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 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

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

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

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

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

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	760	-0-	-740	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					20
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					20
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2					22
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					22
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					22
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					22
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					22
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					22
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					22
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					5
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					5
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					5
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					5
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	622	2	44	9	N	40					45
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	437	2	67	9	N	61	104	1			2
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					2
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					2
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					2
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	N	8					10
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5					15
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

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

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

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		41
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2	N	-0-		41
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2394 2 6 9	N	5	5 8	41
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2467 2 1 9	N	1	1 8	41
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2615 2 9 9	N	8	8 8	41
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2538 2 4 9	N	4	4 8	41
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-		41
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2	N	-0-		41
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-		41
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2	N	-0-		41
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		41
*12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2	N	-0-		41

TOTAL GAS PROD: 23,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		181
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		181

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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					84
02	672	#	624	-0-	-48	-0-	624	2			N	-0-					84
03	744	#	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					84
04	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					84
05	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					84
06	690	#	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					84
07	713	#	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					84
08	713	#	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					84
09	690	#	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-					84
10	713	#	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					84
11	690	#	575	-0-	-115	-0-	575	2			N	-0-					84
12	682	#	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 7,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043

MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683

SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					100
02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					100
03	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					100
04	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					100
05	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					100
06	840	#	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					100
07	868	#	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					100
08	868	#	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					100
09	840	#	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					100
10	868	#	836	-0-	-32	-0-	814	2	22	9	N	20					120
11	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					120
12	837	#	808	-0-	-29	-0-	794	2	14	9	N	13					163

TOTAL GAS PROD: 9,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	1182	-0-	-120	-0-	1149	2	33	9	N	30					77
02	1176	#	962	-0-	-214	-0-	926	2	36	9	N	33					110
03	1302	#	988	-0-	-314	-0-	960	2	28	9	N	25					135
04	1230	#	1112	-0-	-118	-0-	1084	2	28	9	N	25					160
05	1209	#	1050	-0-	-159	-0-	1017	2	33	9	N	30					190
06	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1157	2	15	9	N	14					204
07	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1278	2	10	9	N	9					213
08	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1302	2	21	9	N	19					232
09	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					232
10	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	1254	2	3	9	N	3					235
11	1290	#	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					235
12	1333	#	1188	-0-	-145	-0-	1151	2	37	9	N	34	191	1			91

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

01	775	#	764	-0-	-11	-0-	3	1	753	3	Y	7					27
							8	9									
02	708	R	708	-0-	-0-	-0-	3	1	687	3	Y	16					43
							18	9									
03	779	R	779	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	7					50
							8	9									
04	770	R	770	-0-	-0-	-0-	3	1	756	3	Y	10					60
							11	9									
05	775	#	695	-0-	-80	-0-	2	1	691	3	Y	2					62
							2	9									
06	750	#	468	-0-	-282	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					62
07	806	#	496	-0-	-310	-0-	2	1	494	3	Y	-0-	62	1			-0-
08	806	#	473	-0-	-333	-0-	2	1	464	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	780	#	441	-0-	-339	-0-	2	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	682	#	467	-0-	-215	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
11	480	#	434	-0-	-46	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
*12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

01	868	#	839	-0-	-29	-0-	831	3	8	9	Y	7					14
02	756	#	728	-0-	-28	-0-	728	3			Y	-0-					14
03	868	#	795	-0-	-73	-0-	793	3	2	9	Y	2					16
04	840	#	782	-0-	-58	-0-	769	3	13	9	Y	12					28
05	868	#	803	-0-	-65	-0-	790	3	13	9	Y	12					40
06	780	#	734	-0-	-46	-0-	726	3	8	9	Y	7					47
07	806	#	777	-0-	-29	-0-	769	3	8	9	Y	7					54
08	806	#	793	-0-	-13	-0-	780	3	13	9	Y	12					66
09	780	#	759	-0-	-21	-0-	752	3	7	9	Y	6					72
10	806	#	766	-0-	-40	-0-	751	3	15	9	Y	14					86
*11	780	#	728	-0-	-52	-0-	728	3			Y	-0-	72	1			14
*12	742	R	742	-0-	-0-	-0-	731	3	11	9	Y	10	2	1			22

TOTAL GAS PROD: 9,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	365	-0-	-7	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					18
02	336	#	328	-0-	-8	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					18
03	372	#	363	-0-	-9	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					18
04	360	#	327	-0-	-33	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					18
05	372	#	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					18
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					18
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					18
08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					18
09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					18
10	351	R	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					18
11	330	#	284	-0-	-46	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					18
*12	274	R	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					86
02	616	#	492	-0-	-124	-0-	492	2			N	-0-					86
03	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					86
04	660	#	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					86
05	651	#	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					86
06	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					86
07	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					86
08	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					86
09	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					86
10	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					86
11	630	#	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					86
12	682	#	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 7,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	R	671	-0-	-0-	-0-	634	2	37	9	N	34					190
02	594	R	594	-0-	-0-	-0-	569	2	25	9	N	23	176	1			37
03	655	R	655	-0-	-0-	-0-	625	2	30	9	N	27					64
04	642	R	642	-0-	-0-	-0-	612	2	30	9	N	27					91
05	649	R	649	-0-	-0-	-0-	624	2	25	9	N	23					114
06	600	#	539	-0-	-61	-0-	524	2	15	9	N	14					128
07	620	#	298	-0-	-322	-0-	298	2			N	-0-					128
08	620	#	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					128
09	612	R	612	-0-	-0-	-0-	595	2	17	9	N	15					143
10	692	R	692	-0-	-0-	-0-	620	2	72	9	N	65					208
11	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					208
12	620	#	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 6,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	812	#	781	-0-	-31	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	899	#	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	964	-0-	-152	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	1080	#	894	-0-	-186	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	992	#	736	-0-	-256	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-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-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	148	-0-	-20	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

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		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-

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

01	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					12
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					12
03	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					12
04	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					12
05	733	R	733	-0-	-0-	-0-	594	2	139	9	Y	126					138
06	T. A.		553	-0-	553	553	534	2	19	9	Y	17					155
07	T. A.		518	-0-	518	1071	516	2	2	9	Y	2	148	1			9
08	T. A.		400	-0-	400	1471	397	2	3	9	Y	3					12
09	T. A.		506	-0-	506	1977	506	2			Y	-0-					12
10	T. A.		502	-0-	502	2479	495	2	7	9	Y	6					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2479					Y	8					26
*12	2479	R	-0-	-0-	-2479	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
09	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

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

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

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

01	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	150	#	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 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	DLQ G-10		143	-0-	143	288	143	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		128	-0-	128	416	128	2			Y	-0-					4
03	555	R	139	-0-	-416	-0-	139	2			Y	-0-					4
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					4
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					4
06	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					4
07	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					4
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					4
09	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					4
10	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					4
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					50
02	336	#	334	-0-	-2	-0-	334	3			N	-0-					50
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					50
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					50
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					50
06	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					50
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					50
08	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					50
09	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					50
10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					50
11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					50
*12	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	722	-0-	-53	-0-	712	3	10	9	N	9					156
02	700	#	639	-0-	-61	-0-	628	3	11	9	N	10					166
03	744	#	715	-0-	-29	-0-	702	3	13	9	N	12					178
04	720	#	654	-0-	-66	-0-	644	3	10	9	N	9					187
05	744	#	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					187
06	690	#	651	-0-	-39	-0-	630	3	21	9	N	19					206
07	732	R	732	-0-	-0-	-0-	718	3	14	9	N	13	180	1			39
08	713	#	666	-0-	-47	-0-	655	3	11	9	N	10					49
09	684	R	684	-0-	-0-	-0-	678	3	6	9	N	5					54
10	744	#	673	-0-	-71	-0-	666	3	7	9	N	6					60
11	720	#	688	-0-	-32	-0-	679	3	9	9	N	8					68
12	744	#	655	-0-	-89	-0-	638	3	17	9	N	15					83

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 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	775	#	588	-0-	-187	-0-	586	3	2	9	N	2					70
02	700	#	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-					70
03	775	#	756	-0-	-19	-0-	750	3	6	9	N	5					75
04	750	#	711	-0-	-39	-0-	703	3	8	9	N	7					82
05	775	#	672	-0-	-103	-0-	664	3	8	9	N	7					89
06	720	#	675	-0-	-45	-0-	671	3	4	9	N	4					93
07	749	R	749	-0-	-0-	-0-	747	3	2	9	N	2					95
08	744	#	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					95
09	720	#	669	-0-	-51	-0-	668	3	1	9	N	1					96
10	744	#	723	-0-	-21	-0-	716	3	7	9	N	6					102
11	720	#	713	-0-	-7	-0-	707	3	6	9	N	5					107
12	744	#	590	-0-	-154	-0-	588	3	2	9	N	2					109

TOTAL GAS PROD: 8,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

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

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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 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	403	#	375	-0-	-28	-0-	353	3	22	9	N	20					124
02	364	#	340	-0-	-24	-0-	317	3	23	9	N	21					145
03	403	#	388	-0-	-15	-0-	363	3	25	9	N	23					168
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	338	3	25	9	N	23					191
05	372	#	366	-0-	-6	-0-	352	3	14	9	N	13	174	1			30
06	390	#	357	-0-	-33	-0-	337	3	20	9	N	18					48
07	412	R	412	-0-	-0-	-0-	392	3	20	9	N	18					66
08	403	#	400	-0-	-3	-0-	380	3	20	9	N	18					84
09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	363	3	18	9	N	16					100
10	403	#	392	-0-	-11	-0-	373	3	19	9	N	17					117
11	390	#	356	-0-	-34	-0-	336	3	20	9	N	18					135
12	403	#	380	-0-	-23	-0-	367	3	13	9	N	12					147

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	540	-0-	-297	-0-	540	3			N	-0-					13
02	756	#	473	-0-	-283	-0-	473	3			N	-0-					13
03	837	#	517	-0-	-320	-0-	517	3			N	-0-					13
04	810	#	481	-0-	-329	-0-	481	3			N	-0-					13
05	589	#	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-					13
06	510	#	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					13
*07	527	#	407	-0-	-120	-0-	405	3	2	9	N	2					15
*08	803	R	803	-0-	-0-	-0-	780	3	23	9	N	21					36
*09	817	R	817	-0-	-0-	-0-	804	3	13	9	N	12					48
*10	796	R	796	-0-	-0-	-0-	781	3	15	9	N	14					62
11	750	#	706	-0-	-44	-0-	693	3	13	9	N	12					74
12	837	#	663	-0-	-174	-0-	649	3	14	9	N	13					87

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					170
02	252	#	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					170
03	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					170
04	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					170
05	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					170
06	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					170
07	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					170
08	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					170
09	240	#	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					170
10	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					170
11	240	#	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					170
*12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					2
02	168	#	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					2
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					2
04	180	#	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					2
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					2
06	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					2
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					2
08	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					2
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					2
10	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					2
*11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					2
12	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					68
02	252	#	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					68
03	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					68
04	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					68
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					68
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					68
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					68
08	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					68
09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					68
10	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					68
*11	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					68
*12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					24
02	252	#	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					24
03	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					24
04	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					24
05	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					24
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					24
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					24
08	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					24
09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					24
10	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					24
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					24
12	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

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

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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1126	2	128	9	N	116					182
02	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1096	2	106	9	N	96	178	1			100
03	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	1218	2	135	9	N	123	184	1			39
04	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1157	2	120	9	N	109					148
05	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1192	2	117	9	N	106	180	1			74
06	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1133	2	96	9	N	87					161
07	1240	#	1233	-0-	-7	-0-	1168	2	65	9	N	59					220
08	1240	#	1171	-0-	-69	-0-	1113	2	58	9	N	53	174	1			99
09	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1153	2	51	9	N	46					145
10	1240	#	1223	-0-	-17	-0-	1144	2	79	9	N	72	174	1			43
11	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					43
*12	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1185	2	154	9	N	140	183	1			90

TOTAL GAS PROD: 13,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

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

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	R	585	-0-	-0-	-0-	543	2	42	9	N	38					230
02	574	R	574	-0-	-0-	-0-	506	2	68	9	N	62	174	1			118
03	633	R	633	-0-	-0-	-0-	558	2	75	9	N	68					186
04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	540	2	34	9	N	31					217
05	626	R	626	-0-	-0-	-0-	573	2	53	9	N	48	185	1			80
06	590	R	590	-0-	-0-	-0-	542	2	48	9	N	44					124
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	588	2	32	9	N	29					153
08	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					153
09	675	R	675	-0-	-0-	-0-	586	2	89	9	N	81					234
10	604	R	604	-0-	-0-	-0-	571	2	33	9	N	30	187	1			77
11	594	R	594	-0-	-0-	-0-	543	2	51	9	N	46					123
*12	578	R	578	-0-	-0-	-0-	532	2	46	9	N	42					165

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

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

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

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

01	DLQ	G-10	216	-0-	216	432	216	2			Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	189	-0-	189	621	189	2			Y	-0-					7
03	832	R	211	-0-	-621	-0-	211	2			Y	-0-					7
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					7
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					7
06	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					7
07	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					7
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					7
09	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					7
10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					7
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7
*12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	761	-0-	-138	-0-	16 32	1 9	713	3	N	29					229
02	812	#	604	-0-	-208	-0-	12 13	1 9	579	3	N	12	186	1			55
03	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	16	1	1020	3	N	-0-					55
04	941	R	941	-0-	-0-	-0-	15	1	926	3	N	-0-					55
05	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	1046	3	N	11					66
06	900	#	898	-0-	-2	-0-	15	1	883	3	N	-0-					66
07	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	N	-0-					66
08	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	16	1	1012	3	N	-0-					66
09	900	#	874	-0-	-26	-0-	15 17	1 9	842	3	N	15					81
10	930	#	727	-0-	-203	-0-	16	1	711	3	N	-0-					81
11	900	#	636	-0-	-264	-0-	15 3	1 9	618	3	N	3					84
12	930	#	771	-0-	-159	-0-	16 7	1 9	748	3	N	6					90

TOTAL GAS PROD: 10,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 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	655	R	655	-0-	-0-	-0-	614	3	41	9	N	37					119
02	532	#	520	-0-	-12	-0-	484	3	36	9	N	33					152
03	589	#	524	-0-	-65	-0-	498	3	26	9	N	24					176
04	630	#	522	-0-	-108	-0-	456	3	66	9	N	60	169	1			67
05	651	#	524	-0-	-127	-0-	460	3	64	9	N	58					125
06	630	#	491	-0-	-139	-0-	438	3	53	9	N	48					173
*07	589	#	324	-0-	-265	-0-	296	3	28	9	N	25	173	1			25
*08	527	#	259	-0-	-268	-0-	259	3			N	-0-					25
*09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					25
*10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					25
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

01	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					20
02	336	#	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					20
03	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					20
04	360	#	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					20
05	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					20
06	360	#	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					20
07	372	#	180	-0-	-192	-0-	172	2	8	9	N	7					27
08	372	#	345	-0-	-27	-0-	324	2	21	9	N	19					46
09	360	#	316	-0-	-44	-0-	291	2	25	9	N	23					69
10	372	#	335	-0-	-37	-0-	323	2	12	9	N	11					80
11	330	#	329	-0-	-1	-0-	320	2	9	9	N	8					88
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 6320

01	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					28
02	336	#	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					28
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					28
04	360	#	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					28
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					28
06	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					28
07	372	#	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					28
08	392	R	392	-0-	-0-	-0-	372	2	20	9	N	18					46
09	386	R	386	-0-	-0-	-0-	334	2	52	9	N	47					93
10	372	#	370	-0-	-2	-0-	357	2	13	9	N	12					105
11	390	#	330	-0-	-60	-0-	319	2	11	9	N	10					115
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					13
02	168	#	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					13
03	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					13
04	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					13
05	186	#	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					13
06	150	#	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					13
07	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					13
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	N	17					30
09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	287	3	8	9	N	7					37
10	353	R	353	-0-	-0-	-0-	333	3	20	9	N	18					55
11	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					55
12	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287986 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5706 - 5856

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

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-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			45
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2019 - P/A 09/30/19

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 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	0	#	-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	1			-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

01	372	#	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	316	-0-	-20	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
07	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
08	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
*12	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

01	899	#	709	-0-	-190	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
02	700	#	635	-0-	-65	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
03	713	#	695	-0-	-18	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
04	690	#	669	-0-	-21	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	713	#	687	-0-	-26	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
06	690	#	624	-0-	-66	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
07	713	#	643	-0-	-70	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
08	682	#	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
09	660	#	617	-0-	-43	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
10	682	#	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
11	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
*12	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	301	-0-	-9	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	276	-0-	-4	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	303	-0-	-7	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	308	-0-	-2	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	289	-0-	-11	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	292	-0-	-18	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	284	-0-	-26	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	265	-0-	-45	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	300	#	248	-0-	-52	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
*12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	208	-0-	-9	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	176	-0-	-20	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	191	-0-	-26	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	179	-0-	-1	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	169	-0-	-11	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	174	-0-	-6	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
*12	184	R	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	684	-0-	-29	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	644	#	556	-0-	-88	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	682	#	626	-0-	-56	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	660	#	581	-0-	-79	-0-	2	1	578	3	Y	1					1
							1	9									
05	682	#	610	-0-	-72	-0-	2	1	602	3	Y	5					6
							6	9									
06	660	#	497	-0-	-163	-0-	2	1	494	3	Y	1					7
							1	9									
07	620	#	516	-0-	-104	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					7
08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	2					9
							2	9									
09	629	R	629	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	7					16
							8	9									
10	638	R	638	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	6					22
							7	9									
11	630	#	594	-0-	-36	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					22
*12	609	R	609	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	675	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	Y	7					178
							8	9									
02	606	R	606	-0-	-0-	-0-	58	1	540	3	Y	7					185
							8	9									
03	656	R	656	-0-	-0-	-0-	64	1	584	3	Y	7					192
							8	9									
04	641	R	641	-0-	-0-	-0-	62	1	560	3	Y	17	160	1			49
							19	9									
05	658	R	658	-0-	-0-	-0-	64	1	586	3	Y	7					56
							8	9									
06	632	R	632	-0-	-0-	-0-	61	1	557	3	Y	13					69
							14	9									
07	673	R	673	-0-	-0-	-0-	64	1	586	3	Y	21					90
							23	9									
08	641	R	641	-0-	-0-	-0-	63	1	570	3	Y	7					97
							8	9									
09	651	R	651	-0-	-0-	-0-	62	1	566	3	Y	21					118
							23	9									
10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	64	1	579	3	Y	14					132
							15	9									
11	626	R	626	-0-	-0-	-0-	62	1	549	3	Y	14					146
							15	9									
*12	659	R	659	-0-	-0-	-0-	64	1	580	3	Y	14					160
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	8	1	1799	3	Y	10					30
							11	9									
02	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-	7	1	1614	3	Y	10					40
							11	9									
03	1674	#	1667	-0-	-7	-0-	6	1	1628	3	Y	30					70
							33	9									
04	1740	#	1445	-0-	-295	-0-	4	1	1430	3	Y	10					80
							11	9									
05	1798	#	1555	-0-	-243	-0-	4	1	1539	3	Y	11					91
							12	9									
06	1710	#	1430	-0-	-280	-0-	4	1	1416	3	Y	9					100
							10	9									
07	1767	#	1477	-0-	-290	-0-	4	1	1473	3	Y	-0-					100
08	1674	#	1175	-0-	-499	-0-	3	1	1166	3	Y	5					105
							6	9									
09	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	Y	2					107
							2	9									
10	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1549	3	Y	3					110
							3	9									
11	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1586	3	Y	12					122
							13	9									
*12	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	4	1	1647	3	Y	31	140	1			13
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 18,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	#	254	-0-	-25	-0-	1	1	253	3	N	-0-			-0-
02	252	#	233	-0-	-19	-0-	1	1	232	3	N	-0-			-0-
03	279	#	272	-0-	-7	-0-	1	1	271	3	N	-0-			-0-
04	265	R	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-			-0-
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-			-0-
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	N	-0-			-0-
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-			-0-
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	-0-			-0-
09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	N	20			20
							22	9							
10	279	#	277	-0-	-2	-0-	1	1	276	3	N	-0-			20
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	1	1	266	3	N	-0-			20
12	279	#	276	-0-	-3	-0-	1	1	275	3	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	368	-0-	-35	-0-	2	1	366	3	Y	-0-			-0-
02	364	#	333	-0-	-31	-0-	2	1	331	3	Y	-0-			-0-
03	377	R	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	Y	-0-			-0-
04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-			-0-
05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-			-0-
06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	-0-			-0-
07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	Y	-0-			-0-
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	3	Y	-0-			-0-
09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-			-0-
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-			-0-
11	360	#	358	-0-	-2	-0-	1	1	357	3	Y	-0-			-0-
*12	373	R	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	374	1	679	3	Y	-0-			-0-
02	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	339	1	788	3	Y	-0-			-0-
03	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	375	1	1143	3	Y	-0-			-0-
04	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	363	1	1055	3	Y	-0-			-0-
05	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	375	1	1035	3	Y	-0-			-0-
06	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	363	1	1037	3	Y	-0-			-0-
07	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	375	1	1055	3	Y	-0-			-0-
08	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	374	1	1002	3	Y	-0-			-0-
09	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	363	1	990	3	Y	-0-			-0-
10	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	375	1	1025	3	Y	-0-			-0-
11	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	363	1	1034	3	Y	-0-			-0-
*12	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	375	1	1207	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465	#	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	450	#	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	#	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	465	#	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	420	#	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

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

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 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-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

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

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

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

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

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

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

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

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

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674 #	1536	-0-	-138	-0-	1535	2	1	9	N	1					46
02	1512 #	1080	-0-	-432	-0-	1073	2	7	9	N	6					52
03	1550 #	1172	-0-	-378	-0-	1159	2	13	9	N	12					64
04	1500 #	1155	-0-	-345	-0-	1148	2	7	9	N	6					70
05	1550 #	1198	-0-	-352	-0-	1197	2	1	9	N	1					71
06	1500 #	1330	-0-	-170	-0-	1328	2	2	9	N	2					73
07	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3	9	N	3					76
08	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1217	2	7	9	N	6					82
09	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	N	1					83
10	1364 #	1363	-0-	-1	-0-	1359	2	4	9	N	4					87
11	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1391	2	3	9	N	3					90
12	1457 #	1425	-0-	-32	-0-	1422	2	3	9	N	3					93

TOTAL GAS PROD: 15,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

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

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

01	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					101
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					101
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					101
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					101
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					101
06	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					101
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					101
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1	75	1			27
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					27
10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					27
11	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					27
*12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

01	527	#	290	-0-	-237	-0-	290	3			N	-0-					85
02	476	R	476	-0-	-0-	-0-	474	3	2	9	N	2					87
03	536	R	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2					89
04	480	#	443	-0-	-37	-0-	440	3	3	9	N	3					92
05	527	#	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					92
06	510	#	350	-0-	-160	-0-	350	3			N	-0-					92
07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					92
08	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					92
09	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					92
10	558	#	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					92
11	540	#	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					92
12	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	R	565	-0-		-0-	-0-	565	3			N	-0-					134
02	504	#	373	-0-		-131	-0-	373	3			N	-0-					134
03	558	#	423	-0-		-135	-0-	423	3			N	-0-					134
04	540	#	379	-0-		-161	-0-	379	3			N	-0-					134
05	558	#	390	-0-		-168	-0-	390	3			N	-0-					134
06	540	#	396	-0-		-144	-0-	393	3	3	9	N	3					137
07	454	R	454	-0-		-0-	-0-	454	3			N	-0-					137
08	434	#	419	-0-		-15	-0-	419	3			N	-0-					137
09	435	R	435	-0-		-0-	-0-	433	3	2	9	N	2					139
10	465	#	424	-0-		-41	-0-	421	3	3	9	N	3					142
11	450	#	413	-0-		-37	-0-	413	3			N	-0-					142
12	465	#	417	-0-		-48	-0-	411	3	6	9	N	5					147

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	2257	-0-		-99	-0-	2250	3	7	9	N	6					114
02	2128	#	1947	-0-		-181	-0-	1939	3	8	9	N	7					121
03	2325	#	2175	-0-		-150	-0-	2169	3	6	9	N	5					126
04	2190	#	2071	-0-		-119	-0-	2063	3	8	9	N	7					133
05	2263	#	2122	-0-		-141	-0-	2112	3	10	9	N	9					142
06	2190	#	1967	-0-		-223	-0-	1960	3	7	9	N	6					148
07	2170	#	2120	-0-		-50	-0-	2114	3	6	9	N	5					153
08	2170	#	1941	-0-		-229	-0-	1939	3	2	9	N	2					155
09	2098	R	2098	-0-		-0-	-0-	2095	3	3	9	N	3					158
10	2108	#	2104	-0-		-4	-0-	2101	3	3	9	N	3					161
11	2040	#	2029	-0-		-11	-0-	2028	3	1	9	N	1					162
12	2170	#	2074	-0-		-96	-0-	2072	3	2	9	N	2	113	1			51

TOTAL GAS PROD: 24,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	232	-0-		-47	-0-	232	3			N	-0-					19
02	252	#	180	-0-		-72	-0-	180	3			N	-0-					19
03	279	#	231	-0-		-48	-0-	231	3			N	-0-					19
04	240	#	194	-0-		-46	-0-	194	3			N	-0-					19
05	248	#	210	-0-		-38	-0-	210	3			N	-0-					19
06	211	R	211	-0-		-0-	-0-	211	3			N	-0-					19
07	238	R	238	-0-		-0-	-0-	238	3			N	-0-					19
08	247	R	247	-0-		-0-	-0-	247	3			N	-0-					19
09	218	R	218	-0-		-0-	-0-	218	3			N	-0-					19
10	248	#	206	-0-		-42	-0-	206	3			N	-0-					19
11	240	#	212	-0-		-28	-0-	212	3			N	-0-					19
12	248	#	206	-0-		-42	-0-	206	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 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	899	#	736	-0-	-163	-0-	724	3	12	9	N	11					107
02	756	#	718	-0-	-38	-0-	711	3	7	9	N	6					113
03	812	R	812	-0-	-0-	-0-	805	3	7	9	N	6					119
04	776	R	776	-0-	-0-	-0-	764	3	12	9	N	11					130
05	806	#	748	-0-	-58	-0-	731	3	17	9	N	15					145
06	780	#	742	-0-	-38	-0-	739	3	3	9	N	3					148
07	806	#	766	-0-	-40	-0-	753	3	13	9	N	12					160
08	806	#	782	-0-	-24	-0-	776	3	6	9	N	5	105	1			60
09	780	#	709	-0-	-71	-0-	700	3	9	9	N	8					68
10	790	R	790	-0-	-0-	-0-	780	3	10	9	N	9					77
11	750	#	558	-0-	-192	-0-	550	3	8	9	N	7					84
12	775	#	446	-0-	-329	-0-	445	3	1	9	N	1	37	1			48

TOTAL GAS PROD: 8,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	241	-0-	-69	-0-	235	3	6	9	N	5					169
02	280	#	108	-0-	-172	-0-	105	3	3	9	N	3					172
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	274	3	8	9	N	7					179
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	387	3	13	9	N	12	174	1			17
05	400	R	400	-0-	-0-	-0-	389	3	11	9	N	10					27
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	330	3	19	9	N	17					44
07	405	R	405	-0-	-0-	-0-	386	3	19	9	N	17					61
08	407	R	407	-0-	-0-	-0-	388	3	19	9	N	17					78
09	388	R	388	-0-	-0-	-0-	367	3	21	9	N	19					97
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	347	3	23	9	N	21					118
11	300	#	253	-0-	-47	-0-	238	3	15	9	N	14					132
*12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	N	3					135

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

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

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

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

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

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

01	465	#	402	-0-	-63	-0-	395	3	7	9	N	6					183
02	420	#	341	-0-	-79	-0-	338	3	3	9	N	3	174	1			12
03	434	#	363	-0-	-71	-0-	360	3	3	9	N	3					15
04	420	R	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	N	5					20
05	434	#	330	-0-	-104	-0-	327	3	3	9	N	3					23
06	390	#	376	-0-	-14	-0-	373	3	3	9	N	3					26
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	N	2					28
08	434	#	411	-0-	-23	-0-	403	3	8	9	N	7					35
09	420	#	367	-0-	-53	-0-	359	3	8	9	N	7					42
10	434	#	292	-0-	-142	-0-	288	3	4	9	N	4					46
11	420	#	275	-0-	-145	-0-	271	3	4	9	N	4					50
12	434	#	263	-0-	-171	-0-	262	3	1	9	N	1					51

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

01	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	1832	3	3	9	N	3					31
02	1652	#	1492	-0-	-160	-0-	1461	3	31	9	N	28					59
03	1829	#	1758	-0-	-71	-0-	1743	3	15	9	N	14					73
04	1770	#	1520	-0-	-250	-0-	1519	3	1	9	N	1					74
05	1829	#	1791	-0-	-38	-0-	1741	3	50	9	N	45					119
06	1770	#	1559	-0-	-211	-0-	1534	3	25	9	N	23					142
07	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1759	3	14	9	N	13					155
08	1798	#	1704	-0-	-94	-0-	1702	3	2	9	N	2					157
09	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					157
10	1798	#	1768	-0-	-30	-0-	1768	3			N	-0-					157
11	1729	R	1729	-0-	-0-	-0-	1723	3	6	9	N	5					162
12	1829	#	1751	-0-	-78	-0-	1739	3	12	9	N	11	69	1			104

TOTAL GAS PROD: 20,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					51
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					51
03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					51
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	1			51
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

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

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	881	-0-	-297	-0-	791	2	90	9	N	82					745
02	924	#	838	-0-	-86	-0-	715	2	123	9	N	112	173	1			684
03	1023	#	952	-0-	-71	-0-	792	2	160	9	N	145					829
04	990	#	847	-0-	-143	-0-	698	2	149	9	N	135	509	1			455
05	961	#	775	-0-	-186	-0-	769	2	6	9	N	5	336	1			124
06	962	R	962	-0-	-0-	-0-	732	2	230	9	N	209					333
07	961	#	863	-0-	-98	-0-	743	2	120	9	N	109					442
08	961	#	876	-0-	-85	-0-	756	2	120	9	N	109					551
09	960	#	827	-0-	-133	-0-	706	2	121	9	N	110	168	1			493
10	992	#	685	-0-	-307	-0-	619	2	66	9	N	60					553
11	960	#	594	-0-	-366	-0-	532	2	62	9	N	56					609
12	868	#	790	-0-	-78	-0-	682	2	108	9	N	98	320	1			387

TOTAL GAS PROD: 9,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,230

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

01	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	#	253	-0-	-27	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					27
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					27
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					27
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					27
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					27
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) //CONT.// 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	61	1			117
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	123	3	28	9	N	25					142
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	N	3					145
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	441	1	11	9	N	10	61	1			94
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	424	3	17	9	N	15					109
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	N	6	76	1			39
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	423	3	22	9	N	20					59
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	233	3	39	9	N	35					94
12	434	N	298	-0-	-136	-0-	289	3	9	9	N	8					102

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 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	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	178	1			153
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					222
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	179	1			108
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					175
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	173	1			27
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					70
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					137
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					205
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	173	1			97
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 603

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 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-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 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	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-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 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-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

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

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 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-

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 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	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-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 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-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 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-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

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

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	2375	2	42	9	N	38					98
02	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1927	2	19	9	N	17					115
03	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1913	2	7	9	N	6					121
04	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1237	2	9	9	N	8	58	1			71
05	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	990	2	17	9	N	15	46	1			40
06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	807	2	7	9	N	6					46
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					46
08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					46
09	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					46
10	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 10,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

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

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

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2267	2	1	9	N	1					29
02	2604	X	1208	-0-	-1396 B	-0-	1206	2	2	9	N	2					31
03	2883	X	1327	-0-	-1556 B	-0-	1321	2	6	9	N	5					36
04	2790	X	1126	-0-	-1664 B	-0-	1056	2	70	9	N	64					100
05	2883	X	1946	-0-	-937 B	-0-	1852	2	94	9	N	85	95	1			90
06	2532	X	2532	-0-	-0- B	-0-	2402	2	130	9	N	118	173	1			35
07	1598	X	1598	-0-	-0- B	-0-	1542	2	56	9	N	51	30	1			56
08	1534	X	1534	-0-	-0- B	-0-	1475	2	59	9	N	54					110
09	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2129	2	62	9	N	56					166
10	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1701	2	53	9	N	48	148	1			66
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 17,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	130	2	96	9	N	87	179	1			6
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	130	2	72	9	N	65					71
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	140	2	132	9	N	120	185	1			6
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	700	2	132	9	N	120					126
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2177	2	1	9	N	1					127
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1	9	N	1					128
07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3039	2	1	9	N	1					129
08	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-	86	1			43
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2100	2	2	9	N	2					45
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	234	2	34	9	N	31					76
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1					77
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	982	2	44	9	N	40					117

TOTAL GAS PROD: 16,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					113
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					113
03	1891	N	1353	-0-	-538	-0-	1353	2			N	-0-					113
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					113
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					113
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	2	22	9	N	20					133
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					133
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					133
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					133
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					133
11	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1785	2			N	-0-					133
12	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 22,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RHYNE, J.V. 706379
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	426	2	11	9	N	10	157	1			22
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	N	10					32
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	536	2	11	9	N	10					42
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					42
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					42
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					42
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					42
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	482	2	33	9	N	30					72
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	436	2	35	9	N	32	104	1			-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 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	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					29
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					29
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					29
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					29
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					29
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					29
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					29
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					29
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					29
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					29
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					29
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 283611 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6727 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	-0-	-165 B	-0-	300	2			N	-0-					1
02	308	N	200	-0-	-108 B	-0-	200	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	150	-0-	-191 B	-0-	150	2			N	-0-					1
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	300	2	7	9	N	6					7
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	302	2	1	9	N	1					8
06	150	N	98	-0-	-52 B	-0-	95	2	3	9	N	3					11
07	310	N	46	-0-	-264 B	-0-	44	2	2	9	N	2					13
08	310	N	146	-0-	-164 B	-0-	140	2	6	9	N	5					18
09	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	568	2	4	9	N	4					22
10	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	531	2	4	9	N	4					26
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	500	2	2	9	N	2					28
*12	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	545	2	8	9	N	7					35

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) //CONT.// 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558		301	-0-	-257 B	10711	301	2			N	-0-					9
02	370		205	-0-	-165 B	10546	205	2			N	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10546																	
03	7750	N	165	-0-	-7585 B	2961	165	2			N	-0-					9
04	3319	N	358	-0-	-2961 B	-0-	350	2	8	9	N	7					16
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	354	2	2	9	N	2					18
06	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	100	2	3	9	N	3					21
07	372	N	52	-0-	-320 B	-0-	50	2	2	9	N	2					23
08	341	N	167	-0-	-174 B	-0-	160	2	7	9	N	6					29
09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	400	2	4	9	N	4					33
10	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	532	2	4	9	N	4					37
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	500	2	2	9	N	2					39
*12	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	545	2	8	9	N	7					46

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					52
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					52
04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					52
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					52
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					52
07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					52
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					52
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					52
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					52
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					52
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					52
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					52
04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					52
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					52
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					52
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					52
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					52
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					52
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					52
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					52
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. //CONT.// 232290
BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	171	3	19	9	N	17					54
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	156	3	18	9	N	16					70
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					70
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	63	3			7
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					7
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

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

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

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	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-

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

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

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

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

	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	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					56
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					56
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	2	21	9	N	19					75
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1					76
05	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	996	2	6	9	N	5					81
06	1260	N	882	-0-	-378	-0-	874	2	8	9	N	7	66	1			22
07	1395	N	838	-0-	-557	-0-	837	2	1	9	Y	1					23
08	992	N	690	-0-	-302	-0-	689	2	1	9	Y	1					24
09	870	N	726	-0-	-144	-0-	726	2			Y	-0-					24
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	746	2	1	9	Y	1					25
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	Y	2					27
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 11,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					278
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					278
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					278
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					278
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					278
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	300	2	37	9	N	34	285	1			27
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					27
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					27
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					27
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	Y	10					37
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	Y	8					45
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

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

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

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

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	193	3	13	9	N	12					160
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	183	3	22	9	N	20					180
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	70	3	20	9	N	18	166	1			32
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	76	3	13	9	N	12					44
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	144	3	12	9	N	11					55
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	3	9	9	N	8					63
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	170	3	11	9	N	10					73
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	3	10	9	N	9					82
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	278	3	8	9	N	7					89
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	363	3	13	9	N	12					101
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	197	3	7	9	N	6					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					15
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-					15
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					15
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					15
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					15
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					15
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					15
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					15
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					15
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					15
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					15
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

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

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	124	N	13	-0-	-111	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

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

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

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-2	B	-0-	339	2			N	-0-					33
	02	336	N	271	-0-	-65	B	-0-	271	2			N	-0-					33
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	03	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	347	2			N	-0-					33
	04	330	N	308	-0-	-22	B	-0-	308	2			N	-0-					33
	05	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2			N	-0-					33
	06	330	N	270	-0-	-60	B	-0-	270	2			N	-0-					33
	07	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					33
	08	310	N	254	-0-	-56	B	-0-	254	2			N	-0-					33
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	09	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			N	-0-					33
	10	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					33
	11	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2			N	-0-					33
*	12	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	759	-0-	-140		-0-	759	3			N	-0-					126
02	784	N	620	-0-	-164		-0-	620	3			N	-0-					126
03	837	N	740	-0-	-97		-0-	740	3			N	-0-					126
04	775	N	775	-0-	-0-		-0-	775	3			N	-0-					126
05	748	N	748	-0-	-0-		-0-	748	3			N	-0-					126
06	720	N	629	-0-	-91		-0-	629	3			N	-0-					126
07	806	N	727	-0-	-79		-0-	727	3			N	-0-					126
08	744	N	691	-0-	-53		-0-	691	3			N	-0-					126
09	660	N	660	-0-	-0-		-0-	660	3			N	-0-					126
10	713	N	632	-0-	-81		-0-	632	3			N	-0-					126
11	660	N	559	-0-	-101		-0-	559	3			N	-0-					126
12	682	N	578	-0-	-104		-0-	578	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 8,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

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

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

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

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

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

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

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

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

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					22
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					22
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					22
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					22
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					22
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2					24
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					24
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					24
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					24
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

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

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

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

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-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4324	-0-	-760	95298	4316	2	8	9	N	7					29
02	4592	3170	-0-	-1422	93876	3170	2			N	-0-					29
03	5084	2563	-0-	-2521	91355	2563	2			N	-0-					29
04	4920	4151	-0-	-769	90586	4151	2			N	-0-					29
05	5084	3304	-0-	-1780	88806	3303	2	1	9	N	1					30
06	4920	3272	-0-	-1648	87158	3260	2	12	9	N	11					41
07	5084	2442	-0-	-2642	84516	2442	2			N	-0-					41
08	5084	2086	-0-	-2998	81518	2086	2			N	-0-					41
09	4920	1884	-0-	-3036	78482	1884	2			N	-0-					41
10	5084	1590	-0-	-3494	74988	1590	2			N	-0-					41
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	74988					N	NO RPT					41
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	74988					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 28,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
LANE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 286498 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3237 - 3361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	31	-0-	-868	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	812 #	46	-0-	-766	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	899 #	29	-0-	-870	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	870 #	6	-0-	-864	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870 #	405	-0-	-465	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

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

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

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

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

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	59	1	286	2	N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	51	1	250	2	N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	58	1	280	2	N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	53	1	247	2	N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	54	1	247	2	N	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	54	1	216	2	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	65	1	244	2	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	75	1	265	2	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	73	1	260	2	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	88	1	320	2	N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	73	1	263	2	N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	82	1	299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1507	3	41	9	N	37	164	1			83
02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	989	3	34	9	N	31					114
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1116	3	24	9	N	22					136
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	953	3	32	9	N	29					165
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	945	3	31	9	N	28					193
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	758	3	26	9	N	24					217
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	877	3	23	9	N	21	164	1			74
08	884	X	884	-0-	-0-	-0-	850	3	34	9	N	31					105
09	859	X	859	-0-	-0-	-0-	833	3	26	9	N	24					129
10	860	X	860	-0-	-0-	-0-	834	3	26	9	N	24					153
11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	777	3	23	9	N	21					174
*12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	846	3	21	9	N	19					193

TOTAL GAS PROD: 11,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

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

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

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

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

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-2	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	14	N	6	-0-	-8	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	9	N	3	-0-	-6	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5	N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-			-0-

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 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	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 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	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	146	3			N	-0-					42
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					42
04	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3			N	-0-					42
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					42
06	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	3			N	-0-					42
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					42
08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					42
10	186	N	24	-0-	-162 B	-0-	24	3			N	-0-					42
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					42
12	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					67
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3			N	-0-					67
04	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	300	3			N	-0-					67
05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					67
06	360	N	315	-0-	-45 B	-0-	315	3			N	-0-					67
07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					67
08	465	N	344	-0-	-121 B	-0-	344	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					67
10	341	N	45	-0-	-296 B	-0-	45	3			N	-0-					67
11	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					67
12	372	N	257	-0-	-115 B	-0-	257	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	390	3			N	-0-					28
02	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					28
04	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	343	3			N	-0-					28
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					28
06	450	N	340	-0-	-110 B	-0-	340	3			N	-0-					28
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					28
08	465	N	359	-0-	-106 B	-0-	359	3			N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					28
10	372	N	52	-0-	-320 B	-0-	52	3			N	-0-					28
11	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					28
12	434	N	279	-0-	-155 B	-0-	279	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 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	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-					5
02	196	N	155	-0-	-41 B	-0-	155	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					5
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					5
05	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2			N	-0-					5
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					5
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					5
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					5
10	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					5
11	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					5
12	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

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

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					34
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					34
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					34
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					34
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					34
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					34
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					34
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					34
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					34
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					34
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					34
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	340	3	15	9	N	14					152
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	316	3	9	9	N	8					160
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	348	3	11	9	N	10					170
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					170
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	3	6	9	N	5					175
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	368	3	14	9	N	13					188
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	N	7					195
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9	9	N	8					203
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	372	3	7	9	N	6					209
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	361	3	7	9	N	6					215
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					215
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BELLEVUE, WEST (CADDO) //CONT.// 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC //CONT.// 840287
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
TEXAS INDEPENDENT OIL CO., LLC 846536
CLIFTON 5 - DENTON COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33744 05/08/2018

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

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

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

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

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

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

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

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

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

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

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

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

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

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

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

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

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

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

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

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

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

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-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

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

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

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

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

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10142 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					125
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	1294	2			N	-0-					125
03	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2			N	-0-					125
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					125
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			N	-0-					125
06	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	1151	2			N	-0-					125
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					125
08	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	1092	2			N	-0-					125
09	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	2			N	-0-					125
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					125
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	2			N	-0-					125
12	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 13,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

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

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3825	-0-	-1104	-0-	3543	2	282	9	N	256	329	1			251
02	4424	X	3535	-0-	-889	-0-	3477	2	58	9	N	53	164	1			140
03	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	4330	2	283	9	N	257	160	1			237
04	4620	X	3850	-0-	-770	-0-	3621	2	229	9	N	208	325	1			120
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4187	2	245	9	N	223	163	1			180
06	4470	X	3528	-0-	-942	-0-	3304	2	224	9	N	204	160	1			224
07	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	4039	2	232	9	N	211	323	1			112
08	4619	X	4073	-0-	-546	-0-	3843	2	230	9	N	209					321
09	4290	X	3781	-0-	-509	-0-	3557	2	224	9	N	204	326	1			199
10	4433	X	4229	-0-	-204	-0-	3948	2	281	9	N	255					454
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4106	2	340	9	N	309	322	1			441
*12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4254	2	316	9	N	287	322	1			406

TOTAL GAS PROD: 49,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,676

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					63
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					63
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					63
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					63
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					63
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					63
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					63
08	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					63
09	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			N	-0-					63
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					63
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					63
12	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 10,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					26
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					26
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2655	3	4	9	N	4					30
04	2610	N	2270	-0-	-340	-0-	2187	3	83	9	N	75					105
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					105
06	2580	N	2375	-0-	-205	-0-	2373	3	2	9	N	2					107
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					107
08	2790	N	2461	-0-	-329	-0-	2461	3			N	-0-					107
09	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					107
10	2604	N	2285	-0-	-319	-0-	2285	3			N	-0-					107
11	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	2251	3			N	-0-					107
12	2387	N	2159	-0-	-228	-0-	2159	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 29,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF.10077 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		707	-0-	707	1419	707	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		628	-0-	628	2047	628	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2047					N	-0-					-0-
04	SWR 10		678	-0-	678	2725	678	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2725					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2725					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	23	1	81	2	N	-0-					78
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	2	N	-0-					78
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					78
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-					78
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	N	-0-					78
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-					78
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					78
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					78
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	N	-0-					78
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					78
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					78
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	10	1	62	2	N	-0-					80
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	4	1	61	2	N	-0-					80
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					80
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					80
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					80
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					80
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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-	23	1	69	2	Y	-0-					20
02	104	N	104	-0-		-0-	-0-	45	1	59	2	Y	-0-					20
03	105	N	105	-0-		-0-	-0-	48	1	57	2	Y	-0-					20
04	105	N	105	-0-		-0-	-0-	48	1	57	2	Y	-0-					20
05	124	N	100	-0-		-24	-0-	48	1	52	2	Y	-0-					20
06	101	N	101	-0-		-0-	-0-	47	1	54	2	Y	-0-					20
07	124	N	104	-0-		-20	-0-	48	1	56	2	Y	-0-					20
08	106	N	106	-0-		-0-	-0-	48	1	58	2	Y	-0-					20
09	110	N	110	-0-		-0-	-0-	48	1	62	2	Y	-0-					20
10	119	N	119	-0-		-0-	-0-	48	1	71	2	Y	-0-					20
11	110	N	110	-0-		-0-	-0-	47	1	63	2	Y	-0-					20
12	124	N	120	-0-		-4	-0-	48	1	72	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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-	12	1	22	2	Y	-0-					20
02	61	N	61	-0-		-0-	-0-	43	1	18	2	Y	-0-					20
03	39	N	39	-0-		-0-	-0-	20	1	19	2	Y	-0-					20
04	38	N	38	-0-		-0-	-0-	21	1	17	2	Y	-0-					20
05	62	N	41	-0-		-21	-0-	21	1	20	2	Y	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					20
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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-	17	1	62	2	N	-0-					13
02	143	N	143	-0-		-0-	-0-	48	1	95	2	N	-0-					13
03	183	N	183	-0-		-0-	-0-	54	1	129	2	N	-0-					13
04	190	N	190	-0-		-0-	-0-	53	1	137	2	N	-0-					13
05	162	N	162	-0-		-0-	-0-	54	1	108	2	N	-0-					13
06	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					13
07	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					13
08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	66	2	N	-0-					30
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	42	1	60	2	N	-0-					30
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	N	-0-					30
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	N	-0-					30
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	N	-0-					30
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	46	1	39	2	N	-0-					30
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	46	1	44	2	N	-0-					30
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	47	1	57	2	N	-0-					30
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	47	1	58	2	N	-0-					30
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	247	2	N	16					34
							18	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	45	1	121	2	N	8					42
							9	9									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	48	1	119	2	N	8					50
							9	9									
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	48	1	117	2	N	9					59
							10	9									
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	48	1	119	2	N	4	47	1			16
							4	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	48	1	130	2	N	-0-					16
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	48	1	116	2	N	-0-					16
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	46	1	28	2	N	-0-					16
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	46	1	22	2	N	-0-					16
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	46	1	26	2	N	-0-					16
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	46	1	52	2	N	-0-					16
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	48	1	143	2	N	33	39	1			10
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	N	-0-					25
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	2	N	-0-					25
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	50	1	168	2	N	-0-					25
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	48	1	130	2	N	-0-					25
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	49	1	175	2	N	-0-					25
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	49	1	155	2	N	-0-					25
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	49	1	146	2	N	-0-					25
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	47	1	57	2	N	-0-					25
09	210	N	98	-0-	-112	-0-	47	1	51	2	N	-0-					25
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	46	1	58	2	N	-0-					25
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	2	N	-0-					25
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	179	1	806	2	N	10					171
							11	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	703	2	N	6					177
							7	9									
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	78	1	682	2	N	4					181
							4	9									
04	780	N	374	-0-	-406	-0-	63	1	311	2	N	-0-					181
05	806	N	230	-0-	-576	-0-	47	1	183	2	N	-0-					181
06	750	N	602	-0-	-148	-0-	70	1	524	2	N	7					188
							8	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	70	1	567	2	N	6					194
							7	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	74	1	598	2	N	5					199
							6	9									
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	N	9					208
							10	9									
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	700	2	N	10					218
							11	9									
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	700	2	N	10					228
							11	9									
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	864	2	N	11					239
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	18	1	35	2	N	-0-					62
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	42	1	8	2	N	-0-					62
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	47	1	33	2	N	-0-					62
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	45	1	30	2	N	-0-					62
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	47	1	36	2	N	-0-					62
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2					2
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					2
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					2
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					2
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					2
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					2
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					2
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					2
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					15
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					15
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					15
04	749		749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					15
05	14B	DENY	822	-0-	822	822	822	2			N	-0-					15
06	14B	DENY	518	-0-	518	1340	518	2			N	-0-					15
07	14B	DENY	501	-0-	501	1841	501	2			N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

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

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	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_____ 04/23/2019 - P/A 04/23/19

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

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	308	N	96	-0-	-212	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

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

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	2	12	9	N	11					76
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	N	14					90
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1335	2	63	9	N	57					147
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	2	8	9	N	7					154
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1282	2	10	9	N	9					163
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1165	2	12	9	N	11	169	1			5
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1115	2	12	9	N	11					16
08	1147	N	995	-0-	-152	-0-	984	2	11	9	N	10					26
09	1110	N	937	-0-	-173	-0-	931	2	6	9	N	5					31
10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1062	2	9	9	N	8					39
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					39
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	N	7					54

TOTAL GAS PROD: 13,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BLUEBERRY HILL (5550) //CONT.// 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - PLUGGED 02/14/19

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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					15
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					15
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					15
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					15
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					15
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					15
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					15
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					15
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					15
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		239	-0-	239	239	239	3			N	-0-					12
03	14B2 EXT		454	-0-	454	693	454	3			N	-0-					12
04	14B2 EXT		452	-0-	452	1145	452	3			N	-0-					12
05	1903		514	-0-	-1389	-0-	514	3			N	-0-					12
06	352		311	-0-	-41	-0-	311	3			N	-0-					12
07	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					12
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					12
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					12
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2018 - P/A 01/16/18

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

BOEDEKER (CONGLOMERATE) //CONT.// 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1245	-0-	-0-	-0-	1214	2	31	9	N	28	186	1			-0-
02	1064	#	476	-0-	-588	-0-	459	2	17	9	N	15					15
03	1209	#	449	-0-	-760	-0-	438	2	11	9	N	10					25
04	1170	#	705	-0-	-465	-0-	697	2	8	9	N	7					32
05	1209	#	1058	-0-	-151	-0-	1041	2	17	9	N	15					47
06	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1223	2	33	9	N	30	2	8			75
07	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1274	2	22	9	N	20					95
08	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1071	2	13	9	N	12					107
09	1170	#	1122	-0-	-48	-0-	1082	2	40	9	N	36	3	8			140
10	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1603	2	44	9	N	40	180	1			-0-
11	1170	#	1114	-0-	-56	-0-	1108	2	6	9	N	5					5
12	1209	#	801	-0-	-408	-0-	795	2	6	9	N	5					10

TOTAL GAS PROD: 12,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					30
09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	225	2	22	9	N	20					50
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	536	2	33	9	N	30					80
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					80
12	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					30
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					30
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					30
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

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

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

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

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 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	310	#	192	-0-	-118	-0-	191	3	1	9	N	1					45
02	280	#	200	-0-	-80	-0-	194	3	6	9	N	5	2	8			48
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	313	3	59	9	N	54					102
04	417	R	417	-0-	-0-	-0-	348	3	69	9	N	63					165
05	310	#	217	-0-	-93	-0-	215	3	2	9	N	2					167
06	300	#	210	-0-	-90	-0-	203	3	7	9	N	6	4	8			169
07	660	R	660	-0-	-0-	-0-	532	3	128	9	N	116	166	1	2	8	117
08	683	R	683	-0-	-0-	-0-	591	3	92	9	N	84	174	1	4	8	23
09	833	R	833	-0-	-0-	-0-	655	3	178	9	N	162	166	1			19
10	635	R	635	-0-	-0-	-0-	585	3	50	9	N	45					64
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	464	3	51	9	N	46	4	8			106
*12	483	R	483	-0-	-0-	-0-	431	3	52	9	N	47					153

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 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	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					123
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					123
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					123
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					123
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					123
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					123
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					123
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					123
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					123
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					123
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					123
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					70
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					70
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					70
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					70
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					70
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					70
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					70
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					70
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1084	-0-	-435	-0-	1078	2	6	9	N	5					75
02	1204	N	1144	-0-	-60	-0-	1132	2	12	9	N	11	1	8			85
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	N	20					105
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10					115
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1215	2	9	9	N	8	53	1			70
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	2	11	9	N	10					80
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	N	14					94
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1286	2	11	9	N	10					104
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1234	2	17	9	N	15					119
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	N	10					129
11	1260	N	252	-0-	-1008	-0-	224	2	28	9	N	25	154	1			-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 12,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					19
02	993	R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					19
03	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					19
04	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					19
05	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					19
06	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					19
07	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					19
08	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					19
09	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					19
*10	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					19
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 10,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		312	-0-	312 B	312	293	2	19	9	Y	17					34
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	312					Y	11					45
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				312												
03	DLQ G-10		302	-0-	302 B	614	294	2	8	9	Y	7					52
04	1070	N	456	-0-	-614 B	-0-	450	2	6	9	Y	5					57
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	468	2	14	9	Y	13					70
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			Y	-0-					70
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			Y	-0-					70
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			Y	-0-					70
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			Y	-0-					70
10	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	476	2	6	9	Y	5					75
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	81	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8					8

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) //CONT.// 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			20
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3		N	-0-			20
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			20
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			20
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			20
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			20
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			20
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			20
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			20
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			20
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			20
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-			112
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	301	3		N	-0-			112
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			112
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-			112
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			112
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-			112
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			112
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			112
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-			112
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			112
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-			112
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 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	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					29
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					29
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					29
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					29
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					29
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					36
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					36
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					36
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					36
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					36
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					36
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					36
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					36
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					36
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					36
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	4	N	-0-	-0-	-4	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					9
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					9
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					9
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					9
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					9
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					9
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					9
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					9
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					9
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					9
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					9
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					9
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					9
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					9
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					9
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					9
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					9
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-					9
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					9
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					9
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

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

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

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

	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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	224	1	159	3	N	-0-					30
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	152	1	36	3	N	-0-					30
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					30
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	224	1	63	3	N	-0-					30
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	224	1	177	3	N	-0-					30
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	224	1	243	3	N	-0-					30
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	224	1	190	3	N	-0-					30
08	403	N	259	-0-	-144	-0-	224	1	35	3	N	-0-					30
09	480	N	295	-0-	-185	-0-	224	1	71	3	N	-0-					30
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	224	1	42	3	N	-0-					30
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	224	1	143	3	N	-0-					30
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	224	1	108	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					43
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					43
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					43
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					43
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					43
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					43
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					43
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					43
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					43
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					43
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					43
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					6
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					6
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					6
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					6
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					6
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					34
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	3			N	-0-					34
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					19
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	3			N	-0-					19
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					19
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					19
05	744	N	142	-0-	-602	-0-	142	3			N	-0-					19
06	750	N	62	-0-	-688	-0-	62	3			N	-0-					19
07	744	N	229	-0-	-515	-0-	229	3			N	-0-					19
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					19
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					19
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					19
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	3			N	-0-					19
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	155	1	450	3	N	-0-					9
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	118	1	296	3	N	-0-					9
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	137	1	387	3	N	-0-					9
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	131	1	382	3	N	-0-					9
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	149	1	444	3	N	-0-					9
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	151	1	417	3	N	-0-					9
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	141	1	435	3	N	-0-					9
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	140	1	411	3	N	-0-					9
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	141	1	388	3	N	-0-					9
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	181	1	522	3	N	-0-					9
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	167	1	448	3	N	-0-					9
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	187	1	466	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					15
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					15
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					15
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					15
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					15
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					15
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					15
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					15
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					15
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					15
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					15
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	750	N	243	-0-	-507	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	775	N	41	-0-	-734	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	750	N	347	-0-	-403	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	69	1	203	3	N	-0-					54
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	106	1	265	3	N	-0-					54
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	87	1	244	3	N	-0-					54
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	93	1	276	3	N	-0-					54
05	403	N	297	-0-	-106	-0-	75	1	222	3	N	-0-					54
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	73	1	201	3	N	-0-					54
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	83	1	257	3	N	-0-					54
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	84	1	242	3	N	-0-					54
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	83	1	229	3	N	-0-					54
10	341	N	166	-0-	-175	-0-	43	1	123	3	N	-0-					54
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	57	1	153	3	N	-0-					54
12	310	N	129	-0-	-181	-0-	37	1	92	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					150
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					118
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	53	2	161	3	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	48	2	146	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	53	2	162	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	53	2	160	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	2	164	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	50	2	154	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	52	2	160	3	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	52	2	159	3	N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	48	2	150	3	N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	51	2	158	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	55	2	171	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	2	33	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	2	32	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	2	30	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	2	33	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	2	33	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	2	29	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	24	2	93	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	20	2	77	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	2	71	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	2	55	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	11	2	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	12	2	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	2	48	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	2	66	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	33	2	131	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	33	2	131	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	2	2	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	2	81	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	2	71	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	2	83	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	28	2	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	2	98	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	28	2	105	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39	2	144	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	57	2	213	3	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	78	2	293	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	105	2	394	3	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	89	2	333	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	2	20	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	2	28	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	2	27	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	2	26	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	2	31	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	2	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	2	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	2	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	2	44	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	2	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	2	47	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	2	56	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	2	58	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	2	52	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	2	51	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	2	34	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	2	34	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	2	61	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	2	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	11	2	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	13	2	46	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	2	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	7	2	28	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	2	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	11	2	40	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	2	130	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	2	95	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	2	111	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	2	64	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	38	2	155	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	33	2	132	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	28	2	115	3	N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	24	2	99	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	38	2	155	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	55	2	225	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	66	2	267	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	2	26	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	2	27	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	2	29	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	2	42	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	2	33	3	N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	2	24	3	N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	2	31	3	N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	2	23	3	N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	2	23	3	N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	2	17	3	N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28	3	N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	48	2	178	3	N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	43	2	155	3	N	-0-			-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	51	2	183	3	N	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	2	189	3	N	-0-			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	57	2	205	3	N	-0-			-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	94	2	348	3	N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	89	2	326	3	N	-0-			-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	78	2	286	3	N	-0-			-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	102	2	389	3	N	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	115	2	435	3	N	-0-			-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	110	2	415	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	2	183	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	49	2	167	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	56	2	194	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	57	2	192	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	58	2	200	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	56	2	195	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	56	2	191	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	55	2	192	3	N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	52	2	182	3	N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	54	2	189	3	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	52	2	179	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

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

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

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	29	2	92	3	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	2	84	3	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	2	70	3	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	20	2	65	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	2	57	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	19	2	60	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	19	2	60	3	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	12	2	39	3	N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	11	2	36	3	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	16	2	52	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	2	55	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	2	30	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

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

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	22	2	70	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	2	69	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	2	71	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	2	76	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	26	2	73	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	2	71	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	27	2	78	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	27	2	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	2	67	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	20	2	55	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	20	2	56	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

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

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

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					73
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					73
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1728	2	15	9	N	14					87
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1					88
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	N	4					92
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					92
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					92
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					92
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					92
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					92
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 6,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	527	N	150	-0-	-377	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	918	3	32	9	N	29	28	1			1
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					1
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	3			N	-0-					1
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					1
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					1
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					1
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					1
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	720	N	150	-0-	-570	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	570	N	94	-0-	-476	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	651	N	250	-0-	-401	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	516	3	19	9	N	17					27
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	N	4					31
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	431	3	4	9	N	4					35
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					35
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					35
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					35
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					35
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					35
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					35
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					35
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2380	N	75	-0-	-2305	-0-	75	3			Y	-0-					12
02	588	N	233	-0-	-355	-0-	233	3			Y	-0-					12
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			Y	-0-					12
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					12
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					12
06	690	N	320	-0-	-370	-0-	320	3			Y	-0-					12
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					12
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-					12
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	400					Y	NO RPT					12
12	DLQ G-10		425	-0-	425	825	425	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

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

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	-0-	-414	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					66
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					66
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					66
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1					151
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					151
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					151
04	DLQ G-10		737	-0-	737	737	737	3			Y	-0-	67	1			84
05	DLQ G-10		900	-0-	900	1637	900	3			Y	-0-					84
06	DLQ G-10		746	-0-	746	2383	628	3	118	9	Y	107	161	1			30
07	DLQ G-10		765	-0-	765	3148	744	3	21	9	Y	19					49
08	3000	N	303	-0-	-2697	451	300	3	3	9	Y	3					52
09	750	N	151	-0-	-599	-0-	150	3	1	9	Y	1					53
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	3	1	9	Y	1					54
11	3000	N	3500	-0-	500	500	3500	3			Y	-0-					54
*12	3100	N	3500	-0-	400	900	3500	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 13,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					34
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	3	3	9	N	3					37
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					42
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					42
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	3	6	9	N	5					47
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					47
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					47
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					47
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-					47
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					47
11	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	3			N	-0-					47
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 11,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					22
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					22
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					22
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					22
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					22
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					22
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					22
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					22
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					22
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					22
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					22
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					116
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					116
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					116
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					116
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					116
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					116
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					116
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					116
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					116
10	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					116
11	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					116
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4100	-0-	1000	1000	4100	3			N	-0-					35
02	2800	N	3797	-0-	997	1997	3789	3	8	9	N	7					42
03	3100	N	4581	-0-	1481	3478	4580	3	1	9	N	1					43
04	7175	X	3697	-0-	-3478	-0-	3697	3			N	-0-					43
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					43
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					43
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					43
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					43
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					43
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					43
11	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					43
*12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 32,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1350	3			N	-0-					85
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1715	3	120	9	N	109	174	1			20
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					20
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					20
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					20
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					20
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					20
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					20
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					20
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					20
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					20
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	221	-0-	-501	-0-	164	3	57	9	Y	52					56
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					56
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					56
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			Y	-0-					56
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			Y	-0-					56
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					56
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					56
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					56
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					56
10	DLQ G-10		350	-0-	350	350	350	3			Y	-0-					56
11	DLQ G-10		789	-0-	789	1139	689	3	100	9	Y	91	84	1			63
12	DLQ G-10		699	-0-	699	1838	689	3	10	9	Y	9					72

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	598	3	19	9	N	17					17
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	N	4					21
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	3	3	9	N	3					24
04	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3			N	-0-					24
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					24
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					24
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					24
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					24
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					24
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					24
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					24
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 9,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		162	-0-	162	237	162	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		200	-0-	200	437	200	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		233	-0-	233	670	200	3	33	9	Y	30	28	1			2
05	682	N	12	-0-	-670	-0-	12	3			Y	-0-					2
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					2
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	3			Y	-0-					2
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					2
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		150	-0-	150	165	150	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		150	-0-	150	315	150	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	411	3	56	9	N	51	164	1			58
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33	9	N	30					88
03	558	N	327	-0-	-231	-0-	288	3	39	9	N	35					123
04	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					123
05	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	3			N	-0-					123
06	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-	35	1			88
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					88
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					88
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					88
10	620	N	190	-0-	-430	-0-	150	3	40	9	N	36	70	1			54
11	390	N	227	-0-	-163	-0-	187	3	40	9	N	36	50	1			40
12	434	N	262	-0-	-172	-0-	250	3	12	9	N	11					51

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					74
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					74
03	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	3			N	-0-					74
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					74
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					74
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	3			N	-0-					74
07	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			N	-0-					74
08	1364	N	616	-0-	-748	-0-	616	3			N	-0-					74
09	1200	N	516	-0-	-684	-0-	516	3			N	-0-					74
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					74
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					74
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 14,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					72
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	450	3			N	-0-					72
03	744	N	301	-0-	-443	-0-	301	3			N	-0-					72
04	720	N	300	-0-	-420	-0-	300	3			N	-0-					72
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					72
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	3			N	-0-					72
07	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	3			N	-0-					72
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					72
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					72
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					72
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					72
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					12
02	14B2 EXT		150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					12
03	300	X	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					12
04	14B2 EXT		318	-0-	318	318	318	3			N	-0-					12
05	14B2 EXT		746	-0-	746	1064	746	3			N	-0-					12
06	14B2 EXT		420	-0-	420	1484	420	3			N	-0-					12
07	14B2 EXT		150	-0-	150	1634	150	3			N	-0-					12
08	2084	X	450	-0-	-1634	-0-	450	3			N	-0-					12
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					12
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					12
11	450	N	150	-0-	-300	-0-	150	3			N	-0-					12
12	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			20
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			20
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			20
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			20
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			20
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			20
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-			20
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			20
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			20
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			20
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3		N	-0-			20
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 4,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			8
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			8
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			8
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			8
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			8
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			8
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			8
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			8
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			8
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			8
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			8
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		1173	-0-	1173	1173	1173	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		2151	-0-	2151	3324	2151	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		2038	-0-	2038	5362	2038	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1863	-0-	1863	7225	1863	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7225				N	-0-			-0-
10	8816	X	1591	-0-	-7225	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1389	-0-	1389	2237	1389	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1250	-0-	1250	3487	1250	3			N	-0-					-0-
03	4332	X	845	-0-	-3487	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1181	3	91	9	N	83	66	1			17
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					17
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					17
07	1085	N	850	-0-	-235	-0-	850	3			N	-0-					17
08	1085	N	726	-0-	-359	-0-	726	3			N	-0-					17
09	1050	N	526	-0-	-524	-0-	526	3			N	-0-					17
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					17
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					17
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	868	3	17	9	N	15					190
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	728	3	17	9	N	15	55	1			150
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	692	3	8	9	N	7					157
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	N	5					162
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	3	17	9	N	15					177
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	3	17	9	N	15					192
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	3	17	9	N	15					207
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	847	3	17	9	N	15					222
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	771	3	17	9	N	15	56	1			181
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	845	3	17	9	N	15					196
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC //CONT.// 072694
GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	868	3	17	9	N	15					190
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	728	3	17	9	N	15	55	1			150
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	692	3	8	9	N	7					157
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	N	5					162
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	3	17	9	N	15					177
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	3	17	9	N	15					192
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	3	17	9	N	15					207
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	847	3	17	9	N	15					222
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	771	3	17	9	N	15	56	1			181
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	845	3	17	9	N	15					196
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	868	3	17	9	N	15					190
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	728	3	17	9	N	15	55	1			150
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	692	3	8	9	N	7					157
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	N	5					162
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	3	17	9	N	15					177
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	3	17	9	N	15					192
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	3	17	9	N	15					207
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	847	3	17	9	N	15					222
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	771	3	17	9	N	15	56	1			181
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	845	3	17	9	N	15					196
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	647	-0-	-1213	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	540	-0-	-545	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	837	N	441	-0-	-396	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					23
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					23
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					23
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					23
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					23
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					23
07	1240	N	703	-0-	-537	-0-	703	3			N	-0-					23
08	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					23
09	750	N	599	-0-	-151	-0-	599	3			N	-0-					23
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					23
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					23
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					82
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					82
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					82
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					82
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					82
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					82
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					82
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					106
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	3			N	-0-					106
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					106
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					106
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					106
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					106
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					106
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					106
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					106
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					106
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					106
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					10
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					10
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					10
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	3	2	9	N	2					12
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	N	3					15
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					15
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					15
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	3	1	9	N	1					16
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					16
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					16
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					16
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	386	-0-	-1133	-0-	369	3	17	9	N	15					121
02	1428	N	696	-0-	-732	-0-	677	3	19	9	N	17					138
03	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1553	3	19	9	N	17					155
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1948	3	20	9	N	18					173
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	3	13	9	N	12					185
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1535	3	14	9	N	13	163	1			35
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2207	3	18	9	N	16					51
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	2999	3	21	9	N	19					70
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2614	3	15	9	N	14					84
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2538	3	17	9	N	15					99
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2328	3	21	9	N	19					118
*12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2455	3	25	9	N	23					141

TOTAL GAS PROD: 22,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	366	-0-	-130	-0-	360	3	6	9	N	5					25
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	3	7	9	N	6					31
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	360	3	4	9	N	4					35
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					38
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	387	3	2	9	N	2					40
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	349	3	2	9	N	2					42
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	355	3	3	9	N	3					45
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	379	3	12	9	N	11					56
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	254	3	6	9	N	5					61
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	303	3	9	9	N	8					69
11	390	N	213	-0-	-177	-0-	211	3	2	9	N	2					71
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2					73

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION //CONT.// 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					26
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					26
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					26
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					26
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			N	-0-					76
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					76
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					76
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					76
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					76
06	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	1682	2	4	9	N	4					80
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					80
08	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1692	2			N	-0-					80
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					80
10	1953	N	644	-0-	-1309	-0-	644	2			N	-0-					80
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					80
12	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1714	2	1	9	N	1					81

TOTAL GAS PROD: 20,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					32
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					32
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					32
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					32
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					32
06	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					32
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					32
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					32
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					32
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					32
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					32
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	146	1	923	2	Y	-0-					66
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	146	1	872	2	Y	-0-					66
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	146	1	932	2	Y	-0-					66
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	146	1	784	2	Y	-0-					66
05	1116	N	959	-0-	-157	-0-	146	1	813	2	Y	-0-					66
06	1050	N	423	-0-	-627	-0-	146	1	277	2	Y	-0-					66
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	146	1	901	2	Y	-0-					66
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	146	1	834	2	Y	-0-					66
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	146	1	776	2	Y	-0-					66
10	DLQ G-10		629	-0-	629	629	146	1	483	2	Y	-0-					66
11	1408	N	779	-0-	-629	-0-	146	1	633	2	Y	-0-					66
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	146	1	681	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	376	3		N	-0-			28
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			28
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			28
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			28
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			28
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-			28
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3		N	-0-			28
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			28
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3		N	-0-			28
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			28
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			28
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	651	-0-	-31	-0-	651	3		N	-0-			42
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	575	3		N	-0-			42
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			42
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3		N	-0-			42
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3		N	-0-			42
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3		N	-0-			42
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3		N	-0-			42
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3		N	-0-			42
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			42
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3		N	-0-			42
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	3		N	-0-			42
12	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					42
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-					42
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					42
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					42
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					42
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					42
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					42
08	434	N	103	-0-	-331	-0-	103	3			N	-0-					42
09	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	3			N	-0-					42
10	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					42
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					42
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			125
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					51
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-					51
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					51
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					51
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					51
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					51
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					51
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					51
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					51
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					51
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					51
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					30
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4	9	N	4					34
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	N	7					41
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					41
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	N	5					46
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					46
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					46
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					46
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					46
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					46
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					46
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	N	9					114

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	60	1	3362	2	N	9					85
							10	9									
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	60	1	3740	2	N	7					92
							8	9									
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	60	1	2926	2	N	12					104
							13	9									
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	8					112
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	60	1	2983	2	N	18					130
							20	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	60	1	3931	2	N	-0-					130
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	60	1	2907	2	N	9					139
							10	9									
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	60	1	3028	2	N	6					145
							7	9									
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	60	1	3259	2	N	3					148
							3	9									
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	60	1	3392	2	N	1					149
							1	9									
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					149
*12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	60	1	3148	2	N	8					157
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 33,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 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	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	920	-0-	-444	-0-	887	3	33	9	N	30					83
02	1232	N	940	-0-	-292	-0-	832	3	108	9	N	98					181
03	1302	N	567	-0-	-735	-0-	543	3	24	9	N	22					203
04	900	N	532	-0-	-368	-0-	525	3	7	9	N	6					209
05	1054	N	432	-0-	-622	-0-	432	3			N	-0-					209
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	292	3	3	9	N	3					212
07	558	N	255	-0-	-303	-0-	255	3			N	-0-					212
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	282	3	10	9	N	9					221
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	378	3	17	9	N	15					236
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	326	3	29	9	N	26	172	0			90
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	3	3	9	N	3					93
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	343	3	8	9	N	7					100

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					7
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					7
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					7
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					7
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					7
06	14B2	EXT	305	-0-	305	305	305	2			N	-0-					7
07	14B2	EXT	293	-0-	293	598	293	2			N	-0-					7
08	14B2	EXT	295	-0-	295	893	295	2			N	-0-					7
09	14B2	EXT	285	-0-	285	1178	285	2			N	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1178					N	NO RPT					7
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1178					N	NO RPT					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1178					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					34
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					34
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					34
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					34
06	14B2	EXT	190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					34
07	14B2	EXT	36	-0-	36	226	36	2			N	-0-					34
08	14B2	EXT	35	-0-	35	261	35	2			N	-0-					34
09	14B2	EXT	30	-0-	30	291	30	2			N	-0-					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					34
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					34
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62 33	1 9	394	3	N	30					95
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	56 32	1 9	337	3	N	29					124
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	62 32	1 9	348	3	N	29					153
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	60 31	1 9	318	3	N	28					181
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	62 31	1 9	371	3	N	28					209
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	60 55	1 9	309	3	N	50	179	1			80
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	62 31	1 9	374	3	N	28					108
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	62 31	1 9	314	3	N	28					136
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	60 31	1 9	333	3	N	28					164
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	62 25	1 9	321	3	N	23					187
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	60 28	1 9	241	3	N	25					212
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	62 28	1 9	254	3	N	25					237

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					41
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					41
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					41
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					41
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					41
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					41
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					41
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					41
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					41
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					41
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					59
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					59
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					59
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					59
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					59
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					59
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					59
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					59
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					59
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					59
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 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	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					130
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					130
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					130
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					130
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					130
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					130
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					130
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					130
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					130
10	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					130
11	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			N	-0-					130
12	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					5
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1109	-0-	-7	-0-	5 4	1 9	1100	3	Y	4					5
02	1008	N	834	-0-	-174	-0-	4 1	1 9	829	3	Y	1					6
03	1116	N	805	-0-	-311	-0-	3 1	1 9	801	3	Y	1					7
04	1080	N	759	-0-	-321	-0-	3	1	756	3	Y	-0-					7
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	3	1	786	3	Y	-0-					7
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	3 7	1 9	735	3	Y	6	13	1			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	776	3	Y	1	1	1			-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	3	1	863	3	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	3	1	885	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	765	-0-	-196	-0-	3	1	762	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1345	-0-	-81	-0-	6	1	1339	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	5	1	1203	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	5	1	1326	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	4	1	1284	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	5	1	1324	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	4	1	1266	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	5	1	1313	3	Y	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	4	1	1341	3	Y	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	5	1	1291	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	5	1	1260	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	4	1	1289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	698	-0-	-15	-0-	3	1	695	3	Y	-0-					5
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	3	1	625	3	Y	-0-					5
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	3	Y	-0-					5
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	3	Y	-0-					5
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	3	1	761	3	Y	-0-					5
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					5
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	3	Y	-0-					5
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	2	1	734	3	Y	12					17
							13	9									
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	723	3	Y	-0-					17
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	Y	-0-					17
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	2	1	576	3	Y	-0-					17
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

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

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

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	561	-0-	-90		-0-	3	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	510	-0-	-78		-0-	2	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	569	-0-	-82		-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-		-0-	3	1	748	3	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-		-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-		-0-	2	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45		-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40		-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	561	-0-	-69		-0-	2	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-		-0-	2	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-		-0-	2	1	543	3	Y	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-		-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46		-0-	1	1	232	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-		-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-		-0-	1	1	317	3	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-		-0-	3	1	721	3	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-		-0-	3	1	786	3	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-		-0-	1	1	409	3	N	-0-					-0-
07	527	N	353	-0-	-174		-0-	1	1	352	3	N	-0-					-0-
08	527	N	326	-0-	-201		-0-	1	1	325	3	N	-0-					-0-
09	420	N	318	-0-	-102		-0-	1	1	317	3	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20		-0-	1	1	320	3	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-		-0-	1	1	369	3	N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-		-0-	1	1	342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2062	-0-	-1100	-0-	9	1	2017	3	Y	33					39
							36	9									
02	2828	X	1553	-0-	-1275	-0-	7	1	1542	3	Y	4					43
							4	9									
03	3007	X	1441	-0-	-1566	-0-	5	1	1432	3	Y	4	41	1			6
							4	9									
04	2760	X	1939	-0-	-821	-0-	7	1	1926	3	Y	5	1	1			10
							6	9									
05	2852	X	2248	-0-	-604	-0-	8	1	2234	3	Y	5	1	1			14
							6	9									
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	9	1	2523	3	Y	1					15
							1	9									
07	2015	N	1471	-0-	-544	-0-	6	1	1455	3	Y	9	24	1			-0-
							10	9									
08	2263	N	1886	-0-	-377	-0-	6	1	1878	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2520	N	1469	-0-	-1051	-0-	4	1	1465	3	Y	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	10	1	2773	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3153	-0-	153	153	12	1	3128	3	Y	12					12
							13	9									
*12	3100	N	3088	-0-	-12	141	10	1	3066	3	Y	11					23
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 25,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	687	1	1132	3	Y	1					2
							1	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	621	1	1061	3	Y	-0-					2
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	687	1	1264	3	Y	42					44
							46	9									
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	664	1	1173	3	Y	-0-	44	1			-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	686	1	1213	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	914	-0-	-256	-0-	661	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	794	-0-	-415	-0-	682	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	687	1	1553	3	Y	32					32
							35	9									
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	635	1	1257	3	Y	1	33	1			-0-
							1	9									
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	685	1	1150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	663	1	843	3	Y	-0-					-0-
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	686	1	1272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	687	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	620	1	966	3	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	685	1	875	3	Y	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	664	1	1230	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	686	1	1081	3	Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	663	1	973	3	Y	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	686	1	929	3	Y	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	686	1	1308	3	Y	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	663	1	1059	3	Y	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	685	1	1130	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1713	-0-	-207	-0-	664	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	686	1	1155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	686	1	977	3	Y	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	620	1	923	3	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	686	1	1031	3	Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	664	1	1048	3	Y	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	686	1	1163	3	Y	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	664	1	1092	3	Y	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	686	1	1097	3	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	685	1	1046	3	Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	663	1	838	3	Y	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	686	1	1080	3	Y	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	664	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	686	1	1046	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	3	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	2	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	2	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	2	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	2	1	538	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	8	1	1866	3	Y	-0-					12
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	8	1	1781	3	Y	-0-					12
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	7	1	1848	3	Y	-0-					12
04	1800	N	1592	-0-	-208	-0-	6	1	1586	3	Y	-0-					12
05	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	7	1	1886	3	Y	-0-					12
06	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	6	1	1665	3	Y	-0-					12
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	6	1	1664	3	Y	1					13
							1	9									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	6	1	1971	3	Y	1					14
							1	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	6	1	1762	3	Y	-0-					14
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	7	1	2024	3	Y	-0-					14
11	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	7	1	1911	3	Y	-0-					14
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	7	1	1968	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 22,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

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

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

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

	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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	3 1 19		764	3	N	1	1	0			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	3 1 19		693	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3 1 19		838	3	N	1	1	0			-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	3 1 19		743	3	N	-0-					-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	2 1 19		702	3	N	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	3 1 19		788	3	N	1	1	0			-0-
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	3 1 19		719	3	N	-0-					-0-
08	713	N	589	-0-	-124	-0-	2 1 19		587	3	N	-0-					-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	3 1 19		775	3	N	1	1	0			-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3 1 19		784	3	N	1	1	0			-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	3 1 19		674	3	N	-0-					-0-
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	3 1 19		779	3	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	5	1	1054	3	N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	4	1	947	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	4	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	4	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	4	1	1018	3	N	-0-					-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	3	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	4	1	998	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	3	1	968	3	N	-0-					-0-
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	3	1	936	3	N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	4	1	990	3	N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	4	1	970	3	N	-0-					-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	3	1	1010	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-3	-0-	2	1	429	3	N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	2	1	380	3	N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	2	1	411	3	N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	1	1	412	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	521	3	N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	N	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	2	1	497	3	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	2	1	555	3	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	2	1	473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	1061	1	1573	3	Y	1					2
							1	9									
02	1988	X	1847	-0-	-141	-0-	956	1	891	3	Y	-0-					2
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	1060	1	1702	3	Y	-0-					2
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1026	1	1614	3	Y	3					5
							3	9									
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	1060	1	1840	3	Y	62	66	1			1
							68	9									
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	1024	1	1719	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	1060	1	1425	3	Y	-0-					1
08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	1060	1	1915	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	1026	1	1807	3	Y	1					2
							1	9									
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	1059	1	1493	3	Y	-0-					2
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	1027	1	1934	3	Y	-0-					2
*12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	1060	1	1842	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	3	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	398	-0-	-191	-0-	1	1	397	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1200	-0-	-226	-0-	5	1	1195	3	Y	-0-					18
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	6	1	1368	3	Y	-0-					18
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	6	1	1502	3	Y	36					54
							40	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	5	1	1400	3	Y	8	62	1			-0-
							9	9									
05	1519	N	959	-0-	-560	-0-	3	1	956	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	875	-0-	-625	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	756	-0-	-701	-0-	3	1	753	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	592	-0-	-369	-0-	2	1	568	3	Y	20					20
							22	9									
09	870	N	542	-0-	-328	-0-	2	1	540	3	Y	-0-					20
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					20
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					20
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	3	1	767	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1777	-0-	-455	-0-	8	1	1769	3	Y	-0-					2
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	9	1	1988	3	Y	-0-					2
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	1946	3	Y	-0-					2
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	7	1	2114	3	Y	-0-					2
05	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	7	1	2102	3	Y	-0-					2
06	3000	N	3798	-0-	798	798	13	1	3750	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
07	3100	N	4575	-0-	1475	2273	18	1	4556	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	3100	N	3227	-0-	127	2400	10	1	3217	3	Y	-0-					2
09	5074	X	2674	-0-	-2400	-0-	9	1	2665	3	Y	-0-					2
10	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	8	1	2182	3	Y	-0-					2
11	1980	X	1655	-0-	-325	-0-	6	1	1649	3	Y	-0-					2
*12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	9	1	2608	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 30,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 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	899	N	825	-0-	-74	-0-	4	1	821	3	N	-0-			-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	4	1	833	3	N	-0-			-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	3	1	843	3	N	-0-			-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	3	1	822	3	N	-0-			-0-
05	930	N	707	-0-	-223	-0-	2	1	705	3	N	-0-			-0-
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	3	1	761	3	N	-0-			-0-
07	868	N	731	-0-	-137	-0-	3	1	728	3	N	-0-			-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	3	1	864	3	N	-0-			-0-
09	750	N	684	-0-	-66	-0-	2	1	682	3	N	-0-			-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	3	1	847	3	N	-0-			-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	N	-0-			-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	3	1	905	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

01	744	N	713	-0-	-31	-0-	3	1	710	3	N	-0-			-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	3	1	626	3	N	-0-			-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	3	1	699	3	N	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	N	-0-			-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	3	1	728	3	N	-0-			-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	701	3	N	-0-			-0-
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	3	1	706	3	N	-0-			-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	2	1	724	3	N	-0-			-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	2	1	673	3	N	-0-			-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	3	1	728	3	N	-0-			-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	3	1	675	3	N	-0-			-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	2	1	700	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	5	1	1086	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	5	1	1353	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	4	1	1164	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	4	1	1170	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	4	1	1127	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	5	1	1178	3	Y	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	5	1	1406	3	Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	6	1	1627	3	Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	5	1	1446	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	632	-0-	-628	-0-	2	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	4					4

TOTAL GAS PROD: 13,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	2	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

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

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

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	4	1	902	3	N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	3	1	913	3	N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	N	-0-					-0-
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	3	1	868	3	N	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	4	1	901	3	N	-0-					-0-
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	3	1	877	3	N	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	3	1	863	3	N	-0-					-0-
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	3	1	776	3	N	-0-					-0-
11	840	N	469	-0-	-371	-0-	2	1	467	3	N	-0-					-0-
12	899	N	455	-0-	-444	-0-	2	1	453	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

01	527	N	517	-0-	-10	-0-	2	1	515	3	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	2	1	458	3	N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	2	1	504	3	N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	2	1	485	3	N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	2	1	486	3	N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	2	1	476	3	N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	2	1	477	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	2	1	486	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	2	1	462	3	N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	502	3	N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	2	1	467	3	N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	2	1	468	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

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

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

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

01	403	N	388	-0-	-15	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					13
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					13
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					13
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					13
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					13
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					13
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					13
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					13
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					13
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					13
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					13
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	1	1	377	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	3	1	866	3	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	3	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	735	3	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	3	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	830	-0-	-7	-0-	4	1	822	3	Y	4					4
							4	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	Y	2					6
							2	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	3	1	835	3	Y	-0-					6
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	3	1	772	3	Y	1					7
							1	9									
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	3	1	815	3	Y	-0-					7
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	3	1	795	3	Y	2					9
							2	9									
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	3	1	726	3	Y	5					14
							6	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	3	1	843	3	Y	-0-					14
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	2	1	692	3	Y	-0-					14
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	3	1	850	3	Y	-0-	14	1			-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	820	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	826	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 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	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	3	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	3	1	690	3	Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	2	1	695	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	2	1	676	3	Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	3	Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	3	1	664	3	N	-0-					-0-
03	775	N	650	-0-	-125	-0-	2	1	648	3	N	-0-					-0-
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	2	1	650	3	N	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	2	1	661	3	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	3	1	708	3	N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	2	1	693	3	N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	3	1	719	3	N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	3	1	803	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 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	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	12	1	2630	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2277	-0-	-159	-0-	10	1	2267	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	9	1	2488	3	Y	-0-					-0-
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	9	1	2637	3	Y	-0-					-0-
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	10	1	2835	3	Y	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	9	1	2533	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2699	-0-	-29	-0-	10	1	2689	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	9	1	2636	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	9	1	2529	3	Y	-0-					-0-
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	10	1	2703	3	Y	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	9	1	2558	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2475	-0-	-160	-0-	8	1	2460	3	Y	6					6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 31,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	1					1
							1	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					1
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					1
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	Y	-0-					1
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	4	1	1163	3	Y	-0-					1
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					1
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	4	1	1129	3	Y	-0-					1
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	Y	-0-					1
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	3	1	963	3	Y	-0-					1
10	1085	N	977	-0-	-108	-0-	4	1	973	3	Y	-0-					1
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	3	1	915	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	992	N	927	-0-	-65	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	9	1	1993	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1803	-0-	-45	-0-	8	1	1795	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	7	1	1973	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	7	1	1915	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	7	1	1968	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	6	1	1858	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	7	1	1879	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	6	1	1915	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	4	1	1697	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	7	1	1841	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	7	1	1835	3	N	-0-					-0-
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	7	1	1922	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	3	Y	-0-					5
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					5
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					5
04	510	N	365	-0-	-145	-0-	1	1	346	3	Y	16					21
							18	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	Y	4					25
							4	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-	24	1			1
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					1
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	3	1	774	3	Y	-0-					1
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					1
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					1
12	806	N	482	-0-	-324	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 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	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	6	1	1423	3	Y	-0-					32
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	6	1	1271	3	Y	-0-					32
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	5	1	1441	3	Y	-0-					32
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	5	1	1429	3	Y	-0-					32
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	5	1	1433	3	Y	-0-					32
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	5	1	1363	3	Y	-0-					32
07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	6	1	1417	3	Y	24	56	1			-0-
							26	9									
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	4	1	1379	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	5	1	1351	3	Y	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	5	1	1399	3	Y	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	5	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	5	1	1363	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	2	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

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

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

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

	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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	5	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	4	1	924	3	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	4	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	3	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	3	1	960	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	763	-0-	-260	-0-	3	1	760	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	778	-0-	-183	-0-	3	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	3	Y	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	4	1	1062	3	Y	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

	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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1251	3	Y	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	5	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	5	1	1213	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	4	1	1166	3	Y	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	6	1	1867	3	Y	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	6	1	1638	3	Y	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	7	1	1874	3	Y	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	5	1	1593	3	Y	-0-					-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	6	1	1739	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	6	1	1761	3	Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	6	1	1689	3	Y	-0-					-0-
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	6	1	1728	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	3	-0-	-597	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

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

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

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	4	1	1052	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	3	1	901	3	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	3	1	841	3	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	2	1	781	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	359	-0-	-241	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	539	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2916	-0-	2916	13974	13	1	2903	3	Y	-0-					40
02	16353	X	2379	-0-	-13974	-0-	11	1	2368	3	Y	-0-					40
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	8	1	2249	3	Y	-0-					40
04	2520	X	2050	-0-	-470	-0-	7	1	2018	3	Y	23	63	1			-0-
							25	9									
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	10	1	2795	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2187	-0-	-333	-0-	8	1	2179	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2074	-0-	-530	-0-	8	1	2066	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	1954	-0-	-650	-0-	6	1	1948	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1784	-0-	-406	-0-	6	1	1778	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1751	-0-	-326	-0-	6	1	1745	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1645	-0-	-245	-0-	6	1	1639	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	6	1	1702	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	2	1	482	3	N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
03	558	N	113	-0-	-445	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		95	-0-	95	183	95	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		95	-0-	95	278	95	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	685	1	779	3	Y	-0-					9
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	618	1	739	3	Y	-0-					9
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	684	1	801	3	Y	-0-					9
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	662	1	787	3	Y	-0-					9
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	684	1	818	3	Y	-0-					9
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	662	1	771	3	Y	-0-					9
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	684	1	748	3	Y	-0-					9
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	684	1	776	3	Y	-0-					9
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	661	1	533	3	Y	-0-					9
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	684	1	629	3	Y	-0-					9
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	662	1	567	3	Y	-0-					9
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	684	1	638	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 16,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	688	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	3	1	784	3	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	3	1	771	3	N	-0-					-0-
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	3	1	723	3	N	-0-					-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	2	1	680	3	N	-0-					-0-
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	3	1	638	3	N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	3	1	789	3	N	-0-					-0-
09	690	N	550	-0-	-140	-0-	1	1	549	3	N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	3	1	845	3	N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	3	1	783	3	N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	3	1	858	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	2	1	465	3	N	-0-			-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	N	-0-			-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	2	1	441	3	N	-0-			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	N	-0-			-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	2	1	466	3	N	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-			-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	2	1	461	3	N	-0-			-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	2	1	456	3	N	-0-			-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	2	1	439	3	N	-0-			-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	2	1	455	3	N	-0-			-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	2	1	438	3	N	-0-			-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	2	1	457	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 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	744	N	596	-0-	-148	-0-	3	1	593	3	N	-0-					-0-
02	672	N	533	-0-	-139	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	2	1	584	3	N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	2	1	537	3	N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	2	1	563	3	N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	2	1	562	3	N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	2	1	553	3	N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	2	1	574	3	N	-0-					-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	2	1	552	3	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	2	1	510	3	N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	2	1	530	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	1	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	10	1	2139	3	N	-0-			-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	8	1	1898	3	N	-0-			-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	8	1	2070	3	N	-0-			-0-
04	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	7	1	1998	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	7	1	2051	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	7	1	1948	3	N	-0-			-0-
07	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	8	1	2003	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	6	1	1993	3	N	-0-			-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	1946	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	7	1	1994	3	N	-0-			-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	7	1	1949	3	N	-0-			-0-
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	7	1	2032	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	428	3	N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	N	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	N	-0-			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	N	-0-			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	N	-0-			-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	N	-0-			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	N	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	N	-0-			-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	1	1	327	3	N	-0-			-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	N	-0-			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	N	-0-			-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1461	-0-	-27	-0-	7	1	1452	3	Y	2			13
							2	9							
02	1400	N	1257	-0-	-143	-0-	6	1	1251	3	Y	-0-			13
03	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	5	1	1383	3	Y	3			16
							3	9							
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	5	1	1322	3	Y	-0-			16
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	5	1	1431	3	Y	-0-			16
06	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	4	1	1264	3	Y	-0-			16
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	5	1	1351	3	Y	-0-			16
08	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	4	1	1350	3	Y	-0-			16
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	4	1	1296	3	Y	-0-			16
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	5	1	1400	3	Y	-0-			16
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	5	1	1305	3	Y	-0-			16
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	5	1	1387	3	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 16,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	3	Y	1					8
							1	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	4	1	866	3	Y	-0-					8
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	Y	6					14
							7	9									
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	3	1	895	3	Y	2					16
							2	9									
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	3	1	948	3	Y	5					21
							6	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	908	3	Y	7					28
							8	9									
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	4	1	942	3	Y	-0-					28
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	3	1	899	3	Y	3					31
							3	9									
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	3	1	918	3	Y	-0-					31
10	961	N	923	-0-	-38	-0-	3	1	916	3	Y	4					35
							4	9									
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	3	1	866	3	Y	5	39	1			1
							6	9									
12	961	N	921	-0-	-40	-0-	3	1	916	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

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

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

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

01	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	1	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	1	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					5
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	4	1	918	3	Y	-0-					5
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	4	1	1075	3	Y	-0-					5
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	4	1	1031	3	Y	-0-					5
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	992	3	Y	-0-					5
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-					5
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	4	1	984	3	Y	-0-					5
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-					5
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-					5
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	4	1	991	3	Y	-0-					5
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	4	1	974	3	Y	-0-					5
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-3	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	2	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	502	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	2	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	375	1	961	3	Y	-0-					13
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	339	1	811	3	Y	-0-					13
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	374	1	732	3	Y	19					32
							21	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	362	1	632	3	Y	17					49
							19	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	374	1	621	3	Y	1					50
							1	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	361	1	556	3	Y	20	70	1			-0-
							22	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	374	1	746	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	374	1	663	3	Y	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	362	1	667	3	Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	374	1	724	3	Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	362	1	657	3	Y	-0-					-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	374	1	710	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	855	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	3	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	3	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	3	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	3	1	771	3	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	3	1	737	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	3	1	760	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

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

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

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

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

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

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	685	-0-	-90	-0-	3	1	682	3	N	-0-					-0-
02	700	N	518	-0-	-182	-0-	2	1	516	3	N	-0-					-0-
03	744	N	240	-0-	-504	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
04	660	N	247	-0-	-413	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
05	589	N	266	-0-	-323	-0-	1	1	265	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	1	1	324	3	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	1	1	313	3	N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	6	1	1255	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	5	1	1071	3	N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	5	1	1315	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	4	1	1161	3	N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	4	1	1239	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	4	1	1128	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	5	1	1192	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	3	1	1055	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	4	1	1101	3	N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	4	1	1221	3	N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	4	1	1041	3	N	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	4	1	1184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	463	3	Y	-0-					10
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					10
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					10
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	1	1	322	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	Y	2					2
							2	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	Y	3					5
							3	9									
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	348	3	Y	9					14
							10	9									
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					14
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	655	3	Y	-0-					14
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					14
12	496	N	340	-0-	-156	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	3	1	743	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	3	1	856	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	3	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	3	1	786	3	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

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

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

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

01	589	N	585	-0-	-4	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	2	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	1	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	2	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

01	589	N	538	-0-	-51	-0-	537	3	1	9	Y	1					11
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	3			Y	-0-					11
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					11
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	501	3	1	9	Y	1					12
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					12
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					12
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					12
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			Y	-0-					12
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			Y	-0-					12
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			Y	-0-					12
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					12
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	1574	3	7	9	Y	6					14
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1369	3	9	9	Y	8					22
03	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1382	3	3	9	Y	3	25	1			-0-
04	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1396	3	8	9	Y	7	1	1			6
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	3	8	9	Y	7	1	1			12
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	3	4	9	Y	4	14	1			2
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	3	3	9	Y	3	1	1			4
08	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1569	3	7	9	Y	6					10
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	3	6	9	Y	5	15	1			-0-
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1488	3	7	9	Y	6					6
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1514	3	11	9	Y	10					16
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	3	7	9	Y	6					22

TOTAL GAS PROD: 17,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	10	1	2119	3	Y	17					38
							19	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	8	1	1814	3	Y	-0-	36	1			2
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1809	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	7	1	1972	3	Y	9					12
							10	9									
05	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	7	1	1952	3	Y	5					17
							6	9									
06	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	5	1	1440	3	Y	4	20	1			1
							4	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	8	1	2162	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	7	1	2026	3	Y	7					14
							8	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	7	1	2043	3	Y	6	20	1			-0-
							7	9									
10	2170	N	1477	-0-	-693	-0-	5	1	1464	3	Y	7					7
							8	9									
11	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	6	1	1758	3	Y	5					12
							6	9									
12	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	7	1	2097	3	Y	8					20
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1011	-0-	-74	-0-	5	1	995	3	Y	10					19
							11	9									
02	1008	N	803	-0-	-205	-0-	4	1	798	3	Y	1					20
							1	9									
03	1116	N	876	-0-	-240	-0-	3	1	867	3	Y	5					25
							6	9									
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	3	1	910	3	Y	1					26
							1	9									
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	976	3	Y	3					29
							3	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	913	3	Y	3	32	1			-0-
							3	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	4	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	3	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	3	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	4	1	1000	3	Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	4	1	979	3	Y	3					3
							3	9									
12	930	N	791	-0-	-139	-0-	3	1	779	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	3	N	-0-					8
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					8
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					8
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					8
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					8
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					8
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					8
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					8
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					8
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					8
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					8
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	1	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

01	651	N	606	-0-	-45	-0-	3	1	603	3	N	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	2	1	550	3	N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	2	1	603	3	N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	2	1	589	3	N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	2	1	606	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	2	1	603	3	N	-0-					-0-
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	1	1	555	3	N	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	2	1	597	3	N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	2	1	585	3	N	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	2	1	594	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	4	1	982	3	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	4	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	4	1	1025	3	N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	949	3	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	N	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	3	1	918	3	N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	4	1	961	3	N	-0-					-0-
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	3	1	957	3	N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	3	1	935	3	N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	4	1	1008	3	N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	4	1	970	3	N	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	8					59
							9	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	3	1	585	3	Y	-0-					59
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					59
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	3	Y	-0-	58	1			1
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	3	1	719	3	Y	-0-					1
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	630	3	Y	-0-					1
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	3	1	738	3	Y	-0-					1
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					1
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	701	3	Y	1					2
							1	9									
10	744	N	547	-0-	-197	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					2
11	720	N	509	-0-	-211	-0-	2	1	505	3	Y	2					4
							2	9									
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	2	1	631	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

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	248	N	234	-0-	-14	-0-	1	1	233	3	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	1	1	250	3	N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	1	1	274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	6	1	1339	3	Y	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	5	1	1262	3	Y	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	5	1	1354	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	4	1	1288	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	4	1	1097	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	4	1	1095	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	3	1	1039	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	4	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	4	1	1040	3	Y	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	4	1	1184	3	Y	-0-					-0-
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

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

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

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					2
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					2
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					2
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					2
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					2
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					2
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					2
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					2
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					2
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					2
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

01	403	N	369	-0-	-34	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	2					2
							2	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					2
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					2
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	3	Y	-0-					2
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	3	Y	-0-					2
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					2
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	377	3	Y	1					3
							1	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					3
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	1	1	369	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					10
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					10
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	3	Y	-0-	9	1			1
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					1
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					1
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					1
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					1
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					1
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					1
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	3	Y	-0-					1
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	Y	-0-					1
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 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	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	5	1	1002	3	Y	-0-					10
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	4	1	928	3	Y	-0-					10
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					10
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	3	1	933	3	Y	-0-					10
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	4	1	1047	3	Y	-0-					10
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					10
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	4	1	1081	3	Y	-0-					10
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	4	1	1075	3	Y	-0-					10
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	4	1	1027	3	Y	-0-					10
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	4	1	1030	3	Y	-0-					10
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	4	1	1006	3	Y	-0-					10
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

01	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

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

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

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

01	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	5	1	1186	3	Y	8	2	1			55
							9	9									
02	1176	N	1142	-0-	-34	-0-	5	1	1122	3	Y	14					69
							15	9									
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	4	1	1203	3	Y	7					76
							8	9									
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	4	1	1107	3	Y	21					97
							23	9									
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	4	1	1219	3	Y	28					125
							31	9									
06	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	4	1	1096	3	Y	11	108	1			28
							12	9									
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	5	1	1181	3	Y	19	5	1			42
							21	9									
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	4	1	1145	3	Y	20					62
							22	9									
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	4	1	1108	3	Y	12					74
							13	9									
10	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	4	1	1060	3	Y	-0-	69	1			5
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	4	1	1168	3	Y	20	4	1			21
							22	9									
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	4	1	1131	3	Y	14					35
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 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	744	N	712	-0-	-32	-0-	2	1	710	3	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	3	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	2	1	815	3	Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	856	3	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	2	1	869	3	Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	825	3	Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	850	3	Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	2	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	891	3	Y	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	Y	-0-					3
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					3
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					3
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	2	1	558	3	Y	-0-					3
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	2	1	561	3	Y	-0-					3
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					3
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					3
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	2	1	541	3	Y	-0-					3
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					3
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					3
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					3
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	64	67	1			-0-
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	394	-0-	-40	-0-	2	1	391	3	Y	1					9
							1	9									
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					9
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					9
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					9
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	1	1	397	3	Y	-0-					9
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	393	3	Y	-0-					9
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	Y	-0-					9
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					9
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					9
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	1	1	363	3	Y	-0-					9
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					9
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	654	-0-	-90	-0-	3	1	651	3	Y	-0-					2
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	3	1	576	3	Y	-0-					2
03	713	N	626	-0-	-87	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					2
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					2
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					2
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-					2
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					2
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					2
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					2
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					2
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					2
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	5 2	1 9	1117	3	Y	2					6
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	4 6	1 9	1006	3	Y	5					11
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	1148	3	Y	6	17	1			-0-
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	4 1	1 9	1050	3	Y	1	1	1			-0-
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	4 1	1 9	1056	3	Y	1	1	1			-0-
06	1110	N	985	-0-	-125	-0-	3	1	982	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	3	1	1025	3	Y	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	4	1	1015	3	Y	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	4	1	1044	3	Y	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	4	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	4	1	1039	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	3	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	393	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	394	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	653	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	589	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	399	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	172	-0-	-638	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	185	-0-	-652	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	183	-0-	-267	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		213	-0-	213	213	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		195	-0-	195	408	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		202	-0-	202	610	1	1	201	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	3	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	2	1	821	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	773	-0-	-95	-0-	2	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	724	-0-	-176	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	2	1	743	3	Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	3	1	1142	3	Y	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	794	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	699	-0-	-231	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 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	465	N	458	-0-	-7	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	2	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

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

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

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	2	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	1	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	873	-0-	-88	-0-	4	1	869	3	N	-0-					-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	4	1	801	3	N	-0-					-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	3	1	903	3	N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	3	1	882	3	N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	N	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	3	1	858	3	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	4	1	950	3	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	3	1	935	3	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	908	3	N	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	3	1	937	3	N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	3	1	889	3	N	-0-					-0-
12	930	N	914	-0-	-16	-0-	3	1	911	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267	-0-	-12	-0-	1	1	266	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	1	1	222	3	Y	-0-			-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	Y	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-			-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	Y	-0-			-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 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	465	N	424	-0-	-41	-0-	1	1	423	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	1	1	383	3	Y	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	Y	-0-			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	Y	-0-			-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	Y	-0-			-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	-0-			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	3	Y	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	Y	-0-			-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	1	1	414	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	1	1	406	3	Y	-0-			-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	3	1	559	3	Y	-0-			6
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	2	1	424	3	Y	-0-			6
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	2	1	527	3	Y	-0-			6
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	2	1	503	3	Y	-0-			6
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	508	3	Y	-0-			6
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	2	1	480	3	Y	-0-			6
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	2	1	479	3	Y	-0-			6
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	2	1	476	3	Y	-0-			6
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	2	1	455	3	Y	-0-			6
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	2	1	480	3	Y	-0-			6
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-			6
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

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

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

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

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

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	8	1	1794	3	Y	3					10
							3	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	7	1	1612	3	Y	5					15
							6	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	7	1	1785	3	Y	5					20
							6	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	6	1	1728	3	Y	4					24
							4	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	6	1	1793	3	Y	3					27
							3	9									
06	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	6	1	1658	3	Y	-0-	27	1			-0-
07	1736	N	879	-0-	-857	-0-	3	1	874	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1736	N	1156	-0-	-580	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					1
09	1650	N	1117	-0-	-533	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-					1
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	4	1	1139	3	Y	-0-					1
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	4	1	996	3	Y	-0-					1
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	4	1	1028	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 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	713	N	693	-0-	-20	-0-	3	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	688	3	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	2	1	652	3	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	3	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	19					19
							21	9									
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-	19	1			-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	4	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	3	1	952	3	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	3	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	954	3	Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	4	1	987	3	Y	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	3	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	3	1	957	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	4	1	948	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	3	1	966	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	649	-0-	-2	-0-	2	1	647	3	Y	-0-					4
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					4
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					4
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					4
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	709	3	Y	7					11
							8	9									
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	2	1	599	3	Y	14	25	1			-0-
							15	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	3	1	696	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	2	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	3	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	3	1	672	3	Y	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 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	651	N	640	-0-	-11	-0-	3	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	2	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	3	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	2	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	2	1	613	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	806	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					3
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					3
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					3
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	Y	2					5
							2	9									
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	Y	-0-					5
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-					5
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	Y	-0-					5
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	735	3	Y	-0-					5
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					5
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	3	1	789	3	Y	-0-					5
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	3	1	920	3	Y	-0-					5
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	888	-0-	-42	-0-	3	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	3	1	958	3	Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	3	Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	2	1	932	3	Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	2	1	901	3	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	3	1	934	3	Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	938	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	2	1	897	3	Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	3	1	1211	3	Y	-0-					-0-
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	179	1	1466	3	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	165	1	1166	3	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	178	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	158	1	1243	3	Y	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	179	1	1451	3	Y	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	334	1	2193	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	201	1	1659	3	Y	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	209	1	1666	3	Y	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	181	1	1508	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	178	1	1476	3	Y	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	207	1	1635	3	Y	-0-					-0-
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	203	1	1590	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	1	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	1	1	194	3	N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	315	-0-	-150	-0-	34	1	277	3	Y	4					29
							4	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	Y	6					35
							7	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	Y	2					37
							2	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	350	3	Y	5					42
							6	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	385	3	Y	3	44	1			1
							3	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	50	1	412	3	Y	-0-					1
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	420	3	Y	1					2
							1	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	43	1	354	3	Y	-0-					2
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	418	3	Y	3					5
							3	9									
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	47	1	375	3	Y	3					8
							3	9									
12	403	N	288	-0-	-115	-0-	32	1	254	3	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

01	527	N	482	-0-	-45	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	1	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	1	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	1	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	1	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	1	1	458	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	107	1	869	3	Y	16					34
							18	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	111	1	780	3	Y	-0-					34
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	119	1	834	3	Y	16					50
							18	9									
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	102	1	803	3	Y	36					86
							40	9									
05	992	N	871	-0-	-121	-0-	94	1	762	3	Y	14					100
							15	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	94	1	849	3	Y	10					110
							11	9									
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	101	1	827	3	Y	13					123
							14	9									
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	101	1	801	3	Y	1					124
							1	9									
*09	960	N	872	-0-	-88	-0-	94	1	778	3	Y	-0-					124
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	101	1	841	3	Y	-0-					124
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	104	1	824	3	Y	-0-					124
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	107	1	832	3	Y	-0-	124	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

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

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

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					9
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					9
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					9
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					9
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					9
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					9
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					9
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					9
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					9
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					9
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					9
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	4	1	968	3	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	775	-0-	-186	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	3	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	633	-0-	-266	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	657	-0-	-93	-0-	2	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	4	1	978	3	Y	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	4	1	1089	3	Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	865	-0-	-127	-0-	3	1	862	3	Y	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	4	1	1134	3	Y	-0-					-0-
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	4	1	1266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 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	1085	N	970	-0-	-115	-0-	4	1	966	3	Y	-0-					34
02	924	N	857	-0-	-67	-0-	4	1	853	3	Y	-0-					34
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	-0-					34
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	3	1	822	3	Y	1					35
							1	9									
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	3	1	841	3	Y	5	40	1			-0-
							6	9									
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	3	1	890	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	4	1	894	3	Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1040	3	Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	3	1	955	3	Y	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	4	1	978	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	951	-0-	-41	-0-	3	1	948	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	565	1	1479	3	Y	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	510	1	1306	3	Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	563	1	1449	3	Y	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	545	1	1371	3	Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	563	1	1309	3	Y	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	544	1	1276	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	563	1	1328	3	Y	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	562	1	1365	3	Y	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	543	1	1119	3	Y	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	563	1	1344	3	Y	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	545	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	562	1	1177	3	Y	37					37
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 22,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	T. A.		109	-0-	109	232	67	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		66	-0-	66	298	57	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	371	X	73	-0-	-298	-0-	63	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	70	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	77	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	72	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	69	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	68	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	72	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	70	1	75	3	Y	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	74	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

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

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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1279	-0-	-23	-0-	4 1 2 9		1275	3	Y	-0-					33
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9		1170	3	Y	2					35
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	4 1 28 9		1336	3	Y	25	60	1			-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9		1324	3	Y	2	2	1			-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9		1376	3	Y	2	2	1			-0-
06	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	3 1 7 9		1214	3	Y	6					6
07	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	4 1 1 9		1276	3	Y	1					7
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	3 1		1378	3	Y	-0-					7
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	3 1 6 9		1204	3	Y	5					12
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	3 1 4 9		1178	3	Y	4					16
11	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	3 1		1133	3	Y	-0-					16
12	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	3 1		1230	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 15,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2 1		482	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2 1		447	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	1 1		500	3	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1 1		486	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	1 1		484	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	1 1		446	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	1 1		465	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	1 1		472	3	Y	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1 1		469	3	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	1 1		494	3	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	1 1		460	3	Y	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1 1		485	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	706	-0-	-7	-0-	132	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	127	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	139	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	126	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	122	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	119	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	124	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	117	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	128	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	128	1	542	3	Y	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	131	1	539	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	599	3	6	9	Y	5					5
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	612	3	2	9	Y	2					7
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			Y	-0-					7
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					7
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	566	3	4	9	Y	4	11	1			-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	1	1	252	3	Y	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	297	-0-	-292	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	502	1	1626	3	Y	-0-					12
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	452	1	1268	3	Y	-0-					12
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	196	1	1398	3	Y	-0-					12
04	2070	N	1383	-0-	-687	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					12
05	1891	N	1059	-0-	-832	-0-	3	1	1055	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
06	1530	N	802	-0-	-728	-0-	2	1	800	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	626	-0-	-800	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	262	-0-	-792	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	455	-0-	-355	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	1	1	551	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	1196	3	Y	-0-					2
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-					2
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	4	1	1119	3	Y	-0-					2
04	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	4	1	1015	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	4	1	1030	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	3	1	973	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	955	-0-	-99	-0-	4	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	3	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	3	1	966	3	Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	4	1	980	3	Y	-0-					-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-					3
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			Y	-0-					3
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					3
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					3
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	764	3	7	9	Y	6					9
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	746	3	12	9	Y	11	20	1			-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-49	-0-	2	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	2	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	2	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	193	-0-	-317	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	274	-0-	-206	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	376	1	1274	3	Y	20					49
							22	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	340	1	1082	3	Y	6					55
							7	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	375	1	1192	3	Y	26	67	1			14
							29	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	363	1	1059	3	Y	16	2	1			28
							18	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	375	1	1271	3	Y	30	2	1			56
							33	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	363	1	1259	3	Y	6					62
							7	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	376	1	1282	3	Y	5	67	1			-0-
							6	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	375	1	1296	3	Y	14	7	1			7
							15	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	363	1	1241	3	Y	-0-					7
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	375	1	1100	3	Y	7					14
							8	9									
*11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	291	1	936	3	Y	-0-					14
12	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	374	1	626	3	Y	8					22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	7					7
							8	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	420	3	Y	3					10
							3	9									
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	Y	2					12
							2	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	432	3	Y	2					14
							2	9									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	4					18
							4	9									
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	2					20
							2	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					20
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-132	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	25					25
							28	9									
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	3			Y	-0-					25
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					25
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					25
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	31	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	94	1	281	3	Y	10					150
							11	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	85	1	271	3	Y	10					160
							11	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	94	1	319	3	Y	20					180
							22	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	320	3	Y	16	175	1			21
							18	9									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	94	1	332	3	Y	-0-					21
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	90	1	173	3	Y	-0-					21
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	94	1	305	3	Y	-0-					21
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	94	1	364	3	Y	8					29
							9	9									
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	91	1	275	3	Y	53					82
							58	9									
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	94	1	256	3	Y	15					97
							17	9									
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	91	1	242	3	Y	15					112
							17	9									
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	94	1	287	3	Y	-0-	90	1			22

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	705	-0-	-349	-0-	2	1	693	3	Y	9					14
							10	9									
02	952	N	691	-0-	-261	-0-	2	1	681	3	Y	7					21
							8	9									
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					21
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	Y	7					28
							8	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	2	1	943	3	Y	-0-					28
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	2	1	916	3	Y	-0-					28
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	3	1	956	3	Y	-0-					28
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	2	1	952	3	Y	3					31
							3	9									
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	2	1	915	3	Y	1					32
							1	9									
10	DLQ G-10		930	-0-	930	930	3	1	924	3	Y	3					35
							3	9									
*11	DLQ G-10		885	-0-	885	1815	2	1	875	3	Y	7					42
							8	9									
12	DLQ G-10		913	-0-	913	2728	2	1	903	3	Y	7					49
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	4	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	3	1	888	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	3	1	958	3	Y	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	4	1	936	3	Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	3	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	3	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	3	1	908	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	3	1	890	3	Y	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	1	1	139	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	275	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	3	N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	1	1	266	3	N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	1	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	654	3	Y	-0-					8
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	3	1	596	3	Y	-0-					8
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					8
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					8
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	1					9
							1	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					9
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	3	1	695	3	Y	-0-					9
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	695	3	Y	-0-					9
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					9
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-					9
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					9
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	81	1	663	3	Y	-0-					40
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	76	1	539	3	Y	-0-					40
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	80	1	565	3	Y	-0-					40
04	720	N	620	-0-	-100	-0-	70	1	550	3	Y	-0-					40
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	71	1	574	3	Y	-0-					40
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	63	1	572	3	Y	-0-	39	1	1	5	-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	580	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	73	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	70	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	68	1	569	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	66	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	68	1	534	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1673	-0-	-32	-0-	686	1	987	3	Y	-0-					40
02	1540	N	1511	-0-	-29	-0-	620	1	891	3	Y	-0-					40
03	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	685	1	911	3	Y	-0-					40
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	664	1	999	3	Y	11	51	1			-0-
							12	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	685	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	663	1	939	3	Y	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	686	1	972	3	Y	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	685	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	663	1	906	3	Y	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	685	1	914	3	Y	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	663	1	862	3	Y	-0-					-0-
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	685	1	841	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

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

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

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

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

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 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	744	N	579	-0-	-165	-0-	3	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	658	3	Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	2	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	2	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	3	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	2	1	640	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	3	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	1	1	343	3	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	1	1	352	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	3	N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	1	1	339	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	N	-0-					-0-
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	620	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	2	1	617	3	N	-0-					-0-
05	899	N	581	-0-	-318	-0-	2	1	579	3	N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	2	1	551	3	N	-0-					-0-
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	2	1	503	3	N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	2	1	561	3	N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	2	1	523	3	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	2	1	496	3	N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	2	1	527	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	4	1	915	3	Y	-0-					16
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	4	1	815	3	Y	-0-					16
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	31					47
							34	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	874	3	Y	-0-	47	1			-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	3	1	804	3	Y	5					5
							6	9									
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	3	1	738	3	Y	2					7
							2	9									
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	3	1	742	3	Y	-0-					7
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	2	1	699	3	Y	15					22
							17	9									
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	2	1	713	3	Y	1					23
							1	9									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	3	1	727	3	Y	-0-					23
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	3	1	678	3	Y	-0-					23
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	282	1	698	3	Y	-0-					23
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	255	1	589	3	Y	-0-					23
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	282	1	723	3	Y	-0-					23
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	273	1	734	3	Y	6	29	1			-0-
							7	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	282	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	272	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	282	1	755	3	Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	281	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	273	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	282	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	272	1	566	3	Y	-0-					-0-
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	282	1	764	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	2	1	542	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 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	217	N	186	-0-	-31	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	684	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	618	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	684	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	662	1	778	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	464	1	683	3	Y	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	596	1	859	3	Y	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	685	1	1059	3	Y	4					4
							4	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	685	1	1255	3	Y	4					8
							4	9									
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	663	1	1210	3	Y	-0-					8
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	685	1	1076	3	Y	-0-					8
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	663	1	1104	3	Y	-0-					8
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	685	1	1049	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	874	-0-	-118	-0-	4	1	869	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	3	1	699	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	4	1	946	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	926	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	3	1	880	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	930	N	747	-0-	-183	-0-	3	1	742	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	961	N	795	-0-	-166	-0-	3	1	790	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
08	899	N	745	-0-	-154	-0-	2	1	741	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	3	N	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 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	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	6	1	1363	3	Y	-0-					3
02	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	5	1	1167	3	Y	-0-					3
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	5	1	1289	3	Y	-0-					3
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	5	1	1297	3	Y	-0-					3
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	5	1	1350	3	Y	-0-					3
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	4	1	1277	3	Y	-0-					3
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	5	1	1327	3	Y	-0-					3
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	3	1	1307	3	Y	-0-					3
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	3	1	1288	3	Y	-0-					3
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	5	1	1335	3	Y	-0-					3
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	5	1	1329	3	Y	-0-					3
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	5	1	1347	3	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	431	3	N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	2	1	386	3	N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	2	1	420	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	1	1	414	3	N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	1	1	388	3	N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	2	1	408	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	404	3	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	5	1	1472	3	Y	5					5
							6	9									
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	4	1	1233	3	Y	7					12
							8	9									
03	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-					12
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					12
05	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	4	1	1354	3	Y	-0-					12
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-					12
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	5	1	1655	3	Y	-0-					12
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					12
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1406	3	Y	-0-					12
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					12
11	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	4	1	1360	3	Y	-0-	12	1			-0-
12	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	4	1	1374	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	590	-0-	-340	-0-	588	3	2	9	Y	2					9
02	868	N	689	-0-	-179	-0-	687	3	2	9	Y	2					11
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-	11	1			-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	492	-0-	-318	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	215	-0-	-622	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	257	-0-	-549	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	239	-0-	-241	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

01	527	N	514	-0-	-13	-0-	2	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	2	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	2	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	1	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	2	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	3	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	230	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

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

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	2	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	2	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	635	-0-	-78	-0-	2 17	1 9	616	3	Y	15					27
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	607	3	Y	1	27	1			1
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	679	3	Y	6	4	1			3
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	643	3	Y	4					7
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	2 1	1 9	647	3	Y	1					8
06	660	N	495	-0-	-165	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					8
07	682	N	381	-0-	-301	-0-	2 2	1 9	377	3	Y	2					10
08	651	N	341	-0-	-310	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					10
09	510	N	374	-0-	-136	-0-	1	1	373	3	Y	-0-					10
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	2	1	526	3	Y	-0-					10
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	513	3	Y	1					11
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	410	3	Y	1					12

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	266	-0-	-13	-0-	1	1	265	3	N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	3	N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	1	1	273	3	N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2519	-0-	-240	-0-	11 30	1 9	2478	3	Y	27					50
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	12 17	1 9	2741	3	Y	15	47	1			18
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	11 25	1 9	2873	3	Y	23	6	1			35
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	2774	3	Y	8	35	1			8
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	2880	3	Y	12					20
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	2776	3	Y	9	28	1			1
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	2765	3	Y	11	7	1			5
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	2630	3	Y	9	1	1			13
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	2624	3	Y	9	22	1			-0-
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	10 12	1 9	2871	3	Y	11					11
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	9 18	1 9	2531	3	Y	16					27
*12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	9 20	1 9	2591	3	Y	18					45

TOTAL GAS PROD: 32,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	158	1	243	2	Y	1					2
							743	3	1	9							
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	143	1	743	3	Y	2					4
							2	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	158	1	260	2	Y	1					5
							797	3	1	9							
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	148	1	254	2	Y	-0-					5
							777	3									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	158	1	261	2	Y	-0-					5
							796	3									
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	152	1	200	2	Y	4					9
							605	3	4	9							
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	158	1	239	2	Y	-0-					9
							731	3									
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	157	1	232	2	Y	-0-					9
							707	3									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	153	1	274	2	Y	-0-					9
							835	3									
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	158	1	250	2	Y	-0-					9
							765	3									
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	153	1	219	2	Y	-0-					9
							673	3									
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	157	1	224	2	Y	-0-					9
							691	3									

TOTAL GAS PROD: 13,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	2	1	505	3	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	2	1	541	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

01	465	N	438	-0-	-27	-0-	2	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	1	1	438	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					7
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					7
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					7
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					7
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					7
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					7
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	3	Y	-0-					7
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					7
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					7
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					7
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					7
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

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

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

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

	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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					3
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					3
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					3
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					3
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					3
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					3
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					3
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	1	1	241	3	Y	-0-					3
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					3
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					3
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					3
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

	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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	5	1	1130	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	4	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	5	1	1388	3	Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	4	1	1272	3	Y	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	5	1	1267	3	Y	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1252	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	4	1	1146	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1231	-0-	1231	1231	4	1	1227	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1127	-0-	1127	2358	4	1	1123	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1259	-0-	1259	3617	4	1	1255	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

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

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	4	1	936	3	N	-0-					2
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	4	1	834	3	N	-0-					2
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	3	1	920	3	N	-0-					2
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	3	1	894	3	N	-0-					2
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	N	-0-					2
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	3	1	889	3	N	-0-					2
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	4	1	921	3	N	-0-					2
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	918	3	N	-0-					2
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	3	N	-0-					2
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	N	-0-					2
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	3	1	850	3	N	-0-					2
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	3	1	882	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	Y	27	45	1			3
							30	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	5	1	1360	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	375	-0-	-315	-0-	1	1	362	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	2	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	4	1	1424	3	Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	2	1	932	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	531	-0-	-368	-0-	1	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	502	-0-	-368	-0-	1	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	1	1	471	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	4	1	904	3	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1126	3	Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	4	1	1173	3	Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	3	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	5	1	1177	3	Y	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	4	1	1167	3	Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	4	1	1133	3	Y	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	4	1	1182	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	852	-0-	-288	-0-	3	1	849	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	4	1	1145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 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	620	N	608	-0-	-12	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					27
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	2	1	544	3	Y	-0-					27
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					27
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	2	1	593	3	Y	-0-					27
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					27
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					27
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					27
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	Y	7					34
							8	9									
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					34
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	Y	-0-					34
11	570	N	429	-0-	-141	-0-	2	1	427	3	Y	-0-					34
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	3	1	846	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 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	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-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-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	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: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 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	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	6 11	1 9	1838	3	Y	10					20
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	6 11	1 9	1753	3	Y	10					30
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	2128	3	Y	10					40
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	6 28	1 9	2249	3	Y	25					65
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	6 22	1 9	2278	3	Y	20					85
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5 19	1 9	1963	3	Y	17					102
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	2011	3	Y	3					105
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	2069	3	Y	1					106
09	1830	N	1551	-0-	-279	-0-	4 13	1 9	1534	3	Y	12					118
10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	4 23	1 9	1626	3	Y	21					139
*11	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-					139
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	5	1	1795	3	Y	-0-	139	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-15	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2967	-0-	-133	12	13	1	2954	3	Y	-0-					-0-
02	2608	N	2596	-0-	-12	-0-	11	1	2585	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	10	1	2661	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2682	-0-	-348	-0-	9	1	2673	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2840	-0-	-291	-0-	10	1	2830	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	10	1	2845	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	10	1	2670	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2829	-0-	-23	-0-	9	1	2820	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2139	-0-	-711	-0-	7	1	2132	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	10	1	2820	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2745	-0-	-105	-0-	10	1	2735	3	Y	-0-					-0-
*12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	10	1	2894	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	2	1	397	3	N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	1	1	375	3	N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	1	1	360	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	1	1	355	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

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

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

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

	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	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

	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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	8	1	1797	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1600	-0-	-24	-0-	7	1	1593	3	N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	7	1	1817	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	6	1	1692	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	6	1	1609	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	6	1	1662	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	6	1	1668	3	N	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	5	1	1663	3	N	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	6	1	1718	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	7	1	1915	3	N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	7	1	1840	3	N	-0-					-0-
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	6	1	1851	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	4	1	947	3	N	-0-			-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	4	1	965	3	N	-0-			-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	4	1	1040	3	N	-0-			-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	1083	3	N	-0-			-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	4	1	1116	3	N	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	N	-0-			-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	5	1	1174	3	N	-0-			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	4	1	1099	3	N	-0-			-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	4	1	1092	3	N	-0-			-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	4	1	1124	3	N	-0-			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	4	1	1164	3	N	-0-			-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

01	606	X	191	-0-	-415	-0-	191	2			N	-0-			-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-			17
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-			17
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-			17
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	2	1	614	3	Y	-0-			17
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-			17
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	1	1	314	3	Y	-0-			17
07	651	N	172	-0-	-479	-0-	1	1	171	3	Y	-0-			17
08	651	N	134	-0-	-517	-0-	134	3			Y	-0-			17
09	330	N	123	-0-	-207	-0-	122	3	1	9	Y	1			18
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	1	1	128	3	Y	-0-			18
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			18
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	2	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	2	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		674	-0-	674	674	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		612	-0-	612	1286	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		608	-0-	608	1894	2	1	606	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	N	-0-			-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	N	-0-			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	N	-0-			-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

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

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

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

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

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

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	500	-0-	-585	-0-	2	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	3	Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	1083	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	772	-0-	-218	-0-	2	1	770	3	Y	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	5	1	1210	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	4	1	1005	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	4	1	1021	3	Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	4	1	1138	3	Y	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	836	-0-	-1	-0-	4	1	832	3	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	3	1	840	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	3	1	803	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	3	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	3	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	3	1	853	3	Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	3	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	3	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	3	1	834	3	Y	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	3	1	873	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1392	-0-	-220	-0-	1386	3	6	9	Y	5					11
02	1456	N	1246	-0-	-210	-0-	1237	3	9	9	Y	8					19
03	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1314	3	3	9	Y	3	22	1			-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	3	7	9	Y	6	1	1			5
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1566	3	3	9	Y	3	1	1			7
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	3	2	9	Y	2					9
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1578	3	4	9	Y	4	13	1			-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	3	4	9	Y	4	1	1			3
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	3	3	9	Y	3					6
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	3	4	9	Y	4					10
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	3	8	9	Y	7	13	1			4
12	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1664	3	9	9	Y	8					12

TOTAL GAS PROD: 18,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	5	1	1135	3	Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	4	1	1204	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	4	1	1180	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	4	1	1213	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	4	1	1047	3	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	5	1	1306	3	Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	4	1	1244	3	Y	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	5	1	1273	3	Y	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	5	1	1254	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	4	1	1260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	541	-0-	-265	-0-	2	1	539	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	542	-0-	-186	-0-	2	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	602	-0-	-173	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	1056	3	Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	1000	3	Y	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	4	1	1043	3	Y	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	4	1	994	3	Y	-0-					-0-
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	3	1	1006	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4639	-0-	-507	-0-	695	1	3944	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4177	-0-	-471	-0-	628	1	3549	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	693	1	4058	3	Y	-0-					-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	670	1	3780	3	Y	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	692	1	3995	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	671	1	4362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	694	1	4241	3	Y	-0-					-0-
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	693	1	4445	3	Y	-0-					-0-
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	671	1	4316	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4850	-0-	-358	-0-	693	1	4157	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4843	-0-	-197	-0-	672	1	4171	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4574	-0-	-572	-0-	692	1	3882	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-65	-0-	1	1	430	3	N	-0-					6
02	448	N	276	-0-	-172	-0-	1	1	275	3	N	-0-					6
03	527	N	331	-0-	-196	-0-	1	1	330	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

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-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					2
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					2
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					2
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					2
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					2
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					2
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					2
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					2
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	Y	-0-					2
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	1	1	402	3	Y	-0-					2
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					2
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	6	1	1287	3	N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	6	1	1233	3	N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	4	1	974	3	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	1056	3	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	3	1	946	3	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	3	1	838	3	N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	3	1	884	3	N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	3	1	831	3	N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	3	1	832	3	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	780	3	N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	719	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	19 32	1 9	4240	3	Y	29					69
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	17 15	1 9	3868	3	Y	14					83
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	4401	3	Y	12	67	1			28
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	4206	3	Y	9	2	1			35
05	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	15 2	1 9	4279	3	Y	2	2	1			35
06	4170	X	4126	-0-	-44	-0-	14 11	1 9	4101	3	Y	10					45
07	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	16 22	1 9	4234	3	Y	20					65
08	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	14 20	1 9	4185	3	Y	18					83
09	4170	X	4060	-0-	-110	-0-	14 2	1 9	4044	3	Y	2					85
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	4193	3	Y	2	87	1			-0-
11	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	15 11	1 9	3972	3	Y	10	4	1			6
12	4154	X	4102	-0-	-52	-0-	14 22	1 9	4066	3	Y	20					26

TOTAL GAS PROD: 50,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	20					110
							22	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	10					120
							11	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	20					140
							22	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	43	175	1			8
							47	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	1	1	449	3	Y	8					16
							9	9									
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	1	1	370	3	Y	21					37
							23	9									
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	1	1	373	3	Y	21					58
							23	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	445	3	Y	25					83
							28	9									
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	1	1	343	3	Y	17					100
							19	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	Y	17					117
							19	9									
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	14					131
							15	9									
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	1	1	458	3	Y	-0-	131	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	7	1	1632	3	Y	15					18
							17	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	5	1	1141	3	Y	3					21
							3	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	685	3	Y	-0-					21
04	1440	N	814	-0-	-626	-0-	3	1	811	3	Y	-0-					21
05	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	4	1	1089	3	Y	4					25
							4	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	4	1	1244	3	Y	-0-					25
07	837	N	640	-0-	-197	-0-	3	1	637	3	Y	-0-					25
08	1116	N	677	-0-	-439	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					25
09	1260	N	810	-0-	-450	-0-	3	1	807	3	Y	-0-					25
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	3	1	841	3	Y	-0-					25
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	3	Y	-0-	24	1			1
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	3	1	735	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	3	N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	1	1	335	3	N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	1	1	313	3	N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	1	1	325	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	1	1	380	3	Y	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	1521	3	Y	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	6	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	6	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	5	1	1538	3	Y	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	6	1	1579	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	5	1	1506	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1246	-0-	-335	-0-	5	1	1224	3	Y	15					15
							17	9									
08	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	4	1	1210	3	Y	7	22	1			-0-
							8	9									
09	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1240	N	172	-0-	-1068	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	188	-0-	-982	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	3	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	549	3	Y	6					6
							7	9									
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					6
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	577	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	1	1	368	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	2	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	2	1	506	3	Y	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	4	1	897	3	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	3	1	942	3	Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	4	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	3	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	4	1	1048	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	3	1	997	3	Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	4	1	1011	3	Y	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	4	1	1065	3	Y	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	4	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	4	1	1055	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	7	1	1590	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	886	-0-	-458	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	910	-0-	-578	-0-	3	1	907	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1090	-0-	-470	-0-	4	1	1086	3	Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	4	1	1161	3	Y	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	5	1	1175	3	Y	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	4	1	1251	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	5	1	1326	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1266	-0-	1266	2597	5	1	1261	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3951	5	1	1349	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	5	1	1116	3	Y	1					2
							1	9									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	Y	5					7
							6	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	780	3	Y	-0-	6	1			1
04	1080	N	878	-0-	-202	-0-	3	1	875	3	Y	-0-					1
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	4	1	1062	3	Y	-0-					1
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					1
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	3	1	877	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	4	1	1196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	4	1	1089	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	550	-0-	-620	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					-0-
*12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	6	1	1802	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	67	1	546	3	Y	-0-					3
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	69	1	491	3	Y	-0-					3
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	74	1	518	3	Y	-0-					3
04	600	N	521	-0-	-79	-0-	59	1	462	3	Y	-0-					3
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	62	1	500	3	Y	-0-					3
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	56	1	509	3	Y	-0-					3
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	63	1	520	3	Y	-0-					3
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	60	1	477	3	Y	-0-					3
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	60	1	499	3	Y	-0-					3
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	59	1	490	3	Y	-0-					3
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	51	1	405	3	Y	-0-					3
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2433	-0-	-16	-0-	11	1	2422	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2201	-0-	-11	-0-	10	1	2191	3	Y	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	9	1	2469	3	Y	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	8	1	2339	3	Y	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	8	1	2425	3	Y	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	8	1	2346	3	Y	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	9	1	2398	3	Y	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	8	1	2390	3	Y	-0-					-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	8	1	2305	3	Y	-0-					-0-
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	8	1	2369	3	Y	-0-					-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	9	1	2328	3	Y	-0-					-0-
*12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	8	1	2360	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	3	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	491	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	6	1	1411	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1267	-0-	-49	-0-	6	1	1261	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	5	1	1363	3	N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	5	1	1383	3	N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	5	1	1460	3	N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	5	1	1380	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	5	1	1410	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	5	1	1439	3	N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	5	1	1382	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	5	1	1407	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	5	1	1310	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	5	1	1385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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

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

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	2	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	1	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	563	-0-	-26	-0-	3	1	560	3	N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	2	1	527	3	N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	2	1	544	3	N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	2	1	497	3	N	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	N	-0-					-0-
09	510	N	393	-0-	-117	-0-	1	1	392	3	N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	N	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	2	1	537	3	N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	2	1	561	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2086	-0-	-22	-0-	9	1	2077	3	Y	-0-					3
02	1904	N	1716	-0-	-188	-0-	8	1	1708	3	Y	-0-					3
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	7	1	2012	3	Y	32					35
							35	9									
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	8	1	2167	3	Y	7					42
							8	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	8	1	2357	3	Y	7	49	1			-0-
							8	9									
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	8	1	2290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	9	1	2260	3	Y	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	8	1	2386	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	7	1	1995	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2320	-0-	2320	2320	8	1	2312	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2166	-0-	2166	4486	8	1	2158	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2296	-0-	2296	6782	8	1	2252	3	Y	33					33
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 26,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	4	1	830	3	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	3	N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	3	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	3	1	761	3	N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	3	1	784	3	N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	3	1	765	3	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	3	1	777	3	N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	3	1	776	3	N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	3	1	756	3	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	3	N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	745	3	N	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	127	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	115	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	127	1	714	3	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	122	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	127	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	122	1	688	3	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	127	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	126	1	710	3	Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	122	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	127	1	718	3	Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	123	1	672	3	Y	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	126	1	699	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-

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

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					17
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					17
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					17
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					17
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					17
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	Y	8	25	1			-0-
							9	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	4	1	1173	3	Y	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	4	1	1069	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	3	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	742	-0-	-398	-0-	3	1	739	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	568	-0-	-548	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	2	1	616	3	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	592	3	N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	2	1	596	3	N	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	2	1	606	3	N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	2	1	602	3	N	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	2	1	556	3	N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	2	1	576	3	N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	307	-0-	-309	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	1	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	229	-0-	-191	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 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	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	876	1	1814	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	555	1	1265	3	Y	-0-					-0-
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	905	1	2087	3	Y	-0-					-0-
04	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	875	1	2032	3	Y	23					23
							25	9									
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	904	1	1992	3	Y	-0-					23
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	875	1	1920	3	Y	-0-	20	1			3
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	905	1	1896	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	904	1	1988	3	Y	-0-					3
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	875	1	1884	3	Y	-0-					3
10	3100	N	3129	-0-	29	29	905	1	2224	3	Y	-0-					3
11	2648	N	2619	-0-	-29	-0-	875	1	1744	3	Y	-0-					3
*12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	903	1	1632	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	3	Y	3					14
							3	9									
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	5	1	1106	3	Y	-0-	14	1			-0-
03	1240	N	785	-0-	-455	-0-	3	1	779	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	4	1	1093	3	Y	-0-					1
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	5	1	1355	3	Y	-0-					1
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					1
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	4	1	1120	3	Y	-0-					1
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	Y	-0-					1
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	4	1	1202	3	Y	-0-					1
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	4	1	1144	3	Y	-0-					1
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	4	1	1100	3	Y	-0-					1
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	908	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-83	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
02	420	N	306	-0-	-114	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	1	1	323	3	N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	1	1	310	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	404	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 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.		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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	1	1	308	3	Y	-0-			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	Y	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	1	1	222	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		416	-0-	416	416	2	1	414	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		348	-0-	348	764	1	1	347	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		376	-0-	376	1140	1	1	375	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	N	-0-			-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	3	1	729	3	N	-0-			-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	3	1	763	3	N	-0-			-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	3	1	734	3	N	-0-			-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	3	1	789	3	N	-0-			-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	N	-0-			-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	821	3	N	-0-			-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	3	1	772	3	N	-0-			-0-
09	750	N	388	-0-	-362	-0-	1	1	387	3	N	-0-			-0-
10	837	N	375	-0-	-462	-0-	1	1	374	3	N	-0-			-0-
11	750	N	336	-0-	-414	-0-	1	1	335	3	N	-0-			-0-
12	403	N	247	-0-	-156	-0-	1	1	246	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	4	1	776	3	N	-0-			-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	3	1	692	3	N	-0-			-0-
03	806	N	483	-0-	-323	-0-	2	1	481	3	N	-0-			-0-
04	750	N	524	-0-	-226	-0-	2	1	522	3	N	-0-			-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	N	-0-			-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	3	1	784	3	N	-0-			-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	821	3	N	-0-			-0-
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	3	1	802	3	N	-0-			-0-
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	3	1	766	3	N	-0-			-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	3	1	747	3	N	-0-			-0-
11	780	N	700	-0-	-80	-0-	3	1	697	3	N	-0-			-0-
12	806	N	701	-0-	-105	-0-	2	1	699	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	225	-0-	-223	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	37	-0-	-459	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

01	403	N	275	-0-	-128	-0-	1	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

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

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	7	1	1495	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1300	-0-	-100	-0-	6	1	1294	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	6	1	1490	3	Y	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	5	1	1547	3	Y	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	6	1	1531	3	Y	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	4	1	1321	3	Y	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	5	1	1393	3	Y	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	6	1	1632	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	6	1	1524	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	4	1	1056	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

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

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

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

01	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1108	-0-	-180	-0-	5	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	4	1	1166	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	4	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	4	1	1060	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	968	-0-	-172	-0-	3	1	965	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	935	-0-	-181	-0-	4	1	931	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	876	-0-	-178	-0-	3	1	873	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	831	-0-	-129	-0-	3	1	828	3	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	3	1	832	3	Y	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	3	1	881	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	8	1	1792	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	7	1	1609	3	Y	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	6	1	1728	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	6	1	1638	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	6	1	1740	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	5	1	1576	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	6	1	1666	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	5	1	1589	3	Y	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	6	1	1679	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	6	1	1727	3	Y	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	6	1	1677	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	6	1	1692	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

01	6758	X	4735	-0-	-2023	-0-	21	1	4708	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
02	6104	X	3593	-0-	-2511	-0-	16	1	3573	3	Y	4					10
							4	9									
03	5611	X	4705	-0-	-906	-0-	17	1	4682	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	21	1	6039	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	17	1	4926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	16	1	4760	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	3513	-0-	-1757	-0-	14	1	3499	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4137	-0-	-1133	-0-	13	1	4113	3	Y	10					10
							11	9									
09	5100	X	3443	-0-	-1657	-0-	12	1	3429	3	Y	2					12
							2	9									
10	4867	X	4461	-0-	-406	-0-	16	1	4441	3	Y	4					16
							4	9									
11	4710	X	4664	-0-	-46	-0-	17	1	4625	3	Y	20	36	1			-0-
							22	9									
*12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	15	1	4371	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 53,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	5	1	1112	3	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	4	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	3	1	978	3	N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	4	1	1014	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	3	1	965	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	4	1	938	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	3	1	969	3	N	-0-					-0-
09	960	N	941	-0-	-19	-0-	2	1	939	3	N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	4	1	990	3	N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	N	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	3	1	880	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					3
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					3
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					3
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	2	1	537	3	Y	-0-					3
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	3	Y	-0-					3
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	-0-					3
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	399	3	Y	-0-					3
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	1	1	444	3	Y	-0-					3
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					3
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	3	Y	-0-					3
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					3
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	4	1	825	3	Y	7					10
							8	9									
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	3	1	726	3	Y	3					13
							3	9									
03	868	N	742	-0-	-126	-0-	3	1	730	3	Y	8					21
							9	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	3	1	852	3	Y	2					23
							2	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	934	3	Y	8					31
							9	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	3	1	878	3	Y	9					40
							10	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	870	3	Y	-0-					40
08	837	N	654	-0-	-183	-0-	2	1	652	3	Y	-0-					40
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	3	1	868	3	Y	4	27	1			17
							4	9									
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	869	3	Y	-0-					17
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	3					20
							3	9									
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	3	1	849	3	Y	10					30
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

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

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

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

	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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	1341	3	Y	9					31
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	1270	3	Y	2					33
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	1405	3	Y	7					40
04	1320	N	983	-0-	-337	-0-	3 10	1 9	970	3	Y	9					49
05	1426	N	6	-0-	-1420	-0-	6	3			Y	-0-					49
06	1380	N	3	-0-	-1377	-0-	3	3			Y	-0-					49
07	1023	N	128	-0-	-895	-0-	128	3			Y	-0-					49
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	49	1			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

	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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	8 52	1 9	1770	3	Y	47	54	1			-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	1528	3	Y	3	3	1			-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	1680	3	Y	4					4
04	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	6 22	1 9	1621	3	Y	20					24
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	1691	3	Y	9	32	1			1
06	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	6 4	1 9	1595	3	Y	4					5
07	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	5 9	1 9	1398	3	Y	8					13
08	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	5 1	1 9	1448	3	Y	1	13	1			1
09	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	5 6	1 9	1559	3	Y	5					6
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	1601	3	Y	7	13	1			-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	1511	3	Y	7	1	1			6
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	1600	3	Y	10					16

TOTAL GAS PROD: 19,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1490	-0-	-29	-0-	7	1	1465	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	6	1	1253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	5	1	1450	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	5	1	1385	3	Y	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	5	1	1435	3	Y	5					5
							6	9									
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	5	1	1348	3	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
07	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	5	1	1234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	5	1	1383	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	4	1	1276	3	Y	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	5	1	1318	3	Y	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	5	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	5	1	1419	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	179	-0-	-38	-0-	1	1	178	3	N	-0-					1
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	1	1	132	3	N	-0-					1
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					1
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					1
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					1
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	N	-0-					1
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	N	-0-					1
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					1
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					1
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					1
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	1	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	N	-0-					2
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	N	-0-					2
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	3	N	-0-					2
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	2	1	446	3	N	-0-					2
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	2	1	432	3	N	-0-					2
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	1	1	417	3	N	-0-					2
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	N	-0-					2
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	2	1	493	3	N	-0-					2
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	481	3	N	-0-					2
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	2	1	498	3	N	-0-					2
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	2	1	431	3	N	-0-					2
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	2	1	440	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

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

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

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

01	806	N	719	-0-	-87	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					37
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					37
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					37
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					37
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	2	1	629	3	Y	-0-					37
06	690	N	620	-0-	-70	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					37
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	2	1	609	3	Y	-0-					37
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	2	1	591	3	Y	-0-					37
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					37
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					37
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	2	1	527	3	Y	-0-					37
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	407	1	971	3	Y	-0-					30
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	368	1	875	3	Y	19					49
							21	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	407	1	965	3	Y	-0-					49
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	394	1	1018	3	Y	-0-	49	1			-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	407	1	1062	3	Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	393	1	988	3	Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	407	1	1029	3	Y	14					14
							15	9									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	406	1	995	3	Y	5					19
							6	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	394	1	1005	3	Y	-0-					19
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	407	1	1053	3	Y	-0-					19
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	394	1	1002	3	Y	1					20
							1	9									
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	407	1	1040	3	Y	10					30
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	7	1	1645	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	7	1	1530	3	N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	6	1	1703	3	N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	6	1	1640	3	N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	6	1	1694	3	N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	6	1	1657	3	N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	7	1	1762	3	N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	6	1	1711	3	N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	6	1	1711	3	N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	6	1	1753	3	N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	6	1	1633	3	N	-0-					-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	6	1	1653	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	4	1	860	3	N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	871	3	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	3	1	857	3	N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	3	1	842	3	N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	3	1	830	3	N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	3	1	812	3	N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	3	1	795	3	N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	3	1	815	3	N	-0-					-0-
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

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

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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	12	1	2700	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2330	-0-	-50	-0-	10	1	2320	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	10	1	2595	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	9	1	2564	3	Y	16					16
							18	9									
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	9	1	2652	3	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
06	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	9	1	2476	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2398	-0-	-268	-0-	9	1	2389	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2297	-0-	-369	-0-	7	1	2290	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	1982	-0-	-508	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-					-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	9	1	2612	3	Y	-0-					-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	10	1	2641	3	Y	-0-					-0-
*12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	9	1	2754	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	824	-0-	-13	-0-	4	1	820	3	Y	-0-					12
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	735	3	Y	-0-					12
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	3	1	845	3	Y	-0-					12
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	Y	-0-					12
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	3	1	767	3	Y	-0-					12
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	3	1	735	3	Y	-0-					12
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					12
08	775	N	729	-0-	-46	-0-	2	1	727	3	Y	-0-					12
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					12
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	3	1	749	3	Y	-0-					12
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	3	Y	-0-					12
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	674	-0-	-194	-0-	3	1	671	3	N	-0-					-0-
02	728	N	529	-0-	-199	-0-	2	1	527	3	N	-0-					-0-
03	713	N	557	-0-	-156	-0-	2	1	555	3	N	-0-					-0-
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	3	1	656	3	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	3	1	676	3	N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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

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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

01	837	N	787	-0-	-50	-0-	3	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	2	1	650	3	Y	2					2
							2	9									
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	778	3	Y	5					7
							6	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	3	Y	-0-					7
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	Y	8					15
							9	9									
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	2	1	806	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	2	1	829	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	2	1	762	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	724	-0-	-56	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	2	1	777	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

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

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

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

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	403	N	393	-0-		-10	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-		-0-	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-		-0-	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-		-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-		-21	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-		-23	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-		-26	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-		-0-	-0-	1	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-		-2	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-		-23	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-		-18	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-		-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

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	442	N	442	-0-		-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					20
02	392	N	367	-0-		-25	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					20
03	434	N	406	-0-		-28	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					20
04	420	N	403	-0-		-17	-0-	1	1	402	3	Y	-0-					20
05	419	N	419	-0-		-0-	-0-	1	1	418	3	Y	-0-					20
06	416	N	416	-0-		-0-	-0-	1	1	415	3	Y	-0-					20
07	430	N	430	-0-		-0-	-0-	1	1	429	3	Y	-0-					20
08	434	N	430	-0-		-4	-0-	1	1	429	3	Y	-0-					20
09	420	N	413	-0-		-7	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					20
10	434	N	431	-0-		-3	-0-	1	1	430	3	Y	-0-					20
11	420	N	420	-0-		-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					20
*12	440	N	440	-0-		-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 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	899	N	847	-0-	-52	-0-	4	1	842	3	Y	1					23
							1	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	3	1	741	3	Y	-0-					23
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					23
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	3	1	783	3	Y	-0-					23
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	3	1	826	3	Y	-0-					23
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	3	Y	-0-	23	1			-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	3	1	790	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	3	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	3	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	3	1	751	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	2	1	503	3	N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	2	1	459	3	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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-	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	582	-0-	-7	-0-	3	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	2	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	2	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	2	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	522	-0-	-48	-0-	2	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		563	-0-	563	563	2	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		540	-0-	540	1103	2	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		562	-0-	562	1665	2	1	560	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	619	3	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	N	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	2	1	524	3	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	2	1	584	3	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	6	1	1365	3	Y	-0-					5
02	1344	N	1191	-0-	-153	-0-	5	1	1186	3	Y	-0-					5
03	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	5	1	1228	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
04	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	4	1	1168	3	Y	-0-					1
05	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	4	1	1222	3	Y	-0-					1
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	4	1	1147	3	Y	-0-					1
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	5	1	1162	3	Y	-0-					1
08	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	4	1	1172	3	Y	-0-					1
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	4	1	1100	3	Y	-0-					1
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	5	1	1254	3	Y	-0-					1
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	4	1	1197	3	Y	-0-					1
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1252	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	1	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-148	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					3
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					3
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					3
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	3	Y	-0-					3
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					3
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					3
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	3	1	849	3	Y	-0-					3
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	Y	-0-					3
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	3	1	917	3	Y	-0-					3
10	837	N	646	-0-	-191	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					3
11	510	N	395	-0-	-115	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					3
12	961	N	580	-0-	-381	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

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

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

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

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

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

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	3	1	802	3	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	821	3	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	3	1	786	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	3	1	802	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	3	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	3	1	813	3	Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	3	1	769	3	Y	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	799	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	12	1	2718	3	Y	-0-					1
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	11	1	2448	3	Y	-0-					1
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	10	1	2693	3	Y	4					5
							4	9									
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	10	1	2745	3	Y	2					7
							2	9									
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	10	1	2749	3	Y	-0-					7
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	9	1	2589	3	Y	-0-					7
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	10	1	2693	3	Y	-0-					7
08	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	9	1	2626	3	Y	-0-					7
09	2580	N	2541	-0-	-39	-0-	9	1	2508	3	Y	22	29	1			-0-
							24	9									
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	9	1	2589	3	Y	-0-					-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	9	1	2490	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	8	1	2372	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	1	1	306	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	1	1	339	3	N	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	1	1	287	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	3	N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	1	1	363	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1072	-0-	-199	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	5	1	1172	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	5	1	1275	3	Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	5	1	1359	3	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	Y	25					25
							28	9									
07	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	4	1	1133	3	Y	6	31	1			-0-
							7	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	4	1	1365	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	4	1	1041	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1353	-0-	1353	1353	5	1	1348	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1242	-0-	1242	2595	5	1	1237	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1317	-0-	1317	3912	4	1	1313	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2286	-0-	-163	-0-	10	1	2276	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1866	-0-	-262	-0-	8	1	1858	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	8	1	2068	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1996	-0-	-224	-0-	7	1	1989	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	7	1	2053	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	7	1	1981	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	7	1	1771	3	Y	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	7	1	2057	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1199	-0-	-781	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	7	1	1904	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	7	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	7	1	2059	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

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

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

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-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

01	310 N	258	-0-	-52	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	N	-0-					-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	N	-0-					-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	1	1	304	3	N	-0-					-0-
08	279 N	194	-0-	-85	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	N	-0-					-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	3	N	-0-					-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	N	-0-					-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

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

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	10	1	2196	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2039	-0-	-5	-0-	9	1	2030	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	8	1	2146	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	7	1	2113	3	Y	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	8	1	2261	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	7	1	2033	3	Y	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	10	1	2486	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	7	1	2190	3	Y	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	8	1	2174	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	8	1	2215	3	Y	-0-					-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	8	1	2162	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	7	1	2179	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	4	1	779	3	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	3	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	3	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	3	1	818	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	411	-0-	-395	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	5	1	1194	3	Y	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	848	-0-	-237	-0-	3	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	3	1	823	3	Y	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	3	1	858	3	Y	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	Y	6					7
							7	9									
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	2	1	551	3	Y	1					8
							1	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	3	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	Y	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	3	N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	1	1	194	3	N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	13	1	2802	3	Y	-0-					5
02	2464	N	2462	-0-	-2	-0-	11	1	2451	3	Y	-0-					5
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	10	1	2735	3	Y	-0-					5
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	9	1	2543	3	Y	-0-					5
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	10	1	2816	3	Y	-0-					5
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	9	1	2671	3	Y	-0-					5
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	10	1	2456	3	Y	-0-					5
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	9	1	2690	3	Y	-0-					5
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	7	1	2542	3	Y	-0-					5
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	9	1	2640	3	Y	-0-					5
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	10	1	2767	3	Y	-0-					5
*12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	9	1	2677	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 31,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 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	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-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1022	-0-	-63	-0-	5	1	992	3	Y	23	73	1			-0-
							25	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	4	1	917	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	4	1	959	3	Y	27	1	1			32
							30	9									
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	3	1	912	3	Y	40					72
							44	9									
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	3	1	977	3	Y	11	78	1			5
							12	9									
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	3	1	935	3	Y	14	1	1			18
							15	9									
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	4	1	918	3	Y	10					28
							11	9									
08	992	N	897	-0-	-95	-0-	3	1	891	3	Y	3	25	1			6
							3	9									
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	3	1	938	3	Y	7	1	1			12
							8	9									
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	3	1	865	3	Y	7	18	1			1
							8	9									
11	870	N	769	-0-	-101	-0-	3	1	759	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	3	1	905	3	Y	10	1	1			15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1015	-0-	-101	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	811	-0-	-141	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	7	1	1878	3	Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	6	1	1656	3	Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	6	1	1601	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	3	1	859	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	3	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	434	-0-	-196	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	4	1	1116	3	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3	1	906	3	Y	-0-					-0-
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	6	1	1893	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3763	-0-	-19	-0-	696	1	3067	3	Y	-0-					-0-
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	629	1	2883	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	693	1	3082	3	Y	-0-					-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	670	1	2978	3	Y	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	692	1	2855	3	Y	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	670	1	2954	3	Y	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	673	1	2884	3	Y	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	692	1	2988	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	666	1	2434	3	Y	22					22
							24	9									
10	DLQ G-10		3582	-0-	3582	3582	690	1	2892	3	Y	-0-	22	1			-0-
11	DLQ G-10		2503	-0-	2503	6085	667	1	1835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		3078	-0-	3078	9163	690	1	2387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 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	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-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

01	713	N	452	-0-	-261	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	655	3	Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	3	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	3	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	3	1	756	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	3	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	3	1	727	3	Y	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	3	1	744	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

01	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	8	1	1806	3	Y	8					10
							9	9									
02	1708	N	1636	-0-	-72	-0-	7	1	1620	3	Y	8					18
							9	9									
03	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	7	1	1785	3	Y	5	22	1			1
							6	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	6	1	1651	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	6	1	1717	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	6	1	1666	3	Y	-0-					2
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	7	1	1712	3	Y	8					10
							9	9									
08	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	5	1	1562	3	Y	-0-					10
09	1650	N	1473	-0-	-177	-0-	5	1	1464	3	Y	4					14
							4	9									
10	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	6	1	1661	3	Y	2					16
							2	9									
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	6	1	1539	3	Y	-0-					16
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	5	1	1589	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	534	-0-	-24	-0-	2	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	2	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	Y	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	2	1	563	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

01	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	8	1	1690	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1523	-0-	-45	-0-	7	1	1516	3	Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	6	1	1715	3	Y	30					30
							33	9									
04	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	6	1	1622	3	Y	-0-	30	1			-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	6	1	1678	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	6	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	6	1	1558	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	5	1	1533	3	Y	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	6	1	1559	3	Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	6	1	1580	3	Y	-0-					-0-
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	6	1	1621	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 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	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	637	-0-	-14	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					3
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					3
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					3
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					3
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					3
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					3
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					3
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					3
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		652	-0-	652	652	2	1	650	3	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		649	-0-	649	1301	2	1	647	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		637	-0-	637	1938	2	1	635	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-144	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	2	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	309	-0-	-187	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	292	-0-	-188	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	1	1	271	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	517	-0-	-0-	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	2	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	370	-0-	-157	-0-	1	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		482	-0-	482	482	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		472	-0-	472	954	2	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		485	-0-	485	1439	2	1	483	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	133	1	2090	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1934	-0-	-222	-0-	120	1	1806	3	Y	7					7
							8	9									
03	2387	N	2070	-0-	-317	-0-	131	1	1939	3	Y	-0-	7	1			-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	127	1	1886	3	Y	-0-					-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	132	1	2411	3	Y	3					3
							3	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	127	1	2024	3	Y	-0-					3
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	132	1	2093	3	Y	5					8
							6	9									
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	131	1	2023	3	Y	-0-					8
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	127	1	1908	3	Y	-0-					8
10	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	131	1	1963	3	Y	-0-					8
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	127	1	1977	3	Y	-0-	8	1			-0-
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	131	1	2102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	972	-0-	-746	-0-	4	1	968	3	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	4	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	3	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	3	1	976	3	Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	869	3	Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	4	1	1007	3	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	963	-0-	-29	-0-	3	1	960	3	Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	3	1	942	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	4	1	903	3	Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	4	1	1164	3	Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	4	1	1060	3	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	971	-0-	-169	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	983	-0-	-102	-0-	3	1	980	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	2	1	1012	3	Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	3	1	1088	3	Y	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	4	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	3	1	1062	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	6	1	1379	3	Y	-0-					3
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	5	1	1177	3	Y	-0-					3
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	4	1	1060	3	Y	-0-					3
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	5	1	1346	3	Y	-0-					3
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	5	1	1419	3	Y	-0-					3
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	3	1	990	3	Y	-0-					3
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	6	1	1437	3	Y	-0-					3
08	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	4	1	1333	3	Y	-0-					3
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	5	1	1331	3	Y	-0-					3
10	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	5	1	1302	3	Y	-0-					3
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	5	1	1353	3	Y	-0-					3
12	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	5	1	1341	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	4	1	939	3	Y	-0-					3
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	4					7
							4	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	4	1	987	3	Y	3					10
							3	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	3	Y	-0-					10
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					10
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	3	1	920	3	Y	-0-					10
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	4	1	936	3	Y	1					11
							1	9									
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	3	1	934	3	Y	1					12
							1	9									
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	3	1	901	3	Y	-0-					12
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	3	1	925	3	Y	-0-					12
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	3	1	870	3	Y	-0-					12
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	3	1	557	3	Y	-0-					8
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	5	1	1147	3	Y	3					11
							3	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	566	3	Y	4					15
							4	9									
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	1	1	238	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	466	3	Y	2					2
							2	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	3	1	786	3	Y	1					3
							1	9									
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	Y	-0-					3
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	1	1	243	3	Y	2					5
							2	9									
10	496	N	245	-0-	-251	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					5
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					5
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	5	1	1112	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	4	1	985	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	4	1	1111	3	Y	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	4	1	1089	3	Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	4	1	1092	3	Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	1164	3	Y	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	4	1	1153	3	Y	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	4	1	1117	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	4	1	1095	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	385	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	2					2
							2	9									
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	425	3	Y	5					7
							6	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	1					8
							1	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	4					12
							4	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-	12	1			-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	2					2
							2	9									
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					2
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	7					7
							8	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	884	3	Y	14					21
							15	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	4	1	991	3	Y	7					28
							8	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	4	1	1002	3	Y	-0-					28
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	4	1	1084	3	Y	8					36
							9	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	983	3	Y	8					44
							9	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	3	Y	9					53
							10	9									
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	4	1	1098	3	Y	2					55
							2	9									
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	3	1	962	3	Y	-0-					55
*10	1054	N	900	-0-	-154	-0-	3	1	897	3	Y	-0-					55
*11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	3	1	871	3	Y	-0-					55
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	3	1	983	3	Y	-0-	46	1			9

TOTAL GAS PROD: 11,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 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	1023	N	914	-0-	-109	-0-	4	1	910	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	4	1	805	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	3	1	909	3	Y	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	928	3	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	4	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	3	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	3	1	863	3	Y	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	4	1	1007	3	Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	911	3	Y	-0-					-0-
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	6	1	1358	3	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	5	1	1211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	5	1	1289	3	Y	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	5	1	1291	3	Y	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	5	1	1365	3	Y	13					13
							14	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	5	1	1323	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	5	1	1376	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	4	1	1347	3	Y	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	5	1	1333	3	Y	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	5	1	1391	3	Y	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	5	1	1330	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	5	1	1346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	5	1	1067	3	Y	2					2
							2	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	3	Y	6					8
							7	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	4	1	1237	3	Y	38					46
							42	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	5	1	1367	3	Y	5	50	1			1
							6	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					2
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1169	3	Y	-0-					2
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	-0-					2
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	5	1	1270	3	Y	3					5
							3	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	5	1	1274	3	Y	4					9
							4	9									
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	4	1	1277	3	Y	12					21
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	826	3	Y	12					12
							13	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	Y	-0-					12
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	3	1	813	3	Y	-0-					12
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	2					14
							2	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	858	3	Y	2					16
							2	9									
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	3	1	813	3	Y	1					17
							1	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	Y	-0-					17
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	3	1	740	3	Y	-0-					17
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	3	1	732	3	Y	-0-					17
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	3	1	732	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					28
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	5	1	1233	3	Y	2					30
							2	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	5	1	1312	3	Y	-0-					30
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	4	1	1254	3	Y	2					32
							2	9									
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	4	1	1283	3	Y	-0-					32
06	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	4	1	1129	3	Y	-0-					32
07	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	5	1	1183	3	Y	-0-					32
08	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	4	1	1205	3	Y	3					35
							3	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	4	1	1184	3	Y	-0-					35
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	5	1	1300	3	Y	-0-					35
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	5	1	1228	3	Y	-0-					35
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	4	1	1268	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

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

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

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	6	1	1292	3	Y	19					35
							21	9									
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	5	1	1098	3	Y	15					50
							17	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	5	1	1306	3	Y	20	67	1			3
							22	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
05	1240	N	720	-0-	-520	-0-	2	1	695	3	Y	21	33	1			-0-
							23	9									
06	1260	N	635	-0-	-625	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	699	-0-	-603	-0-	3	1	693	3	Y	3					3
							3	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	3	1	829	3	Y	5					8
							6	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	3	1	825	3	Y	6					14
							7	9									
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	3	1	863	3	Y	12	25	1			1
							13	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	Y	12	1	1			17
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	139	-0-	-11	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	142	-0-	-8	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

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

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

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

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

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	5 1	999 3	Y	-0-			-0-
02	1008 N	891	-0-	-117	-0-	4 1	887 3	Y	-0-			-0-
03	1054 N	965	-0-	-89	-0-	4 1	961 3	Y	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	3 1	983 3	Y	-0-			-0-
05	992 N	985	-0-	-7	-0-	3 1	982 3	Y	-0-			-0-
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	3 1	906 3	Y	-0-			-0-
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	4 1	969 3	Y	-0-			-0-
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	3 1	977 3	Y	-0-			-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	3 1	941 3	Y	-0-			-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	3 1	961 3	Y	-0-			-0-
11	930 N	768	-0-	-162	-0-	3 1	765 3	Y	-0-			-0-
12	961 N	680	-0-	-281	-0-	2 1	678 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

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

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

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	4	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	3	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	3	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	3	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	3	1	878	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	864	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	848	3	Y	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	870	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

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	1					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

	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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	6	1	1333	3	Y	-0-					14
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	5	1	1213	3	Y	-0-					14
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	5	1	1314	3	Y	16					30
							18	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	5	1	1427	3	Y	17	47	1			-0-
							19	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	6	1	1580	3	Y	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	5	1	1507	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	5	1	1307	3	Y	10					10
							11	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	5	1	1503	3	Y	14					24
							15	9									
09	1320	N	120	-0-	-1200	-0-	120	3			Y	-0-	24	1			-0-
10	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	4	1	1034	3	Y	5					5
							6	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	6	1	1639	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	5	1	1409	3	Y	10					10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

	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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					12
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					12
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	745	3	Y	-0-					12
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	3	Y	-0-					12
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	3	1	774	3	Y	-0-					12
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	3	1	736	3	Y	-0-					12
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	3	1	728	3	Y	-0-					12
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	-0-					12
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		832	-0-	832	832	3	1	829	3	Y	-0-					12
11	DLQ G-10		809	-0-	809	1641	3	1	806	3	Y	-0-					12
12	DLQ G-10		858	-0-	858	2499	3	1	855	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	2	1	510	3	N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	2	1	467	3	N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	2	1	513	3	N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	2	1	466	3	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	2	1	520	3	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	3	N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	2	1	508	3	N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	2	1	489	3	N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	2	1	501	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1078	-0-	-162	-0-	5 6	1 9	1067	3	Y	5					5
02	1008	N	999	-0-	-9	-0-	4 2	1 9	993	3	Y	2					7
03	1178	N	935	-0-	-243	-0-	3	1	932	3	Y	-0-					7
04	1050	N	877	-0-	-173	-0-	3	1	874	3	Y	-0-					7
05	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	4 3	1 9	1074	3	Y	3					10
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	3	Y	-0-					10
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	3 2	1 9	796	3	Y	2					12
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-					12
09	1080	N	207	-0-	-873	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		811	-0-	811	811	3	1	808	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	DLQ G-10		921	-0-	921	1732	3 1	1 9	917	3	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		1044	-0-	1044	2776	4	1	1040	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

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

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

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

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	1	1	254	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	1	1	292	3	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	1	1	299	3	N	-0-					-0-
08	341	N	196	-0-	-145	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

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

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

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

01	1488	N	1095	-0-	-393	-0-	5	1	1090	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	5	1	1125	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	5	1	1254	3	Y	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	4	1	1205	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	4	1	1229	3	Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	4	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	4	1	1112	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	44	-0-	-1216	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	695	-0-	-328	-0-	3	1	692	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	842	-0-	-238	-0-	3	1	839	3	Y	-0-					-0-
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	5	1	1349	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	5	1	1383	3	Y	16					19
							18	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	4	1	1256	3	Y	13					32
							14	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	4	1	1388	3	Y	9	41	1			-0-
							10	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	4	1	1375	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	4	1	1335	3	Y	4					12
							4	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	3	Y	7					19
							8	9									
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	3	1	1378	3	Y	3	19	1			3
							3	9									
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-					3
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	4	1	1367	3	Y	-0-					3
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	4	1	1325	3	Y	-0-					3
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	4	1	1375	3	Y	15	18	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-10	-0-	1	1	237	3	Y	-0-			2
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	1	1	193	3	Y	-0-			2
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	3	Y	-0-			2
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	Y	-0-			2
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-			2
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	1	1	211	3	Y	-0-			2
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	Y	-0-			2
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	1	1	244	3	Y	-0-			2
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	-0-			2
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-			2
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-			2
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-			2

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

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-14	-0-	2	1	449	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	2	1	393	3	Y	-0-			-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	3	Y	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	Y	-0-			-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	454	3	Y	-0-			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-			-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-			-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-			-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-			-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	Y	-0-			-0-

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

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	11	1	2392	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2181	-0-	-31	-0-	10	1	2171	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	9	1	2357	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	8	1	2194	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	8	1	2347	3	Y	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	8	1	2323	3	Y	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	9	1	2259	3	Y	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	8	1	2370	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	8	1	2270	3	Y	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	9	1	2381	3	Y	23					23
							25	9									
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	9	1	2323	3	Y	3	26	1			-0-
							3	9									
*12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	8	1	2388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 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	465	N	404	-0-	-61	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	470	3	Y	3					3
							3	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	6					9
							7	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	9	18	1			-0-
							10	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	445	3	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					1
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					1
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	1					2
							1	9									
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	4					6
							4	9									
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	1					7
							1	9									
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3044	N	2994	-0-	-50	-0-	13	1	2981	3	Y	-0-			2
02	2548	N	2526	-0-	-22	-0-	11	1	2515	3	Y	-0-			2
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	11	1	3071	3	Y	-0-			2
04	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	10	1	2799	3	Y	-0-			2
05	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	10	1	2763	3	Y	-0-			2
06	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	9	1	2648	3	Y	-0-			2
07	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	10	1	2692	3	Y	-0-			2
08	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	9	1	2710	3	Y	-0-			2
09	2820	X	2589	-0-	-231	-0-	9	1	2580	3	Y	-0-			2
10	2697	N	2263	-0-	-434	-0-	8	1	2255	3	Y	-0-			2
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	10	1	2672	3	Y	-0-			2
*12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	10	1	2903	3	Y	2			4
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 32,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-			-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			Y	-0-			-0-
03	434	N	114	-0-	-320	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-			-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-			-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-			-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-			-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-			-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-6	-0-	3	1	549	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	2	1	493	3	Y	-0-			-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-			-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	3	Y	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	2	1	527	3	Y	-0-			-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	Y	-0-			-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	Y	-0-			-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	Y	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	3	Y	-0-			-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-			-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	2	1	517	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	2	1	517	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-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-

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	417	1	1277	2	Y	-0-					-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	376	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	416	1	1268	2	Y	-0-					-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	403	1	1242	2	Y	-0-					-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	417	1	1282	2	Y	-0-					-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	405	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	420	1	1327	2	Y	-0-					-0-
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	421	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	404	1	1318	2	Y	-0-					-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	419	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	405	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	420	1	1259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	4	1	981	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	4	1	956	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	3	1	916	3	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	3	1	882	3	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	4	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	3	1	937	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	3	1	894	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	940	-0-	-83	-0-	3	1	937	3	Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	946	3	Y	-0-					-0-
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					7
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			Y	-0-					7
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					7
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					7
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	3	8	9	Y	7					14
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	Y	7					21
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					21
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					21
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					21
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					21
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					21
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	195	3	Y	-0-					25
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					25
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					25
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					25
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					25
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					25
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					25
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					25
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					25
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					25
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					25
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	6	1	1426	3	Y	18					44
							20	9									
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	4	1	965	3	Y	1	42	1			3
							1	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	4	1	1007	3	Y	12	6	1			9
							13	9									
04	1410	N	974	-0-	-436	-0-	3	1	970	3	Y	1					10
							1	9									
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	4	1	1034	3	Y	13					23
							14	9									
06	990	N	761	-0-	-229	-0-	3	1	758	3	Y	-0-	23	1			-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	3	1	1064	3	Y	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	4	1	1053	3	Y	10					10
							11	9									
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	4	1	1078	3	Y	4					14
							4	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	4	1	1059	3	Y	-0-					14
12	1116	N	879	-0-	-237	-0-	3	1	873	3	Y	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5	1	1003	3	Y	-0-					1
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					1
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	3	Y	-0-					1
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	4	1	999	3	Y	1					2
							1	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	4	1	1051	3	Y	12					14
							13	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	4	1	1006	3	Y	3					17
							3	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	4	1	1035	3	Y	4					21
							4	9									
08	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	3	1	1016	3	Y	-0-					21
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	3	1	984	3	Y	-0-					21
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	4	1	979	3	Y	-0-					21
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	4	1	973	3	Y	-0-					21
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 12,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

01	1333	N	787	-0-	-546	-0-	4 6	1 9	777	3	Y	5					55
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	6	1	1304	3	Y	-0-					55
03	1860	N	535	-0-	-1325	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					55
04	780	N	110	-0-	-670	-0-	110	3			Y	-0-					55
05	1457	N	67	-0-	-1390	-0-	67	3			Y	-0-					55
06	510	N	32	-0-	-478	-0-	32	3			Y	-0-					55
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-					55
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					55
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-	40	1			15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			15
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					15
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	Y	-0-					1
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					1
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					1
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					1
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	Y	-0-					1
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					1
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					1
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	349	3	Y	-0-					1
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					1
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					1
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					1
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

01	496	N	482	-0-	-14	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	1	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	2	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	1	1	477	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	331	-0-	-119	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	12	1	3519	3	Y	-0-			-0-
02	2660	X	2494	-0-	-166	-0-	8	1	2486	3	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	19	1	2870	3	Y	-0-			-0-
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	7	1	2686	3	Y	-0-			-0-
05	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	7	1	2787	3	Y	-0-			-0-
06	2730	X	2719	-0-	-11	-0-	7	1	2712	3	Y	-0-			-0-
07	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	8	1	2648	3	Y	-0-			-0-
08	2821	X	2675	-0-	-146	-0-	7	1	2668	3	Y	-0-			-0-
09	2730	X	2574	-0-	-156	-0-	7	1	2567	3	Y	-0-			-0-
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	7	1	2579	3	Y	-0-			-0-
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	7	1	2603	3	Y	-0-			-0-
*12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 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	558	N	535	-0-	-23	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					13
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					13
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					13
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	Y	-0-					13
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	Y	-0-					13
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	2	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		569	-0-	569	569	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		556	-0-	556	1125	2	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		599	-0-	599	1724	2	1	597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	727	-0-	-17	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					3
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	639	3	Y	4					7
							4	9									
03	744	N	423	-0-	-321	-0-	1	1	421	3	Y	1					8
							1	9									
04	690	N	309	-0-	-381	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					8
05	713	N	513	-0-	-200	-0-	1	1	512	3	Y	-0-					8
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	12	20	1			-0-
							13	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	677	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	527	N	191	-0-	-336	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	4	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

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

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

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

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

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

01	837	N	765	-0-	-72	-0-	3	1	762	3	Y	-0-					9
02	840	N	634	-0-	-206	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					9
03	806	N	664	-0-	-142	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					9
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	16					25
							18	9									
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	723	3	Y	-0-					25
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	3	Y	-0-	25	1			-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	745	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	3	1	707	3	Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	92					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

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

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

01	868	N	841	-0-	-27	-0-	29	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	33	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	33	1	901	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	682	-0-	-218	-0-	23	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	662	-0-	-299	-0-	24	1	638	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	613	-0-	-287	-0-	22	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	22	1	579	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	764	-0-	-11	-0-	112	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-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: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	1	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	3	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	3	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	309	3	Y	-0-					23
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					23
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					23
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					23
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	3	Y	-0-					23
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					23
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					23
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	1	1	252	3	Y	-0-					23
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	1	1	259	3	Y	-0-					23
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					23
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					23
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 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	682	N	605	-0-	-77	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	2	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	20					20
							22	9									
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	2	1	575	3	Y	9					29
							10	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	3					32
							3	9									
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	2	1	589	3	Y	-0-	32	1			-0-
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	2	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	2	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	109	-0-	-491	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	10	1	2252	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2008	-0-	-64	-0-	9	1	1999	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	8	1	2122	3	Y	40					40
							44	9									
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	8	1	2163	3	Y	-0-	40	1			-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	8	1	2240	3	Y	-0-					-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	8	1	2213	3	Y	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	8	1	2120	3	Y	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	7	1	2240	3	Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	8	1	2295	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	9	1	2331	3	Y	-0-					-0-
*12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	8	1	2257	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 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	344	-0-	-28	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

01	T. A.		2046	-0-	2046	8217	9	1	2031	3	Y	5	181	1			13
							6	9									
02	10041	X	1824	-0-	-8217	-0-	8	1	1816	3	Y	-0-					13
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	8	1	2077	3	Y	-0-					13
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	7	1	1918	3	Y	74					87
							81	9									
05	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	7	1	1958	3	Y	7					94
							8	9									
06	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	6	1	1839	3	Y	10	70	1			34
							11	9									
07	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	8	1	2010	3	Y	11	3	1			42
							12	9									
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	7	1	2011	3	Y	26					68
							29	9									
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	7	1	1938	3	Y	3					71
							3	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	7	1	1955	3	Y	3	71	1			3
							3	9									
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	7	1	1899	3	Y	20	4	1			19
							22	9									
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	7	1	1948	3	Y	22					41
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 23,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1471	-0-	-79	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	5	1	1456	3	Y	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	5	1	1516	3	Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	6	1	1839	3	Y	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	7	1	1987	3	Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	7	1	1777	3	Y	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	6	1	1735	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	81	-0-	-1389	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1123	-0-	-675	-0-	4	1	1119	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	6	1	1526	3	Y	-0-					-0-
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	5	1	1585	3	Y	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	14	1	3066	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	13	1	2818	3	Y	-0-					-0-
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	12	1	3273	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	10	1	2954	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	10	1	3022	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2848	-0-	-332	-0-	10	1	2838	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2722	-0-	-564	-0-	10	1	2684	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	10	1	3129	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2970	X	1830	-0-	-1140	-0-	5	1	1825	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	10	1	2920	3	Y	-0-					-0-
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	11	1	3030	3	Y	-0-					-0-
*12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	11	1	3208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	10	1	2923	3	Y	15					22
							17	9									
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	9	1	2589	3	Y	1					23
							1	9									
03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	8	1	2925	3	Y	4	27	1			-0-
							4	9									
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	7	1	2828	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	8	1	2905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	Y	-0-					-0-
07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	8	1	2909	3	Y	-0-					-0-
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	3	Y	13					13
							14	9									
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	7	1	2741	3	Y	-0-					13
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	8	1	2970	3	Y	2					15
							2	9									
11	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	8	1	2842	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
*12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	7	1	2902	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	7	1	2179	3	Y	48					56
							53	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	7	1	1995	3	Y	-0-	56	1			-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2222	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	5	1	1984	3	Y	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	6	1	2227	3	Y	3					3
							3	9									
06	2070	N	2065	-0-	-5	-0-	5	1	2056	3	Y	4					7
							4	9									
07	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	6	1	2026	3	Y	9	16	1			-0-
							10	9									
08	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	5	1	2080	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	5	1	1990	3	Y	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	6	1	2080	3	Y	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	6	1	2081	3	Y	-0-					-0-
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2112	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	9	1	1979	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1720	-0-	-72	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	7	1	1832	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1735	-0-	-185	-0-	6	1	1729	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	6	1	1794	3	Y	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	6	1	1796	3	Y	2					2
							2	9									
07	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	6	1	1660	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	6	1	1980	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1800	N	1614	-0-	-186	-0-	4	1	1610	3	Y	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	7	1	1829	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	7	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	6	1	1911	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	5	1	1404	3	Y	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	4	1	1532	3	Y	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	4	1	1491	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	4	1	1555	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	5	1	1576	3	Y	-0-					-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	4	1	1358	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	4	1	1353	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	4	1	1431	3	Y	-0-					-0-
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	40	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	39	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	36	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1223	2	Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	44	1	1235	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	36	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	39	1	1051	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	39	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	38	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	43	1	1122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6468	-0-	-910	-0-	29	1	6439	3	Y	-0-					-0-
02	6664	X	5858	-0-	-806	-0-	25	1	5756	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	7347	X	6405	-0-	-942	-0-	23	1	6319	3	Y	57	10	1			47
							63	9									
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	22	1	6207	3	Y	-0-	47	1			-0-
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	22	1	6390	3	Y	-0-					-0-
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	22	1	6296	3	Y	-0-					-0-
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	21	1	5409	3	Y	-0-					-0-
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	21	1	6459	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	777	-0-	-4473	-0-	2	1	714	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
10	6541	X	5603	-0-	-938	-0-	20	1	5582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	26	1	6998	3	Y	-0-					-0-
*12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	23	1	6790	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					10
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					10
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					10
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					10
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					10
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					10
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					10
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					10
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					10
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					10
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					10
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	7	1	1633	3	Y	-0-					7
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	6	1	1419	3	Y	-0-					7
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	6	1	1593	3	Y	5					12
							6	9									
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	5	1	1532	3	Y	-0-					12
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	6	1	1663	3	Y	-0-					12
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	5	1	1504	3	Y	-0-					12
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	6	1	1634	3	Y	-0-					12
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	5	1	1643	3	Y	-0-					12
09	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	5	1	1404	3	Y	-0-					12
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	6	1	1585	3	Y	-0-					12
11	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	5	1	1481	3	Y	-0-					12
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	5	1	1469	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 18,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	6	1	1368	3	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	5	1	1380	3	Y	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	5	1	1340	3	Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	5	1	1364	3	Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	5	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	5	1	1271	3	Y	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	5	1	1451	3	Y	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	5	1	1433	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	5	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	5	1	1325	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	4	1	822	3	Y	-0-					12
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	Y	-0-					12
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	3	1	855	3	Y	-0-					12
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	3	1	832	3	Y	-0-					12
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	3	1	864	3	Y	-0-					12
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	3	1	831	3	Y	-0-					12
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	3	1	879	3	Y	-0-					12
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	3	1	881	3	Y	-0-					12
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	3	1	821	3	Y	-0-					12
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	911	3	Y	-0-					12
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	3	1	879	3	Y	-0-					12
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

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

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

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

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

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	985	3	Y	-0-					2
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	Y	-0-					2
03	3100	N	5067	-0-	1967	1967	19	1	5048	3	Y	-0-					2
04	3000	N	1818	-0-	-1182	785	6	1	1812	3	Y	-0-					2
05	1514	N	729	-0-	-785	-0-	3	1	726	3	Y	-0-					2
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					2
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					2
08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	3	1	865	3	Y	-0-					2
09	782	X	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	3	Y	-0-					2
10	868	X	829	-0-	-39	-0-	3	1	826	3	Y	-0-					2
11	840	X	798	-0-	-42	-0-	3	1	773	3	Y	20					22
							22	9									
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	3	1	801	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 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	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	22	1	4880	3	Y	-0-					12
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	17	1	3793	3	Y	-0-					12
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	16	1	4259	3	Y	-0-					12
04	4410	X	3210	-0-	-1200	-0-	11	1	3178	3	Y	19					31
							21	9									
05	4557	X	3999	-0-	-558	-0-	14	1	3981	3	Y	4					35
							4	9									
06	4410	X	3764	-0-	-646	-0-	13	1	3751	3	Y	-0-	35	1			-0-
07	4278	X	3719	-0-	-559	-0-	14	1	3703	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4278	X	3707	-0-	-571	-0-	12	1	3695	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	11	1	3050	3	Y	-0-					-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	14	1	3813	3	Y	-0-					-0-
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	15	1	4086	3	Y	-0-					-0-
*12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	14	1	4064	3	Y	36					36
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 46,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3704	X	3019	-0-	-685	-0-	443	1	2576	3	Y	-0-					3
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	400	1	2339	3	Y	-0-					3
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	442	1	2716	3	Y	-0-					3
04	3240	X	2851	-0-	-389	-0-	426	1	2414	3	Y	10					13
							11	9									
05	3193	X	2786	-0-	-407	-0-	440	1	2336	3	Y	9					22
							10	9									
06	3060	X	2434	-0-	-626	-0-	425	1	2009	3	Y	-0-					22
07	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	441	1	2319	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
08	3162	X	2717	-0-	-445	-0-	440	1	2274	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2850	X	2535	-0-	-315	-0-	425	1	2110	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	439	1	1948	3	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2273	-0-	-157	-0-	425	1	1848	3	Y	-0-					-0-
*12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	439	1	2123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	11	1	2508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2268	N	2241	-0-	-27	-0-	10	1	2231	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	9	1	2382	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	8	1	2338	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	8	1	2161	3	Y	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	8	1	2331	3	Y	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	10	1	2510	3	Y	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	8	1	2469	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	8	1	2212	3	Y	-0-					-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	9	1	2486	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2301	-0-	-39	-0-	8	1	2293	3	Y	-0-					-0-
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	8	1	2306	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	4	1	1261	3	Y	-0-					12
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	4	1	1178	3	Y	-0-					12
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	4	1	1290	3	Y	-0-					12
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	3	1	1218	3	Y	-0-					12
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	3	1	1324	3	Y	-0-					12
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	Y	-0-					12
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					12
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	3	1	1107	3	Y	-0-					12
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	3	1	1248	3	Y	-0-					12
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-					12
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	3	1	1184	3	Y	-0-					12
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	346	1	1336	3	Y	-0-					2
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	312	1	1235	3	Y	-0-					2
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	345	1	1296	3	Y	-0-					2
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	333	1	1225	3	Y	-0-					2
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	344	1	1264	3	Y	-0-					2
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	333	1	1333	3	Y	-0-					2
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	345	1	1410	3	Y	-0-					2
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	344	1	1302	3	Y	-0-					2
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	333	1	1330	3	Y	-0-					2
10	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	344	1	1247	3	Y	-0-					2
11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	322	1	1199	3	Y	-0-					2
12	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	344	1	1177	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1238	-0-	-33	-0-	6	1	1224	3	Y	7					13
							8	9									
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	5	1	1062	3	Y	17					30
							19	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	5	1	1299	3	Y	-0-	30	1			-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	4	1	1215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	4	1	1203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	5	1	1484	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	5	1	1472	3	Y	8					8
							9	9									
10	T. A.		1613	-0-	1613	1613	6	1	1592	3	Y	14					22
							15	9									
11	T. A.		1514	-0-	1514	3127	6	1	1494	3	Y	13	35	1			-0-
							14	9									
12	T. A.		1514	-0-	1514	4641	5	1	1508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	4	1	908	3	Y	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	3	1	984	3	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	3	1	940	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	625	-0-	-245	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	764	-0-	-166	-0-	3	1	761	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	3	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		938	-0-	938	938	3	1	935	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		937	-0-	937	1875	3	1	934	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		955	-0-	955	2830	3	1	952	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1 20	1 9	388	3	Y	18	18	1			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	372	3	Y	1	1	1			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	3	1	749	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	643	-0-	-57	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	3	1	798	3	Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	3	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	3	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	794	-0-	-43	-0-	3	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	3	1	714	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	3	1	744	3	Y	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2449	-0-	-0-	-0-	377 4	1 9	2068	3	Y	4					18
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	342 6	1 9	1687	3	Y	5					23
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	376 4	1 9	1602	3	Y	4					27
04	2190	N	1818	-0-	-372	-0-	364	1	1454	3	Y	-0-					27
05	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	376	1	1694	3	Y	-0-					27
06	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	364	1	1416	3	Y	-0-					27
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	322	1	1839	3	Y	-0-					27
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	377	1	1968	3	Y	-0-					27
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	365	1	1879	3	Y	-0-	26	1			1
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	377 3	1 9	1978	3	Y	3					4
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	354 4	1 9	1983	3	Y	4					8
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	377 2	1 9	1852	3	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 25,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	2	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	2	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	2	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	Y	-0-					2
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	4	1	971	3	Y	-0-					2
03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	4	1	1061	3	Y	-0-					2
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	4	1	1029	3	Y	-0-					2
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	4	1	1061	3	Y	-0-					2
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	4	1	1018	3	Y	-0-					2
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	4	1	1069	3	Y	-0-					2
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-					2
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	4	1	1024	3	Y	-0-					2
10	T. A.		1054	-0-	1054	1054	4	1	1050	3	Y	-0-					2
11	T. A.		1016	-0-	1016	2070	4	1	1012	3	Y	-0-					2
12	T. A.		1051	-0-	1051	3121	4	1	1047	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3073	-0-	-2290	-0-	350	1	2723	3	Y	-0-					15
02	4732	X	3001	-0-	-1731	-0-	317	1	2684	3	Y	-0-					15
03	4216	X	3164	-0-	-1052	-0-	349	1	2815	3	Y	-0-					15
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	337	1	2647	3	Y	-0-					15
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	348	1	2552	3	Y	-0-					15
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	336	1	2441	3	Y	-0-					15
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	347	1	2061	3	Y	-0-					15
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	348	1	2713	3	Y	-0-					15
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	338	1	3222	3	Y	-0-	2	1			13
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	348	1	2511	3	Y	-0-					13
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	338	1	3051	3	Y	-0-					13
*12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	349	1	3252	3	Y	3					16
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2142	-0-	-214	-0-	10	1	2121	3	Y	10					24
							11	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	9	1	1972	3	Y	3	19	1			8
							3	9									
03	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	8	1	2107	3	Y	13	3	1			18
							14	9									
04	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	7	1	2029	3	Y	5	18	1			5
							6	9									
05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	7	1	2053	3	Y	-0-					5
06	2070	N	1694	-0-	-376	-0-	6	1	1686	3	Y	2					7
							2	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	8	1	2157	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	7	1	2119	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	7	1	2019	3	Y	3					8
							3	9									
10	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	7	1	1958	3	Y	2					10
							2	9									
11	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	7	1	1934	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
12	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	7	1	2098	3	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

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

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

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	361	-0-	-42	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	562	1	1249	3	Y	-0-					19
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	508	1	1073	3	Y	-0-					19
03	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	562	1	1252	3	Y	-0-					19
04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	543	1	1153	3	Y	-0-					19
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	562	1	1355	3	Y	-0-					19
06	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	543	1	1177	3	Y	-0-					19
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	562	1	1222	3	Y	-0-					19
08	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	561	1	1093	3	Y	4					23
							4	9									
09	1710	N	1495	-0-	-215	-0-	543	1	952	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	561	1	1097	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	543	1	1003	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	560	1	931	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	1421	3	Y	30					60
							33	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	6	1	1256	3	Y	30					90
							33	9									
03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	4	1	1129	3	Y	30					120
							33	9									
04	1410	N	1089	-0-	-321	-0-	3	1	1063	3	Y	21					141
							23	9									
05	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	3	1	1098	3	Y	10					151
							11	9									
06	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	3	1	991	3	Y	10					161
							11	9									
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	3	1	1037	3	Y	16	162	1			15
							18	9									
08	1116	N	586	-0-	-530	-0-	1	1	585	3	Y	-0-					15
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	3	1	1032	3	Y	-0-					15
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	Y	6					21
							7	9									
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	30					51
							33	9									
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	3	Y	8	39	1			20
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	282	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	254	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	282	1	1193	3	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	273	1	1182	3	Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	283	1	1643	3	Y	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	274	1	1443	3	Y	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	283	1	1453	3	Y	2					2
							2	9									
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	283	1	1552	3	Y	1					3
							1	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	274	1	1600	3	Y	4					7
							4	9									
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	283	1	1543	3	Y	-0-					7
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	274	1	1424	3	Y	-0-					7
12	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	282	1	1339	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	356	1	457	3	Y	-0-					3
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					3
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	8	1	1834	3	Y	-0-					10
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	7	1	1568	3	Y	-0-					10
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	7	1	1909	3	Y	-0-					10
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	7	1	1863	3	Y	2					12
							2	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	6	1	1779	3	Y	11	23	1			-0-
							12	9									
06	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	6	1	1694	3	Y	1					1
							1	9									
07	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	6	1	1640	3	Y	3					4
							3	9									
08	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	6	1	1722	3	Y	5					9
							6	9									
09	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	6	1	1614	3	Y	5					14
							6	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	6	1	1692	3	Y	9	21	1			2
							10	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	6	1	1738	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	6	1	1869	3	Y	7					13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	1			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	387	1	1293	2	N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	349	1	1147	2	N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	387	1	1341	2	N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	373	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	386	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	373	1	1195	2	N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	386	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	385	1	1198	2	N	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	372	1	1131	2	N	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	391	1	1327	2	N	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	383	1	1400	2	N	-0-					-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	382	1	1079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	1	1	163	3	Y	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	3	Y	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-			-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 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	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	446	1	2965	2	Y	-0-			59
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	394	1	2394	2	Y	-0-			59
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	429	1	2532	2	Y	-0-			59
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	411	1	2320	2	Y	-0-			59
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	434	1	2661	2	Y	-0-			59
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	422	1	2584	2	Y	-0-			59
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	434	1	2587	2	Y	-0-			59
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	442	1	2745	2	Y	-0-			59
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	427	1	2597	2	Y	-0-			59
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	451	1	2921	2	Y	-0-			59
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	432	1	2693	2	Y	-0-			59
12	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	445	1	2742	2	Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 36,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 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	3100	N	3734	-0-	634	1274	507	1	3227	3	Y	-0-			-0-
02	4685	X	3411	-0-	-1274	-0-	458	1	2953	3	Y	-0-			-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	505	1	3200	3	Y	-0-			-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	487	1	2781	3	Y	-0-			-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	504	1	3190	3	Y	-0-			-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	488	1	2946	3	Y	-0-			-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	505	1	3202	3	Y	-0-			-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	504	1	3377	3	Y	-0-			-0-
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	489	1	3603	3	Y	-0-			-0-
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	506	1	3597	3	Y	-0-			-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	489	1	3272	3	Y	-0-			-0-
*12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	505	1	3527	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	5	1	1473	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	4	1	1331	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	4	1	1467	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	4	1	1405	3	Y	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	4	1	1442	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	4	1	1393	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1478	-0-	1478	1478	4	1	1474	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1436	-0-	1436	2914	4	1	1432	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1466	-0-	1466	4380	4	1	1462	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3924	-0-	-137	-0-	13 91	1 9	3820	3	Y	83					93
02	3668	X	3577	-0-	-91	-0-	12	1	3565	3	Y	-0-	70	1			23
03	4061	X	3927	-0-	-134	-0-	11 11	1 9	3905	3	Y	10	10	1			23
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	3725	3	Y	9					32
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	10 17	1 9	3917	3	Y	15					47
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	3737	3	Y	6					53
07	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	10 2	1 9	3479	3	Y	2	54	1			1
08	3782	X	3764	-0-	-18	-0-	9 13	1 9	3742	3	Y	12	5	1			8
09	3660	X	3125	-0-	-535	-0-	8 1	1 9	3116	3	Y	1					9
10	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	9 4	1 9	3352	3	Y	4					13
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	3889	3	Y	3					16
*12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	3957	3	Y	18	32	1			2

TOTAL GAS PROD: 44,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	12	1	3498	3	Y	6	21	1			7
							7	9									
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	12	1	3472	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	10	1	3557	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	9	1	3349	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	3844	X	3499	-0-	-345	-0-	9	1	3489	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	8	1	3136	3	Y	-0-					7
07	3844	X	3080	-0-	-764	-0-	9	1	3071	3	Y	-0-					7
08	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-					7
09	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	8	1	3086	3	Y	-0-					7
10	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	9	1	3281	3	Y	-0-					7
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	9	1	3225	3	Y	-0-					7
*12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	9	1	3520	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 39,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	383	1	3164	3	Y	-0-					12
02	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	345	1	2653	3	Y	-0-					12
03	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	381	1	3217	3	Y	-0-					12
04	3510	X	2280	-0-	-1230	-0-	365	1	1915	3	Y	-0-					12
05	3627	X	2543	-0-	-1084	-0-	378	1	2165	3	Y	-0-					12
06	3480	X	2654	-0-	-826	-0-	366	1	2249	3	Y	35					47
							39	9									
07	3596	X	3082	-0-	-514	-0-	380	1	2702	3	Y	-0-					47
08	3596	X	2681	-0-	-915	-0-	378	1	2303	3	Y	-0-					47
09	2670	X	2553	-0-	-117	-0-	366	1	2187	3	Y	-0-	35	1			12
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	378	1	2308	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	368	1	2893	3	Y	-0-					12
*12	3100	N	3549	-0-	449	449	380	1	3169	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 35,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	445	1	3112	3	Y	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	401	1	2817	3	Y	-0-					-0-
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	443	1	3237	3	Y	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	428	1	2994	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2887	-0-	-647	-0-	440	1	2447	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2645	-0-	-775	-0-	426	1	2219	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	441	1	2351	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	441	1	3017	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	428	1	2900	3	Y	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	442	1	2912	3	Y	-0-					-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	427	1	2654	3	Y	-0-					-0-
*12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	441	1	2642	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3110	-0-	-765	-0-	505	1	2605	3	Y	-0-					18
02	3500	X	3047	-0-	-453	-0-	457	1	2590	3	Y	-0-					18
03	3875	X	3172	-0-	-703	-0-	503	1	2669	3	Y	-0-					18
04	3810	X	2980	-0-	-830	-0-	487	1	2493	3	Y	-0-					18
05	3658	X	3130	-0-	-528	-0-	503	1	2627	3	Y	-0-					18
06	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	487	1	2782	3	Y	-0-					18
07	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	503	1	2554	3	Y	-0-					18
08	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	502	1	2428	3	Y	-0-					18
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	488	1	2935	3	Y	-0-					18
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	505	1	3345	3	Y	-0-					18
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	488	1	2996	3	Y	-0-					18
*12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	501	1	1865	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 37,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4446	-0-	-18	-0-	15	1	4407	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	14	1	4156	3	Y	10	1	1			23
							11	9									
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	13	1	4528	3	Y	10					33
							11	9									
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	11	1	4352	3	Y	-0-					33
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	12	1	4540	3	Y	13					46
							14	9									
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	11	1	4382	3	Y	-0-					46
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	13	1	4345	3	Y	-0-	42	1			4
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	11	1	4359	3	Y	16	4	1			16
							18	9									
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	11	1	4283	3	Y	4					20
							4	9									
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	12	1	4459	3	Y	-0-					20
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
*12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	11	1	4395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 52,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2301	-0-	-0-	-0-	10	1	2291	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2195	-0-	-661	-0-	10	1	2185	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	9	1	2545	3	Y	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	10	1	2871	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	12	1	3352	3	Y	-0-					-0-
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	10	1	2981	3	Y	-0-					-0-
07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	12	1	3028	3	Y	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	9	1	2811	3	Y	-0-					-0-
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	9	1	2516	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	11	1	3153	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	10	1	2812	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	10	1	3009	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	10	1	2864	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2512	-0-	-36	-0-	8	1	2490	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	7	1	2548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	6	1	2470	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	6	1	2437	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2293	-0-	-137	-0-	6	1	2287	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	7	1	2372	3	Y	-0-					-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	6	1	2447	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2207	-0-	-73	-0-	6	1	2201	3	Y	-0-					-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	6	1	2087	3	Y	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	7	1	2476	3	Y	-0-					-0-
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	6	1	2500	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	11	1	3359	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	10	1	2971	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	9	1	3264	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	8	1	3134	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	9	1	3291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	8	1	3013	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	9	1	2955	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	7	1	2922	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	7	1	2645	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2804	-0-	-389	-0-	8	1	2796	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2850	-0-	-180	-0-	8	1	2842	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	7	1	2876	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	472	1	1945	3	Y	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	426	1	1698	3	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	470	1	1954	3	Y	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	455	1	1829	3	Y	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	470	1	1956	3	Y	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	455	1	1926	3	Y	-0-					-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	470	1	1799	3	Y	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	470	1	1980	3	Y	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	455	1	1788	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	470	1	1752	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2068	-0-	-272	-0-	454	1	1614	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	469	1	1718	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

01	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	7 20	1 9	2181	3	Y	18	18	1			-0-
02	1988	N	1980	-0-	-8	-0-	7 1	1 9	1972	3	Y	1	1	1			-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	6	1	2161	3	Y	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	5	1	2051	3	Y	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2172	3	Y	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	6	1	2115	3	Y	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	6	1	2120	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	5	1	2027	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1888	-0-	-152	-0-	5	1	1883	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	5	1	1914	3	Y	-0-					-0-
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	5	1	2065	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	52	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	44	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	47	1	1364	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	45	1	1293	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	46	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	44	1	1240	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	46	1	1274	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	47	1	1263	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	45	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	42	1	1115	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	44	1	1172	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	45	1	1195	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 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	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	10	1	2901	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2608	-0-	-164	-0-	9	1	2599	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	8	1	2909	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	7	1	2785	3	Y	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	8	1	3010	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	8	1	2920	3	Y	4					4
							4	9									
08	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	7	1	2865	3	Y	1					5
							1	9									
09	3000	X	2727	-0-	-273	-0-	7	1	2717	3	Y	3					8
							3	9									
10	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	8	1	2832	3	Y	-0-					8
11	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	8	1	2772	3	Y	-0-					8
*12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 34,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2483	-0-	-1206	-0-	85	1	2398	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2692	-0-	-640	-0-	93	1	2599	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3033	-0-	-625	-0-	101	1	2932	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2624	-0-	-916	-0-	88	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2655	-0-	-321	-0-	90	1	2565	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2721	-0-	-219	-0-	94	1	2627	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	95	1	2631	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	93	1	2517	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2149	-0-	-581	-0-	78	1	2071	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	98	1	2619	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2240	-0-	-280	-0-	82	1	2158	2	Y	-0-					-0-
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	84	1	2214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	11	1	2367	3	Y	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	9	1	2030	3	Y	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	8	1	2268	3	Y	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	8	1	2180	3	Y	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	8	1	2244	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	7	1	2058	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	8	1	2134	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	7	1	2057	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	7	1	1957	3	Y	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	8	1	2102	3	Y	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	7	1	2006	3	Y	-0-					-0-
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	7	1	2052	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	4	1	1425	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	4	1	1330	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	4	1	1380	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	3	1	1333	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	4	1	1360	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	3	1	1390	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	4	1	1373	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	4	1	1327	3	Y	-0-					-0-
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	4	1	1380	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 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	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	382	1	2951	3	Y	37	42	1			-0-
							41	9									
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	344	1	2344	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	380	1	2958	3	Y	-0-					-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	367	1	2775	3	Y	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	379	1	2563	3	Y	-0-					-0-
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	367	1	2658	3	Y	-0-					-0-
07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	378	1	2219	3	Y	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	378	1	2353	3	Y	-0-					-0-
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	365	1	1980	3	Y	-0-					-0-
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	378	1	2069	3	Y	-0-					-0-
11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	353	1	1943	3	Y	-0-					-0-
*12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	376	1	1636	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 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	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	4	1	1192	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	4	1	1087	3	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	3	1	1084	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	3	1	1123	3	Y	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	3	1	1189	3	Y	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	3	1	1149	3	Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	3	1	1142	3	Y	-0-					-0-
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5337	-0-	-243	-0-	18	1	5319	3	Y	-0-	14	1			18
02	5012	X	4841	-0-	-171	-0-	16	1	4812	3	Y	12	1	1			29
							13	9									
03	5549	X	5346	-0-	-203	-0-	15	1	5321	3	Y	9					38
							10	9									
04	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	13	1	4990	3	Y	5					43
							6	9									
05	5363	X	5123	-0-	-240	-0-	13	1	5106	3	Y	4					47
							4	9									
06	5190	X	4925	-0-	-265	-0-	13	1	4909	3	Y	3					50
							3	9									
07	5363	X	5019	-0-	-344	-0-	15	1	4995	3	Y	8					58
							9	9									
08	5332	X	4977	-0-	-355	-0-	12	1	4964	3	Y	1					59
							1	9									
09	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	12	1	4759	3	Y	-0-	46	1			13
10	5115	X	5027	-0-	-88	-0-	13	1	5013	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
11	4920	X	4862	-0-	-58	-0-	13	1	4840	3	Y	8					21
							9	9									
*12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	13	1	5051	3	Y	2					23
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 60,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	6	1	1729	3	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	4	1	1669	3	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	3	1	1352	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	3	1	1085	3	Y	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	4	1	1342	3	Y	3					3
							3	9									
12	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	3	1	1019	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 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	6355	X	5311	-0-	-1044	-0-	697	1	4568	3	Y	42	56	1			-0-
							46	9									
02	5740	X	5530	-0-	-210	-0-	632	1	4894	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	697	1	5354	3	Y	23					23
							25	9									
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	674	1	5348	3	Y	15	38	1			-0-
							17	9									
05	6138	X	5386	-0-	-752	-0-	694	1	4684	3	Y	7					7
							8	9									
06	5940	X	4537	-0-	-1403	-0-	670	1	3866	3	Y	1					8
							1	9									
07	6231	X	4617	-0-	-1614	-0-	693	1	3922	3	Y	2					10
							2	9									
08	6231	X	4549	-0-	-1682	-0-	691	1	3852	3	Y	5					15
							6	9									
09	6030	X	3521	-0-	-2509	-0-	624	1	2895	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
10	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	695	1	4660	3	Y	2					2
							2	9									
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	671	1	4084	3	Y	6					8
							7	9									
*12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	693	1	4527	3	Y	9	3	1			14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 60,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 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	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	504	1	2296	3	Y	-0-					4
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	456	1	2368	3	Y	-0-					4
03	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	503	1	2477	3	Y	-0-					4
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	486	1	2372	3	Y	1					5
							1	9									
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	503	1	2630	3	Y	2					7
							2	9									
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	485	1	1986	3	Y	-0-					7
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	502	1	1919	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									
08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	500	1	1771	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	487	1	2764	3	Y	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	503	1	2525	3	Y	-0-					-0-
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	486	1	2253	3	Y	-0-					-0-
*12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	500	1	1669	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 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	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	181	1	5118	2	Y	-0-					-0-
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	164	1	4597	2	Y	-0-					-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	176	1	5102	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4531	-0-	-629	-0-	152	1	4379	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5153	-0-	-148	-0-	174	1	4979	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4807	-0-	-323	-0-	165	1	4642	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	171	1	4756	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	178	1	4812	2	Y	-0-					-0-
09	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	181	1	4838	2	Y	-0-					-0-
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	185	1	4929	2	Y	-0-					-0-
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	182	1	4799	2	Y	-0-					-0-
*12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	180	1	4752	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	6	1	1222	3	Y	-0-					2
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	6	1	1294	3	Y	-0-					2
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	5	1	1293	3	Y	-0-					2
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	4	1	1169	3	Y	-0-					2
05	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	4	1	1202	3	Y	-0-					2
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	4	1	1175	3	Y	-0-					2
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	5	1	1186	3	Y	-0-					2
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	4	1	1201	3	Y	-0-					2
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	4	1	1149	3	Y	-0-					2
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	-0-					2
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	4	1	1045	3	Y	-0-					2
12	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	4	1	1156	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	608	2	Y	15					36
							1855	3	17	9							
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	Y	1	19	1			18
							1468	3	1	9							
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	Y	11	3	1			26
							1673	3	12	9							
04	2790	X	1801	-0-	-989	-0-	3	1	442	2	Y	7					33
							1348	3	8	9							
05	2883	X	1970	-0-	-913	-0-	4	1	486	2	Y	1	34	1			-0-
							1479	3	1	9							
06	2400	X	1863	-0-	-537	-0-	4	1	463	2	Y	-0-					-0-
							1396	3									
07	2232	X	2011	-0-	-221	-0-	4	1	492	2	Y	13					13
							1501	3	14	9							
08	2232	X	2154	-0-	-78	-0-	4	1	533	2	Y	1	14	1			-0-
							1616	3	1	9							
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	4	1	517	2	Y	-0-					-0-
							1571	3									
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	4	1	530	2	Y	-0-					-0-
							1617	3									
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	5	1	627	2	Y	-0-					-0-
							1920	3									
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	4	1	548	2	Y	-0-					-0-
							1686	3									

TOTAL GAS PROD: 25,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	14	1	4109	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	12	1	3694	3	Y	42					42
							46	9									
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	11	1	3878	3	Y	-0-					42
04	3780	X	3668	-0-	-112	-0-	10	1	3658	3	Y	-0-					42
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	10	1	3936	3	Y	-0-					42
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	10	1	3809	3	Y	-0-					42
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	11	1	3875	3	Y	18	60	1			-0-
							20	9									
08	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	8	1	3457	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	3780	X	2663	-0-	-1117	-0-	7	1	2656	3	Y	-0-					-0-
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	12	1	4493	3	Y	-0-					-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	10	1	3791	3	Y	-0-					-0-
*12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	10	1	3837	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 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	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	352	1	3119	3	Y	-0-					-0-
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	320	1	3484	3	Y	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	352	1	3950	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	339	1	3612	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	351	1	3883	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	339	1	3597	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	352	1	3740	3	Y	-0-					-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	349	1	3470	3	Y	3					3
							3	9									
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	338	1	3142	3	Y	-0-					3
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	351	1	3589	3	Y	-0-					3
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	339	1	3415	3	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
*12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	350	1	3416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3003	-0-	-345	-0-	10	1	2993	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2689	-0-	-335	-0-	9	1	2680	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	8	1	2961	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	7	1	2734	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	7	1	2846	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	7	1	2834	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	8	1	2831	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	7	1	2815	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	7	1	2791	3	Y	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	8	1	3002	3	Y	-0-					-0-
11	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	8	1	2865	3	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2847	-0-	-36	-0-	7	1	2840	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2301	-0-	-644	-0-	8	1	2293	3	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2083	-0-	-437	-0-	7	1	2076	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2196	-0-	-563	-0-	6	1	2190	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	6	1	2142	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	5	1	1972	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	6	1	1996	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
08	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	5	1	2109	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	5	1	1884	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	5	1	1953	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1744	-0-	-296	-0-	5	1	1739	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	5	1	1889	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

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

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

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					6
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					6
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					6
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					6
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					6
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					6
07	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-					6
08	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	2			N	-0-					6
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					6
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					6
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					6
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	915	-0-	-170	-0-	81	1	825	2	N	8					73
							9	9									
02	700	N	360	-0-	-340	-0-	39	1	317	2	N	4					77
							4	9									
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	81	1	849	2	N	3					80
							3	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	874	2	N	2					82
							2	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	1					83
							1	9									
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	78	1	803	2	N	-0-					83
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	81	1	882	2	N	-0-					83
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	81	1	888	2	N	2					85
							2	9									
09	870	N	79	-0-	-791	-0-	8	1	71	2	N	-0-					85
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					85
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					85
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

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

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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	795	1	773	2	N	-0-					36
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	777	1	755	2	N	-0-					36
03	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	776	1	852	2	N	-0-					36
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	789	1	851	2	N	-0-					36
05	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	722	1	774	2	N	-0-					36
06	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	742	1	768	2	N	-0-					36
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	780	1	838	2	N	-0-					36
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	755	1	770	2	N	-0-					36
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	990	1	1039	2	N	-0-					36
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					36
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					36
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 14,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					42
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					42
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					42
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					42
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					42
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					42
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					42
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					42
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					42
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					42
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					19
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					19
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					19
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					19
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					19
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					19
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					19
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					19
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1042	-0-	-12	-0-	217	1	821	2	N	4					76
							4	9									
02	756	N	510	-0-	-246	-0-	196	1	310	2	N	4					80
							4	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	217	1	1205	2	N	11					91
							12	9									
04	1020	N	892	-0-	-128	-0-	210	1	673	2	N	8					99
							9	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	217	1	685	2	N	5					104
							6	9									
06	1380	N	757	-0-	-623	-0-	210	1	546	2	N	1					105
							1	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	217	1	761	2	N	1					106
							1	9									
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	217	1	838	2	N	1					107
							1	9									
09	750	N	569	-0-	-181	-0-	210	1	359	2	N	-0-					107
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					107
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					107
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 8,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					16
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					16
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	8	1	118	2	N	-0-					16
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					16
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					16
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-					16
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-					16
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-					16
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-					16
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					16
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					16
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	N	5					5
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	692	2	3	9	N	3					8
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	755	2	6	9	N	5					13
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	738	2	4	9	N	4					17
05	775	N	566	-0-	-209	-0-	564	2	2	9	N	2					19
06	750	N	355	-0-	-395	-0-	354	2	1	9	N	1					20
07	775	N	318	-0-	-457	-0-	318	2			N	-0-					20
08	558	N	293	-0-	-265	-0-	293	2			N	-0-					20
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					20
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					20
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					45
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					45
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					45
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					45
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					45
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					45
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					45
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					45
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					45
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					45
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					45
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					16
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					16
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					16
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					16
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					16
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					16
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					16
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					16
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					16
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					16
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					16
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	N	-0-					19
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	73	1	606	2	N	-0-					19
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	81	1	626	2	N	-0-					19
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	2	N	-0-					19
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	81	1	592	2	N	-0-					19
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	78	1	621	2	N	-0-					19
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	81	1	640	2	N	-0-					19
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	81	1	553	2	N	-0-					19
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	78	1	586	2	N	-0-					19
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					19
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					19
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	81 22	1 9	333	2	N	20					128
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	73 10	1 9	296	2	N	9					137
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	81 9	1 9	344	2	N	8					145
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	351	2	N	5					150
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	81 3	1 9	333	2	N	3					153
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	347	2	N	7					160
07	465	N	246	-0-	-219	-0-	81 20	1 9	145	2	N	18					178
08	403	N	155	-0-	-248	-0-	81 6	1 9	68	2	N	5	163	1			20
09	420	N	146	-0-	-274	-0-	78	1	68	2	N	-0-					20
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					20
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1902	2	35	9	N	32	169	1			54
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1665	2	14	9	N	13					67
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1898	2	15	9	N	14					81
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1903	2	12	9	N	11					92
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1964	2	12	9	N	11					103
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1930	2	6	9	N	5					108
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					108
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					108
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					108
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					108
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					108
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 17,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					18
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					18
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					18
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					18
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					18
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					18
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					18
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					18
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					18
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					18
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					18
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					18
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					18
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					18
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					18
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					18
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					18
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					18
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					18
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					18
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					18
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					19
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					19
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					19
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					19
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					19
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					19
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					19
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					19
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					19
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					19
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					13
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	130	2			N	-0-					13
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					13
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					13
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					13
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					13
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					13
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					13
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					13
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					13
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					13
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	N	23					108
							25	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	73	1	1025	2	N	19					127
							21	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	16					143
							18	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	78	1	1260	2	N	19					162
							21	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	2	N	10					172
							11	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	78	1	1188	2	N	6					178
							7	9									
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	81	1	1275	2	N	9					187
							10	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	31	1	1210	2	N	6					193
							7	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15	177	1			31
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	31					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

01	186	N	158	-0-	-28	-0-	81	1	77	2	N	-0-					48
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	73	1	70	2	N	-0-					48
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	81	1	82	2	N	-0-					48
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	78	1	104	2	N	-0-					48
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	81	1	77	2	N	-0-					48
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	78	1	84	2	N	-0-					48
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	81	1	90	2	N	-0-					48
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	81	1	103	2	N	-0-					48
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	78	1	82	2	N	-0-					48
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					48
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	864	2	39	9	N	35	168	1			19
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					19
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	739	2	9	9	N	8					27
04	870	N	639	-0-	-231	-0-	631	2	8	9	N	7					34
05	899	N	700	-0-	-199	-0-	697	2	3	9	N	3					37
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	757	2	13	9	N	12					49
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	N	4					53
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7					60
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	N	3					63
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					63
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					63
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	214	-0-	-1274	-0-	46	1	164	2	N	4					122
							4	9									
02	1204	N	47	-0-	-1157	-0-	11	1	36	2	N	-0-					122
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	228	1	1305	2	N	12					134
							13	9									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	216	1	1135	2	N	31	62	0			103
							34	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	220	1	1146	2	N	11					114
							12	9									
06	1500	N	1116	-0-	-384	-0-	184	1	922	2	N	9					123
							10	9									
07	1736	X	890	-0-	-846	-0-	149	1	727	2	N	13					136
							14	9									
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	195	1	1154	2	N	5					141
							6	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	253	1	1493	2	N	3					144
							3	9									
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	27					117
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					117
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 9,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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

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

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	N	-0-					31
02	420	N	303	-0-	-117	-0-	6	1	297	2	N	-0-					31
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	341	2	N	-0-					31
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	6	1	549	2	N	-0-					31
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	N	-0-					31
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	6	1	607	2	N	-0-					31
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	6	1	434	2	N	-0-					31
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	6	1	464	2	N	-0-					31
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	6	1	559	2	N	-0-					31
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					31
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					31
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	939	2	N	-0-			29
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	70	1	880	2	N	-0-			29
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	74	1	1022	2	N	-0-			29
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	N	-0-			29
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	N	-0-			29
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1161	2	N	-0-			29
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	2	N	-0-			29
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	77	1	1202	2	N	-0-			29
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	70	1	1034	2	N	-0-			29
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			29
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			29
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 10,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1388	2			N	-0-			21
02	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-			21
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	2			N	-0-			21
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2			N	-0-			21
05	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-			21
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			21
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			21
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			21
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			21
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			21
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			21
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 11,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	573	2			N	-0-			30
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	2			N	-0-			30
03	651	N	329	-0-	-322	-0-	329	2			N	-0-			30
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-			30
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-			30
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			30
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			30
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			30
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			30
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			30
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			30
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					34
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					34
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					34
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					34
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					34
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					34
07	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	2			N	-0-					34
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					34
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					34
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					34
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					34
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					56
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					56
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					56
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					56
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					56
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					56
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					56
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					56
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					56
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					56
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					56
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 4,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	421	2			N	-0-					52
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					52
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					52
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					52
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					52
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					52
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					52
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					52
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					52
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					52
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					52
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

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	N	427	-0-		-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-		-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	434	N	72	-0-		-362	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-		-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-		-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-		-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-		-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-		-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-		-480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-		-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

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	682	N	623	-0-		-59	-0-	316	1	307	2	N	-0-					60
02	672	N	672	-0-		-0-	-0-	341	1	331	2	N	-0-					60
03	854	N	854	-0-		-0-	-0-	407	1	447	2	N	-0-					60
04	600	N	544	-0-		-56	-0-	262	1	282	2	N	-0-					60
05	802	N	802	-0-		-0-	-0-	387	1	415	2	N	-0-					60
06	660	N	643	-0-		-17	-0-	316	1	327	2	N	-0-					60
07	682	N	595	-0-		-87	-0-	287	1	308	2	N	-0-					60
08	682	N	658	-0-		-24	-0-	326	1	332	2	N	-0-					60
09	630	N	207	-0-		-423	-0-	101	1	106	2	N	-0-					60
10	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					N	-0-					60
11	630	N	NO RPT	-0-		-630	-0-					N	NO RPT					60
12	217	N	NO RPT	-0-		-217	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

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	238	N	238	-0-		-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-		-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-		-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-		-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-		-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					18
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					18
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					18
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					18
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					18
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					18
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					18
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					18
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					18
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					18
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					25
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					26
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	N	3					29
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3					32
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					32
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					32
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					33
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					33
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					33
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					33
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					33
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					16
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					16
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					16
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					16
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					16
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					16
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					16
08	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	2			N	-0-					16
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					16
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					16
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					16
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

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

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	86	1	1380	2	N	-0-			18
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	76	1	1209	2	N	-0-			18
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	2	N	-0-			18
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	80	1	1252	2	N	-0-			18
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	83	1	1248	2	N	-0-			18
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	81	1	1166	2	N	-0-			18
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	86	1	1179	2	N	-0-			18
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	79	1	1239	2	N	-0-			18
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	80	1	1223	2	N	-0-			18
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			18
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			18
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 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	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-			41
02	364	N	148	-0-	-216	-0-	148	2			N	-0-			41
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			41
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			41
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-			41
06	480	N	38	-0-	-442	-0-	38	2			N	-0-			41
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-			41
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			41
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			41
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			41
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			41
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					6
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					6
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					6
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	978	-0-	-14	-0-	81 21	1 9	876	2	N	19					94
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	73 14	1 9	775	2	N	13					107
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	81 13	1 9	872	2	N	12					119
04	960	N	777	-0-	-183	-0-	78 7	1 9	692	2	N	6					125
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	81	1	889	2	N	-0-					125
06	930	N	785	-0-	-145	-0-	78 10	1 9	697	2	N	9					134
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	841	2	N	3					137
08	961	N	795	-0-	-166	-0-	81	1	714	2	N	-0-					137
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	78	1	818	2	N	-0-					137
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					137
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					137
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 7,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					49
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					49
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					49
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					49
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					49
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					49
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					49
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					49
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					49
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					49
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

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

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

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59 20	1 9	1381	2	N	18					56
02	1344	N	1138	-0-	-206	-0-	53 9	1 9	1076	2	N	8					64
03	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	59 12	1 9	1151	2	N	11					75
04	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					75
05	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	59	1	1138	2	N	-0-					75
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	57	1	1101	2	N	-0-					75
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	N	-0-					75
08	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	59	1	1123	2	N	-0-					75
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	57 6	1 9	1683	2	N	5					80
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					80
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					80
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 11,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	567	-0-	-115	-0-	544	2	23	9	N	21					107
02	616	N	427	-0-	-189	-0-	414	2	13	9	N	12					119
03	651	N	469	-0-	-182	-0-	457	2	12	9	N	11					130
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	537	2	24	9	N	22					152
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	N	17					169
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	518	2	23	9	N	21					190
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	557	2	20	9	N	18	166	1			42
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	581	2	10	9	N	9					51
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	643	2	29	9	N	26					77
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					77
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					77
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					26
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					26
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					26
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					26
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					26
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					26
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					26
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					26
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					26
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					26
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					26
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 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	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	81 8	1 9	1035	2	N	7					174
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	73 8	1 9	929	2	N	7					181
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	81 9	1 9	985	2	N	8					189
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	78 3	1 9	985	2	N	3					192
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1036	2	N	4					196
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	994	2	N	2					198
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	81 1	1 9	996	2	N	1					199
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	81 6	1 9	974	2	N	5					204
09	1080	N	982	-0-	-98	-0-	78 3	1 9	901	2	N	3					207
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					207
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					207
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 9,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			19
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			19
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			19
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			19
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			19
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			19
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			19
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			19
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-			19
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			19
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			19
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	81	1	2088	2	N	-0-			64
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	73	1	1881	2	N	-0-			64
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	81	1	2099	2	N	-0-			64
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	78	1	2026	2	N	-0-			64
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	81	1	2074	2	N	-0-			64
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	78	1	2111	2	N	-0-			64
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	81	1	2025	2	N	-0-			64
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	81	1	2065	2	N	-0-			64
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	78	1	2075	2	N	-0-			64
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			64
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			64
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 19,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	840	2	12	9	N	11			166
02	812	N	657	-0-	-155	-0-	656	2	1	9	N	1			167
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	747	2	1	9	N	1			168
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	880	2	14	9	N	13			181
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			181
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2			183
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	780	2	4	9	N	4			187
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			187
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			187
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			187
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			187
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			187

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	162	2			N	-0-					43
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					43
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					43
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					43
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					43
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					43
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					43
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					43
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					43
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					43
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	81	1	1552	2	N	12					67
							13	9									
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	N	11					78
							12	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	81	1	1522	2	N	9					87
							10	9									
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	78	1	1506	2	N	4					91
							4	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	81	1	1498	2	N	5					96
							6	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	78	1	1544	2	N	4					100
							4	9									
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	81	1	1583	2	N	2					102
							2	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	81	1	1604	2	N	4					106
							4	9									
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	78	1	1524	2	N	-0-					106
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					106
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					106
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 14,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

01	713	N	635	-0-	-78	-0-	634	2	1	9	N	1					85
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	581	2	4	9	N	4					89
03	713	N	597	-0-	-116	-0-	588	2	9	9	N	8					97
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5					102
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	N	7					109
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	675	2	6	9	N	5					114
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					114
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					114
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	669	2	2	9	N	2					116
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					116
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					116
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1679	-0-	-57	-0-	81	1	1598	2	N	-0-					20
02	1568	N	1458	-0-	-110	-0-	73	1	1385	2	N	-0-					20
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	81	1	1608	2	N	-0-					20
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	78	1	1657	2	N	-0-					20
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	81	1	1708	2	N	-0-					20
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	78	1	1692	2	N	-0-					20
07	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	81	1	1690	2	N	-0-					20
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	81	1	1741	2	N	-0-					20
09	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	78	1	1660	2	N	-0-					20
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					20
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					20
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 15,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					54
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					54
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					54
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					54
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					54
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					54
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					54
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					54
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					54
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					54
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					54

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

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					26
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					26
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					26
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					26
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					26
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					26
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					26
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					26
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					26
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					26
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					31
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					31
03	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					31
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					31
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					31
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					31
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					31
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					31
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					31
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					31
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	110	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	73	1	96	2	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	81	1	100	2	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	78	1	97	2	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	81	1	97	2	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	78	1	90	2	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	81	1	98	2	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	81	1	90	2	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	78	1	88	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	N	-0-			31
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	N	-0-			31
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	N	-0-			31
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-			31
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	6	1	229	2	N	-0-			31
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	N	-0-			31
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	N	-0-			31
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	N	-0-			31
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	2	N	-0-			31
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			31
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			31
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

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

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	92 22	1 9	1180	2	N	20			90
02	1148	N	1101	-0-	-47	-0-	80 17	1 9	1004	2	N	15			105
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	91 17	1 9	1251	2	N	15			120
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	91 9	1 9	1516	2	N	8			128
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	92 11	1 9	1602	2	N	10			138
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	90 6	1 9	1492	2	N	5			143
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	1427	2	N	3			146
08	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	88 4	1 9	1364	2	N	4			150
09	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	90	1	1315	2	N	-0-			150
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			150
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			150
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			150

TOTAL GAS PROD: 13,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	826	-0-	-259	-0-	48	1	772	2	N	5					32
							6	9									
02	868	N	765	-0-	-103	-0-	45	1	713	2	N	6					38
							7	9									
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	827	2	N	7					45
							8	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	N	5					50
							6	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	N	4					54
							4	9									
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	52	1	752	2	N	3					57
							3	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	1					58
							1	9									
08	930	N	684	-0-	-246	-0-	41	1	643	2	N	-0-					58
09	810	N	463	-0-	-347	-0-	28	1	433	2	N	2					60
							2	9									
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					60
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					60
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 6,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	107	1	1710	2	N	15					140
							17	9									
02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	96	1	1517	2	N	11					151
							12	9									
03	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	114	1	1778	2	N	10					161
							11	9									
04	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	102	1	1594	2	N	4					165
							4	9									
05	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	99	1	1479	2	N	4					169
							4	9									
06	1830	N	1532	-0-	-298	-0-	99	1	1430	2	N	3					172
							3	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	103	1	1424	2	N	1					173
							1	9									
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	104	1	1621	2	N	-0-					173
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	100	1	1517	2	N	-0-					173
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					173
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					173
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 15,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					70
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					70
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					70
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					70
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					70
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					70
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					70
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					70
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					70
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					70
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					70
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					19
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					19
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					19
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					19
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					19
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					19
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					19
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					19
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					19
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					19
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					19
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	984	-0-	-194	-0-	965	2	19	9	N	17					100
02	840	N	545	-0-	-295	-0-	537	2	8	9	N	7					107
03	1023	N	403	-0-	-620	-0-	397	2	6	9	N	5					112
04	960	N	329	-0-	-631	-0-	329	2			N	-0-					112
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					112
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					112
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					112
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					112
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	10					122
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					122
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					122
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					19
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					19
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					19
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					19
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					19
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					19
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					19
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					19
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					56
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	270	2			N	-0-					56
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					56
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					56
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					56
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					56
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					56
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					56
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					56
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					56
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					56
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					56

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

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					21
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					21
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					21
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					21
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					21
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					21
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					21
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					21
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					21
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					21
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					21
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 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	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					26
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					26
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					26
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					26
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					26
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					26
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					26
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					26
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					26
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					26
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					26
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					30
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					30
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					30
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					30
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					30
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					30
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					30
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					30
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					30
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					30
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	538	2			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					22
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					22
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

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	1147	N	1042	-0-		-105	-0-		81 1 48 9	913	2	N	44	163	1			75
02	897	N	897	-0-		-0-	-0-		73 1 36 9	788	2	N	33					108
03	1116	N	978	-0-		-138	-0-		81 1 30 9	867	2	N	27					135
04	1020	N	984	-0-		-36	-0-		78 1 26 9	880	2	N	24					159
05	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-		81 1 23 9	908	2	N	21					180
06	982	N	982	-0-		-0-	-0-		78 1 18 9	886	2	N	16	161	1			35
07	1023	N	1021	-0-		-2	-0-		81 1 21 9	919	2	N	19					54
08	1023	N	1017	-0-		-6	-0-		81 1 14 9	922	2	N	13					67
09	990	N	973	-0-		-17	-0-		78 1 17 9	878	2	N	15					82
10	1023	N	-0-	-0-		-1023	-0-					N	-0-					82
11	990	N	NO RPT	-0-		-990	-0-					N	NO RPT					82
12	992	N	NO RPT	-0-		-992	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 8,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

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	434	N	340	-0-		-94	-0-		340 2			N	-0-					33
02	314	N	314	-0-		-0-	-0-		314 2			N	-0-					33
03	403	N	309	-0-		-94	-0-		309 2			N	-0-					33
04	352	N	352	-0-		-0-	-0-		352 2			N	-0-					33
05	369	N	369	-0-		-0-	-0-		369 2			N	-0-					33
06	332	N	332	-0-		-0-	-0-		332 2			N	-0-					33
07	372	N	367	-0-		-5	-0-		367 2			N	-0-					33
08	372	N	355	-0-		-17	-0-		355 2			N	-0-					33
09	330	N	329	-0-		-1	-0-		329 2			N	-0-					33
10	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					33
11	330	N	NO RPT	-0-		-330	-0-					N	NO RPT					33
12	341	N	NO RPT	-0-		-341	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

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	558	N	540	-0-		-18	-0-		532 2	8	9	N	7					174
02	540	N	540	-0-		-0-	-0-		537 2	3	9	N	3					177
03	605	N	605	-0-		-0-	-0-		597 2	8	9	N	7					184
04	603	N	603	-0-		-0-	-0-		594 2	9	9	N	8	177	1			15
05	613	N	613	-0-		-0-	-0-		613 2			N	-0-					15
06	614	N	614	-0-		-0-	-0-		614 2			N	-0-					15
07	713	N	627	-0-		-86	-0-		627 2			N	-0-					15
08	628	N	628	-0-		-0-	-0-		628 2			N	-0-					15
09	600	N	590	-0-		-10	-0-		590 2			N	-0-					15
10	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					N	-0-					15
11	600	N	NO RPT	-0-		-600	-0-					N	NO RPT					15
12	620	N	NO RPT	-0-		-620	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	27					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

	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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	432	1	973	2	N	13					116
							14	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	406	1	835	2	N	12					128
							13	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	291	1	852	2	N	11					139
							12	9									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	323	1	878	2	N	74	148	0			65
							81	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	248	1	668	2	N	-0-					65
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	298	1	810	2	N	4					69
							4	9									
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	343	1	957	2	N	6					75
							7	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	225	1	716	2	N	-0-					75
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	306	1	874	2	N	-0-					75
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	42					33
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					33
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 10,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	N	888	-0-	-1923	-0-	433	1	421	2	Y	31	193	1			30
							34	9									
02	700	N	568	-0-	-132	-0-	288	1	280	2	Y	-0-					30
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	358	1	393	2	Y	2					32
							2	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	441	1	475	2	Y	-0-					32
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	429	1	460	2	Y	-0-					32
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	396	1	410	2	Y	-0-					32
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	442	1	475	2	Y	-0-					32
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	446	1	454	2	Y	2					34
							2	9									
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	473	1	496	2	Y	-0-					34
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 7,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					19
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	2			N	-0-					19
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					19
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					19
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					19
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					19
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					19
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					19
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					19
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					19
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					19
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					19
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					19
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					19
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					19
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					19
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					19
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					19
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					19
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					19
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	2			N	-0-					69
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					69
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					69
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					69
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					69
07	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					69
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					69
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					69
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					69
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					69
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1085	-0-	-31	-0-	330 12	1 9	743	2	N	11					137
02	1036	N	987	-0-	-49	-0-	312 34	1 9	641	2	N	31					168
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	288 21	1 9	845	2	N	19					187
04	1050	N	959	-0-	-91	-0-	243 55	1 9	661	2	N	50	100	0			137
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	339 20	1 9	914	2	N	18					155
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	299 19	1 9	815	2	N	17					172
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	315 13	1 9	878	2	N	12					184
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	387 22	1 9	1234	2	N	20					204
09	1110	N	878	-0-	-232	-0-	222 22	1 9	634	2	N	20					224
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	34					190
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					190
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 10,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

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

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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

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

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	443 2	36 9	N	33			138
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	413 2	37 9	N	34			172
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	398 2	39 9	N	35			207
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	483 2	29 9	N	26	171 1		62
05	496 N	429	-0-	-67	-0-	401 2	28 9	N	25			87
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	428 2	28 9	N	25			112
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	438 2	28 9	N	25			137
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	451 2	23 9	N	21			158
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	410 2	22 9	N	20			178
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			178
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			178
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			178

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	47	2	N	-0-					28
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	73	1	40	2	N	-0-					28
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	81	1	39	2	N	-0-					28
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	78	1	48	2	N	-0-					28
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	81	1	43	2	N	-0-					28
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	78	1	48	2	N	-0-					28
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	81	1	49	2	N	-0-					28
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	81	1	50	2	N	-0-					28
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	78	1	35	2	N	-0-					28
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					28
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2354	2	10	9	N	9					170
02	2100	N	1826	-0-	-274	-0-	1824	2	2	9	N	2					172
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	N	6					178
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2378	2	8	9	N	7					185
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2295	2	2	9	N	2					187
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2354	2	3	9	N	3					190
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2357	2	2	9	N	2					192
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	N	1					193
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2370	2	4	9	N	4					197
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					197
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					197
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 20,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	N	9					163
02	924	N	761	-0-	-163	-0-	754	2	7	9	N	6					169
03	1054	N	799	-0-	-255	-0-	790	2	9	9	N	8	167	1			10
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					13
05	837	N	688	-0-	-149	-0-	686	2	2	9	N	2					15
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					20
07	992	N	789	-0-	-203	-0-	787	2	2	9	N	2					22
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					22
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	N	5					27
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					27
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					27
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 7,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					28
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-					28
03	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					28
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					28
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					28
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					28
09	390	N	143	-0-	-247	-0-	143	2			N	-0-					28
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					28
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					28
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

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

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

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	81	1	353	2	N	-0-					27
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	73	1	311	2	N	-0-					27
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	81	1	343	2	N	-0-					27
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	78	1	313	2	N	-0-					27
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	2	N	-0-					27
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	78	1	354	2	N	-0-					27
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	2	N	-0-					27
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	81	1	340	2	N	-0-					27
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	78	1	343	2	N	-0-					27
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					27
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	140	-0-	-170	-0-	7 2	1 9	131	2	N	2					82
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	7 2	1 9	151	2	N	2					84
03	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	1			N	-0-					84
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	2	N	-0-					84
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-					84
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	N	-0-					84
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	N	-0-					84
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	7	1	410	2	N	-0-					84
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	391	2	N	-0-					84
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					84
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					84
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					20
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					20
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					20
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					20
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					20
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					20
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					20
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					20
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					20
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					20
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1241	-0-	-30	-0-	81 80	1 9	1080	2	N	73					216
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	73 94	1 9	1016	2	N	85	165	1			136
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	81 88	1 9	1101	2	N	80					216
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	78 88	1 9	1112	2	N	80	167	1			129
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81 91	1 9	1111	2	N	83					212
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	78 77	1 9	1080	2	N	70	168	1			114
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	81 79	1 9	1125	2	N	72					186
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81 72	1 9	1160	2	N	65					251
09	1230	N	991	-0-	-239	-0-	78 12	1 9	901	2	N	11	166	1			96
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	96					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	131	2		N	-0-			30
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			30
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			30
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			30
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			30
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			30
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			30
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			30
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			30
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			30
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			30
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			69
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			69
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			69
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			69
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			69
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			69
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			69
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			69
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			69
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			69
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					33
02	448	N	347	-0-	-101	-0-	347	2			N	-0-					33
03	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					33
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					33
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					33
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					33
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					33
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					33
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					33
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					33
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					45
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					45
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					45
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					45
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					45
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					45
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					45
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					45
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					45
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					45
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	586	-0-	-3	-0-	34	1	552	2	N	-0-					15
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	2	N	-0-					15
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	34	1	533	2	N	-0-					15
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	32	1	502	2	N	-0-					15
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	33	1	497	2	N	-0-					15
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	34	1	497	2	N	-0-					15
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-					15
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	-0-					15
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-					15
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					15
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					15
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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

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

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

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

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

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	202	-0-	-77	-0-	12	1	190	2	N	-0-					77
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	13	1	208	2	N	-0-					77
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					77
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					77
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	15	1	225	2	N	-0-					77
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-					77
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-					77
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-					77
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					77
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					77
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					77
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					174
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	N	3					177
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3					180
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					180
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					180
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					180
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					180
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					180
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					180
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					180
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					180
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37 24	1 9	586	2	N	22					149
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34 18	1 9	535	2	N	16					165
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	37 21	1 9	568	2	N	19	165	1			19
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	34 2	1 9	535	2	N	2					21
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	36	1	531	2	N	-0-					21
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	31	1	448	2	N	-0-					21
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	478	2	N	4					25
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	700	2	N	3					28
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	50 7	1 9	758	2	N	6					34
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					34
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					34
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					62
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	2			N	-0-					62
03	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					62
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					62
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					62
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					62
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					62
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					62
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					62
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					62
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					62
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 10,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

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

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

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					64
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					64
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					64
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					64
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					64
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					64
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					64
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					64
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					64
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					64
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					64
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	2	N	-0-					29
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	73	1	273	2	N	-0-					29
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	78	1	370	2	N	-0-					29
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	73	1	315	2	N	-0-					29
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	81	1	319	2	N	-0-					29
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	78	1	322	2	N	-0-					29
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	81	1	338	2	N	-0-					29
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	81	1	318	2	N	-0-					29
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	78	1	365	2	N	-0-					29
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					29
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					29
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1					60
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	2					62
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					62
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					62
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1739	2	2	9	N	2					64
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	N	2					66
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					66
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					66
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					66
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					66
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					66
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 15,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

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

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

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					76
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					76
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					76
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					76
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					76
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					76
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					76
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					76
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					76
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					76
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					76
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	351	2			N	-0-					27
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					27
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					27
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					27
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					27
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					27
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					27
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					27
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					27
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	437	-0-	-307	-0-	436	2	1	9	N	1			44
02	644	N	461	-0-	-183	-0-	458	2	3	9	N	3			47
03	620	N	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-			47
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			47
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			47
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			47
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			47
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			47
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			47
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			47
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			47
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			47

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

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

01	1147	N	925	-0-	-222	-0-	921	2	4	9	N	4			146
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	N	6			152
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7			159
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1391	2	12	9	N	11			170
05	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	1107	2	6	9	N	5			175
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1196	2	9	9	N	8			183
07	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	1180	2	3	9	N	3			186
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	2	9	9	N	8			194
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1186	2	11	9	N	10			204
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			204
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			204
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			204

TOTAL GAS PROD: 10,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

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

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

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					10
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					10
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					10
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					10
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					10
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					10
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					10
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					10
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					10
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					10
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1187	2			N	-0-					32
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					32
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					32
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					32
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					32
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	N	1					33
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					33
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					33
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					33
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					33
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					33
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 8,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					19
02	1008	N	923	-0-	-85	-0-	923	2			N	-0-					19
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					19
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-					19
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					19
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2			N	-0-					19
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					19
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					19
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					19
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					19
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					19
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 9,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1607	-0-	-129	-0-	1605	2	2	9	N	2					59
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	1500	2	3	9	N	3					62
03	1829	N	1483	-0-	-346	-0-	1481	2	2	9	N	2					64
04	1560	N	1308	-0-	-252	-0-	1308	2			N	-0-					64
05	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	1435	2			N	-0-					64
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			N	-0-					64
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					64
08	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			N	-0-					64
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					64
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					64
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					64
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 13,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

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	1147	N	1014	-0-		-133	-0-		1001	2	13	9	N	12					152
02	959	N	959	-0-		-0-	-0-		950	2	9	9	N	8					160
03	1085	N	1031	-0-		-54	-0-		1025	2	6	9	N	5					165
04	990	N	972	-0-		-18	-0-		969	2	3	9	N	3					168
05	1054	N	763	-0-		-291	-0-		759	2	4	9	N	4					172
06	990	N	373	-0-		-617	-0-		373	2			N	-0-					172
07	992	N	991	-0-		-1	-0-		984	2	7	9	N	6					178
08	945	N	945	-0-		-0-	-0-		945	2			N	-0-					178
09	939	N	939	-0-		-0-	-0-		937	2	2	9	N	2					180
10	992	N	-0-	-0-		-992	-0-						N	-0-					180
11	900	N	NO RPT	-0-		-900	-0-						N	NO RPT					180
12	961	N	NO RPT	-0-		-961	-0-						N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

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	230	N	230	-0-		-0-	-0-		117	1	113	2	N	-0-					64
02	392	N	185	-0-		-207	-0-		94	1	91	2	N	-0-					64
03	341	N	252	-0-		-89	-0-		120	1	132	2	N	-0-					64
04	241	N	241	-0-		-0-	-0-		116	1	125	2	N	-0-					64
05	255	N	255	-0-		-0-	-0-		123	1	132	2	N	-0-					64
06	312	N	312	-0-		-0-	-0-		153	1	159	2	N	-0-					64
07	434	N	313	-0-		-121	-0-		151	1	162	2	N	-0-					64
08	269	N	269	-0-		-0-	-0-		133	1	136	2	N	-0-					64
09	300	N	86	-0-		-214	-0-		42	1	44	2	N	-0-					64
10	310	N	-0-	-0-		-310	-0-						N	-0-					64
11	270	N	NO RPT	-0-		-270	-0-						N	NO RPT					64
12	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-						N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

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	0	W	-0-	-0-		-0-	23937						N	-0-					13
02	0	W	-0-	-0-		-0-	23937						N	-0-					13
03	0	W	-0-	-0-		-0-	23937						N	-0-					13
04	0	W	-0-	-0-		-0-	23937						N	-0-					13
05	0	W	-0-	-0-		-0-	23937						N	-0-					13
06	0	W	-0-	-0-		-0-	23937						N	-0-					13
07	0	W	-0-	-0-		-0-	23937						N	-0-					13
08	0	W	-0-	-0-		-0-	23937						N	-0-					13
09	0	W	-0-	-0-		-0-	23937						N	-0-					13
10	0	W	NO RPT	-0-		-0-	23937						N	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-		-0-	23937						N	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-	23937						N	NO RPT					13

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					20
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					20
03	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	2			N	-0-					20
04	1110	N	478	-0-	-632	-0-	478	2			N	-0-					20
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					20
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					20
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					20
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					20
09	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			N	-0-					20
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					20
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					20
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 9,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					95
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	540	2	13	9	N	12					107
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	538	2	1	9	N	1					108
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					108
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	530	2	10	9	N	9					117
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					117
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	486	2	3	9	N	3					120
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	445	2	3	9	N	3					123
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					123
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					123
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					123
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					85
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					85
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					85
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					85
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					85
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					85
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					85
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					85
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					85
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					85
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					85
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					5
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					5
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					5
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					5
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					5
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					5
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					5
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1336	2	10	9	N	9					168
02	1204	N	1067	-0-	-137	-0-	1060	2	7	9	N	6					174
03	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1138	2	8	9	N	7					181
04	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1163	2	4	9	N	4					185
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1145	2	1	9	N	1					186
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1168	2	11	9	N	10					196
07	1209	N	973	-0-	-236	-0-	971	2	2	9	N	2	154	1			44
08	1147	N	563	-0-	-584	-0-	563	2			N	-0-					44
09	1170	N	482	-0-	-688	-0-	482	2			N	-0-					44
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					44
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					44
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 9,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

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

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

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

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

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

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					25
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					25
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2624	2	4	9	N	4					29
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					29
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					29
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	2			N	-0-					29
07	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			N	-0-					29
08	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			N	-0-					29
09	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	1362	2			N	-0-					29
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					29
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					29
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 15,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3204	2	54	9	N	49					340
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2448	2	36	9	N	33					373
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2458	2	64	9	N	58	189	1			242
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2019	2	66	9	N	60					302
05	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1663	2	63	9	N	57	171	1			188
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1335	2	39	9	N	35					223
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4077	2	106	9	N	96					319
08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1979	2	21	9	N	19	178	1			160
09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1754	2	33	9	N	30					190
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					190
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					190
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 21,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	644	N	291	-0-	-353	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	690	N	321	-0-	-369	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

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

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	865	-0-	-468	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1333	N	552	-0-	-781	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					7
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					7
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					7
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					7
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					7
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					7
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					7
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					7
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					7
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					7
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					7
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	364	X	240	-0-	-124	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	942	2	166	9	N	151	151	1			-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	980	N	717	-0-	-263	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					16
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					16
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					16
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					16
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					16
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					16
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					16
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					16
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					16
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					16
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					16
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1726	-0-	-122	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2002	-0-	-128	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					56
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					56
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					56
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					56
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					56
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					56
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					56
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					56
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					56
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					56
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

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

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					39
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					39
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					39
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					39
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					39
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					39
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					39
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					39
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					39
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					39
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	307	1	1077	2	Y	-0-					60
02	1232	N	1214	-0-	-18	-0-	276	1	938	2	Y	-0-					60
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	294	1	1083	2	Y	-0-					60
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	297	1	1078	2	Y	1					61
							1	9									
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	305	1	1173	2	Y	-0-					61
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	294	1	1176	2	Y	-0-					61
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	298	1	1205	2	Y	2					63
							2	9									
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	301	1	1226	2	Y	-0-					63
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	289	1	1181	2	Y	-0-					63
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	308	1	1184	2	Y	-0-					63
11	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	304	1	1071	2	Y	-0-					63
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	304	1	1083	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 17,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

01	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
02	14B DENY		4	-0-	4	7	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	12	X	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		21	-0-	21	21	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	48	X	27	-0-	-21	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	74	1	260	2	Y	-0-					22
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	66	1	224	2	Y	-0-					22
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	79	1	295	2	Y	-0-					22
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	61	1	223	2	Y	-0-					22
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	71	1	270	2	Y	-0-					22
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	71	1	282	2	Y	-0-					22
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	85	1	342	2	Y	-0-					22
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	88	1	356	2	Y	-0-					22
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	79	1	322	2	Y	-0-					22
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	77	1	296	2	Y	-0-					22
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	66	1	229	2	Y	-0-					22
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	69	1	246	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	157	1	1275	2	Y	-0-					2
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	146	1	1146	2	Y	1					3
							1	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	154	1	1279	2	Y	-0-					3
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	152	1	1242	2	Y	-0-					3
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	143	1	1282	2	Y	-0-					3
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	143	1	1272	2	Y	-0-					3
07	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	150	1	1094	2	Y	-0-					3
08	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	147	1	1029	2	Y	-0-					3
09	1410	N	1124	-0-	-286	-0-	128	1	994	2	Y	2					5
							2	9									
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	130	1	999	2	Y	2					7
							2	9									
11	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	139	1	978	2	Y	-0-					7
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	144	1	959	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	25	1	175	2	Y	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	45	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	47	1	312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	38	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	39	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	49	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	46	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	49	1	330	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	274	2	Y	-0-					95
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	2	Y	-0-					95
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	Y	-0-					95
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	Y	-0-					95
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	Y	-0-					95
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	Y	-0-					95
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	2	Y	-0-					95
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	44	1	308	2	Y	-0-					95
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	Y	-0-					95
10	DLQ G-10		346	-0-	346	346	40	1	306	2	Y	-0-					95
11	DLQ G-10		324	-0-	324	670	40	1	284	2	Y	-0-					95
12	DLQ G-10		356	-0-	356	1026	45	1	302	2	Y	8	90	1			13
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

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-	47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	Y	3					70
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	949	2	3	9	Y	3					73
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1044	2	1	9	Y	1					74
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					74
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					74
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1					75
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					75
08	1116	N	624	-0-	-492	-0-	624	2			Y	-0-					75
09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	855	2	1	9	Y	1					76
10	DLQ G-10		835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-	47	1			29
11	DLQ G-10		729	-0-	729	1564	729	2			Y	-0-					29
12	DLQ G-10		618	-0-	618	2182	618	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	42	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	43	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	44	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	53	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	51	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	44	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		421	-0-	421	421	48	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		426	-0-	426	847	53	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		438	-0-	438	1285	57	1	381	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	N	3					50
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	453	2	3	9	N	3					53
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	445	2	3	9	N	3					56
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	351	2	3	9	N	3					59
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	355	2	2	9	N	2					61
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					63
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	345	2	1	9	N	1					64
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	345	2	1	9	N	1					65
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	2					67
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					69
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	316	2	2	9	N	2					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 4,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

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

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

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

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

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

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - PLUGGED 09/17/18

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

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

FDL OPERATING, LLC 263924
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

*01	2635 X	2429	-0-	-206	-0-	2421	3	8	9	N	7					90
*02	2380 X	2323	-0-	-57	-0-	2320	3	3	9	N	3					93
*03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2546	3	8	9	N	7	64	1			36
*04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2476	3	4	9	N	4					40
*05	2573 X	2524	-0-	-49	-0-	2523	3	1	9	N	1					41
*06	2580 X	2181	-0-	-399	-0-	2178	3	3	9	N	3					44
*07	2666 X	2356	-0-	-310	-0-	2356	3			N	-0-					44
*08	2573 X	2367	-0-	-206	-0-	2366	3	1	9	N	1					45
*09	2490 X	2307	-0-	-183	-0-	2304	3	3	9	N	3					48
*10	2356 N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					48
*11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2289	3	6	9	N	5					53
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 26,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

01	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	812 N	792	-0-	-20	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1734	-0-	-746	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1791	-0-	-844	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2367	-0-	-268	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1307	-0-	-1049	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3188	-0-	188	188	3188	2			N	-0-					-0-
*12	2183	N	1995	-0-	-188	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					32
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2315	2	31	9	N	28					60
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2573	2	15	9	N	14					74
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2500	2	14	9	N	13					87
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					87
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					87
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2502	2	28	9	N	25					112
08	2418	N	2287	-0-	-131	-0-	2287	2			N	-0-					112
09	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	2223	2			N	-0-					112
10	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	2204	2			N	-0-					112
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2293	2	33	9	N	30					142
*12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2369	2	13	9	N	12					154

TOTAL GAS PROD: 28,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1323	2			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	496	N	63	-0-	-433	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	578	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					24
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1030	2	15	9	N	14					38
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					38
04	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1058	2	4	9	N	4					42
05	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					42
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					42
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					42
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2					44
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					44
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					44
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7					51
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	N	3					54

TOTAL GAS PROD: 13,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					44
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1109	2	12	9	N	11					55
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					55
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					55
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					55
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					55
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					55
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					55
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					55
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					55
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					55
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	728	N	485	-0-	-243	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	744	N	357	-0-	-387	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					43
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	2			N	-0-					43
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	592	2	28	9	N	25					68
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					68
05	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					68
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					68
07	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					68
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	N	3					71
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					71
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					71
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	N	3					74
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	603	2	1	9	N	1					75

TOTAL GAS PROD: 6,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	682	N	461	-0-	-221	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - P/A 04/25/19

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

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

01	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	713	N	392	-0-	-321	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

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

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

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					30
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	467	2	31	9	N	28					58
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	447	2	33	9	N	30					88
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	357	2	17	9	N	15					103
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					103
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					103
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					103
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					103
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					103
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					103
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	415	2	19	9	N	17					120
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	N	1					121

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	839	-0-	-122	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	961	N	672	-0-	-289	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	930	N	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					27
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					27
03	403	N	60	-0-	-343	-0-	60	2			N	-0-					27
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					27
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					27
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					27
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					27
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					27
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					27
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					27
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					27
12	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 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	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2019 - P/A 05/20/19

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

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	140 N	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2019 - P/A 05/30/19

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

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					50
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					50
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					50
06	1050	N	425	-0-	-625	-0-	425	2			N	-0-					50
07	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					50
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					50
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					50
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					50
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					50
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

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

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

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					18
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430	2			N	-0-					18
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					18
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					18
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					18
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					18
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					18
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					18
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					18
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					18
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					18
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	965	2			N	-0-					40
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1052	2	31	9	N	28					68
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1131	2	34	9	N	31					99
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	N	4					103
05	1178	N	936	-0-	-242	-0-	936	2			N	-0-					103
06	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	2			N	-0-					103
07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2			N	-0-					103
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					103
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					103
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					103
11	1140	N	955	-0-	-185	-0-	955	2			N	-0-					103
12	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 12,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

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

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

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	234	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

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

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

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

	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	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

	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	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			N	-0-					28
02	1680	N	1462	-0-	-218	-0-	1443	2	19	9	N	17					45
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1924	2	9	9	N	8					53
04	1800	N	1559	-0-	-241	-0-	1556	2	3	9	N	3					56
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					56
06	1860	N	1259	-0-	-601	-0-	1259	2			N	-0-					56
07	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	1079	2			N	-0-					56
08	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	1292	2			N	-0-					56
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					56
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					56
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1520	2	8	9	N	7					63
12	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1556	2	3	9	N	3					66

TOTAL GAS PROD: 18,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 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	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					33
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					33
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					33
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					33
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					33
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					33
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					33
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					33
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					33
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					33
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					33
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					36
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					36
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					36
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					36
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					36
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					36
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					36
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					36
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					53
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					53
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					53
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					53
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					53
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					53
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					53
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					53
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					53
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					53
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					53
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					33
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					33
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					33
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					33
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					33
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					33
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					33
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					33
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					33
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					33
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					43
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	2			N	-0-					43
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					43
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					43
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					43
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					43
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					43
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					43
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					43
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					43
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					43
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					5
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					5
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					5
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					5
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					5
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					5
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					5
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					5
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					5
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					5
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					5
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					20
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					20
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					20
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					20
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					20
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					20
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					20
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					20
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					20
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					20
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					19
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					19
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					19
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					19
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					19
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					19
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					19
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					19
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					19
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					19
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	123	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	1	1	97	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	N	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	25	1	755	2	N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			Y	-0-					125
02	1204	N	948	-0-	-256	-0-	948	2			Y	-0-					125
03	1333	N	992	-0-	-341	-0-	992	2			Y	-0-					125
04	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	1034	2			Y	-0-					125
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					125
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					125
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					125
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					125
09	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	2			Y	-0-					125
10	DLQ G-10		1220	-0-	1220	1220	1220	2			Y	-0-					125
11	DLQ G-10		1026	-0-	1026	2246	1026	2			Y	-0-					125
12	DLQ G-10		1063	-0-	1063	3309	1063	2			Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 13,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	-0-	-145	-0-	188	2	8	9	Y	7					58
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			Y	-0-					58
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					58
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-	46	1			12
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			Y	-0-					12
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					12
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					12
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					12
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		901	-0-	901	901	901	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		705	-0-	705	1606	705	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		296	-0-	296	1902	296	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					174
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					174
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					174
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					174
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					174
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					174
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					174
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					174
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					174
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					174
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					174
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					71
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	N	8					79
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					79
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					79
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	415	2	3	9	N	3					82
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					82
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					82
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					82
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					82
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					82
11	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			N	-0-					82
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

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

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

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					89
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					89
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					89
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					89
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	649	2	2	9	N	2					91
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					91
07	775	N	339	-0-	-436	-0-	339	2			N	-0-					91
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					91
09	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	2			N	-0-					91
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					91
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					91
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					10
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					10
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					10
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					10
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					10
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					10
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					10
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		31	-0-	31	74	31	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - P/A 11/20/18

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

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	3	21	9	N	19					116
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1511	3	32	9	N	29					145
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1549	3	39	9	N	35					180
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1612	3	22	9	N	20					200
05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1362	3	7	9	N	6					206
06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	1375	3			N	-0-	152	1			54
07	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1327	3	13	9	N	12					66
08	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1246	3	7	9	N	6					72
09	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1323	3	2	9	N	2					74
10	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1258	3	14	9	N	13					87
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	3	4	9	N	4					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 14,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2018 - P/A 11/13/18

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

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - P/A 10/30/18

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

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

01	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					205
02	1540	N	1516	-0-	-24	-0-	1516	3			N	-0-					205
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					205
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					205
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					205
06	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	1391	3			N	-0-					205
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					205
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					205
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					205
10	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1679	3			N	-0-					205
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 17,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	N	14					55
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	N	5					60
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	N	7					67
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11	9	N	10					77
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5					82
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	N	3					85
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3					88
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	N	4					92
09	540	N	265	-0-	-275	-0-	265	2			N	-0-					92
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					92
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					92
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 9,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	73	2	22	9	N	20					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					42
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					42
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					56

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	480	N	263	-0-	-217	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	510	N	294	-0-	-216	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	527	N	289	-0-	-238	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					41
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					41
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					41
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					41
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					41
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					41
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					41
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					41
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					41
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					41
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					41
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

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

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

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	S	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					40
02	196	S	171	-0-	-25	-0-	171	3			N	-0-					40
03	203	S	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					40
04	211	S	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					40
05	216	S	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					40
06	211	S	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					40
07	227	S	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					40
08	225	S	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					40
09	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40
10	211	S	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					40
11	210	S	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					40
12	217	S	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	N	-0-					40
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	63	1	658	3	N	-0-					40
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	88	1	733	3	N	-0-					40
04	930	N	830	-0-	-100	-0-	72	1	758	3	N	-0-					40
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	80	1	740	3	N	-0-					40
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	97	1	770	3	N	-0-					40
07	868	N	730	-0-	-138	-0-	79	1	651	3	N	-0-					40
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	80	1	676	3	N	-0-					40
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	104	1	770	3	N	-0-					40
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	124	1	889	3	N	-0-					40
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	11	1	791	3	N	-0-					40
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	15	1	823	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	724	-0-	-20	-0-	15	1	709	3	N	-0-					106
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	14	1	689	3	N	-0-					106
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	15	1	778	3	N	-0-					106
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	15	1	747	3	N	-0-					106
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	15	1	744	3	N	-0-					106
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	15	1	716	3	N	-0-					106
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	15	1	736	3	N	-0-					106
08	744	N	123	-0-	-621	-0-	3	1	120	3	N	-0-					106
09	720	N	473	-0-	-247	-0-	5	1	468	3	N	-0-					106
10	744	N	423	-0-	-321	-0-	5	1	418	3	N	-0-					106
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	15	1	760	3	N	-0-					106
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	16	1	777	3	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	N	-0-					19
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					19
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	3	N	-0-					19
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					19
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					19
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	7	1	388	3	N	-0-					29
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	6	1	300	3	N	-0-					29
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	N	-0-					29
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	5	1	260	3	N	-0-					29
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	6	1	282	3	N	-0-					29
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	3	N	-0-					29
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	N	-0-					29
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	5	1	177	3	N	-0-					29
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	6	1	313	3	N	-0-					29
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	6	1	327	3	N	-0-					29
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	N	-0-					29
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	3	N	-0-					49
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	27	1	894	3	N	-0-					49
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	3	N	-0-					49
04	1050	N	950	-0-	-100	-0-	29	1	921	3	N	-0-					49
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	30	1	918	3	N	-0-					49
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	29	1	873	3	N	-0-					49
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	30	1	892	3	N	-0-					49
08	961	N	149	-0-	-812	-0-	5	1	144	3	N	-0-					49
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	11	1	863	3	N	-0-					49
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	11	1	878	3	N	-0-					49
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	29	1	1137	3	N	-0-					49
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	3	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 10,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1037	-0-	-48	-0-	15	1	1022	3	Y	-0-					9
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	14	1	954	3	Y	-0-					9
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	15	1	1067	3	Y	-0-					9
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	15	1	1034	3	Y	-0-					9
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	15	1	1067	3	Y	-0-					9
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	15	1	1007	3	Y	-0-					9
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	15	1	1022	3	Y	-0-					9
08	1085	N	166	-0-	-919	-0-	2	1	164	3	Y	-0-					9
09	1020	N	908	-0-	-112	-0-	5	1	903	3	Y	-0-					9
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					9
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	15	1	1160	3	Y	-0-					9
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	176	3	N	-0-					36
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					36
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					36
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-					36
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-					36
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-					36
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					36
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	2	1	27	3	N	-0-					36
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	N	-0-					36
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	N	-0-					36
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					36
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-					89
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	12	1	173	3	N	-0-					89
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	N	-0-					89
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					89
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-					89
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	12	1	184	3	N	-0-					89
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	13	1	187	3	N	-0-					89
08	217	N	31	-0-	-186	-0-	2	1	29	3	N	-0-					89
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	5	1	123	3	N	-0-					89
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					89
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	1	1	63	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

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

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

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	524	-0-	-34	-0-	45	1	479	2	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	112	1	431	2	N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	124	1	492	2	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	120	1	489	2	N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	1			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	2	N	-0-					21
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	48	1	62	2	N	-0-					21
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	38	1	46	2	N	-0-					21
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	42	1	43	2	N	-0-					21
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	43	1	61	2	N	-0-					21
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	43	1	52	2	N	-0-					21
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	38	1	40	2	N	-0-					21
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	42	1	41	2	N	-0-					21
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	47	1	83	2	N	-0-					21
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	49	1	100	2	N	-0-					21
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	53	1	139	2	N	-0-					21
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	51	1	127	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	N	-0-					30
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	4	1	153	2	N	-0-					30
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	N	-0-					30
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	5	1	171	2	N	-0-					30
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	2	N	-0-					30
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	4	1	173	2	N	-0-					30
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	5	1	179	2	N	-0-					30
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	2	1	72	2	N	-0-					30
09	180	N	60	-0-	-120	-0-	2	1	58	2	N	-0-					30
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	2	1	91	2	N	-0-					30
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					30
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	24	1	196	2	N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	5	1	181	2	N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	6	1	205	2	N	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

01	992	N	294	-0-	-698	-0-	25 33	1 9	236	2	N	30	34	1			16
02	728	N	130	-0-	-598	-0-	47 23	1 9	60	2	N	21	24	1			13
03	620	N	133	-0-	-487	-0-	47 33	1 9	53	2	N	30	33	1			10
04	270	N	136	-0-	-134	-0-	47 28	1 9	61	2	N	25					35
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	47 29	1 9	73	2	N	26	43	1			18
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	46 24	1 9	43	2	N	22	34	1			6
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	46 26	1 9	46	2	N	24					30
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	46 30	1 9	47	2	N	27	32	1			25
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	47 18	1 9	55	2	N	16	32	1			9
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	47 31	1 9	72	2	N	28	25	1			12
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	47 29	1 9	66	2	N	26	28	1			10
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	48 40	1 9	78	2	N	36	33	1			13

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-					51
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					51
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					51
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	N	-0-					51
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	N	-0-					51
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	4	1	92	2	N	-0-					51
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	2	1	45	2	N	-0-					51
08	217	N	54	-0-	-163	-0-	2	1	52	2	N	-0-					51
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	N	-0-					51
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					51
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					51
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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

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

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	64	1	215	2	N	-0-					32
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	57	1	150	2	N	-0-					32
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	63	1	151	2	N	-0-					32
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	60	1	139	2	N	3	28	1			7
							3	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	60	1	140	2	N	-0-					7
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	76	1	283	2	N	1					8
							1	9									
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	63	1	110	2	N	1					9
							1	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	62	1	134	2	N	-0-					9
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	61	1	126	2	N	-0-					9
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	57	1	93	2	N	-0-					9
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	65	1	159	2	N	-0-					9
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	64	1	157	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2019 - P/A 04/05/19

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	34	1	16
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	38 23	1 9	1201	2	N	21	24	1	13
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	36 33	1 9	1142	2	N	30	33	1	10
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	36 28	1 9	1142	2	N	25			35
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34 29	1 9	1093	2	N	26	43	1	18
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	970	2	N	22	34	1	6
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	33 26	1 9	1074	2	N	24			30
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	35 30	1 9	1119	2	N	27	32	1	25
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	34 18	1 9	1016	2	N	16	32	1	9
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	31 31	1 9	1024	2	N	28	25	1	12
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	36 29	1 9	1054	2	N	26	28	1	10
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	37 40	1 9	1089	2	N	36	33	1	13

TOTAL GAS PROD: 12,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	N	-0-			-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	419	2	N	-0-			-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	N	-0-					11
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	2	N	-0-					11
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	48	1	400	2	N	-0-					11
04	660	N	461	-0-	-199	-0-	42	1	419	2	N	-0-					11
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	2	N	-0-					11
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	31	1	292	2	N	-0-					11
07	465	N	315	-0-	-150	-0-	46	1	269	2	N	-0-					11
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	49	1	420	2	N	-0-					11
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	N	-0-					11
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	366	2	N	-0-					11
11	450	N	232	-0-	-218	-0-	24	1	208	2	N	-0-					11
12	434	N	246	-0-	-188	-0-	24	1	222	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-1	-0-	37	1	272	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-					29
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					29
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					29
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	N	-0-					29
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					29
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	14	1	311	2	N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

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

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					15
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	2	11	9	N	10					25
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	231	2	12	9	N	11					36
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9					45
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	163	2	1	9	N	1					46
07	248	N	61	-0-	-187	-0-	35	2	26	9	N	24					70
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	9					79
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	21					100
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					144

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

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

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	41	2	N	5					10
							6	9									
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	40	2	N	2					12
							2	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	2					14
							2	9									
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	42	2	N	3					17
							3	9									
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	54	2	N	1	13	1			5
							1	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					5
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					5
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					5
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					5
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-					5
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	3					8
							3	9									
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	6	11	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	26	2	N	-0-					34
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	27	1	36	2	N	-0-					34
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	2	N	-0-					34
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	2	N	-0-					34
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-					34
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	28	1	32	2	N	-0-					34
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	28	1	29	2	N	-0-					34
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	28	1	30	2	N	-0-					34
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	27	1	30	2	N	-0-					34
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	27	1	33	2	N	-0-					34
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	25	1	30	2	N	-0-					34
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	28	1	26	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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

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

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	138	1			72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					171
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	1			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 203

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					94
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					94
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					94
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					94
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	3			N	-0-					94
06	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	3			N	-0-					94
07	1116	N	713	-0-	-403	-0-	713	3			N	-0-					94
08	961	N	671	-0-	-290	-0-	671	3			N	-0-					94
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					94
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					94
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					94
12	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 10,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					11
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					11
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					11
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					11
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					11
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					11
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					11
08	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	3			N	-0-					11
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					11
10	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					11
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					11
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					11

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS //CONT.// 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					56
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					56
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					56
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					56
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					56
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					56
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					56
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					56
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-19	-0-	520	3	50	9	N	45					175
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	414	3			N	-0-					175
03	775	N	479	-0-	-296	-0-	473	3	6	9	N	5	170	1			10
04	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					10
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					10
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					10
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	424	3	15	9	N	14					24
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	547	3	42	9	N	38					62
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	867	3	8	9	N	7					69
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	3	6	9	N	5					74
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	815	3	37	9	N	34					108
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	878	-0-	-114	-0-	878	3			N	-0-					90
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					90
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-					90
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					90
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					90
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					90
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					90
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					90
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					90
10	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	3			N	-0-					90
11	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					90
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 9,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					6
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					6
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					6
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					6
05	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-					6
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					6
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					6
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					6
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					6
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					6
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					6
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					26
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					26
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					26
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					26
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					26
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					26
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					26
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					26
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					26
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					26
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					26
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 8,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	21	3	N	-0-					14
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	3	N	-0-					14
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					14
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	N	-0-					14
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					14
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					14
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					14
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					14
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					14
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					14
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					14
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					48
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					48
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					48
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					48
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					48
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					48
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					48
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					48
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					48
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					48
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					48
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					48

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

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					170
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					170
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					170
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					170
05	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3			N	-0-					170
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					170
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					170
08	868	N	94	-0-	-774	-0-	94	3			N	-0-					170
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					170
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					170
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					170
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 8,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	384	3	11	9	N	10					72
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					72
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					72
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					72
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	447	3	10	9	N	9					81
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	3	3	9	N	3					84
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					84
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	456	3	2	9	N	2					86
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					86
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					86
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	362	3	2	9	N	2					88
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3045	3	29	9	N	26					156
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2629	3	58	9	N	53					209
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					209
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2904	3	76	9	N	69					278
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2849	3	31	9	N	28					306
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2780	3	37	9	N	34					340
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2781	3	13	9	N	12					352
08	2635	N	2444	-0-	-191	-0-	2431	3	13	9	N	12					364
09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2891	3	23	9	N	21	165	1			220
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2872	3	41	9	N	37					257
11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2772	3	42	9	N	38					295
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 31,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-706	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	504	X	444	-0-	-60	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	527	X	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	480	X	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					32
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					32
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					32
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					32
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					32
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					32
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					32
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					32
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					32
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					32
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					32
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

01	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					29
02	24	X	16	-0-	-8	-0-	16	2			N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					37
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					37
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					37
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					37
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					37
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					37
07	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			Y	-0-					37
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			Y	-0-					37
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					37
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					37
11	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			Y	-0-					37
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			40
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			40
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2		N	-0-			40
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			40
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			40
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			40
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			40
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-			40
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2		Y	-0-			40
10	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2		Y	-0-			40
11	390	N	193	-0-	-197	-0-	193	2		Y	-0-			40
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2		Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			8
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			8
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			8
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			8
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			8
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			8
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-			8
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-			8
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-			8
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-			8
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-			8
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 11,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			32
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			32
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			32
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			32
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			32
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			32
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-			32
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-			32
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2		Y	-0-			32
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2		Y	-0-			32
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			32
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					26
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					26
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					26
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					26
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					26
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					26
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					26
08	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	2			Y	-0-					26
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	2			Y	-0-					26
10	744	N	554	-0-	-190	-0-	554	2			Y	-0-					26
11	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			Y	-0-					26
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

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

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

01	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	2145	2	3	9	N	3					90
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					90
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2220	2	10	9	N	9	93	1			6
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					6
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2177	2	4	9	N	4					10
06	2160	N	2082	-0-	-78	-0-	2082	2			N	-0-					10
07	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	2104	2			Y	-0-					10
08	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2044	2	2	9	Y	2					12
09	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2			Y	-0-					12
10	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2064	2			Y	-0-					12
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					12
*12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					43
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					43
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3	38	1			8
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1					9
05	1054	N	437	-0-	-617	-0-	437	2			N	-0-					9
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					9
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					9
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	Y	1					10
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					10
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2					12
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					12
12	1054	N	400	-0-	-654	-0-	399	2	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	N	1					42
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	N	3					45
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	986	2	6	9	N	5	41	1			9
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					9
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					9
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					9
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					9
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					9
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			Y	-0-					9
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1011	2	6	9	Y	5					14
11	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			Y	-0-					14
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			N	-0-					45
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					45
03	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-					45
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					45
05	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					45
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					45
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					45
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					45
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					45
10	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2			Y	-0-					45
11	1080	N	933	-0-	-147	-0-	933	2			Y	-0-					45
12	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 11,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3089	2	18	9	N	16					61
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	N	2					63
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2963	2	9	9	N	8					71
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2790	2	12	9	N	11	70	1			12
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					12
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					12
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					12
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	Y	1					13
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2653	2	1	9	Y	1					14
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					14
*11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					14
*12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2749	2	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 33,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					31
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3					34
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					34
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	N	2					36
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					36
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					36
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			Y	-0-					36
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					36
09	1020	N	768	-0-	-252	-0-	764	2	4	9	Y	4					40
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					40
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	982	2	3	9	Y	3					43
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	Y	5					48

TOTAL GAS PROD: 12,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					43
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					43
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					43
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					43
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					43
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					43
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					43
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					43
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					43
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					43
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			Y	-0-					43
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	N	2					74
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					74
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	N	2					76
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					76
05	2077	X	2044	-0-	-33	-0-	2031	2	13	9	N	12	74	1			14
06	2010	X	1729	-0-	-281	-0-	1729	2			N	-0-					14
07	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1922	2			Y	-0-					14
08	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1963	2	7	9	Y	6					20
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	2	2	9	Y	2					22
10	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1781	2	2	9	Y	2					24
11	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	1748	2			Y	-0-					24
12	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 23,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					30
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					30
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					30
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					30
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					30
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					30
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					30
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					30
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					30
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2905	-0-	-71	-0-	2905	2			N	-0-					25
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2627	2	83	9	N	75	88	1			12
03	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2869	2	14	9	N	13					25
04	2940	X	2867	-0-	-73	-0-	2856	2	11	9	N	10					35
05	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	2964	2	8	9	N	7					42
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	2684	2	20	9	N	18					60
07	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	2787	2	15	9	Y	14					74
08	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2666	2	3	9	Y	3					77
09	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2710	2	24	9	Y	22	82	1			17
10	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					17
*11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2729	2	9	9	Y	8					25
*12	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2853	2	17	9	Y	15					40

TOTAL GAS PROD: 33,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2735	-0-	-117	-0-	2729	2	6	9	N	5					81
02	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	2446	2	6	9	N	5					86
03	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2748	2	9	9	N	8					94
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	N	3					97
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3020	2	2	9	N	2					99
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3003	2	3	9	N	3					102
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					102
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					102
09	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	2982	2	8	9	Y	7					109
10	3162	X	2512	-0-	-650	-0-	2510	2	2	9	Y	2					111
11	3060	X	2324	-0-	-736	-0-	2324	2			Y	-0-					111
12	3162	X	2397	-0-	-765	-0-	2385	2	12	9	Y	11					122

TOTAL GAS PROD: 33,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					50
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					50
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-	40	1			10
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					10
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					10
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					10
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					10
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					10
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					10
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					10
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			Y	-0-					10
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					50
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					50
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					50
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1213	2	22	9	N	20					70
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	N	2					72
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					72
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					72
08	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			Y	-0-					72
09	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			Y	-0-					72
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					72
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					72
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					23
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					23
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					23
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					23
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					23
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					23
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					23
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					23
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					23
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					23
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - P/A 05/14/18

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	468	-0-	-90	-0-	47	1	421	2	N	-0-					99
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	39	1	356	2	N	-0-					99
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	2	N	-0-					99
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	556	2	N	-0-					99
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					99
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					99
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	527	-0-	-31	-0-	53	1	474	2	N	-0-					58
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	47	1	426	2	N	-0-					58
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	52	1	469	2	N	-0-					58
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	N	-0-					58
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	-0-					58
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	2	N	-0-					58
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	53	1	478	2	N	-0-					58
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	52	1	472	2	N	-0-					58
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	50	1	457	2	N	-0-					58
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	2	N	-0-					58
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	50	1	455	2	N	-0-					58
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	81	1	439	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 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	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					81
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					81
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					81
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					81
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					81
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					81
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					81
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					81
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					81
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					81
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					81
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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_____ 11/08/2012

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

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

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

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

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18

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

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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_____ 11/05/2012

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

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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_____ 12/01/2009

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-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-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					33
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					33
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					33
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					33
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					33
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					15
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

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

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

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1246	-0-	1246	1246	1246	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1246					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	742	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	651	N	148	-0-	-503	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	630	N	22	-0-	-608	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					27
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1					28
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	3	1	9	N	1					29
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					29
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					29
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					29
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					29
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					29
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					29
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					29
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 8,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	480	N	291	-0-	-189	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

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

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

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	N	5					35
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	N	3					38
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					38
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					38
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	N	1					39
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					39
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					39
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					39
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	3	6	9	N	5					44
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					44
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					60
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					60
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					60
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					60
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					60
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					60
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					60
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					60
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					60
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 7,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	707	2			N	-0-					73
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					73
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	662	3	1	9	N	1					74
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					74
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	N	1					75
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					75
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					75
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					75
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					75
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					75
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 5,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					25
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	N	1					26
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	858	3	2	9	N	2					28
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	3	1	9	N	1					29
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					29
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	1					30
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					30
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					30
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	3	1	9	N	1					31
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					31
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 7,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					60
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					60
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					60
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					60
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	N	3					63
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					63
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	3	1	9	N	1					64
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					64
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					64
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					64
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 6,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	876	2	6	9	N	5					16
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	3	4	9	N	4					20
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					20
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					20
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					20
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					20
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					20
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					20
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					20
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					20
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1987	2	6	9	N	5					31
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1659	3	6	9	N	5					36
03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1904	3	2	9	N	2					38
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1730	3	6	9	N	5					43
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					43
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					43
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	3	6	9	N	5					48
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					48
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					48
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					48
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 16,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	N	5					51
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2	9	N	2					53
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	N	3					56
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					56
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	3	1	9	N	1					57
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					57
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					57
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					57
09	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			N	-0-					57
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					57
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	2	4	9	N	4					84
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1					85
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	652	3	3	9	N	3					88
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2	9	N	2					90
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					90
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					90
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					90
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					90
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					90
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					90
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 6,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1					90
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					90
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	455	3	8	9	N	7					97
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					100
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					100
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					100
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					100
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					100
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					100
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					100
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					58
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					58
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					58
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					58
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					58
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					58
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					58
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					58
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					58
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					58
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					14
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					14
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					14
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					14
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					14
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					14
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					14
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					14
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					14
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					14
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	350	2			N	-0-					38
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					38
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					38
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					38
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					38
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					38
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					38
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					38
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					38
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					38
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					32
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					32
03	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	3			N	-0-					32
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					32
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					32
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					32
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					32
08	651	N	242	-0-	-409	-0-	242	3			N	-0-					32
09	600	N	421	-0-	-179	-0-	421	3			N	-0-					32
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					32
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					31
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					31
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					31
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					31
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					31
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					31
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					31
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					31
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					31
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					31
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	526	2			N	-0-					30
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					30
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	477	3	1	9	N	1					31
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					31
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					31
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					31
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					31
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					31
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1	9	N	1					32
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					32
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					6
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					6
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
09	660	N	75	-0-	-585	-0-	75	3			N	-0-					6
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					46
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					46
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					46
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					46
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					46
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					46
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					46
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					46
09	1110	N	922	-0-	-188	-0-	922	3			N	-0-					46
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					46
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	713	N	479	-0-	-234	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					87
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					87
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					1
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					1
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					1
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-					1
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	N	-0-					1
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	N	-0-					1
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	N	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

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

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

LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

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

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

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

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX 659782
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					104
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

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

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					103
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					103
03	1085	N	829	-0-	-256	-0-	829	2			N	-0-					103
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					103
05	992	N	801	-0-	-191	-0-	801	2			N	-0-					103
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					103
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					103
08	806	N	6	-0-	-800	-0-	6	2			N	-0-					103
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 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	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-227	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	510	N	343	-0-	-167	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 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	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					214
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					214
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					214
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					214
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					214
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					214
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					214
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					214
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					214
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					214
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					214
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					15
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					15
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					15
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					15
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					15
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					15
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					15
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					15
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					15
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

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

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

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

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

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

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

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	T. A.	-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-

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

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_____ 02/24/2011

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

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

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

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

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

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

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

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

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

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 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 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

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

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

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

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

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

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

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

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

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	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-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

01	2139	N	1307	-0-	-832	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1807	-0-	-69	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	997	-0-	-894	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	954	-0-	-306	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1324	-0-	-691	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	960	N	496	-0-	-464	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					154
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					154
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	777	2	31	9	N	28					182
04	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	2			N	-0-	169	1			13
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	752	2	8	9	N	7					20
06	780	N	627	-0-	-153	-0-	621	2	6	9	N	5					25
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5					30
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	750	2	6	9	N	5					35
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	N	5					40
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	729	2	9	9	N	8					48
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	694	2	4	9	N	4					52
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	718	2	1	9	N	1					53

TOTAL GAS PROD: 9,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	782	-0-	-0-	-0-	761	2	21	9	N	19					49
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	699	2	47	9	N	43					92
03	837	N	696	-0-	-141	-0-	652	2	44	9	N	40					132
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	814	2	35	9	N	32					164
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	773	2	13	9	N	12					176
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3					179
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	N	9	165	1			23
08	775	N	722	-0-	-53	-0-	704	2	18	9	N	16					39
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	617	2	18	9	N	16					55
10	899	N	690	-0-	-209	-0-	676	2	14	9	N	13					68
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	834	2	10	9	N	9					77
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1012	2	18	9	N	16					93

TOTAL GAS PROD: 9,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					92
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	2			N	-0-					92
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					92
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					92
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					92
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					92
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					92
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					92
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					92
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					92
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					92
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	228	2			N	-0-					26
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					26
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					26
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					26
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					26
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					26
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					26
08	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					26
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					26
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					26
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					26
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					8
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					8
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					8
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					8
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					8
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					8
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					8
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					8
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					8
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			Y	-0-					47
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					47
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					47
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					47
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					47
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					47
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					47
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					47
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					47
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

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

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

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

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

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

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 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	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

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

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

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 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	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					2
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					2
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					2
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					2
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					2
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					2
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			Y	-0-					2
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					2
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					2
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

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

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

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

01	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

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

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2896	-0-	-266	-0-	2873	2	23	9	Y	21					78
02	2856	X	2843	-0-	-13	-0-	2831	2	12	9	Y	11					89
03	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2932	2	24	9	Y	22					111
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2960	2	14	9	Y	13					124
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					124
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2992	2	17	9	Y	15					139
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3100	2	4	9	Y	4					143
08	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	2985	2	10	9	Y	9					152
09	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	2670	2			Y	-0-					152
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					152
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 29,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 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	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
10	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

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

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

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-27	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
*10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	467	X	-0-	-0-	-467	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

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

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					36
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					36
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					36
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					36
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					36
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					36
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			Y	-0-					36
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					36
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					36
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	708	-0-	-67	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 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	1085	N	703	-0-	-382	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-126	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		45	-0-	45	118	45	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
03	T. A.		52	-0-	52	170	52	2			Y	-0-					-0-
04	118	X	79	-0-	-39	131	79	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		41	-0-	41	172	41	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		82	-0-	82	254	82	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		86	-0-	86	340	86	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		76	-0-	76	416	76	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		52	-0-	52	468	52	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		66	-0-	66	534	66	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	534					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	534					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		512	-0-	512	2199	512	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		398	-0-	398	2597	398	2			Y	-0-					-0-
03	2602	X	5	-0-	-2597	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-590	-0-	92	2			Y	-0-					36
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					36
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					36
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					36
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					36
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					36
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					36
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					36
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					36
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	48	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2		N	-0-			-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

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

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

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	124	N	106	-0-		-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-		-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

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	248	N	230	-0-		-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-		-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-		-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-		-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-		-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-		-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

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	217	N	169	-0-		-48	-0-	169	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
03	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	2			Y	-0-					3
04	173	N	173	-0-		-0-	-0-	173	2			Y	-0-					3
05	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	2			Y	-0-					3
06	184	N	184	-0-		-0-	-0-	184	2			Y	-0-					3
07	186	N	176	-0-		-10	-0-	176	2			Y	-0-					3
08	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	2			Y	-0-					3
09	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	2			Y	-0-					3
10	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	2			Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	562	-0-	-58	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	971	2			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	910	2	10	9	Y	9					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					36
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8	9	Y	7					43
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	2	2	9	Y	2					45
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	927	2	7	9	Y	6					51
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	Y	2					53
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	896	2	2	9	Y	2					55
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					55
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	2	4	9	Y	4					59
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	875	2	8	9	Y	7					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	80	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5

TOTAL GAS PROD: 8,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

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	2232	N	1407	-0-	-825	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5

TOTAL GAS PROD: 17,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

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	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 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	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					7
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					7
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					7
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					7
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					7
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					7
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					7
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					7
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					7
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-67	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2					40
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3					43
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					43
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4					47
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	104	2	2	9	Y	2					49
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					49
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					49
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					49
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					49
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	173	2	9	9	Y	8	34	1			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	1025	2		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	1006	2		Y	-0-			-0-
04	972	N	972	-0-		-0-	-0-	972	2		Y	-0-			-0-
05	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	1046	2		Y	-0-			-0-
06	979	N	979	-0-		-0-	-0-	979	2		Y	-0-			-0-
07	992	N	859	-0-		-133	-0-	859	2		Y	-0-			-0-
08	860	N	860	-0-		-0-	-0-	860	2		Y	-0-			-0-
09	703	N	703	-0-		-0-	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
10	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	1028	2		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-		-0-	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	775	N	775	-0-		-0-	-0-	775	2		Y	-0-			-0-
04	773	N	773	-0-		-0-	-0-	773	2		Y	-0-			-0-
05	828	N	828	-0-		-0-	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
06	802	N	802	-0-		-0-	-0-	802	2		Y	-0-			-0-
07	747	N	747	-0-		-0-	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
08	704	N	704	-0-		-0-	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
09	574	N	574	-0-		-0-	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
10	746	N	746	-0-		-0-	-0-	746	2		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-		-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*12	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	564	-0-	-335	-0-	564	2			Y	-0-					2
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					2
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					2
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					2
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					2
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					2
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2			Y	-0-					2
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					2
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					2
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-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	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-

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	441	-0-	-551	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	961	N	499	-0-	-462	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1311	2	6	9	Y	5					68
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	Y	3					71
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	2	7	9	Y	6					77
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	Y	8					85
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					85
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3					88
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1300	2	2	9	Y	2					90
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	2	1	9	Y	1					91
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					91
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	Y	8	80	1			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					25

TOTAL GAS PROD: 12,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

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

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	801	-0-	-129	-0-	801	2			Y	-0-					25
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					25
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	991	2	9	9	Y	8					33
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					33
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					33
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					33
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					33
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					33
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					33
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 11,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	498	2	12	9	Y	11					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					38
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	528	2	14	9	Y	13					51
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					51
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2					53
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2					55
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					55
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	Y	3					58
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					58
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	Y	3	61	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1221	2	12	9	Y	11					100
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	76	2	8	9	Y	7					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5

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

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6191	2	84	9	Y	76					178
02	5488	X	4087	-0-	-1401	-0-	4074	2	13	9	Y	12	165	1			25
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6152	2	70	9	Y	64					89
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5583	2	79	9	Y	72					161
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5456	2	57	9	Y	52	173	1			40
06	6030	X	5080	-0-	-950	-0-	5018	2	62	9	Y	56					96
07	6231	X	5779	-0-	-452	-0-	5726	2	53	9	Y	48					144
08	6231	X	5405	-0-	-826	-0-	5341	2	64	9	Y	58					202
09	5659	X	5643	-0-	-16	-0-	5573	2	70	9	Y	64	160	1			106
10	5766	X	5518	-0-	-248	-0-	5479	2	39	9	Y	35	116	1			25
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	62	67	1			20
12	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	5546	2	101	9	Y	92					112

TOTAL GAS PROD: 60,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 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	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	208	-0-	-536	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 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	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			Y	-0-					1
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					1
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					1
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					1
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					1
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					1
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					1
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					1
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					1
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1008	2	4	9	Y	4					56
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1058	2	6	9	Y	5					61
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	Y	5					66
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	Y	5					71
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1152	2	2	9	Y	2					73
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					73
07	1178	N	977	-0-	-201	-0-	975	2	2	9	Y	2					75
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					75
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					75
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					85

TOTAL GAS PROD: 10,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2445	-0-	-35	-0-	2415	2	30	9	Y	27					138
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1981	2	15	9	Y	14					152
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1862	2	9	9	Y	8					160
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2581	2	20	9	Y	18	169	1			9
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2682	2	29	9	Y	26					35
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2449	2	22	9	Y	20					55
07	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	2534	2	25	9	Y	23					78
08	2697	X	2411	-0-	-286	-0-	2390	2	21	9	Y	19					97
09	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	2227	2	12	9	Y	11					108
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2403	2	17	9	Y	15	113	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					44

TOTAL GAS PROD: 23,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					19
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					19
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					19
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					19
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					19
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					19
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					19
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					19
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					19
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	437	-0-	-245	-0-	437	2			Y	-0-					21
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2					23
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					23
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					23
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					23
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					23
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					23
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					23
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					23
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	211	2	15	9	Y	14					14
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					14
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					14
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					14
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					14
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					14
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					14
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					14
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					14
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

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	868	N	544	-0-		-324	-0-	544	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
03	571	N	571	-0-		-0-	-0-	571	2			Y	-0-					5
04	454	N	454	-0-		-0-	-0-	454	2			Y	-0-					5
05	541	N	541	-0-		-0-	-0-	541	2			Y	-0-					5
06	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	2			Y	-0-					5
07	465	N	442	-0-		-23	-0-	442	2			Y	-0-					5
08	445	N	445	-0-		-0-	-0-	445	2			Y	-0-					5
09	449	N	449	-0-		-0-	-0-	449	2			Y	-0-					5
10	484	N	484	-0-		-0-	-0-	484	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

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	310	N	299	-0-		-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-		-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-		-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-		-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-		-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-		-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-		-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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	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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1004	2			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

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

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

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 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	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2479	2			Y	-0-					57
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2179	2	15	9	Y	14					71
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2496	2	14	9	Y	13					84
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2307	2	23	9	Y	21					105
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2455	2	2	9	Y	2					107
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					107
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					107
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1780	2	10	9	Y	9					116
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					116
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2398	2	21	9	Y	19	80	1			55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					64

TOTAL GAS PROD: 23,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 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	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	6					6
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					6
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1827	2	10	9	Y	9					32
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	2	7	9	Y	6					38
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2010	2	8	9	Y	7					45
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1947	2	6	9	Y	5					50
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					50
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	Y	3					53
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1707	2	4	9	Y	4					57
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					57
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					57
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2038	2	4	9	Y	4					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					70

TOTAL GAS PROD: 18,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	762	2	20	9	Y	18					18
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					18
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					18
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					18
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					18
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					18
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	1189	2	7	9	Y	6					35
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					36
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1215	2	12	9	Y	11					47
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					47
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					47
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					47
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					47
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					47
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					47
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 12,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					14
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					14
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					14
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					14
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					14
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					14
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 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	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1580	2			Y	-0-					35
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					35
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					35
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					35
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					35
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					35
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					35
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					35
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					35
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	272	-0-	-503	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

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

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1297	-0-	-129	-0-	1260	2	37	9	Y	34					35
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					35
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					35
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	Y	7					42
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					42
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					42
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2			Y	-0-					42
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1323	2	15	9	Y	14					56
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					56
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 13,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3123	-0-	23	23	3119	2	4	9	Y	4					15
02	2787	N	2764	-0-	-23	-0-	2764	2			Y	-0-					15
03	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	2			Y	-0-					15
04	3000	N	3043	-0-	43	145	3043	2			Y	-0-					15
05	3100	N	3217	-0-	117	262	3217	2			Y	-0-					15
06	3000	N	2858	-0-	-142	120	2858	2			Y	-0-					15
07	2729	X	2609	-0-	-120	-0-	2609	2			Y	-0-					15
08	2604	X	2286	-0-	-318	-0-	2286	2			Y	-0-					15
09	2317	X	1927	-0-	-390	-0-	1921	2	6	9	Y	5					20
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21

TOTAL GAS PROD: 27,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		10	-0-	10	19	10	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
10	T. A.		377	-0-	377	396	377	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-					22
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					22
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					22
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					22
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					22
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					22
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					22
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					22
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					22
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

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

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

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1455	2			Y	-0-					22
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					22
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					22
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					22
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					22
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					22
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					22
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					22
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					22
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	531	-0-	-337	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1907	-0-	-201	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2403	-0-	-449	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

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

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

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

01	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4133	-0-		1033	1033		4122	2	11	9	Y	10					86
02	1033	N	-0-	-0-		-1033	-0-						Y	21					107
03	3100	N	3961	-0-		861	861		3949	2	12	9	Y	11					118
04	3000	N	4162	-0-		1162	2023		4143	2	19	9	Y	17					135
05	3100	N	4297	-0-		1197	3220		4282	2	15	9	Y	14					149
06	3000	N	2860	-0-		-140	3080		2848	2	12	9	Y	11					160
07	7375	X	4295	-0-		-3080	-0-		4294	2	1	9	Y	1					161
08	3994	X	3994	-0-		-0-	-0-		3991	2	3	9	Y	3					164
09	4178	X	4178	-0-		-0-	-0-		4178	2			Y	-0-					164
10	4054	X	4054	-0-		-0-	-0-		4054	2			Y	-0-					164
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 35,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-		1378	2	15	9	Y	14					14
02	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-		1222	2			Y	-0-					14
03	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-		1690	2	8	9	Y	7					21
04	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-		1628	2	6	9	Y	5					26
05	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-		1712	2			Y	-0-					26
06	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-		1317	2			Y	-0-					26
07	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-		1426	2	7	9	Y	6					32
08	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-		1373	2			Y	-0-					32
09	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-		1581	2			Y	-0-					32
10	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-		1567	2	1	9	Y	1					33
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	9					42

TOTAL GAS PROD: 14,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-		-0-	-0-		268	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-		-0-	-0-		196	2			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-		-0-	-0-		229	2			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-		-0-	-0-		225	2			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-		-0-	-0-		234	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-		-0-	-0-		206	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-		-1	-0-		247	2			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-		-0-	-0-		247	2			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-		-0-	-0-		244	2			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-		-0-	-0-		257	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	232	2			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

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

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

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	2686	-0-	2686	7942	2669	2	17	9	N	15					35
02	SWR 10	2199	-0-	2199	10141	2192	2	7	9	N	6					41
03	SWR 10	1919	-0-	1919	12060	1906	2	13	9	N	12					53
04	SWR 10	963	-0-	963	13023	963	2			N	-0-					53
05	SWR 10	1218	-0-	1218	14241	1218	2			N	-0-					53
06	SWR 10	1324	-0-	1324	15565	1324	2			N	-0-					53
07	SWR 10	1450	-0-	1450	17015	1450	2			N	-0-					53
08	SWR 10	1304	-0-	1304	18319	1304	2			N	-0-					53
09	SWR 10	1518	-0-	1518	19837	1518	2			N	-0-					53
10	SWR 10	1662	-0-	1662	21499	1662	2			N	-0-					53
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21499					N	-0-					53
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21499					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 16,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	678	2	11	9	Y	10					42
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4					46
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5					51
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1					52
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3					55
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	Y	2					57
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	Y	3					60
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	Y	2					62
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					63
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	727	2	2	9	Y	2	62	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					8

TOTAL GAS PROD: 7,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	502	-0-	-335	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	966	-0-	-88	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 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	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 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	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

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

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	Y	11					120
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	502	2	15	9	Y	14					134
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	566	2	20	9	Y	18					152
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	546	2	11	9	Y	10					162
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	578	2	12	9	Y	11					173
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	543	2	18	9	Y	16					189
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	Y	8					197
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					197
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					197
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					197
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	586	-0-	-251	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1082	-0-	-406	-0-	1082	2			Y	-0-					7
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					7
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					7
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					7
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					7
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					7
07	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	2			Y	-0-					7
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					7
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					7
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

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

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	707	-0-	-192	-0-	701	2	6	9	Y	5					115
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	Y	2					117
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					117
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	Y	2					119
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					119
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					119
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					119
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					119
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					119
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	579	2	29	9	Y	26			28
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			28
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-			28
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			28
05	T. A.		473	-0-	473	473	473	2			Y	-0-			28
06	T. A.		473	-0-	473	946	473	2			Y	-0-			28
07	T. A.		715	-0-	715	1661	715	2			Y	-0-			28
08	T. A.		956	-0-	956	2617	956	2			Y	-0-			28
09	T. A.		956	-0-	956	3573	956	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		605	-0-	605	4178	605	2			Y	-0-			28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4178					Y	-0-			28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4178					Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 6,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			5
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			5
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			5
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			5
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			5
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			5
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			5
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-			5
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			5
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-			1
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-			1
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-			1
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-			1
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-			1
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-			1
07	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	2342	2			Y	-0-			1
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-			1
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-			1
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 23,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	Y	9					40
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	Y	5					45
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1758	2	8	9	Y	7					52
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	2	7	9	Y	6					58
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	2	2	9	Y	2					60
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	9	Y	3					63
07	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			Y	-0-					63
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1635	2	4	9	Y	4					67
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					67
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					77

TOTAL GAS PROD: 16,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	-0-	-162	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-70	-0-	426	2			Y	-0-					8
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					8
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					8
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					8
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					8
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					8
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					8
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					8
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					8
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1109	2	12	9	Y	11					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					51
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1084	2	9	9	Y	8					59
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	Y	4					63
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	Y	4					67
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	Y	2					69
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	Y	5					74
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	Y	2					76
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	Y	3					79
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	Y	6					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	897	-0-	-157	-0-	840	2	57	9	Y	52					52
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					52
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					52
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	Y	8					60
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					60
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					60
07	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2			Y	-0-					60
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					60
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					60
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	358	-0-	-76	-0-	351	2	7	9	Y	6					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					39
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	373	2	12	9	Y	11					50
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	319	2	12	9	Y	11					61
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					61
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4					65
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	320	2	7	9	Y	6					71
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					71
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					71
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	81	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	566	-0-	-271	-0-	566	2			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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	802	-0-	-4	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 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	T. A.		721	-0-	721	4072	692	2	29	9	Y	26					158
02	4072	X	-0-	-0-	-4072	-0-					Y	37	124	1			71
03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	954	2	67	9	Y	61					132
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	935	2	46	9	Y	42					174
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	952	2	45	9	Y	41	165	1			50
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	917	2	40	9	Y	36					86
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	976	2	43	9	Y	39					125
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	966	2	42	9	Y	38					163
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	930	2	42	9	Y	38					201
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	933	2	42	9	Y	38	162	1			77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					169

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1563	2	19	9	Y	17					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					49
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	Y	10					59
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	2	9	9	Y	8					67
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	2	1	9	Y	1					68
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	2	11	9	Y	10					78
07	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	1286	2	10	9	Y	9					87
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1137	2	3	9	Y	3					90
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	Y	5					95
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	Y	5					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					113

TOTAL GAS PROD: 12,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	607	2	11	9	Y	10					104
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	521	2	11	9	Y	10					114
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	582	2	17	9	Y	15					129
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	Y	3					132
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	585	2	11	9	Y	10					142
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	Y	3					145
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	580	2	10	9	Y	9					154
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	2	6	9	Y	5					159
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	Y	5					164
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	Y	3					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					187

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 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	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					18
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					18
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					18
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					18
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	694	2	7	9	Y	6					24
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					24
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					24
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

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	533	N	533	-0-		-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-		-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-		-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-		-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-		-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-		-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-		-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-		-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-		-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

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	372	N	364	-0-		-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-		-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-		-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-		-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-		-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-		-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

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	1240	N	1044	-0-		-196	-0-	1044	2			Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					12
03	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					12
04	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					12
05	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					12
06	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					12
07	1085	N	1059	-0-		-26	-0-	1059	2			Y	-0-					12
08	918	N	918	-0-		-0-	-0-	918	2			Y	-0-					12
09	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					12
10	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					3
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					3
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	Y	5					8
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					8
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					8
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					8
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					8
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	611	2	50	9	Y	45					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					69

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	-0-	-56	-0-	181	2	11	9	Y	10					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					40
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	3	9	Y	3					43
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2					45
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					45
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					45
07	465	N	163	-0-	-302	-0-	163	2			Y	-0-					45
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					45
09	100	N	352	-0-	252	252	352	2			Y	-0-					45
10	T. A.		128	-0-	128	380	128	2			Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	380					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	380					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

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	2914	X	2503	-0-		-411	-0-	2429	2	74	9	Y	67					167
02	2492	X	2107	-0-		-385	-0-	2089	2	18	9	Y	16					183
03	2759	X	2365	-0-		-394	-0-	2346	2	19	9	Y	17					200
04	2257	X	2257	-0-		-0-	-0-	2247	2	10	9	Y	9					209
05	2569	N	2569	-0-		-0-	-0-	2557	2	12	9	Y	11					220
06	2509	N	2509	-0-		-0-	-0-	2505	2	4	9	Y	4	158	1			66
07	2578	N	2578	-0-		-0-	-0-	2575	2	3	9	Y	3					69
08	1640	X	1640	-0-		-0-	-0-	1631	2	9	9	Y	8					77
09	2026	X	2026	-0-		-0-	-0-	1990	2	36	9	Y	33					110
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	25					219

TOTAL GAS PROD: 20,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

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	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
03	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					28
04	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					28
05	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					28
06	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					28
07	1643	N	1553	-0-		-90	-0-	1553	2			Y	-0-					28
08	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					28
09	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					28
10	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

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	186	N	160	-0-		-26	-0-	160	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
03	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	2			Y	-0-					15
04	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	2			Y	-0-					15
05	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	2			Y	-0-					15
06	144	N	144	-0-		-0-	-0-	144	2			Y	-0-					15
07	155	N	95	-0-		-60	-0-	95	2			Y	-0-					15
08	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			Y	-0-					15
09	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	2			Y	-0-					15
10	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	2			Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3517	-0-	417	754	3498	2	19	9	Y	17					66
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	14					80
03	3100	N	3504	-0-	404	404	3491	2	13	9	Y	12					92
04	3868	X	3464	-0-	-404	-0-	3454	2	10	9	Y	9					101
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3454	2	6	9	Y	5					106
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3325	2	7	9	Y	6					112
07	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	3418	2	8	9	Y	7					119
08	3565	X	3265	-0-	-300	-0-	3263	2	2	9	Y	2					121
09	3349	X	3202	-0-	-147	-0-	3196	2	6	9	Y	5					126
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3316	2	6	9	Y	5	129	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 30,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1491	-0-	-958	-0-	1485	2	6	9	Y	5					45
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	12					57
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					57
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					57
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2718	2	6	9	Y	5					62
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2612	2	3	9	Y	3					65
07	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			Y	-0-					65
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					65
09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					65
10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2959	2	29	9	Y	26					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					135

TOTAL GAS PROD: 21,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1137	-0-	-3203	-0-	1107	2	30	9	Y	27					137
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	28					165
03	3689	X	1119	-0-	-2570	-0-	1101	2	18	9	Y	16					181
04	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	Y	17					198
05	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1178	2	4	9	Y	4					202
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1085	2	12	9	Y	11					213
07	1116	X	993	-0-	-123	-0-	965	2	28	9	Y	25					238
08	1116	X	925	-0-	-191	-0-	915	2	10	9	Y	9					247
09	1080	X	792	-0-	-288	-0-	779	2	13	9	Y	12					259
10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	Y	3					262
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					41

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1030	-0-	-86	-0-	1002	2	28	9	Y	25					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					84
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	956	2	19	9	Y	17					101
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	938	2	26	9	Y	24					125
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	921	2	7	9	Y	6					131
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1013	2	7	9	Y	6					137
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	Y	1					138
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	Y	8					146
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					146
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1905	2	84	9	Y	76					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					87
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					87
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2000	2	10	9	Y	9					96
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1423	2	6	9	Y	5					101
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					101
07	2077	N	1475	-0-	-602	-0-	1475	2			Y	-0-					101
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	Y	3					104
09	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					104
10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2403	2	13	9	Y	12					116
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	80	1			37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					39

TOTAL GAS PROD: 16,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 14,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 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	403	N	-0-	-0-	-403	-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	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	4					4

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

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					79
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	Y	7					86
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					86
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1380	2	24	9	Y	22					108
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					108
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					108
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					108
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					108
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					133

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					39
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					39
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					39
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	2	9	9	Y	8					47
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					47
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					47
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					47
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	Y	12					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	881	2	15	9	Y	14					69
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	Y	10					79
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	Y	1					80
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	Y	7					87
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					87
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	Y	3					90
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	Y	2					92
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-	80	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5577	2	18	9	Y	16					69
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4380	2	18	9	Y	16					85
03	4495	X	3979	-0-	-516	-0-	3979	2			Y	-0-					85
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					85
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					85
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4229	2	3	9	Y	3					88
07	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	3910	2			Y	-0-					88
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					88
09	4005	X	3750	-0-	-255	-0-	3750	2			Y	-0-					88
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					88
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 44,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1445	-0-	-105	-0-	1415	2	30	9	Y	27					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					167
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1471	2	39	9	Y	35					202
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	2	17	9	Y	15					217
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1458	2	13	9	Y	12					229
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	2	8	9	Y	7	174	1			62
07	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1469	2	15	9	Y	14					76
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1447	2	12	9	Y	11					87
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1330	2	10	9	Y	9					96
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					146

TOTAL GAS PROD: 13,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					42
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					42
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					42
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					42
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					42
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					42
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					42
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					42
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					42
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					42
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 11,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 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	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					36
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			N	-0-					36
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					36
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					36
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					36
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					36
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					36
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					36
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					36
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					36
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					36
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	307	1	530	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	297	1	573	2	N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	307	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	297	1	850	2	N	-0-					-0-
05	961	N	879	-0-	-82	-0-	307	1	572	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	297	1	813	2	N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	307	1	896	2	N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	307	1	906	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	297	1	773	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	307	1	902	2	N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	297	1	1111	2	N	-0-					-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	307	1	1037	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

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

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

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

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					78
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					78
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					78
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					78
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					78
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					78
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					78
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					78
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					78
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					78
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					78
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					78
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					78
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					78
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					78
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					78
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					78
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					78
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					78
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					78
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					78
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					78
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	3	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	15	1	387	3	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

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

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

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	167	-0-	-81	-0-	10	1	157	3	N	-0-					19
02	196	N	108	-0-	-88	-0-	14	1	94	3	N	-0-					19
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	N	-0-					19
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					19
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					19
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	10	1	105	3	N	-0-					19
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	12	1	83	3	N	-0-					19
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	15	1	82	3	N	-0-					19
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	15	1	72	3	N	-0-	19	7			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	15	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

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

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

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 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	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					6
02	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	2			N	-0-					6
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					6
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					6
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					6
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					6
07	961	N	713	-0-	-248	-0-	713	2			N	-0-					6
08	1054	N	599	-0-	-455	-0-	599	2			N	-0-					6
09	750	N	494	-0-	-256	-0-	494	2			N	-0-					6
10	713	N	374	-0-	-339	-0-	374	2			N	-0-					6
11	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-					6
12	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					181
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					181
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					181
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					181
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					181
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					181
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					181
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					181
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					181
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					181
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					181
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	257	-0-	257	257	257	2			N	-0-					-0-
09	824	N	567	-0-	-257	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	475	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

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

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

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					42
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					42
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					42
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					42
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					42
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					42
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					42
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					42
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					42
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					42
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					42
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

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

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

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

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

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

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					59
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					59
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					59
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					59
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					59
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					59
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					59
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					59
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					59
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	59	1			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2462	3	24	9	N	22					96
02	2268	N	2159	-0-	-109	-0-	2144	3	15	9	N	14					110
03	2542	N	2060	-0-	-482	-0-	2050	3	10	9	N	9					119
04	2400	N	1374	-0-	-1026	-0-	1367	3	7	9	N	6					125
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2515	3	14	9	N	13					138
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2362	3	7	9	N	6					144
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2848	3	8	9	N	7					151
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2850	3	22	9	N	20					171
09	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2767	3	36	9	N	33	178	1			26
10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2944	3	12	9	N	11					37
11	3000	N	3076	-0-	76	76	3061	3	15	9	N	14					51
*12	3100	N	3131	-0-	31	107	3131	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 30,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7158	-0-	-313	-0-	7139	3	19	9	N	17					103
02	6748	X	6441	-0-	-307	-0-	6423	3	18	9	N	16					119
03	7471	X	6360	-0-	-1111	-0-	6345	3	15	9	N	14					133
04	7230	X	5574	-0-	-1656	-0-	5561	3	13	9	N	12					145
05	7471	X	6445	-0-	-1026	-0-	6430	3	15	9	N	14					159
06	6930	X	5429	-0-	-1501	-0-	5416	3	13	9	N	12					171
07	7130	X	5690	-0-	-1440	-0-	5690	3			N	-0-					171
08	6448	X	4487	-0-	-1961	-0-	4487	3			N	-0-					171
09	6240	X	5362	-0-	-878	-0-	5355	3	7	9	N	6					177
10	6448	X	6406	-0-	-42	-0-	6384	3	22	9	N	20					197
11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5807	3	4	9	N	4					201
12	5704	X	5076	-0-	-628	-0-	5068	3	8	9	N	7	181	1			27

TOTAL GAS PROD: 70,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	992	3	22	9	N	20					93
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	3	1	9	N	1					94
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8					102
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1545	3	7	9	N	6					108
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1588	3	3	9	N	3					111
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					111
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1424	3	7	9	N	6					117
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1130	3	42	9	N	38	113	1			42
09	1020	N	227	-0-	-793	-0-	227	3			N	-0-					42
10	1054	N	680	-0-	-374	-0-	673	3	7	9	N	6					48
11	1020	N	659	-0-	-361	-0-	659	3			N	-0-					48
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 12,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	957	3	37	9	N	34					56
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	810	3	33	9	N	30					86
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	786	3	22	9	N	20	76	1			30
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	818	3	22	9	N	20					50
05	899	N	764	-0-	-135	-0-	753	3	11	9	N	10					60
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	701	3	14	9	N	13					73
07	868	N	733	-0-	-135	-0-	725	3	8	9	N	7					80
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	718	3	8	9	N	7					87
09	720	N	609	-0-	-111	-0-	600	3	9	9	N	8					95
10	744	N	385	-0-	-359	-0-	385	3			N	-0-					95
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					95
12	620	N	133	-0-	-487	-0-	133	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 7,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	240	3			N	-0-					141
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					141
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					141
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					141
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					141
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					141
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					141
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					141
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					141
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					141
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					141
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	995	-0-	-152	-0-	980	3	15	9	N	14					45
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	811	3			N	-0-					45
03	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	3			N	-0-					45
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-					45
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					45
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			N	-0-					45
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					45
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					45
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					45
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					45
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					45
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 11,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					96
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-					96
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					96
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					96
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					96
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					96
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					96
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					96
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					96
10	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					96
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					96
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					28
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					28
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	3	1	9	N	1					29
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					29
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					29
06	870	N	467	-0-	-403	-0-	467	3			N	-0-					29
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					29
08	775	N	304	-0-	-471	-0-	304	3			N	-0-					29
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					29
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					29
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					29
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					22
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	565	3			N	-0-					22
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					22
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					22
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					22
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					22
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					22
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					22
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					22
10	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	3			N	-0-					22
11	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	3			N	-0-					22
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

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

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

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					10
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					10
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					10
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					10
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					10
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					10
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					10
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					10
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					10
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					10
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					10
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					167
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	550	3			N	-0-					167
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					167
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	3			N	-0-					167
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					167
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-					167
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					167
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					167
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					167
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					167
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					167
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-	73	1			94

TOTAL GAS PROD: 7,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

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

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

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 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	1023	N	893	-0-	-130	-0-	790	3	103	9	N	94	175	1			111
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	736	3	83	9	N	75	173	1			13
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	833	3	117	9	N	106					119
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	799	3	109	9	N	99					218
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	833	3	140	9	N	127	176	1			169
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	801	3	109	9	N	99	164	1	2	8	102
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	837	3	92	9	N	84					186
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	810	3	119	9	N	108	172	1			122
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	811	3	117	9	N	106					228
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	807	3	117	9	N	106	171	1			163
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	788	3	101	9	N	92	170	1			85
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	810	3	91	9	N	83					168

TOTAL GAS PROD: 10,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 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	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1022	3	1	9	N	1					80
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					80
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					80
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					80
05	1116	N	815	-0-	-301	-0-	815	3			N	-0-					80
06	1020	N	883	-0-	-137	-0-	883	3			N	-0-					80
07	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1049	3			N	-0-					80
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	3	6	9	N	5					85
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1121	3	6	9	N	5					90
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	9	N	1					91
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1016	3	3	9	N	3					94
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	931	3	3	9	N	3					97

TOTAL GAS PROD: 12,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 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	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

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

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

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

	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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					19
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					19
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					19
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					19
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					19
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					19
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					19
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					19
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					19
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					19
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					19
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

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

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

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

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

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

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	537	3	10	9	Y	9					54
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	Y	11					65
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	Y	8					73
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	547	3	15	9	Y	14					87
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	566	3	12	9	Y	11					98
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	560	3	2	9	Y	2					100
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	600	3	4	9	Y	4					104
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	3	8	9	Y	7	64	1			47
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	581	3	9	9	Y	8					55
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	532	3	7	9	Y	6					61
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	Y	6					67
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	574	3	10	9	Y	9					76

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

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

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

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

01	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

01	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

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

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

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

	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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					31
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					31
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					31
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					31
05	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					31
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					31
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					31
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					31
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					31
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					31
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					31
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

	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	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					150
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					150
03	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					150
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					150
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					150
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					150
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					150
08	1426	N	977	-0-	-449	-0-	977	3			N	-0-					150
09	1380	N	810	-0-	-570	-0-	810	3			N	-0-					150
10	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			N	-0-					150
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					150
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 16,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

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

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

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					77
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					77
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					77
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					77
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					77
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					77
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					77
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					77
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					77
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					77
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					77
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					151
02	1400	N	1299	-0-	-101	-0-	1299	3			N	-0-					151
03	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-					151
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					151
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1520	3	47	9	N	43	174	1			20
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	3	1	9	N	1					21
07	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			N	-0-					21
08	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			N	-0-					21
09	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	1361	3			N	-0-					21
10	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1280	3			N	-0-					21
11	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1207	3			N	-0-					21
12	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 16,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	3	9	9	N	8					32
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	3	7	9	N	6					38
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	967	3	17	9	N	15					53
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	3	11	9	N	10					63
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	3	3	9	N	3					66
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					66
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					66
08	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					66
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					66
10	1054	N	860	-0-	-194	-0-	860	3			N	-0-					66
11	960	N	865	-0-	-95	-0-	861	3	4	9	N	4					70
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	857	3	11	9	N	10					80

TOTAL GAS PROD: 12,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	563	-0-	-150	-0-	556	3	7	9	N	6					22
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	584	3			N	-0-					22
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	675	3	7	9	N	6					28
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					28
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					28
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					28
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					28
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					28
09	660	N	473	-0-	-187	-0-	473	3			N	-0-					28
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					28
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	614	3	9	9	N	8					36
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

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

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

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

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

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

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					26
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					26
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					26
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					26
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					26
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					26
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					26
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					26
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					168
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					168
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					168
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					168
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					168
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					168
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-					168
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					168
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					168
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					168
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					168
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					14
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					14
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					14
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					14
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					14
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					14
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					14
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					14
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					14
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					14
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					14
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					84
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	3			N	-0-					84
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					84
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	3			N	-0-					84
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	733	3	6	9	N	5					89
06	780	N	651	-0-	-129	-0-	640	3	11	9	N	10					99
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7					106
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	640	3	9	9	N	8					114
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	N	2					116
10	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					116
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					116
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	631	3	14	9	N	13	116	1			13

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-					141
02	1120	N	993	-0-	-127	-0-	993	3			N	-0-					141
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					141
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					141
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					141
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3			N	-0-					141
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					141
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					141
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					141
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					141
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					141
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 14,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

01	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					40
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					40
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					40
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					40
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					40
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					40
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					40
08	1023	N	152	-0-	-871	-0-	152	3			N	-0-					40
09	990	N	466	-0-	-524	-0-	466	3			N	-0-					40
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					40
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					40
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

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

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

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-					101
02	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	3			N	-0-					101
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-					101
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					101
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					101
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	3			N	-0-					101
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					101
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					101
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					101
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					101
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					101
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1090	-0-	-57	-0-	1089	3	1	9	N	1					55
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	947	3	2	9	N	2					57
03	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					57
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			N	-0-					57
05	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	3			N	-0-					57
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					57
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					57
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					57
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					57
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					57
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					57
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 12,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

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

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

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	3	6	9	N	5					12
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	392	3	8	9	N	7					19
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	510	3	12	9	N	11					30
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					30
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					30
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	389	3	18	9	N	16					46
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	N	3					49
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					49
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					49
10	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	3			N	-0-					49
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					49
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					177
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					177
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					177
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					177
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					177
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					177
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-	163	1			14
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					14
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					14
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					14
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					14
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 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	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					5
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					5
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					5
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					5
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					5
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					5
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					5
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					5
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					5
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					5
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					5
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	914	3	25	9	N	23					66
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	729	3	15	9	N	14					80
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					80
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	849	3	37	9	N	34					114
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	826	3	10	9	N	9					123
06	810	N	682	-0-	-128	-0-	680	3	2	9	N	2	2	8			123
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					123
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					123
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					123
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					123
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					123
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 10,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	555	3			N	-0-					90
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					90
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					90
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					90
05	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-					90
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					90
07	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	3			N	-0-					90
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					90
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					90
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					90
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	N	1	1	8			90
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	603	3	31	9	N	28					116
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	540	3	2	9	N	2					118
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	3	9	9	N	8	109	1			17
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	544	3	7	9	N	6					23
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	417	3	11	9	N	10					33
06	600	N	325	-0-	-275	-0-	315	3	10	9	N	9					42
07	558	N	286	-0-	-272	-0-	286	3			N	-0-					42
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					42
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					42
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					42
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	3	2	9	N	2					44
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	555	3			N	-0-					107
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					107
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					107
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					107
05	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	3			N	-0-					107
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					107
07	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	3			N	-0-					107
08	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					107
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					107
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					107
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					107
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 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	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					197
02	588	N	507	-0-	-81	-0-	507	3			N	-0-					197
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					197
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					197
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					197
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					197
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					197
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					197
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					197
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					197
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					197
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	666	3	24	9	N	22	188	1			31

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1143	-0-	-97	-0-	1143	3			N	-0-					67
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	1023	3			N	-0-					67
03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	3			N	-0-					67
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	3			N	-0-					67
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1089	3	22	9	N	20					87
06	1050	N	823	-0-	-227	-0-	821	3	2	9	N	2	2	8			87
07	1116	N	771	-0-	-345	-0-	771	3			N	-0-					87
08	1116	N	835	-0-	-281	-0-	835	3			N	-0-					87
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					87
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					87
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					87
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1063	3	17	9	N	15					102

TOTAL GAS PROD: 11,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					35
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					35
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					35
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					35
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					35
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					35
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					35
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					35
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					35
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					35
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					35
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	884	-0-	-139	-0-	884	3			N	-0-					29
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					29
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					29
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					29
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					29
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1263	3	6	9	N	5	5	8			29
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					29
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					29
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					29
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3			N	-0-					29
11	1530	N	1043	-0-	-487	-0-	1042	3	1	9	N	1	1	8			29
12	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	1213	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 15,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 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	992	N	542	-0-	-450	-0-	542	3			N	-0-					50
02	644	N	18	-0-	-626	-0-	18	3			N	-0-					50
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1188	3	15	9	N	14					64
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	3	3	9	N	3					67
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	842	3	13	9	N	12					79
06	960	N	705	-0-	-255	-0-	705	3			N	-0-					79
07	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					79
08	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					79
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					79
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					79
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					79
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 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	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					186
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2141	3	13	9	N	12					198
03	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	3			N	-0-					198
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					198
05	2387	N	1982	-0-	-405	-0-	1982	3			N	-0-					198
06	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	2096	3	7	9	N	6	181	1	1	8	22
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2177	3	19	9	N	17					39
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					39
09	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	3			N	-0-					39
10	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	2020	3			N	-0-					39
11	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	2036	3			N	-0-					39
12	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 24,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	908	2	194	9	N	176	176	1			-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	554	3	122	9	N	111					111
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	3	2	9	N	2					113
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	N	1					114
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	751	3	63	9	N	57	133	1			38
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	629	3	15	9	N	14					52
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					52
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	535	3	23	9	N	21					73
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	775	3	32	9	N	29					102

TOTAL GAS PROD: 8,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	25	X	25	-0-	-0-	-0-	13	3	12	9	N	11					11
11	T. A.		834	-0-	834	834	808	3	26	9	N	24					35
12	14B2 EXT		757	-0-	757	1591	755	3	2	9	N	2					37

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	3	Y	-0-					106
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	41	1	180	3	Y	-0-					106
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	18	1	82	3	Y	-0-					106
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	56	1	210	3	Y	-0-					106
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	277	1	809	3	Y	7					113
							8	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	216	1	721	3	Y	5					118
							6	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	200	1	752	3	Y	4					122
							4	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	200	1	863	3	Y	1					123
							1	9									
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	217	1	892	3	Y	-0-	118	1			5
10	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	211	1	899	3	Y	5					10
							6	9									
*11	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2177	208	1	853	3	Y	-0-					10
*12	DLQ G-10		968	-0-	968	3145	139	1	829	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

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

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

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	1	663	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	81	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	106	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	93	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	116	1	718	3	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	112	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	102	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	93	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		722	-0-	722	722	71	1	651	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		717	-0-	717	1439	92	1	625	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		760	-0-	760	2199	95	1	665	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	50	1	266	3	Y	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	57	1	255	3	Y	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	59	1	262	3	Y	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	73	1	275	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	79	1	230	3	Y	-0-			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	71	1	237	3	Y	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	74	1	279	3	Y	-0-			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	62	1	267	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	46	1	188	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		385	-0-	385	385	73	1	312	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		303	-0-	303	688	59	1	244	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		318	-0-	318	1006	46	1	272	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	23	1	122	3	Y	-0-			20
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	25	1	113	3	Y	-0-			20
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	44	1	194	3	Y	-0-			20
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	130	3	Y	-0-			20
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	34	1	99	3	Y	-0-			20
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	13	1	45	3	Y	-0-			20
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	30	1	111	3	Y	-0-			20
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	3	Y	-0-			20
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	Y	-0-			20
10	DLQ G-10		122	-0-	122	122	23	1	99	3	Y	-0-			20
11	DLQ G-10		159	-0-	159	281	31	1	128	3	Y	-0-			20
12	DLQ G-10		138	-0-	138	419	20	1	118	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	407	-0-	-337	-0-	65	1	342	3	Y	-0-			10
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	152	1	677	3	Y	2			12
							2	9							
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	129	1	566	3	Y	-0-			12
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	147	1	554	3	Y	2			14
							2	9							
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	205	1	600	3	Y	6			20
							7	9							
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	145	1	484	3	Y	-0-			20
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	165	1	621	3	Y	-0-			20
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	164	1	706	3	Y	8			28
							9	9							
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	159	1	651	3	Y	2			30
							2	9							
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	141	1	602	3	Y	2			32
							2	9							
11	720	N	523	-0-	-197	-0-	103	1	420	3	Y	-0-			32
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	103	1	613	3	Y	5			37
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 8,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	263	3	Y	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	Y	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	Y	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	64	1	240	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	76	1	222	3	Y	-0-			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	60	1	202	3	Y	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	67	1	250	3	Y	-0-			-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	61	1	262	3	Y	-0-			-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	57	1	233	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	50	1	210	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	44	1	181	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	197	-0-	-113	-0-	28	1	169	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	193	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	36	1	159	3	Y	-0-			-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	190	3	Y	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	62	1	179	3	Y	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	56	1	187	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	45	1	167	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	43	1	186	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	43	1	177	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		240	-0-	240	240	46	1	194	3	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		244	-0-	244	484	64	1	180	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		214	-0-	214	698	31	1	183	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	-0-			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	Y	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	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: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	64	1	339	3	Y	10					131
							11	9									
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	50	1	225	3	Y	-0-					131
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	65	1	285	3	Y	1	112	1			20
							1	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	83	1	315	3	Y	3					23
							3	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	99	1	291	3	Y	5					28
							6	9									
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	97	1	324	3	Y	9					37
							10	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	90	1	337	3	Y	12					49
							13	9									
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	69	1	298	3	Y	6					55
							7	9									
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	74	1	303	3	Y	5					60
							6	9									
10	DLQ	G-10	419	-0-	419	419	80	1	339	3	Y	-0-					60
11	DLQ	G-10	402	-0-	402	821	76	1	313	3	Y	12					72
							13	9									
12	DLQ	G-10	394	-0-	394	1215	56	1	332	3	Y	5					77
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 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	2728	N	2600	-0-	-128	-0-	501	1	2091	3	Y	7					71
							8	9									
02	2492	N	2464	-0-	-28	-0-	694	1	1760	3	Y	9					80
							10	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	662	1	2005	3	Y	12					92
							13	9									
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	772	1	2030	3	Y	7	75	1			24
							8	9									
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	653	1	2086	3	Y	7					31
							8	9									
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	798	1	1978	3	Y	14					45
							15	9									
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	800	1	2036	3	Y	12					57
							13	9									
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	684	1	2064	3	Y	6					63
							7	9									
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	629	1	1989	3	Y	7					70
							8	9									
10	DLQ	G-10	2652	-0-	2652	2652	536	1	2105	3	Y	10					80
							11	9									
11	DLQ	G-10	2528	-0-	2528	5180	418	1	2097	3	Y	12	63	1	1	8	28
							13	9									
12	DLQ	G-10	2571	-0-	2571	7751	650	1	1911	3	Y	9					37
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 32,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	Y	-0-					22
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	-0-					22
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					22
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	28	1	104	3	Y	-0-					22
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	3	Y	-0-					22
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	33	1	110	3	Y	-0-					22
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	3	Y	-0-					22
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	3	Y	-0-					22
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	Y	-0-					22
10	DLQ G-10		136	-0-	136	136	26	1	110	3	Y	-0-					22
11	DLQ G-10		150	-0-	150	286	29	1	121	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		157	-0-	157	443	23	1	134	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	90	1	476	3	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	72	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	88	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	101	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	139	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	209	-0-	-241	-0-	48	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	72	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	75	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	65	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	80	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	75	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	41	1	241	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

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

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	49	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	59	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	61	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	73	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	83	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	88	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	76	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	63	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	337	-0-	337	337	64	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	348	-0-	348	685	68	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	362	-0-	362	1047	52	1	310	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	45	-0-	45	103	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	41	-0-	41	144	6	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	325	1	1720	3	Y	-0-					88
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	343	1	1527	3	Y	-0-					88
03	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	341	1	1505	3	Y	-0-					88
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	426	1	1607	3	Y	-0-					88
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	537	1	1571	3	Y	-0-					88
06	1800	N	1574	-0-	-226	-0-	363	1	1211	3	Y	-0-					88
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	487	1	1827	3	Y	-0-					88
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	410	1	1764	3	Y	-0-					88
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	422	1	1734	3	Y	2					90
							2	9									
10	DLQ G-10		2230	-0-	2230	2230	425	1	1805	3	Y	-0-					90
11	DLQ G-10		1915	-0-	1915	4145	376	1	1539	3	Y	-0-	79	1			11
12	DLQ G-10		1968	-0-	1968	6113	283	1	1682	3	Y	3					14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	61	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	66	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	73	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	79	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	91	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	64	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	84	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	68	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	70	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		351	-0-	351	351	67	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		348	-0-	348	699	68	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		386	-0-	386	1085	56	1	330	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4	-0-	4	5	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	109	1	577	3	Y	-0-					5
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	113	1	503	3	Y	-0-					5
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	133	1	586	3	Y	-0-					5
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	150	1	565	3	Y	-0-					5
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	199	1	580	3	Y	-0-					5
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	154	1	515	3	Y	-0-					5
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	166	1	624	3	Y	-0-					5
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	150	1	644	3	Y	-0-					5
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	158	1	651	3	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		783	-0-	783	783	149	1	634	3	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		766	-0-	766	1549	150	1	616	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		747	-0-	747	2296	108	1	639	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	130	1	684	3	Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	136	1	607	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	153	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	169	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	220	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	164	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	196	1	735	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	161	1	694	3	Y	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	167	1	687	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	164	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	165	1	674	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	117	1	696	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1357	-0-	-131	-0-	216	1	1141	3	Y	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	231	1	1031	3	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	261	1	1151	3	Y	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	293	1	1108	3	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	361	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1091	-0-	-289	-0-	252	1	839	3	Y	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	327	1	1228	3	Y	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	280	1	1205	3	Y	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	280	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	277	1	1177	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	251	1	1026	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	180	1	1070	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	225	1	1190	3	Y	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	244	1	1088	3	Y	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	284	1	1253	3	Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	314	1	1184	3	Y	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	352	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	316	1	1053	3	Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	344	1	1290	3	Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	271	1	1169	3	Y	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	329	1	1350	3	Y	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	358	1	1522	3	Y	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	246	1	1005	3	Y	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	141	1	840	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	47	1	249	3	Y	2					44
							2	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	47	1	207	3	Y	2					46
							2	9									
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	42	1	185	3	Y	2					48
							2	9									
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	54	1	202	3	Y	2					50
							2	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	73	1	212	3	Y	1					51
							1	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	66	1	222	3	Y	-0-					51
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	51	1	189	3	Y	1					52
							1	9									
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	45	1	194	3	Y	3					55
							3	9									
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	55	1	228	3	Y	1					56
							1	9									
10	DLQ G-10		245	-0-	245	245	46	1	198	3	Y	1					57
							1	9									
11	DLQ G-10		275	-0-	275	520	54	1	219	3	Y	2					59
							2	9									
12	DLQ G-10		263	-0-	263	783	38	1	224	3	Y	1					60
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	227	1	1722	3	Y	15					15
							17	9									
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	183	1	1472	3	Y	43	58	1			-0-
							47	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	172	1	1526	3	Y	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	265	1	1599	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	197	1	1330	3	Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	243	1	1501	3	Y	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	235	1	1467	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	249	1	1557	3	Y	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	256	1	1602	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	206	1	1878	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
11	DLQ G-10		2008	-0-	2008	4125	259	1	1749	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1880	-0-	1880	6005	231	1	1616	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 21,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	209	1	1103	3	Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	220	1	979	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	238	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	267	1	1010	3	Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	360	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	301	1	1006	3	Y	32	6	1			26
							35	9									
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	250	1	937	3	Y	-0-					26
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	260	1	1118	3	Y	-0-	26	1			-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	289	1	1187	3	Y	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	268	1	1141	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	273	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	187	1	1113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 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	589	N	534	-0-	-55	-0-	85	1	449	3	Y	-0-					18
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	96	1	426	3	Y	-0-					18
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	104	1	457	3	Y	-0-					18
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	112	1	425	3	Y	-0-					18
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	172	1	501	3	Y	-0-					18
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	158	1	529	3	Y	2					20
							2	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	151	1	565	3	Y	-0-					20
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	127	1	547	3	Y	-0-					20
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	128	1	525	3	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		695	-0-	695	695	132	1	563	3	Y	-0-					20
11	DLQ G-10		685	-0-	685	1380	135	1	550	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		632	-0-	632	2012	91	1	541	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-6	-0-	126	1	426	3	Y	-0-					72
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	87	1	417	3	Y	-0-					72
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	71	1	420	3	Y	-0-					72
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	114	1	418	3	Y	-0-					72
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	161	1	390	3	Y	-0-					72
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	113	1	404	3	Y	-0-					72
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	145	1	420	3	Y	-0-					72
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	125	1	464	3	Y	-0-					72
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	95	1	445	3	Y	-0-					72
10	DLQ G-10		567	-0-	567	567	149	1	418	3	Y	-0-					72
11	DLQ G-10		545	-0-	545	1112	136	1	409	3	Y	-0-					72
12	DLQ G-10		522	-0-	522	1634	76	1	446	3	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 6,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	119	1	632	3	Y	-0-					9
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	123	1	550	3	Y	-0-					9
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	144	1	636	3	Y	-0-					9
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	151	1	569	3	Y	-0-					9
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	205	1	601	3	Y	-0-					9
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	183	1	611	3	Y	-0-					9
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	168	1	630	3	Y	-0-					9
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	162	1	699	3	Y	-0-					9
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	148	1	608	3	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		735	-0-	735	735	140	1	595	3	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		765	-0-	765	1500	150	1	615	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		774	-0-	774	2274	111	1	663	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					80
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	T. A.		1443	-0-	1443	1443	302	1	1141	3	Y	-0-					80
05	T. A.		1277	-0-	1277	2720	326	1	951	3	Y	-0-					80
06	T. A.		1342	-0-	1342	4062	309	1	1033	3	Y	-0-					80
07	T. A.		1231	-0-	1231	5293	259	1	972	3	Y	-0-					80
08	6559	X	1266	-0-	-5293	-0-	239	1	1027	3	Y	-0-					80
09	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	221	1	909	3	Y	-0-					80
10	1178	N	690	-0-	-488	-0-	131	1	559	3	Y	-0-					80
11	1140	N	500	-0-	-640	-0-	98	1	402	3	Y	-0-					80
12	1178	N	820	-0-	-358	-0-	118	1	702	3	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	156	1	823	3	Y	-0-					19
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	156	1	694	3	Y	-0-					19
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	181	1	800	3	Y	2					21
							2	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	203	1	766	3	Y	6					27
							7	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	242	1	708	3	Y	8					35
							9	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	234	1	780	3	Y	5					40
							6	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	215	1	808	3	Y	5					45
							6	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	195	1	840	3	Y	4					49
							4	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	202	1	831	3	Y	7					56
							8	9									
10	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	206	1	877	3	Y	1					57
							1	9									
11	DLQ G-10		1019	-0-	1019	2103	200	1	816	3	Y	3					60
							3	9									
12	DLQ G-10		1005	-0-	1005	3108	145	1	860	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	575	-0-	-45	-0-	91	1	484	3	N	-0-					93
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	118	1	523	3	N	4					97
							4	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	124	1	548	3	N	5					102
							6	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	153	1	578	3	N	6					108
							7	9									
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	156	1	454	3	N	8					116
							9	9									
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	119	1	395	3	N	13					129
							14	9									
07	775	N	553	-0-	-222	-0-	116	1	435	3	N	2	81	1			50
							2	9									
08	620	N	535	-0-	-85	-0-	99	1	424	3	N	11					61
							12	9									
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	92	1	379	3	N	5					66
							6	9									
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	85	1	363	3	N	13					79
							14	9									
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	84	1	345	3	N	-0-					79
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	57	1	339	3	N	6					85
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					200
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					200
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					200
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					200
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					200
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					200
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					200
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					200
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					200
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					200
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					200
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	48	1			152

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	682	2	15	9	N	14					175
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	N	7					182
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	553	2	6	9	N	5	166	1			21
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	N	11					32
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	589	2	6	9	N	5					37
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-					37
07	682	N	445	-0-	-237	-0-	430	2	15	9	N	14					51
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	754	2	18	9	N	16					67
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	665	2	18	9	N	16					83
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	692	2	10	9	N	9					92
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	650	2	15	9	N	14					106
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	664	2	11	9	N	10					116

TOTAL GAS PROD: 7,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			17
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 915407
SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

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

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

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 915407
BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					206
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	581	3	113	9	N	103	166	1			143
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	159	3	26	9	N	24					167
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					167
05	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	3			N	-0-					167
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					167
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					167
*08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					167
*09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					167
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	624	3	182	9	N	165					332
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	287	3	119	9	N	108	340	1	3	8	97
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	244	3	54	9	N	49					146

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

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

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

RICHARDS RANCH WELL #: C 9 RRCID -> 286937 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4982 - 5308

02	448	X	52	-0-	-396	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	69	-0-	-427	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	93	-0-	-403	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					17
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					17
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					17
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					17
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					17
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					17
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					17
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					17
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					17
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					17
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					17
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 925543
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 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-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	158	3			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					164
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					164
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					164
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					164
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					164
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					164
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					164
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					164
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					164
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					164
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					164
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 9,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

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

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	3	11	9	N	10					36
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	N	8					44
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	359	3	13	9	N	12					56
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338	3	7	9	N	6					62
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	401	3	11	9	N	10					72
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	341	3	11	9	N	10					82
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	286	3	6	9	N	5					87
08	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					87
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					87
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					87
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					87
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	473	3			N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					28
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					28
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					28
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					28
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	N	5					33
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					33
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					33
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					33
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					33
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					33
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					2
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					2
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					2
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					2
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					2
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					2
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					2
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					2
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					2
*11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					2
*12	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		348	-0-	348	348	348	3			N	-0-					8
02	619	N	271	-0-	-348	-0-	271	3			N	-0-					8
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					8
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					8
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					8
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	360	3	11	9	N	10					18
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	N	3					21
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					21
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					21
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					21
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					21
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

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	DELQ PR	100	-0-	100	100	100	100	3			N	-0-					-0-
09	1556	X	1456	-0-	-100	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
*11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	6267	-0-	3167	3167	6267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					47
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					47
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					47
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					47
05	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					47
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			N	-0-					47
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					47
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					47
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					47
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					47
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					47
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	586	-0-	-251	-0-	575	2	11	9	N	10					116
02	728	N	557	-0-	-171	-0-	546	2	11	9	N	10					126
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	10					136
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	N	6					142
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	757	2	8	9	N	7					149
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	N	5					154
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	2	7	9	N	6					160
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	N	6					166
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	813	2	7	9	N	6					172
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	861	2	9	9	N	8					180
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	699	2	13	9	N	12					192
12	837	N	649	-0-	-188	-0-	630	2	19	9	N	17	177	1			32

TOTAL GAS PROD: 8,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					5
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					5
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					5
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					5
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					5
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					5
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					5
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					5
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					5
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					5
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					5
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					30
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	N	5					35
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3					38
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	N	2					40
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					41
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					42
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	N	4					46
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2					48
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					50
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2					52
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	N	2					54
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2					56

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	171	2	N	1					23
							1	9									
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	N	-0-					23
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	1					24
							1	9									
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	10	1	77	2	N	1					25
							1	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					26
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					55
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	216	1	541	2	N	-0-					55
03	1240	N	619	-0-	-621	-0-	97	1	522	2	N	-0-					55
04	1200	N	588	-0-	-612	-0-	141	1	447	2	N	-0-					55
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	104	1	559	2	N	-0-					55
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					55
07	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					55
08	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			N	-0-					55
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	91	1	388	2	N	-0-					55
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	60	1	309	2	N	-0-					55
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	179	1	246	2	N	-0-					55
12	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	1			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 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	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	305	1	767	2	N	-0-					16
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	201	1	1089	2	N	-0-					16
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	322	1	1025	2	N	-0-					16
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	232	1	1241	2	N	-0-					16
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	227	1	957	2	N	-0-					16
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					16
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					16
09	1080	N	874	-0-	-206	-0-	167	1	707	2	N	-0-					16
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	194	1	997	2	N	-0-					16
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	440	1	604	2	N	-0-					16
12	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	700	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	402	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	140	1	759	2	N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	332	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	899	N	630	-0-	-269	-0-	99	1	531	2	N	-0-					-0-
06	870	N	494	-0-	-376	-0-	95	1	399	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	88	-0-	-1338	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	151	-0-	-329	-0-	29	1	122	2	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	66	1	341	2	N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	238	1	327	2	N	-0-					-0-
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	102	1	255	2	N	-0-					-0-
03	620	N	304	-0-	-316	-0-	47	1	257	2	N	-0-					-0-
04	600	N	227	-0-	-373	-0-	54	1	173	2	N	-0-					-0-
05	403	N	129	-0-	-274	-0-	20	1	109	2	N	-0-					-0-
06	300	N	53	-0-	-247	-0-	10	1	43	2	N	-0-					-0-
07	248	N	26	-0-	-222	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	42	1	181	2	N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	137	1	702	2	N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	441	1	605	2	N	-0-					-0-
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

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

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

01	1922	N	580	-0-	-1342	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	65	-0-	-1525	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	669						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	669						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	669						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	669						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	669						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	669						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	669						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	669						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	669						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	669						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	669						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	669						N	NO RPT					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					68
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					68
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					68
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					68
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					68
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					68
*07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			N	-0-					68
*08	1488	N	708	-0-	-780	-0-	708	2			N	-0-					68
*09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			N	-0-					68
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					68
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					68
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 15,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					11
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	2			N	-0-					11
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					11
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					11
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					11
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					11
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					11
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					11
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					11
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					11
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					11
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

01	930	N	910	-0-	-20	-0-	899	2	11	9	N	10					42
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	N	5					47
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	N	4					51
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3					54
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1986	2	2	9	N	2					56
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	2	11	9	N	10					66
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9	N	1					67
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					67
09	1080	N	919	-0-	-161	-0-	919	2			N	-0-					67
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					67
11	1080	N	760	-0-	-320	-0-	756	2	4	9	N	4					71
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

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	1054	N	916	-0-	-138	-0-	905	2	11	9	N	10					97
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	883	2	13	9	N	12					109
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					109
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1258	2	10	9	N	9					118
05	992	N	893	-0-	-99	-0-	890	2	3	9	N	3	113	1			8
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					8
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					8
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	N	1					9
09	3000	N	3769	-0-	769	769	3760	2	9	9	N	8					17
10	3100	N	3756	-0-	656	1425	3752	2	4	9	N	4					21
11	3000	N	3539	-0-	539	1964	3521	2	18	9	N	16					37
*12	5351	X	3387	-0-	-1964	-0-	3373	2	14	9	N	13					50

TOTAL GAS PROD: 25,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	362	1	287	2	N	14					43
							15	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	327	1	436	2	N	10					53
							11	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	344	1	906	2	N	19					72
							21	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	311	1	923	2	N	-0-					72
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	353	1	963	2	N	-0-					72
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	316	1	573	2	N	3					75
							3	9									
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	115	1	771	2	N	-0-					75
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	270	1	743	2	N	2					77
							2	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	337	1	800	2	N	97	164	1			10
							107	9									
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	358	1	715	2	N	21					31
							23	9									
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	351	1	576	2	N	11					42
							12	9									
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	12	1	830	2	N	33					75
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 12,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2018 - P/A 04/16/18

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					29
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					29
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					29
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					29
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					29
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					29
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					29
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					29
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					29
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					29
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					29
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

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

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

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					13
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					13
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					13
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					13
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					13
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					13
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					13
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					13
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					13
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					13
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					13
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XYZ OIL, INC. 946038
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					48
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					48
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					48
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					48
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					48
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					48
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					48
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					48
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					48
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					48
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					48
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	401	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					133
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					133
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					133
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					133
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					133
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					133
07	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					133
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					133
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					133
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					133
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					133
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-					170
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	N	-0-					170
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					170
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	18	1	306	2	N	-0-					170
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-					170
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	-0-					170
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	14	1	311	2	N	-0-					170
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	2	N	-0-					170
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	14	1	300	2	N	-0-					170
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	N	-0-					170
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-					170
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51

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

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 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	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					16
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					16
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					16
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					16
05	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					16
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					16
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					16
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					16
09	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	2			N	-0-					16
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					16
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					16
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

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

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

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					79
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	431	2			Y	-0-					79
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					79
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					79
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					79
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					79
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					79
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					79
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					79
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					79
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			Y	-0-					79
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 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-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

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

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

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

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

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 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	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-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		934	-0-	934	934	934	2			Y	-0-					50
02	DLQ G-10		817	-0-	817	1751	817	2			Y	-0-					50
03	1800	N	894	-0-	-906	845	894	2			Y	-0-					50
04	1724	N	879	-0-	-845	-0-	879	2			Y	-0-					50
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					50
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					50
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					50
08	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					50
09	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					50
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9	9	Y	8					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 9,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

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

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 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	310 #	118	-0-	-192	-0-	118	2		Y	-0-			4
02	280 #	75	-0-	-205	-0-	75	2		Y	-0-			4
03	310 #	108	-0-	-202	-0-	108	2		Y	-0-			4
04	300 #	104	-0-	-196	-0-	104	2		Y	-0-			4
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-			4
06	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2		Y	-0-			4
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			4
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			4
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		Y	-0-			4
10	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-			4
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			4
*12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	918	-0-	-136	-0-	81 1 46 9		791	2	N	42					173
02	868	#	817	-0-	-51	-0-	73 1 11 9		733	2	N	10					183
03	932	R	932	-0-	-0-	-0-	81 1 34 9		817	2	N	31					214
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	78 1 29 9		805	2	N	26	176	1			64
05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	81 1 20 9		842	2	N	18					82
06	959	R	959	-0-	-0-	-0-	78 1 37 9		844	2	N	34					116
07	971	R	971	-0-	-0-	-0-	81 1 14 9		876	2	N	13					129
08	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	81 1 33 9		898	2	N	30					159
09	960	#	954	-0-	-6	-0-	78 1 8 9		868	2	N	7					166
10	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					166
11	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					166
12	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 8,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	56 1		127	2	N	-0-					44
02	168	#	163	-0-	-5	-0-	50 1		113	2	N	-0-					44
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	56 1		121	2	N	-0-					44
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	54 1		120	2	N	-0-					44
05	186	#	179	-0-	-7	-0-	56 1		123	2	N	-0-					44
06	180	#	175	-0-	-5	-0-	54 1		121	2	N	-0-					44
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	56 1		120	2	N	-0-					44
08	186	#	171	-0-	-15	-0-	56 1		115	2	N	-0-					44
09	180	#	154	-0-	-26	-0-	54 1		100	2	N	-0-					44
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					44
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					44
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	941	-0-	-82	-0-	932	2	9	9	Y	8					78
02	929	R	929	-0-	-0-	-0-	911	2	18	9	Y	16					94
03	1023	#	940	-0-	-83	-0-	937	2	3	9	Y	3					97
04	952	R	952	-0-	-0-	-0-	948	2	4	9	Y	4					101
05	997	R	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	Y	6					107
06	913	R	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	Y	1					108
07	992	#	956	-0-	-36	-0-	955	2	1	9	Y	1					109
08	992	#	830	-0-	-162	-0-	828	2	2	9	Y	2					111
09	960	#	644	-0-	-316	-0-	644	2			Y	-0-					111
10	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-	80	1			31
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					35

TOTAL GAS PROD: 8,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 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	930	#	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-					23
02	840	#	827	-0-	-13	-0-	810	2	17	9	Y	15					38
03	930	#	905	-0-	-25	-0-	892	2	13	9	Y	12					50
04	885	R	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	Y	3					53
05	886	R	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	Y	4					57
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	Y	3					60
07	930	#	775	-0-	-155	-0-	775	2			Y	-0-					60
08	930	#	831	-0-	-99	-0-	824	2	7	9	Y	6					66
09	900	#	888	-0-	-12	-0-	882	2	6	9	Y	5					71
10	907	R	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	Y	4					75
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					92

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 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	1178	#	811	-0-	-367	-0-	802	2	9	9	Y	8					36
02	1036	#	888	-0-	-148	-0-	881	2	7	9	Y	6					42
03	1147	#	954	-0-	-193	-0-	945	2	9	9	Y	8					50
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	905	2	7	9	Y	6					56
05	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					56
06	779	R	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	Y	1					57
07	930	#	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					57
08	930	#	864	-0-	-66	-0-	858	2	6	9	Y	5					62
09	900	#	838	-0-	-62	-0-	838	2			Y	-0-					62
10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1	9	Y	1					63
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					68
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					72

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

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

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

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

01	744	#	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	672	#	646	-0-	-26	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
04	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
06	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
08	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
09	720	#	698	-0-	-22	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
10	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	R	1687	-0-	-0-	-0-	1636	2	51	9	Y	46					121
02	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1523	2	14	9	Y	13					134
03	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1633	2	22	9	Y	20					154
04	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11	9	Y	10					164
05	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	1610	2	10	9	Y	9					173
06	1568	R	1568	-0-	-0-	-0-	1556	2	12	9	Y	11					184
07	1674	#	1634	-0-	-40	-0-	1630	2	4	9	Y	4					188
08	1674	#	1634	-0-	-40	-0-	1627	2	7	9	Y	6					194
09	1620	#	1549	-0-	-71	-0-	1549	2			Y	-0-					194
10	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	Y	2					196
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					208
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	176	1			38

TOTAL GAS PROD: 16,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	265	-0-	-14	-0-	256	2	9	9	Y	8					8
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					8
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					8
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	Y	2					10
05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					10
06	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					10
07	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					10
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					10
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					10
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					10
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
02	1008	#	928	-0-	-80	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
04	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
05	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
06	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
07	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
08	1054	#	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
09	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
10	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	950	-0-	-11	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
02	892	R	892	-0-	-0-	-0-	864	2	28	9	Y	25					25
03	961	#	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	Y	2					27
04	948	R	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					27
05	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					27
06	972	R	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					27
07	992	#	887	-0-	-105	-0-	887	2			Y	-0-					27
08	992	#	978	-0-	-14	-0-	978	2			Y	-0-					27
09	991	R	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					27
10	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	629	-0-	-22	-0-	627	2	2	9	Y	2					27
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					27
03	651	#	634	-0-	-17	-0-	626	2	8	9	Y	7					34
04	619	R	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1					35
05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	Y	2					37
06	742	R	742	-0-	-0-	-0-	733	2	9	9	Y	8					45
07	692	R	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	Y	3					48
08	664	R	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					49
09	674	R	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	Y	1					50
10	605	R	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					54
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					57
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					58

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 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	651	#	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-					24
02	733	R	733	-0-	-0-	-0-	729	2	4	9	Y	4					28
03	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	1176	2	13	9	Y	12					40
04	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	Y	6					46
05	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1266	2	9	9	Y	8					54
06	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					54
07	1302	#	1148	-0-	-154	-0-	1145	2	3	9	Y	3					57
08	1302	#	1179	-0-	-123	-0-	1178	2	1	9	Y	1					58
09	1260	#	822	-0-	-438	-0-	822	2			Y	-0-					58
10	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1225	2	4	9	Y	4					62
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

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

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

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

01	372 #	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					23
02	336 #	258	-0-	-78	-0-	258	2			N	-0-					23
03	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					23
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					23
05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					23
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					23
07	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					23
08	310 #	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					23
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					23
10	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

01	682 #	664	-0-	-18	-0-	645	3	19	9	N	17					51
02	616 #	610	-0-	-6	-0-	597	3	13	9	N	12					63
03	682 #	660	-0-	-22	-0-	645	3	15	9	N	14					77
04	660 #	606	-0-	-54	-0-	600	3	6	9	N	5					82
05	682 #	635	-0-	-47	-0-	627	3	8	9	N	7					89
06	660 #	593	-0-	-67	-0-	587	3	6	9	N	5					94
07	682 #	643	-0-	-39	-0-	626	3	17	9	N	15					109
08	651 #	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					109
09	651 R	651	-0-	-0-	-0-	623	3	28	9	N	25					134
10	651 #	647	-0-	-4	-0-	619	3	28	9	N	25					159
11	646 R	646	-0-	-0-	-0-	637	3	9	9	N	8					167
12	682 #	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 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	812	R	812	-0-	-0-	-0-	129	1 3 9	680	3	Y	3					64
02	710	R	710	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	579	3	Y	1					65
03	804	R	804	-0-	-0-	-0-	149	1 1 9	654	3	Y	1	46	1			20
04	773	R	773	-0-	-0-	-0-	161	1 3 9	609	3	Y	3					23
05	793	R	793	-0-	-0-	-0-	201	1 3 9	589	3	Y	3					26
06	811	R	811	-0-	-0-	-0-	186	1 4 9	621	3	Y	4					30
07	849	R	849	-0-	-0-	-0-	178	1 1 9	670	3	Y	1					31
08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	155	1	665	3	Y	-0-					31
09	781	R	781	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	626	3	Y	3	30	1			4
10	833	R	833	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	673	3	Y	2					6
11	774	R	774	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	620	3	Y	2					8
12	837	#	803	-0-	-34	-0-	115	1 2 9	686	3	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 9,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

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

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 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	228	R	228	-0-	-0-	-0-	36	1	192	3	Y	-0-					13
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	43	1	190	3	Y	-0-					13
03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	3	Y	-0-					13
04	239	R	239	-0-	-0-	-0-	50	1	189	3	Y	-0-					13
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	3	Y	-0-					13
06	253	R	253	-0-	-0-	-0-	58	1	195	3	Y	-0-					13
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	Y	-0-					13
08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	49	1	212	3	Y	-0-					13
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	49	1	200	3	Y	-0-					13
10	248	#	246	-0-	-2	-0-	47	1	199	3	Y	-0-					13
11	268	R	268	-0-	-0-	-0-	53	1	215	3	Y	-0-					13
*12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 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	93	#	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					18
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					18
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	16	1	72	3	Y	-0-					18
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	Y	-0-					18
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	27	1	78	3	Y	-0-					18
06	112	R	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	Y	-0-					18
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	19	1	72	3	Y	-0-					18
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					18
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	18	1	76	3	Y	-0-					18
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	21	1	90	3	Y	-0-					18
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	Y	-0-					18
*12	120	R	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 2349

03	DELQ PR		92	-0-	92	2441	17	1	75	3	N	-0-					-0-
04	2534	R	93	-0-	-2441	-0-	19	1	74	3	N	-0-					-0-
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	3	N	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	24	1	78	3	N	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	N	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	3	N	-0-					-0-
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	N	-0-					-0-
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	3	N	-0-					-0-
*12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 4698

03	DELQ PR		46	-0-	46	4744	9	1	37	3	N	-0-					-0-
04	4790	R	46	-0-	-4744	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
05	124	#	54	-0-	-70	-0-	14	1	40	3	N	-0-					-0-
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
07	124	#	50	-0-	-74	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1949	-0-	-66	-0-	9	1	1940	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1705	-0-	-59	-0-	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	7	1	1857	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	6	1	1779	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	6	1	1801	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	6	1	1687	3	Y	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	6	1	1669	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	5	1	1621	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	6	1	1588	3	Y	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	6	1	1694	3	Y	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	6	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	6	1	1754	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					19
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					19
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					23
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					23
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					23
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					23
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					23
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					23
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					23
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					23
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					23
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					41
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					41
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					41
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					41
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					41
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					41
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					41
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					41
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					41
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					41
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					41
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		452	-0-	452	452	452	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		365	-0-	365	817	365	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		440	-0-	440	1257	440	2			Y	-0-					7
04	1640	N	383	-0-	-1257	-0-	383	2			Y	-0-					7
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					7
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					7
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			Y	-0-					7
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					7
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					7
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	88	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	82	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	99	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	116	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	140	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	119	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	114	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	97	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	92	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	102	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	94	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	61	1	366	3	Y	-0-					-0-

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

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	148	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	123	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	133	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	155	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	216	1	633	3	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	190	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	167	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	172	1	743	3	Y	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	155	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	139	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	657	-0-	-93	-0-	129	1	528	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	99	1	587	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	834	-0-	-65	-0-	133	1	701	3	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	153	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	168	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	201	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	240	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	201	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	189	1	715	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	163	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	185	1	758	3	Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	185	1	785	3	Y	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	149	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	118	1	702	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	207	3	Y	-0-					1
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	3	Y	-0-					1
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	3	Y	-0-					1
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	49	1	185	3	Y	-0-					1
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	60	1	175	3	Y	-0-					1
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	54	1	181	3	Y	-0-					1
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	50	1	187	3	Y	-0-					1
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	40	1	173	3	Y	-0-					1
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	40	1	163	3	Y	-0-					1
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	38	1	164	3	Y	-0-					1
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	41	1	166	3	Y	-0-					1
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	30	1	178	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

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

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

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		140	-0-	140	295	140	2			Y	-0-					-0-
03	454	N	159	-0-	-295	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1564	-0-	1564	1564	1534	2	30	9	Y	27					134
02	DLQ G-10		1412	-0-	1412	2976	1397	2	15	9	Y	14					148
03	1800	N	1345	-0-	-455	2521	1330	2	15	9	Y	14					162
04	3000	N	1459	-0-	-1541	980	1447	2	12	9	Y	11					173
05	2474	N	1494	-0-	-980	-0-	1487	2	7	9	Y	6					179
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	2	3	9	Y	3					182
07	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			Y	-0-					182
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					182
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					182
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

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

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

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

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

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

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

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

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

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	780	N	616	-0-	-164	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	423	3			N	-0-					9
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					9
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					9
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					9
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					9
06	540	N	361	-0-	-179	-0-	361	3			N	-0-					9
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					9
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					9
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					9
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					9
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					9
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

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

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

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

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

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2019 - PLUGGED 2/26/2019

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

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

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

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

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2019 - PLUGGED 1/7/2019;

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (UPPER STRAWN) //CONT.// 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					71
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	484	2			N	-0-					71
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					71
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					71
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					71
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					71
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					71
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					71
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					71
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					71
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					71
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

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

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

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			14
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			14
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			14
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			14
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			14
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			14
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			14
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			14
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			14
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			14
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			14
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			14

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

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			148
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	2		N	-0-			148
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			148
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			148
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			148
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			148
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			148
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			148
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			148
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			148
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			148
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					17
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					17
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					17
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					17
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					17
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					17
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					17
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					17
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					17
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					17
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	2	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	2	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	2	1	503	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	2	1	513	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

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

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	-0-	-4	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	6	1	1760	3	Y	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	5	1	1569	3	Y	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	5	1	1726	3	Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	6	1	1714	3	Y	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	6	1	1729	3	Y	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	6	1	1657	3	Y	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	7	1	1712	3	Y	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	6	1	1707	3	Y	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	6	1	1671	3	Y	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	6	1	1757	3	Y	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	6	1	1562	3	Y	1					1
							1	9									
12	1581	N	1110	-0-	-471	-0-	4	1	1106	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

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

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	1	1	302	3	N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	1	1	337	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	1	1	338	3	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	1	1	348	3	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

01	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	4	1	1225	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	4	1	1100	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	3	1	1138	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	3	1	1211	3	Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	4	1	1200	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

01	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	7	1	2135	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1947	-0-	-13	-0-	6	1	1935	3	Y	5					5
							6	9									
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	6	1	2147	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	5	1	2075	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	6	1	2147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	5	1	2046	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	6	1	2129	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	5	1	2115	3	Y	2					2
							2	9									
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	5	1	2048	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	6	1	2150	3	Y	-0-					-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	3	Y	-0-					-0-
*12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1063	-0-	-84	-0-	4	1	1059	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	3	1	986	3	Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	3	1	1005	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	3	1	948	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	3	1	962	3	Y	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	2	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	2	1	926	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	3	1	931	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	3	1	912	3	Y	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	3	1	976	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	1	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	1	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	2	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	1	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	1	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	3	Y	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	1	1	519	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 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	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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	812	-0-	-180	-0-	3	1	809	3	Y	-0-					2
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					2
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	2	1	783	3	Y	-0-					2
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	2	1	755	3	Y	-0-					2
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	2	1	774	3	Y	-0-					2
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	2	1	736	3	Y	-0-					2
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	2	1	759	3	Y	-0-					2
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	2	1	748	3	Y	-0-					2
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					2
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	2	1	736	3	Y	-0-					2
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	2	1	701	3	Y	-0-					2
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	3	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	746	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	3	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	3	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	3	1	691	3	Y	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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

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

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

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

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

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

	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	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1118	-0-	-170	-0-	4	1	1114	3	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	4	1	1281	3	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	Y	22					22
							24	9									
05	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	3	1	1004	3	Y	-0-					22
06	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					22
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	1286	3	Y	-0-					22
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					22
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-					22
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	3	1	1285	3	Y	-0-					22
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	Y	-0-					22
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 14,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	-0-	-606	-0-	510	2			N	-0-					24
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					24
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					24
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					24
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					24
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					24
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					24
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					24
09	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					24
10	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					24
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) //CONT.// 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					28
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					28
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					28
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					28
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					28
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					28
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					28
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					28
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					28
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					28
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	274	2	1	9	N	1					42
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1					43
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					44
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					45
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					46
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					47
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					48
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	170	2	1	9	N	1					49
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					50
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					51
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					52
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC //CONT.// 138872
FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

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

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

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	2	7	9	N	6					6
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	N	3					9
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					9
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					9
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	171	N	161	-0-	-10	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	246	2	1	9	N	1					17
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3					20
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					20
04	240	N	60	-0-	-180	-0-	59	2	1	9	N	1					21
05	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			N	-0-					21
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					21
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					22
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					22
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					22
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					22
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	N	3					25
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

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

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

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		290	-0-	290	609	290	2			Y	-0-					-0-
03	932	N	323	-0-	-609	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

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

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

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		616	-0-	616	1049	570	2	46	9	Y	42					62
03	1681	N	632	-0-	-1049	-0-	618	2	14	9	Y	13					75
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	512	2	32	9	Y	29					104
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	542	2	13	9	Y	12					116
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	489	2	11	9	Y	10					126
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	477	2	12	9	Y	11					137
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	Y	9					146
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	443	2	14	9	Y	13					159
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	460	2	23	9	Y	21	160	1			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					44

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	631		-0-	631	631	608	2	23	9	Y	21					132
02	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-	631					Y	36					168
03	DLQ G-10	629		-0-	629	1260	582	2	47	9	Y	43	189	1			22
04		1777	N	517	-0-	-1260	-0-	516	2	1	9	Y	1					23
05		350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					23
06		295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					23
07		159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					23
08		34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					23
09		327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					23
10		298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					23
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					24
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-					24
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					24
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					24
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					24
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					24
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					24
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					24
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					24
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					24
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					24
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					129
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

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

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

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

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

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638

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-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					33
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	177	3	4	9	N	4					37
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	N	1					38
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					40
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					42
06	210	#	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					42
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					44
08	217	#	202	-0-	-15	-0-	199	3	3	9	N	3					47
09	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					47
10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					47
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	203	3	8	9	N	7					54
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

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-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC //CONT.// 685832
RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

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

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

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

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

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

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

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

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

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

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

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7	9	N	6				90
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2				92
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				92
04	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	3			N	-0-				92
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	231	3	2	9	N	2				94
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	N	2				96
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	169	3	1	9	N	1				97
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2				99
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	N	3				102
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				102
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	200	3	6	9	N	5				107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			N	-0-				-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

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

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

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

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

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

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

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					30
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					30
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					30
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					30
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					30
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					30
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					30
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					30
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					30
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					207
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

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

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

	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	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

	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	1612	N	931	-0-	-681	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	839	-0-	-421	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1045	-0-	-395	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1044	-0-	-382	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	N	5					106
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	N	5					111
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					111
04	540	N	284	-0-	-256	-0-	284	3			N	-0-					111
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	3	7	9	N	6					117
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	N	2					119
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	N	1					120
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	3	2	9	N	2					122
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	N	1					123
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2					125
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	530	3	3	9	N	3					128
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 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	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-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

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

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

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	968	-0-	-40	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	958	-0-	-212	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					78
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					78
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					78
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					78
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					78
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					78
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					78
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					78
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					78
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					78
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					78
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 11,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) //CONT.// 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY //CONT.// 194515
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					172
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					172
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					172
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					172
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					172
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					172
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					172
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					172
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					172
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					172
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					172
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

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

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

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

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

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 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	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-

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	330 N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	360 N	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	169	169	1			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	519	519	1			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	695	695	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

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

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

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

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

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

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

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

01	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
02	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
03	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-			-0-
04	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
05	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
06	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
07	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
08	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
09	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
10	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
11	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
*12	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) //CONT.// 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RHYNE, J.V. 706379
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		158	-0-	158	335	158	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		177	-0-	177	512	177	2			Y	-0-					-0-
04	694	N	182	-0-	-512	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					2
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					2
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					2
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					2
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					2
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					34
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					34
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					34
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					34
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					34
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					20
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					20
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					20
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					20
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					20
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					20
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					20
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					20
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					20
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					20
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					20
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	330	N	165	-0-	-165	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 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	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					7
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	3			N	-0-					7
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					7
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					7
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					7
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					7
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					7
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					7
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					7
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					7
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					7
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

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

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

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		65	-0-	65	140	65	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		150	-0-	150	290	150	3			Y	-0-					-0-
05	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	650	3	85	9	Y	77	57	1			20
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					20
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					20
12	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					108
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	177	3	54	9	N	49					157
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	298	3	89	9	N	81	174	1			64
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	327	3	178	9	N	162	169	1			57
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	181	3	151	9	N	137	170	1			24
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	73	3	45	9	N	41	35	1			30
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	3	4	9	N	4					34
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	855	3	4	9	N	4					38
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	N	3					41
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	N	1					42
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					42
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2635	-0-	-961	-0-	2635	2			N	-0-					178
02	3080	X	2701	-0-	-379	-0-	2622	2	79	9	N	72	177	1			73
03	3131	X	2489	-0-	-642	-0-	2472	2	17	9	N	15					88
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2543	2	19	9	N	17					105
05	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2492	2	11	9	N	10					115
06	2880	X	1901	-0-	-979	-0-	1891	2	10	9	N	9					124
07	2976	X	1064	-0-	-1912	-0-	1057	2	7	9	N	6					130
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2923	2	8	9	N	7					137
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	N	4					141
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3046	2	6	9	N	5					146
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					146
12	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2861	2	10	9	N	9					157

TOTAL GAS PROD: 27,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					27
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	40	2			N	-0-					27
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					27
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					27
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					27
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					27
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					27
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					27
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

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

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

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	132	2	11	9	N	10					66
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	116	2	8	9	N	7					73
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	130	2	12	9	N	11					84
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	N	7					91
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	167	2	17	9	N	15					106
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	N	10					116
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	2	9	9	N	8					124
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	187	2	17	9	N	15					139
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	147	2	6	9	N	5					144
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					144
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					144
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					53
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					53
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					53
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					53
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					53
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					53
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					53
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					53
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					53
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					53
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	2	N	-0-					20
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	53	1	347	2	N	-0-					20
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	59	1	351	2	N	-0-					20
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	57	1	378	2	N	-0-					20
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	59	1	391	2	N	-0-					20
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	57	1	374	2	N	-0-					20
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	59	1	391	2	N	-0-					20
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	59	1	357	2	N	-0-					20
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	-0-					20
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					20
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					75
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	2			N	-0-					75
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					75
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					75
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					75
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					75
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					75
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					75
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					75
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					75
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					75
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

01	279	N	203	-0-	-76	-0-	9	1	192	2	N	2					58
							2	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	176	2	N	9					67
							10	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	50	1	192	2	N	-0-					67
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	49	1	156	2	N	-0-					67
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	49	1	186	2	N	-0-	31	1			36
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	50	1	195	2	N	3					39
							3	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	50	1	193	2	N	-0-					39
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	48	1	96	2	N	-0-					39
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	49	1	118	2	N	-0-					39
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	50	1	221	2	N	-0-					39
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	50	1	198	2	N	8					47
							9	9									
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	193	2	N	8					55
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	105	1	902	2	N	16					169
							18	9									
02	924	N	396	-0-	-528	-0-	55	1	308	2	N	30	114	1			85
							33	9									
03	899	N	409	-0-	-490	-0-	55	1	325	2	N	26					111
							29	9									
04	990	N	203	-0-	-787	-0-	49	1	134	2	N	18					129
							20	9									
05	434	N	244	-0-	-190	-0-	51	1	183	2	N	9					138
							10	9									
06	390	N	239	-0-	-151	-0-	51	1	188	2	N	-0-					138
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	53	1	267	2	N	-0-					138
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	410	2	N	1					139
							1	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	53	1	250	2	N	3					142
							3	9									
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	N	5					147
							6	9									
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	54	1	274	2	N	-0-					147
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

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-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	139	1	1818	2	N	17					31
							19	9									
02	1652	N	1270	-0-	-382	-0-	111	1	1155	2	N	4					35
							4	9									
03	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	126	1	980	2	N	-0-					35
04	1740	N	1122	-0-	-618	-0-	139	1	983	2	N	-0-					35
05	1395	N	990	-0-	-405	-0-	135	1	855	2	N	-0-					35
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	143	1	1073	2	N	-0-					35
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	144	1	936	2	N	-0-					35
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	143	1	826	2	N	-0-					35
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	141	1	1031	2	N	-0-					35
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	137	1	936	2	N	-0-					35
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	113	1	630	2	N	-0-	35	1			-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	126	1	875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 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	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-					65
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-					65
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	47	1	75	2	N	-0-					65
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	2	N	-0-					65
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	2	N	-0-					65
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	46	1	39	2	N	-0-					65
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	46	1	47	2	N	-0-					65
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	47	1	57	2	N	-0-					65
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	47	1	51	2	N	-0-					65
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	46	1	58	2	N	-0-					65
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	46	1	59	2	N	-0-					65
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	65	2	N	-0-					16
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	1	1	43	2	N	-0-					16
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	N	-0-					16
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					16
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 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	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	N	-0-					5
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					5
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					5
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					5
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-					5
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19 24	1 9	78	2	N	22					90
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	46 17	1 9	30	2	N	15					105
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	46 2	1 9	40	2	N	2	76	1			31
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	46 23	1 9	32	2	N	21					52
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	46 7	1 9	35	2	N	6	37	1			21
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	46 11	1 9	36	2	N	10					31
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	46 23	1 9	46	2	N	21					52
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	47 15	1 9	54	2	N	14					66
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	51 12	1 9	185	2	N	11	48	1			29
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	47 11	1 9	56	2	N	10					39
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	51 21	1 9	188	2	N	19					58
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	48 8	1 9	74	2	N	7					65

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	201	-0-	-16	-0-	28	1	173	2	N	-0-					-0-
02	252	N	106	-0-	-146	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	4	1	137	2	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	-0-					9
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	N	-0-					9
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	361	2	N	-0-					9
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	N	-0-					9
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	7	1	299	2	N	-0-					9
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	7	1	309	2	N	-0-					9
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	2	N	-0-					9
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	N	-0-					9
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	2	N	-0-					9
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	2	N	-0-					9
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	N	-0-					9
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	11	1	467	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	27	2	N	-0-					6
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					6
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					6
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					6
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	N	-0-					78
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	2	N	-0-					78
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	408	2	N	-0-					78
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	70	1	390	2	N	-0-					78
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	59	1	242	2	N	-0-					78
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	61	1	385	2	N	-0-					78
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	58	1	294	2	N	-0-					78
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	58	1	286	2	N	-0-					78
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	56	1	256	2	N	-0-					78
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	56	1	287	2	N	-0-					78
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	53	1	215	2	N	-0-					78
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	55	1	282	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	26	1	377	2	N	-0-					66
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	56	1	308	2	N	-0-					66
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	60	1	317	2	N	-0-					66
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	63	1	270	2	N	-0-					66
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	67	1	232	2	N	-0-					66
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	58	1	314	2	N	-0-					66
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	N	-0-					66
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	59	1	300	2	N	-0-					66
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	59	1	345	2	N	-0-					66
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	379	2	N	-0-					66
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	-0-					66
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	-0-					75
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					75
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					75
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-					75
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					75
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	N	-0-					75
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	N	-0-					75
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					75
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					75
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-					75
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					75
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	97	1	741	2	N	12					64
							13	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	53	1	390	2	N	6					70
							7	9									
03	930	N	571	-0-	-359	-0-	58	1	495	2	N	16					86
							18	9									
04	810	N	541	-0-	-269	-0-	60	1	479	2	N	2					88
							2	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	731	2	N	-0-					88
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	65	1	821	2	N	7					95
							8	9									
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	58	1	449	2	N	1					96
							1	9									
08	806	N	462	-0-	-344	-0-	58	1	394	2	N	9	89	1			16
							10	9									
09	900	N	415	-0-	-485	-0-	57	1	358	2	N	-0-					16
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	689	2	N	-0-					16
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	58	1	527	2	N	3					19
							3	9									
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	58	1	561	2	N	4					23
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	2	N	-0-					55
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	1	1	49	2	N	-0-					55
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	27	1	63	2	N	-0-					55
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	2	N	-0-					55
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	27	1	76	2	N	-0-					55
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	26	1	39	2	N	-0-					55
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	27	1	49	2	N	-0-					55
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	27	1	57	2	N	-0-					55
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	27	1	58	2	N	-0-					55
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	27	1	58	2	N	-0-					55
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	-0-					55
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	27	1	71	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-					97
02	560	N	416	-0-	-144	-0-	27	1	389	2	N	-0-					97
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	25	1	369	2	N	-0-					97
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	21	1	371	2	N	-0-					97
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	23	1	369	2	N	-0-					97
06	390	N	205	-0-	-185	-0-	8	1	197	2	N	-0-					97
07	403	N	235	-0-	-168	-0-	10	1	225	2	N	-0-					97
08	403	N	213	-0-	-190	-0-	9	1	204	2	N	-0-					97
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					97
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-					97
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	N	-0-					97
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 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	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	256	2	N	-0-					33
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	6	1	220	2	N	-0-					33
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	7	1	244	2	N	-0-					33
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	5	1	199	2	N	-0-					33
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	5	1	227	2	N	-0-					33
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-					33
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					33
08	217	N	59	-0-	-158	-0-	2	1	57	2	N	-0-					33
09	240	N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	2	N	-0-					33
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	1	1	58	2	N	-0-					33
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					33
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 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	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	109	1	1135	2	N	-0-					114
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	109	1	979	2	N	-0-					114
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	121	1	1048	2	N	-0-					114
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	132	1	1480	2	N	-0-					114
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	124	1	1354	2	N	-0-					114
06	1140	N	681	-0-	-459	-0-	70	1	611	2	N	-0-					114
07	1519	N	632	-0-	-887	-0-	70	1	562	2	N	-0-					114
08	1488	N	612	-0-	-876	-0-	69	1	543	2	N	-0-					114
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	69	1	586	2	N	-0-					114
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	71	1	600	2	N	-0-					114
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	72	1	695	2	N	-0-					114
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	71	1	727	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 11,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	-0-					15
02	560	N	287	-0-	-273	-0-	9	1	278	2	N	-0-					15
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	8	1	256	2	N	-0-					15
04	660	N	297	-0-	-363	-0-	9	1	288	2	N	-0-					15
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	8	1	271	2	N	-0-					15
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	N	-0-					15
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	N	-0-					15
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	413	2	N	-0-					15
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	N	-0-					15
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	20	1	647	2	N	-0-					15
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	2	N	-0-					15
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	13	1	393	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	258	2	N	-0-			50
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	7	1	266	2	N	-0-			50
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	52	1	249	2	N	-0-			50
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	-0-			50
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	63	1	803	2	N	-0-			50
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	427	2	N	-0-			50
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	56	1	378	2	N	-0-			50
08	496	N	246	-0-	-250	-0-	50	1	163	2	N	30			80
							33	9							
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	54	1	261	2	N	-0-			80
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	59	1	611	2	N	-0-			80
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	N	-0-			80
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	52	1	316	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

01	155	N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	2	N	-0-			51
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	4	1	54	2	N	-0-			51
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-			51
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-			51
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			51
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			51
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 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	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	2	N	-0-					36
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	2	1	33	2	N	-0-					36
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	N	-0-					36
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					36
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1221	1	112	2	N	-0-					24
02	1204	N	577	-0-	-627	-0-	18	1	559	2	N	-0-					24
03	1302	N	589	-0-	-713	-0-	18	1	571	2	N	-0-					24
04	1290	N	600	-0-	-690	-0-	18	1	582	2	N	-0-					24
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	18	1	574	2	N	-0-					24
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	18	1	574	2	N	-0-					24
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	N	-0-					24
08	589	N	58	-0-	-531	-0-	2	1	56	2	N	-0-					24
09	600	N	67	-0-	-533	-0-	2	1	65	2	N	-0-					24
10	620	N	74	-0-	-546	-0-	2	1	72	2	N	-0-					24
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-					24
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	401	2	N	-0-					17
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	-0-					17
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	10	1	386	2	N	-0-					17
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	7	1	247	2	N	-0-					17
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	1	1	242	2	N	-0-					17
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	4	1	162	2	N	-0-					17
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	4	1	110	2	N	-0-					17
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	3	1	98	2	N	-0-					17
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	3	1	79	2	N	-0-					17
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	2	N	-0-					17
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	N	-0-					17
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	341	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	N	-0-					22
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	46	1	84	2	N	-0-					22
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	48	1	66	2	N	-0-					22
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	1	83	2	N	-0-					22
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	50	1	83	2	N	-0-					22
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	48	1	73	2	N	-0-					22
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	46	1	28	2	N	-0-					22
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	46	1	20	2	N	-0-					22
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	51	1	134	2	N	-0-					22
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	46	1	98	2	N	-0-					22
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	N	-0-					22
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	45	1	50	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-223	-0-	28	1	276	2	N	-0-					63
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	51	1	320	2	N	-0-					63
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	N	-0-					63
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	53	1	311	2	N	-0-					63
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	53	1	338	2	N	-0-					63
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	54	1	371	2	N	-0-					63
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	373	2	N	-0-					63
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	57	1	350	2	N	-0-					63
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	2	N	-0-					63
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	2	N	-0-					63
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	54	1	375	2	N	-0-					63
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	53	1	357	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	2	N	-0-					58
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	44	1	36	2	N	-0-					58
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	47	1	37	2	N	-0-					58
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	45	1	34	2	N	-0-					58
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	56	1	192	2	N	-0-					58
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	46	1	31	2	N	-0-					58
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	46	1	30	2	N	-0-					58
08	248	N	70	-0-	-178	-0-	40	1	30	2	N	-0-					58
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	40	1	34	2	N	-0-					58
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	40	1	36	2	N	-0-					58
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	40	1	30	2	N	-0-					58
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	47	1	44	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	504	-0-	-147	-0-	45	1	459	2	N	-0-					28
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	55	1	416	2	N	-0-					28
03	527	N	400	-0-	-127	-0-	54	1	346	2	N	-0-					28
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	614	2	N	-0-					28
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-					28
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	66	1	885	2	N	-0-					28
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	N	-0-					28
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	82	1	1105	2	N	-0-					28
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1080	2	N	7					35
							8	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	N	2					37
							2	9									
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	2	N	3					40
							3	9									
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	76	1	1317	2	N	12	40	1			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	789	-0-	-48	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		374	-0-	374	744	374	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	744					Y	-0-					1
03	1119	N	375	-0-	-744	-0-	375	2			Y	-0-					1
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					1
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					1
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					1
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					1
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					1
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1383	-0-	1383	2840	1383	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2840					Y	-0-					6
03	1800	N	1320	-0-	-480	2360	1320	2			Y	-0-					6
04	3000	N	1232	-0-	-1768	592	1232	2			Y	-0-					6
05	1844	N	1252	-0-	-592	-0-	1252	2			Y	-0-					6
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					6
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					6
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					6
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					6
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 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	DLQ G-10		1155	-0-	1155	2300	1148	2	7	9	Y	6					22
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2300					Y	-0-					22
03	DLQ G-10		1147	-0-	1147	3447	1147	2			Y	-0-					22
04	2900	N	1107	-0-	-1793	1654	1107	2			Y	-0-					22
05	2793	N	1139	-0-	-1654	-0-	1139	2			Y	-0-					22
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					22
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					22
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					22
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					22
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE//CONT.// 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					3
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					3
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					3
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					3
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					3
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					3
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					3
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					3
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					3
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					3
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					3
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					31
02	56	N	10	-0-	-46	B -0-	10	2			N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93	B -0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					31
05	10	N	-0-	-0-	-10	B -0-					N	-0-					31
06	84	N	84	-0-	-0-	B -0-	84	2			N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90	B -0-					N	-0-					31
10	71	N	71	-0-	-0-	B -0-	71	2			N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					31
*12	55	N	55	-0-	-0-	B -0-	55	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 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	1302	N	1248	-0-	-54	B -0-	1245	3	3	9	N	3					58
02	1344	N	1226	-0-	-118	B -0-	1217	3	9	9	N	8					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1238	-0-	-157	B -0-	1237	3	1	9	N	1					67
04	1200	N	842	-0-	-358	B -0-	840	3	2	9	N	2					69
05	1364	N	1156	-0-	-208	B -0-	1155	3	1	9	N	1					70
06	1266	N	1266	-0-	-0-	B -0-	1263	3	3	9	N	3					73
07	1117	N	1117	-0-	-0-	B -0-	1117	3			N	-0-					73
08	1423	N	1423	-0-	-0-	B -0-	1422	3	1	9	N	1					74
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1201	-0-	-59	B -0-	1199	3	2	9	N	2					76
10	1214	N	1214	-0-	-0-	B -0-	1212	3	2	9	N	2					78
11	1380	N	1297	-0-	-83	B -0-	1295	3	2	9	N	2					80
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	B -0-	1422	3	2	9	N	2					82

TOTAL GAS PROD: 14,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					37
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	2			N	-0-					37
03	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					37
04	570	N	26	-0-	-544	-0-	26	2			N	-0-					37
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					37
06	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					37
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	37	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					62
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	453	2			N	-0-					62
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					62
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					62
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					62
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					62
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					62
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					62
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					62
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					62
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					62
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					25
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					25
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					25
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					25
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					25
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					25
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					25
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					25
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					25
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					25
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					25
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					39
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					39
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					39
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					39
07	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					39
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					39
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					39
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					39
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					39
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					15
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					15
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					15
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					15
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					15
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					15
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					15
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					15
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					15
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					15
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					15
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					15
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					15
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					15
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					15
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					15
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					15
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					15
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					15
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					15
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					15
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					15
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					15
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					15
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					15
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					15
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					15
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					15
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					15
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					15
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					15
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					15
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					50
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					50
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					50
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					50
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					50
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					50
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					50
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					50
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					50
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					50
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					125
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					125
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					125
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					125
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					125
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					125
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					125
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					125
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					125
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					125
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					125
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					115
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					115
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					115
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					115
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					115
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					115
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					115
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					115
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					115
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					115
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					115
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-415	-0-	19	2			N	-0-					9
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					9
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					9
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					9
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	2	7	9	N	6	6	8			9
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					9
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-					9
08	775	N	24	-0-	-751	-0-	23	2	1	9	N	1	1	8			9
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					9
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					9
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					9
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					31
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					31
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					31
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					31
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					31
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					31
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					31
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					31
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					31
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					31
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					31
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					86
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					86
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					86
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					86
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					86
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					86
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					86
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					86
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					86
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					86
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					86
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					43
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					43
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					43
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					43
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					43
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					43
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					43
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					43
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					43
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					43
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					43
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					200
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					200
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					200
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					200
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					200
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					200
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					200
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	242	3	1	9	N	1					201
09	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					201
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	N	1					202
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					202
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	3	1	9	N	1			110
02	1036	N	977	-0-	-59	-0-	977	3			N	-0-			110
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1038	3	1	9	N	1			111
04	1080	N	934	-0-	-146	-0-	933	3	1	9	N	1			112
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-			112
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-			112
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	3	1	9	N	1			113
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	3	1	9	N	1			114
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			114
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-			114
11	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-			114
12	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 12,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

01	310	#	62	-0-	-248	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	280	#	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-			-0-
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-			-0-
04	300	#	98	-0-	-202	-0-	98	2			N	-0-			-0-
05	310	#	85	-0-	-225	-0-	85	2			N	-0-			-0-
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
07	248	#	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-			-0-
08	186	#	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09	300	#	108	-0-	-192	-0-	108	2			N	-0-			-0-
10	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-			-0-
11	300	#	128	-0-	-172	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12	155	#	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	868	#	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	651	-0-	-465	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	456	-0-	-624	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	435	-0-	-681	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	810	#	642	-0-	-168	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	960	#	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*12	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

01	575	R	575	-0-	-0-	-0-	535	2	40	9	N	36					106
02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	423	2	36	9	N	33					139
03	434	#	372	-0-	-62	-0-	357	2	15	9	N	14					153
04	420	#	395	-0-	-25	-0-	351	2	44	9	N	40	175	1			18
05	434	#	367	-0-	-67	-0-	334	2	33	9	N	30					48
06	497	R	497	-0-	-0-	-0-	467	2	30	9	N	27					75
07	546	R	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	N	7					82
08	463	R	463	-0-	-0-	-0-	432	2	31	9	N	28	82	1			28
09	420	#	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					28
10	434	#	125	-0-	-309	-0-	125	2			N	-0-					28
11	420	#	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-					28
12	434	#	287	-0-	-147	-0-	257	2	30	9	N	27					55

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389

01	1612		5916	-0-	4304	15542	5916	3			N	-0-					-0-
02	1456		5577	-0-	4121	19663	5577	3			N	-0-					-0-
03	1612		6055	-0-	4443	24106	6055	3			N	-0-					-0-
04	0		2375	-0-	2375 B	26481	2375	3			N	-0-					-0-
05	0		15	-0-	15 B	26496	15	3			N	-0-					-0-
06	0		2653	-0-	2653 B	29149	2653	3			N	-0-					-0-
07	0		3586	-0-	3586 B	32735	3586	3			N	-0-					-0-
08	40510		3780	-0-	-36730 B	-3995	3752	3	28	9	N	25					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3995																	
09	0		2309	-0-	2309 B	-1686	2306	3	3	9	N	3					28
10	3596		1298	-0-	-2298 B	-3984	1294	3	4	9	N	4					32
11	0	N	888	-0-	888 B	-3096	887	3	1	9	N	1					33
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387 B	-3096					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 34,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	439	-0-	-88	-0-	429	3	10	9	N	9					186
02	636	R	636	-0-	-0-	-0-	633	3	3	9	N	3					189
03	434	#	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					189
04	420	#	247	-0-	-173	-0-	247	3			N	-0-					189
05	932	R	932	-0-	-0-	-0-	913	3	19	9	N	17					206
06	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1050	3	7	9	N	6					212
07	952	R	952	-0-	-0-	-0-	949	3	3	9	N	3					215
08	967	R	967	-0-	-0-	-0-	915	3	52	9	N	47					262
09	897	R	897	-0-	-0-	-0-	877	3	20	9	N	18	169	1			111
10	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1027	3	18	9	N	16					127
11	869	R	869	-0-	-0-	-0-	847	3	22	9	N	20					147
*12	944	R	944	-0-	-0-	-0-	926	3	18	9	N	16					163

TOTAL GAS PROD: 9,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					21
02	140	#	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					21
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					21
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					21
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					21
06	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					21
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					21
08	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					21
09	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					21
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					21
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					21
12	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	426	-0-	-318	-0-	426	3			N	-0-					98
02	672	#	351	-0-	-321	-0-	351	3			N	-0-					98
03	713	#	346	-0-	-367	-0-	346	3			N	-0-					98
04	420	#	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					98
05	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					98
06	420	#	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					98
07	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					98
08	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					98
09	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					98
10	744	#	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					98
11	720	#	347	-0-	-373	-0-	347	3			N	-0-					98
12	744	#	395	-0-	-349	-0-	395	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 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	496	#	490	-0-	-6	-0-	483	3	7	9	N	6					44
02	448	#	438	-0-	-10	-0-	426	3	12	9	N	11					55
03	496	#	490	-0-	-6	-0-	470	3	20	9	N	18					73
04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	505	3	18	9	N	16					89
05	496	#	481	-0-	-15	-0-	470	3	11	9	N	10					99
06	490	R	490	-0-	-0-	-0-	481	3	9	9	N	8					107
07	527	#	486	-0-	-41	-0-	474	3	12	9	N	11					118
08	530	R	530	-0-	-0-	-0-	521	3	9	9	N	8					126
09	510	#	506	-0-	-4	-0-	499	3	7	9	N	6					132
10	516	R	516	-0-	-0-	-0-	506	3	10	9	N	9					141
11	510	#	420	-0-	-90	-0-	413	3	7	9	N	6					147
*12	533	R	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					149

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 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	651	#	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					138
02	560	#	501	-0-	-59	-0-	494	2	7	9	N	6					144
03	589	#	365	-0-	-224	-0-	365	2			N	-0-					144
04	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					144
05	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					144
06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					144
07	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					144
08	589	#	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					144
09	570	#	189	-0-	-381	-0-	189	2			N	-0-					144
10	589	#	206	-0-	-383	-0-	206	2			N	-0-					144
11	570	#	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					144
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	816	-0-	-207	-0-	805	2	11	9	N	10					97
02	924	#	718	-0-	-206	-0-	701	2	17	9	N	15	91	1			21
03	992	#	621	-0-	-371	-0-	617	2	4	9	N	4					25
04	900	#	554	-0-	-346	-0-	550	2	4	9	N	4					29
05	837	#	729	-0-	-108	-0-	707	2	22	9	N	20					49
06	780	#	665	-0-	-115	-0-	661	2	4	9	N	4					53
07	806	#	743	-0-	-63	-0-	739	2	4	9	N	4					57
08	744	#	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					57
09	720	#	712	-0-	-8	-0-	708	2	4	9	N	4					61
10	744	#	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					61
11	720	#	607	-0-	-113	-0-	603	2	4	9	N	4					65
12	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 7,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	817	-0-	-113	-0-	805	2	12	9	N	11					119
02	840	#	718	-0-	-122	-0-	700	2	18	9	N	16	90	1			45
03	930	#	623	-0-	-307	-0-	617	2	6	9	N	5					50
04	900	#	510	-0-	-390	-0-	506	2	4	9	N	4					54
05	837	#	726	-0-	-111	-0-	708	2	18	9	N	16					70
06	780	#	667	-0-	-113	-0-	661	2	6	9	N	5					75
07	806	#	743	-0-	-63	-0-	739	2	4	9	N	4					79
08	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					79
09	713	R	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					83
10	713	#	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					83
11	720	#	607	-0-	-113	-0-	604	2	3	9	N	3					86
12	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 7,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

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-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

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	118	N	118	-0-		-0-	-0-	108	2	10	9	N	9	169	1			20
02	141	N	141	-0-		-0-	-0-	134	2	7	9	N	6					26
03	172	N	172	-0-		-0-	-0-	165	2	7	9	N	6					32
04	160	N	160	-0-		-0-	-0-	154	2	6	9	N	5					37
05	192	N	192	-0-		-0-	-0-	186	2	6	9	N	5					42
06	180	N	134	-0-		-46	-0-	126	2	8	9	N	7					49
07	155	N	92	-0-		-63	-0-	84	2	8	9	N	7					56
08	222	N	222	-0-		-0-	-0-	215	2	7	9	N	6					62
09	255	N	255	-0-		-0-	-0-	248	2	7	9	N	6					68
10	260	N	260	-0-		-0-	-0-	254	2	6	9	N	5					73
11	248	N	248	-0-		-0-	-0-	242	2	6	9	N	5					78
12	279	N	238	-0-		-41	-0-	232	2	6	9	N	5					83

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-		-16	-0-	139	2	N	-0-			11
02	173	N	173	-0-		-0-	-0-	173	2	N	-0-			11
03	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	2	N	-0-			11
04	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	2	N	-0-			11
05	186	N	130	-0-		-56	-0-	130	2	N	-0-			11
06	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	2	N	-0-			11
07	235	N	235	-0-		-0-	-0-	235	2	N	-0-			11
08	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	2	N	-0-			11
09	180	N	166	-0-		-14	-0-	166	2	N	-0-			11
10	217	N	90	-0-		-127	-0-	90	2	N	-0-			11
11	210	N	76	-0-		-134	-0-	76	2	N	-0-			11
12	186	N	69	-0-		-117	-0-	69	2	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	744	-0-		-279	-0-	744	3	Y	-0-			122
02	812	N	426	-0-		-386	-0-	426	3	Y	-0-			122
03	899	N	513	-0-		-386	-0-	513	3	Y	-0-			122
04	720	N	493	-0-		-227	-0-	493	3	Y	-0-			122
05	519	N	519	-0-		-0-	-0-	519	3	Y	-0-			122
06	538	N	538	-0-		-0-	-0-	538	3	Y	-0-			122
07	557	N	557	-0-		-0-	-0-	557	3	Y	-0-			122
08	545	N	545	-0-		-0-	-0-	545	3	Y	-0-			122
09	540	N	525	-0-		-15	-0-	525	3	Y	-0-			122
10	558	N	413	-0-		-145	-0-	413	3	Y	-0-			122
11	540	N	370	-0-		-170	-0-	370	3	Y	-0-			122
*12	748	N	748	-0-		-0-	-0-	748	3	Y	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					33
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					33
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					33
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					33
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					33
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					33
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					33
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					33
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					33
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					33
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					33
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					34
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					34
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					34
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					34
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					34
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					34
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					34
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					34
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					34
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					34
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					34
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476		102	-0-	-374	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	527		103	-0-	-424	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	527	N	97	-0-	-430	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	510	N	101	-0-	-409	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	672		102	-0-	-570	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	744		103	-0-	-641	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	720		104	-0-	-616	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	744	N	97	-0-	-647	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504		102	-0-	-402	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	558		103	-0-	-455	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	540		104	-0-	-436	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	540	N	101	-0-	-439	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: 1

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 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	3596	#	1912	-0-	-1684	-0-	1912	2			N	-0-					55
02	2688	#	1653	-0-	-1035	-0-	1653	2			N	-0-					55
03	2976	#	2236	-0-	-740	-0-	2236	2			N	-0-					55
04	1920	#	1604	-0-	-316	-0-	1604	2			N	-0-					55
05	1922	#	1695	-0-	-227	-0-	1695	2			N	-0-					55
06	2160	#	1257	-0-	-903	-0-	1257	2			N	-0-					55
07	2232	#	1123	-0-	-1109	-0-	1123	2			N	-0-					55
08	2232	#	1450	-0-	-782	-0-	1450	2			N	-0-					55
09	1650	#	1343	-0-	-307	-0-	1343	2			N	-0-					55
10	1705	#	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					55
11	1410	#	1004	-0-	-406	-0-	1004	2			N	-0-					55
12	1457	#	1034	-0-	-423	-0-	1034	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 17,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					84
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					84
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					84
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					84
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					84
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					84
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					84
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					84
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					84
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					84
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					84
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					44
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					44
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					44
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					44
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					44
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					44
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					44
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					44
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					44
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					44
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					44
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	510	N	200	-0-	-310	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					160
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					160
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					160
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					160
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					160
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					160
07	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					160
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					160
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					160
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					160
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					160
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		300	-0-	300	766	300	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		234	-0-	234	1000	234	3			Y	-0-					-0-
03	1235	X	235	-0-	-1000	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	350	3	89	9	Y	81	57	1			24
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					24
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					24
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

01	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					86
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	N	5	67	1			24
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	898	2	8	9	N	7					31
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2			N	-0-					31
05	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	2			N	-0-					31
06	870	N	632	-0-	-238	-0-	632	2			N	-0-					31
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					31
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					31
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					31
10	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			N	-0-					31
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	2			N	-0-					31
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	701	2	2	9	N	2					33

TOTAL GAS PROD: 9,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	123	1	837 2	N	22				94
							24	9							
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	112	1	744 2	N	24	95	1		23
							26	9							
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	125	1	527 2	N	-0-				23
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	120	1	447 2	N	-0-				23
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	124	1	534 2	N	23				46
							25	9							
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	120	1	542 2	N	10				56
							11	9							
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	124	1	454 2	N	2				58
							2	9							
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	124	1	473 2	N	-0-				58
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	124	1	453 2	N	-0-				58
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	124	1	830 2	N	32	46	1		44
							35	9							
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	124	1	822 2	N	35				79
							39	9							
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	124	1	769 2	N	45				124
							50	9							

TOTAL GAS PROD: 9,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1 9	N	1				20
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1 9	N	1				21
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				21
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-				21
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-				21
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2		N	-0-				21
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-				21
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-				21
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				21
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				21
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-				21
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				21

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	76	1		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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: 1

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					94
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					94
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					94
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1					95
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					95
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					96
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					97
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					97
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1					98
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1					99
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					99
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 9,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 5630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					6
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					6
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					6
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					6
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					6
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					6
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					6
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					6
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					6
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					6
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					6
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	#	226	-0-	-177	-0-	226	3		N	-0-			33
02	252	#	166	-0-	-86	-0-	166	3		N	-0-			33
03	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			33
04	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3		N	-0-			33
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			33
06	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3		N	-0-			33
07	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			33
08	310	#	224	-0-	-86	-0-	224	3		N	-0-			33
09	300	#	219	-0-	-81	-0-	219	3		N	-0-			33
10	310	#	126	-0-	-184	-0-	126	3		N	-0-			33
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			33
*12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

01	155	#	9	-0-	-146	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	140	#	8	-0-	-132	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	90	#	41	-0-	-49	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					35
02	196	#	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					35
03	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					35
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					35
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					35
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					35
07	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					35
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					35
09	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					35
10	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					35
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					35
*12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					67
02	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					67
03	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					67
04	450	#	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					67
05	465	#	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					67
06	450	#	329	-0-	-121	-0-	329	2			N	-0-					67
07	465	#	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					67
08	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					67
09	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					67
10	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					67
11	390	#	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					67
12	434	#	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	135	2	13	9	N	12					84
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	N	2					86
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					86
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					86
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					86
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					87
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	136	2	25	9	N	23					110
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	143	2	15	9	N	14					124
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	115	2	6	9	N	5					129
10	150	R	150	-0-	-0-	-0-	128	2	22	9	N	20					149
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	122	2	12	9	N	11					160
*12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					161

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					57
02	140	#	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					57
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					57
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					57
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					57
06	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					57
07	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					57
08	155	#	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					57
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					57
10	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					57
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					57
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 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	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	R	436	-0-	-0-	-0-	430	2	6	9	N	5					39
02	364	#	343	-0-	-21	-0-	335	2	8	9	N	7					46
03	372	#	337	-0-	-35	-0-	331	2	6	9	N	5					51
04	573	R	573	-0-	-0-	-0-	561	2	12	9	N	11					62
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12					74
06	420	#	419	-0-	-1	-0-	411	2	8	9	N	7					81
07	558	#	525	-0-	-33	-0-	515	2	10	9	N	9					90
08	558	#	455	-0-	-103	-0-	443	2	12	9	N	11					101
09	540	#	532	-0-	-8	-0-	511	2	21	9	N	19					120
10	527	#	511	-0-	-16	-0-	492	2	19	9	N	17					137
11	510	#	222	-0-	-288	-0-	210	2	12	9	N	11					148
12	527	#	443	-0-	-84	-0-	430	2	13	9	N	12					160

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		42	-0-	42	85	42	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38	-0-	38	123	38	2			Y	-0-					-0-
03	167	R	44	-0-	-123	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	11					64
02	924	#	-0-	-0-	-924	-0-					Y	7					71
03	992	#	713	-0-	-279	-0-	699	2	14	9	Y	13					84
04	680	R	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	Y	5					89
05	739	R	739	-0-	-0-	-0-	729	2	10	9	Y	9					98
06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	Y	2					100
07	714	R	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3					103
08	682	#	559	-0-	-123	-0-	556	2	3	9	Y	3					106
09	660	#	654	-0-	-6	-0-	653	2	1	9	Y	1					107
10	682	#	523	-0-	-159	-0-	521	2	2	9	Y	2	80	1			29
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	3					32
12	558	#	424	-0-	-134	-0-	411	2	13	9	Y	12					44

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 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	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2771	1343	2	34	9	Y	31					109
02	DLQ G-10		1158	-0-	1158	3929	1138	2	20	9	Y	18					127
03	DLQ G-10		1210	-0-	1210	5139	1187	2	23	9	Y	21					148
04	6142	R	1003	-0-	-5139	-0-	995	2	8	9	Y	7					155
05	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	1592	2	8	9	Y	7	140	1			22
06	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1240	2	14	9	Y	13					35
07	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1330	2	14	9	Y	13					48
08	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	Y	13					61
09	1450	R	1450	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	9	Y	13					74
10	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1378	2	18	9	Y	16	79	1			11
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					28
*12	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	Y	23					51

TOTAL GAS PROD: 14,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		253	-0-	253	516	253	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		224	-0-	224	740	224	2			Y	-0-					5
03	963	R	223	-0-	-740	-0-	223	2			Y	-0-					5
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					5
05	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					5
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					5
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					5
08	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5
09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					5
10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					5
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
*12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		952	-0-	952	1912	948	2	4	9	Y	4					24
02	DLQ G-10		844	-0-	844	2756	837	2	7	9	Y	6					30
03	3688	R	932	-0-	-2756	-0-	929	2	3	9	Y	3					33
04	884	R	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	Y	4					37
05	930	#	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					37
06	900	#	859	-0-	-41	-0-	858	2	1	9	Y	1					38
07	930	#	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					38
08	930	#	918	-0-	-12	-0-	917	2	1	9	Y	1					39
09	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					39
10	902	R	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	Y	3	39	1			3
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	3					6
*12	919	R	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	Y	5					11

TOTAL GAS PROD: 9,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 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	DLQ G-10		2091	-0-	2091	4177	2073	2	18	9	Y	16					64
02	DLQ G-10		1701	-0-	1701	5878	1683	2	18	9	Y	16					80
03	DLQ G-10		1990	-0-	1990	7868	1972	2	18	9	Y	16					96
04	9507	R	1639	-0-	-7868	-0-	1630	2	9	9	Y	8					104
05	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	2005	2	13	9	Y	12					116
06	1680	#	1230	-0-	-450	-0-	1226	2	4	9	Y	4					120
07	1978	R	1978	-0-	-0-	-0-	1970	2	8	9	Y	7					127
08	1981	R	1981	-0-	-0-	-0-	1973	2	8	9	Y	7					134
09	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1953	2	4	9	Y	4					138
10	1998	R	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	Y	8	140	1			6
11	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	13					19
*12	2099	R	2099	-0-	-0-	-0-	2081	2	18	9	Y	16					35

TOTAL GAS PROD: 20,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

01	DLQ G-10		958	-0-	958	1926	954	2	4	9	Y	4					25
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1926					Y	5					30
03	2841	R	915	-0-	-1926	-0-	912	2	3	9	Y	3					33
04	946	R	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1					34
05	928	R	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	Y	3					37
06	883	R	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	Y	1					38
07	930	#	919	-0-	-11	-0-	918	2	1	9	Y	1					39
08	930	#	902	-0-	-28	-0-	900	2	2	9	Y	2					41
09	900	#	878	-0-	-22	-0-	878	2			Y	-0-					41
10	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 8,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					169
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	175	1			26
03	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1178	2	34	9	Y	31					57
04	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	Y	18					75
05	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1196	2	32	9	Y	29					104
06	1170	#	818	-0-	-352	-0-	801	2	17	9	Y	15					119
07	1209	#	1207	-0-	-2	-0-	1182	2	25	9	Y	23					142
08	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1250	2	19	9	Y	17					159
09	1140	#	1122	-0-	-18	-0-	1078	2	44	9	Y	40	170	1			29
10	977	R	977	-0-	-0-	-0-	952	2	25	9	Y	23					52
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	69	1			13
*12	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1173	2	43	9	Y	39					52

TOTAL GAS PROD: 10,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

01	682	#	612	-0-	-70	-0-	591	2	21	9	Y	19					104
02	616	#	574	-0-	-42	-0-	554	2	20	9	Y	18					122
03	682	#	656	-0-	-26	-0-	627	2	29	9	Y	26					148
04	641	R	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13	9	Y	12					160
05	700	R	700	-0-	-0-	-0-	671	2	29	9	Y	26					186
06	DLQ G-10		664	-0-	664	664	645	2	19	9	Y	17					203
07	DLQ G-10		654	-0-	654	1318	648	2	6	9	Y	5	168	1			40
08	DLQ G-10		697	-0-	697	2015	680	2	17	9	Y	15					55
09	2693	R	678	-0-	-2015	-0-	658	2	20	9	Y	18					73
10	641	R	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	Y	13	72	1			14
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	8					22
12	620	#	583	-0-	-37	-0-	572	2	11	9	Y	10					32

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		960	-0-	960	1956	901	2	59	9	Y	54					216
02	DLQ G-10		852	-0-	852	2808	805	2	47	9	Y	43					259
03	DLQ G-10		842	-0-	842	3650	808	2	34	9	Y	31	175	1			115
04	4592	R	942	-0-	-3650	-0-	902	2	40	9	Y	36					151
05	812	R	812	-0-	-0-	-0-	798	2	14	9	Y	13					164
06	758	R	758	-0-	-0-	-0-	747	2	11	9	Y	10					174
07	961	#	792	-0-	-169	-0-	783	2	9	9	Y	8					182
08	961	#	696	-0-	-265	-0-	684	2	12	9	Y	11					193
09	930	#	696	-0-	-234	-0-	688	2	8	9	Y	7					200
10	800	R	800	-0-	-0-	-0-	788	2	12	9	Y	11					211
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					239
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					244

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

01	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*10	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 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	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*10	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*11	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	521	-0-	-6	-0-	512	3	9	9	N	8					105
02	476	#	470	-0-	-6	-0-	464	3	6	9	N	5					110
03	527	#	504	-0-	-23	-0-	491	3	13	9	N	12					122
04	510	#	418	-0-	-92	-0-	407	3	11	9	N	10					132
05	527	#	496	-0-	-31	-0-	485	3	11	9	N	10					142
06	510	#	462	-0-	-48	-0-	449	3	13	9	N	12					154
07	527	#	482	-0-	-45	-0-	427	3	55	9	N	50	167	1			37
08	496	#	431	-0-	-65	-0-	425	3	6	9	N	5					42
09	480	#	468	-0-	-12	-0-	465	3	3	9	N	3					45
10	508	R	508	-0-	-0-	-0-	500	3	8	9	N	7					52
11	480	#	343	-0-	-137	-0-	337	3	6	9	N	5					57
*12	523	R	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	N	5					62

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

01	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	280	#	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	300	#	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					52
02	448	#	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					52
03	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					52
04	480	#	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					52
05	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					52
06	450	#	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					52
07	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					52
08	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					52
09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					52
10	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					52
11	450	#	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					52
12	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	318	-0-	-23	-0-	315	3	3	9	N	3					183
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					183
03	310	#	276	-0-	-34	-0-	273	3	3	9	N	3	162	1			24
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	318	3	12	9	N	11					35
05	349	R	349	-0-	-0-	-0-	337	3	12	9	N	11					46
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	314	3	3	9	N	3					49
07	341	#	338	-0-	-3	-0-	331	3	7	9	N	6					55
08	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					55
09	332	R	332	-0-	-0-	-0-	325	3	7	9	N	6					61
10	341	#	323	-0-	-18	-0-	314	3	9	9	N	8					69
11	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					69
12	341	#	313	-0-	-28	-0-	306	3	7	9	N	6					75

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

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-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	B -0-	134	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	B -0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17	B -0-	138	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	B -0-	140	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	B -0-	144	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	B -0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B -0-	155	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	B -0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	154	N	154	-0-	-0-	B -0-	154	2			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	B -0-	133	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	B -0-	115	2			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	B -0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B -0-	238	3			N	-0-					173
02	216	N	216	-0-	-0-	B -0-	216	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0-	B -0-	252	3			N	-0-					173
04	240	N	232	-0-	-8	B -0-	232	3			N	-0-					173
05	248	N	241	-0-	-7	B -0-	241	3			N	-0-					173
06	240	N	233	-0-	-7	B -0-	233	3			N	-0-					173
07	248	N	237	-0-	-11	B -0-	237	3			N	-0-					173
08	248	N	224	-0-	-24	B -0-	224	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	212	-0-	-28	B -0-	212	3			N	-0-					173
10	248	N	191	-0-	-57	B -0-	191	3			N	-0-					173
11	210	N	125	-0-	-85	B -0-	125	3			N	-0-					173
12	217	N	146	-0-	-71	B -0-	146	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 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
05	0		7092	-0-	7092	7092	7092	3			N	-0-					-0-
06	0		10079	-0-	10079	17171	10079	3			N	-0-					-0-
07	0		13798	-0-	13798	30969	13798	3			N	-0-					-0-
08	0		12897	-0-	12897	43866	12897	3			N	-0-					-0-
09	3472		13309	-0-	9837	53703	13309	3			N	-0-					-0-
10	70334		14970	-0-	-55364	-0-	14970	3			N	-0-					-0-
11	14880		14025	-0-	-855	-0-	14025	3			N	-0-					-0-
12	15376		13927	-0-	-1449	-0-	13927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					45
02	420	#	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					45
03	403	#	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-					45
04	390	#	175	-0-	-215	-0-	175	3			N	-0-					45
05	403	#	173	-0-	-230	-0-	173	3			N	-0-					45
06	390	#	162	-0-	-228	-0-	162	3			N	-0-					45
07	310	#	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					45
08	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					45
09	180	#	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					45
10	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					45
11	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					45
12	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					125
02	168	#	114	-0-	-54	-0-	114	3			N	-0-					125
03	155	#	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					125
04	150	#	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					125
05	155	#	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					125
06	150	#	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					125
07	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					125
08	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					125
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					125
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					125
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					125
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER (CONGLOMERATE) //CONT.// 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019 - PLUGGED 01/09/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

01	682	#	236	-0-	-446	-0-	236	1			N	-0-					-0-
02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	660	#	420	-0-	-240	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	682	#	136	-0-	-546	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	660	#	234	-0-	-426	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

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-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

01	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					131
02	196	#	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					131
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					131
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					131
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					131
06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					131
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					131
08	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					131
09	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					131
10	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					131
11	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					131
12	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	45	1	126	2	N	-0-					-0-
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	48	1	190	2	N	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	45	1	141	2	N	-0-					-0-
07	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
09	136	R	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
11	149	R	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
*12	238	R	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1408	3	4	9	N	4					134
02	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1300	3	96	9	N	87	159	1			62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1412	3	8	9	N	7					69
04	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1336	3	10	9	N	9					78
05	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1413	3	8	9	N	7					85
06	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1238	3	8	9	N	7					92
07	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1455	3	9	9	N	8					100
08	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1391	3	8	9	N	7					107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1410	3	7	9	N	6					113
10	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1443	3	9	9	N	8					121
11	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1411	3	9	9	N	8					129
*12	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1384	3	11	9	N	10					139

TOTAL GAS PROD: 16,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-						73
02	DLQ G-10	150	-0-	150	225	150	3			Y	-0-						73
03	DLQ G-10	150	-0-	150	375	150	3			Y	-0-						73
04	DLQ G-10	150	-0-	150	525	150	3			Y	-0-						73
05	725 N	200	-0-	-525	-0-	200	3			Y	-0-						73
06	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	3			Y	-0-						73
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-						73
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-						73
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-						73
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-						73
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-						73
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-						73

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

01	DLQ G-10	676	-0-	676	676	665	2	11	9	Y	10						27
02	DLQ G-10	676	-0-	676	1352	665	2	11	9	Y	10						37
03	DLQ G-10	638	-0-	638	1990	628	2	10	9	Y	9	33	1				13
04	DLQ G-10	478	-0-	478	2468	470	2	8	9	Y	7						20
05	3000 N	622	-0-	-2378	90	613	2	9	9	Y	8						28
06	630 N	385	-0-	-245	-0-	376	2	9	9	Y	8						36
07	496 N	229	-0-	-267	-0-	221	2	8	9	Y	7	33	1				10
08	620 N	514	-0-	-106	-0-	504	2	10	9	Y	9						19
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	732	2	11	9	Y	10						29
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	813	2	13	9	Y	12						41
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT						41
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	790	2	13	9	Y	12						32

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CREE (4700 CONGLOMERATE) //CONT.// 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2268	-0-	-532	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2759	-0-	-241	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2522	-0-	-478	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CRUM (MARBLE FALLS) //CONT.// 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 1 RRCID -> 282735 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4390 - 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	28	1	55	2	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	168	1	53	2	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	186	1	56	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	186	1	57	2	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	186	1	46	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

01	1550	#	1082	-0-	-468	-0-	1082	3			N	-0-					133
02	1596	#	781	-0-	-815	-0-	781	3			N	-0-					133
03	1767	#	1140	-0-	-627	-0-	1140	3			N	-0-					133
04	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					133
05	1457	#	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					133
06	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					133
07	1891	#	1792	-0-	-99	-0-	1792	3			N	-0-					133
08	1891	#	1657	-0-	-234	-0-	1657	3			N	-0-					133
09	1830	#	1759	-0-	-71	-0-	1759	3			N	-0-					133
10	1798	#	1412	-0-	-386	-0-	1410	3	2	9	N	2					135
11	1740	#	825	-0-	-915	-0-	825	3			N	-0-					135
*12	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 16,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					99
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6	-0-	6	56	6	3			N	-0-					12
02	0	A	1	-0-	1	57	1	3			N	-0-					12
03	0	A	1	-0-	1	58	1	3			N	-0-					12
04	0	A	1	-0-	1	59	1	3			N	-0-					12
05	0	A	10	-0-	10	69	10	3			N	-0-					12
06	0	A	10	-0-	10	79	10	3			N	-0-					12
07	0	A	10	-0-	10	89	10	3			N	-0-					12
08	0	A	1	-0-	1	90	1	3			N	-0-					12
09	0	A	1	-0-	1	91	1	3			N	-0-					12
10	0	A	1	-0-	1	92	1	3			N	-0-					12
11	0	A	5	-0-	5	97	5	3			N	-0-					12
12	0	A	5	-0-	5	102	5	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	85	3	55	9	N	50	170	1			30
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	79	3	55	9	N	50					80
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	66	3	55	9	N	50					130
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	59	3	55	9	N	50	156	1			24
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	63	3	62	9	N	56					80
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	49	3	55	9	N	50					130
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	54	3	66	9	N	60	152	1			38
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	60	3	57	9	N	52					90
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	45	3	44	9	N	40					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					170
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	12	3	33	9	N	30	164	1			36
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	3	48	9	N	44					80

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-			-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			67
04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	55	3	21	9	N	19			86
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	41	3	10	9	N	9			95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 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	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-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

	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	620	N	590	-0-	-30	-0-	575	3	15	9	N	14					85
02	616	N	391	-0-	-225	-0-	387	3	4	9	N	4					89
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					89
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	474	3	2	9	N	2					91
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	N	2					93
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3	9	N	3					96
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	462	3	2	9	N	2					98
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	434	3	15	9	N	14					112
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	448	3	9	9	N	8					120
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					120
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19					77
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	955	2	34	9	N	31	80	1			28
08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	166	2	7	9	N	6					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					4
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					4
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					4
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					4
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					4
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					4
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					4
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					4
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					4
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					4
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					4
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			64
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-			-0-
06	270 N	80	-0-	-190	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	248 N	64	-0-	-184	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					101
02	700	N	628	-0-	-72	-0-	628	3			N	-0-					101
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					101
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					101
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					101
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					101
07	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-					101
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					101
09	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	3			N	-0-					101
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					101
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					190
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					190
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					190
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					190
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					190
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					190
07	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					190
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019 - P/A 07/11/19

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					64
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					64
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					64
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					64
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					64
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					64
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					64
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					64
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					64
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					64
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					64
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					15
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					15
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					15
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					15
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					15
06	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	3			N	-0-					15
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					15
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					15
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	3			N	-0-					15
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	390	N	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265	-0-	-45	-0-	263	2	2	9	Y	2					26
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					26
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	Y	2	25	1			3
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					4
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	242	2	1	9	Y	1					5
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	237	2	1	9	Y	1					6
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					6
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					6
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					6
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	252	2	2	9	Y	2					8
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2					10
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	275	2	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					30
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			Y	-0-					30
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					30
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					30
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					30
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					30
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					30
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					30
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					30
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					96
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					96
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					96
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					96
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					96
06	510	N	264	-0-	-246	-0-	264	2			N	-0-					96
07	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					96
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					96
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					96
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					96
11	480	N	116	-0-	-364	-0-	116	2			N	-0-					96
12	496	N	91	-0-	-405	-0-	91	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144	#	140	-0-	-4	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	372		185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	360		185	-0-	-175	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	372		209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	372		183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	360		182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	372		182	-0-	-190	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	159	2	4	9	N	4					70
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					72
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					82
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	203	2	11	9	N	10					92
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	233	2	58	9	N	53	144	1			1
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	N	2					3
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	228	2	8	9	N	7					10
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	3					13
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	9	N	6					19
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	N	4					23
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					23
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					24

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

	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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	978	-0-	-448	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	811	-0-	-569	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE CEE (CONGL.) //CONT.// 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-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	T. A.		-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-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					25
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					25
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					25
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					25
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					25
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					25
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					25
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	25	7			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					29
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					29
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					29
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					29
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					29
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					29
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					29
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					29
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					29
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					29
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					29
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	2033	2			N	-0-					34
02	1764	N	1664	-0-	-100	-0-	1664	2			N	-0-					34
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	2			N	-0-					34
04	1980	N	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					34
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					34
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					34
07	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			N	-0-					34
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					34
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					34
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					34
11	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	1799	2			N	-0-					34
12	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 22,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					21
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					21
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					21
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					21
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					21
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					21
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					21
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					21
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					21
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					21
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					21
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1493	-0-	-88	-0-	1459	2	34	9	N	31					109
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	1334	2	87	9	N	79	174	1			14
03	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1510	2	36	9	N	33					47
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1532	2	36	9	N	33					80
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	33	9	N	30					110
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1565	2	31	9	N	28					138
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1607	2	34	9	N	31	162	1			7
08	1612	N	1084	-0-	-528	-0-	1059	2	25	9	N	23					30
09	1560	N	1104	-0-	-456	-0-	1001	2	103	9	N	94					124
10	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	1079	2	25	9	N	23					147
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1106	2	53	9	N	48	166	1			29
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1200	2	34	9	N	31					60

TOTAL GAS PROD: 16,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1572	2	158	9	N	144	140	1			4
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1388	2	22	9	N	20					24
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2788	2	20	9	N	18					42
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2					44
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1367	2	2	9	N	2					46
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	2	2	9	N	2					48
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	N	3					51
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1626	2	69	9	N	63					114
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	2	13	9	N	12					126
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1583	2	28	9	N	25					151
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1372	2	8	9	N	7					158
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1251	2	34	9	N	31	158	1			31

TOTAL GAS PROD: 19,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	126	2	3	9	Y	3					55
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					55
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					55
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	135	2	18	9	Y	16	64	1			7
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					7
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					7
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					7
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					7
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					7
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					7
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					7
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	224 N	70	-0-	-154	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	623	-0-	-90	-0-	620	2	3	9	Y	3					29
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			Y	-0-					29
03	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			Y	-0-					29
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	440	2	34	9	Y	31	49	1			11
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-					11
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			Y	-0-					11
07	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-					11
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			Y	-0-					11
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					11
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					11
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					11
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					66
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					66
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					66
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					66
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					66
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					66
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					66
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					66
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					66
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					66
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					66
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	518	2			Y	-0-					150
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			Y	-0-					150
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					150
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					150
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-					150
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					150
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					150
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					150
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					150
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					150
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					150
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	208	2	8	9	Y	7					63
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	216	2			Y	-0-					63
03	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	2			Y	-0-					63
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	51	1			12
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					12
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					12
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					12
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					12
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					12
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					12
11	420	N	163	-0-	-257	-0-	163	2			Y	-0-					12
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	N	3					78
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					78
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4					82
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1	80	1			3
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					5
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2					7
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	N	3					10
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2					12
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					12
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					13
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					14
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2					16

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2679	2	8	9	Y	7					69
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					69
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					69
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-	55	1			14
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					14
06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			Y	-0-					14
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					14
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					14
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					14
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					14
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					14
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 29,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					50
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	228	2			N	-0-					50
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					50
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					50
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					50
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					50
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					50
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					50
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					50
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					50
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					50
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2234	2	8	9	N	7					97
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	2	6	9	N	5					102
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2264	2	2	9	N	2					104
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2176	2	3	9	N	3					107
05	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					107
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					107
07	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			N	-0-					107
08	2139	N	1398	-0-	-741	-0-	1398	2			N	-0-					107
09	2070	N	1112	-0-	-958	-0-	1112	2			N	-0-					107
10	2139	N	1005	-0-	-1134	-0-	1005	2			N	-0-					107
11	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1101	2			N	-0-					107
12	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 20,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					93
02	588	N	288	-0-	-300	-0-	288	3			N	-0-					93
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-					93
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					93
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					93
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					93
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					93
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					93
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					93
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	418	3	101	9	N	92	162	1			23
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	361	3	1	9	N	1					24
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	332	3	1	9	N	1					25

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	N	-0-					32
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	50	1	281	2	N	-0-					32
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	232	2	N	-0-					32
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	50	1	179	2	N	-0-					32
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	202	2	N	-0-					32
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	232	2	N	-0-					32
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	51	1	198	2	N	-0-					32
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	53	1	240	2	N	-0-					32
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	53	1	237	2	N	-0-					32
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	50	1	221	2	N	-0-					32
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	50	1	229	2	N	-0-					32
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1912	-0-	-72	-0-	137	1	1775	2	N	-0-					63
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	112	1	2187	2	N	32	1	8			94
							35	9									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	124	1	1899	2	N	75	112	1			57
							83	9									
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	120	1	2152	2	N	10					67
							11	9									
05	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	124	1	2144	2	N	26	1	8			92
							29	9									
06	2040	N	1418	-0-	-622	-0-	124	1	1266	2	N	25					117
							28	9									
07	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	120	1	2146	2	N	32					149
							35	9									
08	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	124	1	2078	2	N	13					162
							14	9									
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	120	1	2328	2	N	17	4	8			175
							19	9									
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	124	1	2248	2	N	30	158	1			47
							33	9									
11	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	124	1	1854	2	N	16	1	8			62
							18	9									
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	124	1	2317	2	N	13	2	8			73
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					125
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1					126
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1					127
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					128

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		27	-0-	27	152	27	3			N	-0-					48
02	14B2 EXT		16	-0-	16	168	16	3			N	-0-					48
03	14B2 EXT		9	-0-	9	177	9	3			N	-0-					48
04	182	X	5	-0-	-177	-0-	5	3			N	-0-					48
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					48
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					48
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-	37	7			76
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					76
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					76
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					76
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					76
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					76
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					76
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					76
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					76
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					76
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					76
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC //CONT.// 613784
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	151	2	6	9	Y	5					78
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	105	2	6	9	Y	5					83
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	5					88
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	Y	5					93
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5					98
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					98
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					98
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					98
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					98
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					98
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					19
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					19
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					19
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					19
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					19
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					19
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					19
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					19
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					19
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					19
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	158	2			N	-0-					75
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					75
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					75
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					75
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					75
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					75
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					75
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					75
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					75
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					75
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					75
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	91	1	901	2	N	28					59
							31	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	64	1	790	2	N	13					72
							14	9									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	961	2	N	13					85
							14	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	67	1	807	2	N	17					102
							19	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	63	1	794	2	N	4	78	1			28
							4	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	N	-0-					28
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	67	1	700	2	N	-0-					28
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	67	1	668	2	N	-0-					28
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	67	1	676	2	N	-0-					28
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	63	1	775	2	N	-0-					28
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	64	1	774	2	N	21					49
							23	9									
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	888	2	N	33	65	1			17
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 10,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

	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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					134
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					134
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					134
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					134
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					134
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					134
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					134
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					134
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					134
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					134
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					136
02	448	#	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					136
03	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					136
04	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					136
05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					136
06	510	#	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					136
07	527	#	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					136
08	527	#	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					136
09	510	#	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					136
10	527	#	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					136
11	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					136
*12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					137

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 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	2480	#	1814	-0-	-666	-0-	1812	2	2	9	N	2					130
02	1820	#	1628	-0-	-192	-0-	1626	2	2	9	N	2					132
03	1922	#	1736	-0-	-186	-0-	1730	2	6	9	N	5					137
04	1830	#	1666	-0-	-164	-0-	1660	2	6	9	N	5					142
05	1860	#	1211	-0-	-649	-0-	1205	2	6	9	N	5					147
06	1770	#	1757	-0-	-13	-0-	1751	2	6	9	N	5					152
07	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1986	2	6	9	N	5					157
08	1736	#	1600	-0-	-136	-0-	1600	2			N	-0-	133	1			24
09	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					24
10	1984	#	1796	-0-	-188	-0-	1782	2	14	9	N	13					37
11	1920	#	1655	-0-	-265	-0-	1652	2	3	9	N	3					40
12	1984	#	1679	-0-	-305	-0-	1677	2	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 20,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	DELQ PR		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					40
06	66	N	16	-0-	-50	-0-	16	3			N	-0-					40
07	DELQ PR		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					40
08	68	N	48	-0-	-20	-0-	48	3			N	-0-					40
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					40
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					40
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					40
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	586	-0-	-96	-0-	585	2	1	9	N	1					108
02	616	#	589	-0-	-27	-0-	585	2	4	9	N	4					112
03	682	#	631	-0-	-51	-0-	628	2	3	9	N	3					115
04	660	#	388	-0-	-272	-0-	385	2	3	9	N	3					118
05	682	#	505	-0-	-177	-0-	504	2	1	9	N	1					119
06	630	#	302	-0-	-328	-0-	287	2	15	9	N	14					133
07	651	#	355	-0-	-296	-0-	355	2			N	-0-					133
08	620	#	404	-0-	-216	-0-	403	2	1	9	N	1	1	8			133
09	480	#	241	-0-	-239	-0-	240	2	1	9	N	1	1	8			133
10	496	#	42	-0-	-454	-0-	42	2			N	-0-					133
11	390	#	8	-0-	-382	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			133
12	403	#	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
FULCHER WELL #: 2 RRCID -> 285448 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 3672 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33934 12/02/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	222	2	132	9	N	120	166	1			87
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	116	2	157	9	N	143	163	1			67
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	199	2	77	9	N	70					137
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	152	2	88	9	N	80	162	1			55
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	181	2	111	9	N	101					156
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	172	2	88	9	N	80	160	1			76
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					76
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	91	2	88	9	N	80					156
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	94	2	77	9	N	70	164	1			62
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	102	2	168	9	N	153	163	1			52
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	118	2	67	9	N	61					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

*01	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*02	728	#	634	-0-	-94	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*03	806	#	597	-0-	-209	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*04	780	#	580	-0-	-200	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*05	744	#	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*06	720	#	602	-0-	-118	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*07	713	#	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*08	620	#	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*09	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*10	682	#	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	660	#	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	682	#	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
PETEX 659782
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33821 07/12/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	840	N	359	-0-	-481	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					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: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					23
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					23
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					23
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					23
05	775	N	687	-0-	-88	-0-	665	3	22	9	N	20					43
06	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	3			N	-0-					43
07	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	3			N	-0-					43
08	682	N	455	-0-	-227	-0-	447	3	8	9	N	7					50
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	3			N	-0-					50
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					50
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					50
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					33
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					33
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					33
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					33
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					33
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					33
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					33
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					33
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					33
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					33
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					33
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 11,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	898	3	11	9	N	10					140
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	3	11	9	N	10					150
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					150
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	3	6	9	N	5					155
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	3	6	9	N	5					160
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	3	6	9	N	5					165
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	3	6	9	N	5					170
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					170
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					170
10	1085	N	746	-0-	-339	-0-	745	3	1	9	N	1					171
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					171
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 13,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	587	3	13	9	N	12					40
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	409	3	12	9	N	11					51
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	529	3	26	9	N	24					75
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	372	3	15	9	N	14					89
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	401	3	23	9	N	21					110
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	368	3	15	9	N	14					124
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	3	17	9	N	15					139
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	3	7	9	N	6					145
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	539	3	15	9	N	14					159
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	576	3	13	9	N	12					171
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	3	12	9	N	11					182
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	483	3	17	9	N	15	166	1			31

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

01	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					21
02	DLQ	G-10	20	-0-	20	43	20	2			Y	-0-					21
03	71	N	28	-0-	-43	-0-	28	2			Y	-0-					21
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					21
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					21
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					21
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					21
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					21
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					21
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	19	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	535	-0-	-736	-0-	496	2	39	9	N	35					112
02	1260	N	784	-0-	-476	-0-	695	2	89	9	N	81					193
03	1488	N	83	-0-	-1405	-0-	52	2	31	9	N	28					221
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	891	2	94	9	N	85	161	1			145
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1464	2	101	9	N	92	168	1			69
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1169	2	77	9	N	70					139
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1496	2	117	9	N	106	161	1			84
08	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1431	2	108	9	N	98					182
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1284	2	79	9	N	72	167	1			87
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1283	2	99	9	N	90					177
11	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	1209	2	91	9	N	83	171	1			89
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1233	2	100	9	N	91					180

TOTAL GAS PROD: 13,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					18
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					18
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					18
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					18
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					18
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					18
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					18
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

	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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	700	N	180	-0-	-520	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

	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	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					62
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					62
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					62
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					62
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					62
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					62
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					62
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					62
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					62
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					62
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					62
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					23
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	N	-0-					23
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	N	-0-					23
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	N	-0-					23
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	20	1	36	2	N	-0-					23
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	N	-0-					23
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	19	1	20	2	N	-0-					23
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	19	1	20	2	N	-0-					23
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	19	1	30	2	N	-0-					23
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	19	1	40	2	N	-0-					23
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	20	1	38	2	N	-0-					23
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	19	1	18	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	570	N	142	-0-	-428	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	510	N	12	-0-	-498	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2		N	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
PICK OIL & GAS, LLC 664362
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					34
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					34
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					34
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					34
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					34
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					34
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					34
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					34
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					34
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	504	N	387	-0-	-117	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					67
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					67
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					67
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					67
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	606	2	1	9	N	1					68
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	594	2	1	9	N	1					69
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					69
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					69
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					69
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1					70
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1					71
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 7,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

01	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					113
02	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					113
03	401	R	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3	109	1			7
04	573	R	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					12
05	583	R	583	-0-	-0-	-0-	575	2	8	9	N	7					19
06	538	R	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1					20
07	544	R	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3					23
08	525	R	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3					26
09	496	R	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	Y	3					29
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6					35
*11	472	R	472	-0-	-0-	-0-	465	2	7	9	Y	6					41
12	310	#	291	-0-	-19	-0-	289	2	2	9	Y	2					43

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 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	133	R		133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	126	R		126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	#		139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	139	R		139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	144	R		144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	#		137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	#		131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	#		124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	#		120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT		-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	#	NO RPT		-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	#	NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 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	295	R		295	-0-	-0-	-0-	292	2	3	9	N	3					76
02	280	R		280	-0-	-0-	-0-	276	3	4	9	N	4					80
03	292	R		292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	N	5					85
04	299	R		299	-0-	-0-	-0-	290	3	9	9	N	8					93
05	301	R		301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	N	1					94
06	277	R		277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	N	1					95
07	267	R		267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					97
08	255	R		255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					100
09	263	R		263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					100
10	186	#	NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT					100
11	180	#	NO RPT		-0-	-180	-0-					N	NO RPT					100
12	186	#	NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	196	#	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	252	#	250	-0-	-2	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	310	#	256	-0-	-54	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09	300	#	244	-0-	-56	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

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	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 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	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 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	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	270	#	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
11	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	#	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	84	#	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

01	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	84	#	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					92
02	56	#	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					92
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					92
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					92
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					92
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					92
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
10	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					92
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					97
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					97
03	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					97
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					97
05	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					97
06	120	#	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					97
07	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					97
08	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					97
09	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					97
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					97
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					97
*12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1322	3	9	9	N	8					75
02	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1287	3	19	9	N	17					92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1336	3	6	9	N	5					97
04	1290	N	769	-0-	-521 B	-0-	762	3	7	9	N	6					103
05	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1824	3	4	9	N	4					107
06	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1347	3	2	9	N	2					109
07	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1279	3	8	9	N	7					116
08	2951	N	2951	-0-	-0- B	-0-	2936	3	15	9	N	14					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	2696	3	13	9	N	12					142
10	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2304	3	9	9	N	8					150
*11	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2075	3	4	9	N	4					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 19,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					80
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					80
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					80
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					80
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80
08	496	N	96	-0-	-400	-0-	96	3			N	-0-					80
09	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					80
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					80
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					80
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					172
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	2			N	-0-					172
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					172
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					172
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					172
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					172
07	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	2			N	-0-					172
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					172
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					172
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					172
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					172
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					46
02	476	N	255	-0-	-221	-0-	255	3			N	-0-					46
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					46
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					46
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					46
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					46
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					46
08	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					46
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					46
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					46
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					46
12	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					30
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					30
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					30
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					30
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					30
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					30
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					30
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					30
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX 659782

HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					101
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					101
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					101
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2185	2	1	9	N	1					118
02	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1932	2	6	9	N	5					123
03	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2106	2	7	9	N	6					129
04	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	2033	2	8	9	N	7					136
05	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	2076	2	3	9	N	3					139
06	2040	N	1722	-0-	-318	-0-	1722	2			N	-0-					139
07	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			N	-0-					139
08	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	2			N	-0-					139
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					139
10	2077	N	1679	-0-	-398	-0-	1679	2			N	-0-					139
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 21,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					161
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					161
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					161
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					161
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					161
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					161
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					161
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					161
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					161
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					161
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					161
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 13,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					18
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					18
03	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					18
04	1140	N	900	-0-	-240	-0-	900	2			N	-0-					18
05	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					18
06	1050	N	871	-0-	-179	-0-	871	2			N	-0-					18
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					18
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					18
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					18
10	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-					18
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					18
12	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					61
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					61
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					61
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					61
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					61
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					61
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					61
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					61
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					61
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					61
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					61
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
02	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	301	-0-	301	552	301	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	223	-0-	223	775	223	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	298	-0-	298	1073	298	2			Y	-0-					-0-
10	1073	X	52	-0-	-1021	52	52	2			Y	-0-					-0-
11	357	N	305	-0-	-52	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE (CONGLOMERATE) //CONT.// 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	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_____ 03/25/2019 - P/A 03/25/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

01	DLQ	G-10	999		-0-	999	999	999	3			Y	-0-					76
02	DLQ	G-10	926		-0-	926	1925	908	3	18	9	Y	16					92
03	DLQ	G-10	960		-0-	960	2885	946	3	14	9	Y	13	70	1			35
04	DLQ	G-10	601		-0-	601	3486	592	3	9	9	Y	8					43
05	2700	N	1031		-0-	-1669	1817	1021	3	10	9	Y	9					52
06	2660	N	843		-0-	-1817	-0-	842	3	1	9	Y	1					53
07	848	N	848		-0-	-0-	-0-	846	3	2	9	Y	2					55
08	856	N	856		-0-	-0-	-0-	852	3	4	9	Y	4					59
09	801	N	801		-0-	-0-	-0-	794	3	7	9	Y	6					65
10	576	N	576		-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	Y	1					66
*11	814	N	814		-0-	-0-	-0-	811	3	3	9	Y	3					69
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 9,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

01	DLQ	G-10	665		-0-	665	665	665	3			Y	-0-					59
02	DLQ	G-10	635		-0-	635	1300	614	3	21	9	Y	19					78
03	DLQ	G-10	660		-0-	660	1960	642	3	18	9	Y	16	87	1			7
04	DLQ	G-10	418		-0-	418	2378	406	3	12	9	Y	11					18
05	2700	N	606		-0-	-2094	284	595	3	11	9	Y	10					28
06	857	N	573		-0-	-284	-0-	571	3	2	9	Y	2					30
07	646	N	646		-0-	-0-	-0-	644	3	2	9	Y	2					32
08	765	N	765		-0-	-0-	-0-	759	3	6	9	Y	5					37
09	700	N	700		-0-	-0-	-0-	691	3	9	9	Y	8					45
10	1067	N	1067		-0-	-0-	-0-	1054	3	13	9	Y	12					57
*11	647	N	647		-0-	-0-	-0-	623	3	24	9	Y	22					79
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 7,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

01	DLQ	G-10	38		-0-	38	38	38	3			Y	-0-					21
02	DLQ	G-10	9		-0-	9	47	5	3	4	9	Y	4					25
03	DLQ	G-10	7		-0-	7	54	4	3	3	9	Y	3	17	1			11
04	DLQ	G-10	7		-0-	7	61	5	3	2	9	Y	2					13
05	69	N	8		-0-	-61	-0-	6	3	2	9	Y	2					15
06	6	N	6		-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					16
07	4	N	4		-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					16
08	6	N	6		-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					17
09	7	N	7		-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1					18
10	5	N	5		-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					18
*11	7	N	7		-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019 - P/A 06/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3	N	-0-			-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3	N	-0-			-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3	N	-0-			-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3	N	-0-			-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-			-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		904	-0-	904	904	904	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		481	-0-	481	1385	481	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		346	-0-	346	1731	346	2			N	-0-					-0-
11	2219	X	488	-0-	-1731	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	406	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-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: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	276	2		N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-			-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-			-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		Y	-0-			-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2		Y	-0-			-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					64
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					64
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					64
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					64
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					64
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					64
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					64
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					64
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					64
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					64
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					64
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					19
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					19
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					19
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					19
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
06	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	2			N	-0-					19
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					52
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	752	2			N	-0-					52
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	829	2	1	9	N	1					53
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					53
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					53
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					53
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					53
08	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					53
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					53
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					53
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					53
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					32
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	3			N	-0-					32
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					32
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					32
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 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	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 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	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					105
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					105
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					105
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					105
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					105
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					105
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					105
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					105
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					105
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					105
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					105
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					54
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					54
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					54
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					54
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					54
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					54
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					54
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					54
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					54
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					54
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	295	-0-	-609	-0-	295	2			Y	-0-					101
02	466	R	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	Y	2					103
03	807	R	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	Y	1					104
04	150	#	33	-0-	-117	-0-	30	2	3	9	Y	3					107
05	928	R	928	-0-	-0-	-0-	924	2	4	9	Y	4					111
06	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	Y	5					116
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					122
08	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	Y	4					126
09	1320	#	807	-0-	-513	-0-	805	2	2	9	Y	2					128
10	1364	#	732	-0-	-632	-0-	729	2	3	9	Y	3					131
11	1320	#	242	-0-	-1078	-0-	238	2	4	9	Y	4					135
12	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 6,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			50
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			50
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			50
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			50
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			50
06	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3		N	-0-			50
07	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	3		N	-0-			50
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			50
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			50
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			50
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3		N	-0-			50
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 5	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2018 - P/A 11/15/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			75
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			75
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			75
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			75
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			75
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			75
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			75
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			75
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			75
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			75
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			75
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					11
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					11
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					11
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					11
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					11
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					11
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					11
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					11
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					11
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					11
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					11
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	717	X	124	-0-	-593	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	240	X	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	248	X	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 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	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	3			N	-0-					59
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	233	3			N	-0-					59
03	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	3			N	-0-					59
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					59
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					59
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					59
07	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					59
08	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					59
09	390	N	76	-0-	-314	-0-	76	3			N	-0-					59
10	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3			N	-0-					59
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					59
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					11
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					11
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					11
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1					6
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1					7
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					8
11	480	N	106	-0-	-374	-0-	106	2			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					59
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					59
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					59
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					59
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					59
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					59
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					59
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					59
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					59
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					59
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					156
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					156
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					156
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					156
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					156
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	184	3	11	9	N	10					166
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					166
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					166
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					166
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					166
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					166
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	427	3	84	9	N	76	66	1			10
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					10
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					10
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					10
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					10
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					10
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					10
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					10
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	407	3	11	9	N	10					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					128
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					128
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					128
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					128
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					128
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					128
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					128
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					128
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					128
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					128
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5799 - 5827

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11748	X	663	-0-	-11085	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	N	1					106
02	308 N	204	-0-	-104	-0-	202	3	2	9	N	2					108
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					108
04	270 N	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-					108
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					108
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2					110
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					110
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					110
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					110
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					110
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

	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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					95
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	2	8	9	N	7					102
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1423	2	46	9	N	42					144
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1121	2	44	9	N	40					184
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1457	2	33	9	N	30					214
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1422	2	14	9	N	13					227
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					229
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	2	6	9	N	5					234
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	2	7	9	N	6					240
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	2	8	9	N	7					247
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1354	2	32	9	N	29					276
12	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1338	2	12	9	N	11					287

TOTAL GAS PROD: 16,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	49	X	18	-0-	-31	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	12	X	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					7
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					7
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					7
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					7
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					7
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					7
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					7
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					7
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					7
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					7
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					7
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					49
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					49
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					49
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					49
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					49
06	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					49
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
08	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					49
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					49
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					49
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					49
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					76
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					76
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					76
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					76
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					76
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					76
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					76
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					76
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					76
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					76
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					76
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					22
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					22
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					22
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					22
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					22
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					22
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					22
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					22
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					22
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					22
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					22
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	561	-0-	-28	-0-	554	3	7	9	Y	6					87
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	511	3	19	9	Y	17					104
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	547	3	8	9	Y	7					111
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					111
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	565	3	8	9	Y	7					118
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	507	3	4	9	Y	4					122
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	576	3	3	9	Y	3	59	1			66
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	3	4	9	Y	4					70
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	3	3	9	Y	3					73
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	551	3	7	9	Y	6					79
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	536	3	11	9	Y	10	66	1			23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	832	3	11	9	Y	10					138
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	767	3	28	9	Y	25					163
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	820	3	12	9	Y	11					174
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					174
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	848	3	11	9	Y	10	5	8			179
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	761	3	6	9	Y	5					184
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	864	3	6	9	Y	5	89	1			100
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	848	3	8	9	Y	7					107
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	3	6	9	Y	5					112
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	826	3	10	9	Y	9					121
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	805	3	18	9	Y	16	100	1			37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 9,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	3	8	9	Y	7					249
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	53	3	6	9	Y	5	42	1			212
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	58	3	7	9	Y	6					218
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					218
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	65	3	6	9	Y	5					223
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					223
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	3	7	9	Y	6					229
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	43	3	9	9	Y	8	42	1			195
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	3	7	9	Y	6					201
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	3	3	9	Y	3					204
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	53	3	11	9	Y	10					214
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1171	2	12	9	N	11					46
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	2	12	9	N	11					57
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1444	2	15	9	N	14					71
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1329	2	14	9	N	13					84
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1280	2	13	9	N	12					96
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1181	2	12	9	N	11					107
07	1364	N	990	-0-	-374	-0-	980	2	10	9	N	9					116
08	1271	N	296	-0-	-975	-0-	294	2	2	9	N	2					118
09	1170	N	408	-0-	-762	-0-	143	1	261	2	N	4	3	8			119
							4	9									
10	992	N	507	-0-	-485	-0-	138	1	366	2	N	3					122
							3	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3					125
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	404	2	4	9	N	4	1	8			128

TOTAL GAS PROD: 10,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					16
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					16
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					16
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					16
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					16
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					16
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					16
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					16
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					16
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					16
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					16
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) //CONT.// 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					76
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					76
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					76
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	N	2					78
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					78
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					78
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					78
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					78
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					78
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					78
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	729	3			N	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2305	-0-	-0-	-0-	2121	2	184	9	N	167	167	1			294
02	2247	R	2247	-0-	-0-	-0-	2098	2	149	9	N	135	166	1			263
03	2513	R	2513	-0-	-0-	-0-	2362	2	151	9	N	137	164	1			236
04	2305	R	2305	-0-	-0-	-0-	2184	2	121	9	N	110					346
05	2891	R	2891	-0-	-0-	-0-	2757	2	134	9	N	122	162	1			306
06	2441	R	2441	-0-	-0-	-0-	2323	2	118	9	N	107	167	1			246
07	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	2690	2	107	9	N	97					343
08	2883	#	2823	-0-	-60	-0-	2724	2	99	9	N	90	167	1			266
09	2790	#	2508	-0-	-282	-0-	2416	2	92	9	N	84					350
10	2883	#	1174	-0-	-1709	-0-	1090	2	84	9	N	76	168	1			258
11	2730	#	2265	-0-	-465	-0-	2221	2	44	9	N	40					298
12	2821	#	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					298

TOTAL GAS PROD: 26,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		6348	-0-	6348	6348	6348	2			N	-0-					-0-
06	7250		4901	-0-	-2349	3999	4901	2			N	-0-					-0-
07	7750		5521	-0-	-2229	1770	5521	2			N	-0-					-0-
08	6355	#	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	6150	#	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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: 16,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 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	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					407
02	140	#	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					407
03	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					407
04	150	#	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					407
05	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					407
06	120	#	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					407
07	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					407
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					407
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					407
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					407
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					407
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					1330
02	308	#	278	-0-	-30	-0-	278	2			N	-0-					1330
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					1330
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					1330
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					1330
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					1330
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					1330
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					1330
09	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					1330
10	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					1330
11	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					1330
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1330

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	#	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			N	-0-					263
02	1260	#	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					263
03	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					263
04	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					263
05	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					263
06	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					263
07	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					263
08	1519	#	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			N	-0-					263
09	1470	#	1229	-0-	-241	-0-	1229	2			N	-0-					263
10	1550	#	1229	-0-	-321	-0-	1229	2			N	-0-					263
11	1500	#	1104	-0-	-396	-0-	1104	2			N	-0-					263
12	1550	#	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 14,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	R	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	N	3					100
02	560	#	557	-0-	-3	-0-	554	2	3	9	N	3					103
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	90	1			13
04	600	#	549	-0-	-51	-0-	549	2			Y	-0-					13
05	620	#	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					13
06	600	#	467	-0-	-133	-0-	466	2	1	9	Y	1					14
07	633	R	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	Y	3					17
08	678	R	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	Y	4					21
09	647	R	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	Y	7					28
10	681	R	681	-0-	-0-	-0-	677	2	4	9	Y	4					32
11	617	R	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	Y	2					34
12	620	#	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-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-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33853 11/27/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

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-

HARTSELL (STRAWN 3800) //CONT.// 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		86	-0-	86	219	86	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		138	-0-	138	357	138	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	114	-0-	-357	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	588	N	239	-0-	-349	-0-	239	3			N	-0-					49
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					49
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					49
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					49
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					49
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					5
02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					5
03	527	#	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					5
04	510	#	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					5
05	558	#	324	-0-	-234	-0-	324	3			N	-0-					5
06	540	#	346	-0-	-194	-0-	346	3			N	-0-					5
07	558	#	359	-0-	-199	-0-	359	3			N	-0-					5
08	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					5
09	420	#	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					5
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					5
11	660	#	495	-0-	-165	-0-	495	3			N	-0-					5
12	682	#	401	-0-	-281	-0-	401	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					51
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	148	3	56	9	N	51					51
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					51
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					51
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					51
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					51
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					51
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					51
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					51
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - PLUGGED 08/20/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	388	-0-	388	931	388	3			N	-0-					-0-
02		540	-0-	-0-	-540	391					N	-0-					-0-
03		391 N	-0-	-0-	-391	-0-					N	-0-					-0-
04		390 N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					4
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					4
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					4
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					4
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					4
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					4
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					4
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					4
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					4
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					4
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - P/A 02/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1					80
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2	76	1			6
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					16
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					26
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					36
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	150	2	17	9	N	15					51
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	93	2	9	9	N	8					59
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	155	2	9	9	N	8					67
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	N	10					77
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	93	2	11	9	N	10	78	1			9
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	N	7					16
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5					21

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	125	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	111	1	1430	2	N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	130	1	1674	2	N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	124	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	129	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	125	1	1607	2	N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	130	1	1660	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	116	1	1496	2	N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	115	1	1471	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 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	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	570	N	310	-0-	-260	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	620	N	371	-0-	-249	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

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-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					20
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					20
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					20
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					20
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					20
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

01	14B2 EXT		100	-0-	100	1274	100	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		100	-0-	100	1374	100	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		100	-0-	100	1474	100	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		100	-0-	100	1574	100	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		100	-0-	100	1674	100	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		100	-0-	100	1774	100	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		100	-0-	100	1874	100	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1874					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1874					N	-0-					-0-
10	1874	X	-0-	-0-	-1874	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10					25
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					25
04	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	2			N	-0-					25
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					25
06	780	N	596	-0-	-184	-0-	596	2			N	-0-					25
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					25
08	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					25
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					25
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-					25
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					25
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					68
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					68
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					68
07	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2015	2	30	9	N	27	102	1			43
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1764	2	25	9	N	23					66
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2234	2	11	9	N	10					76
04	2070	X	1801	-0-	-269	-0-	1800	2	1	9	N	1					77
05	2139	X	1859	-0-	-280	-0-	1859	2			N	-0-					77
06	2160	X	1800	-0-	-360	-0-	1800	2			N	-0-					77
07	2232	X	1796	-0-	-436	-0-	1796	2			N	-0-					77
08	2232	X	1688	-0-	-544	-0-	1688	2			N	-0-					77
09	1800	X	1650	-0-	-150	-0-	1650	2			N	-0-					77
10	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	1714	2			N	-0-					77
11	1800	X	1530	-0-	-270	-0-	1530	2			N	-0-					77
12	1798	X	1354	-0-	-444	-0-	1354	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 21,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3011	2	6	9	N	5					98
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3728	2	6	9	N	5					103
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4983	2	11	9	N	10					113
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4695	2	7	9	N	6					119
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4452	2	6	9	N	5					124
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4669	2	2	9	N	2					126
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4699	2	2	9	N	2					128
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					128
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3247	2	2	9	N	2					130
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					130
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4356	2	2	9	N	2					132
*12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 51,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	N	10					26
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					26
03	1023	N	813	-0-	-210	-0-	813	2			N	-0-					26
04	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					26
05	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					26
06	780	N	602	-0-	-178	-0-	602	2			N	-0-					26
07	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					26
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					26
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					26
10	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					26
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					26
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 5220

	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
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					59
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					59
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					59
04	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1164	2			N	-0-					59
05	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	2			N	-0-					59
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					59
07	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					59
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					59
09	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					59
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					59
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			N	-0-					59
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 14,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	190	2	1	9	N	1					85
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					85
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					85
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					85
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	404	2	84	9	N	76	159	1			2
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	N	5					7
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	356	2	8	9	N	7					14
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	441	2	99	9	N	90					104
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	446	2	136	9	N	124	158	1			70
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	N	18					88
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	457	2	24	9	N	22					110
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	391	2	80	9	N	73	168	1			15

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					14
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	197	2			N	-0-					14
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					14
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					14
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					14
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					14
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					14
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					14
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					14
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					14
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					14
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					20
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					20
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					20
04	840	N	473	-0-	-367	-0-	473	2			N	-0-					20
05	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					20
06	840	N	431	-0-	-409	-0-	431	2			N	-0-					20
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					20
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					20
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					20
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					20
11	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-					20
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	752	2	121	9	N	110	161	1			5
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	591	2	7	9	N	6					11
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	608	2	9	9	N	8					19
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	709	2	13	9	N	12					31
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2					33
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	484	2	2	9	N	2					35
07	744	N	416	-0-	-328	-0-	413	2	3	9	N	3					38
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	488	2	92	9	N	84					122
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					122
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					122
11	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					122
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	14B2 EXT		73	-0-	73	73	72	2	1	9	N	1					49
03	101	X	28	-0-	-73	-0-	28	2			N	-0-					49
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					49
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					49
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					49
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					49
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					49
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					49
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					49
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					49
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					46
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					46
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					46
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					46
05	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-					46
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-					46
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					46
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					46
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					46
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					46
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					46
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	405	2	10	9	N	9					84
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8					92
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	472	2	9	9	N	8					100
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	352	2	6	9	N	5					105
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	392	2	3	9	N	3					108
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	308	2	162	9	N	147	166	1			89
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	364	2	53	9	N	48					137
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	422	2	18	9	N	16					153
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	379	2	2	9	N	2					155
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	N	1					156
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	N	1					157
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	338	2	1	9	N	1					158

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	N	1					52
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	62	2	1	9	N	1					53
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					54
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	80	2	145	9	N	132	184	1			2
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	80	2	10	9	N	9					11
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7					18
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	97	2	13	9	N	12					30
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	79	2	15	9	N	14					44
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	67	2	1	9	N	1					45
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	N	1					46
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	74	2	1	9	N	1					47
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					48

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					61
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	2			N	-0-					61
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					61
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					61
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					61
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-					61
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					61
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					61
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					61
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					61
11	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	2			N	-0-					61
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	5					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

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	276	N	276	-0-		-0-	-0-	276	2			N	-0-					15
02	329	N	329	-0-		-0-	-0-	329	2			N	-0-					15
03	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	2			N	-0-					15
04	296	N	296	-0-		-0-	-0-	296	2			N	-0-					15
05	334	N	334	-0-		-0-	-0-	334	2			N	-0-					15
06	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	2			N	-0-					15
07	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	2			N	-0-					15
08	305	N	305	-0-		-0-	-0-	305	2			N	-0-					15
09	282	N	282	-0-		-0-	-0-	282	2			N	-0-					15
10	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	2			N	-0-					15
11	270	N	265	-0-		-5	-0-	265	2			N	-0-					15
12	279	N	261	-0-		-18	-0-	261	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

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	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	2			N	-0-					83
02	196	N	159	-0-		-37	-0-	159	2			N	-0-					83
03	217	N	160	-0-		-57	-0-	160	2			N	-0-					83
04	180	N	134	-0-		-46	-0-	134	2			N	-0-					83
05	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	2			N	-0-					83
06	201	N	201	-0-		-0-	-0-	201	2			N	-0-					83
07	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	2			N	-0-					83
08	248	N	236	-0-		-12	-0-	236	2			N	-0-					83
09	210	N	142	-0-		-68	-0-	142	2			N	-0-					83
10	248	N	90	-0-		-158	-0-	90	2			N	-0-					83
11	240	N	75	-0-		-165	-0-	75	2			N	-0-					83
12	155	N	59	-0-		-96	-0-	59	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

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	279	N	200	-0-		-79	-0-	199	2	1	9	N	1					18
02	226	N	226	-0-		-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					19
03	402	N	402	-0-		-0-	-0-	245	2	157	9	N	143	157	1			5
04	282	N	282	-0-		-0-	-0-	249	2	33	9	N	30					35
05	248	N	242	-0-		-6	-0-	239	2	3	9	N	3					38
06	270	N	204	-0-		-66	-0-	201	2	3	9	N	3					41
07	279	N	269	-0-		-10	-0-	238	2	31	9	N	28					69
08	364	N	364	-0-		-0-	-0-	254	2	110	9	N	100	160	1			9
09	239	N	239	-0-		-0-	-0-	222	2	17	9	N	15					24
10	279	N	252	-0-		-27	-0-	237	2	15	9	N	14					38
11	270	N	218	-0-		-52	-0-	210	2	8	9	N	7					45
12	248	N	199	-0-		-49	-0-	192	2	7	9	N	6					51

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

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	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	2			N	-0-					46
02	28	N	26	-0-		-2	-0-	26	2			N	-0-					46
03	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	2			N	-0-					46
04	60	N	13	-0-		-47	-0-	13	2			N	-0-					46
05	31	N	8	-0-		-23	-0-	8	2			N	-0-					46
06	30	N	14	-0-		-16	-0-	14	2			N	-0-					46
07	13	N	9	-0-		-4	-0-	9	2			N	-0-					46
08	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	2			N	-0-					46
09	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	2			N	-0-					46
10	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	2			N	-0-					46
11	12	N	1	-0-		-11	-0-	1	2			N	-0-					46
12	31	N	7	-0-		-24	-0-	7	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

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	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			N	-0-					44
02	168	N	53	-0-		-115	-0-	53	2			N	-0-					44
03	93	N	47	-0-		-46	-0-	47	2			N	-0-					44
04	60	N	41	-0-		-19	-0-	41	2			N	-0-					44
05	62	N	45	-0-		-17	-0-	45	2			N	-0-					44
06	60	N	45	-0-		-15	-0-	45	2			N	-0-					44
07	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	2			N	-0-					44
08	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	2			N	-0-					44
09	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	2			N	-0-					44
10	180	N	180	-0-		-0-	-0-	180	2			N	-0-					44
11	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	2			N	-0-					44
12	186	N	94	-0-		-92	-0-	94	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

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	169	-0-		-17	-0-	168	2	1	9	N	1					36
02	196	N	176	-0-		-20	-0-	175	2	1	9	N	1					37
03	217	N	116	-0-		-101	-0-	115	2	1	9	N	1					38
04	150	N	114	-0-		-36	-0-	113	2	1	9	N	1					39
05	327	N	327	-0-		-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					40
06	267	N	267	-0-		-0-	-0-	266	2	1	9	N	1					41
07	236	N	236	-0-		-0-	-0-	235	2	1	9	N	1					42
08	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	2			N	-0-					42
09	309	N	309	-0-		-0-	-0-	309	2			N	-0-					42
10	320	N	320	-0-		-0-	-0-	320	2			N	-0-					42
11	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	2			N	-0-					42
*12	278	N	278	-0-		-0-	-0-	278	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1					82
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	N	1					83
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					84
04	570	N	389	-0-	-181	-0-	388	2	1	9	N	1					85
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	398	2	1	9	N	1					86
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1					87
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					88
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					88
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					88
10	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					88
11	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	2			N	-0-					88
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					61
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					61
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					61
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					61
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					61
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					61
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					61
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					61
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					61
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					61
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					61
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					121
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					122
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					123
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					126
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					126
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					127
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					128
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					129

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					158
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					158
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					158
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					158
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					158
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	161	2	57	9	N	52	168	1			42
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	124	2	4	9	N	4					46
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					46
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					46
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					46
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					46
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					25
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					25
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					25
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					25
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					25
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					25
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					25
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					25
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					25
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					25
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					25
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					80
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					80
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					80
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					80
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					80
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					80
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					80
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					80
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					80
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					80
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					80
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					50
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					50
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					50
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					50
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					50
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					50
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					50
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					50
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					50
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					50
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					50
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	2	1	9	N	1					86
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					87
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					88
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					89
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					90
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1					91
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					92
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					97
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					98
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					99
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					105
02	756	N	705	-0-	-51	-0-	705	2			N	-0-					105
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					105
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	739	2	62	9	N	56	160	1			1
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	757	2	12	9	N	11					12
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	731	2	11	9	N	10					22
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	727	2	11	9	N	10					32
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	720	2	12	9	N	11					43
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	699	2	9	9	N	8					51
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	724	2	10	9	N	9					60
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	704	2	11	9	N	10					70
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	709	2	10	9	N	9					79

TOTAL GAS PROD: 8,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					160
02	896	N	803	-0-	-93	-0-	803	2			N	-0-					160
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1004	2	24	9	N	22	167	1			15
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					15
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					15
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					15
07	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					15
08	930	N	862	-0-	-68	-0-	850	2	12	9	N	11					26
09	870	N	739	-0-	-131	-0-	736	2	3	9	N	3					29
10	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-					29
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					30
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					31

TOTAL GAS PROD: 8,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					1
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					1
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					1
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					1
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					6
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	164	2	6	9	N	5					11
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	151	2	20	9	N	18					29
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	206	2	15	9	N	14					43
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	244	2	42	9	N	38					81
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	353	2	14	9	N	13					94
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	N	6					100
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					105

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					139
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-					139
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					139
04	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					139
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					139
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					139
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					139
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					139
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					139
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					139
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					139
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1373	-0-	-177	-0-	1328	2	45	9	N	41					144
02	1372	N	1281	-0-	-91	-0-	1208	2	73	9	N	66	157	1			53
03	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1270	2	65	9	N	59					112
04	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1152	2	89	9	N	81	162	1			31
05	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	1085	2	28	9	N	25					56
06	1290	N	992	-0-	-298	-0-	973	2	19	9	N	17					73
07	1271	N	915	-0-	-356	-0-	894	2	21	9	N	19					92
08	1116	N	732	-0-	-384	-0-	715	2	17	9	N	15					107
09	990	N	687	-0-	-303	-0-	676	2	11	9	N	10					117
10	930	N	579	-0-	-351	-0-	571	2	8	9	N	7					124
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	788	2	70	9	N	64	159	1			29
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1148	2	55	9	N	50					79

TOTAL GAS PROD: 12,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	-252	-0-	678	2			N	-0-					7
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					7
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					8
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	3					11
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	5					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					21
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	475	2	69	9	N	63					84
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	508	2	86	9	N	78	162	1			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2019 - P/A 04/10/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6381	-0-	-842	-0-	6381	2			N	-0-					3
02	6524	X	5598	-0-	-926	-0-	5598	2			N	-0-					3
03	6541	X	5784	-0-	-757	-0-	5784	2			N	-0-					3
04	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					3
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					3
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					3
07	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	6303	2			N	-0-					3
08	6665	X	6124	-0-	-541	-0-	6104	2	20	9	N	18					21
09	6450	X	5779	-0-	-671	-0-	5767	2	12	9	N	11					32
10	6665	X	5977	-0-	-688	-0-	5952	2	25	9	N	23					55
11	6330	X	5738	-0-	-592	-0-	5613	2	125	9	N	114	166	1			3
12	6293	X	5754	-0-	-539	-0-	5751	2	3	9	N	3					6

TOTAL GAS PROD: 72,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					24
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					24
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					24
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					24
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					24
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	601	-0-	-112	-0-	597	2	4	9	N	4					107
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					107
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					107
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1					108
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					108
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2					110
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					110
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	N	1					111
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	N	5					116
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					116
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					116
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	637	2	1	9	N	1					117

TOTAL GAS PROD: 7,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	33	14	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	37	4	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3	-0-	3	40	3	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	5	7			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	1					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					16
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					8
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					8
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					11
11	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	4	7			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	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: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					38
11	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					38
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 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	806	N	696	-0-	-110	-0-	635	2	61	9	N	55	177	1			75
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	567	2	46	9	N	42					117
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	640	2	51	9	N	46	32	1			131
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	623	2	43	9	N	39	152	1			18
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	648	2	52	9	N	47					65
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	629	2	50	9	N	45					110
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	641	2	40	9	N	36					146
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	642	2	46	9	N	42	160	1			28
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	591	2	24	9	N	22					50
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	588	2	33	9	N	30					80
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	527	2	31	9	N	28					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	50	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7	7			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
06	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					77
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					77
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					77
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					78
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	50	1			28
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					28
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					28
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

	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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	15	7			17
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					17
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					18
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	335	2	19	9	N	17					35
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	314	2	17	9	N	15					50
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	338	2	14	9	N	13					63
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5					68
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			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: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

	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	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2585	2	3	9	N	3					143
02	2128	X	2127	-0-	-1	-0-	2125	2	2	9	N	2					145
03	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	2098	2	10	9	N	9	154	1			-0-
04	2280	X	1981	-0-	-299	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2032	-0-	-324	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1191	-0-	-1089	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1819	-0-	-537	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	2	14	9	N	13					13
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1981	2	46	9	N	42					55
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1970	2	22	9	N	20					75
*11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1939	2	24	9	N	22	87	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 21,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	870	-0-	-308	-0-	861	2	9	9	N	8					175
02	980	N	758	-0-	-222	-0-	746	2	12	9	N	11	178	1			8
03	1023	N	776	-0-	-247	-0-	770	2	6	9	N	5					13
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10					23
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					28
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					28
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	739	2	30	9	N	27					55
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	N	10					65
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2204	2	113	9	N	103					168
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2258	2	47	9	N	43	166	1			45
*11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2115	2	47	9	N	43	23	1			65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 13,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					12
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					12
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					12
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					12
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					23
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	2	7			21
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					21
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					21
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	133	-0-	-487	-0-	133	2			N	-0-					115
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					115
03	620	N	28	-0-	-592	-0-	28	2			N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					115
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					115
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					115
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	65	1			50
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					88
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					88
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					88
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					88
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					88
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					57
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1					58
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					58
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					58
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					58
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					58
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					58
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					58
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 11,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5024	2	86	9	N	78					118
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6123	2	124	9	N	113					231
03	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7615	2	103	9	N	94	304	1			21
04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7543	2	107	9	N	97					118
05	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7761	2	157	9	N	143	155	1			106
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5947	2	140	9	N	127	162	1			71
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5996	2	88	9	N	80					151
08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6614	2	106	9	N	96	167	1			80
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5946	2	101	9	N	92	156	1			16
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5862	2	37	9	N	34					50
*11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2665	2	67	9	N	61					111
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 68,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					1
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					1
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	15					16
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					16
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					16
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					16
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					16
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					16
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					16
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					16
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	25	9	N	23					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					2
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	N	8					10
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2	153	9	N	139	80	1			69
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2	32	9	N	29	78	1			20
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	N	15					35
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2	117	9	N	106					141
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2	96	9	N	87	173	1			55
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2	31	9	N	28					83
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2	19	9	N	17					100
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2	18	9	N	16	83	1			33
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2	24	9	N	22					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 11,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	54	2	12	9	N	11					11
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					11
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					31
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					31
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	477	2	68	9	N	62					93
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	455	2	33	9	N	30	65	1			58
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	282	2	28	9	N	25					83
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	220	2	19	9	N	17	64	1			36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SEWELL WELL #: 15 RRCID -> 282515 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	272	2	11	9	N	10					10
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					10
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					10
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					10
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					10
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					10
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					10
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1694	2	7	9	N	6					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5182 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	372	2	39	9	N	35					35
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					35
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					35
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					35
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					35
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					35
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					35
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					35
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		231	-0-	231	231	231	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		218	-0-	218	449	218	2			N	-0-					-0-
08	679	X	230	-0-	-449	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	300	X	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 286882 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5236 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
08	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	300	X	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5227 - 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
05	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
08	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		42	-0-	42	43	42	2			N	-0-					-0-
08	678	X	635	-0-	-43	-0-	585	2	50	9	N	45					45
09	902	X	902	-0-	-0-	-0-	885	2	17	9	N	15	29	1			31
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	821	2	33	9	N	30					61
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	736	2	35	9	N	32					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 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
05	682	X	18	-0-	-664	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	660	X	3	-0-	-657	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	4	-0-	-656	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 10 RRCID -> 287138 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5176 - 5614

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6303	X	5	-0-	-6298	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*11	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					1
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2					3
08	DELQ PR		282	-0-	282	282	241	2	41	9	N	37					40
09	840	X	52	-0-	-788	-0-	13	2	39	9	N	35					75
10	868	X	7	-0-	-861	-0-	7	2			N	-0-					75
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	5	80	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 96																	
05	14B2	EXT	3	-0-	3	99	3	2			N	-0-					-0-
06	100	X	1	-0-	-99	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					90
02	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2		EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2		EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2		EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2		EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 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	70	R		70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	63	R		63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	69	R		69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	68	R		68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	72	R		72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	75	R		75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	87	R		87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	95	R		95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	96	R		96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	100	R		100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	106	R		106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	118	R		118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					177
02	980	#	617	-0-	-363	-0-	617	2			N	-0-					177
03	1023	#	713	-0-	-310	-0-	713	2			N	-0-					177
04	780	#	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					177
05	806	#	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					177
06	720	#	487	-0-	-233	-0-	487	2			N	-0-					177
07	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					177
08	806	#	18	-0-	-788	-0-	18	2			N	-0-					177
09	780	#	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					177
10	806	#	489	-0-	-317	-0-	489	2			N	-0-					177
11	720	#	554	-0-	-166	-0-	554	2			N	-0-					177
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 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	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					18
02	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					18
03	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					18
04	1020	#	887	-0-	-133	-0-	887	3			N	-0-					18
05	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					18
06	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					18
07	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					18
08	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					18
09	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					18
10	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					18
11	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					18
12	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					154
02	140	#	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					154
03	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					154
04	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					154
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					154
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					154
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					154
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					154
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					154
10	153	R	153	-0-	-0-	-0-	135	3	18	9	N	16	160	1			10
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	135	3	8	9	N	7					17
12	155	#	140	-0-	-15	-0-	137	3	3	9	N	3					20

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					66
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					60
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					60
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					60
04	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					60
05	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					60
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					60
07	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					60
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					65
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					68
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					70
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					72
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					74

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*11	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	224	#	77	-0-	-147	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	248	#	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	155	#	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 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	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					20
02	980	#	903	-0-	-77	-0-	903	3			N	-0-					20
03	1085	#	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					20
04	1050	#	545	-0-	-505	-0-	545	3			N	-0-					20
05	1085	#	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					20
06	1050	#	674	-0-	-376	-0-	674	3			N	-0-					20
07	992	#	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					20
08	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					20
09	986	R	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					20
10	992	#	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					20
11	1080	#	963	-0-	-117	-0-	963	3			N	-0-					20
12	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 9,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	196	#	96	-0-	-100	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	150	#	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	150	#	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					47
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	1					48
03	457	R	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					50
04	608	R	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7	9	N	6					56
05	404	R	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	N	5					61
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	N	5					66
07	624	R	624	-0-	-0-	-0-	604	2	20	9	N	18					84
08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	544	2	25	9	N	23					107
09	650	R	650	-0-	-0-	-0-	628	2	22	9	N	20					127
10	727	R	727	-0-	-0-	-0-	708	2	19	9	N	17					144
11	710	R	710	-0-	-0-	-0-	690	2	20	9	N	18					162
*12	663	R	663	-0-	-0-	-0-	640	2	23	9	N	21	148	1			35

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019 - P/A 08/07/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					210
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					210
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					210
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					210
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					210
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	155	1			60
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	255	-0-	-55	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-
02	280	#	209	-0-	-71	-0-	39	1	170	2	N	-0-					-0-
03	310	#	247	-0-	-63	-0-	32	1	215	2	N	-0-					-0-
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	32	1	237	2	N	-0-					-0-
05	322	R	322	-0-	-0-	-0-	51	1	271	2	N	-0-					-0-
06	291	R	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	2	N	-0-					-0-
07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	N	-0-					-0-
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	32	1	266	2	N	-0-					-0-
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	32	1	247	2	N	-0-					-0-
10	310	#	237	-0-	-73	-0-	40	1	197	2	N	-0-					-0-
11	300	#	268	-0-	-32	-0-	32	1	236	2	N	-0-					-0-
12	310	#	243	-0-	-67	-0-	32	1	211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	2	N	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
05	119	R	119	-0-	-0-	-0-	24	1	95	2	N	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	2	N	-0-					-0-
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
*12	120	R	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					95
02	213	R	213	-0-	-0-	-0-	87	1	126	2	N	-0-					95
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					95
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					95
05	246	R	246	-0-	-0-	-0-	56	1	190	2	N	-0-					95
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	87	1	141	2	N	-0-					95
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					95
08	143	R	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	N	-0-					95
09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-					95
10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					95
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-					95
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					26
02	280	#	65	-0-	-215	-0-	65	2			N	-0-					26
03	310	#	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					26
04	270	#	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					26
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	N	5					31
06	60	#	10	-0-	-50	-0-	2	2	8	9	N	7	7	8			31
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					31
08	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					31
09	150	#	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					31
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
12	155	#	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	330	#	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	372	#	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	360	#	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	372	#	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	#	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5100 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	25					25
04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

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 #	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-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	#	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-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	61	-0-	-838	-0-	61	3			N	-0-					74
02	784	#	70	-0-	-714	-0-	70	3			N	-0-					74
03	837	#	261	-0-	-576	-0-	261	3			N	-0-					74
04	767	R	767	-0-	-0-	-0-	752	3	15	9	N	14					88
05	702	R	702	-0-	-0-	-0-	682	3	20	9	N	18					106
06	624	R	624	-0-	-0-	-0-	605	3	19	9	N	17					123
07	806	#	645	-0-	-161	-0-	636	3	9	9	N	8					131
08	806	#	594	-0-	-212	-0-	587	3	7	9	N	6					137
09	780	#	298	-0-	-482	-0-	298	3			N	-0-					137
10	713	#	324	-0-	-389	-0-	324	3			N	-0-					137
11	630	#	240	-0-	-390	-0-	240	3			N	-0-					137
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 4,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	-0-	-0-	-2	-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-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	R	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	N	2					74
02	273	R	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3					77
03	248	#	135	-0-	-113	-0-	122	2	13	9	N	12					89
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	266	2	12	9	N	11					100
05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	273	2	18	9	N	16					116
06	240	#	211	-0-	-29	-0-	202	2	9	9	N	8					124
07	500	R	500	-0-	-0-	-0-	463	2	37	9	N	34					158
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	279	2	33	9	N	30	172	1			16
09	240	#	77	-0-	-163	-0-	65	2	12	9	N	11					27
10	248	#	73	-0-	-175	-0-	65	2	8	9	N	7					34
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	3					37
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					38

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					18
02	84	#	22	-0-	-62	-0-	22	3			N	-0-					18
03	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					18
04	90	#	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					18
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					18
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					18
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					18
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					18
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					18
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					18
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					18
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	355	3	10	9	N	9					59
02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	254	3	2	9	N	2					61
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					61
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					61
05	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					61
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					61
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					61
08	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					61
09	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					61
10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					61
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					61
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356		-0-	-0-	-2356	-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	#	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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	11	#	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	336	#	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360	#	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	360	#	244	-0-	-116	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	372	#	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	909	-0-	-114	-0-	909	3			N	-0-					151
02	952	#	704	-0-	-248	-0-	704	3			N	-0-					151
03	1054	#	957	-0-	-97	-0-	957	3			N	-0-					151
04	1020	#	788	-0-	-232	-0-	788	3			N	-0-					151
05	961	#	770	-0-	-191	-0-	770	3			N	-0-					151
06	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					151
07	961	#	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					151
08	995	R	995	-0-	-0-	-0-	993	3	2	9	N	2					153
09	960	#	147	-0-	-813	-0-	147	3			N	-0-					153
10	992	#	627	-0-	-365	-0-	627	3			N	-0-					153
11	960	#	582	-0-	-378	-0-	582	3			N	-0-					153
12	992	#	588	-0-	-404	-0-	588	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 8,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	822	-0-	-15	-0-	819	3	3	9	N	3					41
02	756	#	745	-0-	-11	-0-	743	3	2	9	N	2					43
03	837	#	822	-0-	-15	-0-	820	3	2	9	N	2					45
04	810	#	777	-0-	-33	-0-	774	3	3	9	N	3					48
05	837	#	830	-0-	-7	-0-	828	3	2	9	N	2					50
06	810	#	800	-0-	-10	-0-	799	3	1	9	N	1					51
07	842	R	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	N	5					56
08	837	#	823	-0-	-14	-0-	817	3	6	9	N	5					61
09	810	#	780	-0-	-30	-0-	774	3	6	9	N	5					66
10	837	#	733	-0-	-104	-0-	727	3	6	9	N	5					71
11	810	R	810	-0-	-0-	-0-	806	3	4	9	N	4					75
12	837	#	827	-0-	-10	-0-	824	3	3	9	N	3					78

TOTAL GAS PROD: 9,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5					55
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	N	4					59
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	287	3	33	9	N	30					89
04	270	#	181	-0-	-89	-0-	180	3	1	9	N	1					90
05	279	#	187	-0-	-92	-0-	180	3	7	9	N	6					96
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	273	3	6	9	N	5					101
07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	N	3					104
08	288	R	288	-0-	-0-	-0-	282	3	6	9	N	5					109
09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	N	2					111
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					116
11	288	R	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	N	6					122
*12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3					125

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					13
02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	N	2					15
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					15
04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					15
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					15
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	219	3	11	9	N	10					25
07	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					25
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					25
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					25
10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					25
*11	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					25
*12	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					16
02	336	#	238	-0-	-98	-0-	221	3	17	9	N	15					31
03	279	#	231	-0-	-48	-0-	220	3	11	9	N	10					41
04	326	R	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	N	5					46
05	336	R	336	-0-	-0-	-0-	319	3	17	9	N	15					61
06	291	R	291	-0-	-0-	-0-	258	3	33	9	N	30					91
07	341	#	322	-0-	-19	-0-	316	3	6	9	N	5					96
08	406	R	406	-0-	-0-	-0-	323	3	83	9	N	75	167	1			4
09	330	#	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					4
10	341	#	291	-0-	-50	-0-	280	3	11	9	N	10					14
11	360	#	231	-0-	-129	-0-	220	3	11	9	N	10					24
12	372	#	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					12
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	N	3					15
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					15
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					15
05	386	R	386	-0-	-0-	-0-	369	3	17	9	N	15					30
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	N	5					35
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					35
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					35
09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					35
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					40
*11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					40
*12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	#	15	-0-	-41	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	R	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-					-0-
02	392	#	1	-0-	-391	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	649	R	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	N	-0-					-0-
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	N	-0-					-0-
06	564	R	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-					-0-
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-
08	543	R	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	N	-0-					-0-
09	551	R	551	-0-	-0-	-0-	39	1	512	2	N	-0-					-0-
10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	N	-0-					-0-
11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	N	-0-					-0-
*12	532	R	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	N	1					27
02	84	#	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					27
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					27
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					28
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					29
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					29
07	124	#	15	-0-	-109	-0-	14	2	1	9	N	1					30
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
09	120	#	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	N	1					31
10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					31
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1					32
*12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	N	1					27
02	84	#	47	-0-	-37	-0-	46	2	1	9	N	1					28
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					28
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					29
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					30
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					30
07	124	#	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					30
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					31
09	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					31
10	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					31
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					32
*12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	N	1					27
02	84	#	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					27
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	N	1					28
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					28
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					29
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	N	1					30
07	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					30
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					31
09	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					31
10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					31
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					32
*12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 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	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2047	3	22	9	N	20					20
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	3	22	9	N	20					40
03	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	2004	3	11	9	N	10					50
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2166	3	11	9	N	10					60
05	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2089	3	11	9	N	10					70
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2249	3	11	9	N	10					80
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2269	3	11	9	N	10					90
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2122	3	11	9	N	10					100
09	2250	N	793	-0-	-1457	-0-	771	3	22	9	N	20					120
10	2294	N	753	-0-	-1541	-0-	731	3	22	9	N	20					140
11	2070	N	698	-0-	-1372	-0-	698	3			N	-0-					20
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 19,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

AMEN OIL LLC 016944
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	573	2			N	-0-					124
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					124
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					124
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					124
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					124
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					124
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					124
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					124
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					124
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					124
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					124
12	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-202	-0-	143	1	585	2	N	-0-					-0-
02	840	N	399	-0-	-441	-0-	143	1	256	2	N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	143	1	1241	2	N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	143	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	143	1	877	2	N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	143	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	143	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	143	1	954	2	N	-0-					-0-
09	900	N	646	-0-	-254	-0-	143	1	503	2	N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	143	1	1134	2	N	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	143	1	835	2	N	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	143	1	867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					16
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					16
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					16
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					16
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					16
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					16
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					16
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					16
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					16
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					16
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					16
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1072	-0-	-571	-0-	1068	3	4	9	Y	4					75
02	1456	N	1236	-0-	-220	-0-	1230	3	6	9	Y	5					80
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1383	3	6	9	Y	5					85
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1411	3	9	9	Y	8					93
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	3	8	9	Y	7					100
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1210	3	12	9	Y	11	109	1			2
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1391	3	6	9	Y	5					7
08	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1391	3	7	9	Y	6					13
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1366	3	10	9	Y	9					22
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1411	3	7	9	Y	6					28
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1383	3	6	9	Y	5					33
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1441	3	10	9	Y	9					42

TOTAL GAS PROD: 16,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					36
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					36
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					36
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					36
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					36
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					36
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					36
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					36
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					36
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					36
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					36
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					45
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	3			N	-0-					45
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					45
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					45
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					45
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					45
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					45
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					45
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					45
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					45
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					45
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					24
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					24
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					24
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					24
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					24
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					24
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					24
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					24
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					24
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					24
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					24
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					24
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					24
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					24
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					24
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					24
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	76	1	276	2	Y	-0-					71
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	71	1	248	2	Y	1					72
						1	9									
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	80	1	303	2	Y	-0-					72
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	81	1	302	2	Y	-0-					72
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	2	Y	-0-					72
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	2	Y	-0-					72
07	DLQ G-10	377	-0-	377	377	73	1	304	2	Y	-0-					72
08	DLQ G-10	377	-0-	377	754	73	1	304	2	Y	-0-					72
09	DLQ G-10	346	-0-	346	1100	66	1	280	2	Y	-0-					72
10	DLQ G-10	357	-0-	357	1457	72	1	285	2	Y	-0-	32	1			40
11	DLQ G-10	310	-0-	310	1767	67	1	243	2	Y	-0-					40
12	DLQ G-10	358	-0-	358	2125	77	1	281	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					111
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					13
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					13
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					13
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					13
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					13
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					13
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					13
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					13
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					13
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					13
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					13
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	225	-0-	-147	-0-	225	3			N	-0-					126
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					126
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					126
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					126
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					126
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					126
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					126
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					126
09	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	3			N	-0-					126
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					126
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					126
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					44
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					44
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					44
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					44
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					44
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					44
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					44
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					44
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					44
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	291	-0-	-81	-0-	17	1	274	2	N	-0-					44
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	108	1	288	2	N	-0-					44
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	84	1	248	2	N	2					46
							2	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	66	1	273	2	N	4					50
							4	9									
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	87	1	312	2	N	4					54
							4	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	86	1	285	2	N	4					58
							4	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	66	1	309	2	N	4					62
							4	9									
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	66	1	305	2	N	2	62	1			2
							2	9									
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	66	1	284	2	N	-0-					2
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	117	1	358	2	N	-0-					2
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	66	1	272	2	N	-0-					2
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	66	1	243	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	248	2	N	-0-					90
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	112	1	229	2	N	-0-					90
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	112	1	378	2	N	-0-					90
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	108	1	548	2	N	-0-					90
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	112	1	230	2	N	-0-					90
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	65	1	205	2	N	-0-					90
07	682	N	363	-0-	-319	-0-	112	1	251	2	N	-0-					90
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	108	1	238	2	N	-0-					90
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	108	1	257	2	N	-0-					90
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	112	1	242	2	N	-0-					90
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	8	1	28	2	N	-0-					11
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	N	-0-					11
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	N	-0-					11
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	N	-0-					11
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	2	N	-0-					11
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	2	N	-0-					11
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	12	1	28	2	N	-0-					11
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	2	N	-0-					11
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	N	-0-					11
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	N	-0-					11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	538	-0-	-20	-0-	537	2	1	9	Y	1	5	1			3
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1					4
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					4
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					4
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					4
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			Y	-0-					4
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					4
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					4
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-	2	1			2
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					2
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					2
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
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-

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	2	N	-0-					1
02	756	N	603	-0-	-153	-0-	25	1	578	2	N	-0-					1
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	2	N	-0-					1
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	25	1	580	2	N	-0-					1
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	25	1	645	2	N	-0-					1
06	660	N	424	-0-	-236	-0-	25	1	397	2	N	2	2	8			1
							2	9									
07	620	N	498	-0-	-122	-0-	25	1	473	2	N	-0-					1
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	25	1	647	2	N	-0-					1
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	2	N	-0-					1
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	25	1	464	2	N	-0-					1
11	660	N	359	-0-	-301	-0-	25	1	334	2	N	-0-					1
12	775	N	337	-0-	-438	-0-	25	1	312	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	#	4166	-0-	-391	-0-	107	1	4059	2	N	-0-					22
02	4032	#	3859	-0-	-173	-0-	112	1	3747	2	N	-0-					22
03	4433	#	4244	-0-	-189	-0-	124	1	4120	2	N	-0-					22
04	4290	#	4044	-0-	-246	-0-	120	1	3924	2	N	-0-					22
05	4371	#	4112	-0-	-259	-0-	124	1	3988	2	N	-0-					22
06	4140	#	3570	-0-	-570	-0-	120	1	3450	2	N	-0-					22
07	4278	#	3746	-0-	-532	-0-	120	1	3626	2	N	-0-					22
08	4247	#	3546	-0-	-701	-0-	124	1	3422	2	N	-0-					22
09	4050	#	3244	-0-	-806	-0-	120	1	3124	2	N	-0-					22
10	4123	#	3499	-0-	-624	-0-	124	1	3375	2	N	-0-					22
11	3630	#	3068	-0-	-562	-0-	124	1	2944	2	N	-0-					22
12	3751	#	3505	-0-	-246	-0-	124	1	3381	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 44,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	88	1	409	2	N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	84	1	372	2	N	-0-					-0-
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	81	1	383	2	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	84	1	407	2	N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	95	1	458	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	86	1	418	2	N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	86	1	399	2	N	-0-					-0-
08	558	N	205	-0-	-353	-0-	67	1	138	2	N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	128	1	433	2	N	-0-					-0-
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	86	1	358	2	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	83	1	336	2	N	-0-					-0-
12	589	N	455	-0-	-134	-0-	96	1	359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	400	2	46	9	N	42					42
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					42
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					42
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					42
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					42
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					42
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					42
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					42
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					42
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					75
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	2			N	-0-	19	7			56
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-	50	1			6
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	947	2	119	9	N	108	87	1			27
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1894	2	143	9	N	130	147	1			10
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1739	2	110	9	N	100					110
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1591	2	84	9	N	76	165	1			21
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1277	2	77	9	N	70					91
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	N	5					96
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1	93	1			4
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					234
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					236
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					237
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					248
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					256
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					264
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					264
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					264
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					264
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					264

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					30
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					30
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					30
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					30
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					30
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					30
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					30
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		127	-0-	127	894	125	2	2	9	N	2	88	1			29
02	0		-0-	-0-	-0-	894					N	-0-					29
03	899		5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					29
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					29
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	9	N	10					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					39
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

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	1561		1561	-0-		-0-	-0-	1521	2	40	9	N	36					36
02	1299		1299	-0-		-0-	-0-	1299	2			N	-0-					36
03	1347		1347	-0-		-0-	-0-	1329	2	18	9	N	16	52	1			-0-
04	1303		1303	-0-		-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1285		1285	-0-		-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1225		1225	-0-		-0-	-0-	1174	2	51	9	N	46					46
07	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	1269	2	22	9	N	20					66
08	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	1198	2			N	-0-					66
09	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	1057	2			N	-0-					66
10	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	1064	2			N	-0-					66
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 12,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

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
02	0		8476	-0-		8476	8476	7952	2	524	9	N	476	285	1			191
03	0		9851	-0-		9851	18327	9376	2	475	9	N	432	553	1			70
04	0		6489	-0-		6489	24816	6245	2	244	9	N	222	268	1			24
05	0		5647	-0-		5647	30463	5408	2	239	9	N	217	65	1			176
06	0		3635	-0-		3635	34098	3305	2	330	9	N	300	414	1			62
07	0		2885	-0-		2885	36983	2720	2	165	9	N	150	115	1			97
08	6500		2593	-0-		-3907	33076	2403	2	190	9	N	173	169	1			101
09	7500		2309	-0-		-5191	27885	2182	2	127	9	N	115	104	1			112
10	7750		1940	-0-		-5810	22075	1790	2	150	9	N	136	132	1			116
11	7500		NO RPT	-0-		-7500	14575					N	NO RPT					116
12	7750		NO RPT	-0-		-7750	6825					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 43,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,221

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

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	682	N	620	-0-		-62	-0-	620	2			N	-0-					24
02	561	N	561	-0-		-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					29
03	620	N	532	-0-		-88	-0-	532	2			N	-0-					29
04	600	N	506	-0-		-94	-0-	506	2			N	-0-					29
05	620	N	500	-0-		-120	-0-	500	2			N	-0-					29
06	510	N	449	-0-		-61	-0-	447	2	2	9	N	2					31
07	527	N	492	-0-		-35	-0-	492	2			N	-0-					31
08	498	N	498	-0-		-0-	-0-	498	2			N	-0-					31
09	488	N	488	-0-		-0-	-0-	488	2			N	-0-					31
10	496	N	477	-0-		-19	-0-	477	2			N	-0-					31
11	500	N	500	-0-		-0-	-0-	500	2			N	-0-					31
*12	562	N	562	-0-		-0-	-0-	562	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					2
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					2
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					2
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					2
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					2
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					2
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					2
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					2
09	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	2			N	-0-					2
10	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			N	-0-					2
11	600	N	220	-0-	-380	-0-	220	2			N	-0-					2
12	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					17
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					17
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					17
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					17
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					17
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					17
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					17
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					17
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					17
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					17
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					17
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					22
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					22
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					22
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					22
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					22
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					22
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					22
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					22
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					22
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					22
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					14
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					14
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					14
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					14
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					19
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					19
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					19
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					19
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					19
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					19
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					19
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					19
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					19
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					19
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	227	2	N	-0-					28
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	3	1	125	2	N	-0-					28
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	2	N	-0-					28
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	3	1	145	2	N	-0-					28
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	3	1	136	2	N	-0-					28
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	3	1	98	2	N	-0-					28
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-					28
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	2	1	114	2	N	-0-					28
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-					28
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					28
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	N	-0-					28
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - PLUGGED 03/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					37
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					59
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					59
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					59
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					59
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					59
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					59
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					59
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					59
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					59
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					59
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	-0-	-425	-0-	164	2			N	-0-					133
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	169	2			N	-0-					133
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					133
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					133
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					133
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1					134
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	205	2	2	9	N	2					136
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3					139
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2					141
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1					142
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					142
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					143

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

01	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					38
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					38
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					38
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					38
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					38
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					38
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					38
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					38
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					38
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					38
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					38
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					23
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					23
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					23
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					23
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					23
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					23
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					23
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					23
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					23
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					23
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		55	-0-	55	457	55	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		119	-0-	119	576	119	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		110	-0-	110	686	110	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		85	-0-	85	771	85	3			N	-0-					-0-
05	0	W	144	-0-	144	915	144	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	130	-0-	-915	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

01	DELQ PR	2198	-0-	2198	2198	2198	3		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	2139	-0-	2139	4337	2139	3		N	-0-			-0-
03	DELQ PR	2073	-0-	2073	6410	2073	3		N	-0-			-0-
04	7500	1981	-0-	-5519	891	1981	3		N	-0-			-0-
05	3193	2035	-0-	-1158	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
06	2280 #	730	-0-	-1550	-0-	730	3		N	-0-			-0-
07	2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-			-0-
08	2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
09	1980 #	1950	-0-	-30	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
10	2046 #	1917	-0-	-129	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
11	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-				N	NO RPT			-0-
12	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					182
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - P/A 03/22/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					16
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					16
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			N	-0-					16
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					16
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					16
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					16
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					16
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					16
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					16
10	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					16
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					16
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	-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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TARPON OIL & GAS CO. 836178
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					20
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					63
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					63
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					63
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					63
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					63
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					63
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					63
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					63
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					63
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					63
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					63
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-					61
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					61
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					61
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	3			N	-0-					61
05	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			N	-0-					61
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					61
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					61
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					61
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					61
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					61
11	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					61
12	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					63
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	3			N	-0-					63
03	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3			N	-0-					63
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					63
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					63
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					63
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	162	3	69	9	N	63					126
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					126
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					126
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					126
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					126
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	3			N	-0-					78
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					78
03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			N	-0-					78
04	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	1920	3			N	-0-					78
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					78
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2150	3	2	9	N	2	2	8			78
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					78
08	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	2166	3	1	9	N	1					79
09	2160	N	1776	-0-	-384	-0-	1776	3			N	-0-					79
10	2201	N	1809	-0-	-392	-0-	1809	3			N	-0-					79
11	2100	N	1730	-0-	-370	-0-	1721	3	9	9	N	8	8	8			79
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 24,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1846	-0-	-1223	-0-	1840	2	6	9	N	5	148	7			10
02	2772	#	1611	-0-	-1161	-0-	1611	2			N	-0-					10
03	3038	#	1803	-0-	-1235	-0-	1803	3			N	-0-					10
04	3390		1701	-0-	-1689	-0-	1701	3			N	-0-					10
05	3503		1710	-0-	-1793	-0-	1710	3			N	-0-					10
06	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					10
07	1798	#	1698	-0-	-100	-0-	1698	2			N	-0-					10
08	1798	#	1734	-0-	-64	-0-	1684	3	50	9	N	45					55
09	1710	#	1565	-0-	-145	-0-	1565	3			N	-0-	50	1			5
10	1705	#	1084	-0-	-621	-0-	1084	3			N	-0-					5
11	1680	#	1574	-0-	-106	-0-	1574	3			N	-0-					5
12	1736	#	1217	-0-	-519	-0-	1217	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	79	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	46	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	78	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	90	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	79	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	114	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	70	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	35	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	92	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	92	1	279	3	Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	38	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	2			N	-0-					31
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56 65	1 9	285	2	N	59					110
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	50 78	1 9	271	2	N	71	169	1			12
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	56 47	1 9	254	2	N	43					55
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	54 33	1 9	310	2	N	30					85
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	52 76	1 9	307	2	N	69					154
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	54 76	1 9	260	2	N	69					223
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56 28	1 9	323	2	N	25	167	1			81
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	56 25	1 9	282	2	N	23					104
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	54 14	1 9	297	2	N	13					117
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	50 103	1 9	284	2	N	94	165	1			46
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	54 11	1 9	217	2	N	10					56
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	50 26	1 9	284	2	N	24					80

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					39
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					39
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					39
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					39
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					39
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	2	N	-0-					39
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					39
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					39
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					39
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					39
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					39
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					6
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					6
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					6
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					6
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					6
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					6
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					6
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					6
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					6
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					6
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					6
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-105	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					21
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					21
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					21
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					21
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					21
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					21
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					21
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					21
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					21
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					29
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					29
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					29
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					29
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					29
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					29
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					29
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					29
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					29
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					29
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					29
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					26
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					26
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					26
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					26
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					26
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					26
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					26
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					26
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					26
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					26
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					26
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	340	3	28	9	N	25					45
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					45
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	382	3	129	9	N	117	152	1			10
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	171	3	11	9	N	10					20
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	246	3	11	9	N	10					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					30
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					30
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					30
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2920	-0-	2920	B	2920	2920	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2920					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					85
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					85
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					85
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					85
05	713		644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					85
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					85
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					85
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					85
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					85
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	43	128	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					147
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					36
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					36
10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
*12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	38	1	498	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	263	N	-0-	-0-	-263 B	-0-					N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	47	1	624	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	55	1	730	2	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	53	1	699	2	N	-0-					-0-
11	660	N	592	-0-	-68 B	-0-	41	1	551	2	N	-0-					-0-
12	806	N	634	-0-	-172 B	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	182	-0-	-283	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					93
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1					94
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	142	3	1	9	N	1					95
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	136	3	1	9	N	1					96
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	N	1					97
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	71	3	1	9	N	1					98
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					98
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					98
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					98
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					98
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					98
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					70
02	280	#	106	-0-	-174	-0-	106	3			N	-0-					70
03	217	#	75	-0-	-142	-0-	75	3			N	-0-					70
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					70
05	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					70
06	120	#	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					70
07	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					70
08	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					70
09	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					70
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					70
11	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					70
12	310	#	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	7			13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62					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: 62

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

01	2728	#	2069	-0-	-659	-0-	127	1	1883	2	Y	54	8	8						124
							59	9												
02	2212	#	1976	-0-	-236	-0-	196	1	1723	2	Y	52	6	8						170
							57	9												
03	2170	#	1861	-0-	-309	-0-	217	1	1620	2	Y	22	7	8						185
							24	9												
04	2100	#	2076	-0-	-24	-0-	217	1	1812	2	Y	43	160	1	5	8				63
							47	9												
05	2201	#	2042	-0-	-159	-0-	217	1	1791	2	Y	31								94
							34	9												
06	2130	#	1558	-0-	-572	-0-	210	1	1325	2	Y	21	3	8						112
							23	9												
07	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	217	1	2078	2	Y	48								160
							53	9												
08	2139	#	2038	-0-	-101	-0-	189	1	1825	2	Y	22								182
							24	9												
09	2070	#	1879	-0-	-191	-0-	210	1	1657	2	Y	11	1	8						192
							12	9												
10	2356	#	1585	-0-	-771	-0-	217	1	1365	2	Y	3	166	1	1	8				28
							3	9												
11	2280	#	1573	-0-	-707	-0-	210	1	1350	2	Y	12								40
							13	9												
12	2356	#	1381	-0-	-975	-0-	200	1	1175	2	Y	5								45
							6	9												

TOTAL GAS PROD: 22,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
03	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
03	248	N	20	-0-	-228	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-				-0-
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-				-0-
06	240	#	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-				-0-
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
08	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-				-0-
09	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-				-0-
10	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-				-0-
11	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-				-0-
12	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	4				257
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				257
03	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-				257
04	270	#	66	-0-	-204	-0-	63	3	3	9	N	3				260
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				260
06	210	#	6	-0-	-204	-0-	6	3			N	-0-				260
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				260
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				260
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				260
10	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				260
11	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				260
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				260

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5993	R	2244	-0-	-3749	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	2105	R	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	2319	R	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2222	R	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2413	R	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
06	2345	R	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2481	R	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	2527	R	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
09	2461	R	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	2392	R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2400	#	2236	-0-	-164	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2542	#	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	330	#	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	341	#	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	341	#	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	330	#	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	310	#	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	310	N	70	-0-	-240	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					23
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					23
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					23
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					23
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES (STRAWN 3000) //CONT.// 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	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: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					77
02	812	N	335	-0-	-477	-0-	335	2			N	-0-					77
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	2			N	-0-					77
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					77
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					77
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					77
07	930	N	589	-0-	-341	-0-	589	2			N	-0-					77
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	896	2	2	9	N	2					79
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1027	2	9	9	N	8					87
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					87
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					87
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	N	5					92

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					17
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					17
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					17
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					17
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					39
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					39
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					39
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					39
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					93
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					93
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					93
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					93
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					93
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					93
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		34	-0-	34	42	34	3			N	-0-					75
02	14B2 EXT		46	-0-	46	88	46	3			N	-0-					75
03	14B2 EXT		30	-0-	30	118	30	3			N	-0-					75
04	141	X	23	-0-	-118	-0-	23	3			N	-0-					75
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					75
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					75
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					75
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					75
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					75
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					75
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JOY, N.W. (MARBLE FALLS) 47376 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CLAY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
HOLT, W. I. "AB" WELL #: 2CS RRCID -> 287583 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5608 - 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
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	2		NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					73
02	448	N	11	-0-	-437	-0-	7	2	4	9	N	4					77
03	558	N	268	-0-	-290	-0-	266	2	2	9	N	2					79
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	N	3					82
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	486	2	8	9	N	7					89
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	290	2	21	9	N	19					108
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	509	2	11	9	N	10					118
08	496	N	208	-0-	-288	-0-	202	2	6	9	N	5					123
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	215	2	11	9	N	10					133
10	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					133
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					133
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	2	N	-0-					53
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	43	1	14	2	N	-0-					53
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	47	1	37	2	N	-0-					53
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	45	1	9	2	N	-0-					53
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	46	1	25	2	N	-0-					53
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					53
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					27
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					27
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					27
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	364	3	68	9	N	62					89
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					89
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					89
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					89
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					89
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					89
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					89
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					89
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	194	3	2	9	N	2					2
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					2
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					2
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					2
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					2
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					2
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					2
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					2
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 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	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					28
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					28
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					28
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					28
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					28
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					28
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					28
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					28
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					28
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					28
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					28
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					40
02	252	#	148	-0-	-104	-0-	148	2			N	-0-					40
03	279	#	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					40
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					40
05	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					40
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					40
07	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					40
08	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					40
09	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					40
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					40
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					1
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					1
03	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					1
04	390	#	335	-0-	-55	-0-	335	2			Y	-0-					1
05	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					1
06	390	#	260	-0-	-130	-0-	260	2			Y	-0-					1
07	372	#	275	-0-	-97	-0-	275	2			Y	-0-					1
08	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	2			Y	-0-					1
09	330	#	259	-0-	-71	-0-	259	2			Y	-0-					1
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	310	-0-	-124	-0-	65 6	1 9	239	2	N	5					43
02	392	#	354	-0-	-38	-0-	112 9	1 9	233	2	N	8					51
03	403	#	360	-0-	-43	-0-	124 13	1 9	223	2	N	12					63
04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	120 7	1 9	282	2	N	6	67	1			2
05	403	#	375	-0-	-28	-0-	124 6	1 9	245	2	N	5					7
06	390	#	318	-0-	-72	-0-	124 2	1 9	192	2	N	2					9
07	434	#	349	-0-	-85	-0-	120 4	1 9	225	2	N	4					13
08	530	R	530	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	402	2	N	4	17	1			-0-
09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	120 8	1 9	465	2	N	7					7
10	708	R	708	-0-	-0-	-0-	124 8	1 9	576	2	N	7					14
11	702	R	702	-0-	-0-	-0-	124 9	1 9	569	2	N	8					22
*12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	124 10	1 9	464	2	N	9					31

TOTAL GAS PROD: 5,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					27
02	588	#	384	-0-	-204	-0-	384	2			N	-0-					27
03	589	#	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					27
04	570	#	329	-0-	-241	-0-	329	2			N	-0-					27
05	527	#	311	-0-	-216	-0-	311	2			N	-0-					27
06	510	#	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-					27
07	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					27
08	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27
09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					27
10	806	#	336	-0-	-470	-0-	336	2			N	-0-					27
11	780	#	308	-0-	-472	-0-	308	2			N	-0-					27
12	806	#	304	-0-	-502	-0-	304	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					5
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					5
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					5
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					5
05	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					5
06	120	#	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					5
07	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					5
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					5
*12	25	R	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	336	-0-	-67	-0-	48	1	288	2	N	-0-			-0-
02	364	#	347	-0-	-17	-0-	84	1	263	2	N	-0-			-0-
03	403	#	367	-0-	-36	-0-	93	1	274	2	N	-0-			-0-
04	390	#	373	-0-	-17	-0-	90	1	283	2	N	-0-			-0-
05	396	R	396	-0-	-0-	-0-	93	1	303	2	N	-0-			-0-
06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	93	1	281	2	N	-0-			-0-
07	406	R	406	-0-	-0-	-0-	90	1	316	2	N	-0-			-0-
08	403	#	398	-0-	-5	-0-	93	1	305	2	N	-0-			-0-
09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	90	1	325	2	N	-0-			-0-
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	93	1	323	2	N	-0-			-0-
11	390	#	364	-0-	-26	-0-	93	1	271	2	N	-0-			-0-
12	434	#	426	-0-	-8	-0-	93	1	333	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 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	1581	#	1271	-0-	-310	-0-	87	1	1184	2	N	-0-			-0-
02	1428	#	1183	-0-	-245	-0-	112	1	1071	2	N	-0-			-0-
03	1550	#	1248	-0-	-302	-0-	124	1	1124	2	N	-0-			-0-
04	1440	#	1283	-0-	-157	-0-	120	1	1163	2	N	-0-			-0-
05	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	124	1	1251	2	N	-0-			-0-
06	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	124	1	1152	2	N	-0-			-0-
07	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	120	1	1308	2	N	-0-			-0-
08	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	124	1	1261	2	N	-0-			-0-
09	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	120	1	1350	2	N	-0-			-0-
10	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	124	1	1339	2	N	-0-			-0-
11	1380	#	1231	-0-	-149	-0-	124	1	1107	2	N	-0-			-0-
12	1519	#	1509	-0-	-10	-0-	124	1	1385	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	295	-0-	-108	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
02	308	#	259	-0-	-49	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
03	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
05	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	670	-0-	-12	-0-	655	2	15	9	N	14					99
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	585	2			N	-0-					99
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	649	2	11	9	N	10					109
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	627	2	15	9	N	14					123
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	641	2	1	9	N	1					124
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					124
07	651	N	218	-0-	-433	-0-	218	2			N	-0-					124
08	651	N	191	-0-	-460	-0-	191	2			N	-0-					124
09	660	N	199	-0-	-461	-0-	199	2			N	-0-					124
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					124
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					124
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	Y	-0-					11
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	27	1	213	2	Y	-0-					11
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					11
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	Y	-0-					11
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					11
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		306	-0-	306	306	37	1	269	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		294	-0-	294	600	37	1	257	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		290	-0-	290	890	33	1	257	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		283	-0-	283	1173	33	1	250	2	Y	-0-					11
11	DLQ G-10		274	-0-	274	1447	34	1	240	2	Y	-0-					11
12	DLQ G-10		273	-0-	273	1720	36	1	237	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					52
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					52
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					52
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					52
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					52
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					52
07	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	2			N	-0-					52
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					52
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1205	-0-	-492	-0-	1172	3	33	9	Y	30					137
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1151	3	32	9	Y	29					166
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1247	3	30	9	Y	27	170	1			23
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1255	3	26	9	Y	24					47
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1310	3	22	9	Y	20					67
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1342	3	141	9	Y	128	182	1			13
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1329	3	12	9	Y	11					24
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	3	14	9	Y	13					37
09	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1383	3	17	9	Y	15					52
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1310	3	20	9	Y	18					70
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1173	3	26	9	Y	24					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 14,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

01	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-					70
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	235	3		N	-0-					70
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-					70
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-					70
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					70
06	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	3		N	-0-					70
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					70
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					70
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

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	1798	N	1715	-0-	-83	-0-		149	1	1566	2	N	-0-					28
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-		112	1	1405	2	N	-0-					28
03	1736	N	1665	-0-	-71	-0-		124	1	1541	2	N	-0-					28
04	1650	N	1602	-0-	-48	-0-		120	1	1482	2	N	-0-					28
05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-		124	1	1539	2	N	-0-					28
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-		120	1	1556	2	N	-0-					28
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-		120	1	1697	2	N	-0-					28
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		124	1	1589	2	N	-0-	28	1			-0-
09	1680	N	1582	-0-	-98	-0-		120	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1455	-0-	-374	-0-		124	1	1331	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1373	-0-	-277	-0-		124	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1454	-0-	-189	-0-		124	1	1330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

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	124	N	108	-0-	-16	-0-		108	2			N	-0-					14
02	112	N	96	-0-	-16	-0-		96	2			N	-0-					14
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-		121	1	101	2	N	-0-					14
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-		70	1	99	2	N	-0-					14
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-		121	1	99	2	N	-0-					14
06	210	N	204	-0-	-6	-0-		121	1	83	2	N	-0-					14
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-		100	1	94	2	N	-0-					14
08	217	N	211	-0-	-6	-0-		121	1	90	2	N	-0-					14
09	210	N	201	-0-	-9	-0-		117	1	84	2	N	-0-					14
10	186	N	145	-0-	-41	-0-		60	1	85	2	N	-0-					14
11	210	N	199	-0-	-11	-0-		121	1	78	2	N	-0-					14
12	217	N	175	-0-	-42	-0-		121	1	54	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

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	744	N	674	-0-	-70	-0-		71	1	579	2	N	22					80
								24	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-		112	1	555	2	N	19					99
								21	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-		124	1	531	2	N	77	53	1			123
								85	9									
04	660	N	508	-0-	-152	-0-		120	1	365	2	N	21	86	1			58
								23	9									
05	775	N	486	-0-	-289	-0-		124	1	362	2	N	-0-					58
06	720	N	472	-0-	-248	-0-		120	1	352	2	N	-0-					58
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-		120	1	591	2	N	56	70	1			44
								62	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-		124	1	652	2	N	17	23	1			38
								19	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-		120	1	508	2	N	14					52
								15	9									
10	775	N	445	-0-	-330	-0-		124	1	306	2	N	14					66
								15	9									
11	780	N	400	-0-	-380	-0-		124	1	267	2	N	8					74
								9	9									
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		124	1	1021	2	N	106	124	1			56
								117	9									

TOTAL GAS PROD: 7,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	378	-0-	-118	-0-	48	1	330	2	N	-0-					26
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	64	1	321	2	N	-0-					26
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	71	1	308	2	N	-0-					26
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	69	1	389	2	N	-0-					26
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	71	1	338	2	N	-0-					26
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	71	1	265	2	N	-0-					26
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	69	1	310	2	N	-0-					26
08	403	N	165	-0-	-238	-0-	50	1	100	2	N	14	40	1			-0-
							15	9									
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	69	1	100	2	N	-0-					-0-
10	372	N	119	-0-	-253	-0-	40	1	79	2	N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	71	1	64	2	N	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	71	1	59	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			N	-0-					131
02	1288	N	1206	-0-	-82	-0-	1206	2			N	-0-					131
03	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2			N	-0-					131
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	1173	2			N	-0-					131
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-	118	1			13
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					13
07	1209	N	963	-0-	-246	-0-	963	2			N	-0-					13
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					13
09	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					13
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					13
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					13
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	2			N	-0-					16
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					16
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					16
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					16
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					16
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					16
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					16
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					97
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-	78	7			19
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					19
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					19
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					19
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					19
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					19
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					19
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					19
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					19
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					19
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					125
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	105	7			20
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					20
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					20
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					20
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					20
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					20
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					20
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					20
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					20
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1483	-0-	-29	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5112	3	185	9	N	168	173	1			-0-
02	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3479	-0-	-1141	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5786	3	107	9	N	97	97	1			-0-
06	4620	X	4217	-0-	-403	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3214	-0-	-1560	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3261	-0-	-1359	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4303	-0-	-317	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					48
02	1344	N	960	-0-	-384	-0-	949	2	11	9	N	10					58
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	N	8	1	8			65
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	N	5	1	8			69
05	1054	N	699	-0-	-355	-0-	699	2			N	-0-					69
06	2250	N	80	-0-	-2170	-0-	80	2			N	-0-					69
07	1333	N	584	-0-	-749	-0-	451	2	133	9	N	121	170	1			20
08	713	N	132	-0-	-581	-0-	96	2	36	9	N	33					53
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	106	2	25	9	N	23	1	8			75
10	589	N	59	-0-	-530	-0-	36	2	23	9	N	21					96
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	31	74	1			53
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	26					79

TOTAL GAS PROD: 7,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					13
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					13
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					13
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					13
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					13
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					13
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					13
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					13
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					13
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					13
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					13
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5					164
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	2	6	9	N	5					169
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					169
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					170
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					170
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1					171
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					172
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	97	1			75
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					76
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	233	2	25	9	N	23					99
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	686	2	80	9	N	73	171	1			1
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	982	2	9	9	N	8					9

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 285560 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5736 - 6186

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLERIHEW WELL #: 2 RRCID -> 287365 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5066 - 5478

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	43					43
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14					57
06	SHUT IN	570	-0-	570	570	426	2	144	9		N	131					188
07	SHUT IN	1459	-0-	1459	2029	1237	2	222	9		N	202	151	1			239
08	SHUT IN	2021	-0-	2021	4050	1875	2	146	9		N	133	171	1			201
09	SHUT IN	994	-0-	994	5044	850	2	144	9		N	131	168	1			164
10	SHUT IN	919	-0-	919	5963	798	2	121	9		N	110	167	1			107
11	SHUT IN	601	-0-	601	6564	504	2	97	9		N	88					195
12	SHUT IN	577	-0-	577	7141	491	2	86	9		N	78					273

TOTAL GAS PROD: 7,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1070	-0-	-106	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	699	-0-	-471	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1	1179	2	N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	1139	-0-	-287	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	63	1	1041	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	24	7			53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 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	930	N	543	-0-	-387	-0-	535	2	8	9	N	7					44
02	2800	N	3433	-0-	633	633	3317	2	116	9	N	105					149
03	3100	N	4395	-0-	1295	1928	4301	2	94	9	N	85	184	1			50
04	3000	N	3664	-0-	664	2592	3613	2	51	9	N	46	83	1			13
05	3100	N	3490	-0-	390	2982	3432	2	58	9	N	53					66
06	3000	N	3079	-0-	79	3061	3040	2	39	9	N	35	76	1			25
07	4896	X	1835	-0-	-3061	-0-	1828	2	7	9	N	6					31
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3079	2	44	9	N	40					71
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2060	2	32	9	N	29					100
10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2181	2	14	9	N	13	80	1			33
*11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	N	25					58
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 29,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5320	2	57	9	N	52	165	1			53
02	4816	X	4486	-0-	-330	-0-	4440	2	46	9	N	42					95
03	5580	X	4360	-0-	-1220	-0-	4307	2	53	9	N	48	35	1			108
04	5400	X	3792	-0-	-1608	-0-	3753	2	39	9	N	35					143
05	5580	X	1468	-0-	-4112	-0-	1460	2	8	9	N	7	116	1			34
06	5190	X	40	-0-	-5150	-0-	40	2			N	-0-					34
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					34
08	4371	X	3154	-0-	-1217	-0-	3150	2	4	9	N	4					38
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5086	2	109	9	N	99	117	1			20
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4263	2	66	9	N	60					80
*11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4435	2	50	9	N	45	105	1			20
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 36,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 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	3100	N	3550	-0-	450	450	3546	2	4	9	N	4					96
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					96
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	100	171	1			25
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					25
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3422	2	6	9	N	5					30
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					30
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					30
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					30
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					30
10	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			N	-0-					30
11	2640	X	2347	-0-	-293	-0-	2347	2			N	-0-					30
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 26,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	217	2	14	9	N	13					13
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	536	2	143	9	N	130					143
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	628	2	134	9	N	122	169	1			96
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	348	2	84	9	N	76	54	1			118
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	220	2	39	9	N	35	127	1			26
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	248	2	15	9	N	14	32	1			8
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	288	2	14	9	N	13					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	77	2	61	9	N	55					55
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					55
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					55
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					55
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					55
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					55
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	10					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					10
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					10
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

01	1271	N	231	-0-	-1040	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	784	N	408	-0-	-376	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	495	2	77	9	N	70					70
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					70
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					70
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					70
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2460	2	6	9	N	5					75
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2115	2	11	9	N	10					85
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					85
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					85
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 14,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 4810

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12					12
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					12
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					12
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					12
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					12
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					12
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	N	4					16
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1853	2	111	9	N	101	102	1			15
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1745	2	300	9	N	273	73	1			215
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 5,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	308	N	218	-0-	-90	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5					5
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2109	2	116	9	N	105					110
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1828	2	124	9	N	113	103	1			120
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1368	2	116	9	N	105	224	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	2	62	9	N	56					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	71	2	63	9	N	57					90
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	2	7			88
03	3100	N	4932	-0-	1832	1832	4932	2			N	-0-					88
04	3000	N	3442	-0-	442	2274	3428	2	14	9	N	13					101
05	3100	N	3154	-0-	54	2328	3124	2	30	9	N	27					128
06	3000	N	2663	-0-	-337	1991	2434	2	229	9	N	208	271	1			65
07	5030	X	3039	-0-	-1991	-0-	2653	2	386	9	N	351	185	1			231
08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	3951	2	526	9	N	478	494	1			215
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2221	2	254	9	N	231	396	1			50
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2170	2	173	9	N	157	196	1			11
*11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	1944	2	256	9	N	233	164	1			80
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 28,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	2	2	9	N	2					132
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					132
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	43	2	46	9	N	42	117	1			57
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	42	2	26	9	N	24					81
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	108	2	22	9	N	20	28	1			73
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					74
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2269	2	263	9	N	239	164	1			149
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1754	2	117	9	N	106	170	1			85
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1310	2	118	9	N	107					192
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1456	2	70	9	N	64	115	1			141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 7,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 5970

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SEWELL WELL #: 9 RRCID -> 282516 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 5902

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	153	2	9	9	N	8					18
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	35	2	63	9	N	57					75
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	N	7	72	1			10
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					10
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					10
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					10
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					10
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					10
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					10
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					10
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					2
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					2
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	658	2	124	9	N	113	104	1			11
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					11
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					11
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					11
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					11
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					11
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					11
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	674	2	250	9	N	227					238
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1461	2	77	9	N	70	245	1			63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 9,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	387	2	20	9	N	18					140
02	224	N	48	-0-	-176	-0-	48	2			N	-0-	17	7			123
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3	9	N	3					126
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	223	2	43	9	N	39					165
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					165
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	81	2	17	9	N	15	159	1			21
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	144	2	22	9	N	20					41
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					41
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	118	2	17	9	N	15					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4987 - 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	756	N	569	-0-	-187	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	218	195	1			23
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					23
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					23
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					23
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					23
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					23
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					23
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					23
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 282602 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5392 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					1
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	150	2	30	9	N	27					28
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2006	2	208	9	N	189	174	1			43
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1280	2	83	9	N	75					118
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	317	2	99	9	N	90	103	1			105
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	119	2	58	9	N	53					158
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	28	2	37	9	N	34	151	1			41
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	204	2	22	9	N	20					61
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					61
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					61
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	972	2	22	9	N	20					20
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2184	2	6	9	N	5					25
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2621	2	139	9	N	126	120	1			31
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2684	2	77	9	N	70					101
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2713	2	56	9	N	51	59	1			93
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2636	2	42	9	N	38					131
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2289	2	33	9	N	30	98	1			63
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1835	2	30	9	N	27					90
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1115	2	33	9	N	30					120
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1104	2	10	9	N	9	104	1			25
*11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1836	2	9	9	N	8					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 22,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283634 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5068 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	62	2	29	9	N	26					26
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					26
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					26
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					26
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					26
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					26
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					26
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					26
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1553	2	132	9	N	120					120
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2400	2	164	9	N	149	174	1			95
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2202	2	111	9	N	101	166	1			30
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2476	2	182	9	N	165	102	1			93
07	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	2906	2	179	9	N	163	156	1			100
08	3100	N	3602	-0-	502	502	3426	2	176	9	N	160	132	1			128
09	860	N	358	-0-	-502	-0-	161	2	197	9	N	179	159	1			148
10	3100	N	3209	-0-	109	109	3074	2	135	9	N	123	166	1			105
*11	3000	N	4118	-0-	1118	1227	3898	2	220	9	N	200	282	1			23
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	1010					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 23,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 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	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	532	2	58	9	N	53					53
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	562	2	39	9	N	35					88
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	657	2	41	9	N	37					125
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	473	2	32	9	N	29	69	1			85
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	613	2	51	9	N	46					131
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1039	2	63	9	N	57	32	1			156
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	63	2	46	9	N	42	152	1			46
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1500	2	68	9	N	62	92	1			16
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2179	2	72	9	N	65					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 8,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
BOYD R WELL #: 1 RRCID -> 285277 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5562 - 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	73					73
*03	93	X	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					73
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					73
*05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					73
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					73
*07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
*08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
*09	90	X	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					73
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
*11	90	X	12	-0-	-78	-0-	2	2	10	9	N	9					82
*12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MIKE CHERRYHOMES D UNIT WELL #: 15 RRCID -> 286128 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5537 - 5902

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	W	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					25
07	0	W	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					25
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					25
09	0	W	2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					25
10	0	W	1	-0-	1	6	1	2			N	-0-					25
11	0	W	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

03	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	33					33
04	4200	X	470	-0-	-3730	-0-	470	2			N	-0-					33
05	4340	X	75	-0-	-4265	-0-	75	2			N	-0-					33
06	4200	X	640	-0-	-3560	-0-	640	2			N	-0-					33
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					33
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					33
09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1801	2	24	9	N	22					55
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2091	2	205	9	N	186	163	1			78
*11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1393	2	67	9	N	61	94	1			45
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 8,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

TINAJERO WELL #: 1 RRCID -> 286863 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4995 - 5540

02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		74	-0-	74	74	74	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		98	-0-	98	172	62	2	36	9	N	33					33
08	268	X	96	-0-	-172	-0-	96	2			N	-0-					33
09	180	X	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					33
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					33
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	732	-0-	-378	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					48
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	129					177
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	70	164	1			83
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1073	2	20	9	N	18	75	1			26
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5001 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	240	X	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		287	-0-	287	287	257	2	30	9	N	27					27
08	554	X	267	-0-	-287	-0-	267	2			N	-0-					27
09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					27
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					27
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CLAYTON RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 287020 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 4844 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	599	-0-	-424	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	990	X	56	-0-	-934	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	66	-0-	-957	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	990	X	67	-0-	-923	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	172	-0-	-851	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	990	X	73	-0-	-917	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	2	11	9	N	10					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN C WELL #: 2 RRCID -> 287751 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5144 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
05	57	X	43	-0-	-14	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*10	403	X	16	-0-	-387	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	390	X	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

01	3503	X	1732	-0-	-1771	-0-	1732	2			N	-0-					1
02	3080	X	1589	-0-	-1491	-0-	1589	2			N	-0-					1
03	3410	X	2716	-0-	-694	-0-	2716	2			N	-0-					1
04	3240	X	1851	-0-	-1389	-0-	1851	2			N	-0-					1
05	3193	X	1337	-0-	-1856	-0-	1337	2			N	-0-					1
06	2640	X	2558	-0-	-82	-0-	2558	2			N	-0-					1
07	2728	X	1959	-0-	-769	-0-	1959	2			N	-0-					1
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-	1	5			-0-
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
*11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

01	6293	X	3810	-0-	-2483	-0-	3810	2			N	-0-					61
02	5684	X	4503	-0-	-1181	-0-	4492	2	11	9	N	10					71
03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8308	2	57	9	N	52					123
04	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10119	2	47	9	N	43	110	1			56
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8629	2	44	9	N	40	45	1			51
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5554	2	101	9	N	92	125	1			18
07	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	5969	2	110	9	N	100					118
08	6510	X	5865	-0-	-645	-0-	5762	2	103	9	N	94	164	1			48
09	6300	X	5228	-0-	-1072	-0-	5160	2	68	9	N	62					110
10	6510	X	5046	-0-	-1464	-0-	4959	2	87	9	N	79	91	1			98
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					98
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 63,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

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	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	1160	2	17	9	N	15					117
02	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	2			N	-0-					117
03	226	N	226	-0-		-0-	-0-	217	2	9	9	N	8					125
04	913	N	913	-0-		-0-	-0-	882	2	31	9	N	28	104	1			49
05	747	N	747	-0-		-0-	-0-	716	2	31	9	N	28					77
06	618	N	618	-0-		-0-	-0-	599	2	19	9	N	17	84	1			10
07	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	2			N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	3					13
09	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	2			N	-0-					13
10	22	N	22	-0-		-0-	-0-	22	2			N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

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	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	2			N	-0-					63
02	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
03	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			N	-0-					63
04	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
06	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	2			N	-0-					63
07	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	2			N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
09	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	2			N	-0-					63
10	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	2			N	-0-					63
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

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	1925	N	1925	-0-		-0-	-0-	1869	2	56	9	N	51	44	1			111
02	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	1838	2	17	9	N	15	109	1			17
03	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	2070	2	2	9	N	2					19
04	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-	1361	2			N	-0-					19
05	957	N	957	-0-		-0-	-0-	957	2			N	-0-					19
06	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	1692	2	145	9	N	132	110	1			41
07	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	1799	2	40	9	N	36					77
08	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-	1693	2	20	9	N	18					95
09	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	1749	2	26	9	N	24					119
10	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	1971	2			N	-0-					119
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 17,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	899	2	152	9	N	138					168
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1690	2	256	9	N	233	319	1			82
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1783	2	188	9	N	171	154	1			99
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1420	2	84	9	N	76					175
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2064	2	193	9	N	175	154	1			196
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1951	2	156	9	N	142	283	1			55
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1790	2	118	9	N	107					162
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2013	2	124	9	N	113	158	1			117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 14,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

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	2839	-0-	-509	-0-	2753	2	86	9	N	78	136	1			37
02	2996	X	2452	-0-	-544	-0-	2391	2	61	9	N	55	71	1			21
03	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	2751	2	40	9	N	36					57
04	3210	X	2721	-0-	-489	-0-	2670	2	51	9	N	46	55	1			48
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					48
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3218	2	32	9	N	29					77
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3320	2	66	9	N	60	106	1			31
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					31
09	3390	X	3230	-0-	-160	-0-	3230	2			N	-0-					31
10	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	3389	2	3	9	N	3					34
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					34
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 30,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					65
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					65
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					65
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	35	1			30
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					30
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					30
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	29	2	21	9	N	19					35
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	376	2	28	9	N	25					60
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	553	2	23	9	N	21					81
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					81
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	81	2	112	9	N	102	160	1			23
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					23
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	17	2	15	9	N	14					37
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					37
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					37
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					40
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	316	2	53	9	N	48					88
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2369	2	64	9	N	58					146
04	3000	N	3805	-0-	805	805	3704	2	101	9	N	92	208	1			30
05	3100	N	3395	-0-	295	1100	3325	2	70	9	N	64					94
06	3000	N	2876	-0-	-124	976	2836	2	40	9	N	36					130
07	3100	N	3858	-0-	758	1734	3816	2	42	9	N	38	154	1			14
08	5621	X	3887	-0-	-1734	-0-	3846	2	41	9	N	37					51
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3417	2	13	9	N	12					63
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3391	2	8	9	N	7					70
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					70
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 27,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

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	3255	X	1721	-0-	-1534	-0-	1721	2			N	-0-					24
02	2772	X	1393	-0-	-1379	-0-	1393	2			N	-0-					24
03	3069	X	1303	-0-	-1766	-0-	1303	2			N	-0-					24
04	2640	X	2573	-0-	-67	-0-	2529	2	44	9	N	40					64
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2854	2	45	9	N	41	66	1			39
06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2396	2	21	9	N	19	27	1			31
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2813	2	20	9	N	18					49
08	2666	X	2422	-0-	-244	-0-	2401	2	21	9	N	19					68
09	2820	X	1287	-0-	-1533	-0-	1285	2	2	9	N	2					70
10	2914	X	1151	-0-	-1763	-0-	1151	2			N	-0-					70
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					70
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 19,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

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	7967	X	7148	-0-	-819	-0-	7029	2	119	9	N	108					300
02	7196	X	6287	-0-	-909	-0-	6136	2	151	9	N	137	229	1			208
03	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8431	2	119	9	N	108	138	1			178
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8763	2	62	9	N	56	67	1			167
05	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10091	2	59	9	N	54	16	1			205
06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9486	2	81	9	N	74	103	1			176
07	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10575	2	42	9	N	38	29	1			185
08	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10301	2	46	9	N	42	42	1			185
09	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10719	2	33	9	N	30	26	1			189
10	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9875	2	37	9	N	34	33	1			190
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					190
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 92,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	384	2	58	9	N	53					80
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	94	2	61	9	N	55	78	1			57
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	75	2	42	9	N	38					95
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	22	2	21	9	N	19	86	1			28
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	2	4	9	N	4					32
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	255	2	15	9	N	14					46
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	2	8	9	N	7					53
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					53
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					53
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	26177	2	67	9	N	61	226	1			53
02	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17582	2	31	9	N	28					81
03	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	16413	2	6	9	N	5					86
04	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18443	2	19	9	N	17					103
05	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14576	2	17	9	N	15					118
06	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11113	2	8	9	N	7	88	1			37
07	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					37
08	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					37
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					37
10	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					37
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					37
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 139,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					46
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					46
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					46
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

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	3286	X	2981	-0-	-305	-0-		2977	2	4	9	N	4					48
02	3360	X	2998	-0-	-362	-0-		2978	2	20	9	N	18					66
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-		4403	2	18	9	N	16	41	1			41
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-		4646	2	19	9	N	17					58
05	3720	X	2457	-0-	-1263	-0-		2457	2			N	-0-					58
06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-		4887	2	17	9	N	15					73
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-		5534	2	22	9	N	20	59	1			34
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-		4363	2	11	9	N	10					44
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-		4617	2	12	9	N	11					55
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-		3736	2	1	9	N	1	27	1			29
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-						N	NO RPT					29
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-						N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 40,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			N	-0-					21
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-		219	2			N	-0-					21
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-		187	2			N	-0-					21
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-		153	2			N	-0-					21
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-		858	2	128	9	N	116					137
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-		784	2	78	9	N	71	152	1			56
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		881	2	132	9	N	120	117	1			59
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-		785	2	45	9	N	41					100
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-		795	2	101	9	N	92	143	1			49
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-		843	2	87	9	N	79					128
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-		461	2	6	9	N	5					31
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-		517	2			N	-0-					31
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-		404	2	1	9	N	1					32
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-					32
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-		111	2	31	9	N	28					60
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-		-0-	-0-	478	2			N	-0-					92
02	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	2			N	-0-					92
03	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	2			N	-0-					92
04	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			N	-0-					92
05	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	1042	2	230	9	N	209	168	1			133
06	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-	949	2	157	9	N	143	168	1			108
07	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	1164	2	196	9	N	178					286
08	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	1392	2	212	9	N	193	341	1			138
09	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-	1516	2	166	9	N	151	170	1			119
10	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	1369	2	58	9	N	53	138	1			34
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5407	X	5407	-0-		-0-	-0-	5345	2	62	9	N	56	86	1			129
02	4256	X	1732	-0-		-2524	-0-	1721	2	11	9	N	10					139
03	9471	X	9471	-0-		-0-	-0-	9419	2	52	9	N	47					186
04	8603	X	8603	-0-		-0-	-0-	8556	2	47	9	N	43	128	1			101
05	7597	X	7597	-0-		-0-	-0-	7558	2	39	9	N	35					136
06	7557	X	7557	-0-		-0-	-0-	7514	2	43	9	N	39	37	1			138
07	8849	X	8849	-0-		-0-	-0-	8791	2	58	9	N	53					191
08	6946	X	6946	-0-		-0-	-0-	6902	2	44	9	N	40	151	1			80
09	6597	X	6597	-0-		-0-	-0-	6568	2	29	9	N	26					106
10	5642	X	4642	-0-		-1000	-0-	4642	2			N	-0-					106
11	5460	X	NO RPT	-0-		-5460	-0-					N	NO RPT					106
12	5642	X	NO RPT	-0-		-5642	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 67,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	N	2069	-0-		-0-	-0-	1942	2	127	9	N	115					143
02	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	1555	2	83	9	N	75	163	1			55
03	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	976	2	44	9	N	40					95
04	1859	N	1859	-0-		-0-	-0-	1759	2	100	9	N	91	61	1			125
05	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	1656	2	80	9	N	73	110	1			88
06	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	1598	2	88	9	N	80	85	1			83
07	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	1583	2	97	9	N	88					171
08	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	1443	2	39	9	N	35	168	1			38
09	642	N	642	-0-		-0-	-0-	642	2			N	-0-					38
10	563	N	563	-0-		-0-	-0-	563	2			N	-0-					38
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 14,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1611	2	12	9	N	11					43
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	N	2					45
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3					48
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2					50
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	2	9	9	N	8					58
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	899	2	17	9	N	15					73
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	2	3	9	N	3					76
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	N	2					78
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1					79
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	N	3					82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 10,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4768	-0-	-812	-0-	4683	2	85	9	N	77	160	1			79
02	4928	X	4437	-0-	-491	-0-	4309	2	128	9	N	116	159	1			36
03	5301	X	4732	-0-	-569	-0-	4618	2	114	9	N	104					140
04	4950	X	4198	-0-	-752	-0-	4120	2	78	9	N	71	160	1			51
05	4929	X	4105	-0-	-824	-0-	3988	2	117	9	N	106					157
06	4740	X	3646	-0-	-1094	-0-	3583	2	63	9	N	57	154	1			60
07	4898	X	3672	-0-	-1226	-0-	3611	2	61	9	N	55					115
08	4743	X	3515	-0-	-1228	-0-	3443	2	72	9	N	65	157	1			23
09	4200	X	3401	-0-	-799	-0-	3316	2	85	9	N	77					100
10	4092	X	3470	-0-	-622	-0-	3395	2	75	9	N	68					168
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					168
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 39,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	195	-0-	-2595	-0-	195	2			N	-0-					15
02	2296	X	90	-0-	-2206	-0-	90	2			N	-0-					15
03	1333	X	81	-0-	-1252	-0-	81	2			N	-0-					15
04	1080	X	467	-0-	-613	-0-	467	2			N	-0-					15
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					15
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1909	2	19	9	N	17					32
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2753	2	64	9	N	58					90
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2967	2	62	9	N	56					146
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2666	2	22	9	N	20	156	1			10
10	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					10
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					10
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 14,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-1333	-0-	62	2			N	-0-					17
02	1316	X	8	-0-	-1308	-0-	8	2			N	-0-					17
03	1457	X	5	-0-	-1452	-0-	5	2			N	-0-					17
04	873	X	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	N	4					21
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1316	2	33	9	N	30					51
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1572	2	13	9	N	12					63
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2031	2	11	9	N	10					73
08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1754	2	3	9	N	3					76
09	1320	X	1213	-0-	-107	-0-	1207	2	6	9	N	5					81
10	1364	X	298	-0-	-1066	-0-	290	2	8	9	N	7					88
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					88
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 9,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					23
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					23
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					23
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					23
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					23
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					23
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4490	-0-	-253	-0-	4385	2	105	9	N	95	179	1			120
02	4256	X	3636	-0-	-620	-0-	3508	2	128	9	N	116	171	1			65
03	4712	X	3927	-0-	-785	-0-	3819	2	108	9	N	98	80	1			83
04	4200	X	4077	-0-	-123	-0-	3972	2	105	9	N	95	68	1			110
05	4495	X	4038	-0-	-457	-0-	3951	2	87	9	N	79	164	1			25
06	4350	X	4042	-0-	-308	-0-	3984	2	58	9	N	53					78
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4364	2	89	9	N	81	109	1			50
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4549	2	86	9	N	78					128
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4354	2	102	9	N	93	173	1			48
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4230	2	80	9	N	73					121
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					121
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 42,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-2779	-0-	92	2	43	9	N	39	116	1			48
02	1120	X	710	-0-	-410	-0-	685	2	25	9	N	23					71
03	2387	X	999	-0-	-1388	-0-	989	2	10	9	N	9					80
04	2310	X	1274	-0-	-1036	-0-	1267	2	7	9	N	6					86
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9085	2	80	9	N	73					159
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5495	2	113	9	N	103	128	1			134
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4422	2	138	9	N	125	143	1			116
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3215	2	110	9	N	100	163	1			53
09	3660	X	2865	-0-	-795	-0-	2801	2	64	9	N	58					111
10	3782	X	2669	-0-	-1113	-0-	2578	2	91	9	N	83	123	1			71
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					71
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 31,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2850	2	92	9	N	84					134
02	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	2349	2	55	9	N	50					184
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3822	2	138	9	N	125	166	1			143
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3309	2	213	9	N	194	179	1			158
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3110	2	135	9	N	123					281
06	2850	X	2362	-0-	-488	-0-	2196	2	166	9	N	151	173	1			259
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3115	2	75	9	N	68	159	1			168
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3343	2	89	9	N	81	161	1			88
09	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2874	2	75	9	N	68					156
10	3162	X	1650	-0-	-1512	-0-	1393	2	257	9	N	234	324	1			66
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					66
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 29,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13	9	N	12					45
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	620	2	23	9	N	21					66
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					66
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	3000	N	5638	-0-	2638	2638	5613	2	25	9	N	23					36
05	3100	N	6506	-0-	3406	6044	6506	2			N	-0-					36
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	3044					N	-0-					36
07	3045	N	1	-0-	-3044	-0-	1	2			N	-0-					36
08	1302	X	3	-0-	-1299	-0-	3	2			N	-0-					36
09	1260	X	8	-0-	-1252	-0-	8	2			N	-0-					36
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					36
11	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					36
12	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

01	3844	X	2660	-0-	-1184	-0-	2614	2	46	9	N	42					66
02	3472	X	2069	-0-	-1403	-0-	2032	2	37	9	N	34	51	1			49
03	3844	X	2031	-0-	-1813	-0-	2016	2	15	9	N	14					63
04	3420	X	1250	-0-	-2170	-0-	1236	2	14	9	N	13	57	1			19
05	3007	X	2	-0-	-3005	-0-	1	2	1	9	N	1					20
06	2580	X	1	-0-	-2579	-0-	1	2			N	-0-					20
07	2294	X	12	-0-	-2282	-0-	12	2			N	-0-					20
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					20
09	1260	X	15	-0-	-1245	-0-	15	2			N	-0-					20
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					20
11	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					20
12	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 8,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-		253	2			N	-0-					48
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-		936	2	24	9	N	22					70
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-		1764	2			N	-0-					70
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-		1546	2	3	9	N	3					73
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		1574	2	10	9	N	9					82
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-		1215	2	2	9	N	2					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					84
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-		788	2	1	9	N	1					85
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		1417	2	6	9	N	5	55	1			35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

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	3503	X	2809	-0-	-694	-0-		2785	2	24	9	N	22	56	1			27
02	2968	X	2574	-0-	-394	-0-		2562	2	12	9	N	11					38
03	3317	X	2857	-0-	-460	-0-		2843	2	14	9	N	13					51
04	3210	X	2684	-0-	-526	-0-		2673	2	11	9	N	10					61
05	3100	X	2390	-0-	-710	-0-		2381	2	9	9	N	8					69
06	2760	X	1957	-0-	-803	-0-		1950	2	7	9	N	6	49	1			26
07	2852	X	2210	-0-	-642	-0-		2208	2	2	9	N	2					28
08	2852	X	1971	-0-	-881	-0-		1971	2			N	-0-					28
09	2670	X	2207	-0-	-463	-0-		2207	2			N	-0-					28
10	2387	X	2250	-0-	-137	-0-		2250	2			N	-0-					28
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-						N	NO RPT					28
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-						N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 23,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

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	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-		1985	2	13	9	N	12					83
02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-		1916	2	8	9	N	7					90
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-		1852	2	20	9	N	18					108
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-		3881	2	140	9	N	127	42	1			193
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-		3543	2	122	9	N	111	216	1			88
06	3000	N	3075	-0-	75	75		3007	2	68	9	N	62					150
07	3015	N	2940	-0-	-75	-0-		2865	2	75	9	N	68					218
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-		2861	2	66	9	N	60	166	1			112
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-		2559	2	56	9	N	51					163
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-		2359	2	52	9	N	47	166	1			44
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-						N	NO RPT					44
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-						N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 27,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1846	-0-	-1006	-0-	1794	2	52	9	N	47	85	1			66
02	2212	X	1685	-0-	-527	-0-	1605	2	80	9	N	73					139
03	2170	X	1715	-0-	-455	-0-	1680	2	35	9	N	32	84	1			87
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1682	2	68	9	N	62	82	1			67
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1628	2	33	9	N	30	84	1			13
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1472	2	63	9	N	57					70
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1341	2	39	9	N	35					105
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	2	10	9	N	9	82	1			32
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	802	2	12	9	N	11					43
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 13,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					44
02	2800	N	2840	-0-	40	40	2828	2	12	9	N	11					55
03	3100	N	4666	-0-	1566	1606	4642	2	24	9	N	22					77
04	3000	N	3990	-0-	990	2596	3990	2			N	-0-					77
05	3100	N	3581	-0-	481	3077	3581	2			N	-0-					77
06	5578	X	2501	-0-	-3077	-0-	2501	2			N	-0-					77
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					77
08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1730	2	8	9	N	7					84
09	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	53	1			31
10	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					31
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					31
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 24,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1396	2	18	9	N	16					37
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1166	2	15	9	N	14					51
03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1211	2	11	9	N	10					61
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2113	2	40	9	N	36					97
05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2192	2	22	9	N	20	79	1			38
06	1170	X	1129	-0-	-41	-0-	1126	2	3	9	N	3					41
07	1209	X	293	-0-	-916	-0-	291	2	2	9	N	2					43
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					43
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					43
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	334	2	18	9	N	16					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					42
02	2800	N	14278	-0-	11478	11478	14278	2			N	-0-					42
03	3100	N	8792	-0-	5692	17170	8789	2	3	9	N	3					45
04	3000	N	7870	-0-	4870	22040	7869	2	1	9	N	1					46
05	3100	N	7630	-0-	4530	26570	7630	2			N	-0-					46
06	32467	X	5897	-0-	-26570	-0-	5897	2			N	-0-					46
07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					46
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					46
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					46
10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					46
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					46
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 69,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		42	-0-	42	204	39	2	3	9	N	3					29
02	14B2 EXT		12	-0-	12	216	9	2	3	9	N	3					32
03	14B2 EXT		1	-0-	1	217	1	2			N	-0-					32
04	218	X	1	-0-	-217	-0-	1	2			N	-0-					32
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					32
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1869	-0-	1869	5244	1637	2	232	9	N	211	169	1			223
02	6962	X	1718	-0-	-5244	-0-	1551	2	167	9	N	152	171	1			204
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1503	2	124	9	N	113	159	1			158
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1310	2	101	9	N	92	161	1			89
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1351	2	96	9	N	87	157	1			19
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	979	2	40	9	N	36					55
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1316	2	59	9	N	54					109
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1497	2	48	9	N	44					153
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					153
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					153
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 14,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					56
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					56
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					63
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	N	16					79
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	40	2	18	9	N	16	81	1			14
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					14
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					14
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

01	5332	X	2792	-0-	-2540	-0-	2781	2	11	9	N	10					70
02	2688	X	1426	-0-	-1262	-0-	1426	2			N	-0-					70
03	3348	X	604	-0-	-2744	-0-	604	2			N	-0-					70
04	3240	X	609	-0-	-2631	-0-	609	2			N	-0-					70
05	3224	X	1158	-0-	-2066	-0-	1156	2	2	9	N	2					72
06	2700	X	772	-0-	-1928	-0-	771	2	1	9	N	1					73
07	1581	X	425	-0-	-1156	-0-	425	2			N	-0-					73
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					73
09	1110	X	19	-0-	-1091	-0-	19	2			N	-0-					73
10	1147	X	28	-0-	-1119	-0-	28	2			N	-0-					73
11	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					73
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 7,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	2	7	9	N	6					12
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1023	2	24	9	N	22					34
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	2	8	9	N	7	17	1			24
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					24
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					24
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9	9	N	8					32
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	N	5					37
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					37
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					37
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2931	2	25	9	N	23					102
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3024	2	12	9	N	11					113
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3242	2	24	9	N	22					135
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3005	2	19	9	N	17	110	1			42
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3670	2	14	9	N	13					55
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2842	2	6	9	N	5					60
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3983	2	7	9	N	6					66
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3938	2	12	9	N	11					77
09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	N	4					81
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	N	3					84
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 28,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7662	2	112	9	N	102	106	1			101
02	6916	X	6529	-0-	-387	-0-	6445	2	84	9	N	76	78	1			99
03	7657	X	5823	-0-	-1834	-0-	5761	2	62	9	N	56	105	1			50
04	7410	X	2821	-0-	-4589	-0-	2747	2	74	9	N	67	41	1			76
05	7657	X	1502	-0-	-6155	-0-	1360	2	142	9	N	129	204	1			1
06	7410	X	223	-0-	-7187	-0-	123	2	100	9	N	91	42	1			50
07	7223	X	328	-0-	-6895	-0-	241	2	87	9	N	79	34	1			95
08	5828	X	303	-0-	-5525	-0-	233	2	70	9	N	64	108	1			51
09	2820	X	493	-0-	-2327	-0-	406	2	87	9	N	79	103	1			27
10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2683	2	66	9	N	60					87
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					87
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 28,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

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	3875	X	3317	-0-		-558	-0-	3262	2	55	9	N	50	53	1			50
02	3500	X	2656	-0-		-844	-0-	2614	2	42	9	N	38	39	1			49
03	3875	X	2755	-0-		-1120	-0-	2724	2	31	9	N	28	52	1			25
04	3750	X	1849	-0-		-1901	-0-	1808	2	41	9	N	37	20	1			42
05	3875	X	1207	-0-		-2668	-0-	1140	2	67	9	N	61	102	1			1
06	3210	X	1072	-0-		-2138	-0-	1022	2	50	9	N	45	21	1			25
07	2945	X	1230	-0-		-1715	-0-	1187	2	43	9	N	39	17	1			47
08	2759	X	1261	-0-		-1498	-0-	1224	2	37	9	N	34	54	1			27
09	1860	X	1163	-0-		-697	-0-	1120	2	43	9	N	39	51	1			15
10	1209	X	967	-0-		-242	-0-	935	2	32	9	N	29					44
11	1200	X	NO RPT	-0-		-1200	-0-					N	NO RPT					44
12	1271	X	NO RPT	-0-		-1271	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 17,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					42
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	569	2	100	9	N	91					133
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	890	2	94	9	N	85	123	1			95
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1031	2	92	9	N	84	118	1			61
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	445	2	39	9	N	35					96
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2					98
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					98
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					98
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					98
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2457	-0-	2457	13594	2325	2	132	9	N	120					208
02	0	W	2086	-0-	2086	15680	1939	2	147	9	N	134	164	1			178
03	0	W	2089	-0-	2089	17769	1976	2	113	9	Y	103	78	1			203
04	19907	X	2138	-0-	-17769	-0-	2021	2	117	9	Y	106	264	1			45
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1217	2	39	9	Y	35	66	1			14
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	978	2	51	9	Y	46	34	1			26
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1203	2	11	9	Y	10					36
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	906	2	18	9	Y	16	33	1			19
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					19
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 13,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10282	X	397	-0-	-9885	-0-	345	2	52	9	N	47	85	1			66
02	1120	X	479	-0-	-641	-0-	399	2	80	9	N	73					139
03	1240	X	574	-0-	-666	-0-	539	2	35	9	N	32	84	1			87
04	1200	X	983	-0-	-217	-0-	915	2	68	9	N	62	82	1			67
05	1240	N	893	-0-	-347	-0-	860	2	33	9	N	30	84	1			13
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	736	2	63	9	N	57					70
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	683	2	39	9	N	35					105
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	657	2	10	9	N	9	82	1			32
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	577	2	12	9	N	11					43
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 6,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
OTIS WELL #: P 3 RRCID -> 286417 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4411 - 4875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2019 - RECLASS TO 09-33883

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

01	1767 X	141	-0-	-1626	-0-	141	2			N	-0-					4
02	1596 X	96	-0-	-1500	-0-	96	2			N	-0-					4
03	1767 X	1589	-0-	-178	-0-	1220	2	369	9	N	335	117	1			222
04	1710 X	1443	-0-	-267	-0-	881	2	562	9	N	511	506	1			227
05	1767 X	888	-0-	-879	-0-	654	2	234	9	N	213	332	1			108
06	1710 X	1038	-0-	-672	-0-	841	2	197	9	N	179	159	1			128
07	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1002	2	128	9	N	116	166	1			78
08	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1024	2	83	9	N	75					153
09	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1220	2	117	9	N	106	168	1			91
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1032	2	58	9	N	53					144
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 9,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

TIGER SOUTH UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 286809 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775

01	2945 X	15	-0-	-2930	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	26	-0-	-2634	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	5	-0-	-2940	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	6	-0-	-2844	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850 X	5	-0-	-2845	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	33	-0-	-2912	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2850 X	1	-0-	-2849	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
LORENE WELL #: P 1 RRCID -> 286952 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 4466 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	3	-0-	-896	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	812	X	5	-0-	-807	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	899	X	429	-0-	-470	-0-	401	2	28	9	N	25					25
04	870	X	25	-0-	-845	-0-	25	2			N	-0-					25
05	899	X	44	-0-	-855	-0-	35	2	9	9	N	8					33
06	870	X	8	-0-	-862	-0-	8	2			N	-0-					33
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					33
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210

10	DELQ PR		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 285480 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4527 - 4898

01	DELQ PR		428	-0-	428	12747	428	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		396	-0-	396	13143	396	2			N	-0-					-0-
03	13591	X	448	-0-	-13143	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 9193

03	9774	X	581	-0-	-9193	-0-	553	2	28	9	N	25					25
04	600	X	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					25
05	620	X	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					25
06	600	X	542	-0-	-58	-0-	542	2			N	-0-					25
07	620	X	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					25
08	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					25
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					25
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					25
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					25
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TARPON OIL & GAS CO. 836178
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	140	X	25	-0-	-115	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 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	4030	X	3110	-0-	-920	-0-	3081	3	29	9	N	26					195
02	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	2515	3	39	9	N	35	4	8			226
03	3255	X	2358	-0-	-897	-0-	2294	3	64	9	N	58	10	8			274
04	3420	X	2689	-0-	-731	-0-	2658	3	31	9	N	28					302
05	3534	X	2825	-0-	-709	-0-	2812	3	13	9	N	12					314
06	3000	X	1918	-0-	-1082	-0-	1894	3	24	9	N	22	4	8			332
07	2821	X	1969	-0-	-852	-0-	1950	3	19	9	N	17					349
08	2821	X	1673	-0-	-1148	-0-	1633	3	40	9	N	36	161	1	22	8	202
09	2730	X	1521	-0-	-1209	-0-	1513	3	8	9	N	7					209
10	2821	X	1665	-0-	-1156	-0-	1653	3	12	9	N	11					220
11	1920	X	1071	-0-	-849	-0-	1069	3	2	9	N	2					222
12	1984	X	987	-0-	-997	-0-	987	3			N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 24,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1452	3	96	9	N	87	2	8			219
02	1484	N	1118	-0-	-366	-0-	1040	3	78	9	N	71	171	1	2	8	117
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1020	3	83	9	N	75	2	8			190
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1411	3	98	9	N	89	171	1			108
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1459	3	96	9	N	87	6	8			189
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1447	3	56	9	N	51	172	1	1	8	67
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1598	3	64	9	N	58	3	8			122
08	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1311	3	94	9	N	85					207
09	1500	N	976	-0-	-524	-0-	976	3			N	-0-					207
10	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1307	3	147	9	N	134	161	1			180
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1286	3	67	9	N	61					241
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1157	3	46	9	N	42	164	1			119

TOTAL GAS PROD: 16,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	126	1			45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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: 108

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5706	3	178	9	N	162	162	1			199
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5178	3	144	9	N	131	170	1			160
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4436	3	138	9	N	125	160	1			125
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2964	3	74	9	N	67					192
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4449	3	119	9	N	108	163	1			137
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7472	3	223	9	N	203	168	1			172
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7919	3	168	9	N	153	161	1			164
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6192	3	154	9	N	140	160	1			144
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6120	3	132	9	N	120	167	1			97
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6577	3	149	9	N	135	160	1			72
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6446	3	160	9	N	145	167	1			50
*12	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7074	3	178	9	N	162	130	1			82

TOTAL GAS PROD: 72,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1257	3	85	9	N	77					192
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1091	3	150	9	N	136	181	1			147
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1075	3	127	9	N	115	161	1	2	8	99
04	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	945	3	142	9	N	129	19	8			209
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1063	3	70	9	N	64	163	1			110
06	1260	N	922	-0-	-338	-0-	856	3	66	9	N	60					170
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1031	3	46	9	N	42					212
08	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	930	3	116	9	N	105	162	1			155
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1004	3	103	9	N	94	122	1			127
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1286	3	99	9	N	90					217
11	1020	N	931	-0-	-89	-0-	897	3	34	9	N	31	164	1			84
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1395	3	83	9	N	75					159

TOTAL GAS PROD: 13,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 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	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	1468	3	2	9	N	2					165
02	1540	X	1297	-0-	-243	-0-	1287	3	10	9	N	9					174
03	1705	X	1433	-0-	-272	-0-	1426	3	7	9	N	6					180
04	1620	X	1458	-0-	-162	-0-	1455	3	3	9	N	3	1	8			182
05	1581	X	1469	-0-	-112	-0-	1461	3	8	9	N	7					189
06	1410	X	1194	-0-	-216	-0-	1193	3	1	9	N	1	1	8			189
07	1519	X	1435	-0-	-84	-0-	1434	3	1	9	N	1					190
08	1519	X	1416	-0-	-103	-0-	1414	3	2	9	N	2					192
09	1470	X	1330	-0-	-140	-0-	1330	3			N	-0-					192
10	1457	X	1271	-0-	-186	-0-	1271	3			N	-0-					192
11	1380	X	1067	-0-	-313	-0-	1067	3			N	-0-					192
12	1426	X	956	-0-	-470	-0-	955	3	1	9	N	1	98	1			95

TOTAL GAS PROD: 15,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4129	-0-	-1110	-0-	4052	3	77	9	N	70	169	1			160
02	4732	X	3647	-0-	-1085	-0-	3592	3	55	9	N	50					210
03	4805	X	1963	-0-	-2842	-0-	1948	3	15	9	N	14					224
04	4260	X	3469	-0-	-791	-0-	3424	3	45	9	N	41	1	8			264
05	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	4016	3	59	9	N	54	163	1			155
06	3990	X	3270	-0-	-720	-0-	3223	3	47	9	N	43	1	8			197
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4016	3	52	9	N	47					244
08	4061	X	3951	-0-	-110	-0-	3916	3	35	9	N	32	163	1	1	8	112
09	3930	X	3897	-0-	-33	-0-	3851	3	46	9	N	42					154
10	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	3803	3	36	9	N	33					187
11	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	3583	3	54	9	N	49	165	1	1	8	70
12	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	3681	3	57	9	N	52					122

TOTAL GAS PROD: 43,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5881	-0-	-71	-0-	5706	3	175	9	N	159	171	1			252
02	5376	X	5312	-0-	-64	-0-	5127	3	185	9	N	168	170	1	1	8	249
03	5952	X	5529	-0-	-423	-0-	5354	3	175	9	N	159	171	1	1	8	236
04	5760	X	4970	-0-	-790	-0-	4792	3	178	9	N	162	156	1	5	8	237
05	5952	X	5161	-0-	-791	-0-	4968	3	193	9	N	175	335	1	2	8	75
06	5700	X	4386	-0-	-1314	-0-	4311	3	75	9	N	68	4	8			139
07	5890	X	4415	-0-	-1475	-0-	4292	3	123	9	N	112	169	1	3	8	79
08	5518	X	4124	-0-	-1394	-0-	4094	3	30	9	N	27	2	8			104
09	4980	X	4108	-0-	-872	-0-	3924	3	184	9	N	167	160	1	1	8	110
10	5146	X	4880	-0-	-266	-0-	4768	3	112	9	N	102					212
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4486	3	132	9	N	120	174	1	1	8	157
*12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4414	3	174	9	N	158	164	1	2	8	149

TOTAL GAS PROD: 57,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5890	-0-	-62	-0-	5746	3	144	9	N	131	168	1			242
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5814	3	108	9	N	98	171	1	2	8	167
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6019	3	122	9	N	111	165	1	1	8	112
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5925	3	138	9	N	125	5	8			232
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6316	3	134	9	N	122	163	1	2	8	189
06	5760	X	5540	-0-	-220	-0-	5475	3	65	9	N	59	158	1	3	8	87
07	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6287	3	144	9	N	131	1	8			217
08	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5918	3	83	9	N	75	163	1	2	8	127
09	5760	X	5354	-0-	-406	-0-	5263	3	91	9	N	83	1	8			209
10	5952	X	5191	-0-	-761	-0-	5106	3	85	9	N	77	159	1			127
11	5760	X	5073	-0-	-687	-0-	4957	3	116	9	N	105	1	8			231
12	5952	X	5303	-0-	-649	-0-	5164	3	139	9	N	126	212	1			145

TOTAL GAS PROD: 69,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			60
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-			N	-0-			60
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			60
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3304	-0-	-1346	-0-	3280	3	24	9	N	22	171	1			105
02	4200	X	3154	-0-	-1046	-0-	3108	3	46	9	N	42	5	8			142
03	4650	X	3371	-0-	-1279	-0-	3336	3	35	9	N	32					174
04	3840	X	2544	-0-	-1296	-0-	2502	3	42	9	N	38					212
05	3503	X	2992	-0-	-511	-0-	2958	3	34	9	N	31	170	1			73
06	3510	X	1798	-0-	-1712	-0-	1790	3	8	9	N	7					80
07	3503	X	2690	-0-	-813	-0-	2672	3	18	9	N	16					96
08	3379	X	2747	-0-	-632	-0-	2689	3	58	9	N	53	31	8			118
09	2910	X	2223	-0-	-687	-0-	2208	3	15	9	N	14					132
10	3007	X	1331	-0-	-1676	-0-	1316	3	15	9	N	14					146
11	2670	X	1282	-0-	-1388	-0-	1270	3	12	9	N	11	40	1			117
12	2759	X	1594	-0-	-1165	-0-	1581	3	13	9	N	12	1	8			128

TOTAL GAS PROD: 29,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3663	3	30	9	N	27					159
02	3416	X	3253	-0-	-163	-0-	3219	3	34	9	N	31					190
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4171	3	153	9	N	139	163	1	17	8	149
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4256	3	55	9	N	50	7	8			192
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3772	3	59	9	N	54					246
06	3750	X	3113	-0-	-637	-0-	3063	3	50	9	N	45	159	1			132
07	4464	X	3922	-0-	-542	-0-	3875	3	47	9	N	43					175
08	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	4216	3	46	9	N	42					217
09	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	3982	3	33	9	N	30	40	1			207
10	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	3751	3	41	9	N	37					244
11	4110	X	3552	-0-	-558	-0-	3521	3	31	9	N	28	163	1			109
12	4247	X	3680	-0-	-567	-0-	3635	3	45	9	N	41	30	1			120

TOTAL GAS PROD: 45,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1506	3	107	9	N	97	3	8			209
02	1624	N	1059	-0-	-565	-0-	996	3	63	9	N	57	162	1	2	8	102
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1404	3	103	9	N	94	1	8			195
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1713	3	106	9	N	96	164	1			127
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2028	3	163	9	N	148	8	8			267
06	3000	N	3727	-0-	727	727	3541	3	186	9	N	169	330	1	2	8	104
07	3100	N	4148	-0-	1048	1775	3926	3	222	9	N	202	166	1	6	8	134
08	3100	N	3395	-0-	295	2070	3191	3	204	9	N	185	155	1			164
09	4945	X	2875	-0-	-2070	-0-	2742	3	133	9	N	121	163	1			122
10	2201	X	1925	-0-	-276	-0-	1873	3	52	9	N	47					169
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2816	3	206	9	N	187	166	1			190
12	2201	X	2090	-0-	-111	-0-	2003	3	87	9	N	79	165	1			104

TOTAL GAS PROD: 29,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4963	-0-	-803	-0-	4834	3	129	9	N	117	165	1			214
02	5208	X	4386	-0-	-822	-0-	4281	3	105	9	N	95	175	1			134
03	5580	X	4745	-0-	-835	-0-	4643	3	102	9	N	93					227
04	4920	X	4301	-0-	-619	-0-	4198	3	103	9	N	94	161	1			160
05	5022	X	4069	-0-	-953	-0-	4014	3	55	9	N	50					210
06	4800	X	3558	-0-	-1242	-0-	3483	3	75	9	N	68	159	1			119
07	4867	X	3902	-0-	-965	-0-	3835	3	67	9	N	61					180
08	4743	X	3802	-0-	-941	-0-	3711	3	91	9	N	83	164	1			99
09	4290	X	3845	-0-	-445	-0-	3762	3	83	9	N	75					174
10	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	3848	3	90	9	N	82					256
11	3780	X	3703	-0-	-77	-0-	3619	3	84	9	N	76	163	1			169
12	3968	X	3690	-0-	-278	-0-	3633	3	57	9	N	52	24	1			197

TOTAL GAS PROD: 48,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4106	3	113	9	N	103					233
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3298	3	142	9	N	129	167	1			195
03	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	3103	3	106	9	N	96	167	1			124
04	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	2895	3	123	9	N	112					236
05	3844	X	2787	-0-	-1057	-0-	2684	3	103	9	N	94	162	1	1	8	167
06	3720	X	2540	-0-	-1180	-0-	2467	3	73	9	N	66	4	8			229
07	3813	X	2767	-0-	-1046	-0-	2706	3	61	9	N	55	164	1			120
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3498	3	88	9	N	80					200
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4141	3	102	9	N	93	164	1			129
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4484	3	77	9	N	70					199
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4293	3	213	9	N	194	167	1			226
*12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4246	3	123	9	N	112	166	1			172

TOTAL GAS PROD: 43,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1345	3	106	9	N	96	182	1	4	8	157
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1585	3	99	9	N	90	2	8			245
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1856	3	147	9	N	134	168	1	2	8	209
04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2770	3	147	9	N	134	169	1			174
05	3100	N	3397	-0-	297	297	3240	3	157	9	N	143	164	1	8	8	145
06	2441	N	2144	-0-	-297	-0-	2081	3	63	9	N	57					202
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	2929	3	161	9	N	146	173	1	6	8	169
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2735	3	98	9	N	89	166	1			92
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2713	3	74	9	N	67					159
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2580	3	80	9	N	73					232
11	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2240	3	61	9	N	55	168	1			119
*12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2417	3	75	9	N	68					187

TOTAL GAS PROD: 29,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3548	-0-	-3055	-0-	3465	3	83	9	N	75	168	1			190
02	5964	X	2919	-0-	-3045	-0-	2860	3	59	9	N	54	3	8			241
03	4836	X	3337	-0-	-1499	-0-	3278	3	59	9	N	54	164	1	9	8	122
04	3930	X	2846	-0-	-1084	-0-	2785	3	61	9	N	55					177
05	3720	X	2782	-0-	-938	-0-	2713	3	69	9	N	63					240
06	3420	X	2132	-0-	-1288	-0-	2092	3	40	9	N	36	165	1			111
07	3348	X	2409	-0-	-939	-0-	2373	3	36	9	N	33					144
08	3348	X	2853	-0-	-495	-0-	2759	3	94	9	N	85	18	8			211
09	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	2538	3	75	9	N	68	167	1			112
10	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2592	3	64	9	N	58					170
11	2760	X	2275	-0-	-485	-0-	2201	3	74	9	N	67					237
12	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	2343	3	76	9	N	69	172	1	1	8	133

TOTAL GAS PROD: 32,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	-0-	-1522	-0-	90	3			N	-0-					94
02	868	N	64	-0-	-804	-0-	64	3			N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					94
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1709	3	68	9	N	62					262
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1577	3	72	9	N	65	167	1	1	8	159
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1694	3	120	9	N	109	158	1	3	8	107
04	1710	N	1511	-0-	-199	-0-	1401	3	110	9	N	100	33	8			174
05	1829	N	1136	-0-	-693	-0-	1058	3	78	9	N	71	165	1			80
06	1890	N	1616	-0-	-274	-0-	1562	3	54	9	N	49					129
07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	1316	3	66	9	N	60					189
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1519	3	121	9	N	110	164	1			135
09	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	1393	3	88	9	N	80					215
10	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1146	3	67	9	N	61	164	1			112
11	1590	N	1201	-0-	-389	-0-	1144	3	57	9	N	52					164
12	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1154	3	66	9	N	60	137	1			87

TOTAL GAS PROD: 17,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					77
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018 - W/O TO 09-285172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1760	3	185	9	N	168	168	1			226
02	1652	N	1370	-0-	-282	-0-	1185	3	185	9	N	168	158	1			236
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1536	3	231	9	N	210	164	1			282
04	1890	N	1687	-0-	-203	-0-	1458	3	229	9	N	208	330	1			160
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1374	3	216	9	N	196	167	1			189
06	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	1400	3	189	9	N	172	169	1			192
07	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1468	3	201	9	N	183	163	1			212
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1443	3	189	9	N	172	164	1			220
09	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1352	3	130	9	N	118	161	1			177
10	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1362	3	239	9	N	217	163	1			231
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	1309	3	179	9	N	163	167	1			227
12	1519	N	828	-0-	-691	-0-	731	3	97	9	N	88	166	1			149

TOTAL GAS PROD: 18,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,063

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	986	3	69	9	N	63					202
02	1092	N	945	-0-	-147	-0-	890	3	55	9	N	50	154	1			98
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1138	3	74	9	N	67	1	8			164
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1130	3	69	9	N	63	162	1	10	8	55
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1274	3	61	9	N	55					110
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1133	3	70	9	N	64					174
07	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	996	3	70	9	N	64	161	1			77
08	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1054	3	63	9	N	57					134
09	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	990	3	61	9	N	55					189
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1138	3	121	9	N	110					299
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1097	3	48	9	N	44	164	1			179
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1045	3	57	9	N	52	62	1			169

TOTAL GAS PROD: 13,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2545	3	61	9	N	55	173	1			75
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2343	3	25	9	N	23					98
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2808	3	32	9	N	29					127
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2801	3	47	9	N	43					170
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2393	3	25	9	N	23					193
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2320	3	32	9	N	29					222
07	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3067	3	26	9	N	24	166	1			80
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2522	3	8	9	N	7					87
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2281	3	2	9	N	2					89
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2446	3	4	9	N	4					93
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2277	3	15	9	N	14					107
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2139	3	11	9	N	10					117

TOTAL GAS PROD: 30,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1225	-0-	-201	-0-	1204	3	21	9	N	19					160
02	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1022	3	46	9	N	42					202
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	3	14	9	N	13					215
04	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1039	3	24	9	N	22					237
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1083	3	13	9	N	12	167	1			82
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1013	3	22	9	N	20					102
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	3	11	9	N	10					112
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	943	3	15	9	N	14	73	1			53
09	1050	N	691	-0-	-359	-0-	672	3	19	9	N	17					70
10	1147	N	522	-0-	-625	-0-	512	3	10	9	N	9	60	1			19
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					19
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1824	3	40	9	N	36					143
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1637	3	34	9	N	31					174
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1765	3	37	9	N	34	1	8			207
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1819	3	31	9	N	28	6	8			229
05	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1662	3	53	9	N	48					277
06	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1678	3	20	9	N	18	165	1			130
07	1922	N	1315	-0-	-607	-0-	1278	3	37	9	N	34					164
08	1705	N	1158	-0-	-547	-0-	1138	3	20	9	N	18					182
09	1710	N	1137	-0-	-573	-0-	1112	3	25	9	N	23					205
10	1302	N	880	-0-	-422	-0-	846	3	34	9	N	31					236
11	1110	N	459	-0-	-651	-0-	452	3	7	9	N	6					242
12	1178	N	508	-0-	-670	-0-	491	3	17	9	N	15					257

TOTAL GAS PROD: 16,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4862	-0-	-346	-0-	4825	3	37	9	N	34					214
02	4704	X	3875	-0-	-829	-0-	3845	3	30	9	N	27	159	1			82
03	4588	X	1333	-0-	-3255	-0-	1333	3			N	-0-					82
04	4710	X	4004	-0-	-706	-0-	3985	3	19	9	N	17					99
05	4867	X	4230	-0-	-637	-0-	4213	3	17	9	N	15	39	1			75
06	4710	X	3418	-0-	-1292	-0-	3377	3	41	9	N	37					112
07	4278	X	3147	-0-	-1131	-0-	3139	3	8	9	N	7					119
08	4216	X	3302	-0-	-914	-0-	3278	3	24	9	N	22	84	1			57
09	4080	X	3062	-0-	-1018	-0-	3038	3	24	9	N	22					79
10	4216	X	3151	-0-	-1065	-0-	3132	3	19	9	N	17	76	1			20
11	3420	X	2946	-0-	-474	-0-	2921	3	25	9	N	23					43
12	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	3112	3	26	9	N	24	40	1			27

TOTAL GAS PROD: 40,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5069	3	31	9	N	28	158	1			75
02	5208	X	4344	-0-	-864	-0-	4258	3	86	9	N	78	18	8			135
03	5766	X	4020	-0-	-1746	-0-	3957	3	63	9	N	57					192
04	5580	X	3744	-0-	-1836	-0-	3699	3	45	9	N	41	157	1	1	8	75
05	5580	X	3011	-0-	-2569	-0-	2972	3	39	9	N	35					110
06	4950	X	677	-0-	-4273	-0-	674	3	3	9	N	3	1	8			112
07	4805	X	730	-0-	-4075	-0-	720	3	10	9	N	9	1	8			120
08	4030	X	124	-0-	-3906	-0-	124	3			N	-0-					120
09	3750	X	243	-0-	-3507	-0-	243	3			N	-0-					120
10	3007	X	269	-0-	-2738	-0-	269	3			N	-0-					120
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					120
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 22,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1264	3	122	9	N	111	178	1			222
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1237	3	156	9	N	142	160	1			204
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1364	3	145	9	N	132	155	1	1	8	180
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1224	3	125	9	N	114	161	1	6	8	127
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	1256	3	125	9	N	114					241
06	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1143	3	103	9	N	94	160	1			175
07	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	1066	3	90	9	N	82					257
08	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1095	3	90	9	N	82	163	1			176
09	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	987	3	86	9	N	78	120	1			134
10	1147	N	794	-0-	-353	-0-	706	3	88	9	N	80					214
11	1140	N	485	-0-	-655	-0-	360	3	125	9	N	114	159	1			169
12	1116	N	233	-0-	-883	-0-	168	3	65	9	N	59	118	1			110

TOTAL GAS PROD: 13,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	217	3	85	9	N	77	165	1			120
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	36	3	48	9	N	44					164
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	3	50	9	N	45	162	1			47
04	300	N	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-					47
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					47
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					47
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					47
08	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					47
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					47
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					47
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					47
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4301	3	24	9	N	22					137
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4313	3	30	9	N	27					164
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5083	3	33	9	N	30					194
04	4200	X	2948	-0-	-1252	-0-	2922	3	26	9	N	24	163	1			55
05	4805	X	2777	-0-	-2028	-0-	2747	3	30	9	N	27					82
06	4980	X	2511	-0-	-2469	-0-	2486	3	25	9	N	23					105
07	5115	X	1289	-0-	-3826	-0-	1261	3	28	9	N	25					130
08	5115	X	2269	-0-	-2846	-0-	2234	3	35	9	N	32					162
09	2940	X	2298	-0-	-642	-0-	2256	3	42	9	N	38					200
10	2790	X	1951	-0-	-839	-0-	1889	3	62	9	N	56	154	1			102
11	2520	X	2152	-0-	-368	-0-	2113	3	39	9	N	35					137
*12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2421	3	52	9	N	47	99	1			85

TOTAL GAS PROD: 34,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 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	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4942	3	141	9	N	128	317	1			127
02	4536	X	4240	-0-	-296	-0-	4101	3	139	9	N	126	6	8			247
03	4836	X	4745	-0-	-91	-0-	4594	3	151	9	N	137	162	1			222
04	5580	X	4436	-0-	-1144	-0-	4235	3	201	9	N	183	188	1	1	8	216
05	5766	X	4749	-0-	-1017	-0-	4540	3	209	9	N	190	326	1			80
06	4920	X	3430	-0-	-1490	-0-	3266	3	164	9	N	149					229
07	4743	X	3101	-0-	-1642	-0-	2982	3	119	9	N	108	167	1			170
08	4743	X	3410	-0-	-1333	-0-	3250	3	160	9	N	145	164	1			151
09	4590	X	2958	-0-	-1632	-0-	2840	3	118	9	N	107	164	1			94
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5464	3	238	9	N	216	170	1			140
11	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6493	3	215	9	N	195	167	1	1	8	167
*12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6497	3	184	9	N	167	165	1			169

TOTAL GAS PROD: 55,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 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	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1905	3	8	9	N	7					35
02	1876	X	1666	-0-	-210	-0-	1663	3	3	9	N	3					38
03	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	1812	3			N	-0-					38
04	2010	X	1686	-0-	-324	-0-	1683	3	3	9	N	3					41
05	2046	X	1753	-0-	-293	-0-	1751	3	2	9	N	2					43
06	1860	X	1655	-0-	-205	-0-	1655	3			N	-0-					43
07	1860	X	1715	-0-	-145	-0-	1714	3	1	9	N	1					44
08	1798	X	1580	-0-	-218	-0-	1580	3			N	-0-					44
09	1710	X	1485	-0-	-225	-0-	1485	3			N	-0-					44
10	1767	X	1417	-0-	-350	-0-	1417	3			N	-0-					44
11	1650	X	1308	-0-	-342	-0-	1308	3			N	-0-					44
12	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	1282	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 19,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 282702 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5070 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2019 - W/O TO 09-287105

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	4186	-0-	4186	4186	4155	3	31	9	N	28					56
02	7811	X	3625	-0-	-4186	-0-	3608	3	17	9	N	15					71
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3843	3	14	9	N	13					84
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3661	3	15	9	N	14					98
05	4185	X	3726	-0-	-459	-0-	3714	3	12	9	N	11					109
06	4050	X	3406	-0-	-644	-0-	3396	3	10	9	N	9					118
07	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	3837	3	4	9	N	4	1	8			121
08	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3655	3	19	9	N	17					138
09	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	3428	3	6	9	N	5					143
10	3844	X	3553	-0-	-291	-0-	3547	3	6	9	N	5					148
11	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	3374	3	6	9	N	5					153
12	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	3427	3			N	-0-	99	1			54

TOTAL GAS PROD: 43,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	78	-0-	-6277	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					N	-0-					-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-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: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-1292	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	13	-0-	-1191	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	17	-0-	-1316	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	40	-0-	-1250	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	108	-0-	-1225	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-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	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: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					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-

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-571	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	682	N	285	-0-	-397	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	868	N	75	-0-	-793	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	527	N	185	-0-	-342	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KADANE (MARBLE FALLS) //CONT.// 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	89	1			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	5					5
02	2800	N	2986	-0-	186	186	2843	2	143	9	N	130					135
03	3100	N	3730	-0-	630	816	3535	2	195	9	N	177	282	1			30
04	3000	N	2970	-0-	-30	786	2875	2	95	9	N	86	91	1			25
05	3100	N	2872	-0-	-228	558	2767	2	105	9	N	95	109	1			11
06	3000	N	3620	-0-	620	1178	3499	2	121	9	N	110					121
07	5134		3956	-0-	-1178	-0-	3851	2	105	9	N	95	150	1			66
08	3391		3391	-0-	-0-	-0-	3296	2	95	9	N	86	131	1			21
09	3716		3716	-0-	-0-	-0-	3630	2	86	9	N	78					99
10	3750		3750	-0-	-0-	-0-	3675	2	75	9	N	68	97	1			70
*11	3048		3048	-0-	-0-	-0-	2971	2	77	9	N	70	100	1			40
12	31		NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 35,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

01	1178	N	988	-0-	-190	-0-	970	3	18	9	N	16					143
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	986	3	20	9	N	18					161
03	1085	N	994	-0-	-91	-0-	973	3	21	9	N	19					180
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1050	3	20	9	N	18	167	1			31
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1035	3	15	9	N	14					45
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	837	3	19	9	N	17					62
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1088	3	20	9	N	18					80
08	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1028	3	21	9	N	19					99
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1008	3	22	9	N	20					119
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1040	3	22	9	N	20					139
11	1020	N	901	-0-	-119	-0-	884	3	17	9	N	15					154
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	959	3	57	9	N	52	171	1			35

TOTAL GAS PROD: 12,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4594 - 4605

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 4430

01	355	X	-0-	-0-	-355	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 2509																	
02	2657	R	148	-0-	-2509	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 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	775	#	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					50
02	715	R	715	-0-	-0-	-0-	684	2	31	9	N	28					78
03	806	#	796	-0-	-10	-0-	763	2	33	9	N	30					108
04	780	#	741	-0-	-39	-0-	730	2	11	9	N	10					118
05	806	#	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					118
06	780	#	641	-0-	-139	-0-	641	2			N	-0-					118
07	806	#	733	-0-	-73	-0-	721	2	12	9	N	11					129
08	806	#	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					129
09	750	#	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					129
10	744	#	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					129
11	720	#	586	-0-	-134	-0-	586	2			N	-0-					129
12	744	#	689	-0-	-55	-0-	675	2	14	9	N	13					142

TOTAL GAS PROD: 8,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					55
02	112	#	79	-0-	-33	-0-	78	3	1	9	N	1					56
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	N	2					58
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	N	1					59
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1					60
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	N	1					61
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	N	1					62
08	155	#	61	-0-	-94	-0-	60	3	1	9	N	1					63
09	120	#	67	-0-	-53	-0-	66	3	1	9	N	1					64
10	93	#	25	-0-	-68	-0-	24	3	1	9	N	1					65
11	90	#	2	-0-	-88	-0-	1	3	1	9	N	1					66
12	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KENKIRK (STRAWN 3100) //CONT.// 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					8
02	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					8
03	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					8
04	510	#	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					8
05	527	#	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					8
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					8
07	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					8
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					8
11	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					8
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					87
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					87
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					87
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					87
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					87
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1					88
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	85	2	1	9	N	1					89
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					89
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	76	2	1	9	N	1					90
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					91
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21					39
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12					51
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		27	-0-	27 B	27	14	3	13	9	N	12					63
04	0		-0-	-0-	-0- B	27					N	12					75
05	0		-0-	-0-	-0- B	27					N	14					89
06	30		-0-	-0-	30 B	-3					N	22					111
07	31		-0-	-0-	31 B	-34					N	14					125
08	31		-0-	-0-	31 B	-65					N	14					139
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -65																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-65					N	9					148
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-65					N	7					155
11	0	N	115	-0-	115 B	50	104	1	11	9	N	10	149	1			16
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	50					N	7					23

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2324	2	33	9	N	30					267
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	2	6	9	N	5	173	1			99
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2565	2	14	9	N	13					112
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	2	3	9	N	3					115
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					115
06	1950	N	1677	-0-	-273	-0-	1677	2			N	-0-					115
07	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1541	2			N	-0-					115
08	2015	N	1279	-0-	-736	-0-	1279	2			N	-0-					115
09	1680	N	992	-0-	-688	-0-	992	2			N	-0-					115
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					115
11	1230	N	551	-0-	-679	-0-	551	2			N	-0-					115
12	1023	N	364	-0-	-659	-0-	364	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 18,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					548
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					548
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					548
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					548
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					548
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					548
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					548
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					548
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					548
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					548
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					548
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					548

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - PLUGGED 04/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	DELQ PR		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					32
06	63	N	10	-0-	-53	-0-	10	3			N	-0-					32
07	DELQ PR		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					32
08	19	N	1	-0-	-18	-0-	1	3			N	-0-					32
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					32
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
08	72	N	52	-0-	-20	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		41	-0-	41	41	41	3			N	-0-					-0-
08	131	N	90	-0-	-41	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					34
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					34
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					34
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					34
07	DELQ PR		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					34
08	34	N	23	-0-	-11	-0-	23	3			N	-0-					34
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					34
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					34
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					34
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
08	46	N	23	-0-	-23	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
08	37	N	36	-0-	-1	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

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-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - PLUGGED 11/20/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43		43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	38		38	-0-	-0-	-0-	38	3			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	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: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 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	3751	#	1124	-0-	-2627	-0-	1124	2			N	-0-	35	1			35
02	4315	R	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					35
03	4640	R	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					35
04	4959	R	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					35
05	4161	R	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					35
06	3630	#	3012	-0-	-618	-0-	3008	2	4	9	N	4					39
07	5394	R	5394	-0-	-0-	-0-	5393	2	1	9	N	1					40
08	4153	R	4153	-0-	-0-	-0-	4152	2	1	9	N	1					41
09	3996	R	3996	-0-	-0-	-0-	3993	2	3	9	N	3					44
10	5230	R	5230	-0-	-0-	-0-	5227	2	3	9	N	3					47
*11	4560	R	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					47
*12	4029	R	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 49,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					4
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					4
03	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					4
04	240	#	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					4
05	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					4
06	240	#	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					4
07	248	#	25	-0-	-223	-0-	25	3			N	-0-					4
08	217	#	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					4
09	210	#	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					4
10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					4
11	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					4
*12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1352	-0-	1352	1352	1352	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1208	-0-	1208	2560	1208	2			Y	-0-					-0-
03	3899	R	1339	-0-	-2560	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
04	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
06	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
07	1379	R	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
08	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
09	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
10	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	364	-0-	-28	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
09	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
10	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1458	-0-	1458	1458	1449	2	9	9	Y	8					39
02	DLQ G-10		1322	-0-	1322	2780	1319	2	3	9	Y	3					42
03	4184	R	1404	-0-	-2780	-0-	1389	2	15	9	Y	14					56
04	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1401	2	7	9	Y	6					62
05	1505	R	1505	-0-	-0-	-0-	1504	2	1	9	Y	1					63
06	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	Y	7					70
07	1457	#	1445	-0-	-12	-0-	1441	2	4	9	Y	4					74
08	1457	#	1301	-0-	-156	-0-	1299	2	2	9	Y	2					76
09	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1					77
10	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	1443	2	6	9	Y	5	81	1			1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15

TOTAL GAS PROD: 14,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	155	#	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	349	1			541
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	173	1			385
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					509
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					530
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					530
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					573
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					621

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 468

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 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-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 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-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6142 - 6337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

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-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283881 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 3116 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	364	N	177	-0-	-187	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	390	N	177	-0-	-213	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 287105 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 2986 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					95
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					95
03	961	N	871	-0-	-90	-0-	867	3	4	9	N	4					99
04	960	N	681	-0-	-279	-0-	678	3	3	9	N	3					102
05	930	N	664	-0-	-266	-0-	660	3	4	9	N	4					106
06	840	N	589	-0-	-251	-0-	581	3	8	9	N	7					113
07	713	N	259	-0-	-454	-0-	255	3	4	9	N	4					117
08	651	N	17	-0-	-634	-0-	17	3			N	-0-					117
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	953	3	8	9	N	7					124
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	721	3	3	9	N	3					127
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	3	4	9	N	4					131
12	992	N	961	-0-	-31	-0-	959	3	2	9	N	2					133

TOTAL GAS PROD: 8,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					5
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					5
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					5
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					5
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					5
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					5
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					5
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					5
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					5
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					5
11	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					5
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	31	1	1139	3	N	58					163
							64	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	28	1	1077	3	N	60	173	1			50
							66	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1173	3	N	54					104
							59	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	30	1	1120	3	N	49					153
							54	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	21	1	1058	3	N	35					188
							39	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	26	1	1172	3	N	48	159	1			77
							53	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	31	1	1271	3	N	46					123
							51	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1256	3	N	50					173
							55	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	30	1	1214	3	N	47	175	1			45
							52	9									
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	3	N	48					93
							53	9									
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	3	N	42					135
							46	9									
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1208	3	N	56					191
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 15,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	6899	-0-	-169	-0-	6899	2			N	-0-					10
02	7196		5591	-0-	-1605	-0-	5591	2			N	-0-					10
03	7967		6472	-0-	-1495	-0-	6472	2			N	-0-					10
04	7710		6324	-0-	-1386	-0-	6324	2			N	-0-					10
05	6913	#	5439	-0-	-1474	-0-	5439	2			N	-0-					10
06	6690	#	5506	-0-	-1184	-0-	5506	2			N	-0-					10
07	6541	#	5404	-0-	-1137	-0-	5404	2			N	-0-					10
08	6541	#	5528	-0-	-1013	-0-	5528	2			N	-0-					10
09	6330	#	5267	-0-	-1063	-0-	5267	2			N	-0-					10
10	5704	#	1881	-0-	-3823	-0-	1881	2			N	-0-					10
11	5520	#	4272	-0-	-1248	-0-	4272	2			N	-0-					10
12	5518	#	5132	-0-	-386	-0-	5132	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 63,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	N	1					82
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	N	1					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					84
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					84
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					84
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TLH PRODUCTION LLC 860938
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
02	140	#	50	-0-	-90	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
02	140	#	96	-0-	-44	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
03	155	#	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
04	150	#	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
05	155	#	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
06	150	#	110	-0-	-40	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	155	#	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
10	124	#	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	120	#	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
*12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	966	-0-	-150	-0-	966	3			N	-0-			171	1	130
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	839	3	84	9	N	76					206
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					35
04	930	N	579	-0-	-351	-0-	579	3			N	-0-					35
05	1023	N	881	-0-	-142	-0-	759	3	122	9	N	111					146
06	840	N	674	-0-	-166	-0-	622	3	52	9	N	47					193
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	889	3	32	9	N	29			168	1	54
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	753	3	53	9	N	48					102
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	764	3	46	9	N	42					144
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	991	3	15	9	N	14					158
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	910	3	46	9	N	42					200
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 9,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					43
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					43
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					43
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					43
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					43
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					43
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					43
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					43
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					43
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					43
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					43
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) //CONT.// 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP //CONT.// 271317
BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					55
02	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					55
04	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					55
05	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					55
06	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					55
07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					55
08	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					55
10	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					55
11	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					55
*12	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 10,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	31	7			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

01	1581	N	782	-0-	-799	B	-0-	779	2	3	9	N	3					133
02	1344	N	776	-0-	-568	B	-0-	765	2	11	9	N	10					143
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	892	-0-	-379	B	-0-	892	2			N	-0-	101	1			42
04	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1611	2	80	9	N	73					115
05	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1471	2	58	9	N	53	83	1			85
06	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1066	2	20	9	N	18					103
07	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	991	2	11	9	N	10					113
08	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	824	2	3	9	N	3					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	807	2	2	9	N	2					118
10	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	593	2	22	9	N	20	112	1			26
*11	3000	N	3599	-0-	599	B	599	3531	2	68	9	N	62					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	599					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 13,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - P/A 02/19/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1093	3	7	9	N	6					147
02	1008	N	957	-0-	-51 B	-0-	950	3	7	9	N	6					153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1005	-0-	-80 B	-0-	1003	3	2	9	N	2					155
04	1050	N	994	-0-	-56 B	-0-	987	3	7	9	N	6					161
05	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1061	3	11	9	N	10					171
06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1022	3	10	9	N	9					180
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1074	3	12	9	N	11	156	1			35
08	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1079	3	7	9	N	6					41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1053	3	4	9	N	4					45
10	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	1067	3	6	9	N	5					50
11	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1052	3	3	9	N	3					53
*12	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1082	3	6	9	N	5					58

TOTAL GAS PROD: 12,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	386	2	7	9	N	6					103
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	362	2	7	9	N	6					109
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4					113
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	386	2	1	9	N	1					114
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					114
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					114
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					115
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					116
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	N	3					119
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	397	2	6	9	N	5					124
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	N	3					127
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	840	N	487	-0-	-353	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	775	N	5	-0-	-770	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	124	#	22	-0-	-102	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	150	#	14	-0-	-136	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			43
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			43
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			43
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2		N	-0-			43
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			43
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			43
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			43
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			43
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			43
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			43
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-			43
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			26
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2		N	-0-			26
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			26
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			26
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			26
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			26
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			26
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-			26
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2		N	-0-			26
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			26
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			26
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					12
02	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-	12	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - PLUGGED 02/13/19

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	366	-0-	-37	-0-	60	1	306	2	N	-0-					19
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	109	1	269	2	N	-0-					19
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	109	1	300	2	N	-0-					19
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	105	1	305	2	N	-0-					19
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	109	1	319	2	N	-0-					19
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	102	1	269	2	N	-0-					19
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	109	1	324	2	N	-0-					19
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	98	1	315	2	N	-0-					19
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	105	1	307	2	N	-0-					19
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	109	1	307	2	N	-0-					19
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	109	1	303	2	N	-0-					19
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	109	1	301	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	87	1	996	2	N	-0-					84
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	124	1	817	2	N	-0-					84
03	1209	N	969	-0-	-240	-0-	124	1	845	2	N	-0-					84
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	120	1	1083	2	N	15					99
							17	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	124	1	1164	2	N	5					104
							6	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	100	1	895	2	N	-0-					104
07	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	124	1	1121	2	N	2					106
							2	9									
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	124	1	1063	2	N	2					108
							2	9									
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	120	1	1050	2	N	2	60	1			50
							2	9									
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	124	1	1141	2	N	13					63
							14	9									
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	124	1	1005	2	N	5					68
							6	9									
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	124	1	958	2	N	9					77
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	997	2	17	9	N	15	84	1			47
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	N	11					58
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					61
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					61
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	988	2	9	9	N	8					69
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	2	7	9	N	6					75
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					75
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					75
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-	38	1			37
10	465	N	104	-0-	-361	-0-	104	2			N	-0-					37
11	450	N	236	-0-	-214	-0-	236	2			N	-0-					37
12	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					92
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					92
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					92
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					92
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					92
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					92
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					92
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					92
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					92
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					92
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354	-0-	-18	-0-	10	1	344	2	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	59	1	281	2	N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	51	1	280	2	N	-0-					-0-
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	4	1	246	2	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	62	1	319	2	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	50	1	270	2	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	4	1	335	2	N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	4	1	349	2	N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	4	1	313	2	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	2	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	4	1	332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	-0-					11
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	63	1	190	2	N	-0-					11
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	65	1	80	2	N	-0-					11
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	63	1	88	2	N	-0-					11
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	63	1	227	2	N	-0-					11
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	N	-0-					11
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	N	-0-					11
08	279	N	144	-0-	-135	-0-	29	1	115	2	N	-0-					11
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	63	1	151	2	N	-0-					11
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	63	1	135	2	N	-0-					11
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	N	-0-					11
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	N	79					90
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 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	279	N	239	-0-	-40	-0-	19	1	220	2	N	-0-					70
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	124	1	204	2	N	-0-					70
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	124	1	336	2	N	-0-					70
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	120	1	487	2	N	-0-					70
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	124	1	204	2	N	-0-					70
06	450	N	255	-0-	-195	-0-	72	1	183	2	N	-0-					70
07	620	N	347	-0-	-273	-0-	124	1	223	2	N	-0-					70
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	120	1	212	2	N	-0-					70
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	120	1	228	2	N	-0-	50	1			20
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	124	1	215	2	N	-0-					20
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	341	1	447	2	N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	341	1	485	2	N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	330	1	482	2	N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	341	1	490	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	319	1	474	2	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	341	1	357	2	N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	308	1	356	2	N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	330	1	481	2	N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	341	1	468	2	N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	341	1	460	2	N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	341	1	444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

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	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	3			N	-0-					180
02	160	N	160	-0-	-0-		-0-	160	3			N	-0-					180
03	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	3			N	-0-					180
04	167	N	167	-0-	-0-		-0-	167	3			N	-0-					180
05	186	N	100	-0-	-86		-0-	100	3			N	-0-					180
06	80	N	80	-0-	-0-		-0-	80	3			N	-0-					180
07	186	N	118	-0-	-68		-0-	118	3			N	-0-					180
08	128	N	128	-0-	-0-		-0-	128	3			N	-0-					180
09	116	N	116	-0-	-0-		-0-	116	3			N	-0-					180
10	214	N	214	-0-	-0-		-0-	214	3			N	-0-					180
11	133	N	133	-0-	-0-		-0-	133	3			N	-0-					180
12	124	N	102	-0-	-22		-0-	102	3			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

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	65	N	65	-0-	-0-		-0-	17	1	48	2	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14		-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13		-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6		-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-		-0-	10	1	54	2	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1		-0-	9	1	50	2	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2		-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3		-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5		-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15		-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7		-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14		-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

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	124	N	119	-0-	-5		-0-	119	2			N	-0-					23
02	112	N	110	-0-	-2		-0-	110	2			N	-0-					23
03	124	N	124	-0-	-0-		-0-	124	2			N	-0-					23
04	121	N	121	-0-	-0-		-0-	121	2			N	-0-					23
05	125	N	125	-0-	-0-		-0-	125	2			N	-0-					23
06	120	N	107	-0-	-13		-0-	107	2			N	-0-					23
07	124	N	103	-0-	-21		-0-	103	2			N	-0-					23
08	124	N	91	-0-	-33		-0-	91	2			N	-0-					23
09	120	N	75	-0-	-45		-0-	75	2			N	-0-					23
10	93	N	86	-0-	-7		-0-	86	2			N	-0-					23
11	94	N	94	-0-	-0-		-0-	94	2			N	-0-					23
12	93	N	81	-0-	-12		-0-	81	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	354	-0-	-111	-0-	60	1	294	2	N	-0-	79	1			70
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	109	1	232	2	N	-0-					70
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					70
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					70
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	109	1	1097	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

	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	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-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	63	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	65	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	63	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	63	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	144	-0-	-135	-0-	29	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	63	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	63	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	Y	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	63	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	65	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	63	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	63	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	144	-0-	-135	-0-	29	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	63	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	63	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	Y	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					146
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					146
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					146
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					146
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					146
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					146
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					146
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					146
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					146
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					146
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					146
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

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-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	36	1	190	2	N	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	37	1	80	2	N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	36	1	88	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	2	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	N	-0-					-0-
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	17	1	115	2	N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	36	1	151	2	N	-0-					-0-
10	279	N	171	-0-	-108	-0-	36	1	135	2	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	36	1	126	2	N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	10 1 56 1		344	2	Y	-0-					72
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	56 1		281	2	Y	-0-					72
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	51 1		280	2	Y	-0-					72
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	4 1		246	2	Y	-0-					72
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	62 1		319	2	Y	-0-					72
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	50 1		270	2	Y	-0-					72
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	4 1 11 9		335	2	Y	10					82
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	4 1 13 9		349	2	Y	12	86	1			8
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4 1 14 9		313	2	Y	13					21
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	60 1 8 9		349	2	Y	7					28
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4 1 10 9		364	2	Y	9					37
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	4 1 17 9		332	2	Y	15					52

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-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-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

01	1457	N	1059	-0-	-398	B	-0-	1059	2		N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	2		N	-0-					-0-
04	1020	N	992	-0-	-28	B	-0-	992	2		N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	2		N	-0-					-0-
06	1290	N	1203	-0-	-87	B	-0-	1203	2		N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	2		N	-0-					-0-
08	1519	N	67	-0-	-1452	B	-0-	67	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	2		N	-0-					-0-
10	1426	N	150	-0-	-1276	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	2		N	-0-					-0-
12	1581	N	1245	-0-	-336	B	-0-	1245	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

01	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					179
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	5					184
							6	9									
03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	N	4					188
							4	9									
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					193
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-					193
06	54	R	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	-0-					193
07	52	R	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	2	N	-0-					193
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					193
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-					193
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	N	-0-					193
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	2	N	-0-					193
*12	60	R	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-	172	1			21

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	4	R	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
06	8	R	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
07	8	#	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
08	8	#	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
09	8	#	5	-0-	-3	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
10	8	#	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
11	8	#	4	-0-	-4	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12	6	#	4	-0-	-2	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 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	372 N	332	-0-	-40	-0-	326	3	6	9	N	5					57
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	290	3	9	9	N	8					65
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					75
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	303	3	10	9	N	9					84
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	337	3	11	9	N	10					94
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	292	3	9	9	N	8					102
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	N	3					105
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	345	3	10	9	N	9					114
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					114
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	334	3	24	9	N	22					136
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	316	3	9	9	N	8	124	1			20
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	322	3	8	9	N	7					27

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					10
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					10
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					10
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					10
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					10
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					10
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					10
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1191	-0-	-649	-0-	1191	2			Y	-0-					23
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					23
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					23
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					23
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					23
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					23
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					23
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					23
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					23
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	931	2	19	9	Y	17	40	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	818	3	33	9	N	30					30
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	953	3	92	9	N	84					114
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					114
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	824	3	33	9	N	30					144
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	872	3	72	9	N	65	156	1			53

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	483	3			N	-0-					35
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					35
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					35
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					35
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					35
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					35
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					35
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					35
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					35
10	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					35
11	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					35
12	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-35	-0-	117	3	3	9	N	3					96
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	107	3	2	9	N	2					98
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	109	3	2	9	N	2					100
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	58	3	1	9	N	1					101
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					101
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	16	3	1	9	N	1					102
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	25	3	17	9	N	15	107	1			10
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	20	3	1	9	N	1					11
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	N	1					12
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	N	1					13
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	N	3					16
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	N	1					17

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	K	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
03	69	X	51	-0-	-18	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	782	-0-	-458	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	513	-0-	-267	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	176	-0-	-394	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	127	-0-	-493	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	560	N	334	-0-	-226	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					12
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					12
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					12
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					12
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					12
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					12
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					12
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					12
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					12
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-	5	1			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

01	DLQ	G-10	89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					75
02	DLQ	G-10	66	-0-	66	155	66	2			Y	-0-					75
03	DLQ	G-10	77	-0-	77	232	77	2			Y	-0-					75
04	305	N	73	-0-	-232	-0-	73	2			Y	-0-					75
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					75
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					75
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					75
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					75
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					75
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-	58	1			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					134
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					134
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					134
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					134
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					134
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					134
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					134
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					134
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					134
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					134
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					134
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					120
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					120
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					120
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					120
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					120
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					120
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					120
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					120
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					120
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					120
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					100
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					100
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					100
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					100
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					100
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					100
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					100
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					100
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					100
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					100
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					100
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF. 12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					51
02	980	N	856	-0-	-124	-0-	856	3			N	-0-					51
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	3			N	-0-					51
04	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	3			N	-0-					51
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			N	-0-					51
06	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-					51
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					51
08	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					51
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	655	3			N	-0-					51
10	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-					51
11	720	N	164	-0-	-556	-0-	164	3			N	-0-					51
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					69
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					69
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					69
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-					69
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					69
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					69
10	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	3			N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

01	4774	X	4581	-0-	-193	-0-	4544	3	37	9	N	34					374
02	4284	X	4184	-0-	-100	-0-	4151	3	33	9	N	30					404
03	4681	X	4661	-0-	-20	-0-	4620	3	41	9	N	37	349	1			92
04	4500	X	4065	-0-	-435	-0-	4040	3	25	9	N	23					115
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4759	3	22	9	N	20					135
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4501	3	28	9	N	25					160
07	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	4614	3	30	9	N	27					187
08	4774	X	4542	-0-	-232	-0-	4518	3	24	9	N	22					209
09	4620	X	4415	-0-	-205	-0-	4390	3	25	9	N	23					232
10	4774	X	4487	-0-	-287	-0-	4462	3	25	9	N	23					255
*11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7340	3	22	9	N	20	175	1			100
12	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	4422	3	35	9	N	32					132

TOTAL GAS PROD: 56,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

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	1116	#	371	-0-		-745	-0-	367	2	4	9	N	4					172
02	1148	#	601	-0-		-547	-0-	601	2			N	-0-					172
03	1271	#	604	-0-		-667	-0-	595	2	9	9	N	8					180
04	1614	R	1614	-0-		-0-	-0-	1607	2	7	9	N	6					186
05	992	#	945	-0-		-47	-0-	937	2	8	9	N	7					193
06	630	#	583	-0-		-47	-0-	579	2	4	9	N	4					197
07	2074	R	2074	-0-		-0-	-0-	2057	2	17	9	N	15					212
08	1550	#	609	-0-		-941	-0-	608	2	1	9	N	1	166	1			47
09	1500	#	10	-0-		-1490	-0-	10	2			N	-0-					47
10	1550	#	74	-0-		-1476	-0-	74	2			N	-0-					47
11	1500	#	153	-0-		-1347	-0-	153	2			N	-0-					47
12	1550	#	178	-0-		-1372	-0-	178	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	190	-0-		-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	196	#	163	-0-		-33	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	217	#	162	-0-		-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	219	R	219	-0-		-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	186	#	178	-0-		-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	#	129	-0-		-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	217	#	144	-0-		-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	217	#	210	-0-		-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	#	145	-0-		-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	219	R	219	-0-		-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	210	#	165	-0-		-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	217	#	187	-0-		-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	102	-0-		-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	#	73	-0-		-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	124	#	96	-0-		-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	97	R	97	-0-		-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	#	81	-0-		-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-		-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	114	R	114	-0-		-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	90	#	70	-0-		-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	121	R	121	-0-		-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	#	88	-0-		-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	#	98	-0-		-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	129	1	1023	2	N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	100	1	895	2	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	110	1	872	2	N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	110	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	115	1	1074	2	N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	122	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	119	1	1064	2	N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	113	1	1055	2	N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	109	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	112	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	46	1	90	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	736	-0-	-225	-0-	736	3			N	-0-					65
02	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	2			N	-0-					65
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2					67
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	675	2	2	9	N	2					69
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	N	1					70
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	620	3	1	9	N	1					71
07	713	N	136	-0-	-577	-0-	136	3			N	-0-					71
08	713	N	203	-0-	-510	-0-	195	3	8	9	N	7					78
09	630	N	163	-0-	-467	-0-	163	3			N	-0-					78
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					78
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					78
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					54
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	2			N	-0-					54
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					54
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					54
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					54
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					54
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					54
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					54
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					54
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					54
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					54
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					8
02	364	N	233	-0-	-131	-0-	233	3			N	-0-					8
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					8
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					8
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	3			N	-0-					8
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					8
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					8
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					8
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					8
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					8
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					8
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	38	1	1061	2	N	1					1
							1	9									
02	952	N	933	-0-	-19 B	-0-	32	1	900	2	N	1					2
							1	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	37	1	1076	2	N	-0-					2
04	1050	N	992	-0-	-58 B	-0-	33	1	959	2	N	-0-					2
05	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	35	1	986	2	N	-0-					2
06	1050	N	984	-0-	-66 B	-0-	34	1	950	2	N	-0-					2
07	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	36	1	987	2	N	-0-					2
08	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	36	1	983	2	N	-0-					2
09	990	N	986	-0-	-4 B	-0-	36	1	950	2	N	-0-					2
10	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	37	1	995	2	N	-0-					2
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	37	1	968	2	N	-0-					2
*12	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	38	1	988	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

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	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-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

01	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-			122	2	N	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-			110	2	N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-			130	2	N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-			131	2	N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-			129	2	N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-			133	2	N	-0-			-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-			123	2	N	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-			125	2	N	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-			120	2	N	-0-			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-			125	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	583	-0-	-0-	-0-			583	3	N	-0-			19
02	504	#	465	-0-	-39	-0-			465	3	N	-0-			19
03	558	#	534	-0-	-24	-0-			534	3	N	-0-			19
04	540	#	490	-0-	-50	-0-			490	3	N	-0-			19
05	558	#	426	-0-	-132	-0-			426	3	N	-0-			19
06	540	#	421	-0-	-119	-0-			421	3	N	-0-			19
07	527	#	367	-0-	-160	-0-			367	3	N	-0-			19
08	529	R	529	-0-	-0-	-0-			529	3	N	-0-			19
09	505	R	505	-0-	-0-	-0-			505	3	N	-0-			19
10	434	#	350	-0-	-84	-0-			350	3	N	-0-			19
11	510	#	304	-0-	-206	-0-			304	3	N	-0-			19
12	527	#	345	-0-	-182	-0-			345	3	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					36
02	308	#	267	-0-	-41	-0-	267	3			Y	-0-					36
03	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					36
04	330	#	203	-0-	-127	-0-	203	3			Y	-0-					36
05	310	#	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-					36
06	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					36
07	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-	32	1			4
08	310	#	67	-0-	-243	-0-	67	3			Y	-0-					4
09	300	#	78	-0-	-222	-0-	78	3			Y	-0-					4
10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					4
11	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					4
*12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					34
02	448	#	430	-0-	-18	-0-	430	3			Y	-0-					34
03	496	#	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					34
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					34
05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					34
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					34
07	930	#	834	-0-	-96	-0-	834	3			Y	-0-	32	1			2
08	930	#	800	-0-	-130	-0-	800	3			Y	-0-					2
09	900	#	700	-0-	-200	-0-	700	3			Y	-0-					2
10	837	#	325	-0-	-512	-0-	325	3			Y	-0-					2
11	810	#	300	-0-	-510	-0-	300	3			Y	-0-					2
12	775	#	300	-0-	-475	-0-	300	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 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	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					34
02	560	#	445	-0-	-115	-0-	445	3			Y	-0-					34
03	620	#	500	-0-	-120	-0-	500	3			Y	-0-					34
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					34
05	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					34
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					34
07	775	#	400	-0-	-375	-0-	400	3			Y	-0-	32	1			2
08	775	#	300	-0-	-475	-0-	300	3			Y	-0-					2
09	750	#	300	-0-	-450	-0-	300	3			Y	-0-					2
10	651	#	330	-0-	-321	-0-	330	3			Y	-0-					2
11	600	#	350	-0-	-250	-0-	350	3			Y	-0-					2
*12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					34
02	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					34
03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					34
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					34
05	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					34
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					34
07	775	#	400	-0-	-375	-0-	400	3			Y	-0-	32	1			2
08	775	#	608	-0-	-167	-0-	608	3			Y	-0-					2
09	750	#	578	-0-	-172	-0-	578	3			Y	-0-					2
10	620	#	375	-0-	-245	-0-	375	3			Y	-0-					2
11	600	#	350	-0-	-250	-0-	350	3			Y	-0-					2
12	620	#	350	-0-	-270	-0-	350	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					103
02	728	#	703	-0-	-25	-0-	703	3			N	-0-					103
03	806	#	639	-0-	-167	-0-	639	3			N	-0-					103
04	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					103
05	806	#	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-					103
06	750	#	562	-0-	-188	-0-	562	3			N	-0-					103
07	806	#	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					103
08	806	#	779	-0-	-27	-0-	778	3	1	9	N	1					104
09	780	#	620	-0-	-160	-0-	620	3			N	-0-					104
10	775	#	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					104
11	750	#	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					104
*12	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 8,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	328	-0-	-75	-0-	328	3			Y	-0-					34
02	364	#	285	-0-	-79	-0-	285	3			Y	-0-					34
03	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					34
04	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	3			Y	-0-					34
05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					34
06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					34
07	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					34
08	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					34
09	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					34
10	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					34
11	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	3			Y	-0-					34
12	403	#	340	-0-	-63	-0-	340	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 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	279	#	219	-0-	-60	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	190	-0-	-62	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	755	-0-	-20	-0-	3	1	752	3	N	-0-					-0-
02	700	#	693	-0-	-7	-0-	3	1	690	3	N	-0-					-0-
03	744	#	734	-0-	-10	-0-	3	1	731	3	N	-0-					-0-
04	744	R	744	-0-	-0-	-0-	3	1	738	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
05	776	R	776	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
06	750	#	700	-0-	-50	-0-	2	1	695	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
07	775	#	721	-0-	-54	-0-	3	1	717	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	775	#	727	-0-	-48	-0-	2	1	724	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	750	#	706	-0-	-44	-0-	2	1	703	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	775	#	718	-0-	-57	-0-	3	1	714	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	700	R	700	-0-	-0-	-0-	3	1	697	3	N	-0-					-0-
12	744	#	743	-0-	-1	-0-	3	1	740	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	#	958	-0-	-406	-0-	3	1	926	3	Y	26	52	1			-0-
							29	9									
02	1232	#	973	-0-	-259	-0-	3	1	966	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	1271	#	1082	-0-	-189	-0-	3	1	1072	3	Y	6					8
							7	9									
04	1230	#	1076	-0-	-154	-0-	3	1	1062	3	Y	10	16	1			2
							11	9									
05	1271	#	1013	-0-	-258	-0-	3	1	1009	3	Y	1					3
							1	9									
06	1050	#	1026	-0-	-24	-0-	3	1	1022	3	Y	1					4
							1	9									
07	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	4	1	1219	3	Y	1					5
							1	9									
08	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
09	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	Y	-0-					-0-
11	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	3	Y	11					11
							12	9									
*12	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	Y	4					15
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

01	527	#	523	-0-	-4	-0-	2	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	476	#	473	-0-	-3	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	2	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	2	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	533	R	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	510	#	507	-0-	-3	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	527	#	494	-0-	-33	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	527	#	448	-0-	-79	-0-	1	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	5	1	1323	3	Y	-0-					-0-
10	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	4	1	1015	3	Y	-0-					-0-
11	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*12	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	4	1	1058	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

01	992	#	963	-0-	-29	-0-	4	1	959	3	N	-0-					-0-
02	896	#	863	-0-	-33	-0-	4	1	859	3	N	-0-					-0-
03	992	#	954	-0-	-38	-0-	4	1	950	3	N	-0-					-0-
04	960	#	947	-0-	-13	-0-	3	1	944	3	N	-0-					-0-
05	962	R	962	-0-	-0-	-0-	3	1	959	3	N	-0-					-0-
06	930	#	917	-0-	-13	-0-	3	1	914	3	N	-0-					-0-
07	992	#	953	-0-	-39	-0-	4	1	949	3	N	-0-					-0-
08	992	#	947	-0-	-45	-0-	3	1	944	3	N	-0-					-0-
09	960	#	911	-0-	-49	-0-	3	1	908	3	N	-0-					-0-
10	961	#	943	-0-	-18	-0-	3	1	940	3	N	-0-					-0-
11	930	#	913	-0-	-17	-0-	3	1	910	3	N	-0-					-0-
12	961	#	944	-0-	-17	-0-	3	1	941	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	#	3760	-0-	-146	-0-	17	1	3743	3	Y	-0-					-0-
02	3500	#	3381	-0-	-119	-0-	15	1	3366	3	Y	-0-					-0-
03	3875	#	3304	-0-	-571	-0-	12	1	3262	3	Y	27					27
							30	9									
04	3690	#	2957	-0-	-733	-0-	10	1	2947	3	Y	-0-	27	1			-0-
05	3813	#	2893	-0-	-920	-0-	10	1	2883	3	Y	-0-					-0-
06	2880	#	2687	-0-	-193	-0-	9	1	2678	3	Y	-0-					-0-
07	2976	#	2331	-0-	-645	-0-	9	1	2322	3	Y	-0-					-0-
08	2976	#	2900	-0-	-76	-0-	9	1	2891	3	Y	-0-					-0-
09	2880	#	1980	-0-	-900	-0-	5	1	1975	3	Y	-0-					-0-
10	2883	#	2411	-0-	-472	-0-	9	1	2402	3	Y	-0-					-0-
11	2820	#	2358	-0-	-462	-0-	9	1	2349	3	Y	-0-					-0-
*12	2542	R	2542	-0-	-0-	-0-	9	1	2533	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-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	5			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					3
04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					3
05	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					3
06	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					3
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					3
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					3
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
*12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1273	-0-		-339	-0-	81	1	1192	2	N	-0-					40
02	1204	#	1119	-0-		-85	-0-	73	1	1046	2	N	-0-					40
03	1333	#	1216	-0-		-117	-0-	81	1	1135	2	N	-0-					40
04	1260	#	1181	-0-		-79	-0-	78	1	1103	2	N	-0-					40
05	1271	#	1211	-0-		-60	-0-	81	1	1130	2	N	-0-					40
06	1230	#	1087	-0-		-143	-0-	78	1	1009	2	N	-0-					40
07	1240	#	896	-0-		-344	-0-	81	1	815	2	N	-0-					40
08	1209	#	971	-0-		-238	-0-	81	1	890	2	N	-0-					40
09	1170	#	914	-0-		-256	-0-	78	1	836	2	N	-0-					40
10	1209	#	-0-	-0-		-1209	-0-					N	-0-					40
11	1080	#	NO RPT	-0-		-1080	-0-					N	NO RPT					40
12	961	#	NO RPT	-0-		-961	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 9,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

01	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					19
02	224	#	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					19
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					19
04	210	#	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-					19
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19
06	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					19
07	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					19
08	186	#	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					19
09	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					19
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					19
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

01	870	R	870	-0-	-0-	-0-	783	2	87	9	N	79					220
02	738	R	738	-0-	-0-	-0-	681	2	57	9	N	52					272
03	765	R	765	-0-	-0-	-0-	721	2	44	9	N	40	180	1			132
04	831	R	831	-0-	-0-	-0-	758	2	73	9	N	66					198
05	732	R	732	-0-	-0-	-0-	679	2	53	9	N	48					246
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	684	2	66	9	N	60	166	1			140
07	789	R	789	-0-	-0-	-0-	735	2	54	9	N	49					189
08	802	R	802	-0-	-0-	-0-	750	2	52	9	N	47	160	1			76
09	783	R	783	-0-	-0-	-0-	730	2	53	9	N	48					124
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					124
11	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	124					-0-
12	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	476	#	395	-0-	-81	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	496	#	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480	#	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	450	#	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	450	#	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	465	#	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	434	#	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	434	#	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	434	#	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	#	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					39
02	420	#	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-					39
03	434	#	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-					39
04	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					39
05	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					39
06	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					39
07	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					39
08	217	#	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					39
09	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					39
10	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					39
11	180	#	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					39
12	186	#	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					23
02	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					23
03	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					23
04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					23
05	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					23
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					23
07	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					23
08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					23
09	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					23
10	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					23
11	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					23
*12	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	2	N	-0-					-0-
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	49	1	69	2	N	-0-					-0-
03	186	#	154	-0-	-32	-0-	56	1	98	2	N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	57	1	126	2	N	-0-					-0-
05	215	R	215	-0-	-0-	-0-	60	1	155	2	N	-0-					-0-
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	56	1	101	2	N	-0-					-0-
07	186	#	113	-0-	-73	-0-	54	1	59	2	N	-0-					-0-
08	186	#	76	-0-	-110	-0-	48	1	28	2	N	-0-					-0-
09	180	#	94	-0-	-86	-0-	50	1	44	2	N	-0-					-0-
10	186	#	142	-0-	-44	-0-	55	1	87	2	N	-0-					-0-
11	150	#	146	-0-	-4	-0-	55	1	91	2	N	-0-					-0-
*12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	59	1	128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1416	-0-	-537	-0-	1409	2	7	9	N	6	155	1			36
02	1764	#	1340	-0-	-424	-0-	1327	2	13	9	N	12					48
03	2249	R	2249	-0-	-0-	-0-	2231	2	18	9	N	16					64
04	1960	R	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15					79
05	1953	#	1853	-0-	-100	-0-	1838	2	15	9	N	14					93
06	1890	#	1657	-0-	-233	-0-	1642	2	15	9	N	14					107
07	1965	R	1965	-0-	-0-	-0-	1955	2	10	9	N	9					116
08	1953	#	1728	-0-	-225	-0-	1721	2	7	9	N	6					122
09	1890	#	1062	-0-	-828	-0-	1056	2	6	9	N	5					127
10	1953	#	1622	-0-	-331	-0-	1611	2	11	9	N	10					137
11	2008	R	2008	-0-	-0-	-0-	1993	2	15	9	N	14					151
12	1953	#	1496	-0-	-457	-0-	1471	2	25	9	N	23	155	1			19

TOTAL GAS PROD: 20,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 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	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					45
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					45
03	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					45
04	240	#	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					45
05	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					45
06	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					45
07	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					45
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					45
09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					45
10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					45
11	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					45
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
02	84	#	10	-0-	-74	-0-	10	3			N	-0-					112
03	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					112
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					112
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					112
09	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					112
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
*11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
*12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					20
02	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					20
03	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					20
04	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					20
05	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					20
06	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					20
07	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					20
08	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					20
09	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					20
10	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					20
11	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					20
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	#	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	390	R	390	-0-	-0-	-0-	244	3	146	9	N	133	133	1			-0-
03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	#	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	300	#	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	300	#	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	#	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	217	#	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	217	#	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	210	#	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	217	#	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					33
02	28	#	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					33
03	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					33
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					33
05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					33
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					33
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					33
08	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					33
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					33
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					33
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					33
*12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
COOPER, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 286156 COMPL. DATE 11/27/1966 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6032 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 2000																	
02	2064	R	64	-0-	-2000	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	#	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 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	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

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	#	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-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		623	-0-	623	1252	623	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		568	-0-	568	1820	568	2			Y	-0-					-0-
03	2457	R	637	-0-	-1820	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
05	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	630	#	625	-0-	-5	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	651	#	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
08	651	#	629	-0-	-22	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
09	630	#	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
10	651	#	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	#	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		535	-0-	535	1345	522	2	13	9	Y	12					122
02	DLQ G-10		620	-0-	620	1965	612	2	8	9	Y	7					129
03	2694	R	729	-0-	-1965	-0-	717	2	12	9	Y	11					140
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					158
05	954	R	954	-0-	-0-	-0-	928	2	26	9	Y	24	160	1			22
06	992	R	992	-0-	-0-	-0-	957	2	35	9	Y	32					54
07	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1033	2	37	9	Y	34					88
08	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1042	2	34	9	Y	31					119
09	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1016	2	20	9	Y	18					137
10	995	R	995	-0-	-0-	-0-	969	2	26	9	Y	24	153	1			8
11	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	25					33
12	1054	#	1012	-0-	-42	-0-	986	2	26	9	Y	24	55	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		739	-0-	739	1478	739	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		736	-0-	736	2214	736	2			Y	-0-					-0-
03	2965	R	751	-0-	-2214	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
04	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
05	806	#	758	-0-	-48	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
09	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
10	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*12	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		424	-0-	424	881	424	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		388	-0-	388	1269	388	2			Y	-0-					3
03	1676	R	407	-0-	-1269	-0-	407	2			Y	-0-					3
04	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					3
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					3
06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					3
07	434	#	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					3
08	434	#	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					3
09	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					3
10	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	Y	8					21
02	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					21
03	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	Y	2					23
04	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					23
05	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					23
06	1548	R	1548	-0-	-0-	-0-	1546	2	2	9	Y	2					25
07	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	2355	2	2	9	Y	2					27
08	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					27
09	660	#	616	-0-	-44	-0-	616	2			Y	-0-					27
10	2544	R	2544	-0-	-0-	-0-	2541	2	3	9	Y	3					30
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1011	2	25	9	Y	23					114
02	899	R	899	-0-	-0-	-0-	878	2	21	9	Y	19					133
03	953	R	953	-0-	-0-	-0-	927	2	26	9	Y	24					157
04	887	R	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	Y	8					165
05	974	R	974	-0-	-0-	-0-	955	2	19	9	Y	17					182
06	964	R	964	-0-	-0-	-0-	933	2	31	9	Y	28					210
07	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1000	2	31	9	Y	28	178	1			60
08	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1057	2	45	9	Y	41					101
09	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1121	2	37	9	Y	34					135
10	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1139	2	22	9	Y	20					155
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					175
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					197

TOTAL GAS PROD: 10,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		801	-0-	801	1599	794	2	7	9	Y	6					20
02	DLQ G-10		707	-0-	707	2306	705	2	2	9	Y	2					22
03	3113	R	807	-0-	-2306	-0-	804	2	3	9	Y	3					25
04	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					25
05	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					25
06	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					25
07	775	#	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					25
08	775	#	597	-0-	-178	-0-	597	2			Y	-0-					25
09	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					25
10	715	R	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1	20	1			6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 7,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

01	DLQ G-10		422	-0-	422	855	422	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		373	-0-	373	1228	373	2			Y	-0-					3
03	1625	R	397	-0-	-1228	-0-	397	2			Y	-0-					3
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					3
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					3
06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					3
07	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					3
08	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					3
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					3
10	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		601	-0-	601	1114	554	2	47	9	Y	43	160	1			59
02	DLQ G-10		484	-0-	484	1598	434	2	50	9	Y	45					104
03	DLQ G-10		602	-0-	602	2200	550	2	52	9	Y	47					151
04	2844	R	644	-0-	-2200	-0-	604	2	40	9	Y	36					187
05	746	R	746	-0-	-0-	-0-	700	2	46	9	Y	42	176	1			53
06	791	R	791	-0-	-0-	-0-	752	2	39	9	Y	35					88
07	794	R	794	-0-	-0-	-0-	757	2	37	9	Y	34					122
08	651	#	485	-0-	-166	-0-	459	2	26	9	Y	24					146
09	630	#	350	-0-	-280	-0-	325	2	25	9	Y	23					169
10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	378	2	42	9	Y	38	162	1			45
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	80	1			24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					60

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
06	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	527	#	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	510	#	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	322	-0-	-81	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
10	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	363	-0-	-9	-0-	354	2	9	9	Y	8					45
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					Y	8					53
03	372	#	351	-0-	-21	-0-	345	2	6	9	Y	5					58
04	348	R	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	Y	6					64
05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	Y	2					66
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5					71
07	372	#	368	-0-	-4	-0-	367	2	1	9	Y	1					72
08	372	#	348	-0-	-24	-0-	346	2	2	9	Y	2					74
09	360	#	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					74
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					74
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					83
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					7
02	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					7
03	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					7
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					7
05	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					7
06	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					7
07	620	#	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					7
08	620	#	459	-0-	-161	-0-	459	2			Y	-0-					7
09	600	#	444	-0-	-156	-0-	444	2			Y	-0-					7
10	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					7
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					7
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					7
03	558	#	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					7
04	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					7
05	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					7
06	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					7
07	589	#	433	-0-	-156	-0-	433	2			Y	-0-					7
08	589	#	407	-0-	-182	-0-	407	2			Y	-0-					7
09	570	#	405	-0-	-165	-0-	405	2			Y	-0-					7
10	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					7
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		211	-0-	211	421	211	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		236	-0-	236	657	236	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		222	-0-	222	879	222	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	879					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	879					Y	-0-					-0-
*12	879	R	-0-	-0-	-879	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

01	310	#	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	812	-0-	-180	-0-	812	2			Y	-0-					22
02	896	#	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					22
03	868	#	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					22
04	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					22
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					22
06	822	R	822	-0-	-0-	-0-	808	2	14	9	Y	13					35
07	837	#	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					35
08	837	#	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					35
09	810	#	758	-0-	-52	-0-	758	2			Y	-0-					35
10	755	R	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1					36
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					42
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					45

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	226	-0-	-208	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	215	-0-	-177	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	224	-0-	-179	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
09	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
10	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	403	#	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	403	#	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
09	390	#	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
10	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

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-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

01	1085	#	980	-0-	-105	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	#	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
04	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
06	955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
07	992	#	879	-0-	-113	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
08	992	#	618	-0-	-374	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
09	981	R	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
10	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					17
02	280	#	207	-0-	-73	-0-	207	2			Y	-0-					17
03	279	#	23	-0-	-256	-0-	23	2			Y	-0-					17
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	657	-0-	-149	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	#	669	-0-	-106	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
04	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
05	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
06	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	858	R	858	-0-	-0-	-0-	753	2	105	9	Y	95					95
08	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					95
09	645	R	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	Y	2					97
10	832	R	832	-0-	-0-	-0-	825	2	7	9	Y	6					103
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					105
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 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	DLQ G-10		769	-0-	769	1562	751	2	18	9	Y	16					125
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1562					Y	-0-					125
03	2096	R	534	-0-	-1562	-0-	534	2			Y	-0-					125
04	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					125
05	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					125
06	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					125
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					125
08	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					125
09	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					125
10	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-	107	1			18
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

01	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					24
02	140	#	107	-0-	-33	-0-	107	2			Y	-0-					24
03	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					24
04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					24
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					24
06	T. A.		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					24
07	T. A.		148	-0-	148	296	148	2			Y	-0-					24
08	T. A.		118	-0-	118	414	118	2			Y	-0-					24
09	T. A.		157	-0-	157	571	157	2			Y	-0-					24
10	T. A.		147	-0-	147	718	147	2			Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	718					Y	12	36	1			-0-
*12	718	R	-0-	-0-	-718	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					6
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					6
03	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					6
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					6
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					6
06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					6
07	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	2			Y	-0-					6
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					6
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

01	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
06	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	434	#	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	434	#	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	420	#	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					120
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					120
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					120
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					120
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					120
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					120
07	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-	43	5			77
08	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					77
09	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					77
10	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					77
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 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	868	#	762	-0-	-106	-0-	693	2	69	9	Y	63					213
02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					Y	51	171	1			93
03	868	#	765	-0-	-103	-0-	711	2	54	9	Y	49					142
04	700	R	700	-0-	-0-	-0-	644	2	56	9	Y	51					193
05	740	R	740	-0-	-0-	-0-	689	2	51	9	Y	46	152	1			87
06	697	R	697	-0-	-0-	-0-	649	2	48	9	Y	44					131
07	713	#	664	-0-	-49	-0-	605	2	59	9	Y	54					185
08	713	#	506	-0-	-207	-0-	474	2	32	9	Y	29					214
09	808	R	808	-0-	-0-	-0-	760	2	48	9	Y	44					258
10	737	R	737	-0-	-0-	-0-	679	2	58	9	Y	53	139	1			172
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					233
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	166	1			118

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 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	1364	#	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1204	#	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
04	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
06	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
07	1271	#	1013	-0-	-258	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
08	1271	#	1053	-0-	-218	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
09	1230	#	1043	-0-	-187	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
10	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					28
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					28
03	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					28
04	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					28
05	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					28
06	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					28
07	837	#	815	-0-	-22	-0-	815	2			Y	-0-					28
08	837	#	793	-0-	-44	-0-	793	2			Y	-0-					28
09	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					28
10	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
04	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	651	#	280	-0-	-371	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	651	#	287	-0-	-364	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	630	#	309	-0-	-321	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	434	-0-	-217	-0-	425	3	9	9	N	8					111
02	588	#	583	-0-	-5	-0-	572	3	11	9	N	10					121
03	717	R	717	-0-	-0-	-0-	697	3	20	9	N	18					139
04	638	R	638	-0-	-0-	-0-	615	3	23	9	N	21					160
05	651	#	576	-0-	-75	-0-	558	3	18	9	N	16					176
06	690	#	566	-0-	-124	-0-	560	3	6	9	N	5					181
07	713	#	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					181
08	713	#	601	-0-	-112	-0-	588	3	13	9	N	12	174	1			19
09	630	#	138	-0-	-492	-0-	137	3	1	9	N	1					20
10	620	#	13	-0-	-607	-0-	13	3			N	-0-					20
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					20
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

01	744	#	717	-0-	-27	-0-	115	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	672	#	644	-0-	-28	-0-	118	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	744	#	695	-0-	-49	-0-	128	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	720	#	708	-0-	-12	-0-	149	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	786	R	786	-0-	-0-	-0-	200	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	734	R	734	-0-	-0-	-0-	170	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	784	R	784	-0-	-0-	-0-	165	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	775	#	771	-0-	-4	-0-	146	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	761	R	761	-0-	-0-	-0-	149	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	808	R	808	-0-	-0-	-0-	154	1	654	3	Y	-0-					-0-
11	750	#	702	-0-	-48	-0-	138	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	775	#	719	-0-	-56	-0-	104	1	615	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

01	1240	#	1143	-0-	-97	-0-	182	1	960	3	Y	1					93
							1	9									
02	1120	#	641	-0-	-479	-0-	117	1	523	3	Y	1					94
							1	9									
03	1240	#	1181	-0-	-59	-0-	218	1	963	3	Y	-0-					94
04	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	247	1	932	3	Y	-0-					94
05	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	328	1	957	3	Y	1					95
							1	9									
06	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	302	1	1008	3	Y	11					106
							12	9									
07	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	272	1	1019	3	Y	2	80	1			28
							2	9									
08	1240	#	1220	-0-	-20	-0-	230	1	988	3	Y	2					30
							2	9									
09	1200	#	1154	-0-	-46	-0-	225	1	923	3	Y	5					35
							6	9									
10	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	244	1	1036	3	Y	9					44
							10	9									
11	1200	#	1118	-0-	-82	-0-	218	1	891	3	Y	8					52
							9	9									
12	1240	#	1069	-0-	-171	-0-	153	1	912	3	Y	4					56
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	R	637	-0-	-0-	-0-	84	1	444	3	Y	99	80	1			185
							109	9									
02	515	R	515	-0-	-0-	-0-	82	1	364	3	Y	63	80	1			168
							69	9									
03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	98	1	434	3	Y	82	161	1			89
							90	9									
04	570	R	570	-0-	-0-	-0-	102	1	383	3	Y	77					166
							85	9									
05	597	R	597	-0-	-0-	-0-	131	1	381	3	Y	77	161	1			82
							85	9									
06	645	R	645	-0-	-0-	-0-	135	1	451	3	Y	54					136
							59	9									
07	658	R	658	-0-	-0-	-0-	118	1	444	3	Y	87	81	1			142
							96	9									
08	604	R	604	-0-	-0-	-0-	100	1	432	3	Y	65					207
							72	9									
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	104	1	427	3	Y	17	80	1			144
							19	9									
10	678	R	678	-0-	-0-	-0-	103	1	440	3	Y	123	79	1			188
							135	9									
11	638	R	638	-0-	-0-	-0-	112	1	457	3	Y	63	227	1			24
							69	9									
*12	567	R	567	-0-	-0-	-0-	69	1	410	3	Y	80	75	1			29
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	R	875	-0-	-0-	-0-	138	1	729	3	Y	7					104
							8	9									
02	838	R	838	-0-	-0-	-0-	151	1	674	3	Y	12					116
							13	9									
03	967	R	967	-0-	-0-	-0-	178	1	782	3	Y	6					122
							7	9									
04	989	R	989	-0-	-0-	-0-	205	1	773	3	Y	10					132
							11	9									
05	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	279	1	814	3	Y	12					144
							13	9									
06	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	234	1	779	3	Y	10					154
							11	9									
07	952	R	952	-0-	-0-	-0-	198	1	743	3	Y	10					164
							11	9									
08	957	R	957	-0-	-0-	-0-	177	1	763	3	Y	15	153	1			26
							17	9									
09	885	R	885	-0-	-0-	-0-	172	1	704	3	Y	8					34
							9	9									
10	958	R	958	-0-	-0-	-0-	179	1	760	3	Y	17					51
							19	9									
11	966	R	966	-0-	-0-	-0-	187	1	765	3	Y	13					64
							14	9									
12	868	#	867	-0-	-1	-0-	123	1	729	3	Y	14					78
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	169	1	890	3	Y	2					52
							2	9									
02	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	192	1	855	3	Y	3					55
							3	9									
03	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	210	1	927	3	Y	-0-					55
04	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	244	1	922	3	Y	-0-					55
05	992	#	966	-0-	-26	-0-	246	1	720	3	Y	-0-					55
06	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	234	1	782	3	Y	4					59
							4	9									
07	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	284	1	1066	3	Y	2					61
							2	9									
08	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	246	1	1059	3	Y	11					72
							12	9									
09	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	241	1	989	3	Y	2					74
							2	9									
10	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	236	1	1001	3	Y	4					78
							4	9									
11	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	227	1	931	3	Y	-0-					78
12	1271	#	1124	-0-	-147	-0-	162	1	960	3	Y	2					80
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	307	1	1623	3	Y	2					65
							2	9									
02	1781	R	1781	-0-	-0-	-0-	326	1	1453	3	Y	2					67
							2	9									
03	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	355	1	1563	3	Y	4					71
							4	9									
04	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	402	1	1517	3	Y	-0-					71
05	2022	R	2022	-0-	-0-	-0-	515	1	1506	3	Y	1					72
							1	9									
06	1920	#	1582	-0-	-338	-0-	365	1	1217	3	Y	-0-					72
07	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	421	1	1578	3	Y	1					73
							1	9									
08	2028	R	2028	-0-	-0-	-0-	378	1	1629	3	Y	19					92
							21	9									
09	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	420	1	1724	3	Y	-0-					92
10	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	386	1	1642	3	Y	11					103
							12	9									
11	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	379	1	1552	3	Y	-0-					103
12	2077	#	1832	-0-	-245	-0-	264	1	1566	3	Y	2	76	1			29
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 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	868	#	808	-0-	-60	-0-	129	1	679	3	Y	-0-					175
02	822	R	822	-0-	-0-	-0-	149	1	666	3	Y	6					181
							7	9									
03	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	187	1	826	3	Y	4	79	1			106
							4	9									
04	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	214	1	809	3	Y	2					108
							2	9									
05	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	289	1	844	3	Y	2					110
							2	9									
06	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	247	1	824	3	Y	-0-					110
07	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	251	1	944	3	Y	12					122
							13	9									
08	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	231	1	997	3	Y	16					138
							18	9									
09	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	240	1	987	3	Y	7					145
							8	9									
10	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	223	1	949	3	Y	8					153
							9	9									
11	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	208	1	851	3	Y	2					155
							2	9									
12	1147	#	829	-0-	-318	-0-	119	1	709	3	Y	1					156
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	R	930	-0-	-0-	-0-	148	1	782	3	Y	-0-					30
02	816	R	816	-0-	-0-	-0-	150	1	666	3	Y	-0-					30
03	927	R	927	-0-	-0-	-0-	171	1	756	3	Y	-0-					30
04	812	R	812	-0-	-0-	-0-	170	1	642	3	Y	-0-					30
05	858	R	858	-0-	-0-	-0-	219	1	639	3	Y	-0-					30
06	830	R	830	-0-	-0-	-0-	191	1	639	3	Y	-0-					30
07	866	R	866	-0-	-0-	-0-	182	1	684	3	Y	-0-					30
08	853	R	853	-0-	-0-	-0-	161	1	692	3	Y	-0-					30
09	796	R	796	-0-	-0-	-0-	156	1	640	3	Y	-0-					30
10	781	R	781	-0-	-0-	-0-	149	1	632	3	Y	-0-					30
11	750	#	741	-0-	-9	-0-	146	1	595	3	Y	-0-					30
12	868	#	795	-0-	-73	-0-	114	1	681	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 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	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	#	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 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	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	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

01	1395	#	565	-0-	-830	-0-	90	1	473	3	N	2					2
							2	9									
02	1260	#	509	-0-	-751	-0-	93	1	416	3	N	-0-					2
03	1395	#	690	-0-	-705	-0-	127	1	561	3	N	2					4
							2	9									
04	1350	#	1057	-0-	-293	-0-	221	1	836	3	N	-0-					4
05	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	342	1	1000	3	N	2					6
							2	9									
06	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	304	1	1016	3	N	5					11
							6	9									
07	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	284	1	1065	3	N	-0-					11
08	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	267	1	1150	3	N	-0-					11
09	1320	#	1279	-0-	-41	-0-	250	1	1029	3	N	-0-					11
10	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	275	1	1169	3	N	2					13
							2	9									
11	1350	#	1225	-0-	-125	-0-	241	1	984	3	N	-0-					13
12	1395	#	1065	-0-	-330	-0-	153	1	912	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 13,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 11364

03	11913	R	549	-0-	-11364	-0-	80	1	469	3	N	-0-					-0-
04	591	R	591	-0-	-0-	-0-	127	1	464	3	N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	767	-0-	767	767	225	1	542	3	N	-0-					-0-
06	1329	R	562	-0-	-767	-0-	123	1	439	3	N	-0-					-0-
07	550	R	550	-0-	-0-	-0-	141	1	409	3	N	-0-					-0-
08	522	R	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	N	-0-					-0-
09	527	R	527	-0-	-0-	-0-	92	1	435	3	N	-0-					-0-
10	567	R	567	-0-	-0-	-0-	149	1	418	3	N	-0-					-0-
11	522	R	522	-0-	-0-	-0-	130	1	392	3	N	-0-					-0-
*12	482	R	482	-0-	-0-	-0-	70	1	412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-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-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

01	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	168	#	129	-0-	-39	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*11	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					36
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					36
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					36
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					36
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					36
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					36
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					36
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					36
09	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					36
10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					36
11	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					36
*12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 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	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	300	#	65	-0-	-235	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	310	#	130	-0-	-180	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	300	#	130	-0-	-170	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	#	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	120	#	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	124	#	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93	#	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
04	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		723	-0-	723	1448	723	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		655	-0-	655	2103	655	2		Y	-0-			-0-
03	2812	R	709	-0-	-2103	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-			-0-
05	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-			-0-
06	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	2		Y	-0-			-0-
07	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-			-0-
08	744	#	719	-0-	-25	-0-	719	2		Y	-0-			-0-
09	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	2		Y	-0-			-0-
10	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	N	-0-					5
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					5
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	N	-0-					5
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	18	1	180	2	N	-0-					5
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					5
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	13	1	123	2	N	-0-					5
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	22	1	148	2	N	-0-					5
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	N	-0-					5
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	N	-0-					5
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					5
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	N	-0-					5
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 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	DLQ	G-10	733	-0-	733	733	733	2			Y	-0-					88
02	DLQ	G-10	588	-0-	588	1321	588	2			Y	-0-					88
03		1800 N	681	-0-	-1119	202	681	2			Y	-0-					88
04		756 N	554	-0-	-202	-0-	554	2			Y	-0-					88
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					88
06		570 N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					88
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					88
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					88
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					88
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	671	2	8	9	Y	7	80	1			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12		744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	149	-0-	-6	-0-	23	1	126	3	Y	-0-					-0-
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	25	1	109	3	Y	-0-					-0-
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					-0-
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	30	1	117	3	Y	-0-					-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	3	Y	-0-					-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	29	1	125	3	Y	-0-					-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	3	Y	-0-					-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	3	Y	-0-					-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	27	1	113	3	Y	-0-					-0-
12		155 N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	50	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	41	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	35	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	36	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	25	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	137	2	40	9	N	36					131
02	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	136	2	3	9	N	3	81	1			53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	124	2	19	9	N	17					70
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	721	2	100	9	N	91					161
05	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	965	2	177	9	N	161	169	1			153
06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1058	2	173	9	N	157	164	1			146
07	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1298	2	127	9	N	115	173	1			88
08	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1258	2	157	9	N	143	168	1			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	917	2	30	9	N	27					90
10	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1033	2	124	9	N	113					203
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					203
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 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	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
	02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
	03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
	04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
	05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
	06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
	07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
	08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
	09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
	10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*	11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
	12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	289	2	36	9	N	33					139
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	44	2	14	9	N	13					152
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	132	2	31	9	N	28	154	1			26
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	230	2	37	9	N	34					60
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	286	2	12	9	N	11					71
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	209	2	37	9	N	34					105
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	343	2	25	9	N	23					128
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	372	2	30	9	N	27					155
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	346	2	83	9	N	75	172	1			58
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	312	2	213	9	N	194	172	1			80
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	271	2	29	9	N	26					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	285	2	32	9	N	29					184
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	2	8	9	N	7	169	1			22
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	N	7					29
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					29
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					29
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					29
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	283	2	35	9	N	32	7	8			54
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	283	2	9	9	N	8					62
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	265	2	8	9	N	7					69
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	268	2	11	9	N	10					79
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	N	4					83
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	2	8	9	N	7					90

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					2
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					2
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	20	2	10	9	N	9					11
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					11
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					11
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					11
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					11
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					11
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					11
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	N	7					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3176	2	40	9	N	36	172	1			82
02	3136	X	2458	-0-	-678	-0-	2426	2	32	9	N	29					111
03	3472	X	1377	-0-	-2095	-0-	1325	2	52	9	N	47	150	1			8
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3886	2	20	9	N	18					26
05	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3258	2	17	9	N	15					41
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3325	2	29	9	N	26	49	1			18
07	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	2549	2	22	9	N	20					38
08	3472	X	716	-0-	-2756	-0-	681	2	35	9	N	32					70
09	3360	X	2600	-0-	-760	-0-	2588	2	12	9	N	11	68	1			13
10	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	2994	2	13	9	N	12					25
11	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	3157	2	79	9	N	72	56	1			41
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 29,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2675	2			N	-0-					22
02	2492	X	2357	-0-	-135	-0-	2301	2	56	9	N	51					73
03	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	2460	2			N	-0-	45	1			28
04	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2332	2			N	-0-					28
05	2883	X	2448	-0-	-435	-0-	2448	2			N	-0-					28
06	2580	X	2516	-0-	-64	-0-	2516	2			N	-0-					28
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					28
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					28
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					28
10	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	2551	2			N	-0-					28
11	2700	X	2265	-0-	-435	-0-	2265	2			N	-0-					28
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 27,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	35					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					35
07	14B2 EXT		485	-0-	485	485	485	2			N	-0-					35
08	14B2 EXT		793	-0-	793	1278	790	2	3	9	N	3					38
09	14B2 EXT		215	-0-	215	1493	213	2	2	9	N	2					40
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1494	1	2			N	-0-					40
*11	1494	X	-0-	-0-	-1494	-0-					N	-0-					40
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					33
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					33
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	2	9	9	N	8					41
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					41
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	N	5					46
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					46
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					46
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	2			N	-0-					3
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					3
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	206	2	28	9	N	25					28
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1068	2	175	9	N	159					187
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	453	2	42	9	N	38	169	1			56
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	921	2	186	9	N	169	157	1			68
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	811	2	96	9	N	87	135	1			20
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	772	2	88	9	N	80	44	1			56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	425	2	116	9	N	105	166	1			232
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	837	2	383	9	N	348	506	1			74
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1278	2	402	9	N	365	343	1			96
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1640	2	360	9	N	327	305	1			118
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1681	2	419	9	N	381	329	1			170
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	1976	2	328	9	N	298	338	1			130
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1669	2	206	9	N	187	166	1			151
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1195	2	88	9	N	80	161	1			70
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	880	2	111	9	N	101	93	1			78
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1069	2	68	9	N	62	117	1			23
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	948	2	85	9	N	77					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 16,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,331

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN D WELL #: 4 RRCID -> 282503 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5142 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	21					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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					21
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	387	2	21	9	N	19					40
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1					41
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					41
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HAMMAN D WELL #: 5 RRCID -> 282504 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5200 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	37	2	86	9	N	78					78
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	67	1			11
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					11
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					11
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					11
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4976 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	812	-0-	211	-0-	812	2			N	-0-					1
02	896	N	816	-0-	80	-0-	816	2			N	-0-					1
03	961	N	931	-0-	30	-0-	925	2	6	9	N	5					6
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					6
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					6
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					6
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					6
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					6
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					6
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					6
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1417	-0-	-350	-0-	1413	2	4	9	N	4					24
02	2800	N	5445	-0-	2645	2645	4935	2	510	9	N	464	171	1			317
03	3100	N	5791	-0-	2691	5336	5208	2	583	9	N	530	686	0			161
04	3000	N	4643	-0-	1643	6979	4501	2	142	9	N	129	199	1			91
05	3100	N	4880	-0-	1780	8759	4690	2	190	9	N	173	164	1			100
06	3000	N	4801	-0-	1801	10560	4593	2	208	9	N	189	203	1			86
07	15545	X	4985	-0-	-10560	-0-	4817	2	168	9	N	153	98	1			141
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4596	2	169	9	N	154	289	1			6
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2552	2	65	9	N	59					65
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3350	2	88	9	N	80					145
*11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3338	2	144	9	N	131	221	1			55
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 46,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,066

SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					91
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					91
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					91
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	33	1			58
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					4
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					4
03	1085	N	990	-0-	-95	-0-	971	2	19	9	N	17					21
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					21
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					21
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1280	2	43	9	N	39					60
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2077	2	157	9	N	143	167	1			36
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2010	2	84	9	N	76	42	1			70
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2047	2	48	9	N	44	71	1			43
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2163	2	54	9	N	49	85	1			7
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2279	2	53	9	N	48					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 17,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 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	3379	X	2240	-0-	-1139	-0-	2225	2	15	9	N	14					109
02	2828	X	2135	-0-	-693	-0-	2072	2	63	9	N	57					166
03	3069	X	2109	-0-	-960	-0-	2101	2	8	9	N	7	32	1			141
04	2850	X	2015	-0-	-835	-0-	2009	2	6	9	N	5	108	1			38
05	2666	X	2023	-0-	-643	-0-	2015	2	8	9	N	7					45
06	2160	X	2011	-0-	-149	-0-	2005	2	6	9	N	5					50
07	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	2212	2	7	9	N	6					56
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2274	2	2	9	N	2					58
09	2010	X	1669	-0-	-341	-0-	1658	2	11	9	N	10					68
10	2077	X	1480	-0-	-597	-0-	1478	2	2	9	N	2					70
11	2160	X	359	-0-	-1801	-0-	359	2			N	-0-					70
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 20,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	955	-0-	-2145	47580	955	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	740	-0-	-2060	45520	740	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	874	-0-	-2226	43294	846	2	28	9	N	25					25
04	3000	N	832	-0-	-2168	41126	832	2			N	-0-					25
05	3100	N	892	-0-	-2208	38918	892	2			N	-0-					25
06	3000	N	666	-0-	-2334	36584	666	2			N	-0-					25
07	3100	N	844	-0-	-2256	34328	844	2			N	-0-					25
08	3100	N	1353	-0-	-1747	32581	1346	2	7	9	N	6					31
09	3000	N	1875	-0-	-1125	31456	1873	2	2	9	N	2					33
10	3100	N	1654	-0-	-1446	30010	1648	2	6	9	N	5					38
*11	3000	N	876	-0-	-2124	27886	876	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	27886					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 11,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	55	2	20	9	N	18					18
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	166	2	24	9	N	22					40
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	343	2	18	9	N	16					56
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					56
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					56
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					6
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 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	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	56	X	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		709	-0-	709	709	679	2	30	9	N	27					27
02	98728	X	1548	-0-	-97180	-0-	1441	2	107	9	N	97	27	1			97
03	109306	X	2230	-0-	-107076	-0-	2043	2	187	9	N	170	72	1			195
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1832	2	67	9	N	61					256
05	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1826	2	47	9	N	43	163	1			136
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1590	2	26	9	N	24	79	1			81
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1750	2	48	9	N	44	65	1			60
08	2232	X	2177	-0-	-55	-0-	2115	2	62	9	N	56					116
09	1890	X	1653	-0-	-237	-0-	1616	2	37	9	N	34					150
10	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2116	2	58	9	N	53	135	1			68
*11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1917	2	52	9	N	47					115
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 19,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLAYTON RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 286355 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	2908	-0-	-1992	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		6535	-0-	6535	6535	6389	2	146	9	N	133	27	1			106
04	DELQ PR		5484	-0-	5484	12019	5386	2	98	9	N	89					195
05	17046	X	5027	-0-	-12019	-0-	4995	2	32	9	N	29	166	1			58
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5490	2	186	9	N	169	166	1			61
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6092	2	88	9	N	80					141
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5499	2	56	9	N	51	164	1			28
09	5250	X	2906	-0-	-2344	-0-	2893	2	13	9	N	12					40
10	5425	X	4182	-0-	-1243	-0-	4146	2	36	9	N	33					73
11	5250	X	3052	-0-	-2198	-0-	3035	2	17	9	N	15					88
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 47,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 287140 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5064 - 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
04	0		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
05	0		664	-0-	664	705	664	2			N	-0-					-0-
06	0		437	-0-	437	1142	437	2			N	-0-					-0-
07	0		545	-0-	545	1687	539	2	6	9	N	5					5
08	2209	X	522	-0-	-1687	-0-	516	2	6	9	N	5					10
09	810	X	429	-0-	-381	-0-	429	2			N	-0-					10
10	837	X	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-					10
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					10
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAMMAN D WELL #: 1 RRCID -> 287601 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5159 - 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
04	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
05	26	X	12	-0-	-14	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	339	524	1			893
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					1039
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	675	1			431
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254					685

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 806

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

01	3348 X	3318	-0-	-30	-0-	3312	2	6 9	N	5			105
02	2968 X	2870	-0-	-98	-0-	2868	2	2 9	N	2			107
03	3813 X	3085	-0-	-728	-0-	3082	2	3 9	N	3			110
04	3690 X	2923	-0-	-767	-0-	2922	2	1 9	N	1			111
05	3813 X	2466	-0-	-1347	-0-	2457	2	9 9	N	8			119
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3303	2	1 9	N	1			120
07	3193 X	3165	-0-	-28	-0-	3165	2		N	-0-			120
08	3100 X	2988	-0-	-112	-0-	2988	2		N	-0-			120
09	3300 X	2148	-0-	-1152	-0-	2148	2		N	-0-			120
10	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2		N	-0-			120
11	3300 X	2752	-0-	-548	-0-	2752	2		N	-0-			120
*12	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 35,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	T. A.	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-

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 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	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019 - P/A 10/23/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2019 - P/A 10/16/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMEN OIL LLC 016944
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					25
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					25
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					25
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					25
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					25
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					25
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					25
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					25
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					25
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					25
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					25
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
TOWER WELL #: 1 RRCID -> 286778 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8316 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	259	-0-	259	259	259	3			N	-0-					-0-
02	0	W	385	-0-	385	644	385	3			N	-0-					-0-
03	0	W	284	-0-	284	928	284	3			N	-0-					-0-
04	0	W	251	-0-	251	1179	251	3			N	-0-					-0-
05	0	W	206	-0-	206	1385	206	3			N	-0-					-0-
06	0	W	308	-0-	308	1693	308	3			N	-0-					-0-
07	0	W	195	-0-	195	1888	195	3			N	-0-					-0-
08	0	W	222	-0-	222	2110	222	3			N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		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.	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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

01	9867	X	5140	-0-	-4727	-0-	1504	1	3614	2	Y	20					52
							22	9										
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	1358	1	4218	2	Y	19	46	1			25
							21	9										
03	7130	X	6440	-0-	-690	-0-	1399	1	5018	2	Y	21	23	1			23
							23	9										
04	6900	X	6492	-0-	-408	-0-	1321	1	5159	2	Y	11					34
							12	9										
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	1365	1	5154	2	Y	15	25	1			24
							17	9										
06	6240	X	2764	-0-	-3476	-0-	1509	1	1231	2	Y	22					46
							24	9										
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1669	1	4932	2	Y	9	26	1			29
							10	9										
*08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					29
*09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					29
*10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			Y	-0-					29
*11	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14519	2			Y	-0-					29
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 62,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	600	1	3811	2	N	-0-					33
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	573	1	3387	2	N	-0-					33
03	4309	X	3862	-0-	-447	-0-	634	1	3228	2	N	-0-					33
04	4260	X	1539	-0-	-2721	-0-	520	1	1019	2	N	-0-					33
05	4402	X	601	-0-	-3801	-0-	601	1			N	-0-					33
06	4260	X	581	-0-	-3679	-0-	581	1			N	-0-	18	1			15
07	4371	X	293	-0-	-4078	-0-	293	1			N	-0-					15
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					15
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					15
*10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					15
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					15
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 15,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1444	1	2514	2	N	-0-					51
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	1265	1	2548	2	N	-0-					51
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	1409	1	2641	2	N	-0-					51
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	1457	1	2416	2	N	-0-					51
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	1442	1	1445	2	N	-0-					51
06	2550	X	2065	-0-	-485	-0-	1396	1	669	2	N	-0-					51
07	2635	X	1913	-0-	-722	-0-	1751	1	162	2	N	-0-					51
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					51
*09	2550	X	1978	-0-	-572	-0-	1978	1			N	-0-					51
*10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					51
*11	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					51
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 36,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 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	5301	X	4774	-0-	-527	-0-	1293	1	3481	3	Y	-0-					23
02	4032	X	3754	-0-	-278	-0-	1168	1	2573	3	Y	12					35
							13	9									
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	1308	1	4197	3	Y	4					39
							4	9									
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1349	1	4550	3	Y	6					45
							7	9									
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	1394	1	5009	3	Y	3					48
							3	9									
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	1359	1	4879	3	Y	23	60	1			11
							25	9									
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1413	1	5001	3	Y	-0-					11
*08	6076	X	5964	-0-	-112	-0-	1412	1	4531	3	Y	19					30
							21	9									
*09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					11
*10	6076	X	5555	-0-	-521	-0-	5555	3			Y	-0-					11
*11	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	3			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 59,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 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	799	N	-0-	-0-	-799	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3150	-0-	-260	-0-	333	1	2793	2	Y	22					60
							24	9									
02	3080	X	2670	-0-	-410	-0-	301	1	2346	2	Y	21	49	1			32
							23	9									
03	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	486	1	2405	2	Y	16	24	1			24
							18	9									
04	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	569	1	2319	2	Y	8					32
							9	9									
05	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	588	1	2531	2	Y	10	19	1			23
							11	9									
06	3060	X	2639	-0-	-421	-0-	301	1	2320	2	Y	16					39
							18	9									
07	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	128	1	2684	2	Y	7	19	1			27
							8	9									
08	3131	X	1962	-0-	-1169	-0-	128	1	1823	2	Y	10					37
							11	9									
*09	3030	X	2394	-0-	-636	-0-	336	1	2057	2	Y	1	20	1			18
							1	9									
*10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	400	1	3607	2	Y	-0-					18
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 28,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1344	1	738	3	Y	-0-					1
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	1214	1	1154	3	Y	1					2
							1	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1346	1	559	3	Y	-0-					2
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1319	1	411	3	Y	1					3
							1	9									
05	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	1363	1	40	3	Y	-0-					3
06	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	1317	1	382	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1361	1	459	3	Y	-0-					5
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1361	1	715	3	Y	10					15
							11	9									
*09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1312	1	520	3	Y	-0-					15
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1354	1	395	3	Y	-0-					15
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 18,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

01	5673	X	4424	-0-	-1249	-0-	931	1	3493	3	Y	-0-					8
02	5124	X	3322	-0-	-1802	-0-	837	1	2478	3	Y	6					14
							7	9									
03	5673	X	4568	-0-	-1105	-0-	933	1	3633	3	Y	2					16
							2	9									
04	5130	X	4527	-0-	-603	-0-	906	1	3619	3	Y	2					18
							2	9									
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	936	1	4177	3	Y	-0-					18
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	888	1	3912	3	Y	4	18	1			4
							4	9									
07	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	929	1	3559	3	Y	-0-					4
08	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	928	1	3247	3	Y	7					11
							8	9									
09	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	900	1	3432	3	Y	-0-					11
*10	4495	X	4215	-0-	-280	-0-	931	1	3284	3	Y	-0-					11
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 43,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

01	3778	X	2175	-0-	-1603	-0-	843	1	1332	3	Y	-0-				5
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	757	1	772	3	Y	7				12
							8	9								
03	2418	X	1782	-0-	-636	-0-	844	1	935	3	Y	3				15
							3	9								
04	2130	X	1962	-0-	-168	-0-	820	1	1139	3	Y	3				18
							3	9								
05	2170	X	2091	-0-	-79	-0-	848	1	1243	3	Y	-0-				18
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	832	1	1033	3	Y	5	18	1		5
							6	9								
07	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	840	1	866	3	Y	-0-				5
08	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	840	1	776	3	Y	9				14
							10	9								
09	1800	N	1470	-0-	-330	-0-	815	1	655	3	Y	-0-				14
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	843	1	740	3	Y	-0-				14
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT				14
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14

TOTAL GAS PROD: 17,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	85	1			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

01	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	2			N	-0-					27
02	2800	N	3811	-0-	1011	1335	3811	2			N	-0-					27
03	3100	N	3629	-0-	529	1864	3629	2			N	-0-					27
04	5394	X	3530	-0-	-1864	-0-	3530	2			N	-0-					27
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					27
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					27
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					27
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					27
*09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					27
*10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					27
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					27
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 35,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

01	11200	X	5341	-0-	-5859	-0-	1280	1	4041	2	Y	18					49
							20	9									
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1156	1	3506	2	Y	18	44	1			23
							20	9									
03	5673	X	4824	-0-	-849	-0-	1132	1	3670	2	Y	20	21	1			22
							22	9									
04	5490	X	4717	-0-	-773	-0-	1037	1	3667	2	Y	12					34
							13	9									
05	5673	X	4781	-0-	-892	-0-	1072	1	3692	2	Y	15	25	1			24
							17	9									
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	1109	1	4138	2	Y	22					46
							24	9									
07	5177	X	4128	-0-	-1049	-0-	1189	1	2929	2	Y	9	26	1			29
							10	9									
08	4867	X	4297	-0-	-570	-0-	1189	1	3094	2	Y	13					42
							14	9									
09	5010	X	4582	-0-	-428	-0-	1071	1	3438	2	Y	66	26	1			82
							73	9									
*10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1088	1	4915	2	Y	-0-					82
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					82
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 48,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

01	5611	X	1086	-0-	-4525	-0-	131	1	955	3	Y	-0-					7
02	5068	X	663	-0-	-4405	-0-	118	1	508	3	Y	34					41
							37	9									
03	5611	X	1067	-0-	-4544	-0-	110	1	943	3	Y	13					54
							14	9									
04	2670	X	1014	-0-	-1656	-0-	1003	3	11	9	Y	10					64
05	1798	X	972	-0-	-826	-0-	972	3			Y	-0-					64
06	990	X	745	-0-	-245	-0-	745	3			Y	-0-	64	1			-0-
07	1023	N	671	-0-	-352	-0-	671	1			Y	-0-					-0-
08	961	N	544	-0-	-417	-0-	544	1			Y	-0-					-0-
09	750	N	254	-0-	-496	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

01	5456	X	2709	-0-	-2747	-0-	838	1	1847	2	Y	22					59
							24	9									
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	757	1	966	2	Y	23	53	1			29
							25	9									
03	3038	X	2564	-0-	-474	-0-	630	1	1910	2	Y	22	26	1			25
							24	9									
04	2670	X	1756	-0-	-914	-0-	532	1	1212	2	Y	11					36
							12	9									
05	2759	X	1587	-0-	-1172	-0-	550	1	1020	2	Y	15	27	1			24
							17	9									
06	2490	N	1112	-0-	-1378	-0-	208	1	879	2	Y	23					47
							25	9									
07	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1639	1	10	9	Y	9	26	1			30
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1578	1	14	9	Y	13					43
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	241	1	1218	2	Y	1	27	1			17
							1	9									
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	310	1	1439	2	Y	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 17,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	1546	1	6454	2	Y	28					71
							31	9										
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	1396	1	5289	2	Y	28	63	1			36
							31	9										
03	7347	X	6966	-0-	-381	-0-	1635	1	5303	2	Y	25	32	1			29
							28	9										
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	1666	1	6598	2	Y	13					42
							14	9										
05	8029	X	7741	-0-	-288	-0-	1723	1	5999	2	Y	17	31	1			28
							19	9										
06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	1668	1	6009	2	Y	24					52
							26	9										
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	1697	1	5568	2	Y	10	29	1			33
							11	9										
08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	1696	1	4811	2	Y	14					47
							15	9										
*09	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	1813	1	6845	2	Y	1	29	1			19
							1	9										
*10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	1917	1	8160	2	Y	-0-					19
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					19
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 77,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10028	X	5724	-0-	-4304	-0-	1571	1	4125	2	Y	25					62
							28	9									
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	1419	1	2862	2	Y	25	55	1			32
							28	9									
03	4309	X	2874	-0-	-1435	-0-	1542	1	1308	2	Y	22	28	1			26
							24	9									
04	4410	X	2501	-0-	-1909	-0-	1482	1	1005	2	Y	13					39
							14	9									
05	4557	X	2147	-0-	-2410	-0-	1532	1	597	2	Y	16	29	1			26
							18	9									
06	2880	X	1911	-0-	-969	-0-	1418	1	468	2	Y	23					49
							25	9									
07	2976	X	1835	-0-	-1141	-0-	1421	1	404	2	Y	9	27	1			31
							10	9									
08	2883	X	1863	-0-	-1020	-0-	1421	1	427	2	Y	14					45
							15	9									
*09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	1450	1	1604	2	Y	1	28	1			18
							1	9									
*10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	1517	1	1182	2	Y	-0-					18
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 28,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 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	19792	X	10091	-0-	-9701	-0-	1762	1	8297	2	Y	29					71
							32	9									
02	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	1591	1	8062	2	Y	29	63	1			37
							32	9									
03	11687	X	10734	-0-	-953	-0-	2010	1	8694	2	Y	27	33	1			31
							30	9									
04	11310	X	10592	-0-	-718	-0-	1943	1	8634	2	Y	14					45
							15	9									
05	10726	X	10403	-0-	-323	-0-	2004	1	8379	2	Y	18	33	1			30
							20	9									
06	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	2336	1	9893	2	Y	24					54
							26	9									
07	10912	X	10894	-0-	-18	-0-	2731	1	8152	2	Y	10	30	1			34
							11	9									
08	10912	X	10271	-0-	-641	-0-	2731	1	7525	2	Y	14					48
							15	9									
09	10560	X	9986	-0-	-574	-0-	2188	1	7797	2	Y	1	30	1			19
							1	9									
*10	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	2147	1	10782	2	Y	-0-					19
11	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					19
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 107,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 025639
BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
APEXCO, INC. //CONT.// 027480
JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2019 - P/A 04/16/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2019 - P/A 04/10/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - P/A 04/17/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - P/A 04/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 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-	945					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	1			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					15
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					15
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					15
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					15
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					15
06	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	3			N	-0-					15
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					15
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					15
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					15
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					15
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2837	-0-	-573	-0-	401	1	2436	3	N	-0-			10
02	3080	X	2931	-0-	-149	-0-	401	1	2530	3	N	-0-			10
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	401	1	3100	3	N	-0-			10
04	3210	X	2859	-0-	-351	-0-	401	1	2458	3	N	-0-			10
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	401	1	3105	3	N	-0-			10
06	3390	X	2657	-0-	-733	-0-	401	1	2256	3	N	-0-			10
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	401	1	3184	3	N	-0-			10
08	3503	X	2925	-0-	-578	-0-	401	1	2524	3	N	-0-			10
09	3390	X	2432	-0-	-958	-0-	401	1	2031	3	N	-0-			10
10	3596	X	2200	-0-	-1396	-0-	401	1	1799	3	N	-0-			10
11	3480	X	2041	-0-	-1439	-0-	401	1	1640	3	N	-0-			10
12	3596	X	1931	-0-	-1665	-0-	401	1	1530	3	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 33,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					123
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	317	3			N	-0-					123
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					123
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-					123
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					123
06	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3			N	-0-					123
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					123
08	744	N	433	-0-	-311	-0-	433	3			N	-0-					123
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					123
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	3			N	-0-					123
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					123
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	739						N	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	739						N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	739						N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	739						N	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	739						N	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	739						N	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	739						N	-0-					153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	739						N	-0-					153
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	739						N	-0-					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	739						N	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	739						N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	739						N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

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	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					49
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

01	14B2	EXT	765	-0-	765	2456	765	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	69	-0-	69	2525	69	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2525					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2525					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7	-0-	7	2532	7	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2532					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2532					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2532					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2532					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2532					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2532					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2532					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5008	-0-	-510	-0-	401	1	4607	3	N	-0-					19
02	4984	X	4021	-0-	-963	-0-	401	1	3620	3	N	-0-					19
03	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	401	1	4845	3	N	-0-					19
04	5250	X	4801	-0-	-449	-0-	401	1	4400	3	N	-0-					19
05	5146	X	4943	-0-	-203	-0-	401	1	4542	3	N	-0-					19
06	5070	X	4666	-0-	-404	-0-	401	1	4265	3	N	-0-					19
07	5239	X	5162	-0-	-77	-0-	401	1	4761	3	N	-0-					19
08	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	401	1	4808	3	N	-0-					19
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	401	1	4713	3	N	-0-					19
10	5177	X	4908	-0-	-269	-0-	401	1	4507	3	N	-0-					19
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	401	1	4878	3	N	-0-					19
*12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	401	1	5009	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 59,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

01	2945	X	2194	-0-	-751	-0-	2194	3			N	-0-					51
02	2660	X	2061	-0-	-599	-0-	2061	3			N	-0-					51
03	2945	X	2264	-0-	-681	-0-	2264	3			N	-0-					51
04	2670	X	2156	-0-	-514	-0-	2156	3			N	-0-					51
05	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	2162	3			N	-0-					51
06	2220	X	1571	-0-	-649	-0-	1571	3			N	-0-					51
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					51
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					51
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 12,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					32
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

01	14B2 EXT	172	-0-	172	2186	172	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	172	-0-	172	2358	172	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2358					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	172	-0-	172	2530	172	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	172	-0-	172	2702	172	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					71
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					23
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	1767	X	130	-0-	-1637	-0-	130	1			N	-0-					23
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					23
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	130	1	5870	3	N	-0-					23
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	130	1	5862	3	N	-0-					23
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	130	1	5280	3	N	-0-					23
10	5332	X	1543	-0-	-3789	-0-	130	1	1413	3	N	-0-					23
11	5160	X	3700	-0-	-1460	-0-	130	1	3570	3	N	-0-					23
12	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	130	1	4993	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 29,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	119	171	1			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 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	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	100	1	2676	3	N	-0-			60
02	2800	X	2649	-0-	-151	-0-	100	1	2549	3	N	-0-			60
03	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	100	1	2750	3	N	-0-			60
04	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	100	1	2615	3	N	-0-			60
05	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	100	1	2647	3	N	-0-			60
06	2850	X	1966	-0-	-884	-0-	100	1	1866	3	N	-0-			60
07	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	99	1	2213	3	N	-0-			60
08	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	99	1	2028	3	N	-0-			60
09	2730	X	100	-0-	-2630	-0-	100	1			N	-0-			60
10	2759	X	100	-0-	-2659	-0-	100	1			N	-0-			60
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			60
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 20,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-3	-0-	100	1	393	3	N	-0-			-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	100	1	370	3	N	-0-			-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	100	1	406	3	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	100	1	388	3	N	-0-			-0-
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	100	1	249	3	N	-0-			-0-
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	99	1	311	3	N	-0-			-0-
08	496	N	100	-0-	-396	-0-	100	1			N	-0-			-0-
09	360	N	100	-0-	-260	-0-	100	1			N	-0-			-0-
10	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	1			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	244	1	25	3	N	-0-			60
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	183	1	55	3	N	-0-			60
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			60
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			60
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-			60
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			60
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			60
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			60
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-			60
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			60
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			60
12	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	293	1	1916	3	N	-0-					27
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	294	1	1667	3	N	155	160	1			22
							171	9									
03	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	293	1	1957	3	N	-0-					22
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	294	1	1848	3	N	-0-					22
05	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	294	1	1830	3	N	-0-					22
06	2190	N	1495	-0-	-695	-0-	293	1	1202	3	N	-0-					22
07	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	293	1	1582	3	N	156	159	1			19
							172	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	293	1	1194	3	N	22					41
							24	9									
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	293	1	1754	3	N	1					42
							1	9									
10	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	293	1	1425	3	N	1					43
							1	9									
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	294	1	1100	3	N	-0-					43
12	2108	N	702	-0-	-1406	-0-	294	1	408	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 21,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1599	-0-	-75	-0-	401	1	1198	3	N	-0-					30
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	401	1	954	3	N	-0-					30
03	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	401	1	932	3	N	-0-					30
04	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	401	1	841	3	N	-0-					30
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	401	1	1061	3	N	-0-					30
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	401	1	934	3	N	-0-					30
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	401	1	946	3	N	-0-					30
08	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	401	1	918	3	N	-0-					30
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	401	1	876	3	N	-0-					30
10	1333	N	965	-0-	-368	-0-	401	1	564	3	N	-0-					30
11	1290	N	569	-0-	-721	-0-	401	1	168	3	N	-0-					30
12	1333	N	202	-0-	-1131	-0-	202	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 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	527	N	121	-0-	-406	-0-	70	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	14	-0-	-350	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	130	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	130	1	1234	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	130	1	1157	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	130	1	1195	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	130	1	1018	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	795	-0-	-465	-0-	130	1	665	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	130	1	980	3	N	96	80	1			16
							106	9									
08	1147	N	880	-0-	-267	-0-	130	1	718	3	N	29					45
							32	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	130	1	852	3	N	2					47
							2	9									
10	1209	N	982	-0-	-227	-0-	130	1	851	3	N	1					48
							1	9									
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	131	1	832	3	N	-0-					48
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	130	1	887	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	657	-0-	-118	-0-	401	1	256	3	N	-0-					-0-
02	672	N	509	-0-	-163	-0-	401	1	108	3	N	-0-					-0-
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	401	1	277	3	N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	401	1	272	3	N	75	47	1			28
							83	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	401	1	259	3	N	-0-					28
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	401	1	72	3	N	-0-					28
07	775	N	692	-0-	-83	-0-	401	1	291	3	N	-0-					28
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	401	1	146	3	N	-0-					28
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					28
10	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	3			N	-0-					28
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

01	14B2 EXT		293	-0-	293	3339	293	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		293	-0-	293	3632	293	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		293	-0-	293	3925	293	1			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		293	-0-	293	4218	293	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		293	-0-	293	4511	293	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4511					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		293	-0-	293	4804	293	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4804					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4804					Y	-0-					-0-
10	4804	X	-0-	-0-	-4804	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

01	5456	X	2519	-0-	-2937	-0-	401	1	2118	3	N	-0-					27
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	401	1	1802	3	N	-0-					27
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	401	1	2063	3	N	-0-					27
04	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	401	1	1777	3	N	-0-					27
05	2511	X	2150	-0-	-361	-0-	401	1	1749	3	N	-0-					27
06	2430	X	1321	-0-	-1109	-0-	401	1	920	3	N	-0-					27
07	2449	X	1398	-0-	-1051	-0-	401	1	997	3	N	-0-					27
08	2449	X	325	-0-	-2124	-0-	325	3			N	-0-					27
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					27
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					27
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	401	-0-	-2265	-0-	401	1			N	-0-					22
02	2408	X	401	-0-	-2007	-0-	401	1			N	-0-					22
03	496	X	401	-0-	-95	-0-	401	1			N	-0-					22
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					22
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	401	1	171	9	N	155	145	1			32
06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	401	1	1478	3	N	23					55
							25	9									
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	401	1	1376	3	N	16					71
							18	9									
08	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	401	1	1758	3	N	13					84
							14	9									
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	401	1	2011	3	N	1					85
							1	9									
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	401	1	2109	3	N	1					86
							1	9									
11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	401	1	1761	3	N	1					87
							1	9									
12	2480	N	1184	-0-	-1296	-0-	401	1	782	3	N	1					88
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					70
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					70
03	2790	X	2148	-0-	-642	-0-	2148	3			N	-0-					70
04	2700	X	2274	-0-	-426	-0-	2274	3			N	-0-					70
05	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	2354	3			N	-0-					70
06	2700	X	2217	-0-	-483	-0-	2217	3			N	-0-					70
07	2790	X	2398	-0-	-392	-0-	2398	3			N	-0-					70
08	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	2058	3			N	-0-					70
09	2700	X	1939	-0-	-761	-0-	1939	3			N	-0-					70
10	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	1793	3			N	-0-					70
11	2490	N	2293	-0-	-197	-0-	2293	3			N	-0-					70
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 21,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	171	1	341	3	N	-0-					72
02	336	N	60	-0-	-276	-0-	60	3			N	-0-					72
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					72
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					72
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	172	1	14	3	N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					72
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					72
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-					47
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	3			N	-0-					47
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	1	1	3	N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					47
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2056	-0-	-951	-0-	327	1	1729	3	N	-0-					29
02	2716	X	1923	-0-	-793	-0-	327	1	1596	3	N	-0-					29
03	2139	X	1815	-0-	-324	-0-	327	1	1488	3	N	-0-					29
04	2070	X	1868	-0-	-202	-0-	327	1	1541	3	N	-0-					29
05	2139	X	1619	-0-	-520	-0-	327	1	1292	3	N	-0-					29
06	2070	X	1121	-0-	-949	-0-	327	1	794	3	N	-0-					29
07	2139	X	1565	-0-	-574	-0-	327	1	1238	3	N	-0-					29
08	1922	X	1195	-0-	-727	-0-	327	1	868	3	N	-0-					29
09	1860	X	1384	-0-	-476	-0-	326	1	1058	3	N	-0-					29
10	1612	X	1383	-0-	-229	-0-	327	1	1056	3	N	-0-					29
11	1500	X	1357	-0-	-143	-0-	327	1	1030	3	N	-0-					29
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	326	1	1107	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 18,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 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	3937	X	2759	-0-	-1178	-0-	67	1	2692	3	N	-0-					34
02	3556	X	2580	-0-	-976	-0-	66	1	2514	3	N	-0-					34
03	2852	X	2435	-0-	-417	-0-	66	1	2369	3	N	-0-					34
04	2760	X	2507	-0-	-253	-0-	67	1	2440	3	N	-0-					34
05	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	66	1	2106	3	N	-0-					34
06	2760	X	1504	-0-	-1256	-0-	66	1	1438	3	N	-0-					34
07	2852	X	2100	-0-	-752	-0-	66	1	2034	3	N	-0-					34
08	2604	X	1604	-0-	-1000	-0-	67	1	1537	3	N	-0-					34
09	2520	X	1858	-0-	-662	-0-	67	1	1791	3	N	-0-					34
10	2170	X	1856	-0-	-314	-0-	66	1	1790	3	N	-0-					34
11	2040	X	1821	-0-	-219	-0-	66	1	1755	3	N	-0-					34
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	66	1	1857	3	N	75	91	1			18
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 25,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	100	1	2355	3	N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	100	1	2243	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	100	1	2421	3	N	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	100	1	2301	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	99	1	2330	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	1738	-0-	-692	-0-	99	1	1639	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2045	-0-	-435	-0-	100	1	1945	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	1793	-0-	-625	-0-	99	1	1694	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1698	-0-	-38	-0-	117	1	1581	3	N	-0-					12
02	1568	N	116	-0-	-1452	-0-	116	1			N	-0-					12
03	1643	N	116	-0-	-1527	-0-	116	1			N	-0-					12
04	1650	N	116	-0-	-1534	-0-	116	1			N	-0-					12
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	1			N	-0-					12
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	117	1	1302	3	N	-0-					12
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	116	1	1843	3	N	-0-					12
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	116	1	1583	3	N	-0-					12
09	1410	N	270	-0-	-1140	-0-	116	3	154	9	N	140	148	1			4
10	1736	N	133	-0-	-1603	-0-	116	1	17	9	N	15					19
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	8					27
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	1			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1450	-0-	-1681	-0-	1450	3			N	-0-					23
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	172	155	1			40
03	3472	X	51	-0-	-3421	-0-	51	3			N	-0-					40
04	3360	X	60	-0-	-3300	-0-	60	3			N	-0-					40
05	3410	X	56	-0-	-3354	-0-	56	3			N	-0-					40
06	1410	X	38	-0-	-1372	-0-	38	3			N	-0-					40
07	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					40
08	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					40
09	60	X	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					40
10	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					40
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					40
*12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		172	-0-	172	172	172	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	171	-0-	-573	-0-	171	3			N	-0-					89
02	504	N	20	-0-	-484	-0-	20	3			N	-0-					89
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					89
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					89
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	99	175	1			13
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					13
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 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	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					50
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					50
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					50
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					50
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					50
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	3			N	-0-					50
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					50
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					50
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					50
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					50
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	924	-0-	-192	-0-	924	3		N	-0-			40
02	1372	N	715	-0-	-657	-0-	715	3		N	-0-			40
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			40
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			40
05	806	N	446	-0-	-360	-0-	446	3		N	-0-			40
06	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	3		N	-0-			40
07	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	3		N	-0-			40
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			40
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			40
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			40
11	1050	N	789	-0-	-261	-0-	789	3		N	-0-			40
12	1302	N	790	-0-	-512	-0-	790	3		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			50
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-				N	-0-			50
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 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	1395	X	1139	-0-	-256	-0-	1139	3		N	-0-			25
02	1680	X	882	-0-	-798	-0-	882	3		N	-0-			25
03	1860	X	1166	-0-	-694	-0-	1166	3		N	-0-			25
04	1800	X	1123	-0-	-677	-0-	1123	3		N	-0-			25
05	1147	X	549	-0-	-598	-0-	549	3		N	-0-			25
06	1140	X	829	-0-	-311	-0-	829	3		N	-0-			25
07	1178	X	728	-0-	-450	-0-	728	3		N	-0-			25
08	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			25
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			25
10	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-			25
11	1290	X	973	-0-	-317	-0-	973	3		N	-0-			25
12	1612	N	974	-0-	-638	-0-	974	3		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 12,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					51
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	98	3			N	-0-					51
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					51
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					51
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					51
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					51
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					51
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					51
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					51
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					51
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					51
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 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	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	293	1	2846	3	N	-0-					-0-
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	293	1	2485	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	293	1	2597	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2635	-0-	-395	-0-	293	1	2342	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	2361	-0-	-770	-0-	293	1	2068	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	506	-0-	-2524	-0-	293	1	213	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	293	1	1686	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1733	-0-	-1739	-0-	1733	3			N	-0-					80
02	2380	X	1800	-0-	-580	-0-	1800	3			N	-0-					80
03	2294	X	2113	-0-	-181	-0-	2113	3			N	-0-					80
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					80
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					80
06	2040	X	1091	-0-	-949	-0-	1091	3			N	-0-					80
07	2232	X	310	-0-	-1922	-0-	310	3			N	-0-					80
08	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	2186	3			N	-0-					80
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					80
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					80
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 13,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

	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	2170	N	249	-0-	-1921	-0-	249	3			N	-0-					20
02	1932	N	341	-0-	-1591	-0-	341	1			N	-0-					20
03	2170	N	341	-0-	-1829	-0-	341	1			N	-0-					20
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					20
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	341	1	4	3	N	-0-					20
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	341	1	184	3	N	-0-					20
07	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-					20
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	340	1	318	3	N	-0-					20
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	341	1	1093	3	N	33	48	1			5
							36	9									
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	340	1	1498	3	N	13					18
							14	9									
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	341	1	1578	3	N	10					28
							11	9									
12	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	340	1	905	3	N	3					31
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

	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	1829	N	173	-0-	-1656	-0-	173	3			N	-0-					12
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					12
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					12
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	3			N	-0-					12
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					12
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	128	1	128	3	N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	128	1	221	3	N	-0-					12
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					12
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					12
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					12
12	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	332	-0-	-2582	-0-	332	3			N	-0-					11
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					11
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					11
04	2820	X	25	-0-	-2795	-0-	25	3			N	-0-					11
05	2914	X	5	-0-	-2909	-0-	5	3			N	-0-					11
06	330	X	245	-0-	-85	-0-	245	3			N	-0-					11
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					11
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					11
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					11
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					11
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					11
12	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	1205	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-2464	-0-	249	1	46	3	N	-0-					19
02	2492	X	341	-0-	-2151	-0-	341	1			N	-0-					19
03	2759	X	341	-0-	-2418	-0-	341	1			N	-0-					19
04	2610	X	22	-0-	-2588	-0-	22	3			N	-0-					19
05	2697	X	345	-0-	-2352	-0-	340	1	5	3	N	-0-					19
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	340	1	218	3	N	-0-					19
07	372	X	26	-0-	-346	-0-	26	3			N	-0-					19
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	340	1	376	3	N	-0-					19
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	340	1	1293	3	N	99	106	1			12
							109	9									
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	341	1	1771	3	N	10					22
							11	9									
11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	341	1	1866	3	N	8					30
							9	9									
12	1798	N	1410	-0-	-388	-0-	340	1	1070	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	-0-	-1247	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	341	-0-	-807	-0-	341	1			N	-0-					-0-
03	1364	N	341	-0-	-1023	-0-	341	1			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	341	1	2	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	340	1	110	3	N	-0-					-0-
07	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	341	1	189	3	N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	340	1	651	3	N	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	341	1	891	3	N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	341	1	939	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	879	-0-	-144	-0-	341	1	538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					48
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					48
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	N	-0-					48
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	3	N	-0-					48
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	1	26	3	N	-0-					48
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					48
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					48
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					48
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1826	-0-	-1274	1122	365	1	1461	3	Y	-0-					65
02	2764	N	1642	-0-	-1122	-0-	365	1	1277	3	Y	-0-					65
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	365	1	1472	3	Y	-0-					65
04	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	365	1	1378	3	Y	-0-					65
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	365	1	1470	3	Y	-0-					65
06	1770	N	1324	-0-	-446	-0-	365	1	959	3	Y	-0-					65
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	366	1	1439	3	Y	-0-					65
08	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	366	1	1068	3	Y	-0-					65
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					65
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					65
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 13,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	540	N	341	-0-	-199	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	116	1	2311	3	N	14					30
							15	9									
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	1	10	9	N	9					39
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	1	10	9	N	9					48
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	1	10	9	N	9					57
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	116	1	7	9	N	6					63
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	117	1	1912	3	N	-0-					63
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	116	1	2686	3	N	-0-					63
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	116	1	2264	3	N	-0-					63
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					63
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					63
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 10,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		331	-0-	331	331	331	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	268	1	1154	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	269	-0-	-935	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	268	1	987	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	268	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	269	1	851	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	775	-0-	-425	-0-	268	1	507	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	269	1	814	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	268	1	827	3	N	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	268	1	958	3	N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	268	1	957	3	N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	268	1	939	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	269	1	991	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5123	-0-	-860	-0-	366	1	4757	3	N	-0-					37
02	5068	X	4606	-0-	-462	-0-	365	1	4241	3	N	-0-					37
03	5611	X	5154	-0-	-457	-0-	366	1	4788	3	N	-0-					37
04	5010	X	4891	-0-	-119	-0-	366	1	4525	3	N	-0-					37
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	366	1	4782	3	N	80	99	1			18
							88	9									
06	4980	X	3723	-0-	-1257	-0-	365	1	3349	3	N	8					26
							9	9									
07	5146	X	5066	-0-	-80	-0-	366	1	4697	3	N	3					29
							3	9									
08	5239	X	4025	-0-	-1214	-0-	365	1	3656	3	N	4					33
							4	9									
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					33
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					33
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					33
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 37,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 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	T. A.		255	-0-	255	2179	255	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		229	-0-	229	2408	229	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		256	-0-	256	2664	256	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		243	-0-	243	2907	243	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		256	-0-	256	3163	256	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		185	-0-	185	3348	185	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		252	-0-	252	3600	252	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		200	-0-	200	3800	200	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3800					Y	-0-					-0-
10	3800	X	-0-	-0-	-3800	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1806	-0-	-209	-0-	327	1	1479	3	N	-0-					24
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	327	1	1297	3	N	-0-					24
03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	327	1	1490	3	N	-0-					24
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	327	1	1397	3	N	-0-					24
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	327	1	1488	3	N	-0-					24
06	1770	N	1309	-0-	-461	-0-	326	1	983	3	N	-0-					24
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	327	1	1458	3	N	-0-					24
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	327	1	1091	3	N	-0-					24
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					24
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					24
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					51
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					51
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					51
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					51
05	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	3			N	-0-					51
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					51
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					51
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					51
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					51
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					51
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					51
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 16,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	67	1	1381	3	N	-0-					52
02	1232	N	66	-0-	-1166	-0-	66	1			N	-0-					52
03	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	67	1	1211	3	N	-0-					52
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	66	1	1249	3	N	-0-					52
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	3	N	-0-					52
06	1230	N	789	-0-	-441	-0-	66	1	723	3	N	-0-					52
07	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	66	1	1036	3	N	-0-					52
08	1147	N	908	-0-	-239	-0-	67	1	841	3	N	-0-					52
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	975	3	N	-0-					52
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	66	1	974	3	N	-0-					52
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	66	1	956	3	N	-0-					52
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	67	1	1009	3	N	139	160	1			31
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 12,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

01	2945	X	2534	-0-	-411	-0-	402	1	2124	3	N	7					18
							8	9									
02	2576	X	2275	-0-	-301	-0-	402	1	1869	3	N	4					22
							4	9									
03	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	402	1	2139	3	N	-0-					22
04	2520	X	2411	-0-	-109	-0-	401	1	2010	3	N	-0-					22
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	402	1	2136	3	N	91	82	1			31
							100	9									
06	2460	X	1846	-0-	-614	-0-	401	1	1430	3	N	14					45
							15	9									
07	2542	X	2507	-0-	-35	-0-	402	1	2094	3	N	10					55
							11	9									
08	2635	X	1991	-0-	-644	-0-	401	1	1581	3	N	8					63
							9	9									
09	2550	X	401	-0-	-2149	-0-	401	1			N	-0-					63
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					63
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					63
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 19,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2059	-0-	-328	-0-	327	1	1728	3	N	4			22
							4	9							
02	2044	X	1854	-0-	-190	-0-	327	1	1521	3	N	5			27
							6	9							
03	2263	X	2067	-0-	-196	-0-	326	1	1741	3	N	-0-			27
04	2040	X	1962	-0-	-78	-0-	327	1	1635	3	N	-0-			27
05	2108	X	2065	-0-	-43	-0-	327	1	1738	3	N	-0-			27
06	2010	X	1490	-0-	-520	-0-	327	1	1163	3	N	-0-			27
07	2077	X	2031	-0-	-46	-0-	327	1	1704	3	N	-0-			27
08	2077	X	1613	-0-	-464	-0-	327	1	1286	3	N	-0-			27
09	2010	X	327	-0-	-1683	-0-	327	1			N	-0-			27
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			27
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			27
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 15,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1824	-0-	-1276	1033	282	1	1531	3	Y	10			25
							11	9							
02	2674	N	1641	-0-	-1033	-0-	283	1	1348	3	Y	9			34
							10	9							
03	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	282	1	1542	3	Y	-0-			34
04	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	282	1	1449	3	Y	-0-			34
05	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	282	1	1540	3	Y	-0-			34
06	1770	N	1315	-0-	-455	-0-	283	1	1032	3	Y	-0-			34
07	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	282	1	1510	3	Y	-0-			34
08	1829	N	1423	-0-	-406	-0-	282	1	1141	3	Y	-0-			34
09	1320	N	282	-0-	-1038	-0-	282	1			Y	-0-			34
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			34
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			34
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 13,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3159	-0-	-530	-0-	282	1	2874	3	Y	3			9
							3	9							
02	3136	X	2845	-0-	-291	-0-	282	1	2556	3	Y	6			15
							7	9							
03	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	282	1	2893	3	Y	-0-			15
04	3120	X	3013	-0-	-107	-0-	282	1	2731	3	Y	-0-			15
05	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	282	1	2889	3	Y	-0-			15
06	3060	X	2288	-0-	-772	-0-	282	1	2006	3	Y	-0-			15
07	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	282	1	2837	3	Y	-0-			15
08	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	282	1	2195	3	Y	-0-			15
09	3060	X	282	-0-	-2778	-0-	282	1			Y	-0-			15
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			15
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-			15
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 23,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 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	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	213	1	4092	3	N	-0-					43
02	4256	X	4181	-0-	-75	-0-	213	1	3803	3	N	150	175	1			18
							165	9									
03	4712	X	4424	-0-	-288	-0-	213	1	4211	3	N	-0-					18
04	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	213	1	3947	3	N	181	176	1			23
							199	9									
05	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	213	1	4093	3	N	-0-					23
06	4470	X	3263	-0-	-1207	-0-	213	1	3050	3	N	-0-					23
07	4619	X	3292	-0-	-1327	-0-	213	1	2882	3	N	179	182	1			20
							197	9									
08	4495	X	2935	-0-	-1560	-0-	214	1	2543	3	N	162	141	1			41
							178	9									
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					41
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					41
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					41
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 31,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2522	-0-	-485	-0-	116	1	2392	3	N	13					41
							14	9									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	116	1	2827	3	N	10					51
							11	9									
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	116	1	2878	3	N	10					61
							11	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	116	1	2903	3	N	-0-					61
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	117	1	3217	3	N	-0-					61
06	3180	X	2096	-0-	-1084	-0-	116	1	1980	3	N	-0-					61
07	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	117	1	2778	3	N	-0-					61
08	3348	X	2339	-0-	-1009	-0-	117	1	2222	3	N	-0-					61
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-	36	1			25
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					25
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					25
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	401	1	7640	3	N	-0-					71
02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	401	1	7050	3	N	-0-					71
03	3627	X	2425	-0-	-1202	-0-	401	1	2024	3	N	-0-					71
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					71
05	3627	X	2356	-0-	-1271	-0-	401	1	1955	3	N	-0-					71
06	3510	X	2637	-0-	-873	-0-	401	1	2236	3	N	-0-					71
07	3627	X	818	-0-	-2809	-0-	401	1	417	3	N	-0-					71
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					71
09	2640	X	401	-0-	-2239	-0-	401	1			N	-0-					71
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					71
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					71
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 24,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	213	1	2616	3	N	195	183	1			32
							215	9									
02	2968	X	2836	-0-	-132	-0-	213	1	2426	3	N	179	183	1			28
							197	9									
03	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	213	1	2694	3	N	179	181	1			26
							197	9									
04	3180	X	2734	-0-	-446	-0-	213	1	2521	3	N	-0-					26
05	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	213	1	2617	3	N	199	188	1			37
							219	9									
06	3030	X	2332	-0-	-698	-0-	213	1	1931	3	N	171	180	1			28
							188	9									
07	3131	X	2100	-0-	-1031	-0-	213	1	1821	3	N	60					88
							66	9									
08	3100	X	2145	-0-	-955	-0-	214	1	1811	3	N	109	169	1			28
							120	9									
09	2940	X	230	-0-	-2710	-0-	213	1	17	9	N	15					43
10	3038	X	221	-0-	-2817	-0-	213	1	8	9	N	7					50
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	2					52
12	2139	X	213	-0-	-1926	-0-	213	1			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 22,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	512	1	5162	3	N	-0-					44
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	512	1	3628	3	N	-0-					44
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	512	1	3717	3	N	-0-					44
04	5310	X	4004	-0-	-1306	-0-	512	1	3492	3	N	-0-					44
05	5487	X	3977	-0-	-1510	-0-	512	1	3465	3	N	-0-					44
06	5310	X	2160	-0-	-3150	-0-	512	1	1648	3	N	-0-					44
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	512	1	4326	3	N	-0-					44
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	512	1	3614	3	N	140	155	1			29
							154	9									
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					29
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					29
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					29
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 33,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	806	N	602	-0-	-204	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	660	N	417	-0-	-243	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		459	-0-	459	3069	459	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		429	-0-	429	3498	429	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		405	-0-	405	3903	405	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		417	-0-	417	4320	417	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		361	-0-	361	4681	361	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		250	-0-	250	4931	250	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		349	-0-	349	5280	349	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		267	-0-	267	5547	267	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY		309	-0-	309	5856	309	3			N	-0-					-0-
10	6165	EXT	X	309	-0-	-5856	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	303	EXT	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	320	EXT	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	EXT	X	1837	-0-	-860	-0-	327	1	1510	3	N	-0-					47
02	2436	EXT	X	1718	-0-	-718	-0-	327	1	1391	3	N	-0-					47
03	1922	EXT	X	1622	-0-	-300	-0-	327	1	1295	3	N	-0-					47
04	1860	EXT	X	1669	-0-	-191	-0-	327	1	1342	3	N	-0-					47
05	1922	EXT	X	1446	-0-	-476	-0-	326	1	1120	3	N	-0-					47
06	1830	EXT	X	1002	-0-	-828	-0-	327	1	675	3	N	-0-					47
07	1891	EXT	X	1422	-0-	-469	-0-	326	1	1072	3	N	22	50	1			19
								24	9									
08	1736	EXT	X	1076	-0-	-660	-0-	327	1	741	3	N	7					26
								8	9									
09	1680	EXT	X	1238	-0-	-442	-0-	327	1	910	3	N	1					27
								1	9									
10	1457	EXT	X	1237	-0-	-220	-0-	327	1	909	3	N	1					28
								1	9									
11	1380	EXT	X	1213	-0-	-167	-0-	327	1	886	3	N	-0-					28
*12	1281	EXT	N	1281	-0-	-0-	-0-	327	1	954	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	484	1	4656	3	N	167	184	1			21
							184	9									
02	4340	X	554	-0-	-3786	-0-	484	1	70	9	N	64					85
03	4805	X	4679	-0-	-126	-0-	484	1	4053	3	N	129	182	1			32
							142	9									
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	485	1	4186	3	N	-0-					32
05	4805	X	4047	-0-	-758	-0-	484	1	3563	3	N	-0-					32
06	4650	X	2802	-0-	-1848	-0-	484	1	2318	3	N	-0-					32
07	4805	X	4038	-0-	-767	-0-	484	1	3429	3	N	114	127	1			19
							125	9									
08	4805	X	3499	-0-	-1306	-0-	485	1	2988	3	N	24					43
							26	9									
09	4650	X	3963	-0-	-687	-0-	485	1	3461	3	N	15					58
							17	9									
10	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	485	1	3458	3	N	5					63
							6	9									
11	3900	X	3884	-0-	-16	-0-	485	1	3393	3	N	5					68
							6	9									
12	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	484	1	3584	3	N	2					70
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	401	1	5283	3	N	-0-					20
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	401	1	4915	3	N	-0-					20
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	401	1	4616	3	N	194	182	1			32
							213	9									
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	402	1	4763	3	N	-0-					32
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	401	1	4074	3	N	148	159	1			21
							163	9									
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	401	1	2698	3	N	18					39
							20	9									
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	401	1	3926	3	N	12					51
							13	9									
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	401	1	2903	3	N	10					61
							11	9									
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	402	1	3426	3	N	2					63
							2	9									
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	401	1	3423	3	N	133	179	1			17
							146	9									
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	401	1	3351	3	N	2					19
							2	9									
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	401	1	3562	3	N	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 52,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	630	3	207	9	N	188	186	1			31
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	305	3	33	9	N	30					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					61
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					61
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					61
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					61
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					61
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	151	-0-	151	1008	151	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	141	-0-	141	1149	141	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	133	-0-	133	1282	133	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	137	-0-	137	1419	137	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	119	-0-	119	1538	119	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	82	-0-	82	1620	82	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	115	-0-	115	1735	115	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	88	-0-	88	1823	88	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	101	-0-	101	1924	101	3			N	-0-					-0-
10	2025	X	101	-0-	-1924	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

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-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

01	2015	X	1341	-0-	-674	-0-	202	1	1139	3	N	-0-					41
02	1820	X	1368	-0-	-452	-0-	203	1	1052	3	N	103	123	1			21
							113	9									
03	1395	X	1184	-0-	-211	-0-	202	1	982	3	N	-0-					21
04	1350	X	1219	-0-	-131	-0-	202	1	1017	3	N	-0-					21
05	1519	X	1056	-0-	-463	-0-	202	1	854	3	N	-0-					21
06	1470	X	731	-0-	-739	-0-	202	1	529	3	N	-0-					21
07	1519	X	1021	-0-	-498	-0-	202	1	819	3	N	-0-					21
08	1271	X	791	-0-	-480	-0-	202	1	578	3	N	10	16	1			15
							11	9									
09	1230	X	905	-0-	-325	-0-	202	1	701	3	N	2					17
							2	9									
10	1054	X	906	-0-	-148	-0-	203	1	700	3	N	3					20
							3	9									
11	990	X	888	-0-	-102	-0-	203	1	683	3	N	2					22
							2	9									
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	202	1	733	3	N	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5140	3	209	9	N	190	183	1			30
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4808	3	174	9	N	158	169	1			19
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4537	3	210	9	N	191	184	1			26
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4671	3	231	9	N	210	186	1			50
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					50
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					50
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3913	3	184	9	N	167	179	1			38
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2988	3	119	9	N	108	90	1			56
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3461	3	185	9	N	168	183	1			41
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3458	3	18	9	N	16					57
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					57
*12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3584	3	186	9	N	169	178	1			48

TOTAL GAS PROD: 48,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,377

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		86	-0-	86	574	86	3			N	-0-					31
02	14B2 EXT		80	-0-	80	654	80	3			N	-0-					31
03	14B2 EXT		76	-0-	76	730	76	3			N	-0-					31
04	14B2 EXT		78	-0-	78	808	78	3			N	-0-					31
05	14B2 EXT		68	-0-	68	876	68	3			N	-0-					31
06	14B2 EXT		47	-0-	47	923	47	3			N	-0-					31
07	14B2 EXT		65	-0-	65	988	65	3			N	-0-					31
08	14B2 EXT		50	-0-	50	1038	50	3			N	-0-					31
09	14B DENY		58	-0-	58	1096	58	3			N	-0-					31
10	1154	X	58	-0-	-1096	-0-	58	3			N	-0-					31
11	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					31
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		892	-0-	892	21083	892	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		834	-0-	834	21917	834	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		787	-0-	787	22704	787	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		810	-0-	810	23514	810	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		702	-0-	702	24216	702	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		486	-0-	486	24702	486	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		679	-0-	679	25381	679	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		518	-0-	518	25899	518	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY		601	-0-	601	26500	601	3			N	-0-					-0-
10	27100	X	600	-0-	-26500	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	401	1	364	3	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	402	1	314	3	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	401	1	274	3	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	401	1	294	3	N	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	401	1	201	3	N	-0-					-0-
06	600	N	417	-0-	-183	-0-	401	1	16	3	N	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	401	1	181	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	402	1	43	3	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	401	1	114	3	N	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	402	1	113	3	N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	401	1	104	3	N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	401	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1830	-0-	-867	-0-	493	1	1337	3	N	-0-			-0-
02	2156	X	1966	-0-	-190	-0-	493	1	1473	3	N	-0-			-0-
03	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	492	1	1585	3	N	-0-			-0-
04	2250	X	1744	-0-	-506	-0-	493	1	1251	3	N	-0-			-0-
05	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	493	1	1490	3	N	-0-			-0-
06	2100	X	894	-0-	-1206	-0-	493	1	401	3	N	-0-			-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	493	1	1709	3	N	-0-			-0-
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	492	1	2195	3	N	-0-			-0-
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	493	1	1930	3	N	-0-			-0-
12	2263	N	1180	-0-	-1083	-0-	493	1	687	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	282	1	3011	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	283	1	2797	3	N	-0-			-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	283	1	2624	3	N	-0-			-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	282	1	2710	3	N	-0-			-0-
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	283	1	2310	3	N	-0-			-0-
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	282	1	1513	3	N	-0-			-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	282	1	2225	3	N	-0-			-0-
08	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	282	1	1632	3	N	-0-			-0-
09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	282	1	1935	3	N	-0-			-0-
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	283	1	1933	3	N	-0-			-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	283	1	1891	3	N	-0-			-0-
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	282	1	2014	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	402	1	784	3	N	-0-			-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	402	1	715	3	N	-0-			-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	402	1	659	3	N	-0-			-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	401	1	687	3	N	-0-			-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	402	1	557	3	N	-0-			-0-
06	870	N	701	-0-	-169	-0-	402	1	299	3	N	-0-			-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	401	1	530	3	N	-0-			-0-
08	899	N	739	-0-	-160	-0-	401	1	338	3	N	-0-			-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	401	1	436	3	N	-0-			-0-
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	402	1	435	3	N	-0-			-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	401	1	422	3	N	-0-			-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	402	1	461	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2611	-0-	-1202	-0-	283	1	2328	3	N	-0-					39
02	3444	X	2442	-0-	-1002	-0-	283	1	2159	3	N	-0-					39
03	2697	X	2304	-0-	-393	-0-	282	1	2022	3	N	-0-					39
04	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	282	1	2090	3	N	-0-					39
05	2697	X	2056	-0-	-641	-0-	283	1	1773	3	N	-0-					39
06	2610	X	1423	-0-	-1187	-0-	282	1	1141	3	N	-0-					39
07	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	282	1	1705	3	N	140	156	1			23
							154	9									
08	2449	X	1535	-0-	-914	-0-	283	1	1235	3	N	15					38
							17	9									
09	2370	X	1759	-0-	-611	-0-	282	1	1476	3	N	1					39
							1	9									
10	2139	X	1757	-0-	-382	-0-	282	1	1474	3	N	1					40
							1	9									
11	2070	X	1723	-0-	-347	-0-	282	1	1441	3	N	-0-					40
12	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	282	1	1538	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 23,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2310	-0-	-1069	-0-	402	1	1908	3	N	-0-					102
02	3052	X	2160	-0-	-892	-0-	401	1	1759	3	N	-0-					102
03	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	402	1	1637	3	N	-0-					102
04	2310	X	2099	-0-	-211	-0-	402	1	1697	3	N	-0-					102
05	2387	X	1819	-0-	-568	-0-	402	1	1417	3	N	-0-					102
06	2310	X	1259	-0-	-1051	-0-	401	1	858	3	N	-0-					102
07	2387	X	1758	-0-	-629	-0-	401	1	1357	3	N	-0-					102
08	2170	X	1744	-0-	-426	-0-	401	1	1343	3	N	-0-					102
09	2100	X	1957	-0-	-143	-0-	402	1	1555	3	N	-0-					102
10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	401	1	1554	3	N	-0-					102
11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	401	1	1525	3	N	-0-					102
12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	402	1	1610	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 23,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1877	-0-	-882	-0-	202	1	1675	3	N	-0-					41
02	2492	X	1791	-0-	-701	-0-	202	1	1554	3	N	32	61	1			12
							35	9									
03	1953	X	1657	-0-	-296	-0-	202	1	1455	3	N	-0-					12
04	1890	X	1706	-0-	-184	-0-	202	1	1504	3	N	-0-					12
05	1984	X	1478	-0-	-506	-0-	202	1	1276	3	N	-0-					12
06	1920	X	1024	-0-	-896	-0-	203	1	821	3	N	-0-					12
07	1984	X	1429	-0-	-555	-0-	202	1	1227	3	N	-0-					12
08	1767	X	1280	-0-	-487	-0-	202	1	889	3	N	172	167	1			17
							189	9									
09	1710	X	1266	-0-	-444	-0-	202	1	1062	3	N	2					19
							2	9									
10	1488	X	1265	-0-	-223	-0-	202	1	1061	3	N	2					21
							2	9									
11	1380	X	1242	-0-	-138	-0-	202	1	1037	3	N	3					24
							3	9									
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	202	1	1107	3	N	1					25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	130	1	136	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	96	1	153	3	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	401	1	145	3	N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	401	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	185	-0-	-404	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13068	X	5769	-0-	-7299	-0-	269	1	5500	3	N	-0-					10
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	268	1	5127	3	N	-0-					10
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	268	1	4824	3	N	-0-					10
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	269	1	4973	3	N	-0-					10
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	269	1	4273	3	N	-0-					10
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	269	1	2876	3	N	-0-					10
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	268	1	4123	3	N	-0-					10
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	269	1	3353	3	N	-0-					10
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	269	1	3884	3	N	-0-					10
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	269	1	3881	3	N	-0-					10
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	269	1	3808	3	N	-0-					10
*12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	268	1	4022	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 53,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	215	1	34	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	282	1	196	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	282	1	136	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	168	-0-	-252	-0-	160	1	8	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	172	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	283	1	137	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	283	1	110	3	N	-0-					-0-
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	282	1	88	3	N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	282	1	99	3	N	-0-					-0-
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	282	1	48	3	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	282	1	229	3	N	-0-					-0-
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	282	1	38	3	N	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	282	1	283	3	N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	293	-0-	-296	-0-	283	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	107	-0-	107	716	107	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	100	-0-	100	816	100	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	95	-0-	95	911	95	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	97	-0-	97	1008	97	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	84	-0-	84	1092	84	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	58	-0-	58	1150	58	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	82	-0-	82	1232	82	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	62	-0-	62	1294	62	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	72	-0-	72	1366	72	3			N	-0-					-0-
10	1438	X	72	-0-	-1366	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	938	-0-	-426	-0-	938	3			N	-0-					148
02	1232	X	877	-0-	-355	-0-	877	3			N	-0-					148
03	961	X	828	-0-	-133	-0-	828	3			N	-0-					148
04	930	X	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-					148
05	961	X	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-					148
06	930	X	511	-0-	-419	-0-	511	3			N	-0-					148
07	961	X	714	-0-	-247	-0-	714	3			N	-0-					148
08	868	X	545	-0-	-323	-0-	545	3			N	-0-					148
09	840	X	632	-0-	-208	-0-	632	3			N	-0-					148
10	744	X	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					148
11	690	X	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					148
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 8,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3006	-0-	-1396	-0-	282	1	2724	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	2811	-0-	-1165	-0-	282	1	2529	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2653	-0-	-478	-0-	282	1	2371	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	282	1	2449	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	2367	-0-	-764	-0-	283	1	2084	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	1639	-0-	-1361	-0-	283	1	1356	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2288	-0-	-812	-0-	282	1	2006	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	1747	-0-	-1074	-0-	282	1	1465	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2024	-0-	-706	-0-	282	1	1742	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	2022	-0-	-334	-0-	282	1	1740	3	N	-0-					-0-
11	2220	X	1984	-0-	-236	-0-	282	1	1702	3	N	-0-					-0-
12	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	283	1	1813	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATTIS OPERATING INC. 036637
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC 039750
INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	35 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	29 1		-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: 64

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	40	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494			N	60	80	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494			N	15			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494			N	18			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494			N	25			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494			N	22			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494			N	20			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494			N	13	113	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494			N	5			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494			N	5			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494			N	10			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494			N	10	30	1	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	77980					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	75180					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	72080					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	69080					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	65980					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	62980					N	5					5
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	59880					N	5					10
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	56780					N	5					15
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	53780					N	5					20
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	50680					N	5	25	1			-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	47680					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	47680					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	63270			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22822			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	12411			N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	9611			N	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	6511			N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	3511			N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	411			N	-0-			-0-
06	411 N	-0-	-0-	-411	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	20	1			-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: 20

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					48
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					48
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					48
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					48
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					48
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					48
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					48
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					48
09	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	2			N	-0-					48
10	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			N	-0-					48
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 10,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					18
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					18
03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					18
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					18
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					18
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					18
07	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			N	-0-					18
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					18
09	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					18
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					18
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 10,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2383	-0-	-66	-0-	2383	2			N	-0-					65
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					65
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					65
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					65
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					65
06	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	2352	2			N	-0-					65
07	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	2369	2			N	-0-					65
08	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2338	2			N	-0-					65
09	2340	N	2142	-0-	-198	-0-	2142	2			N	-0-					65
10	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			N	-0-					65
11	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	2127	2			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 25,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1646	-0-	-245	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1638	-0-	-238	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1212	-0-	-438	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1097	-0-	-856	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1070	-0-	-604	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	878	-0-	-322	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	799	-0-	-286	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	738	-0-	-312	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					22
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					22
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					22
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					22
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					22
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					22
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					22
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					22
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					22
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					22
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 20,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	720	N	499	-0-	-221	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	744	N	323	-0-	-421	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	720	N	398	-0-	-322	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2200	-0-	-1551	-0-	2200	2			N	-0-					94
02	3388	X	2605	-0-	-783	-0-	2605	2			N	-0-					94
03	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	3152	2			N	-0-					94
04	3480	X	3148	-0-	-332	-0-	3148	2			N	-0-					94
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					94
06	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	2827	2			N	-0-					94
07	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	2898	2			N	-0-					94
08	3286	X	2323	-0-	-963	-0-	2323	2			N	-0-					94
09	3180	X	1699	-0-	-1481	-0-	1699	2			N	-0-					94
10	3286	X	1491	-0-	-1795	-0-	1491	2			N	-0-					94
11	2820	X	1274	-0-	-1546	-0-	1274	2			N	-0-					94
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 26,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	582	-0-	-224	-0-	582	2			N	-0-					30
02	728	N	439	-0-	-289	-0-	439	2			N	-0-					30
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					30
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					30
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					30
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					30
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					30
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					30
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					30
10	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					30
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					20
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					20
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					20
04	2250	N	1996	-0-	-254	-0-	1995	2	1	9	N	1	1	8			20
05	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2229	2			N	-0-					20
06	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	1976	2			N	-0-					20
07	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1918	2			N	-0-					20
08	2232	N	1859	-0-	-373	-0-	1859	2			N	-0-					20
09	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	1807	2			N	-0-					20
10	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					20
11	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	1739	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 21,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1817	-0-	-143	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1633	-0-	-320	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1723	-0-	-167	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1795	-0-	-81	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

	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	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					20
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5220	2	36	9	N	33					53
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					53
04	690	X	133	-0-	-557	-0-	133	2			N	-0-					53
05	713	X	40	-0-	-673	-0-	40	2			N	-0-					53
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					53
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					53
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	764	1	10214	2	N	2					55
							2	9									
09	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	484	1	8275	2	N	-0-					55
10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					55
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					55
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 46,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

	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	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1627	-0-	-593	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1451	-0-	-769	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	203	-0-	-1471	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	2	-0-	-1438	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2002	-0-	-509	-0-	2002	2			N	-0-					40
02	2800	N	2816	-0-	16	16	2816	2			N	-0-					40
03	2689	N	2673	-0-	-16	-0-	2673	2			N	-0-					40
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					40
05	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	2473	2			N	-0-					40
06	2520	X	2496	-0-	-24	-0-	2496	2			N	-0-					40
07	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	2484	2			N	-0-					40
08	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	2371	2			N	-0-					40
09	2490	X	2469	-0-	-21	-0-	2469	2			N	-0-					40
10	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	2398	2			N	-0-					40
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 27,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	857	2			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					102
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					102
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					102
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	2			N	-0-					102
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					102
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					102
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					102
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					102
09	870	N	343	-0-	-527	-0-	343	2			N	-0-					102
10	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	2			N	-0-					102
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	558	N	244	-0-	-314	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	540	N	342	-0-	-198	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2949	-0-	-243	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3056	-0-	-385	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2852	-0-	-478	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2784	-0-	-336	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

01	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2158	-0-	-138	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2166	-0-	-221	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2089	-0-	-401	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2457	-0-	-116	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2381	-0-	-192	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2312	-0-	-58	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 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	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 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	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	589	N	301	-0-	-288	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	558	N	248	-0-	-310	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1201	-0-	-269	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1176	-0-	-405	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	901	-0-	-135	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	992	N	805	-0-	-187	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	540	N	401	-0-	-139	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					57
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1142	2			N	-0-					57
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					57
04	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			N	-0-					57
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					57
06	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1121	2			N	-0-					57
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			N	-0-					57
08	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	2			N	-0-					57
09	1110	N	931	-0-	-179	-0-	931	2			N	-0-					57
10	1147	N	348	-0-	-799	-0-	348	2			N	-0-					57
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 12,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					53
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					53
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					53
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					53
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					53
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	2			N	-0-					53
07	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					53
08	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					53
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					53
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					53
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	680	2	4	9	N	4					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 8,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1099	-0-	-389	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	984	-0-	-360	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	752	-0-	-448	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1602	-0-	-41	-0-	1594	2	8	9	N	7					62
02	1456	N	1452	-0-	-4	-0-	1445	2	7	9	N	6					68
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1602	2	18	9	N	16					84
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1558	2	9	9	N	8					92
05	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1582	2	7	9	N	6					98
06	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1513	2	6	9	N	5					103
07	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1556	2	8	9	N	7					110
08	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			N	-0-					110
09	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1461	2	11	9	N	10					120
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					120
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 17,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	237	-0-	-197	-0-	233	2	4	9	Y	4					40
02	392	X	142	-0-	-250	-0-	142	2			Y	-0-					40
03	434	X	121	-0-	-313	-0-	115	2	6	9	Y	5					45
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	3					48
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3					51
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3536	-0-	-649	-0-	118	1	3418	2	Y	-0-					11
02	3780	X	2921	-0-	-859	-0-	105	1	2816	2	Y	-0-					11
03	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	162	1	2865	2	Y	4					15
							4	9									
04	3420	X	3371	-0-	-49	-0-	218	1	3153	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	3534	X	3236	-0-	-298	-0-	231	1	3005	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		852	-0-	852	852	138	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11	-0-	11	863	9	2	2	9	Y	2					2
08	DLQ G-10		206	-0-	206	1069	206	2			Y	-0-					2
09	1069	X	-0-	-0-	-1069	-0-					Y	-0-					2
10	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					2
11	840	X	262	-0-	-578	-0-	262	2			Y	-0-					2
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2604	-0-	-279	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2072	-0-	-392	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2071	-0-	-688	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2369	-0-	-297	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2423	-0-	-305	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1985	-0-	-355	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	540	N	274	-0-	-266	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	971	-0-	-207	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	602	-0-	-462	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	930	N	644	-0-	-286	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	823	-0-	-287	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					43
02	1400	N	1371	-0-	-29	-0-	1371	2			N	-0-					43
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					43
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					43
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	2			N	-0-					43
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					43
07	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					43
08	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2			N	-0-					43
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1416	2			N	-0-					43
10	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	1213	2			N	-0-					43
11	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 15,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					75
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					75
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					75
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					75
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					75
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					75
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					75
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					75
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					75
10	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					75
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1191	2	13	9	N	12					104
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	1135	2	2	9	N	2					106
03	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1172	2	7	9	N	6					112
04	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2			N	-0-					112
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1183	2	22	9	N	20					132
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1149	2	9	9	N	8					140
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	N	6					146
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					146
09	1170	N	701	-0-	-469	-0-	673	2	28	9	N	25					171
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1196	2	10	9	N	9	134	1			46
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 12,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

01	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					80
02	952	N	852	-0-	-100	-0-	852	2			N	-0-					80
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					80
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					80
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					80
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					80
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					80
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					80
09	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	2			N	-0-					80
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					80
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

01	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	249	1	1946	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1939	-0-	-553	-0-	223	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1871	-0-	-392	-0-	247	1	1624	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	206	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	208	1	1693	2	N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	195	1	1622	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	207	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	187	1	1654	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	210	1	1580	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	227	1	1516	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	912	2			N	-0-					40
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3					43
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					48
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	856	2	8	9	N	7					55
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	2	6	9	N	5					60
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					60
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					60
08	558	N	76	-0-	-482	-0-	76	2			N	-0-					60
09	540	N	90	-0-	-450	-0-	90	2			N	-0-					60
10	558	N	266	-0-	-292	-0-	266	2			N	-0-					60
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 6,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 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	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

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	568	N	288	-0-	-280	-0-	288	2			Y	-0-			1
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			1
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-			1
04	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	2			Y	-0-			1
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-			1
06	DLQ G-10		293	-0-	293	293	293	2			Y	-0-			1
07	DLQ G-10		302	-0-	302	595	302	2			Y	-0-			1
08	DLQ G-10		308	-0-	308	903	308	2			Y	-0-			1
09	200	N	286	-0-	86	989	286	2			Y	-0-			1
10	1201	N	212	-0-	-989	-0-	212	2			Y	-0-			1
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			Y	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

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	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	302	1	2903	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2955	-0-	-13	-0-	299	1	2656	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	331	1	2893	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	311	1	3049	2	N	-0-			-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	331	1	3431	2	N	-0-			-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	343	1	3163	2	N	-0-			-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	362	1	3241	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	353	1	3329	2	N	-0-			-0-
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	347	1	3276	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	336	1	3047	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3190	-0-	-380	-0-	347	1	2843	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

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	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	117	1	1011	2	N	-0-			-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	100	1	902	2	N	-0-			-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	2	N	-0-			-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	104	1	1011	2	N	-0-			-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	110	1	1017	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	108	1	985	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	112	1	1007	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	109	1	992	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	106	1	963	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	103	1	988	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	106	1	965	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2354	2	10	9	N	9					16
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2419	2	43	9	N	39					55
03	1364	N	644	-0-	-720	-0-	644	2			N	-0-					55
04	1320	N	505	-0-	-815	-0-	504	2	1	9	N	1					56
05	1364	N	708	-0-	-656	-0-	691	2	17	9	N	15					71
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	662	2	12	9	N	11					82
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	N	5					87
08	713	N	606	-0-	-107	-0-	600	2	6	9	N	5					92
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					92
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	833	2	14	9	N	13					105
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	886	2	17	9	N	15	87	1			33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 10,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1161	-0-	-15	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-1370	-0-	25	2			N	-0-					48
02	1316	N	21	-0-	-1295	-0-	21	2			N	-0-					48
03	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					48
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					48
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					48
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					48
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1945	2	1	9	N	1					49
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					49
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					49
11	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			N	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 11,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 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	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	600	N	373	-0-	-227	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	640	-0-	-530	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	758	-0-	-420	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	71	2	Y	-0-					6
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					6
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	77	2	Y	2					8
							2	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		337	-0-	337	337	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		587	-0-	587	924	38	1	547	2	Y	2					2
							2	9									
08	DLQ G-10		541	-0-	541	1465	36	1	504	2	Y	1					3
							1	9									
09	200	N	340	-0-	140	1605	33	1	305	2	Y	2					5
							2	9									
10	1918	N	313	-0-	-1605	-0-	33	1	276	2	Y	4					9
							4	9									
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	32	1	234	2	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	538	2			Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		640	-0-	640	1210	640	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		783	-0-	783	1993	783	2			Y	-0-					-0-
09	200	N	711	-0-	511	2504	711	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	727	-0-	-2373	131	727	2			Y	-0-					-0-
11	820	N	689	-0-	-131	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 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	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	510	N	217	-0-	-293	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	452	2	48	9	N	44	105	1			1
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	424	2	67	9	N	61					62
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					62
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					62
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					62
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					62
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					62
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					62
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					62
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					62
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					1
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	2			Y	-0-					1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					1
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					1
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		702	-0-	702	702	702	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		698	-0-	698	1400	698	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		689	-0-	689	2089	689	2			Y	-0-					1
09	200	N	617	-0-	417	2506	617	2			Y	-0-					1
10	2931	N	425	-0-	-2506	-0-	425	2			Y	-0-					1
11	540	N	312	-0-	-228	-0-	312	2			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 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	3596	X	3072	-0-	-524	-0-	335	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2714	-0-	-394	-0-	299	1	2415	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	331	1	2745	2	N	-0-					-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	311	1	2775	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	331	1	2748	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	288	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	288	1	2571	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	281	1	2675	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	288	1	2639	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	280	1	2689	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2804	-0-	-46	-0-	289	1	2515	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	N	10					30
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3					33
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	828	2	8	9	N	7					40
04	840	N	650	-0-	-190	-0-	647	2	3	9	N	3					43
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10					53
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	717	2	4	9	N	4					57
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					57
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	N	3					60
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5					65
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	772	2	11	9	N	10					75
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 8,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	735	2	10	9	N	9					64
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	734	2	8	9	N	7					71
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	803	2	22	9	N	20					91
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	N	4	82	1			13
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	800	2	2	9	N	2					15
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	741	2	8	9	N	7					22
07	806	N	682	-0-	-124	-0-	680	2	2	9	N	2					24
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	771	2	2	9	N	2					26
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	734	2	18	9	N	16					42
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2					44
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	687	2	12	9	N	11					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					48
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	5	7			44
03	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					44
04	540	N	155	-0-	-385	-0-	155	2			N	-0-					44
05	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	2			N	-0-					44
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					44
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					44
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					44
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					44
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					44
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	370	2	2	9	N	2					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	293	2	23	9	N	21					50
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	420	2	21	9	N	19					69
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					69
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	2	1	9	N	1					70
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	541	2	8	9	N	7					77
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	N	6					83
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	393	2	7	9	N	6					89
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	N	6					95
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					95
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	342	2	13	9	N	12					107
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	470	2	17	9	N	15	89	1			33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					36
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					36
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					36
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					36
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					37
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					37
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					37
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					37
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					37
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					37
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	692	1	1292	2	N	-0-					173
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	625	1	942	2	N	-0-					173
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	469	1	900	2	N	-0-					173
04	1230	N	886	-0-	-344	-0-	211	1	664	2	N	10	177	1			6
							11	9									
05	1271	N	948	-0-	-323	-0-	218	1	730	2	N	-0-					6
06	1230	N	990	-0-	-240	-0-	186	1	804	2	N	-0-					6
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	167	1	798	2	N	-0-					6
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	166	1	776	2	N	-0-					6
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	161	1	761	2	N	175	181	1			-0-
							193	9									
10	961	N	626	-0-	-335	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	900	N	681	-0-	-219	-0-	161	1	476	2	N	40					40
							44	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 12,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 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	279	N	207	-0-	-72	-0-	50	1	157	2	N	-0-					93
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	46	1	101	2	N	-0-					93
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	31	1	119	2	N	-0-					93
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	28	1	129	2	N	21	105	1	1	8	8
							23	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	N	-0-					8
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	112	1	955	2	N	-0-					8
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	173	1	618	2	N	2					10
							2	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	171	1	1325	2	N	-0-					10
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	167	1	2505	2	N	-0-					10
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					10
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	167	1	1675	2	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2997	-0-	-103	1884	2997	2			N	-0-					-0-
02	4423	X	2539	-0-	-1884	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 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	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 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	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	440	1	1816	2	N	-0-					8
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	397	1	1558	2	N	-0-					8
03	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	289	1	1552	2	N	-0-					8
04	2010	N	1709	-0-	-301	-0-	294	1	1415	2	N	-0-	8	1			-0-
05	2077	N	1747	-0-	-330	-0-	304	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	359	1	1676	2	N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	409	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	406	1	1687	2	N	-0-					-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	394	1	1649	2	N	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	394	1	2272	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	26	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		34	-0-	34	34	22	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		139	-0-	139	173	139	2			Y	-0-					-0-
08	193	X	20	-0-	-173	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
10	18	X	11	-0-	-7	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	951	-0-	-169	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	990	N	863	-0-	-127	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2411	-0-	-19	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2319	-0-	-285	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1772	-0-	-708	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					42
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					42
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	735	2	7	9	N	6					54
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	648	2	7	9	N	6					60
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					60
04	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					60
05	713	N	375	-0-	-338	-0-	371	2	4	9	N	4					64
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					64
07	651	N	368	-0-	-283	-0-	368	2			N	-0-					64
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					64
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					64
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					64
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 4,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					11
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					11
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					11
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					11
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					11
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					11
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					11
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					11
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					11
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					11
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

	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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					55
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					55
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					55
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	55	1			-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	752	2	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	47	1	463	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	2	N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	41	1	466	2	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	38	1	433	2	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	46	1	470	2	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	49	1	501	2	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-					-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	26	1	435	2	N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	25	1	465	2	N	-0-					-0-
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	24	1	303	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					3
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-	3	7			-0-
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1153	-0-	-467	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1219	-0-	-579	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1103	-0-	-547	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2839	-0-	-75	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2511	-0-	-65	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2611	-0-	-29	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1967	-0-	-673	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					25
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					25
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					25
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					25
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					25
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					25
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					25
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					25
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					25
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					25
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	221	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	207	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	230	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	202	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	205	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	191	1	1409	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	171	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	155	1	1280	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	176	1	1376	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	196	1	1480	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	651	N	292	-0-	-359	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	720	N	305	-0-	-415	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	651	N	118	-0-	-533	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	413	-0-	-362	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	84	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	82	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	87	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	71	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	74	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1215	-0-	1215	1215	88	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1337	-0-	1337	2552	120	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1242	-0-	1242	3794	114	1	1127	2	Y	1					1
							1	9									
09	200	N	1228	-0-	1028	4822	105	1	1123	2	Y	-0-					1
10	3100	N	1268	-0-	-1832	2990	105	1	1162	2	Y	1					2
							1	9									
11	3000	N	1080	-0-	-1920	1070	102	1	978	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1070					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	121	1	980	2	N	-0-					65
02	868	N	763	-0-	-105	-0-	109	1	606	2	N	44					109
							48	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	115	1	809	2	N	-0-					109
04	1080	N	742	-0-	-338	-0-	181	1	491	2	N	64	164	1	1	8	8
							70	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	187	1	945	2	N	-0-					8
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	178	1	1200	2	N	-0-					8
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	173	1	1224	2	N	-0-					8
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	171	1	948	2	N	-0-					8
09	1350	N	1026	-0-	-324	-0-	167	1	859	2	N	-0-					8
10	1395	N	748	-0-	-647	-0-	748	2			N	-0-					8
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	167	1	937	2	N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					10
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					10
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	398	1	1929	2	N	-0-					10
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	545	1	2030	2	N	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	563	1	2125	2	N	-0-					-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	424	1	2244	2	N	-0-					-0-
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	363	1	2296	2	N	-0-					-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	359	1	2098	2	N	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	344	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	344	1	1700	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3	114	1			16
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	173	2	10	9	N	9					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					25
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	2			N	-0-					25
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					25
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			54
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	54	1			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-62	-0-	21	1	227	2	Y	-0-	17	7			40
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					23
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					23
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	24	47	1			-0-
							26	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		172	-0-	172	172	15	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		103	-0-	103	275	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		74	-0-	74	349	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	23	-0-	-177	172	8	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	183	N	11	-0-	-172	-0-	8	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	784	-0-	-1016	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1248	-0-	-519	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	880	-0-	-112	-0-	83	1	797	2	Y	-0-					7
02	896	N	647	-0-	-249	-0-	75	1	572	2	Y	-0-					7
03	992	N	680	-0-	-312	-0-	68	1	610	2	Y	2					9
							2	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1002	59	1	943	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2063	95	1	966	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		975	-0-	975	3038	91	1	884	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	958	-0-	758	3796	80	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	947	-0-	-2153	1643	77	1	870	2	Y	-0-					-0-
11	2472	N	829	-0-	-1643	-0-	74	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		386	-0-	386	386	36	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		153	-0-	153	539	153	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		389	-0-	389	928	389	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		332	-0-	332	1260	332	2			Y	-0-					-0-
08	1587	X	327	-0-	-1260	-0-	37	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	186	-0-	-204	-0-	35	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	140	-0-	-201	-0-	35	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	56	1	664	2	Y	-0-					30
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	Y	-0-					30
03	1302	N	598	-0-	-704	-0-	53	1	535	2	Y	9					39
							10	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	3	42	1			-0-
							3	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		453	-0-	453	453	40	1	411	2	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		562	-0-	562	1015	18	1	520	2	Y	22					24
							24	9									
08	DLQ G-10		793	-0-	793	1808	18	1	772	2	Y	3					27
							3	9									
09	200	N	776	-0-	576	2384	42	1	719	2	Y	14					41
							15	9									
10	2988	N	604	-0-	-2384	-0-	62	1	532	2	Y	9					50
							10	9									
11	780	N	440	-0-	-340	-0-	60	1	380	2	Y	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	857	-0-		-11	-0-	847	2	10	9	N	9					56
02	787	N	787	-0-		-0-	-0-	779	2	8	9	N	7					63
03	872	N	872	-0-		-0-	-0-	850	2	22	9	N	20					83
04	840	N	821	-0-		-19	-0-	815	2	6	9	N	5	75	1	1	8	12
05	868	N	809	-0-		-59	-0-	807	2	2	9	N	2					14
06	840	N	822	-0-		-18	-0-	814	2	8	9	N	7					21
07	837	N	824	-0-		-13	-0-	822	2	2	9	N	2					23
08	821	N	821	-0-		-0-	-0-	820	2	1	9	N	1					24
09	810	N	806	-0-		-4	-0-	797	2	9	9	N	8					32
10	837	N	669	-0-		-168	-0-	668	2	1	9	N	1					33
11	926	N	926	-0-		-0-	-0-	916	2	10	9	N	9					42
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 9,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-		-0-	-0-	723	2	4	9	Y	4					46
02	588	N	533	-0-		-55	-0-	533	2			Y	-0-					46
03	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	1019	2	10	9	Y	9					55
04	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					55
05	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	1260	2	7	9	Y	6					61
06	DLQ G-10		1214	-0-		1214	1214	1214	2			Y	-0-					61
07	DLQ G-10		1299	-0-		1299	2513	1282	2	17	9	Y	15					76
08	DLQ G-10		1260	-0-		1260	3773	1252	2	8	9	Y	7					83
09	200	N	1226	-0-		1026	4799	1219	2	7	9	Y	6					89
10	3100	N	1192	-0-		-1908	2891	1190	2	2	9	Y	2					91
11	3000	N	1156	-0-		-1844	1047	1145	2	11	9	Y	10					101
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	1047					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 12,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-		-0-	-0-	408	2			N	-0-					17
02	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	2			N	-0-					17
03	481	N	481	-0-		-0-	-0-	481	2			N	-0-					17
04	615	N	615	-0-		-0-	-0-	615	2			N	-0-					17
05	762	N	762	-0-		-0-	-0-	762	2			N	-0-					17
06	629	N	629	-0-		-0-	-0-	629	2			N	-0-					17
07	636	N	636	-0-		-0-	-0-	636	2			N	-0-					17
08	467	N	467	-0-		-0-	-0-	467	2			N	-0-					17
09	403	N	403	-0-		-0-	-0-	403	2			N	-0-					17
10	341	N	271	-0-		-70	-0-	271	2			N	-0-					17
11	526	N	526	-0-		-0-	-0-	526	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					8
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					8
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					8
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					8
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	N	2					10
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					10
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					10
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					10
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					10
10	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					10
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					48
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					48
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					48
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					48
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					48
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					48
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					48
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					48
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					48
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					48
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	679	-0-	-282	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	N	15					15
10	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					15
11	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 10,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	750	N	409	-0-	-341	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1214	-0-	-212	-0-	113	1	1101	2	Y	-0-					29
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	101	1	964	2	Y	-0-					29
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	100	1	1073	2	Y	6					35
							7	9									
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	73	1	1050	2	Y	3	38	1			-0-
							3	9									
05	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	78	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		775	-0-	775	775	66	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2008	55	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		865	-0-	865	2873	53	1	812	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	807	-0-	607	3480	60	1	746	2	Y	1					1
							1	9									
10	3100	N	812	-0-	-2288	1192	66	1	746	2	Y	-0-					1
11	1857	N	665	-0-	-1192	-0-	64	1	601	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1003	-0-	-268	-0-	81	1	922	2	Y	-0-					12
02	1232	N	918	-0-	-314	-0-	73	1	845	2	Y	-0-					12
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	Y	3					15
							3	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	66	1	1011	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1451	-0-	1451	1451	99	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1911	-0-	1911	3362	160	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1459	-0-	1459	4821	153	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	1443	-0-	1243	6064	144	1	1298	2	Y	1					1
							1	9									
10	3100	N	1335	-0-	-1765	4299	146	1	1189	2	Y	-0-					1
11	3000	N	1177	-0-	-1823	2476	142	1	1035	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2476					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1130	-0-	-141	-0-	88	1	1042	2	Y	-0-					30
02	1316	N	1021	-0-	-295	-0-	78	1	943	2	Y	-0-					30
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	83	1	1061	2	Y	2					32
							2	9									
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	71	1	980	2	Y	2	34	1			-0-
							2	9									
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	76	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		608	-0-	608	608	68	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		957	-0-	957	1565	64	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		874	-0-	874	2439	61	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	931	-0-	731	3170	68	1	862	2	Y	1					1
							1	9									
10	3100	N	948	-0-	-2152	1018	74	1	874	2	Y	-0-					1
11	1814	N	796	-0-	-1018	-0-	72	1	724	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 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	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					118
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					118
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					118
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					118
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					118
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					118
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					118
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					118
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					118
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					118
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	732	-0-	-260	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	23	1	105	2	N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	23	1	76	2	N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 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	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1464	-0-	-48	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					53
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					53
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					53
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					53
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					53
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3	9	Y	3					28
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					28
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	345	2	6	9	Y	5					33
04	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	-0-					33
05	372	N	217	-0-	-155	-0-	215	2	2	9	Y	2					35
06	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		420	-0-	420	490	420	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		817	-0-	817	1307	817	2			Y	-0-					35
09	200	N	798	-0-	598	1905	798	2			Y	-0-					35
10	3100	N	1268	-0-	-1832	73	1268	2			Y	-0-					35
11	1143	N	1070	-0-	-73	-0-	1070	2			Y	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					35
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	350	2			N	-0-	9	7			26
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					29
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	588	2	13	9	N	12					41
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15					56
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	487	2	109	9	N	99					155
07	558	N	457	-0-	-101	-0-	450	2	7	9	N	6					161
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	450	2	2	9	N	2					163
09	540	N	424	-0-	-116	-0-	423	2	1	9	N	1					164
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					164
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	N	3					167
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	730	-0-	-107	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	664	-0-	-120	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		857	-0-	857	1691	857	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		739	-0-	739	2430	739	2			Y	-0-					-0-
09	200	N	704	-0-	504	2934	704	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	565	-0-	-2535	399	565	2			Y	-0-					-0-
11	926	N	527	-0-	-399	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					36
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					36
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					36
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					36
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					37
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					37
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					37
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					37
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					37
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					37
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	823	2	15	9	N	14					51
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	911	2	25	9	N	23					74
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	842	2	9	9	N	8					82
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	858	2	10	9	N	9					91
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	872	2	8	9	N	7					98
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					98
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	766	2	26	9	N	24	108	1			14
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	842	2	10	9	N	9					23
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	847	2	8	9	N	7					30
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 9,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					36
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					36
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					36
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	N	6					42
05	558	N	85	-0-	-473	-0-	85	2			N	-0-					42
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	N	5					47
07	651	N	183	-0-	-468	-0-	183	2			N	-0-					47
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					47
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	616	2	8	9	N	7					54
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	530	2	17	9	N	15					69
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 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	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	890	-0-	-1510	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	382	-0-	-1819	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1397	-0-	-649	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1221	2	13	9	N	12					88
02	1064	N	773	-0-	-291	-0-	763	2	10	9	N	9					97
03	1178	N	893	-0-	-285	-0-	884	2	9	9	N	8	92	1			13
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	888	2	8	9	N	7					20
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8	9	N	7					27
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	895	2	8	9	N	7					34
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	925	2	3	9	N	3					37
08	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					37
09	900	N	390	-0-	-510	-0-	384	2	6	9	N	5					42
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	932	2	20	9	N	18					60
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	871	2	8	9	N	7					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 9,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					18
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					18
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					18
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					18
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					18
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	18	1			-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	554	2	17	9	N	15					70
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	481	2	11	9	N	10					80
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	N	3					83
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					83
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	537	2	2	9	N	2					85
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					85
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					85
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					85
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					85
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	667	2	33	9	N	30					115
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	127	-0-	-1516	-0-	127	2			N	-0-					120
02	1344	N	62	-0-	-1282	-0-	62	2			N	-0-	44	7			76
03	1023	N	70	-0-	-953	-0-	70	2			N	-0-					76
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					76
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					76
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					76
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					76
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					76
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					76
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					76
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 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	837	N	496	-0-	-341	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1034	-0-	-20	-0-	1031	2	3	9	N	3					105
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	N	7					112
03	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2			N	-0-					112
04	990	N	888	-0-	-102	-0-	885	2	3	9	N	3					115
05	1054	N	987	-0-	-67	-0-	984	2	3	9	N	3					118
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	N	2					120
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					120
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					120
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	964	2	11	9	N	10					130
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	998	2	17	9	N	15					145
11	960	N	851	-0-	-109	-0-	809	2	42	9	N	38					183
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 10,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

01	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1247	-0-	-237	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	887	-0-	-703	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	436	-0-	-1207	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	333	-0-	-907	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	900	N	320	-0-	-580	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1683	-0-	-193	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1312	-0-	-1137	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1711	-0-	-249	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	9022	-0-	6022	6022	9022	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1970	-0-	-1130	4892	1970	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1937	-0-	-1063	3829	1937	2			N	-0-					-0-
07	5837	X	2008	-0-	-3829	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2033	-0-	-137	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1991	-0-	-109	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1964	-0-	-16	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					14
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					14
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					14
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					14
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					14
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					14
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					14
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					14
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					14
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					90
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					90
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					90
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					90
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					90
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	949	2			N	-0-					25
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					25
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					25
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					25
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					25
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					25
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					25
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					25
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					25
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					25
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	594	2	19	9	N	17					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					108
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					108
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					108
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					108
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					108
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					108
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					108
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					108
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					108
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					108
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	N	12					29
02	1064	N	1001	-0-	-63	-0-	1001	2			N	-0-	1	7			28
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	N	12					40
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			40
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	N	1					41
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					41
07	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					41
08	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					41
09	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1114	2	1	9	N	1					42
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1090	2	2	9	N	2					44
11	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1077	2	8	9	N	7					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 12,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1055	-0-	-278	-0-	1055	2			N	-0-					38
02	1176	N	907	-0-	-269	-0-	907	2			N	-0-					38
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					38
04	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					38
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					38
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					38
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					38
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					38
09	1140	N	949	-0-	-191	-0-	949	2			N	-0-					38
10	1302	N	858	-0-	-444	-0-	858	2			N	-0-					38
11	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					11
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					11
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					11
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					11
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					11
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					11
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					11
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					11
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					11
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 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	0	N	-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	1	55	1			16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1165	-0-	-106	-0-	1154	2	11	9	N	10					141
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					141
03	1240	N	57	-0-	-1183	-0-	51	2	6	9	N	5					146
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	1	125	1			22
05	1178	N	1	-0-	-1177	-0-	1	2			N	-0-					22
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1436	2	20	9	N	18					110
02	1316	N	1304	-0-	-12	-0-	1304	2			N	-0-					110
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1323	2	10	9	N	9	73	1			46
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1330	2	10	9	N	9					55
05	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1277	2	6	9	N	5					60
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					60
07	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1339	2	9	9	N	8					68
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					68
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1331	2	8	9	N	7					75
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1588	2	18	9	N	16					91
11	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1249	2	1	9	N	1					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 14,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	958	2	14	9	N	13					103
02	896	N	831	-0-	-65	-0-	827	2	4	9	N	4	98	1			9
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	940	2	4	9	N	4					13
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	878	2	7	9	N	6					19
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	825	2	3	9	N	3					22
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	810	2	1	9	N	1					23
07	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					23
08	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					23
09	810	N	513	-0-	-297	-0-	498	2	15	9	N	14					37
10	837	N	545	-0-	-292	-0-	534	2	11	9	N	10					47
11	630	N	305	-0-	-325	-0-	305	2			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 8,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 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	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1374	-0-	-194	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1119	-0-	-351	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	1017	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1278	-0-	1278	2295	1278	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1118	-0-	1118	3413	1118	2			Y	-0-					-0-
09	200	N	1114	-0-	914	4327	1114	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	964	-0-	-2136	2191	964	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	976	-0-	-2024	167	976	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	28	-0-	-280	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
03	341	X	32	-0-	-309	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
04	480	X	27	-0-	-453	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
05	496	X	22	-0-	-474	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		391	-0-	391	391	20	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		373	-0-	373	764	27	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		324	-0-	324	1088	37	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	327	-0-	127	1215	40	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	1788	N	573	-0-	-1215	-0-	39	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	65	-0-	-205	-0-	30	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	N	7					45
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	N	9					54
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1030	2	28	9	N	25					79
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	967	2	3	9	N	3					82
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	998	2	1	9	N	1					83
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	949	2	6	9	N	5					88
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					88
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	924	2	7	9	N	6	69	1			25
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	926	2	6	9	N	5					30
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	942	2	3	9	N	3					33
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	876	2	4	9	N	4					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 10,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					182
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1033	2	12	9	N	11					193
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					193
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					193
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1077	2	8	9	N	7	178	1			22
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1130	2	6	9	N	5					27
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-					27
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					27
09	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					27
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19	9	N	17					44
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1072	2	109	9	N	99					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	2800	N	4898	-0-	2098	2098	4875	2	23	9	N	21					160
03	3100	N	3181	-0-	81	2179	3148	2	33	9	N	30	162	1			28
04	3000	N	1974	-0-	-1026	1153	1935	2	39	9	N	35					63
05	2811	X	1658	-0-	-1153	-0-	1638	2	20	9	N	18					81
06	1650	X	1642	-0-	-8	-0-	1621	2	21	9	N	19					100
07	1705	X	1602	-0-	-103	-0-	1590	2	12	9	N	11					111
08	1705	X	1679	-0-	-26	-0-	1679	2			N	-0-					111
09	1650	X	1648	-0-	-2	-0-	1604	2	44	9	N	40					151
10	1705	X	1587	-0-	-118	-0-	1555	2	32	9	N	29					180
11	1650	X	1504	-0-	-146	-0-	1484	2	20	9	N	18					198
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 21,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3400	-0-	300	300	3383	2	17	9	N	15					150
02	2800	N	2615	-0-	-185	115	2609	2	6	9	N	5					155
03	2863	N	2748	-0-	-115	-0-	2724	2	24	9	N	22					177
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2658	2	19	9	N	17					194
05	2697	X	2597	-0-	-100	-0-	2582	2	15	9	N	14					208
06	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	2244	2	11	9	N	10					218
07	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	2565	2	14	9	N	13					231
08	2697	X	2421	-0-	-276	-0-	2414	2	7	9	N	6					237
09	2610	X	2476	-0-	-134	-0-	2442	2	34	9	N	31	103	1			165
10	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	2478	2	12	9	N	11	53	1			123
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2406	2	7	9	N	6					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 28,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1737	-0-	-123	-0-	1723	2	14	9	N	13					69
02	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1610	2	4	9	N	4					73
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1771	2	14	9	N	13					86
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1729	2	13	9	N	12					98
05	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1752	2	19	9	N	17					115
06	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	1683	2	4	9	N	4					119
07	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1717	2	6	9	N	5					124
08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1712	2	2	9	N	2					126
09	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1612	2	6	9	N	5	78	1			53
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1777	2	17	9	N	15					68
11	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1646	2	2	9	N	2					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 18,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					20
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-	13	1			7
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					7
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					8
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1736	2	4	9	N	4					12
06	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1289	2	1	9	N	1					13
07	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2			N	-0-					13
08	1395	N	851	-0-	-544	-0-	851	2			N	-0-					13
09	1290	N	794	-0-	-496	-0-	790	2	4	9	N	4					17
10	1085	N	884	-0-	-201	-0-	883	2	1	9	N	1					18
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1970	2	12	9	N	11					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 15,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 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	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2078	-0-	-78	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2025	-0-	-345	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1998	-0-	-327	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1902	-0-	-258	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1282	-0-	-62	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	441	-0-	-334	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	997	-0-	-57	-0-	987	2	10	9	N	9					79
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	898	2	18	9	N	16					95
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	897	2	19	9	N	17	100	1			12
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	989	2	17	9	N	15					27
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1014	2	24	9	N	22					49
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1004	2	17	9	N	15					64
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1025	2	14	9	N	13					77
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					77
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	984	2	39	9	N	35					112
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	994	2	11	9	N	10					122
11	990	N	932	-0-	-58	-0-	920	2	12	9	N	11					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 10,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2806	2	6	9	N	5					42
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2540	2	18	9	N	16					58
03	2976	N	2781	-0-	-195	-0-	2768	2	13	9	N	12					70
04	2730	N	2656	-0-	-74	-0-	2648	2	8	9	N	7					77
05	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	2615	2	3	9	N	3					80
06	2700	N	2450	-0-	-250	-0-	2450	2			N	-0-					80
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					80
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2718	2	2	9	N	2					82
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					82
10	2821	N	2681	-0-	-140	-0-	2681	2			N	-0-					82
11	2640	N	2433	-0-	-207	-0-	2433	2			N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 29,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3	2	3	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		348	-0-	348	354	2	1	346	2	N	-0-					-0-
03	754	X	400	-0-	-354	-0-	2	1	398	2	N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3285	-0-	-103	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3262	-0-	-368	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2788	-0-	-963	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1785	-0-	-1845	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1934	-0-	-1693	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1925	-0-	-1640	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	1885	-0-	-1385	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1873	-0-	-917	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

01	2232	X	2187	-0-	-45	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1857	-0-	-243	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2550	-0-	-364	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2482	-0-	-338	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2629	-0-	-71	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1318	-0-	-604	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	737	-0-	-831	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	625	-0-	-863	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	561	-0-	-729	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	806	N	145	-0-	-661	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	600	N	110	-0-	-490	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	600	N	396	-0-	-204	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	N	4					9
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	N	4					13
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					15
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	667	2	13	9	N	12					27
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					27
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					27
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					27
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					27
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	2	7	9	N	6					33
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5					38
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	N	4					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 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	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1377	-0-	-387	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1280	-0-	-790	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	811	-0-	-599	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	850	-0-	-483	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	420	N	170	-0-	-250	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	165	2	186	3	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	2	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	2	N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	842	2	N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	849	2	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	25	1	871	2	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-					-0-
05	961	N	831	-0-	-130	-0-	32	1	799	2	N	-0-					-0-
06	870	N	772	-0-	-98	-0-	28	1	744	2	N	-0-					-0-
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	27	1	760	2	N	-0-					-0-
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	28	1	666	2	N	-0-					-0-
09	780	N	595	-0-	-185	-0-	27	1	568	2	N	-0-					-0-
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	24	1	685	2	N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	27	1	946	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1205	-0-	-438	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	824	-0-	-602	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	613	-0-	-557	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	961	N	371	-0-	-590	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					18
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 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	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					15
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	569	2	3	9	N	3					18
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					18
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					18
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					18
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					18
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					18
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					18
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					18
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					18
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					15
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	2			N	-0-					15
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					15
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					15
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					15
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					15
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					15
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					15
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					15
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					15
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-					-0-
02	336	N	159	-0-	-177	-0-	4	1	155	2	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	11	1	351	2	N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	-0-					-0-
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	8	1	243	2	N	-0-					-0-
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1789	-0-	-283	-0-	49	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	62	1	2269	2	N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	58	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	60	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	60	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	62	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	62	1	2076	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2184	-0-	-6	-0-	65	1	2119	2	N	-0-					-0-
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	72	1	2247	2	N	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	71	1	2133	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

01	2604	N	2147	-0-	-457	-0-	618	1	1529	2	N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	540	1	1061	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	618	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	10	-0-	-1757	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	116	1	366	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	108	1	239	2	N	-0-					-0-
03	620	N	79	-0-	-541	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	480	N	11	-0-	-469	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	11	1	336	2	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	2	N	-0-					-0-
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
10	310	N	145	-0-	-165	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

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	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	929	-0-	-331	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

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	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1261	2	22	9	N	20					187
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1190	2	20	9	N	18	181	1			24
03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1149	2	1	9	N	1					25
04	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1169	2	14	9	N	13					38
05	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			N	-0-					38
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-					38
07	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					38
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					38
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					38
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					38
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 12,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

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	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	234	1	2986	2	N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	219	1	2763	2	N	-0-					-0-
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	268	1	3634	2	N	-0-					-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	297	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	306	1	3301	2	N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	185	1	3391	2	N	-0-					-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	127	1	3177	2	N	-0-					-0-
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	135	1	3007	2	N	-0-					-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	137	1	3408	2	N	-0-					-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	124	1	3645	2	N	-0-					-0-
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	140	1	2547	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	308	N	155	-0-	-153	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	874	2			N	-0-					-0-
02	756	N	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	810	N	358	-0-	-452	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	744	N	299	-0-	-445	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	510	N	163	-0-	-347	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		148	-0-	148	148	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		155	-0-	155	303	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		175	-0-	175	478	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	158	-0-	-42	436	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	579	N	143	-0-	-436	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 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	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	2974	2			N	-0-					125
02	2884	X	2805	-0-	-79	-0-	2805	2			N	-0-					125
03	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	2972	2			N	-0-					125
04	3090	X	2815	-0-	-275	-0-	2815	2			N	-0-					125
05	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	2			N	-0-					125
06	3000	X	2798	-0-	-202	-0-	2798	2			N	-0-					125
07	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	2871	2			N	-0-					125
08	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	2			N	-0-					125
09	2970	X	2644	-0-	-326	-0-	2644	2			N	-0-					125
10	3069	X	2742	-0-	-327	-0-	2742	2			N	-0-					125
11	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	2443	2			N	-0-					125
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 30,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					63
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					63
03	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					63
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	8			63
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					63
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					63
07	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-					63
08	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	2			N	-0-					63
09	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	1126	2			N	-0-					63
10	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			N	-0-					63
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 14,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 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	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1752	-0-	-12	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1055	-0-	-295	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

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	3007	X	2645	-0-		-362	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2508	-0-		-208	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2873	-0-		-134	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2766	-0-		-84	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	2873	X	2873	-0-		-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	2802	X	2802	-0-		-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	2918	X	2918	-0-		-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2778	-0-		-105	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2741	-0-		-49	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2778	-0-		-136	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2738	-0-		-82	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

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	615	N	615	-0-		-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-		-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-		-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	420	N	283	-0-		-137	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	434	N	312	-0-		-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	360	N	279	-0-		-81	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310	N	215	-0-		-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-		-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	279	N	161	-0-		-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	210	N	132	-0-		-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

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	5446	X	5446	-0-		-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
02	4821	X	4821	-0-		-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4370	-0-		-559	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4011	-0-		-759	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3646	-0-		-1283	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4312	-0-		-458	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3902	-0-		-1027	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3993	-0-		-378	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3707	-0-		-613	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4309	-0-		-155	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4068	-0-		-252	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-		-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4570	-0-	-700	-0-	4552	2	18	9	N	16					168
02	4760	X	4208	-0-	-552	-0-	4202	2	6	9	N	5					173
03	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	4827	2	17	9	N	15					188
04	4710	X	4318	-0-	-392	-0-	4301	2	17	9	N	15					203
05	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4420	2	6	9	N	5	178	1			30
06	4680	X	4203	-0-	-477	-0-	4195	2	8	9	N	7					37
07	4836	X	4333	-0-	-503	-0-	4327	2	6	9	N	5					42
08	4836	X	4293	-0-	-543	-0-	4282	2	11	9	N	10					52
09	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	4105	2	9	9	N	8					60
10	4433	X	4057	-0-	-376	-0-	4054	2	3	9	N	3					63
11	4200	X	3958	-0-	-242	-0-	3958	2			N	-0-					63
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 47,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 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	3906	X	3217	-0-	-689	-0-	3217	2			N	-0-					18
02	3304	X	2811	-0-	-493	-0-	2811	2			N	-0-					18
03	3534	X	2825	-0-	-709	-0-	2825	2			N	-0-					18
04	3420	X	2602	-0-	-818	-0-	2602	2			N	-0-					18
05	3224	X	2491	-0-	-733	-0-	2491	2			N	-0-					18
06	3120	X	2896	-0-	-224	-0-	2896	2			N	-0-					18
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					18
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					18
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3445	2	2	9	N	2					20
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					20
11	3180	X	3175	-0-	-5	-0-	3175	2			N	-0-					20
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 33,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	2	2	2	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					3
							14	3									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					3
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					3
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					3
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					3
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 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	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					70
02	1932	N	1773	-0-	-159	-0-	1773	2			N	-0-					70
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					70
04	2070	N	1786	-0-	-284	-0-	1786	2			N	-0-					70
05	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			N	-0-					70
06	1830	N	1445	-0-	-385	-0-	1445	2			N	-0-					70
07	1860	N	976	-0-	-884	-0-	976	2			N	-0-					70
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					70
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1976	2	2	9	N	2					72
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					72
11	1890	N	1209	-0-	-681	-0-	1209	2			N	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 19,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	720	N	521	-0-	-199	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	806	N	468	-0-	-338	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	775	N	431	-0-	-344	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

01	589	N	161	-0-	-428	-0-	76	2	85	3	N	-0-					-0-
02	336	N	248	-0-	-88	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-					-0-
04	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	984	-0-	-52	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					18
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-	14	7			4
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-	3	1			1
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					1
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	863	-0-	-313	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	697	-0-	-636	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	710	-0-	-430	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	773	-0-	-219	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1866	2	9	9	N	8					155
02	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1708	2	25	9	N	23					178
03	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1614	2	17	9	N	15	118	1			75
04	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	1636	2	30	9	N	27					102
05	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1853	2	11	9	N	10					112
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1818	2	20	9	N	18					130
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1812	2	22	9	N	20					150
08	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1830	2	2	9	N	2					152
09	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1722	2	22	9	N	20					172
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1807	2	22	9	N	20					192
11	1770	N	1215	-0-	-555	-0-	1201	2	14	9	N	13	180	1			25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 19,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	51	1	1811	2	N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	45	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	52	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	44	1	1610	2	N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	52	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	57	1	2012	2	N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	64	1	2144	2	N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	66	1	2203	2	N	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	67	1	2172	2	N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	73	1	2281	2	N	-0-					-0-
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	74	1	2218	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	27	1	689	2	N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	25	1	519	2	N	-0-					-0-
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	18	1	466	2	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	2	N	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	17	1	403	2	N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	18	1	436	2	N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	303 25	1 9	7670	2	N	23					198
02	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	277 4	1 9	4616	2	N	4					202
03	3782	X	1856	-0-	-1926	-0-	244 22	1 9	1590	2	N	20					222
04	5520	X	4098	-0-	-1422	-0-	134 14	1 9	3950	2	N	13					235
05	5704	X	2904	-0-	-2800	-0-	135 13	1 9	2756	2	N	12					247
06	5520	X	3549	-0-	-1971	-0-	153 12	1 9	3384	2	N	11	168	1			90
07	5425	X	2099	-0-	-3326	-0-	174 20	1 9	1905	2	N	18					108
08	4247	X	2638	-0-	-1609	-0-	170	1	2468	2	N	-0-					108
09	4110	X	2254	-0-	-1856	-0-	170 6	1 9	2078	2	N	5					113
10	3658	X	2013	-0-	-1645	-0-	174 1	1 9	1838	2	N	1					114
11	3540	X	2817	-0-	-723	-0-	175 21	1 9	2621	2	N	19					133
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 37,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	368	2	1	9	Y	1					167
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-	19	7			148
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3					151
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	381	2	9	9	Y	8					159
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	636	2	11	9	Y	10					169
06	DLQ G-10		716	-0-	716	716	710	2	6	9	Y	5					174
07	DLQ G-10		428	-0-	428	1144	428	2			Y	-0-					174
08	DLQ G-10		391	-0-	391	1535	387	2	4	9	Y	4					178
09	200	N	293	-0-	93	1628	290	2	3	9	Y	3					181
10	1851	N	223	-0-	-1628	-0-	221	2	2	9	Y	2					183
11	390	N	225	-0-	-165	-0-	192	2	33	9	Y	30					213
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	N	2					40
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					40
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1196	2	20	9	N	18					58
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2					60
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					60
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	N	1					61
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					61
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					61
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1215	2	2	9	N	2					63
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					63
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 13,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2715	-0-	-323	-0-	620	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	560	1	1953	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	620	1	2163	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	600	1	2040	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	610	1	2128	2	N	-0-					-0-
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	593	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	620	1	2340	2	N	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	620	1	2304	2	N	-0-					-0-
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	600	1	2264	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3124	-0-	24	24	620	1	2504	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3030	-0-	30	54	600	1	2430	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3191	2	25	9	N	23					138
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					138
03	3348	X	3307	-0-	-41	-0-	3307	2			N	-0-					138
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					138
05	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3220	2			N	-0-					138
06	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	3164	2	2	9	N	2					140
07	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	3153	2	2	9	N	2					142
08	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	3122	2			N	-0-					142
09	3270	X	3189	-0-	-81	-0-	3180	2	9	9	N	8					150
10	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3131	2	11	9	N	10					160
11	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	3085	2	25	9	N	23	178	1			5
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 35,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	868	N	512	-0-	-356	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					178
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					178
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					178
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					178
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					178
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					178
07	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					178
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					178
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	N	2					180
10	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					180
11	990	N	588	-0-	-402	-0-	588	2			N	-0-					180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

01	5084	X	5037	-0-	-47	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4310	-0-	-282	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4586	-0-	-498	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4740	-0-	-120	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4535	-0-	-325	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4544	-0-	-354	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4338	-0-	-560	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4165	-0-	-575	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4212	-0-	-318	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	450	N	107	-0-	-343	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	465	N	106	-0-	-359	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

01	4154	X	1807	-0-	-2347	-0-	450	1	1357	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	1925	-0-	-1827	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3288	-0-	-402	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3708	-0-	-229	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3268	-0-	-542	-0-	228	1	3040	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3134	-0-	-493	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3581	-0-	-19	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

01	465	N	413	-0-	-52	-0-	11	1	402	2	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	N	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	17	1	403	2	N	-0-					-0-
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	14	1	417	2	N	-0-					-0-
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	15	1	337	2	N	-0-					-0-
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	13	1	382	2	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 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	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

01	4743	X	4346	-0-	-397	-0-	120	1	4226	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	111	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	120	1	4388	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4234	-0-	-416	-0-	112	1	4122	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4295	-0-	-200	-0-	114	1	4181	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4197	-0-	-153	-0-	116	1	4081	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	124	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	124	1	4155	2	N	-0-					-0-
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	128	1	4173	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	142	1	4446	2	N	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	145	1	4353	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					123
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					123
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					123
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					123
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					123
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					123
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					123
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					123
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					123
10	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-					123
11	480	N	247	-0-	-233	-0-	247	2			N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3837	-0-	-317	-0-	3831	2	6	9	N	5					42
02	3752	X	3316	-0-	-436	-0-	3316	2			N	-0-	5	7			37
03	4371	X	3758	-0-	-613	-0-	3758	2			N	-0-					37
04	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-					37
05	4371	X	3724	-0-	-647	-0-	3724	2			N	-0-					37
06	3720	X	2969	-0-	-751	-0-	2969	2			N	-0-					37
07	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	55	1	3781	2	N	-0-					37
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	60	1	4279	2	N	-0-					37
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	175	1	3708	2	N	-0-					37
10	3844	X	3219	-0-	-625	-0-	180	1	3036	2	N	3					40
							3	9									
11	4200	X	3895	-0-	-305	-0-	177	1	3716	2	N	2					42
							2	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 40,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2625	-0-	-227	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2754	-0-	-6	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2712	-0-	-140	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2441	-0-	-319	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3799	-0-	-14	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3239	-0-	-625	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3555	-0-	-723	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3849	-0-	-291	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4067	-0-	-180	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3561	-0-	-129	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3128	-0-	-840	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2731	-0-	-1330	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	1892	-0-	-2038	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	12	-0-	-4049	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	54	-0-	-3516	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	955	2	N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	33	1	970	2	N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	45	1	1058	2	N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	47	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	40	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	37	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	39	1	1083	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	48	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	53	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 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	5642	X	4884	-0-	-758	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4720	-0-	-12	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4007	-0-	-1453	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4232	-0-	-1410	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	3432	-0-	-2210	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4350	-0-	-750	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4409	-0-	-613	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 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	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1368	2	21	9	N	19					65
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	1229	2			N	-0-	1	7			64
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1336	2	23	9	N	21					85
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1321	2	17	9	N	15	1	8			99
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1373	2	14	9	N	13					112
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1322	2	8	9	N	7					119
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			N	-0-					119
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1355	2	8	9	N	7					126
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1321	2	15	9	N	14					140
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	N	5					145
11	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	1059	2	6	9	N	5	133	1			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 14,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 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	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5420	-0-	-563	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5250	-0-	-630	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5341	-0-	-735	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5174	-0-	-902	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5161	-0-	-449	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5255	-0-	-170	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5148	-0-	-102	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	288	1	6074	2	N	-0-					-0-
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		353	-0-	353	697	353	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		396	-0-	396	1093	396	2			Y	-0-					-0-
09	200	N	379	-0-	179	1272	379	2			Y	-0-					-0-
10	1616	N	344	-0-	-1272	-0-	12	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	13	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	-0-	-2180	-0-	145	1			N	-0-					-0-
02	2100	X	812	-0-	-1288	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1139	-0-	-1186	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1109	-0-	-91	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	585	-0-	-562	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1168	-0-	-475	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1137	-0-	-603	-0-	142	1	995	2	N	-0-					-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	764	-0-	-376	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

01	6479	X	5365	-0-	-1114	-0-	170	1	5195	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5045	-0-	-471	-0-	158	1	4887	2	N	-0-					-0-
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	192	1	5970	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4859	-0-	-991	-0-	208	1	4651	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	214	1	5220	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5357	-0-	-613	-0-	193	1	5164	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5629	-0-	-540	-0-	189	1	5440	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5388	-0-	-781	-0-	203	1	5185	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5130	-0-	-240	-0-	224	1	4906	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5268	-0-	-374	-0-	227	1	5041	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4995	-0-	-465	-0-	233	1	4762	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 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	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3568	-0-	-482	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3279	-0-	-658	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	85	1	2802	2	N	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	79	1	2267	2	N	-0-					-0-
03	3007	N	2765	-0-	-242	-0-	90	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3140	-0-	140	140	88	1	3052	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3290	-0-	190	330	91	1	3199	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3178	-0-	178	508	106	1	3072	2	N	-0-					-0-
07	3774	X	3266	-0-	-508	-0-	121	1	3145	2	N	-0-					-0-
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	129	1	3401	2	N	-0-					-0-
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	141	1	3119	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	144	1	3142	2	N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	147	1	3024	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	331	-0-	-5528	-0-	323	2	8	9	N	7					25
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-	7	7			18
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					18
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					18
05	4991	X	4448	-0-	-543	-0-	4448	2			N	-0-					18
06	5160	X	2286	-0-	-2874	-0-	2286	2			N	-0-					18
07	5735	X	5153	-0-	-582	-0-	5153	2			N	-0-					18
08	5735	X	760	-0-	-4975	-0-	760	2			N	-0-					18
09	5550	X	1781	-0-	-3769	-0-	1781	2			N	-0-					18
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					18
11	4980	X	4490	-0-	-490	-0-	4490	2			N	-0-					18
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 43,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2421	2	22	9	N	20					322
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2475	2	46	9	N	42	186	1			178
03	1023	N	328	-0-	-695	-0-	328	2			N	-0-					178
04	1860	N	234	-0-	-1626	-0-	234	2			N	-0-					178
05	1922	N	376	-0-	-1546	-0-	376	2			N	-0-					178
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					178
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					178
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					178
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					178
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					178
11	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1348	-0-	-946	-0-	121	1	1227	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	596	-0-	-776	-0-	104	1	492	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	120	1	2019	2	N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	122	1	1993	2	N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	150	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	141	1	2023	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	208	-0-	-1993	-0-	208	1			N	-0-					-0-
08	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	1209	1	702	2	N	-0-					-0-
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	1277	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	300	1	262	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	57	-0-	-1803	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	504	1	2246	2	N	-0-					-0-
							2533	3									
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	882	1	5521	2	N	-0-					-0-
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	923	1	4740	2	N	-0-					-0-
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	503	1	5195	2	N	-0-					-0-
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	430	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	517	1	4583	2	N	-0-					-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	507	1	6798	2	N	-0-					-0-
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	477	1	6409	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	478	1	6002	2	N	-0-					-0-
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	728	1	5011	2	N	-0-					-0-
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	341	1	5254	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4842	-0-	-924	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4435	-0-	-745	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4828	-0-	-907	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4419	-0-	-1101	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3957	-0-	-1065	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3627	-0-	-1113	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4242	-0-	-656	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4386	-0-	-24	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4083	-0-	-164	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3857	-0-	-1033	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4340	-0-	-651	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3895	-0-	-557	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4844	-0-	-240	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4104	-0-	-816	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3833	-0-	-1251	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3006	-0-	-1674	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3657	-0-	-1179	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2114	-0-	-2722	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	910	-0-	-3200	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2905	-0-	-939	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3670	-0-	-918	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3269	-0-	-707	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3659	-0-	-481	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3840	-0-	-438	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3147	-0-	-603	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2627	-0-	-1248	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	1677	-0-	-2043	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	1710	-0-	-2134	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1729	-0-	-1481	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4853	-0-	-1781	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4575	-0-	-381	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5431	-0-	-273	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5501	-0-	-19	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5506	-0-	-198	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5181	-0-	-492	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5419	-0-	-254	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3747	-0-	-933	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3201	-0-	-1635	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2820	-0-	-1860	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2701	-0-	-2135	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	2042	-0-	-2639	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	1609	-0-	-2141	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1749	-0-	-1444	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2109	-0-	-711	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3211	-0-	-179	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 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	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	631	1	4737	2	Y	-0-					84
02	4592	X	3748	-0-	-844	-0-	601	1	3147	2	Y	-0-					84
03	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	653	1	3539	2	Y	-0-					84
04	5190	X	4836	-0-	-354	-0-	690	1	4117	2	Y	26	75	1			35
							29	9									
05	5363	X	4782	-0-	-581	-0-	669	1	4113	2	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		4358	-0-	4358	4358	541	1	3817	2	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		3651	-0-	3651	8009	541	1	3076	2	Y	31					66
							34	9									
08	DLQ G-10		3786	-0-	3786	11795	533	1	3253	2	Y	-0-					66
09	15519	X	3724	-0-	-11795	-0-	522	1	3202	2	Y	-0-					66
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	555	1	3457	2	Y	-0-					66
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	551	1	3736	2	Y	-0-					66
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 46,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5265	-0-	-470	-0-	300	1	4965	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	4856	-0-	-1500	-0-	280	1	4576	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	5655	-0-	-1878	-0-	266	1	5389	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	6033	-0-	-1257	-0-	185	1	5848	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	5677	-0-	-1856	-0-	190	1	5487	2	N	-0-			-0-
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	313	1	5625	2	N	-0-			-0-
07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	408	1	6557	2	N	-0-			-0-
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	436	1	6170	2	N	-0-			-0-
09	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	323	1	6149	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	5362	-0-	-1613	-0-	253	1	5109	2	N	-0-			-0-
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	285	1	6530	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 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	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	174	1	6166	2	N	-0-			-0-
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	159	1	5694	2	N	-0-			-0-
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	173	1	6348	2	N	-0-			-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	168	1	6206	2	N	-0-			-0-
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	174	1	6362	2	N	-0-			-0-
06	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	177	1	6222	2	N	-0-			-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	182	1	6086	2	N	-0-			-0-
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	183	1	6105	2	N	-0-			-0-
09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	195	1	6373	2	N	-0-			-0-
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	214	1	6697	2	N	-0-			-0-
11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	200	1	6020	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	243	X	243	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-			-0-
							34	3							
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-			-0-
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-			-0-
04	240	X	91	-0-	-149	-0-	1	1	90	2	Y	-0-			-0-
05	248	X	118	-0-	-130	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		112	-0-	112	215	112	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		172	-0-	172	387	172	2			Y	-0-			-0-
09	200	N	160	-0-	-40	347	160	2			Y	-0-			-0-
10	511	N	164	-0-	-347	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

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	1023	N	1022	-0-		-1	-0-	1011	2	11	9	N	10					138
02	952	N	927	-0-		-25	-0-	912	2	15	9	N	14					152
03	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	1018	2	22	9	N	20					172
04	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	986	2	15	9	N	14	1	8			185
05	1023	N	936	-0-		-87	-0-	922	2	14	9	N	13	180	1			18
06	1020	N	984	-0-		-36	-0-	976	2	8	9	N	7					25
07	1023	N	980	-0-		-43	-0-	977	2	3	9	N	3					28
08	983	N	983	-0-		-0-	-0-	981	2	2	9	N	2					30
09	990	N	970	-0-		-20	-0-	946	2	24	9	N	22					52
10	992	N	980	-0-		-12	-0-	971	2	9	9	N	8					60
11	960	N	927	-0-		-33	-0-	920	2	7	9	N	6					66
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 10,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

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	5580	X	5242	-0-		-338	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	4907	X	4907	-0-		-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5264	-0-		-254	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5114	-0-		-226	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5339	-0-		-179	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5248	-0-		-2	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
07	5724	X	5724	-0-		-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
08	5789	X	5789	-0-		-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
09	5621	X	5621	-0-		-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5517	-0-		-218	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5388	-0-		-192	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-		-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

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	6944	X	5271	-0-		-1673	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5816	-0-		-456	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6488	-0-		-456	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-		-6510	-0-					N	-0-					-0-
05	6727	X	6246	-0-		-481	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6212	-0-		-58	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
07	7335	X	7335	-0-		-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6213	-0-		-266	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6022	-0-		-188	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6028	-0-		-1319	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5639	-0-		-1471	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	NO RPT	-0-		-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	778	1			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	1			N	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	883	1	733	2	N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 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	6262	X	6047	-0-	-215	-0-	233	1	5814	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5449	-0-	-515	-0-	209	1	5240	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5218	-0-	-1385	-0-	202	1	5016	2	N	-0-					-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	234	1	6226	2	N	-0-					-0-
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	244	1	6541	2	N	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	255	1	6426	2	N	-0-					-0-
07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	264	1	6515	2	N	-0-					-0-
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	262	1	6820	2	N	-0-					-0-
09	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	247	1	6655	2	N	-0-					-0-
10	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	257	1	7269	2	N	-0-					-0-
11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	218	1	6551	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 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	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3072	2	18	9	N	16					103
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2942	2	23	9	N	21	79	1			45
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3265	2	12	9	N	11					56
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2934	2	6	9	N	5	1	8			60
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2922	2	12	9	N	11					71
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2878	2	1	9	N	1					72
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					72
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					72
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3032	2	6	9	N	5					77
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3377	2	1	9	N	1					78
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3271	2	12	9	N	11					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 33,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	548	-0-	-537	-0-	548	2			N	-0-					5
02	756	N	452	-0-	-304	-0-	452	2			N	-0-					5
03	682	N	427	-0-	-255	-0-	427	2			N	-0-					5
04	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	2			N	-0-					5
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					5
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					5
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					5
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					5
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					5
10	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					5
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	2006	-0-	-66	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2016	-0-	-278	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1555	-0-	-665	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1684	-0-	-548	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1295	-0-	-865	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1227	-0-	-1005	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1539	-0-	-476	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1421	-0-	-199	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1253	-0-	-247	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4116	-0-	1016	1016	938	1	3178	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3228	-0-	428	1444	839	1	2389	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3821	-0-	721	2165	904	1	2917	2	N	-0-					-0-
04	5129	X	2964	-0-	-2165	-0-	892	1	2072	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	937	1	1979	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	885	1	1830	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	938	1	1836	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	927	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2355	-0-	-495	-0-	871	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	849	1	1624	2	N	-0-					-0-
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	1151	1	2450	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 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	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	213	1	3632	2	N	-0-	1	5			29
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	185	1	3505	2	N	-0-					29
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	193	1	2997	2	N	-0-					29
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	194	1	3669	2	N	-0-	1	1			28
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	217	1	3605	2	N	-0-					28
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	182	1	8270	2	N	-0-					28
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	177	1	3556	2	N	-0-					28
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	178	1	3416	2	N	-0-					28
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	174	1	3223	2	N	-0-					28
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	173	1	3329	2	N	-0-					28
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	168	1	3324	2	N	-0-					28
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 44,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

01	14B2 EXT		1064	-0-	1064	3851	155 482	1 3	427	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1249	-0-	1249	5100	272	1	977	2	N	-0-					-0-
03	5819	X	719	-0-	-5100	-0-	209	1	510	2	N	-0-					-0-
04	960	N	723	-0-	-237	-0-	198	1	525	2	N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	165	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	144	1	1131	2	N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	133	1	941	2	N	-0-					-0-
08	992	N	446	-0-	-546	-0-	92	1	354	2	N	-0-					-0-
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	154	1	777	2	N	-0-					-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	147	1	808	2	N	-0-					-0-
11	420	N	54	-0-	-366	-0-	18	1	36	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	3884	-0-	-2176	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					4
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					4
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					4
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4909	2	9	9	Y	8	8	8			4
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4937	2	9	9	Y	8	8	8			4
06	DLQ G-10		4726	-0-	4726	4726	4724	2	2	9	Y	2	2	8			4
07	DLQ G-10		4860	-0-	4860	9586	4860	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		4745	-0-	4745	14331	4745	2			Y	-0-					4
09	18813	X	4482	-0-	-14331	-0-	4482	2			Y	-0-					4
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			Y	-0-					4
11	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	4430	2			Y	-0-					4
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 52,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 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	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	205	1	1806	2	N	-0-					40
02	1932	X	1830	-0-	-102	-0-	177	1	1653	2	N	-0-					40
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	173	1	1912	2	N	-0-					40
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	167	1	1934	2	N	-0-					40
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	173	1	2087	2	N	-0-					40
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	168	1	2170	2	N	-0-					40
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	167	1	2353	2	N	-0-					40
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	189	1	2435	2	N	-0-					40
09	2340	X	2328	-0-	-12	-0-	241	1	2087	2	N	-0-					40
10	2511	X	2072	-0-	-439	-0-	2072	2			N	-0-					40
11	2550	X	1946	-0-	-604	-0-	203	1	1743	2	N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 24,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3418	-0-	-240	-0-	582	1	2826	2	N	9					187
							10	9									
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	528	1	2931	2	N	-0-					187
03	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	514	1	3114	2	N	16					203
							18	9									
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	611	1	3189	2	N	28	178	1			53
							31	9									
05	3844	X	3754	-0-	-90	-0-	607	1	3134	2	N	12					65
							13	9									
06	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	560	1	2659	2	N	15					80
							17	9									
07	3968	X	3620	-0-	-348	-0-	633	1	2973	2	N	13					93
							14	9									
08	3968	X	3539	-0-	-429	-0-	660	1	2879	2	N	-0-					93
09	3840	X	3460	-0-	-380	-0-	658	1	2798	2	N	4					97
							4	9									
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	669	1	3099	2	N	18					115
							20	9									
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	640	1	3277	2	N	13					128
							14	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 39,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10954	-0-	-950	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9998	-0-	-586	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10520	-0-	-981	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9015	-0-	-1935	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10061	-0-	-1006	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9445	-0-	-1265	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10031	-0-	-1036	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9987	-0-	-522	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8806	-0-	-944	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9379	-0-	-696	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8677	-0-	-1043	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 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	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	613	1	5824	2	N	8	181	1			77
							9	9									
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	534	1	5130	2	N	93					170
							102	9									
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	545	1	5458	2	N	-0-	50	1			120
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	528	1	5276	2	N	108	185	1			43
							119	9									
05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	546	1	5649	2	N	1	1	8			43
							1	9									
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	550	1	5535	2	N	-0-					43
07	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	569	1	5626	2	N	57					100
							63	9									
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	622	1	5650	2	N	-0-					100
09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	653	1	5555	2	N	38					138
							42	9									
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					138
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	549	1	5528	2	N	201	175	1			164
							221	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 67,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
03	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	99	1	3867	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	775	-0-	-3313	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3135	-0-	-1856	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	1577	-0-	-3253	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3027	-0-	-1964	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3455	-0-	-385	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	188	1	7196	2	N	-0-			-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	176	1	6638	2	N	-0-			-0-
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	239	1	5943	2	N	-0-			-0-
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	295	1	6131	2	N	-0-			-0-
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	304	1	6859	2	N	-0-			-0-
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	234	1	6001	2	N	-0-			-0-
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	206	1	5986	2	N	-0-			-0-
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	221	1	6160	2	N	-0-			-0-
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	255	1	5693	2	N	-0-			-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	240	1	5550	2	N	-0-			-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	270	1	6507	2	N	-0-			-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3894	-0-	-477	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	4015	-0-	-45	-0-	4015	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	4335	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	4020	-0-	-330	-0-	4020	2			N	-0-			-0-
05	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	4038	2			N	-0-			-0-
06	4290	X	3699	-0-	-591	-0-	3699	2			N	-0-			-0-
07	4433	X	4143	-0-	-290	-0-	4143	2			N	-0-			-0-
08	4340	X	4156	-0-	-184	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
10	4154	X	3733	-0-	-421	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
11	4020	X	3238	-0-	-782	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6878	-0-	-562	-0-	6878	2			N	-0-			-0-
02	7056	X	6603	-0-	-453	-0-	6603	2			N	-0-			-0-
03	7812	X	7258	-0-	-554	-0-	7258	2			N	-0-			-0-
04	7560	X	6862	-0-	-698	-0-	6862	2			N	-0-			-0-
05	7316	X	6898	-0-	-418	-0-	6898	2			N	-0-			-0-
06	7080	X	6258	-0-	-822	-0-	6258	2			N	-0-			-0-
07	7316	X	6855	-0-	-461	-0-	6855	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	6561	-0-	-693	-0-	6561	2			N	-0-			-0-
09	6870	X	6687	-0-	-183	-0-	6687	2			N	-0-			-0-
10	6913	X	6419	-0-	-494	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
11	6630	X	5786	-0-	-844	-0-	5786	2			N	-0-			-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 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	8866	X	8554	-0-	-312	-0-	8554	2			N	-0-					35
02	7728	X	7691	-0-	-37	-0-	7691	2			N	-0-					35
03	8525	X	8477	-0-	-48	-0-	8477	2			N	-0-					35
04	8280	X	8254	-0-	-26	-0-	8254	2			N	-0-					35
05	8556	X	8350	-0-	-206	-0-	8350	2			N	-0-					35
06	8280	X	7857	-0-	-423	-0-	7857	2			N	-0-					35
07	8525	X	8241	-0-	-284	-0-	8241	2			N	-0-					35
08	8525	X	7903	-0-	-622	-0-	7903	2			N	-0-					35
09	8250	X	7866	-0-	-384	-0-	7866	2			N	-0-					35
10	8339	X	7943	-0-	-396	-0-	7943	2			N	-0-					35
11	7980	X	7464	-0-	-516	-0-	7464	2			N	-0-					35
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 88,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8811	-0-	-429	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9768	-0-	-679	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9742	-0-	-458	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9659	-0-	-881	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9055	-0-	-1145	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9073	-0-	-1002	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9289	-0-	-786	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9274	-0-	-476	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9375	-0-	-297	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					22
02	11200	X	11174	-0-	-26	-0-	11174	2			N	-0-					22
03	12400	X	12256	-0-	-144	-0-	12256	2			N	-0-					22
04	12000	X	11835	-0-	-165	-0-	11834	2	1	9	N	1	1	8			22
05	12400	X	12072	-0-	-328	-0-	12071	2	1	9	N	1	1	8			22
06	12000	X	11510	-0-	-490	-0-	11510	2			N	-0-					22
07	12369	X	11820	-0-	-549	-0-	11820	2			N	-0-					22
08	12245	X	11547	-0-	-698	-0-	11547	2			N	-0-					22
09	11850	X	11031	-0-	-819	-0-	11031	2			N	-0-					22
10	12059	X	11574	-0-	-485	-0-	11574	2			N	-0-					22
11	11520	X	10810	-0-	-710	-0-	10810	2			N	-0-					22
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 128,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 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	5952	X	5081	-0-	-871	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6515	-0-	-85	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6424	-0-	-396	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5945	-0-	-875	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5884	-0-	-716	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5879	-0-	-848	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5662	-0-	-848	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	262	1	5664	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
09	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6009	-0-	-129	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5059	-0-	-2443	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	2972	-0-	-2096	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4754	-0-	-578	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4711	-0-	-419	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4843	-0-	-458	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4728	-0-	-162	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4465	-0-	-275	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4426	-0-	-472	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4222	-0-	-518	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3093	-0-	-7	43	3093	2			N	-0-					-0-
02	3137	X	3094	-0-	-43	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2132	-0-	-658	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2614	-0-	-269	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2501	-0-	-169	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1143	-0-	-1557	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	526	1	8740	2	N	6					213
							7	9									
02	8316	X	8075	-0-	-241	-0-	407	1	7668	2	N	-0-	6	7			207
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	461	1	8302	2	N	-0-					207
04	8910	X	8522	-0-	-388	-0-	446	1	8074	2	N	2	2	8			207
							2	9									
05	9207	X	8571	-0-	-636	-0-	466	1	8105	2	N	-0-					207
06	8910	X	8134	-0-	-776	-0-	434	1	7699	2	N	1	170	1			38
							1	9									
07	8928	X	8175	-0-	-753	-0-	451	1	7724	2	N	-0-					38
08	8804	X	8485	-0-	-319	-0-	507	1	7978	2	N	-0-					38
09	8520	X	8231	-0-	-289	-0-	543	1	7684	2	N	4					42
							4	9									
10	8556	X	8554	-0-	-2	-0-	533	1	8014	2	N	6					48
							7	9									
11	8220	X	7561	-0-	-659	-0-	408	1	7145	2	N	7					55
							8	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 92,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2019 - P/A 02/05/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

01	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	3271	2			N	-0-					100
02	2996	X	2913	-0-	-83	-0-	2907	2	6	9	N	5					105
03	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2			N	-0-					105
04	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	3110	2	1	9	N	1	1	8			105
05	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	3123	2			N	-0-					105
06	3180	X	2936	-0-	-244	-0-	2936	2			N	-0-					105
07	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	3141	2			N	-0-					105
08	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2			N	-0-					105
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3141	2	3	9	N	3					108
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3337	2	2	9	N	2					110
11	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	2880	2			N	-0-					110
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 34,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 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	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	702	1	3186	2	N	-0-					-0-
							3592	3									
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	722	1	6135	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6910	-0-	-3	-0-	804	1	6106	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	2103	-0-	-4587	-0-	692	1	1411	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	1255	-0-	-5658	-0-	525	1	730	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	425	-0-	-6265	-0-	425	1			N	-0-					-0-
07	6913	X	1091	-0-	-5822	-0-	756	1	335	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	977	-0-	-5936	-0-	797	1	180	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	837	-0-	-1263	-0-	830	1	7	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	1158	-0-	-82	-0-	826	1	332	2	N	-0-					-0-
11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	767	1	470	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	565	1	7191	2	N	-0-					-0-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	511	1	6184	2	N	-0-					-0-
03	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	565	1	6769	2	N	-0-					-0-
04	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	547	1	6884	2	N	-0-					-0-
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	565	1	6211	2	N	-0-					-0-
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	547	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	565	1	4516	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	565	1	4271	2	N	-0-					-0-
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	547	1	4106	2	N	-0-					-0-
10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	521	1	5580	2	N	-0-					-0-
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	547	1	5980	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	3494	2	3	9	N	3					180
02	3360	X	3138	-0-	-222	-0-	3137	2	1	9	N	1					181
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3841	2	1	9	N	1					182
04	3570	X	3444	-0-	-126	-0-	3429	2	15	9	N	14	181	1			15
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					15
06	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	3679	2			N	-0-					15
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					15
08	4092	X	3972	-0-	-120	-0-	3970	2	2	9	N	2					17
09	3960	X	3928	-0-	-32	-0-	3910	2	18	9	N	16					33
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4473	2	4	9	N	4					37
11	3960	X	3622	-0-	-338	-0-	3622	2			N	-0-					37
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 41,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 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	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4786	-0-	-515	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4662	-0-	-468	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4922	-0-	-379	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4538	-0-	-592	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4375	-0-	-926	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4073	-0-	-856	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4534	-0-	-236	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4054	-0-	-875	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2201	-0-	-217	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2191	-0-	-149	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2054	-0-	-364	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1860	-0-	-420	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7355	-0-	-953	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7425	-0-	-79	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7179	-0-	-1191	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8020	-0-	-350	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8095	-0-	-368	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7609	-0-	-854	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6834	-0-	-1446	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7537	-0-	-1019	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6924	-0-	-1356	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1390	1	564	2	N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1168	1	365	2	N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	1	12	2	N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1146	1	171	2	N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1212	1	68	2	N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1156	1	51	2	N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	839	1	210	2	N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	819	1	3039	2	N	5					130
							6	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	799	1	3169	2	N	-0-	33	7			97
03	3813	X	3602	-0-	-211	-0-	321	1	3281	2	N	-0-	90	1			7
04	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	311	1	3221	2	N	1	1	8			7
							1	9									
05	4278	X	3728	-0-	-550	-0-	321	1	3406	2	N	1	1	8			7
							1	9									
06	4140	X	3542	-0-	-598	-0-	315	1	3227	2	N	-0-					7
07	4278	X	3654	-0-	-624	-0-	333	1	3321	2	N	-0-					7
08	3720	X	3256	-0-	-464	-0-	253	1	3003	2	N	-0-					7
09	3600	X	3194	-0-	-406	-0-	149	1	3045	2	N	-0-					7
10	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3118	2			N	-0-					7
11	3540	X	3334	-0-	-206	-0-	297	1	3037	2	N	-0-					7
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 38,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

01	6541	X	1552	-0-	-4989	-0-	688	1	864	2	Y	-0-					123
02	5824	X	5071	-0-	-753	-0-	591	1	4480	2	Y	-0-					123
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	666	1	5611	2	Y	-0-					123
04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	587	1	5352	2	Y	37	109	1			51
							41	9									
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	632	1	5456	2	Y	-0-					51
06	DLQ G-10		5984	-0-	5984	5984	736	1	5248	2	Y	-0-					51
07	DLQ G-10		5390	-0-	5390	11374	778	1	4562	2	Y	45					96
							50	9									
08	DLQ G-10		5739	-0-	5739	17113	787	1	4952	2	Y	-0-					96
09	22543	X	5430	-0-	-17113	-0-	755	1	4675	2	Y	-0-					96
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	764	1	4617	2	Y	-0-					96
11	5970	X	5605	-0-	-365	-0-	725	1	4880	2	Y	-0-					96
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 58,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4599	-0-	-1791	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4980	-0-	-1623	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5214	-0-	-1176	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4329	-0-	-1592	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	1924	-0-	-3067	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4118	-0-	-1102	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4034	-0-	-1360	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3928	-0-	-1292	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	784	N	127	-0-	-657	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	197	-0-	-857	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	600	N	134	-0-	-466	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8995	X	4627	-0-	-4368	-0-	4627	2			Y	-0-					11
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					11
03	5022	X	4731	-0-	-291	-0-	4731	2			Y	-0-					11
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					11
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		6127	-0-	6127	6127	6127	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		5846	-0-	5846	11973	5846	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		5659	-0-	5659	17632	5659	2			Y	-0-					11
09	23158	X	5526	-0-	-17632	-0-	5526	2			Y	-0-					11
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			Y	-0-					11
11	5670	X	5407	-0-	-263	-0-	5407	2			Y	-0-					11
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 59,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	861	1	4428	2	N	-0-					-0-
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3182	-0-	-631	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3144	-0-	-546	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2807	-0-	-883	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

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	4433	X	3698	-0-	-735	-0-		692	1	2971	2	N	32					123
								35	9									
02	4004	X	3645	-0-	-359	-0-		627	1	3015	2	N	3					126
								3	9									
03	4433	X	3800	-0-	-633	-0-		584	1	3190	2	N	24					150
								26	9									
04	4080	X	3841	-0-	-239	-0-		666	1	3155	2	N	18					168
								20	9									
05	4216	X	4132	-0-	-84	-0-		587	1	3539	2	N	5					173
								6	9									
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-		642	1	3426	2	N	10					183
								11	9									
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-		687	1	3751	2	N	14					197
								15	9									
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-		638	1	3512	2	N	3	163	1			37
								3	9									
09	4080	X	3906	-0-	-174	-0-		618	1	3280	2	N	7					44
								8	9									
10	4464	X	3632	-0-	-832	-0-		650	1	2981	2	N	1					45
								1	9									
11	4320	X	3139	-0-	-1181	-0-		624	1	2504	2	N	10					55
								11	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-						N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 42,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

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	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-		768	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-		3277	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3327	-0-	-238	-0-		3327	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3418	-0-	-32	-0-		3417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3565	X	3537	-0-	-28	-0-		3536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3450	X	3390	-0-	-60	-0-		3390	2			N	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-		3591	2			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-		3694	2			N	-0-					-0-
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-		3615	2			N	-0-					-0-
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-		3801	2			N	-0-					-0-
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-		3726	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	401	1	1256	2	N	-0-					-0-
							1416	3									
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	413	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	421	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	397	1	3444	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	391	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2336	-0-	-1024	-0-	384	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	379	1	2807	2	N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	408	1	3233	2	N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	350	1	3097	2	N	-0-					-0-
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	388	1	4484	2	N	-0-					-0-
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	350	1	4176	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	285	1	1881	2	N	-0-					-0-
							2120	3									
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	256	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	286	1	3650	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2907	-0-	-753	-0-	226	1	2681	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	258	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3441	-0-	-219	-0-	242	1	3199	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	243	1	2957	2	N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	262	1	3833	2	N	-0-					-0-
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	251	1	4156	2	N	-0-					-0-
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	237	1	3832	2	N	-0-					-0-
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	210	1	3671	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	294	1	1404	2	N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	281	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	314	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	300	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	286	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1550	-0-	-490	-0-	276	1	1274	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	552	-0-	-1184	-0-	109	1	443	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	3	-0-	-1764	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	2	-0-	-1558	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					65
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					65
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					65
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	336	1	3179	2	N	-0-	26	1			40
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	303	1	2738	2	N	-0-					14
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	336	1	2963	2	N	-0-					14
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	325	1	3292	2	N	12	1	1	12	8	13
							13	9									
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	336	1	3025	2	N	10	6	1	10	8	7
							11	9									
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	355	1	2907	2	N	8	7	8			8
							9	9									
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	349	1	2943	2	N	-0-					8
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	302	1	3839	2	N	-0-					8
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	363	1	3409	2	N	-0-					8
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	392	1	4126	2	N	-0-					8
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	371	1	3446	2	N	2	3	1			7
							2	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 39,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4262	-0-	-1225	-0-	317 2091	1 3	1854	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3917	-0-	-563	-0-	323	1	3594	2	N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	502	1	6339	2	N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	418	1	4965	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	375	1	5267	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4236	-0-	-1794	-0-	367	1	3869	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5236	-0-	-995	-0-	504	1	4732	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	741	-0-	-5490	-0-	260	1	481	2	N	-0-					-0-
09	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	629	1	6833	2	N	-0-					-0-
10	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	554	1	8691	2	N	-0-					-0-
11	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	565	1	8180	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		2825	-0-	2825	2825	70	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2825					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5582	-0-	-711	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	3260	-0-	-2676	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5899	-0-	-673	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5484	-0-	-876	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5527	-0-	-518	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5350	-0-	-350	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5837	-0-	-53	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5393	-0-	-497	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5126	-0-	-364	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4811	-0-	-1017	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4228	-0-	-1412	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5632	X	2852	-0-	-2780	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	Y	11					11
03	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	2			Y	-0-					11
04	2760	X	2547	-0-	-213	-0-	2546	2	1	9	Y	1	1	8			11
05	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	2532	2	1	9	Y	1	1	8			11
06	DLQ G-10		2416	-0-	2416	2416	2415	2	1	9	Y	1	1	8			11
07	DLQ G-10		2323	-0-	2323	4739	2323	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		2258	-0-	2258	6997	2258	2			Y	-0-					11
09	200	N	2335	-0-	2135	9132	2335	2			Y	-0-					11
10	3100	N	2347	-0-	-753	8379	2347	2			Y	-0-					11
11	3000	N	2206	-0-	-794	7585	2206	2			Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7585					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 26,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13812	X	7232	-0-	-6580	-0-	7201	2	31	9	Y	28	53	1			2
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6680	2	28	9	Y	25					27
03	6944	X	6634	-0-	-310	-0-	6634	2			Y	-0-					27
04	6990	X	6408	-0-	-582	-0-	6407	2	1	9	Y	1					28
05	7409	X	6506	-0-	-903	-0-	6506	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		6772	-0-	6772	6772	6772	2			Y	-0-					28
07	DLQ G-10		6165	-0-	6165	12937	6165	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		5822	-0-	5822	18759	5822	2			Y	-0-					28
09	24612	X	5853	-0-	-18759	-0-	5853	2			Y	-0-					28
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					28
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			Y	-0-					28
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 70,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8026	X	4104	-0-	-3922	-0-	4073	2	31	9	Y	28	53	1			2
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3643	2	28	9	Y	25					27
03	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	3869	2			Y	-0-					27
04	3990	X	3765	-0-	-225	-0-	3763	2	2	9	Y	2	1	8			28
05	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	3763	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	1376	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	DLQ G-10		4559	-0-	4559	5936	4559	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		4957	-0-	4957	10893	4957	2			Y	-0-					28
09	15091	X	4198	-0-	-10893	-0-	4198	2			Y	-0-					28
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					28
11	4800	X	3916	-0-	-884	-0-	3916	2			Y	-0-					28
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 42,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5194	-0-	-138	-0-	5192	2	2	9	Y	2	13	1			4
02	4816	X	4630	-0-	-186	-0-	4618	2	12	9	Y	11					15
03	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	5076	2			Y	-0-					15
04	5100	X	4872	-0-	-228	-0-	4872	2			Y	-0-					15
05	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	4951	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		4802	-0-	4802	4802	4802	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		4735	-0-	4735	9537	4735	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		4707	-0-	4707	14244	4707	2			Y	-0-					15
09	18900	X	4656	-0-	-14244	-0-	4656	2			Y	-0-					15
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					15
11	4740	X	4434	-0-	-306	-0-	4434	2			Y	-0-					15
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 52,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2232	-0-	-4030	-0-	244	1	1988	2	N	-0-					-0-
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	511	1	8190	2	N	-0-					-0-
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	565	1	8869	2	N	-0-					-0-
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	547	1	7828	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	565	1	7423	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	547	1	8208	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	565	1	7956	2	N	-0-					-0-
08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	565	1	7771	2	N	-0-					-0-
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	547	1	7247	2	N	-0-					-0-
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	565	1	7683	2	N	-0-					-0-
11	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	547	1	7263	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	N	-0-					30
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	755	2	N	2					32
							2	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	79	1	854	2	N	10	42	1			-0-
							11	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	76	1	857	2	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	79	1	530	2	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	2	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	405	2	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	373	2	N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	392	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 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	10354	X	9233	-0-	-1121	-0-	872	1	8361	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8483	-0-	-869	-0-	807	1	7676	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9142	-0-	-1150	-0-	780	1	8362	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	8950	-0-	-1010	-0-	575	1	8375	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	9012	-0-	-381	-0-	419	1	8593	2	N	-0-					-0-
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	913	1	8423	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9304	-0-	-89	-0-	707	1	8597	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8634	-0-	-604	-0-	497	1	8137	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	9036	-0-	-294	-0-	567	1	8469	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8882	-0-	-759	-0-	858	1	8024	2	N	-0-					-0-
11	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	1109	1	9445	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	521	-0-	-936	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6969	-0-	-1122	-0-	883	1	6086	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5133	-0-	-2175	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5668	-0-	-377	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	2732	-0-	-4018	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6374	-0-	-601	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5801	-0-	-949	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3681	-0-	-1992	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	2084	-0-	-4302	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5214	-0-	-966	-0-	849	1	4365	2	N	-0-					-0-
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	844	1	5783	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4885	-0-	-905	-0-	812	1	4073	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5998	-0-	-582	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6736	-0-	-797	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
05	7533	X	6864	-0-	-669	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6388	-0-	-152	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6195	-0-	-532	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6707	-0-	-144	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6246	-0-	-384	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6143	-0-	-708	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5684	-0-	-796	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	751	1	7195	2	N	-0-					-0-
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	679	1	6709	2	N	-0-					-0-
03	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	751	1	7104	2	N	-0-					-0-
04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	727	1	7173	2	N	-0-					-0-
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	751	1	6542	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6758	-0-	-292	-0-	727	1	6031	2	N	-0-					-0-
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	751	1	6548	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7208	-0-	-77	-0-	751	1	6457	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6632	-0-	-418	-0-	727	1	5905	2	N	-0-					-0-
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	751	1	6647	2	N	-0-					-0-
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	727	1	6755	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 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	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	1239	1	3390	2	N	10					11
							11	9									
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	1143	1	3039	2	N	2					13
							2	9									
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	1217	1	3337	2	N	1					14
							1	9									
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1058	1	3818	2	N	13	3	1	8	8	16
							14	9									
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1094	1	3961	2	N	12	15	1	8	8	5
							13	9									
06	4110	X	3986	-0-	-124	-0-	891	1	3085	2	N	9	4	8			10
							10	9									
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	891	1	3557	2	N	-0-	8	1			2
08	4247	X	4244	-0-	-3	-0-	947	1	3297	2	N	-0-					2
09	4110	X	4091	-0-	-19	-0-	921	1	3170	2	N	-0-	2	1			-0-
10	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	1070	1	2674	2	N	-0-					-0-
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1154	1	3204	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9398	X	4713	-0-	-4685	-0-	294	1	4401	2	Y	16	19	1			23
							18	9									
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	264	1	3716	2	Y	12	18	1			17
							13	9									
03	5084	X	4182	-0-	-902	-0-	294	1	3866	2	Y	20					37
							22	9									
04	4920	X	3973	-0-	-947	-0-	285	1	3676	2	Y	11	22	1	1	8	25
							12	9									
05	4712	X	4123	-0-	-589	-0-	292	1	3820	2	Y	10	19	1			16
							11	9									
06	DLQ G-10		3884	-0-	3884	3884	286	1	3589	2	Y	8					24
							9	9									
07	DLQ G-10		4005	-0-	4005	7889	300	1	3703	2	Y	2					26
							2	9									
08	DLQ G-10		3859	-0-	3859	11748	258	1	3601	2	Y	-0-	12	1			14
09	15185	X	3437	-0-	-11748	-0-	246	1	3191	2	Y	-0-	7	1			7
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	254	1	3505	2	Y	-0-					7
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	246	1	3598	2	Y	-0-	2	1			5
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 43,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4105	-0-	-452	-0-	469	1	3636	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3655	-0-	-461	-0-	427	1	3228	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4180	-0-	-284	-0-	466	1	3714	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4045	-0-	-275	-0-	456	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	474	1	3734	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3969	-0-	-81	-0-	442	1	3527	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	456	1	3582	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3728	-0-	-488	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3518	-0-	-562	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	447	1	3706	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3725	-0-	-235	-0-	522	1	3203	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 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	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	209	1	1929	2	N	-0-			-0-
							2175	3							
02	2968	X	2808	-0-	-160	-0-	204	1	2604	2	N	-0-			-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	215	1	3117	2	N	-0-			-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	197	1	3361	2	N	-0-			-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	204	1	4009	2	N	-0-			-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	191	1	3653	2	N	-0-			-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	204	1	3900	2	N	-0-			-0-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	201	1	3980	2	N	-0-			-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	192	1	3694	2	N	-0-			-0-
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	208	1	3907	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2930	-0-	-250	-0-	150	1	2780	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	386	1	2736	2	Y	-0-			-0-
							455	3							
02	3556	X	3488	-0-	-68	-0-	450	1	3038	2	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3966	-0-	-2	-0-	467	1	3499	2	Y	-0-			-0-
04	3840	X	3518	-0-	-322	-0-	383	1	3135	2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3289	-0-	-679	-0-	401	1	2888	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3058	-0-	3058	3058	267	1	2791	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3581	-0-	3581	6639	297	1	3284	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3583	-0-	3583	10222	299	1	3284	2	Y	-0-			-0-
09	13541	X	3319	-0-	-10222	-0-	265	1	3054	2	Y	-0-			-0-
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	251	1	3372	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	231	1	3183	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14396	2	173	9	N	157					374
02	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-	52	7			322
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	14051	2	145	9	N	132	187	1			267
04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12575	2	3	9	N	3					270
05	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	13252	2	64	9	N	58	179	1			149
06	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12444	2	10	9	N	9					158
07	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12043	2	30	9	N	27					185
08	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11877	2	51	9	N	46					231
09	11490	X	11420	-0-	-70	-0-	11416	2	4	9	N	4	187	1			48
10	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12323	2	35	9	N	32					80
11	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12830	2	114	9	N	104					184
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 140,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4012	-0-	-793	-0-	156	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3927	-0-	-329	-0-	174	1	3753	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4388	-0-	-14	-0-	192	1	4196	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4192	-0-	-68	-0-	186	1	4006	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	192	1	4076	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4121	-0-	-139	-0-	113	1	4008	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	110	1	4095	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4201	-0-	-201	-0-	110	1	4091	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4073	-0-	-127	-0-	112	1	3961	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4142	-0-	-136	-0-	99	1	4043	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	4074	-0-	-36	-0-	96	1	3978	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5788	-0-	-505	-0-	298	1	2581	2	N	-0-					-0-
							2909	3									
02	5684	X	5160	-0-	-524	-0-	282	1	4878	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5421	-0-	-872	-0-	293	1	5128	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5068	-0-	-542	-0-	285	1	4783	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5221	-0-	-576	-0-	286	1	4935	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4970	-0-	-640	-0-	309	1	4661	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4962	-0-	-742	-0-	347	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5206	-0-	-219	-0-	279	1	4927	2	N	-0-					-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	250	1	5253	2	N	-0-					-0-
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	254	1	5363	2	N	-0-					-0-
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	256	1	5222	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

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	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	196 3535	1 3	3136	2	N	-0-			-0-
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	214	1	5964	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	221	1	6282	2	N	-0-			-0-
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	204	1	6427	2	N	-0-			-0-
05	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	173	1	6885	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	6181	-0-	-359	-0-	149	1	6032	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	6333	-0-	-425	-0-	181	1	6152	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	6591	-0-	-167	-0-	176	1	6415	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	6101	-0-	-439	-0-	160	1	5941	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	6448	-0-	-310	-0-	171	1	6277	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	5862	-0-	-528	-0-	148	1	5714	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

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	14B2 EXT		3895	-0-	3895	5474	212 1952	1 3	1731	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		3629	-0-	3629	9103	192	1	3437	2	N	-0-			-0-
03	13516	X	4413	-0-	-9103	-0-	227	1	4186	2	N	-0-			-0-
04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	207	1	6960	2	N	-0-			-0-
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	209	1	6982	2	N	-0-			-0-
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	187	1	6251	2	N	-0-			-0-
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	186	1	5533	2	N	-0-			-0-
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	178	1	5812	2	N	-0-			-0-
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	160	1	4602	2	N	-0-			-0-
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	156	1	4682	2	N	-0-			-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	135	1	4356	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

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	4123	X	535	-0-	-3588	-0-	535	1			N	-0-			-0-
02	3724	X	579	-0-	-3145	-0-	481	1	98	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	412	-0-	-2471	-0-	412	1			N	-0-			-0-
04	2790	X	452	-0-	-2338	-0-	452	1			N	-0-			-0-
05	2883	X	505	-0-	-2378	-0-	505	1			N	-0-			-0-
06	630	X	240	-0-	-390	-0-	240	1			N	-0-			-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
08	496	X	182	-0-	-314	-0-	182	1			N	-0-			-0-
09	766	X	766	-0-	-0-	-0-	517	1	249	2	N	-0-			-0-
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	262	1	5482	2	N	-0-			-0-
11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	320	1	5903	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-140	-0-	139	1			N	-0-					-0-
02	1204	N	109	-0-	-1095	-0-	109	1			N	-0-					-0-
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	346	1	2498	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3460	-0-	460	460	338	1	3122	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3912	-0-	812	1272	304	1	3608	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3700	-0-	700	1972	499	1	3201	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	3422	-0-	-1972	-0-	472	1	2950	2	N	-0-					-0-
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	382	1	3100	2	N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	376	1	2899	2	N	-0-					-0-
10	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	424	1	1773	2	N	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	564	1	2548	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5800	-0-	-1299	-0-	151	1	2655	2	N	-0-					-0-
							2994	3									
02	6412	X	4665	-0-	-1747	-0-	147	1	4518	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6373	-0-	-726	-0-	161	1	6212	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6194	-0-	-676	-0-	123	1	6071	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6447	-0-	-652	-0-	132	1	6315	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	6124	-0-	-56	-0-	138	1	5986	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5917	-0-	-469	-0-	149	1	5768	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5389	-0-	-1059	-0-	148	1	5241	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	4450	-0-	-1790	-0-	133	1	4317	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	4611	-0-	-1837	-0-	149	1	4462	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5691	-0-	-429	-0-	142	1	5549	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5847	-0-	-1159	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4489	-0-	-1811	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
05	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6703	-0-	-1605	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	5079	-0-	-3229	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	1747	-0-	-6293	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	2696	-0-	-5612	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6372	-0-	-1668	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	565	-0-	-4364	-0-	565	1			N	-0-					50
02	4452	X	3830	-0-	-622	-0-	487	1	3290	2	N	48					98
							53	9									
03	4929	X	565	-0-	-4364	-0-	565	1			N	-0-					98
04	2730	X	547	-0-	-2183	-0-	547	1			N	-0-					98
05	4247	X	2227	-0-	-2020	-0-	565	1	1653	2	N	8	1	8			105
							9	9									
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	498	1	4736	2	N	1	86	1			20
							1	9									
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6136	2	13	9	N	12					32
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					32
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					32
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					32
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					32
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 42,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 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	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	3605	2	2	9	Y	2					150
02	3752	X	3566	-0-	-186	-0-	3488	2	78	9	Y	71					221
03	4650	X	3681	-0-	-969	-0-	3681	2			Y	-0-					221
04	4500	X	4474	-0-	-26	-0-	4474	2			Y	-0-					221
05	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	4247	2			Y	-0-	123	1			98
06	DLQ G-10		3451	-0-	3451	3451	3450	2	1	9	Y	1	56	1			43
07	DLQ G-10		5729	-0-	5729	9180	5729	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		4889	-0-	4889	14069	4889	2			Y	-0-					43
09	18566	X	4497	-0-	-14069	-0-	4497	2			Y	-0-					43
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-					43
11	4800	X	4544	-0-	-256	-0-	4544	2			Y	-0-					43
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 47,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 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	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3481	2	3	9	N	3					48
02	3472	X	3008	-0-	-464	-0-	2980	2	28	9	N	25					73
03	3844	X	3374	-0-	-470	-0-	3374	2			N	-0-					73
04	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	3650	2			N	-0-					73
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					73
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-	55	1			18
07	3782	X	3507	-0-	-275	-0-	3507	2			N	-0-					18
08	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	3696	2			N	-0-					18
09	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	3599	2			N	-0-					18
10	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3576	2			N	-0-					18
11	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	3349	2			N	-0-					18
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 38,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1474	-0-	-146	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					38
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3088	2	15	9	N	14					52
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					52
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					52
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3674	2	55	9	N	50					102
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3372	2	1	9	N	1	45	1			58
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					58
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					58
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					58
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					58
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					58
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 38,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	341	1	3878	2	Y	23	35	1			128
							25	9									
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	307	1	3425	2	Y	21					149
							23	9									
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	325	1	3758	2	Y	-0-					149
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	310	1	3373	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	321	1	4041	2	Y	1	1	8			149
							1	9									
06	DLQ G-10		4332	-0-	4332	4332	326	1	3952	2	Y	49	57	1			141
							54	9									
07	DLQ G-10		4162	-0-	4162	8494	359	1	3803	2	Y	-0-					141
08	DLQ G-10		3721	-0-	3721	12215	300	1	3421	2	Y	-0-					141
09	15473	X	3258	-0-	-12215	-0-	238	1	2975	2	Y	41					182
							45	9									
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	73	1	3332	2	Y	-0-					182
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					182
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 43,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	327	1	7891	2	N	-0-					-0-
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	276	1	7092	2	N	-0-					-0-
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	320	1	8219	2	N	-0-					-0-
04	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	339	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	283	1	7859	2	N	-0-					-0-
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	267	1	7566	2	N	-0-					-0-
07	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	275	1	7984	2	N	-0-					-0-
08	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	279	1	7624	2	N	-0-					-0-
09	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	267	1	7725	2	N	-0-					-0-
10	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	298	1	7776	2	N	-0-					-0-
11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	276	1	5789	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					33
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					33
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					33
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6214	2	1	9	N	1	1	8			33
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6232	2	1	9	N	1	1	8			33
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6000	2	1	9	N	1	1	8			33
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					33
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					33
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					33
10	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					33
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					33
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 67,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

01	4619	X	2945	-0-	-1674	-0-	39	1	2904	2	N	2					125
							2	9									
02	4172	X	3105	-0-	-1067	-0-	3105	2			N	-0-					125
03	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6455	2	13	9	N	12					137
04	4140	X	3975	-0-	-165	-0-	3958	2	17	9	N	15	2	8			150
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4202	2	11	9	N	10					160
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5757	2	14	9	N	13					173
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6493	2	13	9	N	12					185
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6662	2	18	9	N	16	182	1			19
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6878	2	34	9	N	31					50
10	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7292	2	21	9	N	19					69
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6147	2	28	9	N	25					94
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 60,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	533	1	8630	2	N	-0-					82
02	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	477	1	7816	2	N	-0-	5	7			77
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	531	1	8271	2	N	-0-					77
04	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	517	1	7694	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	536	1	7916	2	N	2	2	8			77
							2	9									
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	527	1	7221	2	N	2	2	8			77
							2	9									
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	558	1	7473	2	N	-0-					77
08	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	562	1	7571	2	N	-0-					77
09	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	551	1	7497	2	N	-0-					77
10	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	567	1	7872	2	N	-0-					77
11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	549	1	7623	2	N	-0-					77
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 91,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 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	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2900	2	8	9	N	7					265
02	2744	X	2582	-0-	-162	-0-	2580	2	2	9	N	2					267
03	2914	X	2878	-0-	-36	-0-	2853	2	25	9	N	23					290
04	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	2671	2	19	9	N	17					307
05	2914	X	2180	-0-	-734	-0-	2156	2	24	9	N	22	192	1			137
06	2820	X	2487	-0-	-333	-0-	2478	2	9	9	N	8					145
07	2883	X	2722	-0-	-161	-0-	49	1	2652	2	N	19					164
							21	9									
08	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	41	1	2670	2	N	23					187
							25	9									
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	7	1	3094	2	N	15					202
							17	9									
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	7	1	3457	2	N	13					215
							14	9									
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	7	1	3441	2	N	23					238
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

TOTAL GAS PROD: 31,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3404	-0-	-516	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3790	-0-	-2240	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3099	-0-	-3132	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	3374	-0-	-2656	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3456	-0-	-450	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3146	-0-	-634	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4602	-0-	-18	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4637	-0-	-137	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4568	-0-	-52	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4424	-0-	-166	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4572	-0-	-140	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4446	-0-	-114	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					32
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					32
03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					32
04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					32
05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					32
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					32
07	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					32
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					32
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6954	2	3	9	N	3					35
10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					35
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6340	2	2	9	N	2					37
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 76,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3053	-0-	-481	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2753	-0-	-439	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1295	-0-	-2208	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-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: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 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	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	2			N	-0-					123
02	5152	X	4176	-0-	-976	-0-	4176	2			N	-0-					123
03	5704	X	4909	-0-	-795	-0-	4907	2	2	9	N	2					125
04	5100	X	3904	-0-	-1196	-0-	3904	2			N	-0-					125
05	4681	X	2827	-0-	-1854	-0-	2827	2			N	-0-					125
06	4740	X	1678	-0-	-3062	-0-	1678	2			N	-0-					125
07	4898	X	4173	-0-	-725	-0-	4173	2			N	-0-					125
08	4898	X	3834	-0-	-1064	-0-	3834	2			N	-0-					125
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					125
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					125
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					125
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 44,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2768	-0-	-146	-0-	2768	2			N	-0-					72
02	2520	X	2216	-0-	-304	-0-	2216	2			N	-0-					72
03	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2548	2			N	-0-					72
04	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2617	2			N	-0-					72
05	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	2118	2			N	-0-					72
06	2670	X	529	-0-	-2141	-0-	529	2			N	-0-					72
07	2697	X	1352	-0-	-1345	-0-	1352	2			N	-0-					72
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					72
09	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	345	1	1908	2	N	6					78
							7	9									
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	1048	1	3569	2	N	14					92
							15	9									
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	104	1	3055	2	N	1					93
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 26,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1054	1	795	2	N	-0-					-0-
03	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1217	1	115	2	N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	1196	1	1935	2	N	-0-					-0-
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	841	1	995	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	2131	-0-	-1093	-0-	2131	1			N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6276	X	3152	-0-	-3124	-0-	3149	2	3	9	Y	3	16	1			5
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2825	2	12	9	Y	11					16
03	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	3139	2			Y	-0-					16
04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	3059	2			Y	-0-					16
05	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	3119	2			Y	-0-					16
06	DLQ	G-10	3024	-0-	3024	3024	3024	2			Y	-0-					16
07	DLQ	G-10	2945	-0-	2945	5969	2945	2			Y	-0-					16
08	DLQ	G-10	3057	-0-	3057	9026	3057	2			Y	-0-					16
09	12096	X	3070	-0-	-9026	-0-	3070	2			Y	-0-					16
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					16
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					16
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 34,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6984	-0-	-332	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6239	-0-	-369	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6889	-0-	-427	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6510	-0-	-570	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6597	-0-	-440	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6403	-0-	-347	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6330	-0-	-583	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6342	-0-	-540	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6519	-0-	-84	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6233	-0-	-157	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7223	-0-	-496	-0-	199	1	7024	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6475	-0-	-497	-0-	176	1	6299	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7517	-0-	-202	-0-	200	1	7317	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7173	-0-	-297	-0-	189	1	6984	2	N	-0-					-0-
05	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	197	1	7206	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7133	-0-	-127	-0-	198	1	6935	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6732	-0-	-770	-0-	196	1	6536	2	N	-0-					-0-
08	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	266	1	8870	2	N	-0-					-0-
09	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	269	1	8790	2	N	-0-					-0-
10	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	299	1	9353	2	N	-0-					-0-
11	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	294	1	8821	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9822	-0-	-284	-0-	9822	2			N	-0-			-0-
02	9128	X	8274	-0-	-854	-0-	8274	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	7929	-0-	-2177	-0-	7929	2			N	-0-			-0-
04	9660	X	7917	-0-	-1743	-0-	7917	2			N	-0-			-0-
05	9982	X	7481	-0-	-2501	-0-	7481	2			N	-0-			-0-
06	9510	X	4919	-0-	-4591	-0-	4919	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	7436	-0-	-1740	-0-	7436	2			N	-0-			-0-
08	8184	X	6525	-0-	-1659	-0-	6525	2			N	-0-			-0-
09	7920	X	7365	-0-	-555	-0-	7365	2			N	-0-			-0-
10	7471	X	6107	-0-	-1364	-0-	6107	2			N	-0-			-0-
11	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-			-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	94	1	2998	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	16070	-0-	13070	13070	1033	1	15037	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	10004	-0-	6904	19974	266	1	9738	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	9231	-0-	6231	26205	256	1	8975	2	N	-0-			-0-
07	34113	X	7908	-0-	-26205	-0-	230	1	7678	2	N	-0-			-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	932	1	5218	2	N	-0-			-0-
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	1091	1	8148	2	N	-0-			-0-
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	995	1	8581	2	N	-0-			-0-
11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	945	1	7870	2	N	-0-			-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8177	-0-	-1030	-0-	225	1	7952	2	N	-0-			-0-
02	8792	X	7708	-0-	-1084	-0-	209	1	7499	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	8837	-0-	-897	-0-	235	1	8602	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	8465	-0-	-955	-0-	223	1	8242	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	8763	-0-	-103	-0-	233	1	8530	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8490	-0-	-60	-0-	235	1	8255	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	8623	-0-	-212	-0-	251	1	8372	2	N	-0-			-0-
08	8835	X	8498	-0-	-337	-0-	247	1	8251	2	N	-0-			-0-
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	257	1	8394	2	N	-0-			-0-
10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	293	1	9168	2	N	-0-			-0-
11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	292	1	8777	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	741	1	978	2	N	-0-					-0-
02	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	1			N	-0-					-0-
03	1519	N	375	-0-	-1144	-0-	375	1			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	508	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	466	1	56	2	N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	513	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	579	1	1223	2	N	-0-					-0-
08	527	N	264	-0-	-263	-0-	264	1			N	-0-					-0-
09	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	390	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3520	-0-	420	420	586	1	2934	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3063	-0-	63	483	530	1	2533	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	483					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3144	-0-	-607	-0-	3100	2	44	9	Y	40	197	1			30
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4719	2	101	9	Y	92					122
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					122
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4654	2	1	9	Y	1	1	8			122
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4556	2	1	9	Y	1	1	8			122
06	DLQ G-10		4317	-0-	4317	4317	4317	2			Y	-0-					122
07	DLQ G-10		4125	-0-	4125	8442	4125	2			Y	-0-					122
08	DLQ G-10		4011	-0-	4011	12453	4011	2			Y	-0-					122
09	16288	X	3835	-0-	-12453	-0-	3835	2			Y	-0-					122
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					122
11	4050	X	3981	-0-	-69	-0-	3981	2			Y	-0-					122
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 46,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 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	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	219	1	6116	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4849	-0-	-751	-0-	246	1	4603	2	N	-0-					-0-
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	275	1	6218	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5933	-0-	-187	-0-	264	1	5669	2	N	-0-					-0-
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	273	1	6697	2	N	-0-					-0-
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	186	1	6512	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6360	-0-	-119	-0-	184	1	6176	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6075	-0-	-900	-0-	184	1	5891	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5821	-0-	-929	-0-	160	1	5661	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5994	-0-	-981	-0-	142	1	5852	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5993	-0-	-697	-0-	138	1	5855	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	1010	1	2097	2	Y	-0-					35
02	2716	X	1895	-0-	-821	-0-	914	1	981	2	Y	-0-	3	7			32
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1010	1	2193	2	Y	-0-					32
04	3000	X	2574	-0-	-426	-0-	424	1	2150	2	Y	-0-					32
05	3100	X	2247	-0-	-853	-0-	2142	2	105	9	Y	95	63	1			64
06	DLQ G-10		269	-0-	269	269	268	2	1	9	Y	1					65
07	294	X	25	-0-	-269	-0-	8	2	17	9	Y	15					80
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					98
09	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					98
10	13	X	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					98
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					152
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 13,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17695	X	8975	-0-	-8720	-0-	719	1	8256	2	Y	-0-					14
02	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	571	1	7239	2	Y	-0-					14
03	8990	X	8418	-0-	-572	-0-	631	1	7787	2	Y	-0-					14
04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	763	1	8015	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
05	8990	X	8515	-0-	-475	-0-	602	1	7911	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
06	DLQ G-10		7942	-0-	7942	7942	541	1	7401	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		7902	-0-	7902	15844	559	1	7343	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		8059	-0-	8059	23903	565	1	7494	2	Y	-0-					14
09	31586	X	7683	-0-	-23903	-0-	570	1	7113	2	Y	-0-					14
10	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	549	1	7438	2	Y	-0-					14
11	7950	X	7307	-0-	-643	-0-	539	1	6759	2	Y	8					22
							9	9									
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 89,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9123	-0-	-394	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7953	-0-	-643	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8603	-0-	-914	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8259	-0-	-951	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8231	-0-	-1286	-0-	8229	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8820	X	7753	-0-	-1067	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7912	-0-	-892	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7837	-0-	-781	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7599	-0-	-651	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7515	-0-	-731	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6951	-0-	-789	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2019 - P/A 02/07/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

01	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2572	2	3	9	N	3					53
02	2436	N	2180	-0-	-256	-0-	2180	2			N	-0-	3	7			50
03	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	2319	2	10	9	N	9					59
04	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	2365	2	77	9	N	70					129
05	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					129
06	2250	N	1665	-0-	-585	-0-	1663	2	2	9	N	2	109	1			22
07	2511	N	2420	-0-	-91	-0-	2420	2			N	-0-					22
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2661	2	31	9	N	28					50
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					50
10	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2380	2			N	-0-					50
11	2610	N	2222	-0-	-388	-0-	2222	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 25,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

01	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					25
02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					25
03	7099	X	6834	-0-	-265	-0-	6834	2			N	-0-					25
04	7860	X	5192	-0-	-2668	-0-	5189	2	3	9	N	3					28
05	8122	X	6276	-0-	-1846	-0-	6276	2			N	-0-					28
06	7860	X	6131	-0-	-1729	-0-	6131	2			N	-0-					28
07	6944	X	6812	-0-	-132	-0-	6812	2			N	-0-					28
08	6820	X	6335	-0-	-485	-0-	6335	2			N	-0-					28
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					28
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					28
11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					28
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 73,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

01	5301	X	4127	-0-	-1174	-0-	4127	2			N	-0-					38
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-			2	7	36
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					36
04	4200	X	4187	-0-	-13	-0-	4186	2	1	9	N	1			1	1	36
05	4836	X	4189	-0-	-647	-0-	4189	2			N	-0-					36
06	4770	X	4077	-0-	-693	-0-	4077	2			N	-0-					36
07	4929	X	3782	-0-	-1147	-0-	3782	2			N	-0-					36
08	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	4788	2			N	-0-					36
09	4200	X	3921	-0-	-279	-0-	3921	2			N	-0-					36
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					36
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					36
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 49,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

01	6355	X	6145	-0-	-210	-0-	370	1	5775	2	Y	-0-					12
02	5712	X	5247	-0-	-465	-0-	398	1	4849	2	Y	-0-					12
03	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	464	1	5759	2	Y	-0-					12
04	5970	X	5956	-0-	-14	-0-	449	1	5495	2	Y	11		11	8		12
							12	9									
05	6169	X	6072	-0-	-97	-0-	464	1	5597	2	Y	10		10	8		12
							11	9									
06	DLQ G-10		5419	-0-	5419	5419	447	1	4966	2	Y	5		5	8		12
							6	9									
07	DLQ G-10		5839	-0-	5839	11258	469	1	5370	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		5854	-0-	5854	17112	469	1	5385	2	Y	-0-					12
09	22743	X	5631	-0-	-17112	-0-	458	1	5173	2	Y	-0-					12
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	471	1	5157	2	Y	-0-					12
11	5670	X	5525	-0-	-145	-0-	459	1	5063	2	Y	3		6	1		9
							3	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 63,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2822	-0-	-309	-0-	78	1	2744	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2592	-0-	-236	-0-	70	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	78	1	2865	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	76	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	79	1	2908	2	N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	81	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2336	-0-	-640	-0-	68	1	2268	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	86	1	2864	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2875	-0-	-35	-0-	85	1	2790	2	N	-0-					-0-
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	94	1	2937	2	N	-0-					-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	94	1	2836	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	82	-0-	-4444	-0-	35	1	47	2	N	-0-					12
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-	12	7			-0-
03	4743	X	21	-0-	-4722	-0-	2	2	19	9	N	17					17
04	4590	X	2387	-0-	-2203	-0-	2380	2	7	9	N	6	6	8			17
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4516	2	4	9	N	4	4	8			17
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	101	1	3936	2	N	4	4	8			17
							4	9									
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	150	1	4178	2	N	-0-					17
08	4526	X	1542	-0-	-2984	-0-	152	1	1390	2	N	-0-					17
09	4380	X	116	-0-	-4264	-0-	111	1	5	2	N	-0-					17
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					17
11	4200	X	4	-0-	-4196	-0-	4	2			N	-0-					17
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 17,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5484	-0-	-406	-0-	582	1	4902	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4734	-0-	-586	-0-	534	1	4200	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5514	-0-	-376	-0-	586	1	4928	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4803	-0-	-897	-0-	503	1	4300	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4947	-0-	-540	-0-	525	1	4422	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3894	-0-	-1446	-0-	401	1	3493	2	N	-0-					-0-
07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	557	1	6493	2	N	-0-					-0-
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	572	1	5828	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	2910	-0-	-1890	-0-	601	1	2309	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	4829	-0-	-1061	-0-	324	1	4505	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4931	-0-	-769	-0-	221	1	4710	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-371	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	985	1	287	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1000	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1444	-0-	-447	-0-	969	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1058	-0-	-772	-0-	663	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	853	-0-	-1038	-0-	853	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		903	-0-	903	903	903	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1567	-0-	1567	2470	772	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1250	-0-	1250	3720	798	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	1406	-0-	1206	4926	845	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1038	-0-	-2062	2864	850	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	854	-0-	-2146	718	854	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	718					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	120	1	4431	2	N	1					14
							1	9									
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	108	1	4078	2	N	-0-					14
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	120	1	4337	2	N	8					22
							9	9									
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	116	1	4252	2	N	7	7	8			22
							8	9									
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	120	1	4275	2	N	4	4	8			22
							4	9									
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	104	1	3985	2	N	1	1	8			22
							1	9									
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	106	1	4099	2	N	-0-					22
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	105	1	3971	2	N	-0-					22
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	102	1	3784	2	N	-0-					22
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	108	1	3814	2	N	-0-					22
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	111	1	3546	2	N	-0-					22
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 45,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	241	1	12464	2	N	-0-					-0-
02	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	254	1	10872	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9027	-0-	-1792	-0-	260	1	8767	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	7519	-0-	-2951	-0-	182	1	7336	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10819	X	9875	-0-	-944	-0-	301	1	9572	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	305	1	10394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	370	1	10646	2	N	-0-					-0-
08	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	356	1	10607	2	N	-0-					-0-
09	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	377	1	10639	2	N	-0-					-0-
10	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	408	1	11462	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	2966	-0-	-7504	-0-	353	1	2613	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11411	-0-	-493	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9644	-0-	-1108	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10684	-0-	-1220	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10349	-0-	-1171	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10570	-0-	-1117	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10078	-0-	-962	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
07	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
08	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
09	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10010	-0-	-778	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9542	-0-	-898	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7539	-0-	-2071	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	6668	-0-	-2012	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	4779	-0-	-4831	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
05	8525	X	7335	-0-	-1190	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
06	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7335	-0-	-43	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7491	-0-	-339	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7649	-0-	-442	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7447	-0-	-383	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	569	1	5862	2	N	19					68
							21	9									
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	506	1	4972	2	N	5					73
							6	9									
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	553	1	5351	2	N	4					77
							4	9									
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	480	1	4750	2	N	20	10	1	18	8	69
							22	9									
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	506	1	4864	2	N	46	75	1	14	8	26
							51	9									
06	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	471	1	3677	2	N	8	7	8			27
							9	9									
07	4340	X	4337	-0-	-3	-0-	488	1	3785	2	N	58	69	1			16
							64	9									
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	542	1	4258	2	N	-0-					16
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	551	1	4377	2	N	-0-	7	1			9
10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	590	1	4558	2	N	-0-					9
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	488	1	3977	2	N	41					50
							45	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 56,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3487	X	3487	-0-		-0-	-0-		432	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-		380	1	2586	2	N	-0-					-0-
03	3294	X	3294	-0-		-0-	-0-		419	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-		-0-	-0-		448	1	3288	2	N	-0-					-0-
05	4045	X	4045	-0-		-0-	-0-		622	1	3423	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	253	-0-		-2237	-0-		45	1	208	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-		-2573	-0-						N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-		-2573	-0-						N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-		-2490	-0-						N	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-		-2573	-0-						N	-0-					-0-
11	4460	X	4460	-0-		-0-	-0-		470	1	3990	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3470	-0-		-250	-0-		3470	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3232	-0-		-128	-0-		3232	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3012	-0-		-522	-0-		3012	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2053	-0-		-1367	-0-		2053	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	159	-0-		-3406	-0-		159	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3	-0-		-3447	-0-		3	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2	-0-		-3563	-0-		2	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2	-0-		-3005	-0-		2	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-		-2040	-0-						N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-		-155	-0-						N	-0-					-0-
11	3	X	2	-0-		-1	-0-		2	2			N	-0-					-0-
12	2	X	NO RPT	-0-		-2	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4062	-0-		-216	-0-		4059	2	3	9	Y	3	12	1			4
02	3864	X	3633	-0-		-231	-0-		3621	2	12	9	Y	11					15
03	4216	X	3982	-0-		-234	-0-		3982	2			Y	-0-					15
04	4050	X	3848	-0-		-202	-0-		3848	2			Y	-0-					15
05	4061	X	3903	-0-		-158	-0-		3903	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3722	-0-		3722	3722		3722	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		3513	-0-		3513	7235		3513	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		3497	-0-		3497	10732		3497	2			Y	-0-					15
09	14385	X	3653	-0-		-10732	-0-		3653	2			Y	-0-					15
10	3652	X	3652	-0-		-0-	-0-		3652	2			Y	-0-					15
11	3660	X	3435	-0-		-225	-0-		3435	2			Y	-0-					15
12	3503	X	NO RPT	-0-		-3503	-0-						Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 40,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 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	8928	X	8345	-0-	-583	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	5832	-0-	-2631	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	3432	-0-	-4758	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	3422	-0-	-5227	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6139	-0-	-2231	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8305	-0-	-344	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
08	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	883	1	8879	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	854	1	8866	2	N	-0-					-0-
10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	883	1	8767	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8303	-0-	-1147	-0-	854	1	7449	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 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	3100	N	12190	-0-	9090	9090	344	1	5568	2	N	-0-					-0-
							6278	3									
02	2800	N	8278	-0-	5478	14568	313	1	7965	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7410	-0-	4310	18878	340	1	7070	2	N	-0-					-0-
04	24902	X	6024	-0-	-18878	-0-	301	1	5723	2	N	-0-					-0-
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	316	1	4503	2	N	-0-					-0-
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	289	1	2367	2	N	-0-					-0-
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	310	1	1691	2	N	-0-					-0-
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	307	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	321	1	3307	2	N	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	316	1	3598	2	N	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	327	1	4291	2	N	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4539	-0-	-1072	-0-	395	1	3553	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
02	5068	X	2666	-0-	-2402	-0-	215	1	2451	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	1446	-0-	-3917	-0-	43	1	1403	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	538	-0-	-4652	-0-	8	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	486	1	4599	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6517	-0-	6517	6517	284	1	6233	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6824	-0-	6824	13341	309	1	6515	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6639	-0-	6639	19980	290	1	6349	2	Y	-0-					-0-
09	26213	X	6233	-0-	-19980	-0-	423	1	5810	2	Y	-0-					-0-
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	435	1	6099	2	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6277	-0-	-233	-0-	428	1	5849	2	Y	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
02	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
04	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	10006	-0-	-162	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9083	-0-	-757	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9091	-0-	-1077	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8284	-0-	-1884	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8659	-0-	-1181	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	7384	-0-	-2629	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8781	-0-	-309	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7190	-0-	-281	-0-	7190	2			Y	-0-					98
02	6748	X	6418	-0-	-330	-0-	6418	2			Y	-0-					98
03	7285	X	7131	-0-	-154	-0-	7131	2			Y	-0-					98
04	7020	X	6890	-0-	-130	-0-	6890	2			Y	-0-					98
05	7192	X	7037	-0-	-155	-0-	7037	2			Y	-0-					98
06	DLQ G-10		6753	-0-	6753	6753	6753	2			Y	-0-					98
07	DLQ G-10		6899	-0-	6899	13652	6899	2			Y	-0-					98
08	DLQ G-10		6546	-0-	6546	20198	6546	2			Y	-0-					98
09	26598	X	6400	-0-	-20198	-0-	6400	2			Y	-0-					98
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			Y	-0-					98
11	6750	X	6240	-0-	-510	-0-	6240	2			Y	-0-					98
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 74,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16721	X	8225	-0-	-8496	-0-	8225	2			Y	-0-					5
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			Y	-0-					5
03	8494	X	8232	-0-	-262	-0-	8232	2			Y	-0-					5
04	8220	X	8012	-0-	-208	-0-	8012	2			Y	-0-					5
05	8494	X	8071	-0-	-423	-0-	8071	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		7679	-0-	7679	7679	7679	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		8210	-0-	8210	15889	8210	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		8266	-0-	8266	24155	8266	2			Y	-0-					5
09	32089	X	7934	-0-	-24155	-0-	7934	2			Y	-0-					5
10	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			Y	-0-					5
11	8010	X	7594	-0-	-416	-0-	7594	2			Y	-0-					5
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 87,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2219	2	7	9	Y	6					80
02	1848	X	1739	-0-	-109	-0-	1719	2	20	9	Y	18					98
03	2046	X	1784	-0-	-262	-0-	1784	2			Y	-0-					98
04	2160	X	1801	-0-	-359	-0-	1801	2			Y	-0-					98
05	2232	X	2009	-0-	-223	-0-	1980	2	29	9	Y	26	99	1			25
06	DLQ G-10		3152	-0-	3152	3152	306	1	2846	2	Y	-0-	13	1			12
07	DLQ G-10		2943	-0-	2943	6095	438	1	2505	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		3440	-0-	3440	9535	545	1	2895	2	Y	-0-					12
09	12302	X	2767	-0-	-9535	-0-	379	1	2388	2	Y	-0-					12
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					12
11	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	2741	2			Y	-0-					12
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 27,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3509	-0-	-366	-0-	3503	2	6	9	Y	5					61
02	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	2871	2	21	9	Y	19					80
03	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	2			Y	-0-					80
04	3600	X	3455	-0-	-145	-0-	3455	2			Y	-0-					80
05	3720	X	3448	-0-	-272	-0-	3419	2	29	9	Y	26	85	1			21
06	DLQ G-10		3694	-0-	3694	3694	588	1	3106	2	Y	-0-	11	1			10
07	DLQ G-10		5321	-0-	5321	9015	876	1	4445	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		4932	-0-	4932	13947	751	1	4181	2	Y	-0-					10
09	18543	X	4596	-0-	-13947	-0-	557	1	4039	2	Y	-0-					10
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			Y	-0-					10
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					10
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 46,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5638	-0-	-190	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5007	-0-	-257	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5249	-0-	-211	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5097	-0-	-452	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5140	-0-	-347	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5009	-0-	-271	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5211	-0-	-214	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5023	-0-	-227	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4094	-0-	-463	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3804	-0-	-312	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3625	-0-	-932	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3535	-0-	-875	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4446	-0-	-173	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3749	-0-	-227	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3900	-0-	-390	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4065	-0-	-368	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3975	-0-	-315	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3751	-0-	-403	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3503	-0-	-558	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1603	2	8	9	N	7					170
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	2	3	9	N	3					173
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1648	2	28	9	N	25					198
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					198
05	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			N	-0-					198
06	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	1511	2			N	-0-					198
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	24	1	1723	2	N	4					202
							4	9									
08	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	24	1	1490	2	N	-0-	179	1			23
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	67	1	2000	2	N	17					40
							19	9									
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	69	1	2095	2	N	3					43
							3	9									
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	68	1	1969	2	N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 19,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

01	9207	X	8908	-0-	-299	-0-	129	1	8779	2	N	-0-					111
02	8176	X	5927	-0-	-2249	-0-	116	1	5811	2	N	-0-					111
03	8773	X	5645	-0-	-3128	-0-	117	1	5528	2	N	-0-					111
04	8610	X	5361	-0-	-3249	-0-	9	1	5351	2	N	1	1	8			111
							1	9									
05	8897	X	5527	-0-	-3370	-0-	6	1	5520	2	N	1	1	8			111
							1	9									
06	8610	X	5036	-0-	-3574	-0-	88	1	4947	2	N	1	1	8			111
							1	9									
07	6572	X	5196	-0-	-1376	-0-	115	1	5081	2	N	-0-					111
08	5642	X	5390	-0-	-252	-0-	131	1	5259	2	N	-0-					111
09	5370	X	4877	-0-	-493	-0-	116	1	4761	2	N	-0-	76	1			35
10	5518	X	5244	-0-	-274	-0-	102	1	5142	2	N	-0-					35
11	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	94	1	4793	2	N	-0-					35
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 61,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

01	3224	X	253	-0-	-2971	-0-	253	2			N	-0-					22
02	2520	X	43	-0-	-2477	-0-	10	1	33	2	N	-0-					22
03	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	12	1			N	-0-					22
04	2700	X	7	-0-	-2693	-0-	7	2			N	-0-					22
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					22
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					22
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5524	-0-	-335	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5397	-0-	-273	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4937	-0-	-922	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5003	-0-	-856	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5023	-0-	-377	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4825	-0-	-575	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	476	N	1	-0-	-475	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	345	1	182	2	N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	250	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5194	-0-	2094	2094	372	1	4822	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5104	-0-	2104	4198	575	1	4529	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6407	-0-	3307	7505	791	1	5616	2	N	-0-					-0-
06	13316	X	5811	-0-	-7505	-0-	785	1	5026	2	N	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	786	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	912	1	4832	2	N	-0-					-0-
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	767	1	5365	2	N	-0-					-0-
10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	968	1	4569	2	N	-0-					-0-
11	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	943	1	5566	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1992	-0-	-1883	-0-	50	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	106	1	4295	2	N	-0-					-0-
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	120	1	4452	2	N	-0-					-0-
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	120	1	4392	2	N	-0-					-0-
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	119	1	4114	2	N	-0-					-0-
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	106	1	4049	2	N	-0-					-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	101	1	3981	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5207	X	2502	-0-	-2705	-0-	154	1	2346	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	139	1	3522	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	4867	X	3133	-0-	-1734	-0-	155	1	2976	2	Y	2					3
							2	9									
04	3600	X	3104	-0-	-496	-0-	155	1	2914	2	Y	32	3	1	29	8	3
							35	9									
05	4061	X	3975	-0-	-86	-0-	151	1	3793	2	Y	28	28	8			3
							31	9									
06	DLQ G-10		3641	-0-	3641	3641	147	1	3474	2	Y	18	18	8			3
							20	9									
07	DLQ G-10		4086	-0-	4086	7727	159	1	3926	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		4231	-0-	4231	11958	162	1	4069	2	Y	-0-					1
09	15948	X	3990	-0-	-11958	-0-	159	1	3829	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	171	1	3048	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3505	-0-	-545	-0-	167	1	3335	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	226 3179	1 3	2820	2	N	-0-					-0-
02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	185	1	5601	2	N	-0-					-0-
03	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	192	1	6801	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	170	1	5230	2	N	-0-					-0-
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	219	1	6028	2	N	-0-					-0-
06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	209	1	5844	2	N	-0-					-0-
07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	214	1	5727	2	N	-0-					-0-
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	216	1	5157	2	N	-0-					-0-
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	183	1	3353	2	N	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	200	1	3172	2	N	-0-					-0-
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	212	1	3663	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

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	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

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	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2508	2	2	9	N	2					112
02	2520	N	2182	-0-	-338	-0-	2182	2			N	-0-					112
03	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	2417	2	7	9	N	6					118
04	2430	N	2118	-0-	-312	-0-	2116	2	2	9	N	2					120
05	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	2369	2	8	9	N	7					127
06	2340	N	2201	-0-	-139	-0-	2198	2	3	9	N	3					130
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	37	1	2716	2	N	10					140
							11	9									
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	39	1	2814	2	N	2					142
							2	9									
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	107	1	2628	2	N	13					155
							14	9									
10	3100	N	3566	-0-	466	466	109	1	3451	2	N	5					160
							6	9									
11	3000	N	2615	-0-	-385	81	108	1	2507	2	N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 28,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

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	5084	X	3037	-0-	-2047	-0-	76	1	2961	2	N	-0-					-0-
02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7488	2	2	9	N	2					2
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					2
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					2
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					2
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					2
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					2
09	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					2
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	139	1	5704	2	N	-0-					2
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	139	1	5758	2	N	-0-					2
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 64,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-484	-0-	253	2			Y	-0-					33
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					33
03	496	N	49	-0-	-447	-0-	49	2			Y	-0-					33
04	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			Y	-0-					33
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	6	2	2	9	Y	2					35
06	DLQ G-10		9	-0-	9	9	8	2	1	9	Y	1	15	1			21
07	DLQ G-10		8	-0-	8	17	8	2			Y	-0-					21
08	28	X	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					21
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3161	X	1854	-0-	-1307	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3547	2	53	9	Y	48					48
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					48
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					48
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	2	2	9	Y	2					50
06	DLQ G-10		3944	-0-	3944	3944	3944	2			Y	-0-	48	1			2
07	DLQ G-10		4021	-0-	4021	7965	4021	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3972	-0-	3972	11937	3972	2			Y	-0-					2
09	15693	X	3756	-0-	-11937	-0-	3756	2			Y	-0-					2
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					2
11	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	3614	2			Y	-0-					2
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 42,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	617 343	1 3	304	2	N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	576	1	605	2	N	-0-					-0-
03	899	N	726	-0-	-173	-0-	622	1	104	2	N	-0-					-0-
04	870	N	503	-0-	-367	-0-	503	1			N	-0-					-0-
05	899	N	568	-0-	-331	-0-	568	1			N	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	1			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
08	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	1			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	156	1	4089	2	N	-0-					-0-
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	139	1	3639	2	N	-0-					-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	154	1	4170	2	N	-0-					-0-
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	150	1	4015	2	N	-0-					-0-
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	129	1	3671	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2683	-0-	-407	-0-	90	1	2593	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2659	-0-	-534	-0-	81	1	2578	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	82	1	2721	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	3043	-0-	-47	-0-	90	1	2953	2	N	-0-					-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	107	1	3348	2	N	-0-					-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	104	1	3138	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 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	5022	X	636	-0-	-4386	-0-	636	1			N	-0-					-0-
02	4536	X	2439	-0-	-2097	-0-	942	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	745	1	650	2	N	-0-					-0-
04	900	X	808	-0-	-92	-0-	301	1	507	2	N	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	490	1	6262	2	N	-0-					-0-
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	468	1	6180	2	N	-0-					-0-
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	1555	1	6367	2	N	-0-					-0-
08	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	1023	1	6217	2	N	-0-					-0-
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	1039	1	6812	2	N	-0-					-0-
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	862	1	7626	2	N	-0-					-0-
11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	828	1	7683	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3397	2	9	9	Y	8					18
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4270	2	30	9	Y	27					45
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					45
04	3300	X	2632	-0-	-668	-0-	2632	2			Y	-0-					45
05	4774	X	2708	-0-	-2066	-0-	2662	2	46	9	Y	42					87
06	DLQ	G-10	2284	-0-	2284	2284	2284	2			Y	-0-	42	1			45
07	DLQ	G-10	2368	-0-	2368	4652	2368	2			Y	-0-					45
08	DLQ	G-10	1063	-0-	1063	5715	1063	2			Y	-0-					45
09	8668	X	2953	-0-	-5715	-0-	2953	2			Y	-0-					45
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					45
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 29,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	1171	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1042	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	595	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	394	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	1386	1	4065	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	1273	1	3317	2	N	-0-					-0-
07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	633	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	787	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	784	1	2959	2	N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	1303	1	2195	2	N	-0-					-0-
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1343	1	3259	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2837	-0-	-263	-0-	263	1	2574	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2297	-0-	-503	-0-	280	1	2017	2	Y	-0-					-0-
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	264	1	2687	2	Y	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	268	1	3228	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2315	-0-	-599	-0-	253	1	2062	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3609	-0-	3609	3609	288	1	3321	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4193	-0-	4193	7802	364	1	3829	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3932	-0-	3932	11734	398	1	3534	2	Y	-0-					-0-
09	15421	X	3687	-0-	-11734	-0-	329	1	3358	2	Y	-0-					-0-
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	301	1	3272	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3813	-0-	-27	-0-	302	1	3511	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 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	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	176	1	5582	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	225	1	6010	2	N	-0-					-0-
03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	248	1	7145	2	N	-0-					-0-
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	241	1	6567	2	N	-0-					-0-
05	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	249	1	6675	2	N	-0-					-0-
06	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	182	1	6721	2	N	-0-					-0-
07	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	183	1	6795	2	N	-0-					-0-
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	183	1	6802	2	N	-0-					-0-
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	185	1	6473	2	N	-0-					-0-
10	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	165	1	6359	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5966	-0-	-304	-0-	159	1	5807	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4004	-0-	-460	-0-	376	1	3628	3	Y	-0-					8
02	3808	X	2435	-0-	-1373	-0-	75	1	2308	2	Y	47	45	1			10
							52	9									
03	4030	X	1239	-0-	-2791	-0-	1239	2			Y	-0-					10
04	3900	X	1323	-0-	-2577	-0-	1322	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	177	1	4380	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
06	DLQ G-10		3503	-0-	3503	3503	165	1	3337	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6918	212	1	3203	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3930	-0-	3930	10848	347	1	3583	2	Y	-0-					10
09	14649	X	3801	-0-	-10848	-0-	319	1	3482	2	Y	-0-					10
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	321	1	2534	2	Y	-0-					10
11	3750	X	1719	-0-	-2031	-0-	224	1	1495	2	Y	-0-					10
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 32,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4008	-0-	-332	-0-	376	1	3632	3	Y	-0-					73
02	3696	X	3164	-0-	-532	-0-	87	1	2971	2	Y	96	91	1			78
							106	9									
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					78
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5003	2	1	9	Y	1	1	8			78
05	3999	X	3108	-0-	-891	-0-	123	1	2984	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
06	DLQ G-10		4307	-0-	4307	4307	141	1	4145	2	Y	19	1	8			96
							21	9									
07	DLQ G-10		4334	-0-	4334	8641	142	1	4192	2	Y	-0-					96
08	DLQ G-10		4669	-0-	4669	13310	268	1	4401	2	Y	-0-					96
09	17839	X	4529	-0-	-13310	-0-	252	1	4277	2	Y	-0-					96
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	281	1	3580	2	Y	-0-					96
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	305	1	4792	2	Y	-0-					96
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 47,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6174	-0-	-894	-0-	54	1	6120	2	Y	-0-					1
02	6384	X	5534	-0-	-850	-0-	49	1	5485	2	Y	-0-					1
03	7068	X	5898	-0-	-1170	-0-	54	1	5844	2	Y	-0-					1
04	6300	X	5016	-0-	-1284	-0-	23	1	4993	2	Y	-0-					1
05	6169	X	5757	-0-	-412	-0-	5757	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		4938	-0-	4938	4938	4938	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		5713	-0-	5713	10651	5713	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		3985	-0-	3985	14636	3985	2			Y	-0-					1
09	19450	X	4814	-0-	-14636	-0-	4814	2			Y	-0-					1
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					1
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			Y	-0-					1
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 56,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 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	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	626	1	5311	2	Y	-0-					6
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	601	1	4978	2	Y	-0-					6
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	727	1	5602	2	Y	-0-					6
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	720	1	6788	2	Y	-0-					6
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	744	1	5672	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		5783	-0-	5783	5783	351	1	5432	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		5230	-0-	5230	11013	322	1	4908	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		5334	-0-	5334	16347	379	1	4955	2	Y	-0-					6
09	21332	X	4985	-0-	-16347	-0-	347	1	4638	2	Y	-0-					6
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	327	1	4701	2	Y	-0-					6
11	5250	X	4735	-0-	-515	-0-	324	1	4411	2	Y	-0-					6
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 62,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1717	-0-	-453	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1622	-0-	-448	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10893	-0-	-143	-0-	10893	2			Y	-0-					15
02	9968	X	9842	-0-	-126	-0-	9842	2			Y	-0-					15
03	11036	X	10938	-0-	-98	-0-	10846	2	92	9	Y	84					99
04	10650	X	10520	-0-	-130	-0-	10520	2			Y	-0-					99
05	10912	X	10804	-0-	-108	-0-	10804	2			Y	-0-					99
06	DLQ G-10		10554	-0-	10554	10554	10554	2			Y	-0-					99
07	DLQ G-10		10719	-0-	10719	21273	10719	2			Y	-0-					99
08	DLQ G-10		9756	-0-	9756	31029	9756	2			Y	-0-					99
09	39852	X	8823	-0-	-31029	-0-	8823	2			Y	-0-					99
10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			Y	-0-					99
11	8940	X	8351	-0-	-589	-0-	8351	2			Y	-0-					99
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 110,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7933	-0-	-1212	-0-	281	1	7652	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	6262	-0-	-1998	-0-	236	1	6026	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	7222	-0-	-1334	-0-	287	1	6935	2	N	-0-			-0-
04	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	275	1	9300	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	4296	-0-	-3826	-0-	247	1	4049	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	6121	-0-	-1559	-0-	251	1	5870	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	6383	-0-	-3506	-0-	286	1	6097	2	N	-0-			-0-
08	9889	X	6556	-0-	-3333	-0-	310	1	6246	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	6738	-0-	-2832	-0-	323	1	6415	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	6227	-0-	-159	-0-	6227	2			N	-0-			-0-
11	6330	X	5768	-0-	-562	-0-	324	1	5444	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22799	X	11329	-0-	-11470	-0-	11329	2			Y	-0-					30
02	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			Y	-0-					30
03	12059	X	11283	-0-	-776	-0-	11283	2			Y	-0-					30
04	11670	X	10844	-0-	-826	-0-	10843	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	11470	X	10874	-0-	-596	-0-	10872	2	2	9	Y	2	2	8			30
06	DLQ G-10		10607	-0-	10607	10607	10607	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		10637	-0-	10637	21244	10637	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		10584	-0-	10584	31828	10584	2			Y	-0-					30
09	42162	X	10334	-0-	-31828	-0-	10334	2			Y	-0-					30
10	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			Y	-0-					30
11	10260	X	10097	-0-	-163	-0-	10097	2			Y	-0-					30
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 117,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6673	-0-	-767	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5740	-0-	-952	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6193	-0-	-1216	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6686	-0-	-394	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6691	-0-	-625	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
06	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7205	-0-	-25	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6716	-0-	-604	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	6	-0-	-862	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

01	8029	X	7609	-0-	-420	-0-	459	1	7150	2	N	-0-					53
02	7252	X	7169	-0-	-83	-0-	365	1	6804	2	N	-0-					53
03	8029	X	7541	-0-	-488	-0-	411	1	7130	2	N	-0-					53
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	532	1	7024	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	7936	X	7491	-0-	-445	-0-	419	1	7070	2	N	2	2	8			53
							2	9									
06	7680	X	7051	-0-	-629	-0-	479	1	6571	2	N	1	1	8			53
							1	9									
07	7936	X	6964	-0-	-972	-0-	481	1	6483	2	N	-0-					53
08	7812	X	6914	-0-	-898	-0-	490	1	6424	2	N	-0-					53
09	7560	X	6989	-0-	-571	-0-	467	1	6522	2	N	-0-					53
10	7502	X	7180	-0-	-322	-0-	521	1	6659	2	N	-0-					53
11	7050	X	5943	-0-	-1107	-0-	500	1	5443	2	N	-0-					53
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 78,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	6135	-0-	3035	3035	457	1	5678	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	7691	-0-	4691	7726	324	1	7367	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7726					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 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	4712	X	4246	-0-	-466	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3897	-0-	-359	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3954	-0-	-186	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4155	-0-	-15	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4162	-0-	-147	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4206	-0-	-10	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4020	-0-	-150	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

01	5951	X	3025	-0-	-2926	-0-	223	1	2772	2	Y	27	40	1			29
							30	9									
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	201	1	2466	2	Y	21					50
							23	9									
03	3069	X	2677	-0-	-392	-0-	231	1	2446	2	Y	-0-					50
04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	227	1	2602	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
05	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	235	1	2616	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
06	DLQ G-10		2913	-0-	2913	2913	231	1	2626	2	Y	51	57	1	1	8	43
							56	9									
07	DLQ G-10		3048	-0-	3048	5961	235	1	2813	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		3197	-0-	3197	9158	237	1	2960	2	Y	-0-					43
09	11862	X	2704	-0-	-9158	-0-	221	1	2453	2	Y	27					70
							30	9									
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	Y	-0-					70
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					70
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 26,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4697	-0-	-2061	-0-	191 2388	1 3	2118	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	201	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	232	1	6132	2	N	-0-					-0-
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	184	1	6008	2	N	-0-					-0-
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	183	1	6090	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5950	-0-	-200	-0-	176	1	5774	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5433	-0-	-953	-0-	183	1	5250	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6197	-0-	-189	-0-	199	1	5998	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5919	-0-	-261	-0-	187	1	5732	2	N	-0-					-0-
10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	172	1	6093	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4770	-0-	-1230	-0-	148	1	4622	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8008	2			N	-0-					-0-
02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
05	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7942	-0-	-428	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7677	-0-	-693	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7522	-0-	-578	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7812	-0-	-496	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7419	-0-	-531	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6085	-0-	-270	-0-	225	1	5860	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4934	-0-	-554	-0-	258	1	4676	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5793	-0-	-283	-0-	285	1	5508	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5445	-0-	-435	-0-	277	1	5168	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5562	-0-	-514	-0-	286	1	5276	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5181	-0-	-699	-0-	148	1	5033	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5698	-0-	-99	-0-	141	1	5557	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5663	-0-	-134	-0-	141	1	5522	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5292	-0-	-168	-0-	148	1	5144	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5245	-0-	-459	-0-	132	1	5113	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5279	-0-	-241	-0-	127	1	5152	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 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	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	443	1	2971	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2755	-0-	-213	-0-	402	1	2353	2	N	-0-					-0-
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	457	1	3126	2	N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	396	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	671	-0-	-2739	-0-	261	1	410	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	115	-0-	-3365	-0-	40	1	75	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	16	-0-	-3673	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	25	-0-	-3664	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	30	-0-	-3540	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	470	1	4277	2	N	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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	1					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	724	-0-	-3957	-0-	724	1			Y	-0-					46
02	4228	X	607	-0-	-3621	-0-	607	1			Y	-0-	1	7			45
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					45
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	16	1	8			60
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					60
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			24
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7217	-0-	-161	-0-	7191	2	26	9	Y	24	24	1			54
02	6664	X	6538	-0-	-126	-0-	6538	2			Y	-0-					54
03	7378	X	7238	-0-	-140	-0-	7238	2			Y	-0-					54
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			Y	-0-					54
05	7223	X	7145	-0-	-78	-0-	7145	2			Y	-0-					54
06	DLQ G-10		7000	-0-	7000	7000	7000	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		7338	-0-	7338	14338	7338	2			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		7625	-0-	7625	21963	7625	2			Y	-0-					54
09	29592	X	7629	-0-	-21963	-0-	7629	2			Y	-0-					54
10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			Y	-0-					54
11	7380	X	6650	-0-	-730	-0-	6650	2			Y	-0-					54
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 78,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	4020	X	4	-0-	-4016	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2170	X	41	-0-	-2129	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	8			-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 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	8556	X	8310	-0-	-246	-0-	8284	2	26	9	Y	24	24	1			54
02	7812	X	7456	-0-	-356	-0-	7456	2			Y	-0-					54
03	8649	X	8269	-0-	-380	-0-	8269	2			Y	-0-					54
04	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7988	2			Y	-0-					54
05	8339	X	8126	-0-	-213	-0-	8126	2			Y	-0-					54
06	DLQ G-10		7811	-0-	7811	7811	7811	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		7983	-0-	7983	15794	7983	2			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		8307	-0-	8307	24101	8307	2			Y	-0-					54
09	32565	X	8464	-0-	-24101	-0-	8464	2			Y	-0-					54
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			Y	-0-					54
11	8040	X	7972	-0-	-68	-0-	7972	2			Y	-0-					54
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 89,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

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	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	337	1	3403	3	Y	-0-					8
02	3556	X	2506	-0-	-1050	-0-	70	1	2384	2	Y	47	45	1			10
							52	9									
03	3937	X	3256	-0-	-681	-0-	3256	2			Y	-0-					10
04	3630	X	2471	-0-	-1159	-0-	2471	2			Y	-0-					10
05	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	185	1	3282	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	DLQ G-10		3264	-0-	3264	3264	178	1	3058	2	Y	25	1	8			34
							28	9									
07	DLQ G-10		3249	-0-	3249	6513	154	1	3095	2	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		3256	-0-	3256	9769	234	1	3022	2	Y	-0-					34
09	13011	X	3242	-0-	-9769	-0-	226	1	3016	2	Y	-0-					34
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	231	1	2759	2	Y	-0-					34
11	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	247	1	2633	2	Y	-0-					34
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 34,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

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	18002	X	8840	-0-	-9162	-0-	8840	2			Y	-0-					26
02	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			Y	-0-					26
03	9734	X	8838	-0-	-896	-0-	8838	2			Y	-0-					26
04	9420	X	8715	-0-	-705	-0-	8715	2			Y	-0-					26
05	9176	X	8889	-0-	-287	-0-	8889	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		8590	-0-	8590	8590	8590	2			Y	-0-					26
07	DLQ G-10		8772	-0-	8772	17362	8772	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		8450	-0-	8450	25812	8450	2			Y	-0-					26
09	34233	X	8421	-0-	-25812	-0-	8421	2			Y	-0-					26
10	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			Y	-0-					26
11	8340	X	8207	-0-	-133	-0-	8207	2			Y	-0-					26
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 94,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1084	1	5311	2	Y	1					28
							1	9									
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1027	1	4316	2	Y	-0-					28
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	1808	1	4410	2	Y	-0-					28
04	6180	X	74	-0-	-6106	-0-	58	1	6	2	Y	9					37
							10	9									
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	1	1	8			37
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 18,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7436	-0-	-1089	-0-	408	1	7028	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7215	-0-	-485	-0-	376	1	6839	2	N	-0-					-0-
03	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	513	1	7095	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6725	-0-	-475	-0-	492	1	6233	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6731	-0-	-1267	-0-	508	1	6223	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7017	-0-	-723	-0-	492	1	6525	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6059	-0-	-1939	-0-	527	1	5532	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	5858	-0-	-1737	-0-	256	1	5602	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5094	-0-	-1926	-0-	280	1	4814	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	5940	-0-	-1314	-0-	355	1	5585	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5259	-0-	-1761	-0-	432	1	4827	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2917	-0-	-1857	-0-	838	1	2023	2	N	51					228
							56	9									
02	4312	X	2980	-0-	-1332	-0-	793	1	2176	2	N	10					238
							11	9									
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	869	1	4603	2	N	34	192	1			80
							37	9									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	832	1	2780	2	N	38					118
							42	9									
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	882	1	2959	2	N	19					137
							21	9									
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	853	1	4063	2	N	25					162
							28	9									
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	883	1	4586	2	N	-0-					162
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	883	1	4706	2	N	21	160	1			23
							23	9									
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	848	1	4851	2	N	11					34
							12	9									
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	883	1	5150	2	N	32					66
							35	9									
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	832	1	4331	2	N	37					103
							41	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 51,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2734	-0-	-776	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2129	-0-	-1405	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	403	-0-	-3017	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

01	1891	X	1463	-0-	-428	-0-	40	1	1423	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1390	-0-	-318	-0-	38	1	1352	2	N	-0-					-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	48	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	41	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	52	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	54	1	1883	2	N	-0-					-0-
07	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	56	1	1884	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1883	-0-	-70	-0-	55	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1879	-0-	-71	-0-	56	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1987	-0-	-28	-0-	61	1	1926	2	N	-0-					-0-
11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	65	1	1942	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 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	8773	X	8096	-0-	-677	-0-	274	1	7822	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	6700	-0-	-1224	-0-	226	1	6474	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7584	-0-	-383	-0-	280	1	7304	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	288	1	8442	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6636	-0-	-1455	-0-	219	1	6417	2	N	-0-					-0-
06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	306	1	7935	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8703	-0-	-318	-0-	327	1	8376	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8862	-0-	-159	-0-	324	1	8538	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8581	-0-	-149	-0-	316	1	8265	2	N	-0-					-0-
10	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	343	1	8951	2	N	-0-					-0-
11	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	327	1	9305	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	1552	1	5722	2	N	-0-					-0-
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	1458	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	1596	1	5527	2	N	-0-					-0-
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1468	1	5115	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1548	1	5179	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4962	-0-	-1098	-0-	1472	1	3490	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	1532	1	5629	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5283	-0-	-979	-0-	883	1	4400	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5917	-0-	-143	-0-	854	1	5063	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5954	-0-	-308	-0-	1330	1	4624	2	N	-0-					-0-
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	1427	1	5005	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4554	2	12	9	N	11					38
02	4004	X	2981	-0-	-1023	-0-	2981	2			N	-0-	11	7			27
03	4557	X	2716	-0-	-1841	-0-	2716	2			N	-0-					27
04	4410	X	4284	-0-	-126	-0-	4284	2			N	-0-					27
05	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4330	2			N	-0-					27
06	4410	X	3290	-0-	-1120	-0-	3290	2			N	-0-					27
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	65	1	4481	2	N	-0-					27
08	4433	X	4122	-0-	-311	-0-	69	1	4053	2	N	-0-					27
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	194	1	4401	2	N	11					38
							12	9									
10	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	198	1	5374	2	N	15					53
							17	9									
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	196	1	4962	2	N	-0-					53
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 46,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	325	-0-	-78	-0-	238	2	87	9	N	79					112
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	72	7			40
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					40
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					40
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					40
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					40
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					40
08	465	N	99	-0-	-366	-0-	99	2			N	-0-					40
09	450	N	122	-0-	-328	-0-	121	2	1	9	N	1					41
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					41
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5691	-0-	-1160	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5593	-0-	-595	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	506	1	6158	2	N	-0-					-0-
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	343	1	6194	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4938	-0-	-1262	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5377	-0-	-1073	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6158	-0-	-600	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5219	-0-	-1539	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5288	-0-	-1252	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5883	-0-	-286	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5297	-0-	-673	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	228	-0-	-20	-0-	62	1	166	2	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	56	1	160	2	N	-0-					-0-
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	62	1	45	2	N	-0-					-0-
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	1			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	99	1	104	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	2311	1	6093	2	N	-0-					-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	2118	1	5173	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7579	-0-	-419	-0-	2341	1	5238	2	N	-0-					-0-
04	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	2276	1	5929	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6813	-0-	-1185	-0-	2326	1	4487	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	4606	-0-	-3134	-0-	2302	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	3697	-0-	-4301	-0-	1929	1	1768	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	372	-0-	-7626	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
10	6820	X	3135	-0-	-3685	-0-	2209	1	926	2	N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	2229	1	2799	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	1309	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	1163	1	4653	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2215	-0-	-1381	-0-	902	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	746	1	3088	2	N	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	860	1	3021	2	N	-0-					-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	1414	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	1419	1	6744	2	N	-0-					-0-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	742	1	2917	2	N	-0-					-0-
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	865	1	5991	2	N	-0-					-0-
10	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	774	1	6940	2	N	-0-					-0-
11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	786	1	6272	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5816	-0-	-12	-0-	87	1	5728	2	N	1					38
							1	9									
02	5264	X	5073	-0-	-191	-0-	78	1	4989	2	N	5					43
							6	9									
03	6107	X	5813	-0-	-294	-0-	87	1	5723	2	N	3					46
							3	9									
04	5910	X	5302	-0-	-608	-0-	85	1	5213	2	N	4	6	1	3	8	41
							4	9									
05	6107	X	5377	-0-	-730	-0-	93	1	5280	2	N	4	2	8			43
							4	9									
06	5640	X	4863	-0-	-777	-0-	89	1	4772	2	N	2	1	8			44
							2	9									
07	5828	X	5088	-0-	-740	-0-	90	1	4978	2	N	18					62
							20	9									
08	5828	X	4876	-0-	-952	-0-	89	1	4787	2	N	-0-					62
09	5310	X	4848	-0-	-462	-0-	88	1	4760	2	N	-0-	5	1			57
10	5363	X	5209	-0-	-154	-0-	85	1	5124	2	N	-0-					57
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	84	1	4916	2	N	-0-					57
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 57,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4141	-0-	-2927	-0-	400	1	3208	2	Y	-0-					14
							533	3									
02	6384	X	1259	-0-	-5125	-0-	306	1	953	2	Y	-0-					14
03	7068	X	2777	-0-	-4291	-0-	566	1	2211	2	Y	-0-					14
04	6390	X	2440	-0-	-3950	-0-	554	1	1886	2	Y	-0-					14
05	5983	X	2714	-0-	-3269	-0-	652	1	2062	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		2613	-0-	2613	2613	486	1	2127	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		3132	-0-	3132	5745	633	1	2499	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		3129	-0-	3129	8874	592	1	2537	2	Y	-0-					14
09	11021	X	2147	-0-	-8874	-0-	562	1	1585	2	Y	-0-					14
10	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	614	1	1633	2	Y	-0-					14
11	3030	X	1835	-0-	-1195	-0-	620	1	1215	2	Y	-0-					14
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 28,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5198	-0-	-351	-0-	143	1	5055	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	1040	-0-	-3972	-0-	31	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	256	1	6933	2	N	-0-					-0-
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	178	1	6561	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5288	-0-	-354	-0-	140	1	5148	2	N	-0-					-0-
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	165	1	5802	2	N	-0-					-0-
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	170	1	5672	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5627	-0-	-201	-0-	164	1	5463	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4570	-0-	-1070	-0-	136	1	4434	2	N	-0-					-0-
10	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	667	1	6669	2	N	-0-					-0-
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	219	1	6569	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

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	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	395	1	8078	2	N	-0-	2	5			6
02	7588	X	7340	-0-	-248	-0-	364	1	6976	2	N	-0-					6
03	8401	X	8292	-0-	-109	-0-	402	1	7890	2	N	-0-					6
04	8190	X	7676	-0-	-514	-0-	391	1	7285	2	N	-0-	1	1			5
05	8463	X	8234	-0-	-229	-0-	436	1	7798	2	N	-0-					5
06	8190	X	7678	-0-	-512	-0-	381	1	7297	2	N	-0-					5
07	8277	X	7952	-0-	-325	-0-	392	1	7560	2	N	-0-					5
08	8277	X	7995	-0-	-282	-0-	385	1	7610	2	N	-0-					5
09	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	371	1	7655	2	N	-0-					5
10	8246	X	8135	-0-	-111	-0-	390	1	7745	2	N	-0-					5
11	7740	X	7720	-0-	-20	-0-	377	1	7343	2	N	-0-					5
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 87,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

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	7998	X	7931	-0-	-67	-0-	378	1	7553	2	N	-0-	1	5			3
02	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	348	1	6707	2	N	3					6
							3	9									
03	7812	X	7537	-0-	-275	-0-	385	1	7151	2	N	1					7
							1	9									
04	7680	X	7233	-0-	-447	-0-	374	1	6859	2	N	-0-	1	1			6
05	7936	X	6634	-0-	-1302	-0-	323	1	6311	2	N	-0-					6
06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	365	1	7544	2	N	-0-					6
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	376	1	7866	2	N	-0-					6
08	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	394	1	7646	2	N	-0-					6
09	7920	X	7752	-0-	-168	-0-	384	1	7368	2	N	-0-					6
10	8246	X	7864	-0-	-382	-0-	403	1	7461	2	N	-0-					6
11	7980	X	7383	-0-	-597	-0-	390	1	6993	2	N	-0-					6
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 83,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

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	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	88	1	6090	2	N	1					36
							1	9									
02	5488	X	5464	-0-	-24	-0-	78	1	5380	2	N	5					41
							6	9									
03	6076	X	6039	-0-	-37	-0-	87	1	5950	2	N	2					43
							2	9									
04	5970	X	5622	-0-	-348	-0-	86	1	5533	2	N	3	6	1	1	8	39
							3	9									
05	6169	X	5804	-0-	-365	-0-	89	1	5713	2	N	2	1	8			40
							2	9									
06	5970	X	5302	-0-	-668	-0-	88	1	5211	2	N	3	1	8			42
							3	9									
07	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	92	1	5473	2	N	16					58
							18	9									
08	6045	X	5338	-0-	-707	-0-	91	1	5247	2	N	-0-					58
09	5610	X	5201	-0-	-409	-0-	89	1	5112	2	N	-0-	5	1			53
10	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	97	1	5284	2	N	-0-					53
11	5400	X	5249	-0-	-151	-0-	94	1	5155	2	N	-0-					53
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 61,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6800	-0-	-454	-0-	404	1	6396	2	Y	-0-					14
02	6440	X	5935	-0-	-505	-0-	435	1	5499	2	Y	1					15
							1	9									
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	506	1	6456	2	Y	-0-					15
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	490	1	6141	2	Y	3	3	8			15
							3	9									
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	506	1	6284	2	Y	8	8	8			15
							9	9									
06	DLQ G-10		6128	-0-	6128	6128	488	1	5636	2	Y	4	4	8			15
							4	9									
07	DLQ G-10		6486	-0-	6486	12614	514	1	5972	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		6579	-0-	6579	19193	529	1	6050	2	Y	-0-					15
09	25439	X	6246	-0-	-19193	-0-	512	1	5734	2	Y	-0-					15
10	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	522	1	5847	2	Y	-0-					15
11	6300	X	6028	-0-	-272	-0-	504	1	5520	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 70,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6141	-0-	-214	-0-	367	1	5773	2	Y	1					9
							1	9									
02	5740	X	5279	-0-	-461	-0-	391	1	4888	2	Y	-0-					9
03	6293	X	6110	-0-	-183	-0-	455	1	5655	2	Y	-0-					9
04	6030	X	5806	-0-	-224	-0-	440	1	5366	2	Y	-0-					9
05	6231	X	5758	-0-	-473	-0-	455	1	5303	2	Y	-0-					9
06	DLQ G-10		5128	-0-	5128	5128	425	1	4703	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		5550	-0-	5550	10678	439	1	5111	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		5655	-0-	5655	16333	447	1	5208	2	Y	-0-					9
09	21747	X	5414	-0-	-16333	-0-	445	1	4969	2	Y	-0-					9
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	455	1	5117	2	Y	-0-					9
11	5400	X	5196	-0-	-204	-0-	449	1	4745	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 61,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	219	1	3215	2	Y	25	19	1			29
							28	9									
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	197	1	2759	2	Y	20	26	1			23
							22	9									
03	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	220	1	3007	2	Y	32					55
							35	9									
04	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	213	1	2990	2	Y	15	33	1			37
							17	9									
05	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	218	1	3052	2	Y	15	29	1			23
							17	9									
06	DLQ	G-10	3088	-0-	3088	3088	214	1	2860	2	Y	13					36
							14	9									
07	DLQ	G-10	3197	-0-	3197	6285	224	1	2969	2	Y	4					40
							4	9									
08	DLQ	G-10	3297	-0-	3297	9582	220	1	3077	2	Y	-0-	20	1			20
09	12768	X	3186	-0-	-9582	-0-	213	1	2973	2	Y	-0-	11	1			9
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	221	1	2969	2	Y	-0-					9
11	3180	X	3088	-0-	-92	-0-	213	1	2874	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 35,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	407	1	2777	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	463	1	2698	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2897	-0-	-947	-0-	520	1	2377	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	528	1	2812	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3286	-0-	-558	-0-	587	1	2699	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3127	-0-	3127	3127	429	1	2698	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4313	-0-	4313	7440	482	1	3831	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3912	-0-	3912	11352	470	1	3442	2	Y	-0-					-0-
09	15561	X	4209	-0-	-11352	-0-	416	1	3793	2	Y	-0-					-0-
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	385	1	4365	2	Y	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	348	1	4276	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4793	-0-	-1500	-0-	521	1	3663	2	Y	-0-					-0-
							609	3									
02	5684	X	4160	-0-	-1524	-0-	217	1	3943	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5857	-0-	-777	-0-	173	1	5684	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5702	-0-	-718	-0-	80	1	5622	2	Y	-0-					-0-
05	6634	X	5671	-0-	-963	-0-	183	1	5488	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5148	-0-	5148	5148	5148	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4167	-0-	4167	9315	4167	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4396	-0-	4396	13711	4396	2			Y	-0-					-0-
09	17383	X	3672	-0-	-13711	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	617	1	3047	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3670	-0-	-650	-0-	649	1	3021	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					51
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					51
03	2356	X	1083	-0-	-1273	-0-	6	1	1077	2	N	-0-					51
04	2280	X	258	-0-	-2022	-0-	258	2			N	-0-					51
05	2356	X	178	-0-	-2178	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			51
06	2280	X	124	-0-	-2156	-0-	124	2			N	-0-					51
07	2356	X	100	-0-	-2256	-0-	100	2			N	-0-					51
08	1085	X	36	-0-	-1049	-0-	36	2			N	-0-					51
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					51
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					51
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 16,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3005	-0-	-2	-0-	2984	2	21	9	N	19					99
02	2492	X	2477	-0-	-15	-0-	2477	2			N	-0-	16	7			83
03	3503	X	2838	-0-	-665	-0-	2838	2			N	-0-					83
04	3390	X	1404	-0-	-1986	-0-	1404	2			N	-0-					83
05	3503	X	2887	-0-	-616	-0-	2887	2			N	-0-					83
06	2910	X	2299	-0-	-611	-0-	2299	2			N	-0-					83
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	159	1	3124	2	N	-0-					83
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	134	1	2764	2	N	-0-					83
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	335	1	2804	2	N	11					94
							12	9									
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	351	1	3179	2	N	4					98
							4	9									
11	3180	X	3157	-0-	-23	-0-	347	1	2810	2	N	-0-					98
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 30,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 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	10757	X	9949	-0-	-808	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8516	-0-	-1032	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8149	-0-	-2422	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9780	-0-	-330	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9940	-0-	-383	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9417	-0-	-213	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9360	-0-	-746	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9418	-0-	-688	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9477	-0-	-303	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9879	-0-	-72	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9279	-0-	-141	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7464	-0-	-348	-0-	7464	2			N	-0-					51
02	7056	X	6758	-0-	-298	-0-	6758	2			N	-0-					51
03	7719	X	7495	-0-	-224	-0-	15	1	7480	2	N	-0-					51
04	7470	X	6770	-0-	-700	-0-	12	1	6758	2	N	-0-					51
05	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					51
06	7260	X	7184	-0-	-76	-0-	7184	2			N	-0-					51
07	7502	X	7117	-0-	-385	-0-	7117	2			N	-0-					51
08	7564	X	7139	-0-	-425	-0-	7139	2			N	-0-					51
09	7320	X	7010	-0-	-310	-0-	7010	2			N	-0-					51
10	7564	X	7266	-0-	-298	-0-	7266	2			N	-0-					51
11	7170	X	6874	-0-	-296	-0-	6874	2			N	-0-					51
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 78,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19281	X	9707	-0-	-9574	-0-	9707	2			Y	-0-	41	1			63
02	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8755	2	45	9	Y	41					104
03	9920	X	9520	-0-	-400	-0-	9520	2			Y	-0-					104
04	9420	X	9189	-0-	-231	-0-	9189	2			Y	-0-					104
05	9703	X	9490	-0-	-213	-0-	9490	2			Y	-0-					104
06	DLQ G-10		9163	-0-	9163	9163	9163	2			Y	-0-					104
07	DLQ G-10		9166	-0-	9166	18329	9166	2			Y	-0-					104
08	DLQ G-10		9040	-0-	9040	27369	9040	2			Y	-0-					104
09	36298	X	8929	-0-	-27369	-0-	8929	2			Y	-0-					104
10	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			Y	-0-					104
11	8970	X	8727	-0-	-243	-0-	8727	2			Y	-0-					104
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 100,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	1					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	574	1	3026	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3164	-0-	-1036	-0-	606	1	2558	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	2685	-0-	-1872	-0-	688	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3342	-0-	-1068	-0-	707	1	2635	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	1488	-0-	-2325	-0-	752	1	736	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	1128	-0-	-2352	-0-	745	1	383	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2501	-0-	-1002	-0-	875	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2080	-0-	-1361	-0-	551	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2239	-0-	-1091	-0-	443	1	1796	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2323	-0-	-188	-0-	504	1	1819	2	N	-0-					-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	487	1	2394	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 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	7316	X	6798	-0-	-518	-0-	269	1	6529	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	5846	-0-	-762	-0-	243	1	5603	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6725	-0-	-95	-0-	270	1	6455	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6364	-0-	-236	-0-	264	1	6100	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6269	-0-	-551	-0-	273	1	5996	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6217	-0-	6217	6217	269	1	5948	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5570	-0-	5570	11787	284	1	5286	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5608	-0-	5608	17395	274	1	5334	2	Y	-0-					-0-
09	23339	X	5944	-0-	-17395	-0-	263	1	5681	2	Y	-0-					-0-
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	275	1	5353	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5355	-0-	-705	-0-	242	1	5113	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22887	X	11380	-0-	-11507	-0-	11380	2			Y	-0-					-0-
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			Y	-0-					-0-
03	12214	X	11358	-0-	-856	-0-	11358	2			Y	-0-					-0-
04	11670	X	10926	-0-	-744	-0-	10916	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
05	11501	X	11319	-0-	-182	-0-	11307	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
06	DLQ G-10		10854	-0-	10854	10854	10845	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	DLQ G-10		10710	-0-	10710	21564	10710	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10656	-0-	10656	32220	10656	2			Y	-0-					-0-
09	42868	X	10648	-0-	-32220	-0-	10648	2			Y	-0-					-0-
10	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			Y	-0-					-0-
11	10740	X	10080	-0-	-660	-0-	10080	2			Y	-0-					-0-
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8807	-0-	-307	-0-	8807	2			Y	-0-	41	1			50
02	8120	X	7977	-0-	-143	-0-	7932	2	45	9	Y	41					91
03	8835	X	8810	-0-	-25	-0-	8810	2			Y	-0-					91
04	8520	X	8436	-0-	-84	-0-	8435	2	1	9	Y	1	1	8			91
05	8804	X	8563	-0-	-241	-0-	8562	2	1	9	Y	1	1	8			91
06	DLQ G-10		8293	-0-	8293	8293	8293	2			Y	-0-					91
07	DLQ G-10		8600	-0-	8600	16893	8600	2			Y	-0-					91
08	DLQ G-10		8502	-0-	8502	25395	8502	2			Y	-0-					91
09	33641	X	8246	-0-	-25395	-0-	8246	2			Y	-0-					91
10	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			Y	-0-					91
11	8310	X	8026	-0-	-284	-0-	8026	2			Y	-0-					91
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 92,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8968	-0-	-239	-0-	348	1	8620	2	Y	-0-					-0-
02	8260	X	7829	-0-	-431	-0-	314	1	7515	2	Y	-0-					-0-
03	9207	X	8898	-0-	-309	-0-	348	1	8550	2	Y	-0-					-0-
04	8910	X	8370	-0-	-540	-0-	345	1	8025	2	Y	-0-					-0-
05	9207	X	8291	-0-	-916	-0-	356	1	7935	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8019	-0-	8019	8019	345	1	7674	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7669	-0-	7669	15688	376	1	7293	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7714	-0-	7714	23402	371	1	7343	2	Y	-0-					-0-
09	31651	X	8249	-0-	-23402	-0-	364	1	7885	2	Y	-0-					-0-
10	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	398	1	8609	2	Y	-0-					-0-
11	8010	X	6472	-0-	-1538	-0-	366	1	6106	2	Y	-0-					-0-
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5936	-0-	-264	-0-	691	1	5245	2	N	-0-					73
02	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	797	1	8980	2	N	-0-					73
03	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	883	1	10509	2	N	-0-					73
04	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	829	1	11758	2	N	62					135
							68	9									
05	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	883	1	11840	2	N	-0-					135
06	11010	X	6702	-0-	-4308	-0-	694	1	5931	2	N	70	188	1			17
							77	9									
07	11749	X	9894	-0-	-1855	-0-	883	1	9011	2	N	-0-					17
08	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	883	1	10928	2	N	-0-					17
09	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	854	1	11020	2	N	15					32
							17	9									
10	11749	X	10465	-0-	-1284	-0-	883	1	9524	2	N	53					85
							58	9									
11	11370	X	7004	-0-	-4366	-0-	826	1	6178	2	N	-0-					85
12	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 110,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8356	X	4061	-0-	-4295	-0-	161	1	3900	2	Y	-0-					-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	145	1	3972	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	2292	-0-	-3040	-0-	159	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3060	-0-	-1680	-0-	82	1	2978	2	Y	-0-					-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	86	1	5350	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8701	-0-	8701	8701	166	1	8535	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7258	-0-	7258	15959	161	1	7097	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4538	-0-	4538	20497	147	1	4391	2	Y	-0-					-0-
09	23849	X	3352	-0-	-20497	-0-	117	1	3235	2	Y	-0-					-0-
10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	38	1	2022	2	Y	-0-					-0-
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	22	1	5013	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24115	X	12148	-0-	-11967	-0-	425	1	11723	2	Y	-0-					-0-
02	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	385	1	10401	2	Y	-0-					-0-
03	12369	X	11971	-0-	-398	-0-	428	1	11543	2	Y	-0-					-0-
04	11760	X	11222	-0-	-538	-0-	453	1	10769	2	Y	-0-					-0-
05	12152	X	11382	-0-	-770	-0-	465	1	10917	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9882	-0-	9882	9882	294	1	9588	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7879	-0-	7879	17761	179	1	7700	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7376	-0-	7376	25137	170	1	7206	2	Y	-0-					-0-
09	32914	X	7777	-0-	-25137	-0-	173	1	7604	2	Y	-0-					-0-
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	217	1	5861	2	Y	-0-					-0-
11	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	203	1	9641	2	Y	-0-					-0-
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

01	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	960	1	4589	2	N	-0-					-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	883	1	4716	2	N	-0-					-0-
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	898	1	8913	2	N	-0-					-0-
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	987	1	7451	2	N	-0-					-0-
05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	1203	1	8177	2	N	-0-					-0-
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	1137	1	7658	2	N	-0-					-0-
07	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	1003	1	6788	2	N	-0-					-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1154	1	6455	2	N	-0-					-0-
09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	939	1	6511	2	N	-0-					-0-
10	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	869	1	7576	2	N	-0-					-0-
11	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	844	1	7236	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

01	4402	X	3024	-0-	-1378	-0-	204	1	2820	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	228	-0-	-3748	-0-	228	1			N	-0-					-0-
03	4216	X	3894	-0-	-322	-0-	712	1	3182	2	N	-0-					-0-
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	854	1	3437	2	N	-0-					-0-
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	883	1	3393	2	N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	854	1	3179	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4402	X	4254	-0-	-148	-0-	883	1	3371	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4337	-0-	-65	-0-	883	1	3454	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4226	-0-	-34	-0-	854	1	3372	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	883	1	3327	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4095	-0-	-105	-0-	854	1	3241	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4898	-0-	-465	-0-	443 635	1 3	3820	2	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4596	-0-	-500	-0-	511	1	4085	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	4839	-0-	-1020	-0-	519	1	4320	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	4574	-0-	-1096	-0-	437	1	4137	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	4713	-0-	-1146	-0-	530	1	4183	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4781	-0-	4781	4781	380	1	4401	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4624	-0-	4624	9405	371	1	4253	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4103	-0-	4103	13508	365	1	3738	2	Y	-0-					-0-
09	17616	X	4108	-0-	-13508	-0-	25	1	4083	2	Y	-0-					-0-
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	36	1	4159	2	Y	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	33	1	4103	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4577	-0-	-166	-0-	383 598	1 3	3596	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3904	-0-	-660	-0-	427	1	3477	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	444	1	3851	2	Y	-0-					-0-
04	5040	X	3983	-0-	-1057	-0-	364	1	3619	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4180	-0-	-1028	-0-	449	1	3731	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4059	-0-	4059	4059	311	1	3748	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4417	-0-	4417	8476	343	1	4074	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4369	-0-	4369	12845	350	1	4019	2	Y	-0-					-0-
09	16647	X	3802	-0-	-12845	-0-	21	1	3781	2	Y	-0-					-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	29	1	4103	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4050	-0-	-210	-0-	23	1	4027	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	375	1	247	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	327	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	N	5	-0-	-625	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					7
02	448	N	116	-0-	-332	-0-	116	2			N	-0-					7
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					7
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					7
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					7
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					7
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					7
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					7
11	3000	N	4763	-0-	1763	1763	4763	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1763					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	492	2	N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	42	1	804	2	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	860	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	2	N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	148	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	143	1	701	2	N	-0-					-0-
07	837	N	562	-0-	-275	-0-	150	1	412	2	N	-0-					-0-
08	837	N	585	-0-	-252	-0-	161	1	424	2	N	-0-					-0-
09	810	N	549	-0-	-261	-0-	140	1	409	2	N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	151	1	364	2	N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	146	1	907	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	315	1	7758	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	7142	-0-	-82	-0-	267	1	6875	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7196	-0-	-802	-0-	303	1	6893	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7222	-0-	-578	-0-	326	1	6896	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7214	-0-	-846	-0-	299	1	6915	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7186	-0-	-614	-0-	282	1	6904	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7489	-0-	-416	-0-	237	1	7252	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6417	-0-	-1054	-0-	249	1	6168	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	5786	-0-	-1444	-0-	211	1	5575	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	5504	-0-	-1998	-0-	177	1	5327	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	4292	-0-	-2968	-0-	196	1	4096	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

01	12244	X	6371	-0-	-5873	-0-	399	1	5972	2	Y	-0-	1	1	1	7	5
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	357	1	5259	2	Y	-0-	1	1	1	7	3
03	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	397	1	5715	2	Y	-0-					3
04	6420	X	5608	-0-	-812	-0-	387	1	5203	2	Y	16	1	1	16	8	2
							18	9									
05	6386	X	5876	-0-	-510	-0-	389	1	5474	2	Y	12	12	8			2
							13	9									
06	DLQ G-10		5434	-0-	5434	5434	373	1	5053	2	Y	7	7	8			2
							8	9									
07	DLQ G-10		5652	-0-	5652	11086	399	1	5253	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		5742	-0-	5742	16828	406	1	5336	2	Y	-0-					2
09	22359	X	5531	-0-	-16828	-0-	399	1	5132	2	Y	-0-					2
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	412	1	5340	2	Y	-0-					2
11	5550	X	5545	-0-	-5	-0-	399	1	5146	2	Y	-0-					2
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 63,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

01	7068	X	7022	-0-	-46	-0-	193	1	6829	2	N	-0-					-0-
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	182	1	6532	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7210	-0-	-75	-0-	192	1	7018	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6550	-0-	-500	-0-	173	1	6377	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6980	-0-	-305	-0-	185	1	6795	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6952	-0-	-98	-0-	193	1	6759	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	4081	-0-	-3204	-0-	136	1	3945	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	5899	-0-	-1324	-0-	172	1	5727	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5442	-0-	-1518	-0-	162	1	5280	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6345	-0-	-847	-0-	196	1	6149	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5805	-0-	-1155	-0-	187	1	5618	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 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	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	1087	1	9948	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5764	-0-	-256	-0-	854	1	4910	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5958	-0-	-1017	-0-	898	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6027	-0-	-723	-0-	726	1	5301	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5670	-0-	-1305	-0-	679	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	4498	-0-	-2252	-0-	658	1	3840	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	4384	-0-	-2002	-0-	607	1	3777	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	4287	-0-	-1944	-0-	672	1	3615	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	4126	-0-	-1904	-0-	568	1	3558	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4834	-0-	-839	-0-	682	1	4152	2	N	-0-					-0-
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	678	1	5168	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 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	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	494	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	435	1	2862	2	N	-0-					-0-
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	450	1	5658	2	N	-0-					-0-
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	660	1	5572	2	N	-0-					-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	823	1	5521	2	N	-0-					-0-
06	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	850	1	5579	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6299	-0-	-149	-0-	785	1	5514	2	N	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	894	1	5701	2	N	-0-					-0-
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	746	1	6071	2	N	-0-					-0-
10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	816	1	6394	2	N	-0-					-0-
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	832	1	5933	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2790	-0-	-279	-0-	487	1	2303	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2469	-0-	-303	-0-	397	1	2072	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	312	1	4307	2	Y	-0-					-0-
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	300	1	4923	2	Y	-0-					-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	308	1	4345	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3601	-0-	3601	3601	335	1	3266	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3577	-0-	3577	7178	333	1	3244	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4003	-0-	4003	11181	316	1	3687	2	Y	-0-					-0-
09	15358	X	4177	-0-	-11181	-0-	295	1	3882	2	Y	-0-					-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	308	1	4102	2	Y	-0-					-0-
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	308	1	4250	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9693	-0-	-630	-0-	603	1	9090	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8976	-0-	-348	-0-	558	1	8418	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9724	-0-	-599	-0-	620	1	9104	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8238	-0-	-1752	-0-	598	1	7640	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9553	-0-	-770	-0-	618	1	8935	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8663	-0-	-967	-0-	598	1	8065	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	8592	-0-	-1359	-0-	608	1	7984	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	9456	-0-	-278	-0-	617	1	8839	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8024	-0-	-1216	-0-	596	1	7428	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8999	-0-	-549	-0-	620	1	8379	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	597	1	9153	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					30
02	5600	X	5428	-0-	-172	-0-	5428	2			N	-0-					30
03	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2			N	-0-					30
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6008	2	1	9	N	1	1	8			30
05	6200	X	5090	-0-	-1110	-0-	5090	2			N	-0-					30
06	6000	X	5531	-0-	-469	-0-	5531	2			N	-0-					30
07	6200	X	5836	-0-	-364	-0-	5836	2			N	-0-					30
08	6200	X	5795	-0-	-405	-0-	5795	2			N	-0-					30
09	6000	X	5433	-0-	-567	-0-	5433	2			N	-0-					30
10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					30
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					30
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 63,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15649	X	7675	-0-	-7974	-0-	277	1	7398	2	Y	-0-					-0-
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	249	1	6355	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8349	-0-	-1261	-0-	276	1	8073	2	Y	-0-					-0-
04	8850	X	7273	-0-	-1577	-0-	300	1	6973	2	Y	-0-					-0-
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	313	1	8041	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10955	-0-	10955	10955	251	1	10704	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10220	-0-	10220	21175	209	1	10011	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9938	-0-	9938	31113	225	1	9713	2	Y	-0-					-0-
09	40622	X	9509	-0-	-31113	-0-	228	1	9281	2	Y	-0-					-0-
10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	265	1	10545	2	Y	-0-					-0-
11	9990	X	9596	-0-	-394	-0-	287	1	9309	2	Y	-0-					-0-
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4246	-0-	-745	-0-	4246	2			N	-0-					1
02	3976	X	3522	-0-	-454	-0-	3522	2			N	-0-					1
03	4402	X	3751	-0-	-651	-0-	3751	2			N	-0-					1
04	4230	X	3439	-0-	-791	-0-	3439	2			N	-0-					1
05	4371	X	3407	-0-	-964	-0-	3407	2			N	-0-					1
06	4110	X	3179	-0-	-931	-0-	3179	2			N	-0-					1
07	3906	X	2832	-0-	-1074	-0-	2832	2			N	-0-					1
08	3751	X	3084	-0-	-667	-0-	3084	2			N	-0-					1
09	3450	X	2861	-0-	-589	-0-	2861	2			N	-0-					1
10	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3220	2			N	-0-					1
11	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	3122	2			N	-0-					1
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 36,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					45
02	5852	X	5762	-0-	-90	-0-	5762	2			N	-0-					45
03	6603	X	6317	-0-	-286	-0-	6317	2			N	-0-					45
04	6450	X	6149	-0-	-301	-0-	6148	2	1	9	N	1	1	8			45
05	6665	X	4431	-0-	-2234	-0-	4431	2			N	-0-					45
06	6450	X	6262	-0-	-188	-0-	6261	2	1	9	N	1	1	8			45
07	6386	X	6378	-0-	-8	-0-	6378	2			N	-0-					45
08	6355	X	5903	-0-	-452	-0-	5903	2			N	-0-					45
09	6270	X	5320	-0-	-950	-0-	5320	2			N	-0-					45
10	6479	X	5843	-0-	-636	-0-	5843	2			N	-0-					45
11	6270	X	6060	-0-	-210	-0-	6060	2			N	-0-					45
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 65,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4044	-0-	944	944	4044	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3274	-0-	174	1118	3274	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4070	-0-	1070	2188	4070	2			N	-0-					-0-
10	4210	X	2022	-0-	-2188	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2441	-0-	-659	-0-	222	1	2219	2	Y	-0-					81
02	2660	X	2062	-0-	-598	-0-	199	1	1818	2	Y	41					122
							45	9									
03	2945	X	2100	-0-	-845	-0-	215	1	1852	2	Y	30					152
							33	9									
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	190	1	2303	2	Y	16	168	1			-0-
							18	9									
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	201	1	2495	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3214	-0-	3214	3214	236	1	2976	2	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		3423	-0-	3423	6637	323	1	3082	2	Y	16					18
							18	9									
08	DLQ G-10		3291	-0-	3291	9928	310	1	2981	2	Y	-0-					18
09	13378	X	3450	-0-	-9928	-0-	279	1	3171	2	Y	-0-					18
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	276	1	3341	2	Y	-0-					18
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	267	1	2730	2	Y	-0-					18
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 31,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8121	-0-	-63	-0-	8121	2			N	-0-					24
02	7392	X	7160	-0-	-232	-0-	7160	2			N	-0-					24
03	8184	X	7824	-0-	-360	-0-	7824	2			N	-0-					24
04	7920	X	7585	-0-	-335	-0-	7585	2			N	-0-					24
05	8184	X	7708	-0-	-476	-0-	7708	2			N	-0-					24
06	7860	X	7564	-0-	-296	-0-	7564	2			N	-0-					24
07	7936	X	7220	-0-	-716	-0-	7220	2			N	-0-					24
08	7843	X	7270	-0-	-573	-0-	7270	2			N	-0-					24
09	7590	X	7003	-0-	-587	-0-	7003	2			N	-0-					24
10	7812	X	7380	-0-	-432	-0-	7380	2			N	-0-					24
11	7560	X	7098	-0-	-462	-0-	7098	2			N	-0-					24
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 81,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1974	-0-	-10	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2030	2	2	9	N	2					2
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					2
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	1884	2	1	9	N	1	1	8			2
05	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	1869	2			N	-0-					2
06	1890	N	1544	-0-	-346	-0-	1544	2			N	-0-					2
07	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-					2
08	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			N	-0-					2
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					2
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					2
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 20,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

01	5456	X	4960	-0-	-496	-0-	4960	2			N	-0-					19
02	4844	X	4158	-0-	-686	-0-	4157	2	1	9	N	1					20
03	5363	X	4471	-0-	-892	-0-	4470	2	1	9	N	1					21
04	5190	X	3957	-0-	-1233	-0-	3957	2			N	-0-	2	1			19
05	5301	X	3903	-0-	-1398	-0-	3901	2	2	9	N	2	1	8			20
06	4800	X	3103	-0-	-1697	-0-	3101	2	2	9	N	2					22
07	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	4317	2	1	9	N	1					23
08	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	4425	2			N	-0-					23
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-	4	1			19
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					19
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					19
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 49,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

01	5673	X	5063	-0-	-610	-0-	471	1	3937	2	Y	-0-					-0-
							655	3									
02	4732	X	4683	-0-	-49	-0-	538	1	4145	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	564	1	4860	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	511	1	4629	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5449	-0-	-317	-0-	596	1	4853	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4969	-0-	4969	4969	342	1	4627	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4864	-0-	4864	9833	325	1	4539	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4285	-0-	4285	14118	382	1	3903	2	Y	-0-					-0-
09	18502	X	4384	-0-	-14118	-0-	359	1	4025	2	Y	-0-					-0-
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	361	1	4189	2	Y	-0-					-0-
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	372	1	4600	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 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	3689	X	3119	-0-	-570	-0-	168	1	2951	2	Y	-0-					7
02	2996	X	2797	-0-	-199	-0-	184	1	2613	2	Y	-0-					7
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	214	1	3108	2	Y	-0-					7
04	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	207	1	2801	2	Y	-0-					7
05	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	214	1	2882	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		2772	-0-	2772	2772	215	1	2557	2	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		2866	-0-	2866	5638	238	1	2628	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		2910	-0-	2910	8548	233	1	2677	2	Y	-0-					7
09	11128	X	2580	-0-	-8548	-0-	224	1	2356	2	Y	-0-					7
10	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	211	1	2019	2	Y	-0-					7
11	2700	X	1993	-0-	-707	-0-	165	1	1827	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 30,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 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	4588	X	4162	-0-	-426	-0-	114	1	4048	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3897	-0-	-331	-0-	106	1	3791	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4451	-0-	-230	-0-	118	1	4333	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4297	-0-	-233	-0-	113	1	4184	2	N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	117	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4316	-0-	-4	-0-	120	1	4196	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	126	1	4192	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4337	-0-	-127	-0-	126	1	4211	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4312	-0-	-8	-0-	128	1	4184	2	N	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	142	1	4437	2	N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	141	1	4232	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7425	-0-	-294	-0-	395	1	6028	2	Y	-0-					1
							1002	3									
02	7056	X	4939	-0-	-2117	-0-	439	1	4500	2	Y	-0-					1
03	8308	X	6890	-0-	-1418	-0-	601	1	6289	2	Y	-0-					1
04	8040	X	6050	-0-	-1990	-0-	448	1	5602	2	Y	-0-					1
05	8308	X	6003	-0-	-2305	-0-	538	1	5465	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		6148	-0-	6148	6148	342	1	5806	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		6402	-0-	6402	12550	322	1	6080	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		7870	-0-	7870	20420	371	1	7499	2	Y	-0-					1
09	27700	X	7280	-0-	-20420	-0-	367	1	6913	2	Y	-0-					1
10	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	359	1	7179	2	Y	-0-					1
11	7560	X	6084	-0-	-1476	-0-	301	1	5783	2	Y	-0-					1
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 72,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	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-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 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	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	236 4249	1 3	3769	2	N	-0-					-0-
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	236	1	7193	2	N	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	275	1	6973	2	N	-0-					-0-
04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	233	1	7157	2	N	-0-					-0-
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	233	1	7281	2	N	-0-					-0-
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	225	1	7224	2	N	-0-					-0-
07	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	223	1	7476	2	N	-0-					-0-
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	228	1	7201	2	N	-0-					-0-
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	237	1	7063	2	N	-0-					-0-
10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	295	1	6838	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	3758	-0-	-2752	-0-	147	1	3611	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 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	7130	X	5413	-0-	-1717	-0-	224 2750	1 3	2439	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5372	-0-	-620	-0-	241	1	5131	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6323	-0-	-125	-0-	259	1	6064	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	217	1	5603	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5776	-0-	-176	-0-	240	1	5536	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5612	-0-	-508	-0-	228	1	5384	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5493	-0-	-831	-0-	233	1	5260	2	N	-0-					-0-
08	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	237	1	6129	2	N	-0-					-0-
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	231	1	5609	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5571	-0-	-226	-0-	318	1	5253	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	3365	-0-	-2785	-0-	191	1	3174	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

01	2294	X	1379	-0-	-915	-0-	566	1	697	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
02	2072	X	2011	-0-	-61	-0-	75	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	83	1	2744	2	Y	-0-					-0-
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	34	1	2381	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1996	-0-	-236	-0-	64	1	1932	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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: 10,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	339	1	5180	2	Y	-0-					36
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	303	1	4612	2	Y	-0-	17	1			19
03	5394	X	5283	-0-	-111	-0-	337	1	4946	2	Y	-0-					19
04	5340	X	4770	-0-	-570	-0-	328	1	4442	2	Y	-0-	8	1			11
05	5518	X	5020	-0-	-498	-0-	340	1	4680	2	Y	-0-	3	1			8
06	DLQ G-10		4644	-0-	4644	4644	330	1	4314	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		4842	-0-	4842	9486	340	1	4501	2	Y	1					9
							1	9									
08	DLQ G-10		4787	-0-	4787	14273	346	1	4441	2	Y	-0-					9
09	18966	X	4693	-0-	-14273	-0-	330	1	4362	2	Y	1					10
							1	9									
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	341	1	4445	2	Y	1					11
							1	9									
11	4680	X	4515	-0-	-165	-0-	330	1	4184	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 53,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3741	-0-	-1157	-0-	1197	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	2175	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	412	-0-	-3928	-0-	388	1	24	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-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: 7,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1059	1	4102	2	Y	-0-					-0-
							682	3									
02	5096	X	4166	-0-	-930	-0-	722	1	3444	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5666	-0-	-565	-0-	957	1	4709	2	Y	-0-					-0-
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1155	1	4958	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	1077	1	4851	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5474	-0-	5474	5474	893	1	4581	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5609	-0-	5609	11083	1018	1	4591	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5502	-0-	5502	16585	998	1	4504	2	Y	-0-					-0-
09	21790	X	5205	-0-	-16585	-0-	940	1	4265	2	Y	-0-					-0-
10	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	1016	1	4496	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4878	-0-	-492	-0-	903	1	3975	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

01	3751	X	2877	-0-	-874	-0-	1105	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-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: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	326	1	7540	2	N	-0-					-0-
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	294	1	6817	2	N	-0-					-0-
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	326	1	6954	2	N	-0-					-0-
04	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	322	1	7542	2	N	-0-					-0-
05	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	370	1	10037	2	N	-0-					-0-
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	442	1	7701	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	6781	-0-	-1341	-0-	388	1	6393	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	6627	-0-	-1712	-0-	650	1	5977	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6844	-0-	-1226	-0-	841	1	6003	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	4537	-0-	-3802	-0-	869	1	3668	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	1764	-0-	-6306	-0-	841	1	923	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7038	-0-	7038	7038	7038	2				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7038						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
02	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
06	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 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	8897	X	8408	-0-	-489	-0-	74	1	8334	2	Y	-0-					-0-
02	8036	X	7400	-0-	-636	-0-	68	1	7332	2	Y	-0-					-0-
03	8773	X	8311	-0-	-462	-0-	75	1	8236	2	Y	-0-					-0-
04	8310	X	7949	-0-	-361	-0-	32	1	7917	2	Y	-0-					-0-
05	8401	X	8034	-0-	-367	-0-	8034	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7650	-0-	7650	7650	7650	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7378	-0-	7378	15028	7378	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7506	-0-	7506	22534	7506	2			Y	-0-					-0-
09	29932	X	7398	-0-	-22534	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			Y	-0-					-0-
11	7650	X	7374	-0-	-276	-0-	7374	2			Y	-0-					-0-
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13554	X	6848	-0-	-6706	-0-	266	1	6582	2	Y	-0-					-0-
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	240	1	5395	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5974	-0-	-722	-0-	265	1	5709	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5941	-0-	-539	-0-	246	1	5695	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	5930	-0-	-766	-0-	254	1	5676	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5135	-0-	5135	5135	241	1	4894	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4712	-0-	4712	9847	223	1	4489	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5037	-0-	5037	14884	238	1	4799	2	Y	-0-					-0-
09	19873	X	4989	-0-	-14884	-0-	227	1	4762	2	Y	-0-					-0-
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	209	1	2650	2	Y	-0-					-0-
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	246	1	5070	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 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	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	233	1	3531	2	Y	1					19
							1	9									
02	3584	X	3297	-0-	-287	-0-	258	1	3039	2	Y	-0-	1	7			18
03	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	301	1	3408	2	Y	-0-					18
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	291	1	3603	2	Y	-0-					18
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	301	1	3670	2	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		3555	-0-	3555	3555	292	1	3263	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		3667	-0-	3667	7222	300	1	3367	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		3732	-0-	3732	10954	299	1	3433	2	Y	-0-					18
09	14549	X	3595	-0-	-10954	-0-	291	1	3304	2	Y	-0-					18
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	304	1	3623	2	Y	-0-					18
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	305	1	3329	2	Y	5	11	1			12
							6	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 40,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-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-

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5013	-0-	-2117	-0-	395	1	3960	2	Y	-0-					5
							658	3									
02	5656	X	2901	-0-	-2755	-0-	415	1	2486	2	Y	-0-					5
03	6200	X	4732	-0-	-1468	-0-	521	1	4211	2	Y	-0-					5
04	6000	X	4884	-0-	-1116	-0-	424	1	4460	2	Y	-0-					5
05	6200	X	5414	-0-	-786	-0-	505	1	4909	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		5428	-0-	5428	5428	335	1	5093	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		3741	-0-	3741	9169	324	1	3417	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		3184	-0-	3184	12353	354	1	2830	2	Y	-0-					5
09	15571	X	3218	-0-	-12353	-0-	348	1	2870	2	Y	-0-					5
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	337	1	2646	2	Y	-0-					5
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	353	1	3050	2	Y	-0-					5
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 44,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6565	-0-	-1247	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6614	-0-	-554	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	350	-0-	-7927	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6334	-0-	-1676	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6975	-0-	-1302	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5684	-0-	-676	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5785	-0-	-756	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	341	-0-	-6634	-0-	341	1			N	-0-					-0-
09	6750	X	5850	-0-	-900	-0-	327	1	5523	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6608	-0-	-367	-0-	341	1	6267	2	N	-0-					-0-
11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	330	1	5672	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1687	-0-	-1382	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1148	-0-	-1624	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	13	-0-	-2653	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	50	-0-	-2530	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1537	-0-	-230	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3815	-0-	-1641	-0-	688	1	2681	2	Y	-0-					-0-
							446	3									
02	5124	X	3819	-0-	-1305	-0-	677	1	3142	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	4562	-0-	-1111	-0-	717	1	3845	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	3713	-0-	-1777	-0-	584	1	3129	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4665	-0-	-419	-0-	774	1	3891	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4999	-0-	4999	4999	686	1	4313	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5029	-0-	5029	10028	763	1	4266	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4059	-0-	4059	14087	803	1	3256	2	Y	-0-					-0-
09	18409	X	4322	-0-	-14087	-0-	752	1	3570	2	Y	-0-					-0-
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	745	1	4032	2	Y	-0-					-0-
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	781	1	3657	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2238	-0-	-162	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2129	-0-	-351	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1969	-0-	-281	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5723	-0-	-322	-0-	546	1	5177	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5366	-0-	-234	-0-	491	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6118	-0-	-82	-0-	587	1	5531	2	N	-0-					-0-
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	575	1	5589	2	N	-0-					-0-
05	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	591	1	5956	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4808	-0-	-1102	-0-	467	1	4341	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5199	-0-	-1156	-0-	575	1	4624	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	627	1	5226	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	2252	-0-	-3898	-0-	243	1	2009	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5438	-0-	-917	-0-	204	1	5234	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5161	-0-	-509	-0-	199	1	4962	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5882	-0-	-163	-0-	256 7	1 9	5619	2	Y	6	16	1			11
02	5348	X	5167	-0-	-181	-0-	232 13	1 9	4922	2	Y	12	14	1			9
03	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	259 10	1 9	5407	2	Y	9					18
04	5700	X	5428	-0-	-272	-0-	258 14	1 9	5156	2	Y	13	17	1			14
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	252 1	1 9	6329	2	Y	1					15
06	DLQ G-10		6162	-0-	6162	6162	255	1	5907	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		6298	-0-	6298	12460	257 7	1 9	6034	2	Y	6	13	1			8
08	DLQ G-10		5944	-0-	5944	18404	249	1	5695	2	Y	-0-					8
09	24238	X	5834	-0-	-18404	-0-	241 9	1 9	5584	2	Y	8	15	1			1
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	253	1	5638	2	Y	-0-					1
11	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	247 15	1 9	5445	2	Y	14	13	1			2
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 64,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5503	-0-	-790	-0-	260	1	5235	2	Y	7	19	1			12
							8	9									
02	5572	X	5127	-0-	-445	-0-	235	1	4872	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
03	6076	X	6035	-0-	-41	-0-	263	1	5758	2	Y	13					24
							14	9									
04	5880	X	5632	-0-	-248	-0-	262	1	5348	2	Y	20	23	1	1	8	20
							22	9									
05	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	255	1	6680	2	Y	5	4	8			21
							6	9									
06	DLQ G-10		6241	-0-	6241	6241	258	1	5981	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
07	DLQ G-10		5664	-0-	5664	11905	263	1	5392	2	Y	8	18	1			11
							9	9									
08	DLQ G-10		6105	-0-	6105	18010	245	1	5860	2	Y	-0-					11
09	24066	X	6056	-0-	-18010	-0-	242	1	5802	2	Y	11	21	1			1
							12	9									
10	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	268	1	5652	2	Y	-0-					1
11	6000	X	5968	-0-	-32	-0-	262	1	5684	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 65,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

01	6975	X	585	-0-	-6390	-0-	585	1			Y	-0-					-0-
02	6104	X	565	-0-	-5539	-0-	565	1			Y	-0-					-0-
03	4960	X	606	-0-	-4354	-0-	606	1			Y	-0-					-0-
04	3240	X	568	-0-	-2672	-0-	568	1			Y	-0-					-0-
05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	588	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	1			Y	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	348	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	351	3	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		2	-0-	2	353	2	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	353					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 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	12524	X	11533	-0-	-991	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10531	-0-	-781	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11694	-0-	-830	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	7880	-0-	-4240	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11726	-0-	-240	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10528	-0-	-782	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11342	-0-	-345	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10165	-0-	-1553	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10424	-0-	-916	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10713	-0-	-1005	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
11	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5669	-0-	-127	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4807	-0-	-1733	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
06	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5907	-0-	-933	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11784	-0-	-244	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
02	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11566	-0-	-555	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11133	-0-	-597	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10730	-0-	-1391	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10218	-0-	-1422	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11462	-0-	-566	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	11062	-0-	-501	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10642	-0-	-488	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10453	-0-	-1017	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10663	-0-	-437	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3178	-0-	-449	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2991	-0-	-636	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2902	-0-	-725	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	700	-0-	-2810	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	6	-0-	-3621	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	1756	-0-	-1754	-0-	198	1	1558	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

01	11357	X	5619	-0-	-5738	-0-	274 11	1 9	5334	2	Y	10	14	1			17
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	247 8	1 9	4640	2	Y	7	12	1			12
03	6200	X	5224	-0-	-976	-0-	275 13	1 9	4936	2	Y	12					24
04	5940	X	5181	-0-	-759	-0-	266 7	1 9	4908	2	Y	6	14	1			16
05	5735	X	5545	-0-	-190	-0-	273 6	1 9	5266	2	Y	5	11	1			10
06	DLQ G-10		5319	-0-	5319	5319	267 6	1 9	5046	2	Y	5					15
07	DLQ G-10		5544	-0-	5544	10863	280 1	1 9	5263	2	Y	1					16
08	DLQ G-10		5648	-0-	5648	16511	360	1	5288	2	Y	-0-	7	1			9
09	22080	X	5569	-0-	-16511	-0-	358	1	5211	2	Y	-0-	4	1			5
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	370	1	5362	2	Y	-0-					5
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	358	1	5172	2	Y	-0-	2	1			3
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 59,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

01	5208	X	3861	-0-	-1347	-0-	736	1	3125	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3908	-0-	-180	-0-	690	1	3218	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4647	-0-	-96	-0-	756	1	3891	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3839	-0-	-751	-0-	711	1	3128	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3944	-0-	-799	-0-	725	1	3219	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3224	-0-	-1276	-0-	722	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	2158	-0-	-2492	-0-	747	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	720	1	3363	2	N	-0-					-0-
09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	876	1	4259	2	N	-0-					-0-
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	922	1	4187	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	894	1	3786	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	382	1	7719	2	N	-0-					-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	282	1	4586	2	N	-0-					-0-
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	329	1	5286	2	N	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	294	1	5277	2	N	-0-					-0-
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	211	1	5608	2	N	-0-					-0-
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	207	1	5251	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	213	1	4465	2	N	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	217	1	4953	2	N	-0-					-0-
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	224	1	5170	2	N	-0-					-0-
10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	785	1	5757	2	N	-0-					-0-
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	663	1	5028	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7499	2	84	9	N	76					143
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7225	2	2	9	N	2					145
03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8426	2	57	9	N	52					197
04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8490	2	12	9	N	11	185	1	1	8	22
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8792	2	6	9	N	5					27
06	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8313	2	3	9	N	3					30
07	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8817	2	3	9	N	3					33
08	8711	X	8561	-0-	-150	-0-	8540	2	21	9	N	19					52
09	8430	X	7933	-0-	-497	-0-	7924	2	9	9	N	8					60
10	8711	X	8584	-0-	-127	-0-	8581	2	3	9	N	3					63
11	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2			N	-0-					63
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 91,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8115	X	6597	-0-	-1518	-0-	45	1	6552	2	N	-0-					36
02	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	41	1	5870	2	N	1					37
							1	9									
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	45	1	6058	2	N	16					53
							18	9									
04	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	44	1	7322	2	N	4	2	1	3	8	52
							4	9									
05	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	45	1	7302	2	N	4	3	8			53
							4	9									
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	126	1	6431	2	N	2	2	8			53
							2	9									
07	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	169	1	6591	2	N	-0-					53
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	169	1	6220	2	N	-0-					53
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	158	1	5714	2	N	-0-	1	1			52
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	157	1	4813	2	N	-0-					52
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	132	1	4131	2	N	-0-					52
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 68,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6159	-0-	-134	-0-	188	1	5971	2	N	-0-					18
02	5684	X	5355	-0-	-329	-0-	169	1	5186	2	N	-0-					18
03	6293	X	6035	-0-	-258	-0-	188	1	5837	2	N	9					27
							10	9									
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	182	1	7079	2	N	-0-					27
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	188	1	7241	2	N	-0-					27
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	172	1	6578	2	N	-0-					27
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	176	1	6706	2	N	-0-					27
08	6727	X	6694	-0-	-33	-0-	174	1	6520	2	N	-0-					27
09	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	168	1	6142	2	N	-0-					27
10	6727	X	6287	-0-	-440	-0-	175	1	6112	2	N	-0-					27
11	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	170	1	5572	2	N	-0-					27
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 70,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-4266	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	2201	X	1597	-0-	-604	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 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	5704	X	4844	-0-	-860	-0-	155	1	4689	2	N	-0-					35
02	5124	X	4189	-0-	-935	-0-	140	1	4049	2	N	-0-					35
03	5177	X	4632	-0-	-545	-0-	155	1	4466	2	N	10					45
							11	9									
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	150	1	5164	2	N	-0-					45
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	155	1	5083	2	N	-0-					45
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	126	1	4603	2	N	-0-					45
07	5487	X	4910	-0-	-577	-0-	123	1	4787	2	N	-0-					45
08	5487	X	4689	-0-	-798	-0-	123	1	4566	2	N	-0-					45
09	5310	X	4428	-0-	-882	-0-	117	1	4311	2	N	-0-					45
10	5239	X	4454	-0-	-785	-0-	124	1	4330	2	N	-0-					45
11	4740	X	4298	-0-	-442	-0-	127	1	4171	2	N	-0-					45
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 51,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5831	-0-	-617	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4767	-0-	-1057	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5422	-0-	-1026	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5557	-0-	-293	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5321	-0-	-662	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5141	-0-	-499	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5124	-0-	-611	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4848	-0-	-887	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4077	-0-	-1473	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

01	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	732	1	14385	2	N	-0-					-0-
02	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	529	1	14841	2	N	-0-					-0-
03	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	586	1	16360	2	N	-0-					-0-
04	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	567	1	14605	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	586	1	14325	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	818	1	12384	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	1155	1	12309	2	N	-0-					-0-
08	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	1389	1	11714	2	N	-0-					-0-
09	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	1381	1	11350	2	N	-0-					-0-
10	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	1243	1	10966	2	N	-0-					-0-
11	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	1169	1	10373	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		12631	-0-	12631	12631	122	1	12509	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		14557	-0-	14557	27188	307	1	14250	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		13598	-0-	13598	40786	319	1	13279	2	Y	-0-					-0-
09	53428	X	12642	-0-	-40786	-0-	316	1	12326	2	Y	-0-					-0-
10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	343	1	6379	2	Y	-0-					-0-
11	13290	X	3180	-0-	-10110	-0-	322	1	2858	2	Y	-0-					-0-
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	1030	1	17056	2	N	-0-					-0-
02	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	790	1	15163	2	N	-0-					-0-
03	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	869	1	18378	2	N	-0-					-0-
04	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	833	1	17322	2	N	-0-					-0-
05	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	861	1	18172	2	N	-0-					-0-
06	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	669	1	15991	2	N	-0-					-0-
07	17205	X	15540	-0-	-1665	-0-	644	1	14896	2	N	-0-					-0-
08	17205	X	15595	-0-	-1610	-0-	648	1	14947	2	N	-0-					-0-
09	16650	X	13635	-0-	-3015	-0-	584	1	13051	2	N	-0-					-0-
10	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	601	1	17456	2	N	-0-					-0-
11	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	572	1	17929	2	N	-0-					-0-
12	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7410	-0-	-1859	-0-	850	1	6560	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	6661	-0-	-1711	-0-	755	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6509	-0-	-1489	-0-	840	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	862	1	7028	2	N	-0-					-0-
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	890	1	6943	2	N	-0-					-0-
06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	834	1	6611	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7453	-0-	-700	-0-	892	1	6561	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6901	-0-	-1252	-0-	808	1	6093	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7258	-0-	-632	-0-	870	1	6388	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6900	-0-	-943	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	817	1	6896	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10275	X	5208	-0-	-5067	-0-	238	1	4963	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	215	1	4145	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
03	5208	X	5058	-0-	-150	-0-	241	1	4807	2	Y	9					17
							10	9									
04	5040	X	4645	-0-	-395	-0-	240	1	4391	2	Y	13	16	1			14
							14	9									
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	287	1	6480	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		6020	-0-	6020	6020	265	1	5755	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		6203	-0-	6203	12223	239	1	5957	2	Y	6	13	1			7
							7	9									
08	DLQ G-10		6019	-0-	6019	18242	242	1	5777	2	Y	-0-					7
09	23781	X	5539	-0-	-18242	-0-	235	1	5295	2	Y	8	14	1			1
							9	9									
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	243	1	5290	2	Y	-0-					1
11	5700	X	5373	-0-	-327	-0-	237	1	5121	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 60,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4957	-0-	-964	-0-	192	1	4764	2	Y	1	20	1			10
							1	9									
02	5348	X	4297	-0-	-1051	-0-	174	1	4123	2	Y	-0-	7	1			3
03	5921	X	4584	-0-	-1337	-0-	194	1	4390	2	Y	-0-					3
04	5040	X	4276	-0-	-764	-0-	186	1	4090	2	Y	-0-	2	1			1
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	267	1	5734	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	DLQ G-10		5472	-0-	5472	5472	236	1	5236	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		5341	-0-	5341	10813	227	1	5114	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		5170	-0-	5170	15983	222	1	4948	2	Y	-0-					1
09	20862	X	4879	-0-	-15983	-0-	212	1	4667	2	Y	-0-					1
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	213	1	4771	2	Y	-0-					1
11	5100	X	4789	-0-	-311	-0-	207	1	4582	2	Y	-0-					1
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 54,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	279	1	6006	2	N	-0-					13
02	5712	X	5319	-0-	-393	-0-	252	1	5067	2	N	-0-	9	7			4
03	6324	X	5819	-0-	-505	-0-	279	1	5539	2	N	1					5
							1	9									
04	6120	X	5743	-0-	-377	-0-	270	1	5472	2	N	1	2	1	1	8	3
							1	9									
05	6324	X	5829	-0-	-495	-0-	279	1	5548	2	N	2	1	8			4
							2	9									
06	6090	X	5418	-0-	-672	-0-	270	1	5148	2	N	-0-					4
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	279	1	5733	2	N	-0-					4
08	5921	X	5686	-0-	-235	-0-	279	1	5407	2	N	-0-					4
09	5730	X	3757	-0-	-1973	-0-	270	1	3487	2	N	-0-	1	1			3
10	6014	X	5181	-0-	-833	-0-	5181	2			N	-0-					3
11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	8	1	5953	2	N	-0-					3
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 61,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	289	1	8008	2	N	-0-					-0-
02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	395	1	7874	2	N	-0-					-0-
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	434	1	8743	2	N	-0-					-0-
04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	416	1	8723	2	N	-0-					-0-
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	430	1	4987	2	N	-0-					-0-
06	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	608	1	7960	2	N	-0-					-0-
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	672	1	8733	2	N	-0-					-0-
08	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	671	1	7292	2	N	-0-					-0-
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	671	1	4172	2	N	-0-					-0-
10	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	702	1	5605	2	N	-0-					-0-
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	676	1	6039	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5134	-0-	-539	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4415	-0-	-317	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4832	-0-	-469	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4018	-0-	-1112	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	2611	-0-	-2690	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	1088	-0-	-3892	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	10	-0-	-4888	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	135	-0-	-4701	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	618	-0-	-3402	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	26	-0-	-2578	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3997	-0-	-1025	-0-	693	1	3304	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4471	-0-	-37	-0-	603	1	3868	2	N	-0-					-0-
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	661	1	4160	2	N	-0-					-0-
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	621	1	4221	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4441	-0-	-519	-0-	633	1	3808	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4798	-0-	-2	-0-	660	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	692	1	4398	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3900	-0-	-1091	-0-	667	1	3233	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4488	-0-	-342	-0-	758	1	3730	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3903	-0-	-1181	-0-	771	1	3132	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3945	-0-	-975	-0-	756	1	3189	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2292	-0-	2292	2292	205	1	2087	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		13391	-0-	13391	15683	681	1	12710	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9277	-0-	9277	24960	754	1	8523	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6159	-0-	6159	31119	730	1	5418	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	37632	X	6513	-0-	-31119	-0-	754	1	5750	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	837	1	6224	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	7688	X	6178	-0-	-1510	-0-	602	1	5576	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	4499	-0-	-3189	-0-	367	1	4132	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	2848	-0-	-4232	-0-	348	1	2500	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5186	-0-	-2130	-0-	542	1	4644	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5462	-0-	-1618	-0-	528	1	4934	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9348	-0-	-324	-0-	73	1	9275	2	N	-0-					-0-
02	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9247	-0-	-611	-0-	62	1	9185	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8955	-0-	-585	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7552	-0-	-2306	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8384	-0-	-706	-0-	97	1	8287	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9288	-0-	-105	-0-	489	1	8799	2	N	-0-					-0-
08	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	489	1	8792	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8676	-0-	-294	-0-	449	1	8227	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8332	-0-	-968	-0-	445	1	7887	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	7112	-0-	-1888	-0-	407	1	6705	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4359	-0-	-229	-0-	279	1	4080	2	N	-0-					1
02	4032	X	3793	-0-	-239	-0-	252	1	3541	2	N	-0-					1
03	4464	X	3934	-0-	-530	-0-	277	1	3656	2	N	1					2
							1	9									
04	4320	X	3443	-0-	-877	-0-	267	1	3173	2	N	3	2	1	2	8	1
							3	9									
05	4371	X	3764	-0-	-607	-0-	275	1	3487	2	N	2	2	8			1
							2	9									
06	4230	X	4167	-0-	-63	-0-	270	1	3896	2	N	1					2
							1	9									
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	279	1	4042	2	N	-0-					2
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	279	1	4069	2	N	-0-					2
09	4170	X	4133	-0-	-37	-0-	270	1	3863	2	N	-0-	2	1			-0-
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	506	1	7210	2	N	-0-					-0-
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	343	1	7005	2	N	-0-					-0-
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6434	-0-	-1036	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	3279	-0-	-4440	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5829	-0-	-1890	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5803	-0-	-1547	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6044	-0-	-1396	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6085	-0-	-335	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3579	-0-	-79	-0-	3559	2	20	9	N	18					58
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-	18	7			40
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					40
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4863	2	30	9	N	27	2	8			65
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5123	2	6	9	N	5					70
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4154	2	6	9	N	5					75
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					75
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5560	2	11	9	N	10					85
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					85
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4925	2	9	9	N	8					93
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					93
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 50,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 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	14353	X	13432	-0-	-921	-0-	78 41	1 9	13313	2	N	37					117
02	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13408	2	44	9	N	40					157
03	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14839	2	41	9	N	37					194
04	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14255	2	9	9	N	8					202
05	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14658	2	32	9	N	29	186	1			45
06	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13988	2	8	9	N	7					52
07	14384	X	14185	-0-	-199	-0-	14097	2	88	9	N	80					132
08	14384	X	14046	-0-	-338	-0-	13994	2	52	9	N	47					179
09	13920	X	12946	-0-	-974	-0-	12909	2	37	9	N	34	180	1			33
10	14384	X	13009	-0-	-1375	-0-	13001	2	8	9	N	7					40
11	13920	X	12166	-0-	-1754	-0-	12138	2	28	9	N	25					65
12	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 151,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	1			N	-0-					-0-
10	3100	N	9088	-0-	5988	5988	1227	1	7861	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	9054	-0-	6054	12042	1156	1	7898	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12042					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3595	-0-	-4465	-0-	100	1	3495	2	N	-0-			-0-
02	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-			-0-
03	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-			-0-
04	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-			-0-
05	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-			-0-
06	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	232	1	9160	2	N	-0-			-0-
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	263	1	8821	2	N	-0-			-0-
08	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	263	1	9111	2	N	-0-			-0-
09	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	244	1	8535	2	N	-0-			-0-
10	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	217	1	8672	2	N	-0-			-0-
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	209	1	8532	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4901	-0-	-1733	-0-	570	1	3714	2	Y	-0-			-0-
							617	3							
02	5992	X	4158	-0-	-1834	-0-	657	1	3501	2	Y	-0-			-0-
03	6758	X	4909	-0-	-1849	-0-	646	1	4263	2	Y	-0-			-0-
04	6540	X	4829	-0-	-1711	-0-	567	1	4262	2	Y	-0-			-0-
05	6758	X	4636	-0-	-2122	-0-	648	1	3988	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2552	-0-	2552	2552	501	1	2051	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4363	-0-	4363	6915	549	1	3814	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5512	-0-	5512	12427	584	1	4928	2	Y	-0-			-0-
09	17692	X	5265	-0-	-12427	-0-	555	1	4710	2	Y	-0-			-0-
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	539	1	5156	2	Y	-0-			-0-
11	5340	X	5267	-0-	-73	-0-	496	1	4771	2	Y	-0-			-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 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	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	1543	1	10739	2	N	-0-			-0-
02	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	1331	1	9221	2	N	-0-			-0-
03	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	1396	1	9498	2	N	-0-			-0-
04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	791	1	8952	2	N	-0-			-0-
05	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	522	1	9559	2	N	-0-			-0-
06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	517	1	9268	2	N	-0-			-0-
07	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	852	1	9268	2	N	-0-			-0-
08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	1204	1	8644	2	N	-0-			-0-
09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	963	1	8792	2	N	-0-			-0-
10	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	739	1	9207	2	N	-0-			-0-
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	671	1	8168	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		223	-0-	223	223	7	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		119	-0-	119	342	2	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	342	X	-0-	-0-	-342	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

01	7718	X	3919	-0-	-3799	-0-	235	1	3650	2	Y	31	34	1			42
							34	9									
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	211	1	3143	2	Y	25	36	1			31
							28	9									
03	3875	X	3643	-0-	-232	-0-	235	1	3363	2	Y	41					72
							45	9									
04	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	228	1	3278	2	Y	19	43	1			48
							21	9									
05	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	234	1	3349	2	Y	20	37	1	1	8	30
							22	9									
06	DLQ G-10		3507	-0-	3507	3507	229	1	3260	2	Y	16					46
							18	9									
07	DLQ G-10		3592	-0-	3592	7099	240	1	3348	2	Y	4					50
							4	9									
08	DLQ G-10		3553	-0-	3553	10652	232	1	3321	2	Y	-0-	24	1			26
09	13826	X	3174	-0-	-10652	-0-	224	1	2950	2	Y	-0-	14	1			12
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	232	1	2959	2	Y	-0-					12
11	3510	X	3055	-0-	-455	-0-	224	1	2831	2	Y	-0-	4	1			8
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 38,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

01	11067	X	9568	-0-	-1499	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8117	-0-	-1879	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9144	-0-	-1427	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
04	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
05	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
06	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9355	-0-	-410	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9187	-0-	-733	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9315	-0-	-285	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8935	-0-	-985	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10410	-0-	-99	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8982	-0-	-566	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9882	-0-	-689	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9318	-0-	-912	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9215	-0-	-1201	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8967	-0-	-1113	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9062	-0-	-889	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9033	-0-	-856	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	9080	-0-	-250	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9091	-0-	-178	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
11	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4249	-0-	-246	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3771	-0-	-345	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3992	-0-	-565	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3991	-0-	-419	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3910	-0-	-200	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3820	-0-	-458	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3613	-0-	-527	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3794	-0-	-484	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3609	-0-	-291	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 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	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	213	1	2485	2	N	-0-					-0-
							2802	3									
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	436	1	5298	2	N	-0-					-0-
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	544	1	5632	2	N	-0-					-0-
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	507	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	223	1	6130	2	N	-0-					-0-
06	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	218	1	6808	2	N	-0-					-0-
07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	257	1	7223	2	N	-0-					-0-
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	272	1	6859	2	N	-0-					-0-
09	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	235	1	5938	2	N	-0-					-0-
10	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	274	1	7055	2	N	-0-					-0-
11	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	316	1	6888	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7038	-0-	3938	9779	900	1	6138	2	N	-0-					-0-
02	12732	X	2953	-0-	-9779	-0-	423	1	2530	2	N	-0-					-0-
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	468	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	900	X	687	-0-	-213	-0-	453	1	211	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	468	1	1058	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
06	900	X	540	-0-	-360	-0-	94	1	434	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	930	X	473	-0-	-457	-0-	51	1	422	2	N	-0-					-0-
08	930	X	381	-0-	-549	-0-	52	1	329	2	N	-0-					-0-
09	900	X	177	-0-	-723	-0-	21	1	156	2	N	-0-					-0-
10	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	23	1	1166	2	N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	53	1	283	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

01	18101	X	8995	-0-	-9106	-0-	81	1	8914	2	Y	-0-					-0-
02	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	74	1	7946	2	Y	-0-					-0-
03	9734	X	8873	-0-	-861	-0-	81	1	8792	2	Y	-0-					-0-
04	9090	X	8627	-0-	-463	-0-	34	1	8571	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
05	9114	X	8795	-0-	-319	-0-	8756	2	39	9	Y	35	35	8			-0-
06	DLQ G-10		8349	-0-	8349	8349	8331	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
07	DLQ G-10		8067	-0-	8067	16416	8067	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8272	-0-	8272	24688	8272	2			Y	-0-					-0-
09	32784	X	8096	-0-	-24688	-0-	8096	2			Y	-0-					-0-
10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			Y	-0-					-0-
11	8310	X	7586	-0-	-724	-0-	7586	2			Y	-0-					-0-
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

01	14112	X	7437	-0-	-6675	-0-	372	1	7065	2	Y	-0-					74
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	464	1	6246	2	Y	-0-					74
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	507	1	6909	2	Y	-0-					74
04	7200	X	6950	-0-	-250	-0-	205	1	6743	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	529	1	6968	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
06	DLQ G-10		7179	-0-	7179	7179	480	1	6695	2	Y	4	2	8			76
							4	9									
07	DLQ G-10		7203	-0-	7203	14382	511	1	6692	2	Y	-0-					76
08	DLQ G-10		6962	-0-	6962	21344	495	1	6409	2	Y	53					129
							58	9									
09	27646	X	6302	-0-	-21344	-0-	463	1	5839	2	Y	-0-	67	1			62
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	481	1	6379	2	Y	-0-					62
11	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	461	1	6114	2	Y	-0-					62
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 77,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-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: 21,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3783	-0-	-340	-0-	3783	2			N	-0-					88
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	34	1	3527	2	N	-0-					88
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	74	1	4095	2	N	-0-					88
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4090	2	2	9	N	2	2	8			88
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4308	2	2	9	N	2	2	8			88
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4215	2	1	9	N	1	1	8			88
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					88
08	4309	X	4199	-0-	-110	-0-	4199	2			N	-0-					88
09	4230	X	3996	-0-	-234	-0-	3996	2			N	-0-					88
10	4371	X	3800	-0-	-571	-0-	3800	2			N	-0-					88
11	4230	X	3726	-0-	-504	-0-	3726	2			N	-0-					88
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 44,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	366	1	4388	2	N	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	81	1	4277	2	N	-0-					-0-
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	150	X	102	-0-	-48	-0-	102	1			N	-0-					-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
08	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
10	690	X	690	-0-	-0-	-0-	410	1	280	2	N	-0-					-0-
11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	412	1	1684	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					98
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					98
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					98
04	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					98
05	7502	X	7467	-0-	-35	-0-	7467	2			N	-0-					98
06	7260	X	6960	-0-	-300	-0-	6960	2			N	-0-					98
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	118	1	9392	2	N	-0-					98
08	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	122	1	9264	2	N	-0-					98
09	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	336	1	8497	2	N	20					118
							22	9									
10	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	344	1	8479	2	N	5					123
							6	9									
11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	340	1	7788	2	N	-0-					123
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 92,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5398	-0-	-1360	-0-	595	1	4803	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5664	-0-	-440	-0-	525	1	5139	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	577	1	5224	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	603	1	4852	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5931	-0-	-331	-0-	633	1	5298	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	2773	-0-	-3287	-0-	419	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4559	-0-	-1703	-0-	552	1	4007	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5506	-0-	-415	-0-	622	1	4884	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	2727	-0-	-3003	-0-	720	1	2007	2	N	-0-					-0-
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	1089	1	6038	2	N	-0-					-0-
11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	1018	1	6286	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5445	-0-	-631	-0-	1379 23	1 9	4043	2	N	21					59
02	5124	X	4891	-0-	-233	-0-	1271 3	1 9	3617	2	N	3					62
03	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	1352 2	1 9	3840	2	N	2					64
04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1176 19	1 9	4528	2	N	17	6	1	6	8	69
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	1215 13	1 9	4814	2	N	12	58	1	5	8	18
06	5280	X	5107	-0-	-173	-0-	1166 22	1 9	3919	2	N	20	3	8			35
07	5921	X	5702	-0-	-219	-0-	1234 6	1 9	4462	2	N	5	35	1			5
08	6045	X	5425	-0-	-620	-0-	1281	1	4144	2	N	-0-					5
09	5850	X	5171	-0-	-679	-0-	1246	1	3925	2	N	-0-	5	1			-0-
10	6045	X	5181	-0-	-864	-0-	1569	1	3612	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5280	-0-	-240	-0-	1555	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 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	3379	X	1703	-0-	-1676	-0-	461	1	1225	2	N	15					57
							17	9									
02	3052	X	2042	-0-	-1010	-0-	408	1	1632	2	N	2					59
							2	9									
03	2511	X	2165	-0-	-346	-0-	557	1	1602	2	N	5					64
							6	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	790	1	2611	2	N	54	7	1			111
							59	9									
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	816	1	4103	2	N	36	107	1			40
							40	9									
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	967	1	3576	2	N	31					71
							34	9									
07	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	1000	1	2421	2	N	7	59	1			19
							8	9									
08	4092	X	3543	-0-	-549	-0-	897	1	2646	2	N	-0-					19
09	3960	X	3387	-0-	-573	-0-	857	1	2530	2	N	-0-	17	1			2
10	4092	X	1882	-0-	-2210	-0-	486	1	1396	2	N	-0-					2
11	3960	X	333	-0-	-3627	-0-	290	1	43	2	N	-0-					2
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 31,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	791	1	7957	2	Y	-0-					-0-
							1323	3									
02	8456	X	6939	-0-	-1517	-0-	779	1	6160	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	8071	-0-	-1291	-0-	922	1	7149	2	Y	-0-					-0-
04	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	783	1	8989	2	Y	-0-					-0-
05	9362	X	8663	-0-	-699	-0-	851	1	7812	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7503	-0-	7503	7503	556	1	6947	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7718	-0-	7718	15221	591	1	7127	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7603	-0-	7603	22824	593	1	7010	2	Y	-0-					-0-
09	29788	X	6964	-0-	-22824	-0-	568	1	6396	2	Y	-0-					-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	591	1	6926	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	7401	-0-	-69	-0-	545	1	6856	2	Y	-0-					-0-
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

01	2170	X	1678	-0-	-492	-0-	485	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
02	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	489	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	481	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	531	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	538	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	617	-0-	617	617	585	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	879	-0-	879	1496	560	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	735	-0-	735	2231	547	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	659	-0-	459	2690	516	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	691	-0-	-2409	281	550	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	1008	N	727	-0-	-281	-0-	526	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 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	8246	X	8094	-0-	-152	-0-	7994	2	100	9	N	91					188
02	7336	X	6070	-0-	-1266	-0-	6070	2			N	-0-	88	7			100
03	8897	X	6454	-0-	-2443	-0-	6446	2	8	9	N	7					107
04	8610	X	5830	-0-	-2780	-0-	5828	2	2	9	N	2	1	8			108
05	8897	X	6176	-0-	-2721	-0-	6174	2	2	9	N	2					110
06	7830	X	5722	-0-	-2108	-0-	5722	2			N	-0-					110
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	93	1	6877	2	N	-0-					110
08	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	96	1	7044	2	N	-0-					110
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	265	1	6603	2	N	30					140
							33	9									
10	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	271	1	7137	2	N	8					148
							9	9									
11	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	268	1	7101	2	N	2					150
							2	9									
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 74,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3682	-0-	-596	-0-	226	1	3456	2	Y	-0-					15
02	3556	X	3237	-0-	-319	-0-	245	1	2991	2	Y	1					16
							1	9									
03	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	285	1	3413	2	Y	-0-					16
04	3630	X	3506	-0-	-124	-0-	276	1	3230	2	Y	-0-					16
05	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	285	1	3313	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		3239	-0-	3239	3239	264	1	2975	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		3442	-0-	3442	6681	274	1	3168	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		3511	-0-	3511	10192	279	1	3232	2	Y	-0-					16
09	13599	X	3407	-0-	-10192	-0-	276	1	3131	2	Y	-0-					16
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	286	1	3172	2	Y	-0-					16
11	3300	X	3236	-0-	-64	-0-	273	1	2957	2	Y	5	12	1			9
							6	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 38,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 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	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					18
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					18
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					18
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					18
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	328	1	5039	2	Y	-0-					-0-
							838	3									
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	404	1	4997	2	Y	-0-					-0-
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	384	1	5285	2	Y	-0-					-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	312	1	5644	2	Y	-0-					-0-
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	383	1	5334	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6057	-0-	6057	6057	208	1	5849	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5892	-0-	5892	11949	197	1	5695	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5874	-0-	5874	17823	195	1	5679	2	Y	-0-					-0-
09	23279	X	5456	-0-	-17823	-0-	196	1	5260	2	Y	-0-					-0-
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	236	1	5856	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5664	-0-	-36	-0-	217	1	5447	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	196	1	4091	2	Y	-0-					-0-
							680	3									
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	309	1	4619	2	Y	-0-					-0-
03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	312	1	5298	2	Y	-0-					-0-
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	242	1	5450	2	Y	-0-					-0-
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	321	1	5096	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5381	-0-	5381	5381	149	1	5232	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6620	-0-	6620	12001	184	1	6436	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7171	-0-	7171	19172	201	1	6970	2	Y	-0-					-0-
09	25104	X	5932	-0-	-19172	-0-	174	1	5758	2	Y	-0-					-0-
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	154	1	5253	2	Y	-0-					-0-
11	6930	X	5269	-0-	-1661	-0-	158	1	5111	2	Y	-0-					-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10017	-0-	-3034	-0-	1857	1	8104	2	N	51					100
							56	9									
02	11788	X	1500	-0-	-10288	-0-	829	1	671	2	N	-0-					100
03	12028	X	5677	-0-	-6351	-0-	221	1	5428	2	N	25					125
							28	9									
04	11640	X	8601	-0-	-3039	-0-	216	1	8340	2	N	41	3	8			163
							45	9									
05	12028	X	7400	-0-	-4628	-0-	475	1	6902	2	N	21					184
							23	9									
06	9690	X	9670	-0-	-20	-0-	880	1	8755	2	N	32	186	1			30
							35	9									
07	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	799	1	9537	2	N	22					52
							24	9									
08	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	638	1	9024	2	N	33					85
							36	9									
09	9660	X	9593	-0-	-67	-0-	609	1	8956	2	N	25					110
							28	9									
10	10354	X	9871	-0-	-483	-0-	486	1	9376	2	N	8					118
							9	9									
11	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	603	1	9666	2	N	41					159
							45	9									
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 92,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	929	1	5747	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5301	-0-	-411	-0-	818	1	4483	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	4917	-0-	-1903	-0-	752	1	4165	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	4529	-0-	-2071	-0-	410	1	4119	2	N	-0-					-0-
05	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	1543	1	8300	2	N	-0-					-0-
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1653	1	7703	2	N	-0-					-0-
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	897	1	7367	2	N	-0-					-0-
08	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	1099	1	7485	2	N	-0-					-0-
09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1071	1	7315	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6341	-0-	-1285	-0-	1049	1	5292	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6903	-0-	-477	-0-	1107	1	5796	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6276	-0-	-823	-0-	374	1	5902	2	Y	-0-					8
02	6412	X	5615	-0-	-797	-0-	393	1	5222	2	Y	-0-					8
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	458	1	6150	2	Y	-0-					8
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	443	1	6036	2	Y	-0-					8
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	458	1	6210	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		6394	-0-	6394	6394	491	1	5903	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		6402	-0-	6402	12796	523	1	5879	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		6250	-0-	6250	19046	505	1	5745	2	Y	-0-					8
09	25459	X	6413	-0-	-19046	-0-	485	1	5928	2	Y	-0-					8
10	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	492	1	5323	2	Y	-0-					8
11	6000	X	5134	-0-	-866	-0-	454	1	4677	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 68,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	571	1	3482	2	Y	-0-					34
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	521	1	3221	2	Y	-0-	7	7			27
03	4092	X	4016	-0-	-76	-0-	568	1	3448	2	Y	-0-					27
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	552	1	3749	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	569	1	3768	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		4264	-0-	4264	4264	539	1	3725	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		4561	-0-	4561	8825	527	1	4034	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		4811	-0-	4811	13636	527	1	4284	2	Y	-0-					27
09	18223	X	4587	-0-	-13636	-0-	541	1	4046	2	Y	-0-					27
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	582	1	4273	2	Y	-0-					27
11	4650	X	4237	-0-	-413	-0-	564	1	3673	2	Y	-0-					27
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 47,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3350	-0-	-1114	-0-	92	1	3258	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3558	-0-	-474	-0-	97	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	116	1	4245	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3961	-0-	-359	-0-	105	1	3856	2	N	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	108	1	3957	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3713	-0-	-517	-0-	103	1	3610	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4236	-0-	-135	-0-	123	1	4113	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	119	1	3974	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3330	-0-	-630	-0-	99	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3056	-0-	-1191	-0-	261	1	2795	2	N	-0-					-0-
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	159	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

01	11513	X	5458	-0-	-6055	-0-	749 6	1 9	4703	2	Y	5					67
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	671	1	3386	2	Y	-0-					67
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	745	1	6205	2	Y	-0-					67
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	725 1	1 9	5951	2	Y	1	1	8			67
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	747 1	1 9	5852	2	Y	1	1	8			67
06	DLQ G-10		6305	-0-	6305	6305	738 1	1 9	5566	2	Y	1	1	8			67
07	DLQ G-10		6758	-0-	6758	13063	792	1	5966	2	Y	-0-					67
08	DLQ G-10		6694	-0-	6694	19757	792	1	5902	2	Y	-0-					67
09	26161	X	6404	-0-	-19757	-0-	735	1	5669	2	Y	-0-					67
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	737	1	5701	2	Y	-0-					67
11	6300	X	5846	-0-	-454	-0-	713	1	5133	2	Y	-0-					67
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 68,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	256	1	6542	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	232	1	5858	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6419	-0-	-60	-0-	257	1	6162	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5939	-0-	-631	-0-	235	1	5704	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6626	-0-	-163	-0-	281	1	6345	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5543	-0-	-1027	-0-	283	1	5260	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	469	-0-	-6289	-0-	155	1	314	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	1053	-0-	-5581	-0-	22	1	1031	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5172	-0-	-1248	-0-	133	1	5039	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6039	-0-	-595	-0-	220	1	5819	2	N	-0-					-0-
11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	241	1	5930	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3005	-0-	-715	-0-	1295	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3008	-0-	-604	-0-	1149	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2772	-0-	-1227	-0-	1319	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2446	-0-	-1424	-0-	1251	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2731	-0-	-1082	-0-	1310	1	1421	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	1240	-0-	-1970	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
07	3317	X	1932	-0-	-1385	-0-	1295	1	637	2	N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	1290	1	1929	2	N	-0-					-0-
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	1250	1	2496	2	N	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	1319	1	2469	2	N	-0-					-0-
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1277	1	2369	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6795	-0-	-118	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7184	-0-	-597	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6922	-0-	-608	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6866	-0-	-915	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6977	-0-	-246	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6462	-0-	-528	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6080	-0-	-1112	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5693	-0-	-1237	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	11	1	827	2	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 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	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	173	1	4456	2	N	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	156	1	3890	2	N	-0-					-0-
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	173	1	4323	2	N	-0-					-0-
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	170	1	3873	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2945	X	1093	-0-	-1852	-0-	54	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	24	1	4572	2	N	-0-					-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	366	1	5793	2	N	-0-					-0-
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	210	1	4282	2	N	-0-					-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	160	1	4202	2	N	-0-					-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	164	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6411	-0-	-812	-0-	236	1	6175	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5663	-0-	-861	-0-	211	1	5452	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6056	-0-	-299	-0-	234	1	5822	2	N	-0-					-0-
04	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	236	1	6127	2	N	-0-					-0-
05	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	292	1	6945	2	N	-0-					-0-
06	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	305	1	6676	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	4409	-0-	-2163	-0-	355	1	4054	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	4984	-0-	-2239	-0-	161	1	4823	2	N	-0-					-0-
09	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	286	1	7324	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6904	-0-	-319	-0-	300	1	6604	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6324	-0-	-666	-0-	234	1	6090	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	198	1	5320	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4819	-0-	-25	-0-	180	1	4639	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5362	-0-	-156	-0-	199	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5100	-0-	-240	-0-	193	1	4906	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5518	X	5516	-0-	-2	-0-	236	1	5278	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	247	1	5531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	329	1	5920	2	N	-0-					-0-
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	314	1	5257	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4597	-0-	-1193	-0-	207	1	4390	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4671	-0-	-1591	-0-	172	1	4499	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4776	-0-	-1284	-0-	189	1	4587	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7568	-0-	-337	-0-	1058	1	6510	2	N	-0-					-0-
02	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	881	1	6520	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	1220	-0-	-6716	-0-	926	1	294	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	5762	-0-	-1918	-0-	878	1	4884	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7342	-0-	-594	-0-	1302	1	6040	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	3693	-0-	-3627	-0-	2068	1	1625	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					58
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					58
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					58
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21221	X	10630	-0-	-10591	-0-	10630	2			Y	-0-					19
02	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			Y	-0-					19
03	10881	X	10202	-0-	-679	-0-	10202	2			Y	-0-					19
04	10290	X	9677	-0-	-613	-0-	9677	2			Y	-0-					19
05	10633	X	10065	-0-	-568	-0-	10065	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		9337	-0-	9337	9337	9337	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		9568	-0-	9568	18905	9568	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		9637	-0-	9637	28542	9637	2			Y	-0-					19
09	37450	X	8908	-0-	-28542	-0-	8908	2			Y	-0-					19
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			Y	-0-					19
11	9300	X	9178	-0-	-122	-0-	9178	2			Y	-0-					19
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 105,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

01	6913	X	6668	-0-	-245	-0-	362	1	6306	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	6158	-0-	-86	-0-	323	1	5835	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6655	-0-	-258	-0-	360	1	6295	2	Y	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	344	1	6546	2	Y	-0-					-0-
05	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	357	1	6910	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6563	-0-	6563	6563	215	1	6348	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6876	-0-	6876	13439	429	1	6447	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6965	-0-	6965	20404	426	1	6539	2	Y	-0-					-0-
09	27300	X	6896	-0-	-20404	-0-	455	1	6441	2	Y	-0-					-0-
10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	499	1	6676	2	Y	-0-					-0-
11	6750	X	5955	-0-	-795	-0-	468	1	5487	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	336	1	6061	2	Y	-0-					-0-
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	301	1	5900	2	Y	-0-					-0-
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	335	1	6300	2	Y	-0-					-0-
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	320	1	6218	2	Y	-0-					-0-
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	333	1	6454	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7087	-0-	7087	7087	201	1	6885	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		6976	-0-	6976	14063	484	1	6492	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6085	-0-	6085	20148	387	1	5698	2	Y	-0-					-0-
09	26426	X	6278	-0-	-20148	-0-	400	1	5878	2	Y	-0-					-0-
10	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	482	1	6388	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5916	-0-	-84	-0-	465	1	5451	2	Y	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	423	1	6903	2	Y	-0-					-0-
02	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	377	1	6269	2	Y	-0-					-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	421	1	6516	2	Y	-0-					-0-
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	402	1	6579	2	Y	-0-					-0-
05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	418	1	6704	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6184	-0-	6184	6184	252	1	5932	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6667	-0-	6667	12851	418	1	6249	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6389	-0-	6389	19240	410	1	5979	2	Y	-0-					-0-
09	25693	X	6453	-0-	-19240	-0-	432	1	6021	2	Y	-0-					-0-
10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	478	1	6625	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5745	-0-	-255	-0-	439	1	5306	2	Y	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	388	1	6842	2	Y	-0-					-0-
02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	346	1	6280	2	Y	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	386	1	6707	2	Y	-0-					-0-
04	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	369	1	6879	2	Y	-0-					-0-
05	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	383	1	7202	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6722	-0-	6722	6722	231	1	6491	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7291	-0-	7291	14013	474	1	6817	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7213	-0-	7213	21226	445	1	6768	2	Y	-0-					-0-
09	28215	X	6989	-0-	-21226	-0-	464	1	6525	2	Y	-0-					-0-
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	490	1	6209	2	Y	-0-					-0-
11	7050	X	5622	-0-	-1428	-0-	449	1	5173	2	Y	-0-					-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7501	-0-	-249	-0-	64	1	7437	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6614	-0-	-386	-0-	58	1	6556	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7414	-0-	-305	-0-	62	1	7352	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7021	-0-	-389	-0-	57	1	6964	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6815	-0-	-749	-0-	59	1	6756	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6361	-0-	-899	-0-	58	1	6303	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6521	-0-	-888	-0-	65	1	6456	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6969	-0-	-440	-0-	67	1	6902	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6406	-0-	-614	-0-	65	1	6341	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	65	1	6489	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5780	-0-	-970	-0-	61	1	5719	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7462	-0-	-288	-0-	64	1	7398	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6714	-0-	-230	-0-	58	1	6656	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7371	-0-	-100	-0-	62	1	7309	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7119	-0-	-111	-0-	57	1	7062	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7288	-0-	-183	-0-	59	1	7229	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6723	-0-	-507	-0-	59	1	6664	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6577	-0-	-863	-0-	67	1	6510	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	7217	-0-	-161	-0-	68	1	7149	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6682	-0-	-428	-0-	67	1	6615	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	7178	-0-	-107	-0-	68	1	7110	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6616	-0-	-374	-0-	63	1	6553	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5505	-0-	-106	-0-	41	1	5464	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4808	-0-	-260	-0-	37	1	4771	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5486	-0-	-125	-0-	49	1	5437	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	57	1	5245	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5435	-0-	-83	-0-	59	1	5375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	53	1	5361	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5021	-0-	-466	-0-	37	1	4984	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4893	-0-	-594	-0-	48	1	4845	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4165	-0-	-1235	-0-	49	1	4116	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	47	1	5079	2	N	-0-					-0-
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	44	1	5473	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1709	-0-	1709	1709	171	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	4213	-0-	4213	5922	251	1	3962	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5922					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2179	-0-	2179	2179	152	1	2027	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	3931	-0-	3931	6110	207	1	3724	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6110					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6299	-0-	-459	-0-	791	1	5508	2	N	-0-					175
02	6104	X	5274	-0-	-830	-0-	714	1	4560	2	N	-0-					175
03	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	677	1	4998	2	N	-0-					175
04	6090	X	5810	-0-	-280	-0-	768	1	5042	2	N	-0-					175
05	6293	X	5792	-0-	-501	-0-	836	1	4956	2	N	-0-					175
06	6090	X	5721	-0-	-369	-0-	808	1	4913	2	N	-0-					175
07	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	805	1	5408	2	N	-0-					175
08	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	838	1	8927	2	N	-0-					175
09	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	759	1	6013	2	N	-0-					175
10	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	813	1	5247	2	N	-0-					175
11	7530	X	4989	-0-	-2541	-0-	708	1	4281	2	N	-0-					175
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 68,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	306	1	12655	2	Y	-0-					-0-
02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	268	1	11800	2	Y	-0-					-0-
03	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	298	1	13069	2	Y	-0-					-0-
04	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	254	1	10769	2	Y	-0-					-0-
05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	248	1	12239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		11093	-0-	11093	11093	267	1	10826	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10346	-0-	10346	21439	268	1	10078	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8929	-0-	8929	30368	242	1	8687	2	Y	-0-					-0-
09	39445	X	9077	-0-	-30368	-0-	248	1	8829	2	Y	-0-					-0-
10	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	250	1	10530	2	Y	-0-					-0-
11	9240	X	8402	-0-	-838	-0-	252	1	8150	2	Y	-0-					-0-
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	4465	-0-	-4091	-0-	97	1	4368	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	3813	-0-	-3915	-0-	94	1	3719	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4009	-0-	-517	-0-	104	1	3905	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	2493	-0-	-1827	-0-	66	1	2427	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	2845	-0-	-1619	-0-	53	1	2792	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2346	-0-	2346	2346	62	1	2284	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2075	-0-	2075	4421	48	1	2027	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2326	-0-	2326	6747	65	1	2261	2	Y	-0-					-0-
09	9137	X	2390	-0-	-6747	-0-	64	1	2326	2	Y	-0-					-0-
10	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	59	1	2012	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1911	-0-	-429	-0-	55	1	1856	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8559	-0-	-710	-0-	8559	2			Y	-0-	12	1			9
02	8064	X	7745	-0-	-319	-0-	7711	2	34	9	Y	31					40
03	8711	X	8317	-0-	-394	-0-	8283	2	34	9	Y	31	33	1			38
04	8430	X	7105	-0-	-1325	-0-	7086	2	19	9	Y	17					55
05	8711	X	7636	-0-	-1075	-0-	7623	2	13	9	Y	12					67
06	DLQ G-10		8010	-0-	8010	8010	7999	2	11	9	Y	10	40	1			37
07	DLQ G-10		7359	-0-	7359	15369	7341	2	18	9	Y	16					53
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15369					Y	-0-					53
09	15369	X	-0-	-0-	-15369	-0-					Y	3					56
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5735	2	1	9	Y	1					57
11	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1078	1	8551	2	Y	1	47	1			11
							1	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 70,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	43	1	7589	2	N	75	183	1			64
							83	9									
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6180	2	94	9	N	85					149
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7873	2	91	9	N	83	173	1			59
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7605	2	185	9	N	168	1	8			226
05	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8034	2	100	9	N	91	185	1			132
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7613	2	144	9	N	131	178	1			85
07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7818	2	26	9	N	24					109
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7866	2	14	9	N	13					122
09	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7486	2	128	9	N	116	176	1			62
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					62
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6369	2	42	9	N	38					100
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 82,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6104	-0-	-1553	-0-	202	1	5902	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	5306	-0-	-1610	-0-	174	1	5132	2	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6069	-0-	-1123	-0-	194	1	5875	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5518	-0-	-842	-0-	168	1	5350	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5825	-0-	-375	-0-	154	1	5671	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5455	-0-	5455	5455	143	1	5312	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4640	-0-	4640	10095	129	1	4511	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5023	-0-	5023	15118	128	1	4895	2	Y	-0-					-0-
09	20163	X	5045	-0-	-15118	-0-	127	1	4918	2	Y	-0-					-0-
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	172	1	5686	2	Y	-0-					-0-
11	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	194	1	7048	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7522	X	3769	-0-	-3753	-0-	124	1	3645	2	Y	-0-					-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	112	1	3272	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3786	-0-	-523	-0-	121	1	3665	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3560	-0-	-400	-0-	103	1	3457	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3592	-0-	-190	-0-	94	1	3498	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3428	-0-	3428	3428	86	1	3342	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2996	-0-	2996	6424	91	1	2905	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3048	-0-	3048	9472	84	1	2964	2	Y	-0-					-0-
09	12889	X	3417	-0-	-9472	-0-	96	1	3321	2	Y	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	98	1	3235	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2865	-0-	-555	-0-	85	1	2780	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13472	X	6634	-0-	-6838	-0-	218	1	6416	2	Y	-0-					-0-
02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	190	1	5027	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	5388	-0-	-1835	-0-	211	1	5177	2	Y	-0-					-0-
04	6930	X	5272	-0-	-1658	-0-	162	1	5110	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	5240	-0-	-1611	-0-	141	1	5099	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4940	-0-	4940	4940	131	1	4809	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4792	-0-	4792	9732	138	1	4654	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5049	-0-	5049	14781	141	1	4908	2	Y	-0-					-0-
09	20186	X	5405	-0-	-14781	-0-	140	1	5265	2	Y	-0-					-0-
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	145	1	4993	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4274	-0-	-676	-0-	135	1	4139	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 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	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	65	1	4728	2	Y	-0-					1
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	94	1	6489	2	Y	-0-					1
03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	104	1	7405	2	Y	-0-					1
04	6180	X	3954	-0-	-2226	-0-	71	1	3883	2	Y	-0-					1
05	6386	X	5525	-0-	-861	-0-	62	1	5463	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		3705	-0-	3705	3705	108	1	3597	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		2325	-0-	2325	6030	91	1	2234	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1683	-0-	1683	7713	90	1	1593	2	Y	-0-					1
09	8340	X	627	-0-	-7713	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					1
10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	20	1	942	2	Y	-0-					1
11	1830	X	1181	-0-	-649	-0-	39	1	1142	2	Y	-0-					1
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 38,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12722	X	6291	-0-	-6431	-0-	209	1	6082	2	Y	-0-					-0-
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	181	1	5298	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	5989	-0-	-1079	-0-	201	1	5788	2	Y	-0-					-0-
04	6540	X	5714	-0-	-826	-0-	168	1	5546	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	5758	-0-	-659	-0-	152	1	5606	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5293	-0-	5293	5293	141	1	5152	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4705	-0-	4705	9998	143	1	4562	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5080	-0-	5080	15078	146	1	4934	2	Y	-0-					-0-
09	20490	X	5412	-0-	-15078	-0-	145	1	5267	2	Y	-0-					-0-
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	152	1	5231	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4892	-0-	-388	-0-	141	1	4751	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	542	1	12397	2	N	-0-					-0-
02	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	512	1	10931	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	12361	-0-	-1248	-0-	565	1	11796	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	12746	-0-	-424	-0-	541	1	12205	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	12369	-0-	-1240	-0-	551	1	11818	2	N	-0-					-0-
06	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	381	1	13153	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	11154	-0-	-2021	-0-	275	1	10879	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	11265	-0-	-1910	-0-	279	1	10986	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	10681	-0-	-2489	-0-	394	1	10287	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	10621	-0-	-2988	-0-	631	1	9990	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	9987	-0-	-3183	-0-	602	1	9385	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	596	1	12863	2	N	-0-			-0-
02	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	561	1	12090	2	N	-0-			-0-
03	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	619	1	12273	2	N	-0-			-0-
04	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	593	1	13070	2	N	-0-			-0-
05	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	604	1	13567	2	N	-0-			-0-
06	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	418	1	14455	2	N	-0-			-0-
07	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	300	1	12036	2	N	-0-			-0-
08	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	302	1	12077	2	N	-0-			-0-
09	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	426	1	11564	2	N	-0-			-0-
10	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	707	1	12104	2	N	-0-			-0-
11	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	694	1	11827	2	N	-0-			-0-
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 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	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	466	1	9869	2	N	-0-			-0-
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	411	1	8596	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	9230	-0-	-1589	-0-	453	1	8777	2	N	-0-			-0-
04	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	463	1	10035	2	N	-0-			-0-
05	10819	X	10322	-0-	-497	-0-	508	1	9814	2	N	-0-			-0-
06	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	351	1	10849	2	N	-0-			-0-
07	10819	X	9204	-0-	-1615	-0-	242	1	8962	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	9328	-0-	-1491	-0-	231	1	9097	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	8754	-0-	-1716	-0-	325	1	8429	2	N	-0-			-0-
10	10819	X	9481	-0-	-1338	-0-	535	1	8946	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	9358	-0-	-1112	-0-	522	1	8836	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	264	1	6127	2	N	-0-			-0-
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	243	1	6201	2	N	-0-			-0-
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	268	1	7882	2	N	-0-			-0-
04	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	316	1	8182	2	N	-0-			-0-
05	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	396	1	8080	2	N	-0-			-0-
06	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	274	1	8690	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	7261	-0-	-1388	-0-	193	1	7068	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	7163	-0-	-1486	-0-	189	1	6974	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	6689	-0-	-1681	-0-	266	1	6423	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	7005	-0-	-1644	-0-	418	1	6587	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	6608	-0-	-1762	-0-	393	1	6215	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6362	-0-	-582	-0-	6296	2	66	9	N	60					98
02	6272	X	5611	-0-	-661	-0-	5594	2	17	9	N	15					113
03	6913	X	6382	-0-	-531	-0-	6299	2	83	9	N	75					188
04	6450	X	5982	-0-	-468	-0-	5982	2			N	-0-					188
05	6355	X	6151	-0-	-204	-0-	6151	2			N	-0-					188
06	6180	X	5725	-0-	-455	-0-	5703	2	22	9	N	20	178	1			30
07	6386	X	5812	-0-	-574	-0-	5812	2			N	-0-					30
08	6386	X	5910	-0-	-476	-0-	5885	2	25	9	N	23					53
09	5970	X	5460	-0-	-510	-0-	5435	2	25	9	N	23					76
10	6138	X	5450	-0-	-688	-0-	5442	2	8	9	N	7					83
11	5730	X	5055	-0-	-675	-0-	5055	2			N	-0-					83
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 63,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6392	-0-	-580	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6938	-0-	-781	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6395	-0-	-1075	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6286	-0-	-1247	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6205	-0-	-1085	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6077	-0-	-991	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6269	-0-	-675	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6034	-0-	-356	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5874	-0-	-543	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5977	-0-	-233	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5357	-0-	-378	-0-	442	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4649	-0-	-839	-0-	217	1	4432	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	4809	-0-	-1298	-0-	239	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4771	-0-	-1139	-0-	219	1	4552	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	4821	-0-	-1286	-0-	210	1	4611	2	N	-0-					-0-
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	145	1	5180	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4733	-0-	-413	-0-	104	1	4629	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4616	-0-	-313	-0-	104	1	4512	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4597	-0-	-743	-0-	147	1	4450	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4737	-0-	-781	-0-	255	1	4482	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4747	-0-	-593	-0-	259	1	4488	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	140	1	15402	2	Y	-0-					-0-
02	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	127	1	13684	2	Y	-0-					-0-
03	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	141	1	15131	2	Y	-0-					-0-
04	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	59	1	14652	2	Y	-0-					-0-
05	15128	X	15048	-0-	-80	-0-	15048	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14583	-0-	14583	14583	14583	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14670	-0-	14670	29253	14670	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14912	-0-	14912	44165	14912	2			Y	-0-					-0-
09	58626	X	14461	-0-	-44165	-0-	14461	2			Y	-0-					-0-
10	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	15022	2			Y	-0-					-0-
11	14580	X	14136	-0-	-444	-0-	14136	2			Y	-0-					-0-
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

01	8432	X	7381	-0-	-1051	-0-	249	1	7132	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6473	-0-	-1143	-0-	216	1	6257	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7371	-0-	-1061	-0-	240	1	7131	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7210	-0-	-590	-0-	210	1	7000	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7031	-0-	-657	-0-	193	1	6838	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6826	-0-	-314	-0-	179	1	6647	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	5330	-0-	-2110	-0-	188	1	5142	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	5093	-0-	-2347	-0-	192	1	4901	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6400	-0-	-800	-0-	191	1	6209	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	3149	-0-	-3919	-0-	189	1	2960	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5402	-0-	-1438	-0-	175	1	5227	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 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	10168	X	8833	-0-	-1335	-0-	290	1	8543	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	7794	-0-	-1390	-0-	256	1	7538	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	8715	-0-	-988	-0-	284	1	8431	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	8416	-0-	-734	-0-	243	1	8173	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8627	-0-	-425	-0-	222	1	8405	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8122	-0-	-428	-0-	206	1	7916	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	8247	-0-	-464	-0-	236	1	8011	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	8467	-0-	-244	-0-	244	1	8223	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	8350	-0-	-80	-0-	243	1	8107	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	8533	-0-	-85	-0-	238	1	8295	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	8026	-0-	-164	-0-	219	1	7807	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4656	-0-	-1017	-0-	114	1	4542	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4045	-0-	-967	-0-	101	1	3944	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4614	-0-	-470	-0-	111	1	4503	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4874	-0-	-46	-0-	127	1	4747	2	N	-0-			-0-
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	139	1	4751	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4108	-0-	-392	-0-	129	1	3979	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	3820	-0-	-1202	-0-	118	1	3702	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	3926	-0-	-1096	-0-	117	1	3809	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4521	-0-	-339	-0-	116	1	4405	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	3955	-0-	-943	-0-	139	1	3816	2	N	-0-			-0-
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	131	1	5355	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13569	X	6792	-0-	-6777	-0-	161	1	6631	2	Y	-0-			-0-
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	145	1	5937	2	Y	-0-			-0-
03	7223	X	6826	-0-	-397	-0-	160	1	6666	2	Y	-0-			-0-
04	6780	X	6739	-0-	-41	-0-	169	1	6570	2	Y	-0-			-0-
05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	179	1	6734	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6364	-0-	6364	6364	167	1	6197	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5837	-0-	5837	12201	171	1	5666	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6225	-0-	6225	18426	178	1	6047	2	Y	-0-			-0-
09	24905	X	6479	-0-	-18426	-0-	176	1	6303	2	Y	-0-			-0-
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	182	1	6414	2	Y	-0-			-0-
11	6330	X	6135	-0-	-195	-0-	169	1	5966	2	Y	-0-			-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	252	1	7613	2	Y	-0-					-0-
02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	228	1	6743	2	Y	-0-					-0-
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	251	1	7577	2	Y	-0-					-0-
04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	216	1	6999	2	Y	-0-					-0-
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	198	1	7244	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7229	-0-	7229	7229	176	1	7053	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6607	-0-	6607	13836	208	1	6399	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6539	-0-	6539	20375	218	1	6321	2	Y	-0-					-0-
09	26951	X	6576	-0-	-20375	-0-	204	1	6372	2	Y	-0-					-0-
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	196	1	6783	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6490	-0-	-290	-0-	180	1	6310	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	142	1	6224	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	5432	-0-	-28	-0-	136	1	5296	2	Y	-0-					-0-
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	151	1	6282	2	Y	-0-					-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	150	1	5714	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5932	-0-	-113	-0-	156	1	5776	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4823	-0-	4823	4823	145	1	4678	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4506	-0-	4506	9329	131	1	4375	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4634	-0-	4634	13963	131	1	4503	2	Y	-0-					-0-
09	18916	X	4953	-0-	-13963	-0-	130	1	4823	2	Y	-0-					-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	159	1	5136	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4772	-0-	-58	-0-	150	1	4622	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9850	-0-	-690	-0-	9844	2	6	9	Y	5	28	1			9
02	9520	X	8871	-0-	-649	-0-	8859	2	12	9	Y	11					20
03	10416	X	9754	-0-	-662	-0-	9754	2			Y	-0-					20
04	9990	X	9461	-0-	-529	-0-	9461	2			Y	-0-					20
05	9920	X	9700	-0-	-220	-0-	9700	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		9339	-0-	9339	9339	9339	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		8997	-0-	8997	18336	8997	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		9441	-0-	9441	27777	9441	2			Y	-0-					20
09	37449	X	9672	-0-	-27777	-0-	9672	2			Y	-0-					20
10	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			Y	-0-					20
11	9330	X	9290	-0-	-40	-0-	9290	2			Y	-0-					20
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 104,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
02	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8938	-0-	-2	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9103	-0-	-476	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8603	-0-	-757	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8993	-0-	-679	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9225	-0-	-447	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
09	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	492	1	8756	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	7846	-0-	-1268	-0-	517	1	7329	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	6944	-0-	-1996	-0-	586	1	6358	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11249	-0-	-1089	-0-	11249	2			Y	-0-					15
02	10668	X	10091	-0-	-577	-0-	10091	2			Y	-0-					15
03	11408	X	11081	-0-	-327	-0-	10989	2	92	9	Y	84					99
04	10920	X	10649	-0-	-271	-0-	10649	2			Y	-0-					99
05	11253	X	10720	-0-	-533	-0-	10720	2			Y	-0-					99
06	DLQ G-10		10284	-0-	10284	10284	10284	2			Y	-0-					99
07	DLQ G-10		10219	-0-	10219	20503	10219	2			Y	-0-					99
08	DLQ G-10		10495	-0-	10495	30998	10495	2			Y	-0-					99
09	41677	X	10679	-0-	-30998	-0-	10679	2			Y	-0-					99
10	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			Y	-0-					99
11	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			Y	-0-					99
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 117,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19989	X	10256	-0-	-9733	-0-	90	1	10166	2	Y	-0-					-0-
02	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	85	1	8874	2	Y	-0-					-0-
03	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	94	1	10102	2	Y	-0-					-0-
04	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	40	1	10039	2	Y	-0-					-0-
05	10261	X	9994	-0-	-267	-0-	9994	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9616	-0-	9616	9616	9616	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9760	-0-	9760	19376	9760	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8445	-0-	8445	27821	8445	2			Y	-0-					-0-
09	37171	X	9350	-0-	-27821	-0-	9350	2			Y	-0-					-0-
10	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			Y	-0-					-0-
11	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			Y	-0-					-0-
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	103	1	6264	2	N	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	231	1	5283	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5787	-0-	-1126	-0-	255	1	5532	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5552	-0-	-1138	-0-	241	1	5311	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5912	-0-	-1001	-0-	241	1	5671	2	N	-0-					-0-
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	167	1	6203	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5953	-0-	-154	-0-	139	1	5814	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4592	-0-	-1329	-0-	167	1	4425	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	4369	-0-	-1991	-0-	236	1	4133	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	4891	-0-	-1681	-0-	323	1	4568	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4822	-0-	-1538	-0-	267	1	4555	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 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	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	125	1	4407	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4594	-0-	-1566	-0-	125	1	4469	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5944	-0-	-876	-0-	158	1	5786	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6356	-0-	-244	-0-	168	1	6188	2	N	-0-					-0-
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	172	1	6304	2	N	-0-					-0-
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	184	1	6462	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6228	-0-	-344	-0-	181	1	6047	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6302	-0-	-270	-0-	183	1	6119	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5617	-0-	-983	-0-	167	1	5450	2	N	-0-					-0-
10	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	377	1	6713	2	N	-0-					-0-
11	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	247	1	7430	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

01	11842	X	10549	-0-	-1293	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9128	-0-	-1568	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10670	-0-	-1172	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
04	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
05	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
06	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10123	-0-	-913	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
08	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11264	-0-	-1786	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	9603	-0-	-3882	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	8691	-0-	-4359	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

01	35452	X	20959	-0-	-14493	-0-	228	1	20731	2	Y	-0-					27
02	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			Y	-0-	23	7			4
03	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	77	1	21980	2	Y	85	49	1			40
							94	9									
04	22681	X	22681	-0-	-0-	-0-	854	1	21684	2	Y	130	77	1			93
							143	9									
05	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	873	1	14208	2	Y	152	115	1			130
							167	9									
06	DLQ G-10		19129	-0-	19129	19129	851	1	18095	2	Y	166	207	1			89
							183	9									
07	DLQ G-10		25692	-0-	25692	44821	883	1	24645	2	Y	149	153	1			85
							164	9									
08	DLQ G-10		24967	-0-	24967	69788	867	1	23983	2	Y	106	98	1			93
							117	9									
09	91556	X	21768	-0-	-69788	-0-	854	1	20890	2	Y	22	69	1			46
							24	9									
10	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	883	1	21802	2	Y	35	48	1			33
							39	9									
11	22020	X	19650	-0-	-2370	-0-	854	1	18705	2	Y	83	51	1			65
							91	9									
12	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 233,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	14503	-0-	-1090	-0-	14457	2	46	9	N	42	194	1			131
02	14084	X	9568	-0-	-4516	-0-	9477	2	91	9	N	83					214
03	15035	X	14087	-0-	-948	-0-	14075	2	12	9	N	11					225
04	14550	X	14092	-0-	-458	-0-	14063	2	29	9	N	26	175	1	2	8	74
05	15035	X	13190	-0-	-1845	-0-	13190	2			N	-0-					74
06	14040	X	12022	-0-	-2018	-0-	12022	2			N	-0-					74
07	14570	X	12447	-0-	-2123	-0-	12447	2			N	-0-					74
08	14570	X	10836	-0-	-3734	-0-	10836	2			N	-0-					74
09	14100	X	8975	-0-	-5125	-0-	8975	2			N	-0-					74
10	13175	X	10655	-0-	-2520	-0-	198	1	10457	2	N	-0-					74
11	12060	X	8540	-0-	-3520	-0-	8540	2			N	-0-					74
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 128,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9430	-0-	-459	-0-	9385	2	45	9	N	41					266
02	8932	X	8666	-0-	-266	-0-	8663	2	3	9	N	3					269
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	9977	2	50	9	N	45					314
04	9330	X	9293	-0-	-37	-0-	9267	2	26	9	N	24	188	1			150
05	9641	X	9518	-0-	-123	-0-	9463	2	55	9	N	50					200
06	9660	X	8953	-0-	-707	-0-	8929	2	24	9	N	22					222
07	9982	X	8956	-0-	-1026	-0-	8936	2	20	9	N	18					240
08	9982	X	9481	-0-	-501	-0-	9481	2			N	-0-					240
09	9300	X	9080	-0-	-220	-0-	9060	2	20	9	N	18					258
10	9517	X	9366	-0-	-151	-0-	9351	2	15	9	N	14					272
11	9180	X	8937	-0-	-243	-0-	8933	2	4	9	N	4					276
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 101,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	657 5129	1 3	4550	2	N	-0-					-0-
02	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	572	1	7261	2	N	-0-					-0-
03	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	663	1	8838	2	N	-0-					-0-
04	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	621	1	9146	2	N	-0-					-0-
05	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	622	1	7972	2	N	-0-					-0-
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	547	1	6109	2	N	-0-					-0-
07	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	584	1	8550	2	N	-0-					-0-
08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	594	1	6790	2	N	-0-					-0-
09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	676	1	6492	2	N	-0-					-0-
10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	666	1	9042	2	N	-0-					-0-
11	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	603	1	7951	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	637	1	6047	2	N	-0-					-0-
							6817	3									
02	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	613	1	11333	2	N	-0-					-0-
03	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	641	1	11748	2	N	-0-					-0-
04	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	518	1	10120	2	N	-0-					-0-
05	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	580	1	10555	2	N	-0-					-0-
06	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	558	1	10587	2	N	-0-					-0-
07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	559	1	9780	2	N	-0-					-0-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	531	1	7161	2	N	-0-					-0-
09	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	569	1	6747	2	N	-0-					-0-
10	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	631	1	10851	2	N	-0-					-0-
11	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	572	1	10118	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 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	9796	X	5449	-0-	-4347	-0-	588	1	4168	2	Y	-0-					-0-
							693	3									
02	8848	X	4664	-0-	-4184	-0-	606	1	4058	2	Y	-0-					-0-
03	9796	X	8136	-0-	-1660	-0-	644	1	7492	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	5641	-0-	-1949	-0-	467	1	5174	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	5211	-0-	-2632	-0-	564	1	4647	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9496	-0-	9496	9496	401	1	9095	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10420	-0-	10420	19916	441	1	9979	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3248	-0-	3248	23164	94	1	3154	2	Y	-0-					-0-
09	23166	X	2	-0-	-23164	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	1666	-0-	-4410	-0-	384	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
02	5488	X	1297	-0-	-4191	-0-	381	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	1299	-0-	-3289	-0-	492	1	807	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1118	-0-	-1582	-0-	464	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	1720	-0-	-1070	-0-	511	1	1209	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2089	-0-	2089	2089	452	1	1637	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1910	-0-	1910	3999	436	1	1474	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2622	-0-	2622	6621	259	1	2363	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	3647	-0-	3447	10068	3647	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4647	-0-	1547	11615	4647	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3715	-0-	715	12330	3715	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12330					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	261	1	3977	2	Y	-0-					1
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	233	1	3503	2	Y	-0-					1
03	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	260	1	3810	2	Y	-0-					1
04	4110	X	3861	-0-	-249	-0-	253	1	3608	2	Y	-0-					1
05	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	262	1	3701	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		3759	-0-	3759	3759	256	1	3503	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		3905	-0-	3905	7664	275	1	3630	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		3920	-0-	3920	11584	278	1	3642	2	Y	-0-					1
09	15317	X	3733	-0-	-11584	-0-	269	1	3464	2	Y	-0-					1
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	278	1	3512	2	Y	-0-					1
11	3780	X	3593	-0-	-187	-0-	269	1	3324	2	Y	-0-					1
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 42,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4234	-0-	-354	-0-	528	1	3706	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4055	-0-	-285	-0-	477	1	3578	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3388	-0-	-1417	-0-	423	1	2965	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3332	-0-	-1318	-0-	442	1	2890	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	480	1	3493	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	464	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3919	-0-	-576	-0-	462	1	3457	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	482	1	3348	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	2638	-0-	-1442	-0-	436	1	2202	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2848	-0-	-1368	-0-	477	1	2371	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2615	-0-	-1465	-0-	428	1	2187	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 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	2697	X	1796	-0-	-901	-0-	552	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
02	2436	X	1197	-0-	-1239	-0-	474	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	921	-0-	-1590	-0-	515	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	532	-0-	-1778	-0-	456	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	680	1	4279	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4762	-0-	4762	4762	495	1	4267	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5020	-0-	5020	9782	507	1	4513	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4371	-0-	4371	14153	496	1	3875	2	Y	-0-					-0-
09	18207	X	4054	-0-	-14153	-0-	492	1	3562	2	Y	-0-					-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	503	1	3486	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3820	-0-	-410	-0-	486	1	3334	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	541	1	3270	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	554	1	2890	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3629	-0-	-370	-0-	572	1	3057	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	568	1	2781	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3493	-0-	-506	-0-	612	1	2881	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	1991	-0-	-1699	-0-	415	1	1576	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	1736	-0-	-2077	-0-	384	1	1352	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	543	1	2722	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	1588	-0-	-1802	-0-	496	1	1092	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	1875	-0-	-1628	-0-	786	1	1089	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2561	-0-	-589	-0-	730	1	1831	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		446	-0-	446	446	3	1	443	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		96	-0-	96	542	8	1	88	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	544	2	1			Y	-0-			-0-
09	545	X	1	-0-	-544	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 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	8556	X	6233	-0-	-2323	-0-	861	1	5365	2	N	6			145
							7	9							
02	8036	X	7825	-0-	-211	-0-	775	1	7042	2	N	7			152
							8	9							
03	8897	X	8235	-0-	-662	-0-	883	1	7341	2	N	10			162
							11	9							
04	8610	X	7726	-0-	-884	-0-	854	1	6869	2	N	3			165
							3	9							
05	8649	X	8126	-0-	-523	-0-	883	1	7240	2	N	3			168
							3	9							
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	854	1	7543	2	N	1			169
							1	9							
07	8649	X	7666	-0-	-983	-0-	883	1	6781	2	N	2			171
							2	9							
08	8246	X	7852	-0-	-394	-0-	883	1	6966	2	N	3			174
							3	9							
09	8400	X	7168	-0-	-1232	-0-	854	1	6313	2	N	1			175
							1	9							
10	8680	X	6492	-0-	-2188	-0-	883	1	5609	2	N	-0-			175
11	8400	X	4229	-0-	-4171	-0-	854	1	3373	2	N	2			177
							2	9							
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT			177

TOTAL GAS PROD: 79,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	851	1	181	2	N	-0-					104
02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	758	1	1161	2	N	81					185
							89	9									
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	882	1	2579	2	N	-0-					185
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	835	1	6	9	N	5	5	8			185
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					185
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					185
07	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	1			N	-0-					185
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					185
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	854	1	4	9	N	4					189
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	883	1	1	9	N	1					190
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-	139	1			51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 12,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4628	-0-	-1882	-0-	1319	1	3309	2	N	-0-					220
02	5880	X	4086	-0-	-1794	-0-	1192	1	2894	2	N	-0-	29	7			191
03	6200	X	4357	-0-	-1843	-0-	1319	1	2789	2	N	226	166	1			251
							249	9									
04	5430	X	4701	-0-	-729	-0-	1277	1	3390	2	N	31	169	1			113
							34	9									
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	1319	1	3961	2	N	-0-					113
06	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	1277	1	2843	2	N	-0-					113
07	4867	X	3002	-0-	-1865	-0-	1319	1	1683	2	N	-0-					113
08	5270	X	4186	-0-	-1084	-0-	1319	1	2860	2	N	6					119
							7	9									
09	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	1277	1	4387	2	N	9					128
							10	9									
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	1319	1	4012	2	N	2					130
							2	9									
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	1277	1	4831	2	N	-0-					130
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 51,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8925	-0-	-375	-0-	245	1	8680	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8401	-0-	-391	-0-	228	1	8173	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9464	-0-	-270	-0-	251	1	9213	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8644	-0-	-776	-0-	228	1	8416	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8872	-0-	-428	-0-	236	1	8636	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8621	-0-	-529	-0-	239	1	8382	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	6106	-0-	-3349	-0-	187	1	5919	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	9260	-0-	-195	-0-	269	1	8991	2	N	-0-					-0-
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	269	1	8774	2	N	-0-					-0-
10	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	301	1	9436	2	N	-0-					-0-
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	310	1	9311	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2871	-0-	-3174	-0-	297	1	2574	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	2568	-0-	-2892	-0-	270	1	2298	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	2541	-0-	-1396	-0-	312	1	2229	2	N	-0-			-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	336	1	3538	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3014	-0-	-799	-0-	272	1	2742	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	1940	-0-	-850	-0-	285	1	1655	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	2920	-0-	-1079	-0-	329	1	2591	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	2916	-0-	-1083	-0-	339	1	2577	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	2586	-0-	-1284	-0-	342	1	2244	2	N	-0-			-0-
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	382	1	3182	2	N	-0-			-0-
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	373	1	2582	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	1057	1	3177	2	N	-0-			-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	893	1	4071	2	N	-0-			-0-
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	766	1	5540	2	N	-0-			-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	345	1	2721	2	N	-0-			-0-
05	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	656	1	9668	2	N	-0-			-0-
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	600	1	9493	2	N	-0-			-0-
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	863	1	8525	2	N	-0-			-0-
08	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	1192	1	8591	2	N	-0-			-0-
09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	1159	1	8696	2	N	-0-			-0-
10	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	936	1	8879	2	N	-0-			-0-
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	888	1	7960	2	N	-0-			-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	543	1	11017	2	N	-0-			-0-
02	10276	X	10142	-0-	-134	-0-	491	1	9651	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	11256	-0-	-121	-0-	543	1	10713	2	N	-0-			-0-
04	11190	X	10804	-0-	-386	-0-	519	1	10285	2	N	-0-			-0-
05	11563	X	4519	-0-	-7044	-0-	499	1	4020	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	5415	-0-	-5775	-0-	399	1	5016	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	4660	-0-	-6593	-0-	481	1	4179	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	273	-0-	-10980	-0-	219	1	54	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-			-0-
10	5611	X	366	-0-	-5245	-0-	366	2			N	-0-			-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5993	-0-	-765	-0-	321	1	5672	2	N	-0-	1	5			85
02	6328	X	5747	-0-	-581	-0-	295	1	5452	2	N	-0-					85
03	7006	X	6103	-0-	-903	-0-	327	1	5776	2	N	-0-					85
04	6780	X	6202	-0-	-578	-0-	318	1	5878	2	N	5	1	1	5	8	84
							6	9									
05	6665	X	5330	-0-	-1335	-0-	283	1	5043	2	N	4	4	8			84
							4	9									
06	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	349	1	9829	2	N	4	4	8			84
							4	9									
07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	374	1	7429	2	N	-0-					84
08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	363	1	7198	2	N	-0-					84
09	8010	X	7052	-0-	-958	-0-	349	1	6703	2	N	-0-					84
10	8277	X	6994	-0-	-1283	-0-	354	1	6640	2	N	-0-					84
11	8010	X	6988	-0-	-1022	-0-	343	1	6645	2	N	-0-					84
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 75,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 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	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	241	1	3567	2	N	-0-					1
02	3528	X	3310	-0-	-218	-0-	216	1	3094	2	N	-0-					1
03	3906	X	3154	-0-	-752	-0-	240	1	2914	2	N	-0-					1
04	3780	X	3097	-0-	-683	-0-	234	1	2863	2	N	-0-					1
05	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	242	1	3389	2	N	-0-					1
06	3690	X	3407	-0-	-283	-0-	237	1	3170	2	N	-0-					1
07	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	248	1	3180	2	N	-0-					1
08	3627	X	3385	-0-	-242	-0-	244	1	3141	2	N	-0-					1
09	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	221	1	3096	2	N	-0-					1
10	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	229	1	3179	2	N	-0-					1
11	3420	X	3317	-0-	-103	-0-	221	1	3096	2	N	-0-					1
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 37,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2406	-0-	-1438	-0-	514	1	1622	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	217	1	3442	2	Y	-0-					-0-
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	130	1	4286	2	Y	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	59	1	4173	2	Y	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	136	1	4068	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3434	-0-	3434	3434	3434	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1261	-0-	1261	4695	1261	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		436	-0-	436	5131	436	2			Y	-0-					-0-
09	5412	X	281	-0-	-5131	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	1			Y	-0-					-0-
11	480	X	436	-0-	-44	-0-	436	1			Y	-0-					-0-
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
05	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

01	10447	X	9735	-0-	-712	-0-	9688	2	47	9	N	43					252
02	9296	X	8768	-0-	-528	-0-	8713	2	55	9	N	50					302
03	10106	X	7131	-0-	-2975	-0-	400	1	6712	2	N	17	174	1			145
							19	9									
04	9480	X	9351	-0-	-129	-0-	9347	2	4	9	N	4					149
05	9796	X	9167	-0-	-629	-0-	9167	2			N	-0-					149
06	9420	X	8642	-0-	-778	-0-	8642	2			N	-0-					149
07	9703	X	8674	-0-	-1029	-0-	8674	2			N	-0-					149
08	9672	X	8614	-0-	-1058	-0-	8614	2			N	-0-					149
09	9360	X	6312	-0-	-3048	-0-	425	1	5887	2	N	-0-					149
10	9176	X	8833	-0-	-343	-0-	8833	2			N	-0-					149
11	8640	X	8377	-0-	-263	-0-	8377	2			N	-0-					149
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 93,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	218	1	2584	2	N	-0-					-0-
							2913	3									
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	220	1	4632	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	219	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	207	1	4962	2	N	-0-					-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	212	1	5110	2	N	-0-					-0-
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	211	1	5440	2	N	-0-					-0-
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	221	1	4918	2	N	-0-					-0-
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	228	1	5178	2	N	-0-					-0-
09	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	230	1	5503	2	N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	272	1	4220	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1894	-0-	-176	-0-	147	1	1747	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6334	-0-	-238	-0-	185 3259	1 3	2890	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5739	-0-	-197	-0-	202	1	5537	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6287	-0-	-192	-0-	216	1	6071	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5224	-0-	-1046	-0-	179	1	5045	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5425	-0-	-1054	-0-	178	1	5247	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5343	-0-	-807	-0-	172	1	5171	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5329	-0-	-1026	-0-	186	1	5143	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5552	-0-	-741	-0-	169	1	5383	2	N	-0-					-0-
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	173	1	5316	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4730	-0-	-788	-0-	198	1	4532	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4628	-0-	-742	-0-	186	1	4442	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3574	-0-	-2285	-0-	608 3	1 9	2963	2	N	3					51
02	5292	X	4880	-0-	-412	-0-	538 109	1 9	4233	2	N	99					150
03	5859	X	2991	-0-	-2868	-0-	612 26	1 9	2353	2	N	24					174
04	5670	X	5433	-0-	-237	-0-	595 63	1 9	4775	2	N	57					231
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	620 23	1 9	4732	2	N	21					252
06	5220	X	3711	-0-	-1509	-0-	580 43	1 9	3088	2	N	39					291
07	5611	X	3729	-0-	-1882	-0-	620 55	1 9	3054	2	N	50					341
08	5611	X	2592	-0-	-3019	-0-	620 21	1 9	1951	2	N	19	176	1			184
09	5430	X	3020	-0-	-2410	-0-	598	1	2422	2	N	-0-					184
10	5363	X	2199	-0-	-3164	-0-	620 59	1 9	1520	2	N	54	165	1			73
11	3720	X	2115	-0-	-1605	-0-	600	1	1515	2	N	-0-					73
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 39,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	385	1	4508	2	N	-0-			-0-
							5082	3							
02	7756	X	6264	-0-	-1492	-0-	440	1	5824	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	4053	-0-	-4131	-0-	485	1	3568	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	1661	-0-	-6649	-0-	465	1	1196	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	3152	-0-	-5435	-0-	551	1	2601	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	1594	-0-	-6716	-0-	435	1	1159	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	737	-0-	-6207	-0-	375	1	362	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	266	-0-	-3795	-0-	266	1			N	-0-			-0-
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	654	1	4682	2	N	-0-			-0-
10	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	652	1	7403	2	N	-0-			-0-
11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	594	1	6928	2	N	-0-			-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 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	5270	X	5058	-0-	-212	-0-	442	1	2170	2	N	-0-			-0-
							2446	3							
02	3976	X	3541	-0-	-435	-0-	363	1	3178	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	3773	-0-	-629	-0-	377	1	3396	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	3994	-0-	-896	-0-	445	1	3549	2	N	-0-			-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	473	1	4691	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4111	-0-	-779	-0-	470	1	3641	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3067	-0-	-1056	-0-	460	1	2607	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	432	-0-	-4745	-0-	432	1			N	-0-			-0-
09	5010	X	2449	-0-	-2561	-0-	566	1	1883	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	1498	-0-	-3679	-0-	490	1	1008	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	1670	-0-	-2440	-0-	513	1	1157	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9264	-0-	-687	-0-	9264	2			N	-0-			-0-
02	8568	X	8456	-0-	-112	-0-	8456	2			N	-0-			-0-
03	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-			-0-
04	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-			-0-
05	9362	X	9262	-0-	-100	-0-	9262	2			N	-0-			-0-
06	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-			-0-
07	10106	X	9695	-0-	-411	-0-	9695	2			N	-0-			-0-
08	10106	X	8953	-0-	-1153	-0-	8953	2			N	-0-			-0-
09	11160	X	8798	-0-	-2362	-0-	8798	2			N	-0-			-0-
10	11532	X	8244	-0-	-3288	-0-	8244	2			N	-0-			-0-
11	11160	X	8220	-0-	-2940	-0-	8220	2			N	-0-			-0-
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6777	-0-	-2151	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5778	-0-	-2510	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6677	-0-	-2499	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	5156	-0-	-3724	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6306	-0-	-1847	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
06	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
07	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
08	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	6460	-0-	-3230	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	5066	-0-	-4947	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	3653	-0-	-6037	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	504	1	10381	2	N	-0-					-0-
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	431	1	9573	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	10579	-0-	-829	-0-	476	1	10103	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	10611	-0-	-429	-0-	457	1	10154	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	11143	-0-	-265	-0-	467	1	10676	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9796	-0-	-914	-0-	323	1	9473	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10223	-0-	-844	-0-	234	1	9989	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10394	-0-	-735	-0-	250	1	10144	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9836	-0-	-934	-0-	380	1	9456	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	9875	-0-	-1254	-0-	624	1	9251	2	N	-0-					-0-
11	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	643	1	9610	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	547	1	11390	2	N	-0-					-0-
02	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	482	1	10568	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11655	-0-	-621	-0-	532	1	11123	2	N	-0-					-0-
04	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	508	1	11549	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	12025	-0-	-251	-0-	515	1	11510	2	N	-0-					-0-
06	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	356	1	12872	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	9434	-0-	-2842	-0-	258	1	9176	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	10002	-0-	-2274	-0-	254	1	9748	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	9269	-0-	-2611	-0-	341	1	8928	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	9215	-0-	-3061	-0-	580	1	8635	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	10025	-0-	-1855	-0-	579	1	9446	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8995	X	8995	-0-		-0-	-0-	415	1	8580	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	8171	-0-		-61	-0-	350	1	7821	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	8735	-0-		-906	-0-	386	1	8349	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	9101	-0-		-229	-0-	382	1	8719	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9029	-0-		-612	-0-	404	1	8625	2	N	-0-					-0-
06	9189	X	9189	-0-		-0-	-0-	280	1	8909	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7935	-0-		-1458	-0-	202	1	7733	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	7974	-0-		-1419	-0-	195	1	7779	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7874	-0-		-1306	-0-	252	1	7622	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7819	-0-		-1667	-0-	428	1	7391	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	9018	-0-		-162	-0-	427	1	8591	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-		-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9212	X	9212	-0-		-0-	-0-	636	1	8576	2	Y	-0-					-0-
02	8318	X	8318	-0-		-0-	-0-	632	1	7686	2	Y	-0-					-0-
03	9252	X	9252	-0-		-0-	-0-	728	1	8524	2	Y	-0-					-0-
04	9773	X	9773	-0-		-0-	-0-	707	1	9066	2	Y	-0-					-0-
05	11276	X	11276	-0-		-0-	-0-	731	1	10545	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11133	-0-		11133	11133	876	1	10257	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11492	-0-		11492	22625	1040	1	10452	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10132	-0-		10132	32757	837	1	9295	2	Y	-0-					-0-
09	42542	X	9785	-0-		-32757	-0-	919	1	8866	2	Y	-0-					-0-
10	9343	X	9343	-0-		-0-	-0-	784	1	8559	2	Y	-0-					-0-
11	9900	X	9124	-0-		-776	-0-	803	1	8321	2	Y	-0-					-0-
12	10230	X	NO RPT	-0-		-10230	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6046	-0-		-1208	-0-	336	1	5710	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	5481	-0-		-791	-0-	409	1	5072	2	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5505	-0-		-943	-0-	415	1	5090	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5077	-0-		-1163	-0-	397	1	4680	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	5656	-0-		-792	-0-	410	1	5246	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2672	-0-		2672	2672	306	1	2366	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3572	-0-		3572	6244	222	1	3350	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4598	-0-		4598	10842	412	1	4186	2	Y	-0-					-0-
09	14577	X	3735	-0-		-10842	-0-	374	1	3361	2	Y	-0-					-0-
10	4153	X	4153	-0-		-0-	-0-	365	1	3788	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3234	-0-		-1206	-0-	446	1	2788	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-		-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7254	-0-	-1767	-0-	419	1	6835	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6773	-0-	-815	-0-	385	1	6388	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	6980	-0-	-1483	-0-	425	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7670	-0-	-520	-0-	369	1	7301	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7510	-0-	-953	-0-	327	1	7183	2	N	-0-					-0-
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	227	1	7331	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6812	-0-	-1124	-0-	164	1	6648	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6790	-0-	-1146	-0-	167	1	6623	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6531	-0-	-1149	-0-	238	1	6293	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6889	-0-	-923	-0-	404	1	6485	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7017	-0-	-543	-0-	403	1	6614	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5293	-0-	-1713	-0-	719 2424	1 3	2150	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	3787	-0-	-2541	-0-	624	1	3163	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	2631	-0-	-3321	-0-	563	1	2068	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	2765	-0-	-2875	-0-	569	1	2196	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	2432	-0-	-3396	-0-	513	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	1998	-0-	-3132	-0-	457	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	1795	-0-	-2390	-0-	570	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	770	-0-	-2082	-0-	770	1			N	-0-					-0-
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1133	1	3492	2	N	-0-					-0-
10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	955	1	1565	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1083	-0-	-927	-0-	918	1	165	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 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	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	392 17	1 9	5529	2	N	15					41
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	348 6	1 9	4369	2	N	5					46
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	409 3	1 9	5565	2	N	3					49
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	391 2	1 9	5412	2	N	2	9	1			42
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	382 33	1 9	5353	2	N	30	51	1	2	8	19
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	418 3	1 9	4558	2	N	3	2	8			20
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	414 43	1 9	4510	2	N	39	47	1			12
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	392	1	4678	2	N	-0-					12
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	375	1	4622	2	N	-0-	6	1			6
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	359	1	4211	2	N	-0-					6
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	412 31	1 9	4334	2	N	28					34
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 57,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	5103	-0-	-477		-0-	248	1	4840	2	N	14					54
								15	9									
02	4676	X	4562	-0-	-114		-0-	220	1	4338	2	N	4					58
								4	9									
03	5177	X	5070	-0-	-107		-0-	246	1	4821	2	N	3					61
								3	9									
04	5059	X	5059	-0-	-0-		-0-	293	1	4763	2	N	3	9	1			55
								3	9									
05	5177	X	4709	-0-	-468		-0-	320	1	4363	2	N	24	58	1			21
								26	9									
06	4950	X	4333	-0-	-617		-0-	280	1	4053	2	N	-0-					21
07	5239	X	4798	-0-	-441		-0-	306	1	4442	2	N	45	54	1			12
								50	9									
08	5239	X	4895	-0-	-344		-0-	275	1	4620	2	N	-0-					12
09	5070	X	4180	-0-	-890		-0-	244	1	3935	2	N	1	6	1			7
								1	9									
10	4805	X	3977	-0-	-828		-0-	260	1	3717	2	N	-0-					7
11	4740	X	3977	-0-	-763		-0-	266	1	3675	2	N	33					40
								36	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898		-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 50,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4066	-0-	-1359		-0-	305	1	3717	2	N	40					80
								44	9									
02	4536	X	3446	-0-	-1090		-0-	273	1	3134	2	N	35	44	1			71
								39	9									
03	5022	X	4229	-0-	-793		-0-	304	1	3890	2	N	32					103
								35	9									
04	4860	X	3396	-0-	-1464		-0-	296	1	3083	2	N	15	64	1			54
								17	9									
05	4061	X	3885	-0-	-176		-0-	307	1	3511	2	N	61	71	1			44
								67	9									
06	4080	X	4031	-0-	-49		-0-	325	1	3706	2	N	-0-					44
07	4216	X	3433	-0-	-783		-0-	281	1	3119	2	N	30					74
								33	9									
08	4216	X	1233	-0-	-2983		-0-	250	1	983	2	N	-0-					74
09	4020	X	3819	-0-	-201		-0-	241	1	3545	2	N	30	4	1			100
								33	9									
10	5015	X	5015	-0-	-0-		-0-	249	1	4749	2	N	15					115
								17	9									
11	4020	X	3748	-0-	-272		-0-	241	1	3486	2	N	19	73	1			61
								21	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441		-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 40,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	872	1	6291	2	N	-0-					-0-
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	806	1	5675	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6930	-0-	-138	-0-	794	1	6136	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6087	-0-	-753	-0-	863	1	5224	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6346	-0-	-722	-0-	898	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5682	-0-	-1158	-0-	972	1	4710	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6483	-0-	-585	-0-	1264	1	5219	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5416	-0-	-1528	-0-	1207	1	4209	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5772	-0-	-378	-0-	1162	1	4610	2	N	-0-					-0-
10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	1223	1	6499	2	N	-0-					-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	1126	1	5782	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	702	1	1825	2	N	-0-					116
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1275	2	113	9	N	103					219
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1474	2	18	9	N	16					235
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	N	15	1	8			249
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3286	2	23	9	N	21	171	1			99
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3600	2	20	9	N	18					117
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4086	2	24	9	N	22					139
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4087	2	11	9	N	10					149
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4387	2	15	9	N	14					163
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5047	2	10	9	N	9					172
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5569	2	26	9	N	24	181	1			15
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 38,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	1	5	5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	2	1	9	N	1	1	1			5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

01	6789	X	5108	-0-	-1681	-0-	313	1	4795	2	Y	-0-					-0-
02	6132	X	4230	-0-	-1902	-0-	253	1	3977	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4817	-0-	-825	-0-	271	1	4546	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	1794	-0-	-3666	-0-	260	1	1534	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	1780	-0-	-3862	-0-	268	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1844	-0-	1844	1844	198	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	5117	-0-	5117	6961	331	1	4786	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3199	-0-	3199	10160	334	1	2865	2	Y	-0-					-0-
09	12632	X	2472	-0-	-10160	-0-	131	1	2341	2	Y	-0-					-0-
10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	302	1	1105	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	2590	-0-	-2360	-0-	21	1	2569	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 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	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			Y	-0-					44
02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			Y	-0-					44
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			Y	-0-					44
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-					44
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7451	2	1	9	Y	1	1	8			44
06	DLQ G-10		7225	-0-	7225	7225	7225	2			Y	-0-					44
07	DLQ G-10		7044	-0-	7044	14269	7044	2			Y	-0-					44
08	DLQ G-10		7414	-0-	7414	21683	7414	2			Y	-0-					44
09	29406	X	7723	-0-	-21683	-0-	7723	2			Y	-0-					44
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			Y	-0-					44
11	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			Y	-0-					44
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 82,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	6610	-0-	-2845	-0-	883	1	5716	2	N	10					67
							11	9									
02	8540	X	5568	-0-	-2972	-0-	5557	2	11	9	N	10					77
03	7812	X	6255	-0-	-1557	-0-	6242	2	13	9	N	12					89
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7085	2	18	9	N	16					105
05	6696	X	5979	-0-	-717	-0-	5970	2	9	9	N	8					113
06	6390	X	5475	-0-	-915	-0-	5464	2	11	9	N	10					123
07	7316	X	6312	-0-	-1004	-0-	6306	2	6	9	N	5					128
08	7316	X	6508	-0-	-808	-0-	883	1	5621	2	N	4					132
							4	9									
09	7110	X	7087	-0-	-23	-0-	854	1	6225	2	N	7					139
							8	9									
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	883	1	5629	2	N	3					142
							3	9									
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	854	1	5982	2	N	21					163
							23	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 70,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12723	2	152	9	N	138	179	1			7
02	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11389	2	219	9	N	199	176	1			30
03	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12586	2	370	9	N	336	176	1			190
04	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	11890	2	162	9	N	147	177	1	1	8	159
05	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12166	2	92	9	N	84	180	1			63
06	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11484	2	162	9	N	147					210
07	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8579	2	143	9	N	130	327	1			13
08	2170	X	114	-0-	-2056	-0-	100	2	14	9	N	13					26
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	826	1	2557	2	N	40					66
							44	9									
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	883	1	4862	2	N	43					109
							47	9									
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	854	1	5688	2	N	101					210
							111	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 98,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	500	1	11772	2	N	-0-					-0-
02	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	503	1	10988	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	11814	-0-	-524	-0-	555	1	11259	2	N	-0-					-0-
04	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	545	1	12562	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	12218	-0-	-120	-0-	572	1	11646	2	N	-0-					-0-
06	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	396	1	13739	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11136	-0-	-1202	-0-	286	1	10850	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10652	-0-	-1686	-0-	271	1	10381	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	10177	-0-	-1763	-0-	336	1	9841	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	9469	-0-	-2869	-0-	519	1	8950	2	N	-0-					-0-
11	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	570	1	11872	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3670	2	17	9	Y	15					39
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3591	2	11	9	Y	10					49
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5112	2	11	9	Y	10					59
04	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5867	2	9	9	Y	8					67
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5199	2	7	9	Y	6					73
06	DLQ G-10		5563	-0-	5563	5563	5557	2	6	9	Y	5					78
07	DLQ G-10		5675	-0-	5675	11238	5668	2	7	9	Y	6					84
08	DLQ G-10		4243	-0-	4243	15481	4235	2	8	9	Y	7					91
09	20986	X	5505	-0-	-15481	-0-	5499	2	6	9	Y	5					96
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5583	2	7	9	Y	6					102
11	5550	X	5387	-0-	-163	-0-	5377	2	10	9	Y	9					111
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 55,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 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	10602	X	2825	-0-	-7777	-0-	620	1	2176	2	N	26	164	1			89
							29	9									
02	5348	X	48	-0-	-5300	-0-	48	2			N	-0-					89
03	5921	X	392	-0-	-5529	-0-	390	2	2	9	N	2					91
04	5730	X	147	-0-	-5583	-0-	147	2			N	-0-					91
05	4929	X	27	-0-	-4902	-0-	27	2			N	-0-					91
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4069	2	26	9	N	24					115
07	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	7994	2	63	9	N	57					172
08	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9147	2	19	9	N	17					189
09	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	8981	2	40	9	N	36	152	1			73
10	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	484	1	8435	2	N	31					104
							34	9									
11	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	679	1	10709	2	N	75					179
							83	9									
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 54,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11832	X	5601	-0-	-6231	-0-	5584	2	17	9	Y	15					43
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4063	2	11	9	Y	10					53
03	6572	X	4142	-0-	-2430	-0-	4131	2	11	9	Y	10					63
04	6360	X	3080	-0-	-3280	-0-	3072	2	8	9	Y	7					70
05	6231	X	3440	-0-	-2791	-0-	3432	2	8	9	Y	7					77
06	DLQ G-10		3262	-0-	3262	3262	3256	2	6	9	Y	5					82
07	DLQ G-10		3280	-0-	3280	6542	3273	2	7	9	Y	6					88
08	DLQ G-10		3244	-0-	3244	9786	3236	2	8	9	Y	7					95
09	13081	X	3295	-0-	-9786	-0-	3289	2	6	9	Y	5					100
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3285	2	6	9	Y	5					105
11	3240	X	3078	-0-	-162	-0-	3067	2	11	9	Y	10					115
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 39,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	531	1	7790	2	Y	-0-					-0-
02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	483	1	6926	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	7861	-0-	-292	-0-	538	1	7323	2	Y	-0-					-0-
04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	515	1	7882	2	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	535	1	7440	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7415	-0-	7415	7415	733	1	6682	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7585	-0-	7585	15000	592	1	6993	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7338	-0-	7338	22338	457	1	6881	2	Y	-0-					-0-
09	28822	X	6484	-0-	-22338	-0-	431	1	6053	2	Y	-0-					-0-
10	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	452	1	6263	2	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6266	-0-	-934	-0-	435	1	5831	2	Y	-0-					-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

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	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	817	1	1567	2	Y	-0-			-0-
							261	3							
02	2800	N	2906	-0-	106	106	832	1	2074	2	Y	-0-			-0-
03	2512	N	2406	-0-	-106	-0-	847	1	1559	2	Y	-0-			-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	662	1	489	2	Y	-0-			-0-
05	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	1143	1	6817	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5897	-0-	5897	5897	836	1	5061	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6263	-0-	6263	12160	927	1	5336	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6033	-0-	6033	18193	934	1	5099	2	Y	-0-			-0-
09	23986	X	5793	-0-	-18193	-0-	954	1	4839	2	Y	-0-			-0-
10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	1010	1	4766	2	Y	-0-			-0-
11	5940	X	4974	-0-	-966	-0-	926	1	4048	2	Y	-0-			-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

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	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	868	1	720	2	Y	-0-			-0-
							120	3							
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	999	1	1384	2	Y	-0-			-0-
03	3751	X	2978	-0-	-773	-0-	1160	1	1818	2	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3080	-0-	-550	-0-	940	1	2140	2	Y	-0-			-0-
05	3751	X	2956	-0-	-795	-0-	984	1	1972	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3933	-0-	3933	3933	1004	1	2929	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3371	-0-	3371	7304	1054	1	2317	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2246	-0-	2246	9550	997	1	1249	2	Y	-0-			-0-
09	11886	X	2336	-0-	-9550	-0-	964	1	1372	2	Y	-0-			-0-
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	935	1	2530	2	Y	-0-			-0-
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	973	1	1694	2	Y	-0-			-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

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	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	368	1	5402	2	N	-0-			-0-
							6091	3							
02	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	521	1	9450	2	N	-0-			-0-
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	574	1	10286	2	N	-0-			-0-
04	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	326	1	9716	2	N	-0-			-0-
05	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	368	1	8910	2	N	-0-			-0-
06	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	317	1	9146	2	N	-0-			-0-
07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	341	1	9812	2	N	-0-			-0-
08	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	341	1	9857	2	N	-0-			-0-
09	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	333	1	9307	2	N	-0-			-0-
10	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	499	1	8558	2	N	-0-			-0-
11	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	211	1	8576	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

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	9152	X	9152	-0-		-0-	-0-	9118	2	34	9	N	31					170
02	9044	X	7994	-0-		-1050	-0-	7994	2			N	-0-					170
03	10013	X	7656	-0-		-2357	-0-	7650	2	6	9	N	5					175
04	9690	X	8037	-0-		-1653	-0-	8027	2	10	9	N	9					184
05	9331	X	6875	-0-		-2456	-0-	6871	2	4	9	N	4					188
06	8850	X	6671	-0-		-2179	-0-	6671	2			N	-0-					188
07	8866	X	8318	-0-		-548	-0-	8316	2	2	9	N	2					190
08	8308	X	7518	-0-		-790	-0-	7516	2	2	9	N	2					192
09	8040	X	7469	-0-		-571	-0-	7460	2	9	9	N	8					200
10	8308	X	7684	-0-		-624	-0-	7682	2	2	9	N	2					202
11	8040	X	7624	-0-		-416	-0-	7615	2	9	9	N	8					210
12	8308	X	NO RPT	-0-		-8308	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 84,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

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	5053	X	3416	-0-		-1637	-0-	3416	2			N	-0-					33
02	4564	X	2980	-0-		-1584	-0-	2980	2			N	-0-					33
03	4557	X	3278	-0-		-1279	-0-	3278	2			N	-0-					33
04	3870	X	3177	-0-		-693	-0-	3177	2			N	-0-					33
05	4060	X	4060	-0-		-0-	-0-	4060	2			N	-0-					33
06	3647	X	3647	-0-		-0-	-0-	3647	2			N	-0-					33
07	3991	X	3991	-0-		-0-	-0-	3991	2			N	-0-					33
08	4061	X	3761	-0-		-300	-0-	3761	2			N	-0-					33
09	3930	X	3448	-0-		-482	-0-	3448	2			N	-0-					33
10	4061	X	3604	-0-		-457	-0-	3604	2			N	-0-					33
11	3870	X	3663	-0-		-207	-0-	3663	2			N	-0-					33
12	3999	X	NO RPT	-0-		-3999	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 39,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

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	7068	X	6722	-0-		-346	-0-	6722	2			N	-0-					27
02	6216	X	5925	-0-		-291	-0-	5925	2			N	-0-					27
03	6882	X	6603	-0-		-279	-0-	6603	2			N	-0-					27
04	6600	X	6354	-0-		-246	-0-	6353	2	1	9	N	1	1	8			27
05	6727	X	6359	-0-		-368	-0-	6358	2	1	9	N	1	1	8			27
06	6510	X	6103	-0-		-407	-0-	6103	2			N	-0-					27
07	6603	X	6146	-0-		-457	-0-	6146	2			N	-0-					27
08	6603	X	6137	-0-		-466	-0-	6137	2			N	-0-					27
09	6360	X	5800	-0-		-560	-0-	5800	2			N	-0-					27
10	6355	X	6006	-0-		-349	-0-	6006	2			N	-0-					27
11	6090	X	5457	-0-		-633	-0-	5457	2			N	-0-					27
12	6138	X	NO RPT	-0-		-6138	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 67,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11366	-0-	-414	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9545	-0-	-1095	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11084	-0-	-324	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9991	-0-	-1049	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10265	-0-	-1143	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10464	-0-	-634	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9941	-0-	-1157	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	9457	-0-	-2933	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	9238	-0-	-3565	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11373	-0-	-1017	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 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	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5503	2	22	9	N	20					64
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4848	2	22	9	N	20					84
03	5766	X	5288	-0-	-478	-0-	5253	2	35	9	N	32					116
04	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	5049	2	25	9	N	23					139
05	5766	X	4994	-0-	-772	-0-	4975	2	19	9	N	17					156
06	5340	X	5103	-0-	-237	-0-	5081	2	22	9	N	20					176
07	5394	X	5173	-0-	-221	-0-	5149	2	24	9	N	22					198
08	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	5016	2	21	9	N	19					217
09	5100	X	5023	-0-	-77	-0-	5011	2	12	9	N	11					228
10	5270	X	5031	-0-	-239	-0-	5023	2	8	9	N	7					235
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5096	2	47	9	N	43					278
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 56,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2523	-0-	-763	-0-	751	1	1750	2	N	20					160
							22	9									
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	635	1	2391	2	N	15					175
							17	9									
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	743	1	2686	2	N	42	180	1			37
							46	9									
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	727	1	2684	2	N	14					51
							15	9									
05	3348	X	2692	-0-	-656	-0-	701	1	1987	2	N	4					55
							4	9									
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	727	1	2836	2	N	12	2	8			65
							13	9									
07	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	751	1	2237	2	N	42					107
							46	9									
08	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	751	1	2287	2	N	20					127
							22	9									
09	3360	X	2530	-0-	-830	-0-	727	1	1783	2	N	18					145
							20	9									
10	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	751	1	2264	2	N	12					157
							13	9									
11	3360	X	2480	-0-	-880	-0-	727	1	1736	2	N	15					172
							17	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 32,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5511	-0-	-1929	-0-	1319	1	4126	2	N	60					67
							66	9									
02	6720	X	4381	-0-	-2339	-0-	4362	2	19	9	N	17					84
03	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	6832	2	22	9	N	20					104
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7954	2	25	9	N	23					127
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7505	2	25	9	N	23					150
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7013	2	18	9	N	16					166
07	7750	X	6820	-0-	-930	-0-	6801	2	19	9	N	17					183
08	7750	X	5049	-0-	-2701	-0-	5038	2	11	9	N	10					193
09	7500	X	6702	-0-	-798	-0-	6691	2	11	9	N	10					203
10	7533	X	6160	-0-	-1373	-0-	6145	2	15	9	N	14					217
11	7020	X	6518	-0-	-502	-0-	6506	2	12	9	N	11					228
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 70,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9069	-0-	-1781	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	7131	-0-	-3033	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	5702	-0-	-5551	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	2036	-0-	-8854	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
07	7905	X	7601	-0-	-304	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	2939	-0-	-2765	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7360	-0-	-235	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
11	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11140	-0-	8040	17423	448 5666	1 3	5026	2	N	-0-			-0-
02	26020	X	8597	-0-	-17423	-0-	707	1	7890	2	N	-0-			-0-
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	810	1	8608	2	N	-0-			-0-
04	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	445	1	9078	2	N	-0-			-0-
05	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	520	1	12088	2	N	-0-			-0-
06	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	438	1	12357	2	N	-0-			-0-
07	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	471	1	13537	2	N	-0-			-0-
08	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	498	1	14166	2	N	-0-			-0-
09	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	457	1	12655	2	N	-0-			-0-
10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	696	1	12548	2	N	-0-			-0-
11	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	302	1	12298	2	N	-0-			-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

01	10064	X	5083	-0-	-4981	-0-	124	1	4959	2	Y	-0-			-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	109	1	4510	2	Y	-0-			-0-
03	5518	X	4920	-0-	-598	-0-	121	1	4799	2	Y	-0-			-0-
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	134	1	5188	2	Y	-0-			-0-
05	5115	X	4841	-0-	-274	-0-	145	1	4696	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4505	-0-	4505	4505	116	1	4389	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4568	-0-	4568	9073	146	1	4422	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4237	-0-	4237	13310	133	1	4104	2	Y	-0-			-0-
09	17586	X	4276	-0-	-13310	-0-	122	1	4154	2	Y	-0-			-0-
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	118	1	4167	2	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3919	-0-	-191	-0-	122	1	3797	2	Y	-0-			-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8509	-0-	-1194	-0-	737	1	7772	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	7215	-0-	-1549	-0-	548	1	6667	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8480	-0-	-1130	-0-	640	1	7840	2	Y	-0-					-0-
04	9300	X	7834	-0-	-1466	-0-	628	1	7206	2	Y	-0-					-0-
05	9517	X	7792	-0-	-1725	-0-	649	1	7143	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6669	-0-	6669	6669	554	1	6115	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6674	-0-	6674	13343	525	1	6149	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6609	-0-	6609	19952	538	1	6071	2	Y	-0-					-0-
09	27173	X	7221	-0-	-19952	-0-	587	1	6634	2	Y	-0-					-0-
10	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	643	1	7381	2	Y	-0-					-0-
11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	705	1	6386	2	Y	-0-					-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	28	1	10004	2	N	203	193	1			147
							223	9									
02	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9256	2	118	9	N	107	182	1			72
03	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10592	2	188	9	N	171					243
04	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10002	2	67	9	N	61	177	1			127
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10482	2	107	9	N	97	175	1			49
06	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10004	2	68	9	N	62					111
07	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10376	2	102	9	N	93					204
08	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10483	2	47	9	N	43	176	1			71
09	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10265	2	28	9	N	25					96
10	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10632	2	59	9	N	54					150
11	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10434	2	34	9	N	31	170	1			11
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 113,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	370	1	6823	2	N	10					150
							11	9									
02	5768	X	5661	-0-	-107	-0-	5657	2	4	9	N	4					154
03	6200	X	5548	-0-	-652	-0-	5539	2	9	9	N	8					162
04	6420	X	5126	-0-	-1294	-0-	5124	2	2	9	N	2					164
05	6634	X	4549	-0-	-2085	-0-	4548	2	1	9	N	1					165
06	6420	X	4931	-0-	-1489	-0-	4925	2	6	9	N	5					170
07	6262	X	5330	-0-	-932	-0-	5326	2	4	9	N	4					174
08	5549	X	5370	-0-	-179	-0-	5363	2	7	9	N	6					180
09	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5345	2	4	9	N	4					184
10	5332	X	5036	-0-	-296	-0-	5033	2	3	9	N	3					187
11	5190	X	5085	-0-	-105	-0-	5077	2	8	9	N	7					194
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 59,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4631	-0-	-298	-0-	4606	2	25	9	N	23					82
02	4452	X	4181	-0-	-271	-0-	4160	2	21	9	N	19					101
03	4867	X	4383	-0-	-484	-0-	4361	2	22	9	N	20					121
04	4710	X	4394	-0-	-316	-0-	4376	2	18	9	N	16					137
05	4743	X	4458	-0-	-285	-0-	4441	2	17	9	N	15					152
06	4470	X	4175	-0-	-295	-0-	4158	2	17	9	N	15					167
07	4619	X	4452	-0-	-167	-0-	4435	2	17	9	N	15					182
08	4526	X	3273	-0-	-1253	-0-	142	1	3119	2	N	11					193
							12	9									
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	312	1	4815	2	N	9					202
							10	9									
10	4464	X	4327	-0-	-137	-0-	4307	2	20	9	N	18					220
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4303	2	23	9	N	21					241
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 47,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10883	-0-	-3036	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	9713	-0-	-2859	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11647	-0-	-2272	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10183	-0-	-1187	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
06	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
07	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
08	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	11379	-0-	-2091	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	9883	-0-	-4036	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	9062	-0-	-4408	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5047	-0-	-595	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4491	-0-	-605	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4778	-0-	-678	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4809	-0-	-471	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4709	-0-	-375	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4812	-0-	-78	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4611	-0-	-349	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4680	-0-	-280	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4418	-0-	-382	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4631	-0-	-329	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4306	-0-	-494	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11086	-0-	-1097	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10574	-0-	-430	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
04	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	12132	-0-	-51	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10205	-0-	-1585	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	8866	-0-	-3317	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10028	-0-	-2155	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	8757	-0-	-3033	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	8546	-0-	-3575	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	5524	-0-	-4676	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6716	-0-	-135	-0-	59	1	6657	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6031	-0-	-325	-0-	54	1	5977	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6674	-0-	-363	-0-	57	1	6617	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6372	-0-	-438	-0-	51	1	6321	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6337	-0-	-669	-0-	53	1	6284	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6015	-0-	-495	-0-	53	1	5962	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5860	-0-	-805	-0-	60	1	5800	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5622	-0-	-1043	-0-	61	1	5561	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5580	-0-	-780	-0-	59	1	5521	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5926	-0-	-398	-0-	58	1	5868	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5439	-0-	-591	-0-	55	1	5384	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12861	2	11	9	N	10					160
02	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11264	2	54	9	N	49					209
03	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12554	2	36	9	N	33	187	1			55
04	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					55
05	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12443	2	2	9	N	2					57
06	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11825	2	12	9	N	11					68
07	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	2			N	-0-					68
08	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					68
09	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					68
10	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					68
11	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11748	2	46	9	N	42					110
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 132,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1277	-0-	-211	-0-	87	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1463	2	Y	-0-					-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	87	1	3342	2	Y	-0-					-0-
04	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	83	1	2132	2	Y	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	86	1	2655	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		629	-0-	629	629	79	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2553	-0-	2553	3182	133	1	2420	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2151	-0-	2151	5333	147	1	2004	2	Y	-0-					-0-
09	5988	X	655	-0-	-5333	-0-	121	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	92	1	652	2	Y	-0-					-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	36	1	3307	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	244	1	3438	2	Y	-0-					3
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	207	1	3139	2	Y	-0-					3
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	185	1	2445	2	Y	-0-					3
04	930	X	509	-0-	-421	-0-	168	1	341	2	Y	-0-					3
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	174	1	3154	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	82	1	1206	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3927	-0-	3927	5215	189	1	3738	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3178	-0-	3178	8393	102	1	3076	2	Y	-0-					3
09	13401	X	5008	-0-	-8393	-0-	316	1	4692	2	Y	-0-					3
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	326	1	4553	2	Y	-0-					3
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	288	1	4231	2	Y	-0-					3
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 36,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8657	-0-	-488	-0-	517 40	1 9	8100	2	Y	36	95	1			131
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	479	1	8109	2	Y	-0-					131
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	542 7	1 9	10183	2	Y	6					137
04	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	522 10	1 9	11123	2	Y	9	60	1	3	8	83
05	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	571 37	1 9	10625	2	Y	34	50	1			67
06	DLQ G-10		8225	-0-	8225	8225	516 51	1 9	7658	2	Y	46					113
07	DLQ G-10		12068	-0-	12068	20293	575 43	1 9	11450	2	Y	39					152
08	DLQ G-10		12729	-0-	12729	33022	703 41	1 9	11985	2	Y	37	74	1			115
09	46666	X	13644	-0-	-33022	-0-	752 30	1 9	12862	2	Y	27					142
10	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	736 26	1 9	12673	2	Y	24					166
11	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	568 33	1 9	11449	2	Y	30	72	1			124
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 123,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 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	6696	X	479	-0-	-6217	-0-	479	1			N	-0-					117
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					117
03	4898	X	814	-0-	-4084	-0-	814	2			N	-0-					117
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					117
05	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					117
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					117
07	1178	X	7	-0-	-1171	-0-	7	2			N	-0-					117
08	3565	X	2	-0-	-3563	-0-	2	2			N	-0-					117
09	3450	X	1	-0-	-3449	-0-	1	2			N	-0-					117
10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	456	1	4759	2	N	85	171	1			31
							94	9									
11	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	854	1	6045	2	N	17					48
							19	9									
12	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 18,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 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	7843	X	7255	-0-	-588	-0-	837	1	6392	2	N	24					42
							26	9									
02	6944	X	6325	-0-	-619	-0-	756	1	5541	2	N	25					67
							28	9									
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	837	1	7372	2	N	22					89
							24	9									
04	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	728	1	7723	2	N	19					108
							21	9									
05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	810	1	7565	2	N	13					121
							14	9									
06	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	810	1	7340	2	N	22					143
							24	9									
07	8494	X	8411	-0-	-83	-0-	837	1	7553	2	N	19					162
							21	9									
08	8494	X	8181	-0-	-313	-0-	837	1	7327	2	N	15					177
							17	9									
09	8220	X	7716	-0-	-504	-0-	810	1	6887	2	N	17					194
							19	9									
10	8432	X	8009	-0-	-423	-0-	837	1	7158	2	N	13					207
							14	9									
11	8160	X	7678	-0-	-482	-0-	810	1	6848	2	N	18					225
							20	9									
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 86,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6782	-0-	-627	-0-	6774	2	8	9	N	7					212
02	6608	X	6065	-0-	-543	-0-	6065	2			N	-0-	15	7			197
03	7130	X	6824	-0-	-306	-0-	6815	2	9	9	N	8					205
04	6570	X	6306	-0-	-264	-0-	6263	2	43	9	N	39					244
05	6789	X	6563	-0-	-226	-0-	6530	2	33	9	N	30	161	1			113
06	6600	X	6411	-0-	-189	-0-	6390	2	21	9	N	19					132
07	6820	X	6662	-0-	-158	-0-	6649	2	13	9	N	12					144
08	6820	X	6335	-0-	-485	-0-	6332	2	3	9	N	3					147
09	6420	X	6329	-0-	-91	-0-	6323	2	6	9	N	5					152
10	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	6469	2			N	-0-					152
11	6450	X	6188	-0-	-262	-0-	6188	2			N	-0-					152
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 70,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12191	-0-	-240	-0-	12179	2	12	9	N	11			38
02	11228	X	10982	-0-	-246	-0-	10952	2	30	9	N	27			65
03	12276	X	11909	-0-	-367	-0-	11883	2	26	9	N	24			89
04	11850	X	11276	-0-	-574	-0-	11270	2	6	9	N	5			94
05	12245	X	11361	-0-	-884	-0-	11358	2	3	9	N	3			97
06	11790	X	10849	-0-	-941	-0-	10846	2	3	9	N	3			100
07	12152	X	11028	-0-	-1124	-0-	11024	2	4	9	N	4			104
08	11904	X	10855	-0-	-1049	-0-	10854	2	1	9	N	1			105
09	11280	X	10954	-0-	-326	-0-	10952	2	2	9	N	2			107
10	11346	X	11037	-0-	-309	-0-	11031	2	6	9	N	5			112
11	10860	X	10686	-0-	-174	-0-	10683	2	3	9	N	3			115
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: 123,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-			-0-
02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-			-0-
03	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-			-0-
04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-			-0-
05	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15461	2			N	-0-			-0-
06	9960	X	6348	-0-	-3612	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
07	11098	X	3031	-0-	-8067	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
08	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-			-0-
09	12360	X	4934	-0-	-7426	-0-	4934	2			N	-0-			-0-
10	12772	X	7009	-0-	-5763	-0-	7009	2			N	-0-			-0-
11	12360	X	6791	-0-	-5569	-0-	6791	2			N	-0-			-0-
12	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10357	-0-	-1237	-0-	10357	2			N	-0-			-0-
02	10108	X	8430	-0-	-1678	-0-	8430	2			N	-0-			-0-
03	11191	X	9997	-0-	-1194	-0-	9997	2			N	-0-			-0-
04	10110	X	8567	-0-	-1543	-0-	8567	2			N	-0-			-0-
05	10354	X	8923	-0-	-1431	-0-	8923	2			N	-0-			-0-
06	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-			-0-
07	9982	X	7697	-0-	-2285	-0-	7697	2			N	-0-			-0-
08	9982	X	9513	-0-	-469	-0-	9513	2			N	-0-			-0-
09	11040	X	9535	-0-	-1505	-0-	9535	2			N	-0-			-0-
10	11408	X	7134	-0-	-4274	-0-	7134	2			N	-0-			-0-
11	11040	X	8270	-0-	-2770	-0-	8270	2			N	-0-			-0-
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1964	-0-	-82	-0-	132	1	1832	2	N	-0-					1
02	1848	N	1749	-0-	-99	-0-	118	1	1631	2	N	-0-					1
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	132	1	1863	2	N	-0-					1
04	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	128	1	1673	2	N	-0-					1
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	133	1	1921	2	N	-0-					1
06	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	130	1	1604	2	N	-0-					1
07	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	129	1	1567	2	N	-0-					1
08	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	125	1	1507	2	N	-0-					1
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	116	1	1981	2	N	-0-					1
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	120	1	2051	2	N	-0-					1
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	116	1	2050	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5535	-0-	-975	-0-	133	1	5402	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	4593	-0-	-1287	-0-	115	1	4478	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	5189	-0-	-1321	-0-	128	1	5061	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	4986	-0-	-744	-0-	122	1	4864	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4875	-0-	-860	-0-	127	1	4748	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5519	-0-	5519	5519	131	1	5388	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5485	-0-	5485	11004	156	1	5329	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4987	-0-	4987	15991	155	1	4832	2	Y	-0-					-0-
09	21022	X	5031	-0-	-15991	-0-	149	1	4882	2	Y	-0-					-0-
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	144	1	5398	2	Y	-0-					-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	143	1	5117	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	458	1	5019	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4834	-0-	4834	4834	399	1	4435	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		5078	-0-	5078	9912	426	1	4652	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4230	-0-	4230	14142	408	1	3822	2	Y	-0-					-0-
05	19482	X	5340	-0-	-14142	-0-	422	1	4918	2	Y	-0-					-0-
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	385	1	4309	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4472	-0-	-891	-0-	351	1	4121	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4280	-0-	-1052	-0-	351	1	3929	2	Y	-0-					-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	389	1	3917	2	Y	-0-					-0-
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	364	1	4327	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4388	-0-	-112	-0-	426	1	3962	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 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	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	224	1	3368	2	N	12					63
							13	9									
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	200	1	2960	2	N	10	30	1			43
							11	9									
03	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	223	1	3262	2	N	10					53
							11	9									
04	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	217	1	3056	2	N	5	28	1			30
							6	9									
05	3596	X	2986	-0-	-610	-0-	218	1	2749	2	N	17	24	1			23
							19	9									
06	3480	X	2877	-0-	-603	-0-	220	1	2655	2	N	2					25
							2	9									
07	3503	X	3008	-0-	-495	-0-	202	1	2794	2	N	11					36
							12	9									
08	3503	X	2931	-0-	-572	-0-	193	1	2738	2	N	-0-					36
09	3270	X	3039	-0-	-231	-0-	200	1	2827	2	N	11	4	1			43
							12	9									
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	207	1	3048	2	N	5					48
							6	9									
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	200	1	2823	2	N	7	25	1			30
							8	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 34,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2445	-0-	-4437	-0-	707	1	817	2	N	-0-					-0-
							921	3									
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	621	1	724	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	1292	-0-	-196	-0-	1292	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9399	-0-	-521	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8404	-0-	-416	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9200	-0-	-162	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8803	-0-	-287	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8792	-0-	-601	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8503	-0-	-587	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8487	-0-	-813	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8621	-0-	-586	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8368	-0-	-422	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8456	-0-	-348	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7913	-0-	-577	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 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	12152	X	9940	-0-	-2212	-0-	921	1	9019	2	Y	-0-					-0-
02	10976	X	7125	-0-	-3851	-0-	845	1	6280	2	Y	-0-					-0-
03	11904	X	10331	-0-	-1573	-0-	921	1	9410	2	Y	-0-					-0-
04	9630	X	9543	-0-	-87	-0-	900	1	8643	2	Y	-0-					-0-
05	9951	X	9242	-0-	-709	-0-	935	1	8307	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5659	-0-	5659	5659	1140	1	4519	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10632	-0-	10632	16291	504	1	10128	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12326	-0-	12326	28617	765	1	11561	2	Y	-0-					-0-
09	37426	X	8809	-0-	-28617	-0-	646	1	8163	2	Y	-0-					-0-
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	551	1	6061	2	Y	-0-					-0-
11	11940	X	9134	-0-	-2806	-0-	658	1	8476	2	Y	-0-					-0-
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	208	1	3143	2	N	-0-					1
02	2968	X	2881	-0-	-87	-0-	186	1	2695	2	N	-0-					1
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	207	1	3117	2	N	-0-					1
04	3240	X	3056	-0-	-184	-0-	202	1	2854	2	N	-0-					1
05	3348	X	2954	-0-	-394	-0-	209	1	2745	2	N	-0-					1
06	3240	X	2542	-0-	-698	-0-	182	1	2360	2	N	-0-					1
07	3317	X	2626	-0-	-691	-0-	184	1	2442	2	N	-0-					1
08	3317	X	2649	-0-	-668	-0-	189	1	2460	2	N	-0-					1
09	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	189	1	2513	2	N	-0-					1
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	196	1	2875	2	N	-0-					1
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	189	1	3032	2	N	-0-					1
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6662	-0-	-1181	-0-	401	1	6227	2	Y	31	45	1			65
							34	9									
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	385	1	6764	2	Y	8					73
							9	9									
03	7843	X	7648	-0-	-195	-0-	436	1	7195	2	Y	15					88
							17	9									
04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	421	1	8117	2	Y	17	40	1			65
							19	9									
05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	439	1	8220	2	Y	28	40	1			53
							31	9									
06	DLQ G-10		8414	-0-	8414	8414	472	1	7921	2	Y	19					72
							21	9									
07	DLQ G-10		8542	-0-	8542	16956	452	1	8089	2	Y	1					73
							1	9									
08	DLQ G-10		8736	-0-	8736	25692	187	1	8531	2	Y	16	32	1			57
							18	9									
09	34087	X	8395	-0-	-25692	-0-	8367	2	28	9	Y	25					82
10	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	92	1	8214	2	Y	20					102
							22	9									
11	8370	X	7740	-0-	-630	-0-	443	1	7280	2	Y	15	44	1			73
							17	9									
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 88,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7849	-0-	-397	-0-	437	1	7338	2	Y	67	44	1			77
							74	9									
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	425	1	7668	2	Y	36					113
							40	9									
03	8649	X	7465	-0-	-1184	-0-	482	1	6915	2	Y	62					175
							68	9									
04	8370	X	7699	-0-	-671	-0-	464	1	7163	2	Y	65	81	1			159
							72	9									
05	9021	X	8136	-0-	-885	-0-	455	1	7629	2	Y	47	89	1			117
							52	9									
06	DLQ G-10		8087	-0-	8087	8087	417	1	7637	2	Y	30					147
							33	9									
07	DLQ G-10		8078	-0-	8078	16165	442	1	7614	2	Y	20					167
							22	9									
08	DLQ G-10		6633	-0-	6633	22798	519	1	6090	2	Y	22	78	1			111
							24	9									
09	30068	X	7270	-0-	-22798	-0-	556	1	6700	2	Y	13					124
							14	9									
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	552	1	7712	2	Y	12					136
							13	9									
11	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	440	1	7987	2	Y	15	58	1			93
							17	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 86,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 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	3968	X	2110	-0-	-1858	-0-	2110	2			Y	-0-					40
02	3444	X	1857	-0-	-1587	-0-	1857	2			Y	-0-					40
03	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	1972	2			Y	-0-					40
04	2250	X	1850	-0-	-400	-0-	1847	2	3	9	Y	3	3	8			40
05	2325	X	1830	-0-	-495	-0-	1827	2	3	9	Y	3	3	8			40
06	DLQ G-10		1828	-0-	1828	1828	1825	2	3	9	Y	3	2	8			41
07	DLQ G-10		1979	-0-	1979	3807	1979	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		2143	-0-	2143	5950	2124	2	19	9	Y	17					58
09	200	N	1940	-0-	1740	7690	1940	2			Y	-0-	21	1			37
10	3100	N	2596	-0-	-504	7186	2596	2			Y	-0-					37
11	3000	N	4685	-0-	1685	8871	4685	2			Y	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8871					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 24,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6302	2	84	9	N	76					226
02	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6432	2	138	9	N	125	189	1			162
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6866	2	35	9	N	32					194
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					194
05	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7393	2	13	9	N	12	176	1			30
06	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10437	2	41	9	N	37					67
07	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10651	2	19	9	N	17					84
08	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					84
09	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					84
10	10168	X	9987	-0-	-181	-0-	9962	2	25	9	N	23					107
11	9840	X	9541	-0-	-299	-0-	9486	2	55	9	N	50					157
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 95,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	1			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	105	1	5765	2	Y	-0-					-0-
							958	3									
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	274	1	7068	2	Y	-0-					-0-
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	195	1	6423	2	Y	-0-					-0-
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	87	1	6151	2	Y	-0-					-0-
05	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	304	1	9109	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8784	-0-	8784	8784	8784	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7534	-0-	7534	16318	7534	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7570	-0-	7570	23888	7570	2			Y	-0-					-0-
09	30515	X	6627	-0-	-23888	-0-	6627	2			Y	-0-					-0-
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	5857	-0-	-1463	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

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	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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

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	3472	X	1442	-0-	-2030	-0-	93 715	1 3	634	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	1595	-0-	-1289	-0-	110	1	1485	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2138	-0-	-1055	-0-	136	1	2002	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	1665	-0-	-1425	-0-	112	1	1553	2	N	-0-			-0-
05	2108	X	1233	-0-	-875	-0-	109	1	1124	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	809	-0-	-1261	-0-	97	1	712	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	1802	-0-	-337	-0-	132	1	1670	2	N	-0-			-0-
08	2139	X	1321	-0-	-818	-0-	128	1	1193	2	N	-0-			-0-
09	1680	X	1604	-0-	-76	-0-	122	1	1482	2	N	-0-			-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	125	1	3124	2	N	-0-			-0-
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	109	1	2544	2	N	-0-			-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

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	4805	X	3472	-0-	-1333	-0-	234 1716	1 3	1522	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3174	-0-	-774	-0-	258	1	2916	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	292	1	3050	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	255	1	3069	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	263	1	3370	2	N	-0-			-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	240	1	3194	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	237	1	3173	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	267	1	3074	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	247	1	3188	2	N	-0-			-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	265	1	3451	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	264	1	3072	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

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	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	149 3199	1 3	2837	2	N	-0-			-0-
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	157	1	5278	2	N	-0-			-0-
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	168	1	5726	2	N	-0-			-0-
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	157	1	6089	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5371	-0-	-23	-0-	158	1	5213	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	4926	-0-	-294	-0-	159	1	4767	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	4846	-0-	-548	-0-	162	1	4684	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	4746	-0-	-648	-0-	157	1	4589	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4716	-0-	-504	-0-	145	1	4571	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4938	-0-	-425	-0-	160	1	4778	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4905	-0-	-15	-0-	130	1	4775	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6877	-0-	-687	-0-	6877	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	6175	-0-	-321	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6506	-0-	-128	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6248	-0-	-412	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6380	-0-	-502	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6219	-0-	6219	6219	6219	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5606	-0-	5606	11825	5606	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4766	-0-	4766	16591	4766	2			Y	-0-					-0-
09	19250	X	2659	-0-	-16591	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
11	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			Y	-0-					-0-
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			Y	-0-					-0-
03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			Y	-0-					-0-
04	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-
05	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8364	-0-	8364	8364	8364	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7810	-0-	7810	16174	7810	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8417	-0-	8417	24591	8417	2			Y	-0-					-0-
09	33027	X	8436	-0-	-24591	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
10	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			Y	-0-					-0-
11	8370	X	8134	-0-	-236	-0-	8134	2			Y	-0-					-0-
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7358	-0-	-237	-0-	7328	2	30	9	N	27					45
02	6916	X	6576	-0-	-340	-0-	6556	2	20	9	N	18					63
03	7657	X	6997	-0-	-660	-0-	6973	2	24	9	N	22					85
04	7410	X	6605	-0-	-805	-0-	6586	2	19	9	N	17					102
05	7378	X	6584	-0-	-794	-0-	6565	2	19	9	N	17					119
06	7110	X	6604	-0-	-506	-0-	6584	2	20	9	N	18					137
07	7285	X	6257	-0-	-1028	-0-	6240	2	17	9	N	15					152
08	7006	X	6297	-0-	-709	-0-	6284	2	13	9	N	12					164
09	6600	X	6468	-0-	-132	-0-	6451	2	17	9	N	15					179
10	6820	X	6500	-0-	-320	-0-	6483	2	17	9	N	15					194
11	6600	X	6349	-0-	-251	-0-	6327	2	22	9	N	20					214
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 72,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2626	-0-	-2923	-0-	214 1278	1 3	1134	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	2195	-0-	-1193	-0-	204	1	1991	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2581	-0-	-736	-0-	227	1	2354	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	2221	-0-	-389	-0-	228	1	1993	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	964	-0-	-1671	-0-	204	1	760	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2296	-0-	-254	-0-	211	1	2085	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	2517	-0-	-56	-0-	223	1	2294	2	N	-0-			-0-
08	2573	X	1157	-0-	-1416	-0-	188	1	969	2	N	-0-			-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	218	1	2801	2	N	-0-			-0-
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	234	1	2758	2	N	-0-			-0-
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	222	1	2606	2	N	-0-			-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7587	-0-	-2085	-0-	644	1	6943	2	Y	-0-			-0-
02	8736	X	7030	-0-	-1706	-0-	574	1	6456	2	Y	-0-			-0-
03	8184	X	7987	-0-	-197	-0-	640	1	7347	2	Y	-0-			-0-
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	619	1	7343	2	Y	-0-			-0-
05	7781	X	7048	-0-	-733	-0-	640	1	6408	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5866	-0-	5866	5866	635	1	5231	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6196	-0-	6196	12062	794	1	5402	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6929	-0-	6929	18991	877	1	6052	2	Y	-0-			-0-
09	27402	X	8411	-0-	-18991	-0-	881	1	7530	2	Y	-0-			-0-
10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	960	1	6567	2	Y	-0-			-0-
11	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	854	1	6446	2	Y	-0-			-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5230	-0-	-133	-0-	715	1	4515	2	Y	-0-			13
02	4844	X	4291	-0-	-553	-0-	650	1	3641	2	Y	-0-			13
03	5022	X	4335	-0-	-687	-0-	724	1	3611	2	Y	-0-			13
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	700	1	4655	2	Y	-0-			13
05	5239	X	4037	-0-	-1202	-0-	724	1	3313	2	Y	-0-			13
06	DLQ G-10		2733	-0-	2733	2733	604	1	2129	2	Y	-0-			13
07	DLQ G-10		1040	-0-	1040	3773	118	1	922	2	Y	-0-			13
08	DLQ G-10		1852	-0-	1852	5625	203	1	1649	2	Y	-0-			13
09	8337	X	2712	-0-	-5625	-0-	247	1	2465	2	Y	-0-			13
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	318	1	2867	2	Y	-0-			13
11	2730	X	1905	-0-	-825	-0-	381	1	1524	2	Y	-0-			13
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 36,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	10915	-0-	-1671	-0-	582	1	10333	2	Y	-0-					12
02	11368	X	8837	-0-	-2531	-0-	490	1	8347	2	Y	-0-					12
03	10943	X	8418	-0-	-2525	-0-	527	1	7891	2	Y	-0-					12
04	10590	X	2126	-0-	-8464	-0-	510	1	1616	2	Y	-0-					12
05	10943	X	8982	-0-	-1961	-0-	527	1	8455	2	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		11027	-0-	11027	11027	667	1	10360	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		14593	-0-	14593	25620	1758	1	12835	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		13131	-0-	13131	38751	1592	1	11539	2	Y	-0-					12
09	52157	X	13406	-0-	-38751	-0-	1501	1	11905	2	Y	-0-					12
10	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	1476	1	11561	2	Y	-0-					12
11	12000	X	11098	-0-	-902	-0-	1522	1	9576	2	Y	-0-					12
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 115,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	1097	1	1512	2	Y	-0-					1
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	1030	1	1570	2	Y	-0-					1
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	1147	1	1689	2	Y	-0-					1
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1109	1	1117	2	Y	-0-					1
05	3100	N	3799	-0-	699	699	1147	1	2652	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		3333	-0-	3333	4032	924	1	2409	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		2960	-0-	2960	6992	356	1	2604	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		2464	-0-	2464	9456	324	1	2140	2	Y	-0-					1
09	12055	X	2599	-0-	-9456	-0-	307	1	2292	2	Y	-0-					1
10	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	284	1	1536	2	Y	-0-					1
11	3000	X	1731	-0-	-1269	-0-	175	1	1556	2	Y	-0-					1
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5273	-0-	-462	-0-	84	1	5189	2	N	-0-					15
02	5180	X	3953	-0-	-1227	-0-	76	1	3877	2	N	-0-					15
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	78	1	6233	2	N	-0-					15
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5	1	6043	2	N	-0-					15
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	3	1	6839	2	N	-0-					15
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	107	1	6767	2	N	-0-					15
07	6324	X	6043	-0-	-281	-0-	152	1	5891	2	N	-0-					15
08	6572	X	6471	-0-	-101	-0-	137	1	6334	2	N	-0-					15
09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	143	1	7014	2	N	-0-	10	1			5
10	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	166	1	8800	2	N	-0-					5
11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	165	1	8486	2	N	-0-					5
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 72,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3585	-0-	-2088	-0-	55	1	3530	2	N	-0-					10
02	4564	X	4157	-0-	-407	-0-	50	1	4107	2	N	-0-					10
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	73	1	4500	2	N	-0-					10
04	3540	X	1924	-0-	-1616	-0-	12	1	1912	2	N	-0-					10
05	4588	X	118	-0-	-4470	-0-	8	1	110	2	N	-0-					10
06	4440	X	65	-0-	-4375	-0-	65	1			N	-0-					10
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					10
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					10
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	7	1			3
10	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					3
11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5866	-0-	-117	-0-	51	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5038	-0-	-366	-0-	46	1	4992	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5753	-0-	-230	-0-	50	1	5703	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5474	-0-	-196	-0-	47	1	5427	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5638	-0-	-221	-0-	49	1	5589	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5144	-0-	-526	-0-	47	1	5097	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4575	-0-	-1191	-0-	50	1	4525	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	3241	-0-	-2525	-0-	35	1	3206	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	3980	-0-	-1480	-0-	30	1	3950	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4864	-0-	-778	-0-	41	1	4823	2	N	-0-					-0-
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	46	1	5148	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9087	2	12	9	N	11					282
02	8596	X	8021	-0-	-575	-0-	7989	2	32	9	N	29					311
03	9517	X	8851	-0-	-666	-0-	8783	2	68	9	N	62	172	1			201
04	9210	X	8240	-0-	-970	-0-	8186	2	54	9	N	49					250
05	9517	X	8263	-0-	-1254	-0-	8228	2	35	9	N	32	172	1			110
06	8820	X	7792	-0-	-1028	-0-	7783	2	9	9	N	8					118
07	8866	X	8041	-0-	-825	-0-	8035	2	6	9	N	5					123
08	8866	X	7888	-0-	-978	-0-	7880	2	8	9	N	7					130
09	8250	X	7464	-0-	-786	-0-	7460	2	4	9	N	4					134
10	8277	X	7626	-0-	-651	-0-	7623	2	3	9	N	3					137
11	7800	X	7244	-0-	-556	-0-	7242	2	2	9	N	2					139
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 88,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4999	-0-	-23	-0-	4882	2	117	9	N	106	167	1			256
02	4508	X	4429	-0-	-79	-0-	4393	2	36	9	N	33					289
03	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4604	2	64	9	N	58					347
04	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4557	2	1	9	N	1					348
05	4991	X	4661	-0-	-330	-0-	4641	2	20	9	N	18	168	1			198
06	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	4434	2	17	9	N	15					213
07	4898	X	4671	-0-	-227	-0-	4670	2	1	9	N	1					214
08	4712	X	4613	-0-	-99	-0-	4559	2	54	9	N	49	168	1			95
09	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	4260	2	75	9	N	68					163
10	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	4358	2	83	9	N	75					238
11	4530	X	4263	-0-	-267	-0-	4260	2	3	9	N	3					241
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 50,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11580	-0-	-45	-0-	11580	2			N	-0-					32
02	10500	X	10244	-0-	-256	-0-	10244	2			N	-0-					32
03	11687	X	11544	-0-	-143	-0-	11544	2			N	-0-					32
04	11310	X	10760	-0-	-550	-0-	10760	2			N	-0-					32
05	11687	X	11235	-0-	-452	-0-	11235	2			N	-0-					32
06	11220	X	10403	-0-	-817	-0-	10403	2			N	-0-					32
07	11532	X	10256	-0-	-1276	-0-	10256	2			N	-0-					32
08	11532	X	9315	-0-	-2217	-0-	9315	2			N	-0-					32
09	10860	X	7862	-0-	-2998	-0-	7862	2			N	-0-					32
10	11222	X	9663	-0-	-1559	-0-	9663	2			N	-0-					32
11	10410	X	8091	-0-	-2319	-0-	8091	2			N	-0-					32
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 110,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5621	-0-	-269	-0-	289 2826	1 3	2506	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5134	-0-	-186	-0-	286	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5567	-0-	-323	-0-	308	1	5259	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5244	-0-	-336	-0-	281	1	4963	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5535	-0-	-231	-0-	309	1	5226	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	274	1	4828	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5257	-0-	-416	-0-	269	1	4988	2	N	-0-					-0-
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	308	1	5959	2	N	-0-					-0-
09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	311	1	5728	2	N	-0-					-0-
10	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	319	1	5521	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5593	-0-	-467	-0-	314	1	5279	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6599	-0-	-500	-0-	6575	2	24	9	N	22					144
02	6328	X	5839	-0-	-489	-0-	5819	2	20	9	N	18					162
03	6882	X	6439	-0-	-443	-0-	6397	2	42	9	N	38					200
04	6660	X	6095	-0-	-565	-0-	6072	2	23	9	N	21					221
05	6758	X	5952	-0-	-806	-0-	5935	2	17	9	N	15					236
06	6390	X	6109	-0-	-281	-0-	6103	2	6	9	N	5					241
07	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	6199	2	18	9	N	16	167	1			90
08	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	5529	2	18	9	N	16					106
09	6120	X	5775	-0-	-345	-0-	5750	2	25	9	N	23					129
10	6324	X	5715	-0-	-609	-0-	5691	2	24	9	N	22					151
11	6120	X	5795	-0-	-325	-0-	5776	2	19	9	N	17					168
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 66,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	883	1	11944	2	N	-0-					31
02	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	769	1	10058	2	N	44					75
							48	9									
03	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	854	1	11359	2	N	22					97
							24	9									
04	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	854	1	13053	2	N	18					115
							20	9									
05	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	883	1	12726	2	N	-0-					115
06	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	854	1	11921	2	N	-0-					115
07	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	883	1	9990	2	N	73	169	1			19
							80	9									
08	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	883	1	8394	2	N	-0-					19
09	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	854	1	5992	2	N	-0-					19
10	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	883	1	6160	2	N	-0-					19
11	6810	X	5620	-0-	-1190	-0-	854	1	4766	2	N	-0-					19
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 115,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5808	-0-	-361	-0-	5587	2	221	9	N	201	175	1			61
02	5516	X	5062	-0-	-454	-0-	5006	2	56	9	N	51	5	7			107
03	5952	X	5403	-0-	-549	-0-	5384	2	19	9	N	17					124
04	5610	X	5087	-0-	-523	-0-	5058	2	29	9	N	26					150
05	5797	X	4893	-0-	-904	-0-	4882	2	11	9	N	10	154	1			6
06	5610	X	4675	-0-	-935	-0-	4672	2	3	9	N	3					9
07	5611	X	5109	-0-	-502	-0-	5109	2			N	-0-					9
08	5394	X	4770	-0-	-624	-0-	4770	2			N	-0-					9
09	5100	X	4597	-0-	-503	-0-	4596	2	1	9	N	1					10
10	5115	X	4267	-0-	-848	-0-	4265	2	2	9	N	2					12
11	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	4669	2			N	-0-					12
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 54,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 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	16306	X	15005	-0-	-1301	-0-	15005	2			N	-0-					19
02	14476	X	13630	-0-	-846	-0-	13630	2			N	-0-					19
03	15748	X	14693	-0-	-1055	-0-	29	1	14664	2	N	-0-					19
04	15000	X	13351	-0-	-1649	-0-	24	1	13326	2	N	1	1	8			19
							1	9									
05	15376	X	14971	-0-	-405	-0-	14970	2	1	9	N	1	1	8			19
06	14610	X	14355	-0-	-255	-0-	14354	2	1	9	N	1	1	8			19
07	15097	X	14610	-0-	-487	-0-	14610	2			N	-0-					19
08	14973	X	14449	-0-	-524	-0-	14449	2			N	-0-					19
09	14490	X	13918	-0-	-572	-0-	13918	2			N	-0-					19
10	14973	X	14415	-0-	-558	-0-	14415	2			N	-0-					19
11	14370	X	13801	-0-	-569	-0-	13801	2			N	-0-					19
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 157,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6110	-0-	-2105	-0-	6110	2			N	-0-					96
02	6776	X	4873	-0-	-1903	-0-	4873	2			N	-0-					96
03	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	22	1	10364	2	N	-0-					96
04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	17	1	9725	2	N	1	1	8			96
							1	9									
05	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11345	2	2	9	N	2	2	8			96
06	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10873	2	1	9	N	1	1	8			96
07	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2			N	-0-					96
08	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-					96
09	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					96
10	11346	X	10991	-0-	-355	-0-	10991	2			N	-0-					96
11	11190	X	10382	-0-	-808	-0-	10382	2			N	-0-					96
12	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 108,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4199	-0-	-637	-0-	584	1	3615	2	N	-0-					-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	524	1	4115	2	N	-0-					-0-
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	502	1	4792	2	N	-0-					-0-
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	369	1	3913	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4594	-0-	-552	-0-	308	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4361	-0-	-679	-0-	519	1	3842	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4474	-0-	-734	-0-	462	1	4012	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4462	-0-	-746	-0-	363	1	4099	2	N	-0-					-0-
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	416	1	4249	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4090	-0-	-498	-0-	412	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	677	1	5612	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 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	6386	X	5479	-0-	-907	-0-	756	1	4723	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5016	-0-	-752	-0-	694	1	4322	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5356	-0-	-1030	-0-	691	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4585	-0-	-1595	-0-	453	1	4132	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	4475	-0-	-1911	-0-	336	1	4139	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4441	-0-	-929	-0-	570	1	3871	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4674	-0-	-875	-0-	456	1	4218	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4270	-0-	-1093	-0-	366	1	3904	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	2796	-0-	-1794	-0-	263	1	2533	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	2178	-0-	-2503	-0-	354	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	2630	-0-	-1900	-0-	541	1	2089	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	1231	1	5618	2	N	-0-					-0-
02	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1129	1	5857	2	N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1079	1	5541	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5495	-0-	-565	-0-	629	1	4866	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4998	-0-	-1264	-0-	405	1	4593	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4827	-0-	-1233	-0-	644	1	4183	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5483	-0-	-779	-0-	591	1	4892	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5460	-0-	-802	-0-	447	1	5013	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5368	-0-	-122	-0-	521	1	4847	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4007	-0-	-1480	-0-	435	1	3572	2	N	-0-					-0-
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	698	1	4951	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	1			Y	-0-					-0-
02	476	N	304	-0-	-172	-0-	304	1			Y	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	500	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	696	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	633	1	1169	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1686	-0-	1686	3488	617	1	1069	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1257	-0-	1257	4745	568	1	689	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	507	-0-	307	5052	507	1			Y	-0-					-0-
10	3100	N	703	-0-	-2397	2655	550	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	925	-0-	-2075	580	568	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	580					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1654	-0-		-1415	-0-	626	1	881	2	Y	-0-					-0-
								147	3									
02	2632	X	674	-0-		-1958	-0-	506	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1001	-0-		-1758	-0-	585	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1268	-0-		-1402	-0-	552	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-		-0-	-0-	752	1	4535	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6551	-0-		6551	6551	599	1	5952	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7270	-0-		7270	13821	644	1	6626	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6610	-0-		6610	20431	610	1	6000	2	Y	-0-					-0-
09	26298	X	5867	-0-		-20431	-0-	562	1	5305	2	Y	-0-					-0-
10	6955	X	6955	-0-		-0-	-0-	591	1	6364	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	4872	-0-		-1548	-0-	495	1	4377	2	Y	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-		-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

01	14338	X	6649	-0-		-7689	-0-	622	1	5168	2	Y	-0-					-0-
								859	3									
02	6268	X	6268	-0-		-0-	-0-	700	1	5568	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	5622	-0-		-2407	-0-	603	1	5019	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	5733	-0-		-2037	-0-	521	1	5212	2	Y	-0-					-0-
05	7688	X	5010	-0-		-2678	-0-	523	1	4487	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4777	-0-		4777	4777	430	1	4347	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6207	-0-		6207	10984	516	1	5691	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6481	-0-		6481	17465	518	1	5963	2	Y	-0-					-0-
09	23780	X	6315	-0-		-17465	-0-	522	1	5793	2	Y	-0-					-0-
10	6652	X	6652	-0-		-0-	-0-	544	1	6108	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5728	-0-		-542	-0-	490	1	5238	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-		-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6180	-0-	-702	-0-	378	1	5801	2	Y	1					12
							1	9									
02	6160	X	5087	-0-	-1073	-0-	395	1	4692	2	Y	-0-	1	7			11
03	6665	X	6053	-0-	-612	-0-	460	1	5593	2	Y	-0-					11
04	6360	X	5773	-0-	-587	-0-	445	1	5328	2	Y	-0-					11
05	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	460	1	5447	2	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		5243	-0-	5243	5243	473	1	4770	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		5809	-0-	5809	11052	472	1	5337	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		5776	-0-	5776	16828	463	1	5313	2	Y	-0-					11
09	22444	X	5616	-0-	-16828	-0-	451	1	5165	2	Y	-0-					11
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	470	1	5211	2	Y	-0-					11
11	5550	X	5378	-0-	-172	-0-	452	1	4924	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 62,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6576	-0-	-1050	-0-	404	1	6172	2	Y	-0-					22
02	6720	X	5472	-0-	-1248	-0-	437	1	5035	2	Y	-0-					22
03	7192	X	6606	-0-	-586	-0-	509	1	6097	2	Y	-0-					22
04	6810	X	6359	-0-	-451	-0-	493	1	5866	2	Y	-0-					22
05	6882	X	6674	-0-	-208	-0-	509	1	6165	2	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		6108	-0-	6108	6108	537	1	5571	2	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		6237	-0-	6237	12345	526	1	5711	2	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		6343	-0-	6343	18688	503	1	5840	2	Y	-0-					22
09	24922	X	6234	-0-	-18688	-0-	498	1	5736	2	Y	-0-					22
10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	523	1	5826	2	Y	-0-					22
11	6150	X	5528	-0-	-622	-0-	511	1	5009	2	Y	7	16	1			13
							8	9									
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 68,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8151	-0-	-498	-0-	489	1	7661	2	Y	1					17
							1	9									
02	7728	X	6887	-0-	-841	-0-	530	1	6357	2	Y	-0-					17
03	8401	X	8188	-0-	-213	-0-	617	1	7571	2	Y	-0-					17
04	7950	X	7776	-0-	-174	-0-	597	1	7178	2	Y	1					18
							1	9									
05	8153	X	8035	-0-	-118	-0-	617	1	7418	2	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		6764	-0-	6764	6764	419	1	6345	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		7225	-0-	7225	13989	521	1	6704	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		7199	-0-	7199	21188	584	1	6615	2	Y	-0-					18
09	28092	X	6904	-0-	-21188	-0-	564	1	6340	2	Y	-0-					18
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	577	1	6434	2	Y	-0-					18
11	6900	X	6760	-0-	-140	-0-	563	1	6191	2	Y	5	12	1			11
							6	9									
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 80,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6423	-0-	-893	-0-	390	1	6033	2	Y	-0-					12
02	6496	X	5386	-0-	-1110	-0-	422	1	4964	2	Y	-0-					12
03	6882	X	6732	-0-	-150	-0-	492	1	6240	2	Y	-0-					12
04	6360	X	6344	-0-	-16	-0-	476	1	5868	2	Y	-0-					12
05	6541	X	6295	-0-	-246	-0-	492	1	5803	2	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		5545	-0-	5545	5545	442	1	5103	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		5868	-0-	5868	11413	464	1	5404	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		5865	-0-	5865	17278	467	1	5398	2	Y	-0-					12
09	22857	X	5579	-0-	-17278	-0-	458	1	5121	2	Y	-0-					12
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	469	1	5256	2	Y	-0-					12
11	5670	X	5482	-0-	-188	-0-	456	1	5024	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 65,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					22
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	54	1	6360	2	N	-0-					22
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	121	1	7106	2	N	-0-					22
04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					22
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					22
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					22
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					22
08	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					22
09	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					22
10	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					22
11	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					22
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 81,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4562	-0-	-863	-0-	294	1	4268	2	N	-0-	3	1			2
02	4900	X	4071	-0-	-829	-0-	264	1	3807	2	N	-0-	1	1			1
03	5425	X	4657	-0-	-768	-0-	294	1	4363	2	N	-0-					1
04	4890	X	4581	-0-	-309	-0-	285	1	4296	2	N	-0-					1
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	292	1	4384	2	N	-0-					1
06	4500	X	4167	-0-	-333	-0-	283	1	3884	2	N	-0-					1
07	4743	X	4400	-0-	-343	-0-	295	1	4105	2	N	-0-					1
08	4743	X	4370	-0-	-373	-0-	290	1	4080	2	N	-0-					1
09	4590	X	4244	-0-	-346	-0-	281	1	3963	2	N	-0-					1
10	4681	X	3975	-0-	-706	-0-	290	1	3685	2	N	-0-					1
11	4260	X	3631	-0-	-629	-0-	281	1	3350	2	N	-0-					1
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 47,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6299	-0-	-56	-0-		386	1	5895	2	N	16	21	1			23
								18	9									
02	5852	X	5563	-0-	-289	-0-		347	1	5202	2	N	13	19	1			17
								14	9									
03	6479	X	6096	-0-	-383	-0-		386	1	5688	2	N	20					37
								22	9									
04	6270	X	5711	-0-	-559	-0-		374	1	5327	2	N	9	22	1			24
								10	9									
05	6293	X	5712	-0-	-581	-0-		384	1	5316	2	N	11	19	1			16
								12	9									
06	6090	X	5126	-0-	-964	-0-		376	1	4742	2	N	7					23
								8	9									
07	6169	X	5553	-0-	-616	-0-		395	1	5155	2	N	3					26
								3	9									
08	6107	X	5533	-0-	-574	-0-		397	1	5085	2	N	46	32	1			40
								51	9									
09	5700	X	5322	-0-	-378	-0-		378	1	4944	2	N	-0-	7	1			33
10	5704	X	5602	-0-	-102	-0-		390	1	5212	2	N	-0-					33
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-		378	1	5120	2	N	-0-	18	1			15
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-						N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 62,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5476	-0-	-11	-0-		337	1	5128	2	N	10	13	1			15
								11	9									
02	4928	X	4610	-0-	-318	-0-		303	1	4299	2	N	7	12	1			10
								8	9									
03	5332	X	5254	-0-	-78	-0-		337	1	4903	2	N	13					23
								14	9									
04	5310	X	4873	-0-	-437	-0-		326	1	4541	2	N	5	13	1			15
								6	9									
05	5487	X	4879	-0-	-608	-0-		335	1	4537	2	N	6	11	1			10
								7	9									
06	5310	X	4518	-0-	-792	-0-		320	1	4195	2	N	3					13
								3	9									
07	5239	X	4670	-0-	-569	-0-		310	1	4360	2	N	-0-					13
08	5239	X	4610	-0-	-629	-0-		295	1	4315	2	N	-0-	7	1			6
09	4860	X	4372	-0-	-488	-0-		285	1	4087	2	N	-0-	2	1			4
10	4867	X	4230	-0-	-637	-0-		294	1	3936	2	N	-0-					4
11	4530	X	3898	-0-	-632	-0-		285	1	3613	2	N	-0-	1	1			3
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 51,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 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	13330	X	12745	-0-	-585	-0-	12745	2			N	-0-					121
02	12040	X	11419	-0-	-621	-0-	11346	2	73	9	N	66					187
03	13113	X	12544	-0-	-569	-0-	12489	2	55	9	N	50					237
04	12390	X	12164	-0-	-226	-0-	11990	2	174	9	N	158	185	1			210
05	12803	X	12406	-0-	-397	-0-	12372	2	34	9	N	31	171	1			70
06	12330	X	11813	-0-	-517	-0-	11804	2	9	9	N	8					78
07	12648	X	11772	-0-	-876	-0-	11759	2	13	9	N	12					90
08	12555	X	10241	-0-	-2314	-0-	10224	2	17	9	N	15					105
09	12150	X	962	-0-	-11188	-0-	592	1	296	2	N	67					172
							74	9									
10	12400	X	781	-0-	-11619	-0-	199	1	570	2	N	11	162	1			21
							12	9									
11	11820	X	861	-0-	-10959	-0-	256	1	605	2	N	-0-					21
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 97,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 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	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10716	2	64	9	Y	58	40	1			64
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9099	2	35	9	Y	32	44	1			52
03	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12725	2	52	9	Y	47	89	1			10
04	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14138	2	40	9	Y	36	34	1			12
05	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	14991	2	44	9	Y	40	38	1			14
06	DLQ G-10		13321	-0-	13321	13321	13296	2	25	9	Y	23					37
07	DLQ G-10		14841	-0-	14841	28162	14812	2	29	9	Y	26	39	1			24
08	DLQ G-10		17994	-0-	17994	46156	17948	2	46	9	Y	42	41	1			25
09	61237	X	15081	-0-	-46156	-0-	15053	2	28	9	Y	25	40	1			10
10	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	15962	2	53	9	Y	48	42	1			16
11	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16011	2	55	9	Y	50	42	1			24
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 155,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 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	7471	X	7057	-0-	-414	-0-	7057	2			N	-0-					80
02	6720	X	6323	-0-	-397	-0-	6323	2			N	-0-					80
03	7192	X	6923	-0-	-269	-0-	6923	2			N	-0-					80
04	6900	X	6535	-0-	-365	-0-	6515	2	20	9	N	18					98
05	7068	X	6712	-0-	-356	-0-	6683	2	29	9	N	26					124
06	6840	X	6422	-0-	-418	-0-	6404	2	18	9	N	16					140
07	7006	X	6599	-0-	-407	-0-	6558	2	41	9	N	37					177
08	6913	X	6583	-0-	-330	-0-	6574	2	9	9	N	8					185
09	6540	X	6376	-0-	-164	-0-	6376	2			N	-0-					185
10	6727	X	6430	-0-	-297	-0-	6430	2			N	-0-					185
11	6420	X	6315	-0-	-105	-0-	6315	2			N	-0-					185
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 72,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	105	1	10832	2	N	-0-					-0-
02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	95	1	9607	2	N	-0-					-0-
03	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	105	1	10908	2	N	-0-					-0-
04	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9067	-0-	-1876	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	6585	-0-	-4065	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	2219	-0-	-8848	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	5921	-0-	-5146	-0-	156	1	5765	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	7390	-0-	-3320	-0-	163	1	7227	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	3945	-0-	-5107	-0-	166	1	3779	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	251	1	9409	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

01	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	889	1	3919	2	N	-0-					-0-
							4418	3									
02	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	902	1	7917	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	3342	-0-	-3943	-0-	2474	1	868	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	386	-0-	-6899	-0-	386	1			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8556	2	39	9	Y	35	37	1			40
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7765	2	22	9	Y	20	28	1			32
03	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10754	2	36	9	Y	33	55	1			10
04	8850	X	8845	-0-	-5	-0-	8798	2	47	9	Y	43	40	1			13
05	9145	X	8897	-0-	-248	-0-	8856	2	41	9	Y	37	37	1			13
06	DLQ G-10		10354	-0-	10354	10354	10330	2	24	9	Y	22					35
07	DLQ G-10		14394	-0-	14394	24748	14365	2	29	9	Y	26	37	1			24
08	DLQ G-10		9151	-0-	9151	33899	9101	2	50	9	Y	45	43	1			26
09	42144	X	8245	-0-	-33899	-0-	8214	2	31	9	Y	28	43	1			11
10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6420	2	56	9	Y	51	45	1			17
11	8880	X	5779	-0-	-3101	-0-	5721	2	58	9	Y	53	45	1			25
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 99,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2018 - P/A 11/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10488	-0-	-1013	-0-	10488	2			N	-0-					84
02	10388	X	9582	-0-	-806	-0-	9507	2	75	9	N	68					152
03	11501	X	10569	-0-	-932	-0-	10539	2	30	9	N	27					179
04	10890	X	10253	-0-	-637	-0-	10249	2	4	9	N	4	160	1			23
05	10695	X	10322	-0-	-373	-0-	10312	2	10	9	N	9					32
06	10260	X	9875	-0-	-385	-0-	9875	2			N	-0-					32
07	10602	X	10088	-0-	-514	-0-	10087	2	1	9	N	1					33
08	10602	X	10092	-0-	-510	-0-	10092	2			N	-0-					33
09	10260	X	10057	-0-	-203	-0-	10057	2			N	-0-					33
10	10323	X	10173	-0-	-150	-0-	10164	2	9	9	N	8					41
11	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					41
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 111,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 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	9951	X	9706	-0-	-245	-0-	9671	2	35	9	N	32	177	1			-0-
02	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8950	2	17	9	N	15					15
03	9858	X	9709	-0-	-149	-0-	9673	2	36	9	N	33					48
04	9540	X	9210	-0-	-330	-0-	9176	2	34	9	N	31					79
05	9920	X	9350	-0-	-570	-0-	9321	2	29	9	N	26					105
06	9600	X	8815	-0-	-785	-0-	8789	2	26	9	N	24					129
07	9920	X	8984	-0-	-936	-0-	8960	2	24	9	N	22					151
08	9703	X	9000	-0-	-703	-0-	8975	2	25	9	N	23					174
09	9210	X	8831	-0-	-379	-0-	8811	2	20	9	N	18					192
10	9362	X	8966	-0-	-396	-0-	8937	2	29	9	N	26	171	1			47
11	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	487	1	9461	2	N	42					89
							46	9									
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 101,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29726	X	14048	-0-	-15678	-0-	14048	2			Y	-0-					18
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8340	2	23	9	Y	21					39
03	16678	X	8600	-0-	-8078	-0-	8585	2	15	9	Y	14					53
04	16140	X	8058	-0-	-8082	-0-	8051	2	7	9	Y	6	2	8			57
05	15686	X	8225	-0-	-7461	-0-	8211	2	14	9	Y	13					70
06	DLQ G-10		7416	-0-	7416	7416	7414	2	2	9	Y	2					72
07	DLQ G-10		7746	-0-	7746	15162	7743	2	3	9	Y	3					75
08	DLQ G-10		7056	-0-	7056	22218	7055	2	1	9	Y	1					76
09	28786	X	6568	-0-	-22218	-0-	6567	2	1	9	Y	1					77
10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			Y	-0-					77
11	6810	X	6050	-0-	-760	-0-	6050	2			Y	-0-					77
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 89,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	887	-0-	-1903	-0-	883	1	4	9	N	4					199
02	3892	X	1798	-0-	-2094	-0-	780	1	996	2	N	20					219
							22	9									
03	4433	X	1565	-0-	-2868	-0-	883	1	660	2	N	20					239
							22	9									
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	855	1	5333	2	N	4					243
							4	9									
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	883	1	5276	2	N	-0-					243
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	854	1	921	2	N	-0-					243
07	4433	X	884	-0-	-3549	-0-	883	1	1	9	N	1					244
08	4433	X	2028	-0-	-2405	-0-	883	1	1143	2	N	2	168	1			78
							2	9									
09	4290	X	1667	-0-	-2623	-0-	854	1	813	2	N	-0-					78
10	4433	X	3763	-0-	-670	-0-	883	1	2879	2	N	1					79
							1	9									
11	1950	X	1058	-0-	-892	-0-	1058	2			N	-0-					79
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 27,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10323	-0-	-465	-0-	407	1	9916	2	N	-0-					-0-
02	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	366	1	8306	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9924	-0-	-244	-0-	407	1	9517	2	N	-0-					-0-
04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8412	-0-	-1911	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7343	-0-	-2647	-0-	215	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	6950	-0-	-3404	-0-	420	1	6530	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	7360	-0-	-2994	-0-	359	1	7001	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	7627	-0-	-2393	-0-	342	1	7285	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	6990	-0-	-1411	-0-	356	1	6634	2	N	-0-					-0-
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	300	1	7361	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	426	1	6622	2	Y	-0-					18
02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	342	1	8489	2	Y	21					39
							23	9									
03	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	474	1	10074	2	Y	14					53
							15	9									
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	638	1	7323	2	Y	7					60
							8	9									
05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	649	1	8119	2	Y	22					82
							24	9									
06	DLQ G-10		9225	-0-	9225	9225	638	1	8585	2	Y	2					84
							2	9									
07	DLQ G-10		9343	-0-	9343	18568	600	1	8737	2	Y	5					89
							6	9									
08	DLQ G-10		11512	-0-	11512	30080	561	1	10950	2	Y	1					90
							1	9									
09	41144	X	11064	-0-	-30080	-0-	521	1	10541	2	Y	2					92
							2	9									
10	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	526	1	10539	2	Y	1					93
							1	9									
11	11130	X	10273	-0-	-857	-0-	438	1	9803	2	Y	29					122
							32	9									
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 105,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 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	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
03	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
04	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
05	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
06	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4862	-0-	-687	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
08	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5273	-0-	-97	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5067	-0-	-482	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3754	-0-	-1616	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4391	-0-	-197	-0-	1305	1	3072	2	N	13					20
							14	9									
02	4144	X	3812	-0-	-332	-0-	1192	1	2590	2	N	27					47
							30	9									
03	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	1314	1	2847	2	N	15					62
							17	9									
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	1277	1	5464	2	N	6					68
							7	9									
05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1319	1	5916	2	N	5					73
							6	9									
06	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1248	1	5610	2	N	9					82
							10	9									
07	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	1319	1	6262	2	N	28					110
							31	9									
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	1319	1	6298	2	N	-0-					110
09	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	1277	1	5700	2	N	-0-					110
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	1319	1	4908	2	N	-0-					110
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	1277	1	5122	2	N	-0-					110
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 68,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7700	-0-	-236	-0-	7693	2	7	9	N	6					206
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7038	2	168	9	N	153	165	1			194
03	7936	X	7718	-0-	-218	-0-	7695	2	23	9	N	21					215
04	7680	X	7269	-0-	-411	-0-	7234	2	35	9	N	32					247
05	7781	X	7181	-0-	-600	-0-	7177	2	4	9	N	4	155	1			96
06	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	6883	2			N	-0-					96
07	7967	X	7085	-0-	-882	-0-	7084	2	1	9	N	1					97
08	7719	X	6996	-0-	-723	-0-	6996	2			N	-0-					97
09	7260	X	6939	-0-	-321	-0-	6893	2	46	9	N	42					139
10	7192	X	6884	-0-	-308	-0-	6831	2	53	9	N	48					187
11	6870	X	6678	-0-	-192	-0-	6678	2			N	-0-					187
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 78,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 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	6231	X	5988	-0-	-243	-0-	376	1	5612	2	N	-0-	13	1			8
02	5628	X	5323	-0-	-305	-0-	338	1	4985	2	N	-0-	4	1			4
03	6231	X	6125	-0-	-106	-0-	376	1	5749	2	N	-0-					4
04	6030	X	5492	-0-	-538	-0-	364	1	5128	2	N	-0-	2	1			2
05	6107	X	5410	-0-	-697	-0-	374	1	5035	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	5940	X	4918	-0-	-1022	-0-	363	1	4555	2	N	-0-					2
07	6138	X	5242	-0-	-896	-0-	353	1	4889	2	N	-0-					2
08	6138	X	5247	-0-	-891	-0-	341	1	4906	2	N	-0-					2
09	5490	X	5064	-0-	-426	-0-	330	1	4734	2	N	-0-					2
10	5425	X	5284	-0-	-141	-0-	341	1	4943	2	N	-0-					2
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	330	1	4828	2	N	-0-					2
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 59,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 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	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12909	2	64	9	Y	58	40	1			64
02	12320	X	11951	-0-	-369	-0-	11916	2	35	9	Y	32	44	1			52
03	13640	X	5579	-0-	-8061	-0-	5525	2	54	9	Y	49	89	1			12
04	13200	X	5062	-0-	-8138	-0-	5021	2	41	9	Y	37	37	1			12
05	13237	X	5324	-0-	-7913	-0-	5285	2	39	9	Y	35	34	1			13
06	DLQ G-10		4301	-0-	4301	4301	4279	2	22	9	Y	20					33
07	DLQ G-10		3366	-0-	3366	7667	3338	2	28	9	Y	25	35	1			23
08	DLQ G-10		4877	-0-	4877	12544	4831	2	46	9	Y	42	41	1			24
09	21658	X	9114	-0-	-12544	-0-	9085	2	29	9	Y	26	40	1			10
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8463	2	53	9	Y	48	42	1			16
11	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7598	2	55	9	Y	50	42	1			24
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 78,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8275	-0-	-2048	-0-	228	1	8047	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	7395	-0-	-1929	-0-	201	1	7194	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	7833	-0-	-1312	-0-	208	1	7625	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	6818	-0-	-2032	-0-	180	1	6638	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7145	-0-	-1969	-0-	190	1	6955	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7313	-0-	-697	-0-	203	1	7110	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	8066	-0-	-118	-0-	235	1	7831	2	N	-0-					-0-
08	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	233	1	7787	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	4734	-0-	-2586	-0-	141	1	4593	2	N	-0-					-0-
10	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	404	1	8639	2	N	-0-					-0-
11	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	325	1	9763	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7677	-0-	-383	-0-	211	1	7466	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	6523	-0-	-2381	-0-	177	1	6346	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8269	-0-	-1589	-0-	220	1	8049	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8097	-0-	-1443	-0-	214	1	7883	2	N	-0-					-0-
05	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	224	1	8207	2	N	-0-					-0-
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	228	1	8011	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8270	-0-	-100	-0-	241	1	8029	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	235	1	7851	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	6936	-0-	-1314	-0-	206	1	6730	2	N	-0-					-0-
10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	405	1	9481	2	N	-0-					-0-
11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	291	1	8744	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2557	2	288	9	N	262	348	1			210
02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2146	2	76	9	N	69					279
03	2418	X	2252	-0-	-166	-0-	2221	2	31	9	N	28					307
04	2760	X	2645	-0-	-115	-0-	2594	2	51	9	N	46	171	1			182
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2775	2	96	9	N	87	179	1			90
06	2760	X	1801	-0-	-959	-0-	1801	2			N	-0-					90
07	2728	X	1735	-0-	-993	-0-	1685	2	50	9	N	45					135
08	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	2526	2	51	9	N	46					181
09	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	2690	2	76	9	N	69					250
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3705	2	45	9	N	41	169	1			122
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3261	2	129	9	N	117	176	1			63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 28,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	11288	-0-	-182	-0-	11210	2	78	9	Y	71	88	1			106
02	10248	X	9719	-0-	-529	-0-	9699	2	20	9	Y	18	81	1			43
03	11067	X	10771	-0-	-296	-0-	10709	2	62	9	Y	56					99
04	10920	X	8686	-0-	-2234	-0-	8653	2	33	9	Y	30	88	1	1	8	40
05	11284	X	10055	-0-	-1229	-0-	10045	2	10	9	Y	9					49
06	DLQ G-10		10001	-0-	10001	10001	9968	2	33	9	Y	30					79
07	DLQ G-10		10178	-0-	10178	20179	10178	2			Y	-0-					79
08	DLQ G-10		9942	-0-	9942	30121	9894	2	48	9	Y	44					123
09	39846	X	9725	-0-	-30121	-0-	9634	2	91	9	Y	83	86	1			120
10	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9794	2	123	9	Y	112	145	1			87
11	9990	X	9576	-0-	-414	-0-	9519	2	57	9	Y	52					139
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 109,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10676	-0-	-2282	-0-	10574	2	102	9	Y	93	67	1			102
02	10444	X	9689	-0-	-755	-0-	9631	2	58	9	Y	53	71	1			84
03	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12773	2	80	9	Y	73	137	1			20
04	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12086	2	86	9	Y	78	74	1			24
05	12152	X	11949	-0-	-203	-0-	11865	2	84	9	Y	76	73	1			27
06	DLQ G-10		8353	-0-	8353	8353	8313	2	40	9	Y	36					63
07	DLQ G-10		2415	-0-	2415	10768	2379	2	36	9	Y	33	62	1			34
08	DLQ G-10		6390	-0-	6390	17158	6328	2	62	9	Y	56	57	1			33
09	23148	X	5990	-0-	-17158	-0-	5951	2	39	9	Y	35	54	1			14
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8194	2	72	9	Y	65	57	1			22
11	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8311	2	74	9	Y	67	57	1			32
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 97,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 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	5239	X	3578	-0-	-1661	-0-	98	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3122	-0-	-1666	-0-	85	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3704	-0-	-1597	-0-	105	1	3599	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4548	-0-	-582	-0-	120	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	119	1	4353	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	94	1	3196	2	N	-0-					-0-
07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	198	1	6596	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4349	-0-	-363	-0-	167	1	4182	2	N	-0-					-0-
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	175	1	5714	2	N	-0-					-0-
10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	200	1	6252	2	N	-0-					-0-
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	200	1	6000	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 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	5952	X	4216	-0-	-1736	-0-	116	1	4100	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	3499	-0-	-2213	-0-	114	1	3385	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	4792	-0-	-1532	-0-	154	1	4638	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5058	-0-	-1062	-0-	133	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	129	1	4723	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	128	1	4351	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	2590	-0-	-2649	-0-	113	1	2477	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3045	-0-	-2194	-0-	112	1	2933	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4390	-0-	-680	-0-	130	1	4260	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4143	-0-	-724	-0-	128	1	4015	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4011	-0-	-459	-0-	129	1	3882	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 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	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	3419	2	3855	3	N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	20	1	3866	2	N	-0-					-0-
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	29	1	6469	2	N	-0-					-0-
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
10	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	699	1	5933	2	N	-0-					1
							6689	3									
02	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	678	1	11177	2	N	-0-					1
03	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	726	1	11581	2	N	-0-					1
04	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	658	1	10297	2	N	-0-					1
05	10633	X	9052	-0-	-1581	-0-	605	1	8447	2	N	-0-					1
06	10290	X	8320	-0-	-1970	-0-	549	1	7771	2	N	-0-					1
07	10633	X	7994	-0-	-2639	-0-	541	1	7453	2	N	-0-					1
08	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	498	1	11355	2	N	-0-					1
09	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	431	1	11778	2	N	-0-					1
10	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	421	1	11284	2	N	-0-					1
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	415	1	11375	2	N	-0-					1
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 121,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	160	1	3705	2	N	-0-					-0-
							4177	3									
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	164	1	6943	2	N	-0-					-0-
03	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	177	1	7534	2	N	-0-					-0-
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	142	1	7053	2	N	-0-					-0-
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	152	1	7348	2	N	-0-					-0-
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	144	1	6914	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6269	-0-	-86	-0-	126	1	6143	2	N	-0-					-0-
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	149	1	7213	2	N	-0-					-0-
09	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	146	1	7218	2	N	-0-					-0-
10	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	148	1	7071	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4829	-0-	-1321	-0-	113	1	4716	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 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	6882	X	6391	-0-	-491	-0-	709	1	4872	2	Y	-0-					-0-
							810	3									
02	6216	X	4420	-0-	-1796	-0-	719	1	3701	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6049	-0-	-771	-0-	785	1	5264	2	Y	-0-					-0-
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	718	1	5971	2	Y	-0-					-0-
05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	858	1	6865	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7922	-0-	7922	7922	640	1	7282	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7469	-0-	7469	15391	721	1	6748	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6077	-0-	6077	21468	696	1	5381	2	Y	-0-					-0-
09	26732	X	5264	-0-	-21468	-0-	708	1	4556	2	Y	-0-					-0-
10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	740	1	4750	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5854	-0-	-176	-0-	674	1	5180	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8263	-0-	-417	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8165	-0-	-235	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6900	-0-	-1780	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6802	-0-	-1598	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	2350	-0-	-6330	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	4965	-0-	-3715	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	3505	-0-	-4655	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	4130	-0-	-2907	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	1453	-0-	-5357	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2085	-0-	-1108	-0-	165	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2710	-0-	-258	-0-	163	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	302	-0-	-2984	-0-	143	1	159	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	1244	-0-	-1936	-0-	145	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2232	-0-	-775	-0-	168	1	2064	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2265	-0-	-645	-0-	133	1	2132	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1494	-0-	-1513	-0-	120	1	1374	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1826	-0-	-406	-0-	127	1	1699	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	84	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	340	1	2487	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	877	-0-	-1403	-0-	28	1	849	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		49	-0-	49	49	23	2	26	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		140	-0-	140	189	1	1	139	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		195	-0-	195	384	1	1	194	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
05	699	X	315	-0-	-384	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	530	1	2666	2	Y	-0-					-0-
							443	3									
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	558	1	3062	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	538	1	2837	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2171	-0-	-1129	-0-	470	1	1701	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2629	-0-	-781	-0-	537	1	2092	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3246	-0-	3246	3246	434	1	2812	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4186	-0-	4186	7432	516	1	3670	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3862	-0-	3862	11294	472	1	3390	2	Y	-0-					-0-
09	14077	X	2783	-0-	-11294	-0-	428	1	2355	2	Y	-0-					-0-
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	457	1	2284	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3088	-0-	-782	-0-	456	1	2632	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 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	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	371	1	10295	2	N	-0-					-0-
02	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	333	1	9257	2	N	-0-					-0-
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	371	1	10272	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	10143	-0-	-57	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10372	-0-	-168	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8550	-0-	-1650	-0-	622	1	7928	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	6498	-0-	-4042	-0-	397	1	6101	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8233	-0-	-2307	-0-	358	1	7875	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	8342	-0-	-1798	-0-	350	1	7992	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	7329	-0-	-3056	-0-	356	1	6973	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	8221	-0-	-329	-0-	298	1	7923	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					100
02	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12392	2	154	9	N	140	177	1			63
03	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	15215	2			N	-0-					63
04	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15341	2	79	9	N	72					135
05	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	16420	2	74	9	N	67					202
06	9510	X	6500	-0-	-3010	-0-	6500	2			N	-0-					202
07	9827	X	2525	-0-	-7302	-0-	2522	2	3	9	N	3					205
08	9827	X	925	-0-	-8902	-0-	883	1	42	9	N	38					243
09	9510	X	860	-0-	-8650	-0-	854	1	6	9	N	5	171	1			77
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					77
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					77
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 84,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 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	4092	X	3498	-0-	-594	-0-	3390	2	108	9	N	98					203
02	3696	X	3122	-0-	-574	-0-	3074	2	48	9	N	44	173	1			74
03	3937	X	2540	-0-	-1397	-0-	2448	2	92	9	N	84					158
04	3810	X	2535	-0-	-1275	-0-	2465	2	70	9	N	64					222
05	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	3243	2	52	9	N	47					269
06	3390	X	3302	-0-	-88	-0-	3167	2	135	9	N	123	165	1			227
07	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	3342	2	129	9	N	117					344
08	3286	X	1800	-0-	-1486	-0-	1749	2	51	9	N	46					390
09	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5274	2	92	9	N	84	340	1			134
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5050	2	108	9	N	98					232
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4059	2	53	9	N	48	161	1			119
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 38,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

01	14B2 EXT		2545	-0-	2545	3906	687 985	1 3	873	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1338	-0-	1338	5244	572	1	766	2	N	-0-					-0-
03		6480 X	1236	-0-	-5244	-0-	591	1	645	2	N	-0-					-0-
04		2460 X	2327	-0-	-133	-0-	675	1	1652	2	N	-0-					-0-
05		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	1082	1	4575	2	N	-0-					-0-
06		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	1020	1	2364	2	N	-0-					-0-
07		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	942	1	2180	2	N	-0-					-0-
08		3596 X	2834	-0-	-762	-0-	910	1	1924	2	N	-0-					-0-
09		3480 X	2005	-0-	-1475	-0-	800	1	1205	2	N	-0-					-0-
10		3596 X	2364	-0-	-1232	-0-	916	1	1448	2	N	-0-					-0-
11		3390 X	2092	-0-	-1298	-0-	931	1	1161	2	N	-0-					-0-
12		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

01		9672 X	8977	-0-	-695	-0-	440 4524	1 3	4013	2	N	-0-					-0-
02		8736 X	8211	-0-	-525	-0-	388	1	7823	2	N	-0-					-0-
03		9517 X	8213	-0-	-1304	-0-	450	1	7763	2	N	-0-					-0-
04		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	449	1	8385	2	N	-0-					-0-
05		9083 X	6845	-0-	-2238	-0-	386	1	6459	2	N	-0-					-0-
06		8790 X	6299	-0-	-2491	-0-	494	1	5805	2	N	-0-					-0-
07		9114 X	8180	-0-	-934	-0-	632	1	7548	2	N	-0-					-0-
08		10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	756	1	9706	2	N	-0-					-0-
09		10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	746	1	9767	2	N	-0-					-0-
10		10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	738	1	10031	2	N	-0-					-0-
11		10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	702	1	9845	2	N	-0-					-0-
12		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1797	-0-	1797	10218	650	1	539	2	N	-0-					-0-
							608	3									
02	14B2 EXT		2138	-0-	2138	12356	643	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	13793	X	1437	-0-	-12356	-0-	703	1	734	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1161	-0-	-819	-0-	577	1	584	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1260	-0-	-786	-0-	487	1	773	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	461	-0-	-1519	-0-	461	1			N	-0-					-0-
07	2046	X	15	-0-	-2031	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	1426	X	7	-0-	-1419	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	450	N	14	-0-	-436	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	883	1	5853	2	N	-0-					65
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	797	1	5847	2	N	-0-					65
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	883	1	6695	2	N	2					67
							2	9									
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	85	1	8200	2	N	-0-					67
05	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9011	2	25	9	N	23					90
06	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8714	2	132	9	N	120					210
07	8556	X	7636	-0-	-920	-0-	7601	2	35	9	N	32	175	1			67
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10087	2	51	9	N	46					113
09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9769	2	18	9	N	16					129
10	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10431	2	25	9	N	23					152
11	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9986	2	12	9	N	11					163
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 95,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

01	7471	X	3394	-0-	-4077	-0-	3394	2			N	-0-					222
02	6748	X	5412	-0-	-1336	-0-	5412	2			N	-0-					222
03	7471	X	6319	-0-	-1152	-0-	6319	2			N	-0-					222
04	6660	X	5275	-0-	-1385	-0-	5275	2			N	-0-					222
05	6882	X	5472	-0-	-1410	-0-	5472	2			N	-0-					222
06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					222
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					222
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					222
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					222
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	28	179	1			71
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					71
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 37,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8867	-0-	-5238	-0-	654	1	7042	2	Y	-0-					-0-
							1171	3									
02	12208	X	8523	-0-	-3685	-0-	382	1	8141	2	Y	-0-					-0-
03	11067	X	9098	-0-	-1969	-0-	269	1	8829	2	Y	-0-					-0-
04	10710	X	10317	-0-	-393	-0-	144	1	10173	2	Y	-0-					-0-
05	11067	X	10660	-0-	-407	-0-	344	1	10316	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11059	-0-	11059	11059	11059	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11036	-0-	11036	22095	11036	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10448	-0-	10448	32543	10448	2			Y	-0-					-0-
09	42336	X	9793	-0-	-32543	-0-	9793	2			Y	-0-					-0-
10	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	452	1	9803	2	Y	-0-					-0-
11	10200	X	9213	-0-	-987	-0-	456	1	8757	2	Y	-0-					-0-
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 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	8339	X	5293	-0-	-3046	-0-	245	1	2373	2	N	-0-					-0-
							2675	3									
02	6972	X	4998	-0-	-1974	-0-	454	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	524	1	4964	2	N	-0-					-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	501	1	4804	2	N	-0-					-0-
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	242	1	5347	2	N	-0-					-0-
06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	226	1	5879	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5490	-0-	-59	-0-	226	1	5264	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	241	1	5094	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5933	-0-	-187	-0-	220	1	5713	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6225	-0-	-99	-0-	226	1	5999	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5780	-0-	-340	-0-	243	1	5537	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6923	-0-	-1354	-0-	221	1	3150	2	N	-0-					-0-
							3552	3									
02	7308	X	6673	-0-	-635	-0-	236	1	6437	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7583	-0-	-508	-0-	247	1	7336	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7096	-0-	-734	-0-	215	1	6881	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6899	-0-	-479	-0-	218	1	6681	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7253	-0-	-97	-0-	218	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7009	-0-	-586	-0-	203	1	6806	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6917	-0-	-678	-0-	179	1	6738	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	5888	-0-	-1372	-0-	163	1	5725	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6219	-0-	-1283	-0-	198	1	6021	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	3725	-0-	-3535	-0-	111	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	185	1	3735	2	N	-0-					1
							4211	3									
02	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	204	1	7369	2	N	-0-					1
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	210	1	7857	2	N	-0-					1
04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	165	1	7798	2	N	-0-					1
05	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	184	1	8879	2	N	-0-					1
06	8100	X	7213	-0-	-887	-0-	185	1	7028	2	N	-0-					1
07	8370	X	6992	-0-	-1378	-0-	187	1	6805	2	N	-0-					1
08	9052	X	6384	-0-	-2668	-0-	195	1	6189	2	N	-0-					1
09	8760	X	6414	-0-	-2346	-0-	207	1	6207	2	N	-0-					1
10	9052	X	6732	-0-	-2320	-0-	197	1	6535	2	N	-0-					1
11	7200	X	6029	-0-	-1171	-0-	188	1	5841	2	N	-0-					1
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 80,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 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	4743	X	4563	-0-	-180	-0-	427	1	4136	2	N	-0-					40
02	4228	X	3768	-0-	-460	-0-	385	1	3383	2	N	-0-	26	1			14
03	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	427	1	3801	2	N	-0-					14
04	4680	X	3752	-0-	-928	-0-	413	1	3339	2	N	-0-	1	1			13
05	4836	X	3440	-0-	-1396	-0-	427	1	3013	2	N	-0-	6	1			7
06	4410	X	2739	-0-	-1671	-0-	325	1	2413	2	N	1					8
							1	9									
07	4216	X	2271	-0-	-1945	-0-	313	1	1958	2	N	-0-					8
08	4216	X	4035	-0-	-181	-0-	357	1	3678	2	N	-0-					8
09	3750	X	3618	-0-	-132	-0-	359	1	3259	2	N	-0-					8
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	374	1	3647	2	N	-0-					8
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	354	1	3623	2	N	3	4	1			7
							3	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 40,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 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	6014	X	5944	-0-	-70	-0-	557	1	5379	2	N	7					64
							8	9									
02	5432	X	5388	-0-	-44	-0-	503	1	4756	2	N	117	136	1			45
							129	9									
03	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	557	1	5117	2	N	75					120
							83	9									
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	539	1	5233	2	N	62	3	1			179
							68	9									
05	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	557	1	5195	2	N	49	178	1			50
							54	9									
06	5760	X	5525	-0-	-235	-0-	595	1	4924	2	N	5					55
							6	9									
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	654	1	5703	2	N	-0-					55
08	6045	X	5789	-0-	-256	-0-	657	1	5132	2	N	-0-					55
09	5850	X	5523	-0-	-327	-0-	552	1	4971	2	N	-0-	2	1			53
10	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	548	1	5458	2	N	-0-					53
11	6150	X	5672	-0-	-478	-0-	519	1	5012	2	N	128	158	1			23
							141	9									
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 63,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4707	-0-	-153	-0-	262	1	4445	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4361	-0-	-1250	-0-	288	1	4073	2	N	-0-					-0-
11	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	267	1	5363	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11252	X	5463	-0-	-5789	-0-	379 57	1 9	5027	2	Y	52	62	1			88
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	327 3	1 9	4893	2	Y	3					91
03	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	322 31	1 9	4653	2	Y	28	63	1			56
04	5610	X	4658	-0-	-952	-0-	311 24	1 9	4323	2	Y	22					78
05	5797	X	4816	-0-	-981	-0-	323 18	1 9	4475	2	Y	16					94
06	DLQ G-10		4446	-0-	4446	4446	287 15	1 9	4144	2	Y	14	55	1			53
07	DLQ G-10		4947	-0-	4947	9393	333 34	1 9	4580	2	Y	31					84
08	DLQ G-10		4632	-0-	4632	14025	329 28	1 9	4275	2	Y	25	57	1			52
09	18842	X	4817	-0-	-14025	-0-	313 31	1 9	4473	2	Y	28					80
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	368	1	4527	2	Y	-0-					80
11	4800	X	4437	-0-	-363	-0-	332 44	1 9	4061	2	Y	40	65	1			55
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 53,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6023	-0-	-890	-0-	427	1	5596	2	N	-0-					-0-
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	382	1	5581	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	378	1	4982	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5370	-0-	-450	-0-	383	1	4987	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	5646	-0-	-957	-0-	396	1	5250	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5097	-0-	-1293	-0-	383	1	4714	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	4983	-0-	-1620	-0-	381	1	4602	2	N	-0-					-0-
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	429	1	5331	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	472	1	5288	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5266	-0-	-376	-0-	336	1	4930	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	383	1	4615	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4867	-0-	-0-	-0-	150	1	4716	2	N	1			18
							1	9							
02	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	135	1	3958	2	N	-0-			18
03	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	150	1	4289	2	N	9			27
							10	9							
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	145	1	5227	2	N	-0-			27
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	150	1	5462	2	N	-0-			27
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	133	1	4981	2	N	-0-			27
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	132	1	5027	2	N	-0-			27
08	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	131	1	4940	2	N	-0-			27
09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	129	1	4951	2	N	-0-			27
10	5146	X	4880	-0-	-266	-0-	135	1	4745	2	N	-0-			27
11	4980	X	4534	-0-	-446	-0-	139	1	4395	2	N	-0-			27
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 54,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	177	1	5438	2	N	-0-			26
02	5124	X	4953	-0-	-171	-0-	160	1	4793	2	N	-0-			26
03	5611	X	5384	-0-	-227	-0-	177	1	5196	2	N	10			36
							11	9							
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	171	1	6872	2	N	-0-			36
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	177	1	6920	2	N	1			37
							1	9							
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	163	1	6273	2	N	-0-			37
07	6200	X	6190	-0-	-10	-0-	166	1	6024	2	N	-0-			37
08	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	152	1	5942	2	N	-0-			37
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	161	1	5876	2	N	-0-			37
10	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	170	1	5910	2	N	-0-			37
11	6000	X	5586	-0-	-414	-0-	175	1	5411	2	N	-0-			37
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 66,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 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	13330	X	11686	-0-	-1644	-0-	379	1	5315	2	N	-0-			1
							5992	3							
02	11536	X	10990	-0-	-546	-0-	413	1	10577	2	N	-0-			1
03	13237	X	13202	-0-	-35	-0-	458	1	12744	2	N	-0-			1
04	12810	X	11606	-0-	-1204	-0-	372	1	11234	2	N	-0-			1
05	13237	X	10774	-0-	-2463	-0-	407	1	10367	2	N	-0-			1
06	12780	X	10791	-0-	-1989	-0-	367	1	10424	2	N	-0-			1
07	13206	X	11920	-0-	-1286	-0-	376	1	11544	2	N	-0-			1
08	13206	X	12816	-0-	-390	-0-	411	1	12405	2	N	-0-			1
09	11610	X	11577	-0-	-33	-0-	406	1	11171	2	N	-0-			1
10	11935	X	11787	-0-	-148	-0-	379	1	11408	2	N	-0-			1
11	12390	X	11501	-0-	-889	-0-	351	1	11150	2	N	-0-			1
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 128,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 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	15066	X	14283	-0-	-783	-0-	504	1	6477	2	N	-0-					1
							7302	3									
02	13608	X	12697	-0-	-911	-0-	505	1	12192	2	N	-0-					1
03	15066	X	14821	-0-	-245	-0-	546	1	14275	2	N	-0-					1
04	14580	X	13183	-0-	-1397	-0-	483	1	12700	2	N	-0-					1
05	14539	X	13556	-0-	-983	-0-	476	1	13080	2	N	-0-					1
06	14340	X	11386	-0-	-2954	-0-	487	1	10899	2	N	-0-					1
07	14818	X	13904	-0-	-914	-0-	507	1	13397	2	N	-0-					1
08	14818	X	14134	-0-	-684	-0-	472	1	13662	2	N	-0-					1
09	13170	X	12395	-0-	-775	-0-	448	1	11947	2	N	-0-					1
10	13919	X	12903	-0-	-1016	-0-	504	1	12399	2	N	-0-					1
11	13680	X	12951	-0-	-729	-0-	503	1	12448	2	N	-0-					1
12	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 146,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2268	-0-	-2258	-0-	226	1	960	2	N	-0-					-0-
							1082	3									
02	3556	X	2282	-0-	-1274	-0-	211	1	2071	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	1987	-0-	-1485	-0-	232	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	116	-0-	-3244	-0-	116	1			N	-0-					-0-
05	3472	X	950	-0-	-2522	-0-	187	1	763	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1841	-0-	-619	-0-	239	1	1602	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	274	1	2088	2	N	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	242	1	2353	2	N	-0-					-0-
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	235	1	3198	2	N	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	246	1	2915	2	N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	241	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 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	7068	X	5130	-0-	-1938	-0-	162	1	2335	2	N	-0-					-0-
							2633	3									
02	6384	X	4284	-0-	-2100	-0-	152	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5445	-0-	-1623	-0-	286	1	5159	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5633	-0-	-337	-0-	270	1	5363	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	269	1	5463	2	N	-0-					-0-
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	261	1	5376	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5798	-0-	-30	-0-	280	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	314	1	5315	2	N	-0-					-0-
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	327	1	5410	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5561	-0-	-267	-0-	314	1	5247	2	N	-0-					-0-
11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	306	1	5917	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3847	-0-	-28	-0-	175	1	3672	2	Y	-0-					17
02	3500	X	3470	-0-	-30	-0-	158	1	3312	2	Y	-0-					17
03	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	175	1	3533	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
04	3750	X	3584	-0-	-166	-0-	169	1	3398	2	Y	15					38
							17	9									
05	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	175	1	3298	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3289	-0-	3289	3289	166	1	3123	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		3317	-0-	3317	6606	169	1	3148	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		3379	-0-	3379	9985	166	1	3198	2	Y	14	34	1			18
							15	9									
09	12862	X	2877	-0-	-9985	-0-	166	1	2711	2	Y	-0-					18
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	553	1	4276	2	Y	-0-					18
11	3300	X	3116	-0-	-184	-0-	129	1	2987	2	Y	-0-					18
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 38,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3574	-0-	-425	-0-	165	1	3409	2	Y	-0-					17
02	3416	X	3153	-0-	-263	-0-	149	1	3004	2	Y	-0-					17
03	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	165	1	3376	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	160	1	3395	2	Y	15					38
							17	9									
05	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	165	1	3364	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315	161	1	3154	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		3539	-0-	3539	6854	174	1	3365	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		2905	-0-	2905	9759	177	1	2713	2	Y	14	34	1			18
							15	9									
09	10345	X	586	-0-	-9759	-0-	104	1	482	2	Y	-0-					18
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	52	1	3682	2	Y	-0-					18
11	3420	X	3260	-0-	-160	-0-	164	1	3096	2	Y	-0-					18
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 34,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5013	-0-	-939	-0-	244	1	4769	2	Y	-0-					17
02	5376	X	4385	-0-	-991	-0-	220	1	4165	2	Y	-0-					17
03	5363	X	4880	-0-	-483	-0-	244	1	4586	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	236	1	4943	2	Y	15					38
							17	9									
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	244	1	5149	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		5149	-0-	5149	5149	241	1	4908	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		5448	-0-	5448	10597	271	1	5177	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		5427	-0-	5427	16024	254	1	5158	2	Y	14	34	1			18
							15	9									
09	17768	X	1744	-0-	-16024	-0-	269	1	1475	2	Y	-0-					18
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	185	1	7056	2	Y	-0-					18
11	5280	X	5228	-0-	-52	-0-	234	1	4994	2	Y	-0-					18
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 55,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4288	-0-	-269	-0-	203	1	4085	2	Y	-0-					17
02	4004	X	3798	-0-	-206	-0-	183	1	3615	2	Y	-0-					17
03	4433	X	4265	-0-	-168	-0-	203	1	4012	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	196	1	4043	2	Y	15					38
							17	9									
05	4278	X	4199	-0-	-79	-0-	203	1	3996	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		4008	-0-	4008	4008	198	1	3810	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		4106	-0-	4106	8114	211	1	3895	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		4312	-0-	4312	12426	211	1	4086	2	Y	14	34	1			18
							15	9									
09	13780	X	1354	-0-	-12426	-0-	212	1	1142	2	Y	-0-					18
10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	46	1	1584	2	Y	-0-					18
11	4170	X	4116	-0-	-54	-0-	227	1	3889	2	Y	-0-					18
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 40,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 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	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1147	1	3488	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
02	4312	X	4261	-0-	-51	-0-	1026	1	3235	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4686	-0-	-832	-0-	1094	1	3592	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4701	-0-	-639	-0-	1020	1	3681	2	Y	-0-					-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1072	1	4583	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4709	-0-	4709	4709	869	1	3840	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4400	-0-	4400	9109	902	1	3498	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6129	-0-	6129	15238	960	1	5169	2	Y	-0-					-0-
09	20994	X	5756	-0-	-15238	-0-	911	1	4845	2	Y	-0-					-0-
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	977	1	4483	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5010	-0-	-690	-0-	924	1	4086	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 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	14074	X	11762	-0-	-2312	-0-	11695	2	67	9	Y	61	51	1			74
02	12712	X	10445	-0-	-2267	-0-	10366	2	79	9	Y	72	55	1			91
03	14074	X	11230	-0-	-2844	-0-	11169	2	61	9	Y	55	106	1			40
04	13110	X	11783	-0-	-1327	-0-	11757	2	26	9	Y	24					64
05	11749	X	11685	-0-	-64	-0-	11646	2	39	9	Y	35	44	1			55
06	DLQ G-10		10780	-0-	10780	10780	10747	2	33	9	Y	30	37	1			48
07	DLQ G-10		11489	-0-	11489	22269	11485	2	4	9	Y	4	29	1			23
08	DLQ G-10		11526	-0-	11526	33795	11525	2	1	9	Y	1	16	1			8
09	44507	X	10712	-0-	-33795	-0-	10711	2	1	9	Y	1	6	1			3
10	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10764	2	20	9	Y	18					21
11	10920	X	10776	-0-	-144	-0-	10663	2	113	9	Y	103	82	1			42
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 122,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5866	-0-	-644	-0-	237	1	5628	2	N	1					26
							1	9									
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	214	1	5944	2	N	-0-					26
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	237	1	6373	2	N	13					39
							14	9									
04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	230	1	7703	2	N	-0-					39
05	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	237	1	8655	2	N	1					40
							1	9									
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	212	1	7925	2	N	-0-					40
07	8184	X	7201	-0-	-983	-0-	188	1	7013	2	N	-0-					40
08	8649	X	6903	-0-	-1746	-0-	184	1	6719	2	N	-0-					40
09	8370	X	6242	-0-	-2128	-0-	177	1	6065	2	N	-0-					40
10	8649	X	6213	-0-	-2436	-0-	192	1	6021	2	N	-0-					40
11	8130	X	5788	-0-	-2342	-0-	175	1	5613	2	N	-0-					40
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 75,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13102	X	6128	-0-	-6974	-0-	488	1	4836	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	287	1	6075	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6506	-0-	-469	-0-	192	1	6314	2	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6236	-0-	-514	-0-	87	1	6149	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6193	-0-	-844	-0-	200	1	5993	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6017	-0-	6017	6017	6017	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5675	-0-	5675	11692	5675	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5700	-0-	5700	17392	5700	2			Y	-0-					-0-
09	22598	X	5206	-0-	-17392	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	322	1	5032	2	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5176	-0-	-374	-0-	332	1	4844	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6179	-0-	-176	-0-	496	1	4873	2	Y	-0-					-0-
							810	3									
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	284	1	6031	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6444	-0-	-438	-0-	190	1	6254	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	6326	-0-	-334	-0-	88	1	6238	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	6510	-0-	-496	-0-	210	1	6300	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6792	-0-	6792	6792	6792	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6812	-0-	6812	13604	6812	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6989	-0-	6989	20593	6989	2			Y	-0-					-0-
09	26963	X	6370	-0-	-20593	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	356	1	6545	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6541	-0-	-239	-0-	373	1	6168	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7809	-0-	-871	-0-	270	1	3544	2	N	-0-					-0-
							3995	3									
02	7420	X	7213	-0-	-207	-0-	508	1	6705	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8279	-0-	-215	-0-	553	1	7726	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7631	-0-	-589	-0-	484	1	7147	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	6891	-0-	-1603	-0-	253	1	6638	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7672	-0-	-338	-0-	266	1	7406	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7191	-0-	-1086	-0-	258	1	6933	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	6564	-0-	-1713	-0-	277	1	6287	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7139	-0-	-541	-0-	246	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7070	-0-	-866	-0-	236	1	6834	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7614	-0-	-66	-0-	265	1	7349	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 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	4464	X	2050	-0-	-2414	-0-	293 931	1 3	826	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	2355	-0-	-1677	-0-	268	1	2087	2	N	-0-					-0-
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	297	1	4049	2	N	-0-					-0-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	285	1	3958	2	N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	282	1	3844	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3619	-0-	-581	-0-	264	1	3355	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3294	-0-	-1077	-0-	287	1	3007	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3077	-0-	-1294	-0-	289	1	2788	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	1447	-0-	-2783	-0-	235	1	1212	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2424	-0-	-1699	-0-	233	1	2191	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3093	-0-	-537	-0-	300	1	2793	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8802	X	4325	-0-	-4477	-0-	914 486	1 3	2925	2	Y	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	925	1	2544	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	1037	1	3243	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4198	-0-	-122	-0-	973	1	3225	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3900	-0-	-564	-0-	1122	1	2778	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	1013	1	2501	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3251	-0-	3251	6765	1033	1	2218	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3309	-0-	3309	10074	973	1	2336	2	Y	-0-					-0-
09	12975	X	2901	-0-	-10074	-0-	987	1	1914	2	Y	-0-					-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	962	1	2339	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	930	1	2223	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 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	6262	X	5593	-0-	-669	-0-	5560	2	33	9	N	30					106
02	5572	X	5000	-0-	-572	-0-	4979	2	21	9	N	19					125
03	5828	X	5453	-0-	-375	-0-	5414	2	39	9	N	35					160
04	5490	X	5180	-0-	-310	-0-	5150	2	30	9	N	27					187
05	5580	X	5174	-0-	-406	-0-	5151	2	23	9	N	21					208
06	5400	X	5024	-0-	-376	-0-	5004	2	20	9	N	18					226
07	5549	X	5308	-0-	-241	-0-	5293	2	15	9	N	14					240
08	5456	X	5306	-0-	-150	-0-	5299	2	7	9	N	6					246
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5168	2	43	9	N	39	171	1			114
10	5301	X	5125	-0-	-176	-0-	5103	2	22	9	N	20					134
11	5130	X	4638	-0-	-492	-0-	4617	2	21	9	N	19					153
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 57,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	401	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	1204	X	879	-0-	-325	-0-	343	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1183	-0-	-398	-0-	328	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	1407	-0-	-123	-0-	329	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	378	1	1302	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		604	-0-	604	604	361	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		819	-0-	819	1423	355	1	464	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		624	-0-	624	2047	354	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	487	-0-	287	2334	369	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	2668	N	334	-0-	-2334	-0-	334	1			Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	332	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8104	-0-	-1134	-0-	343	1	7761	2	Y	-0-					-0-
02	8344	X	6839	-0-	-1505	-0-	355	1	6467	2	Y	15					15
							17	9									
03	8990	X	8496	-0-	-494	-0-	313	1	8183	2	Y	-0-					15
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	289	1	8565	2	Y	-0-					15
05	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	313	1	9146	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		9729	-0-	9729	9729	391	1	9338	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		8435	-0-	8435	18164	338	1	8097	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		8414	-0-	8414	26578	370	1	8044	2	Y	-0-					15
09	35293	X	8715	-0-	-26578	-0-	350	1	8365	2	Y	-0-					15
10	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	356	1	9148	2	Y	-0-					15
11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	346	1	8904	2	Y	-0-					15
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 95,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	769	1	9715	2	N	-0-					17
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	9968	2	80	9	N	73					90
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10848	2	30	9	N	27					117
04	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10803	2	22	9	N	20	17	8			120
05	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					120
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11221	2	87	9	N	79	182	1			17
07	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11206	2	6	9	N	5					22
08	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11193	2	39	9	N	35					57
09	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11259	2	20	9	N	18					75
10	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12069	2	17	9	N	15					90
11	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11463	2	22	9	N	20					110
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 121,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11272	2	7	9	N	6					23
02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9691	2	10	9	N	9					32
03	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10435	2	9	9	N	8					40
04	10230	X	9268	-0-	-962	-0-	9259	2	9	9	N	8					48
05	10571	X	8494	-0-	-2077	-0-	8491	2	3	9	N	3					51
06	10230	X	8900	-0-	-1330	-0-	8890	2	10	9	N	9					60
07	10571	X	9197	-0-	-1374	-0-	9190	2	7	9	N	6					66
08	10447	X	8703	-0-	-1744	-0-	8693	2	10	9	N	9					75
09	9270	X	8405	-0-	-865	-0-	8399	2	6	9	N	5					80
10	9207	X	8137	-0-	-1070	-0-	8131	2	6	9	N	5					85
11	8910	X	7722	-0-	-1188	-0-	7719	2	3	9	N	3					88
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 100,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	214	1	4382	2	Y	-0-					17
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	193	1	3968	2	Y	-0-					17
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	214	1	4197	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	207	1	3383	2	Y	15					38
							17	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	214	1	3582	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3497	-0-	3497	3497	188	1	3309	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		3772	-0-	3772	7269	175	1	3597	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		4021	-0-	4021	11290	189	1	3817	2	Y	14	34	1			18
							15	9									
09	12552	X	1262	-0-	-11290	-0-	196	1	1066	2	Y	-0-					18
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	159	1	6904	2	Y	-0-					18
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	213	1	4380	2	Y	-0-					18
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 44,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	138	1	4770	2	N	3					103
							3	9									
02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5740	2	43	9	N	39					142
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7545	2	47	9	N	43					185
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7300	2	23	9	N	21					206
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7435	2	22	9	N	20					226
06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7092	2	50	9	N	45					271
07	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6462	2	73	9	N	66					337
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6237	2	33	9	N	30					367
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6963	2	41	9	N	37	174	1			230
10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7317	2	11	9	N	10					240
11	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					240
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 74,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10154	-0-	-820	-0-	10129	2	25	9	N	23					195
02	9856	X	8944	-0-	-912	-0-	8919	2	25	9	N	23					218
03	10881	X	9940	-0-	-941	-0-	9918	2	22	9	N	20					238
04	10230	X	9578	-0-	-652	-0-	9572	2	6	9	N	5	181	1			62
05	10261	X	9958	-0-	-303	-0-	9930	2	28	9	N	25					87
06	9840	X	9433	-0-	-407	-0-	9422	2	11	9	N	10					97
07	9951	X	9686	-0-	-265	-0-	9680	2	6	9	N	5					102
08	9951	X	9542	-0-	-409	-0-	9533	2	9	9	N	8					110
09	9630	X	9012	-0-	-618	-0-	9003	2	9	9	N	8					118
10	9951	X	9317	-0-	-634	-0-	9307	2	10	9	N	9					127
11	9420	X	8996	-0-	-424	-0-	8978	2	18	9	N	16					143
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 104,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13830	-0-	-58	-0-	13739	2	91	9	Y	83	72	1			102
02	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12210	2	111	9	Y	101	77	1			126
03	14322	X	13620	-0-	-702	-0-	13561	2	59	9	Y	54	137	1			43
04	13860	X	13787	-0-	-73	-0-	13783	2	4	9	Y	4	2	8			45
05	14322	X	13967	-0-	-355	-0-	13964	2	3	9	Y	3	30	1			18
06	DLQ G-10		13826	-0-	13826	13826	13823	2	3	9	Y	3	12	1			9
07	DLQ G-10		14369	-0-	14369	28195	14248	2	121	9	Y	110	30	1			89
08	DLQ G-10		14227	-0-	14227	42422	14111	2	116	9	Y	105	97	1			97
09	56330	X	13908	-0-	-42422	-0-	13756	2	152	9	Y	138	148	1			87
10	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13581	2	61	9	Y	55					142
11	13920	X	12721	-0-	-1199	-0-	12585	2	136	9	Y	124	200	1			66
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 150,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7540	X	5817	-0-	-1723	-0-	267	1	5483	2	Y	61	51	1			74
							67	9									
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7854	2	79	9	Y	72	55	1			91
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	310	1	8107	2	Y	94	120	1			65
							103	9									
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	210	1	6352	2	Y	101					166
							111	9									
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9132	2	169	9	Y	154	117	1			203
06	DLQ G-10		10001	-0-	10001	10001	9857	2	144	9	Y	131	136	1			198
07	DLQ G-10		9842	-0-	9842	19843	9822	2	20	9	Y	18	120	1			96
08	DLQ G-10		9804	-0-	9804	29647	9796	2	8	9	Y	7	69	1			34
09	39124	X	9477	-0-	-29647	-0-	9466	2	11	9	Y	10	30	1			14
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	9932	2	92	9	Y	84					98
11	9600	X	9339	-0-	-261	-0-	9339	2			Y	-0-	85	1			13
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 96,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4473	-0-	-1448	-0-	334	1	4139	2	Y	-0-					-0-
02	5348	X	4471	-0-	-877	-0-	286	1	4185	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4469	-0-	-894	-0-	246	1	4223	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4825	-0-	-365	-0-	223	1	4602	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4747	-0-	-461	-0-	241	1	4506	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8	-0-	8	164	8	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		62	-0-	62	226	62	1			Y	-0-					-0-
09	1240	X	1014	-0-	-226	-0-	227	1	787	2	Y	-0-					-0-
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	204	1	1685	2	Y	-0-					-0-
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	194	1	2018	2	Y	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

01	19561	X	18685	-0-	-876	-0-	18663	2	22	9	N	20					214
02	17332	X	15838	-0-	-1494	-0-	15838	2			N	-0-					214
03	18817	X	17071	-0-	-1746	-0-	17046	2	25	9	N	23					237
04	18090	X	15411	-0-	-2679	-0-	15404	2	7	9	N	6	161	1			82
05	18693	X	15683	-0-	-3010	-0-	15682	2	1	9	N	1					83
06	18090	X	15158	-0-	-2932	-0-	15158	2			N	-0-					83
07	17546	X	15686	-0-	-1860	-0-	15674	2	12	9	N	11					94
08	17081	X	15796	-0-	-1285	-0-	15785	2	11	9	N	10					104
09	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	17051	2			N	-0-					104
10	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	18007	2			N	-0-					104
11	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					104
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 181,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

01	5394	X	3438	-0-	-1956	-0-	241	1	3197	2	N	-0-					20
02	3976	X	3427	-0-	-549	-0-	261	1	3165	2	N	1					21
							1	9									
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	304	1	4349	2	N	-0-					21
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	294	1	3776	2	N	-0-					21
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	304	1	4033	2	N	-0-					21
06	4500	X	3985	-0-	-515	-0-	317	1	3668	2	N	-0-					21
07	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	328	1	4076	2	N	-0-					21
08	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	360	1	4256	2	N	-0-					21
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	354	1	3892	2	N	-0-					21
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	356	1	4091	2	N	-0-					21
11	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	345	1	3972	2	N	6	13	1			14
							7	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 45,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5903	-0-	-390	-0-	352	1	5544	2	N	6					32
							7	9									
02	5572	X	4633	-0-	-939	-0-	382	1	4243	2	N	7					39
							8	9									
03	6107	X	5402	-0-	-705	-0-	444	1	4956	2	N	2					41
							2	9									
04	5700	X	5577	-0-	-123	-0-	430	1	5145	2	N	2					43
							2	9									
05	5890	X	5705	-0-	-185	-0-	444	1	5261	2	N	-0-					43
06	5700	X	5002	-0-	-698	-0-	395	1	4607	2	N	-0-					43
07	5766	X	5172	-0-	-594	-0-	429	1	4743	2	N	-0-					43
08	5766	X	4451	-0-	-1315	-0-	391	1	4060	2	N	-0-					43
09	5580	X	4669	-0-	-911	-0-	361	1	4308	2	N	-0-					43
10	5704	X	5052	-0-	-652	-0-	402	1	4650	2	N	-0-					43
11	5010	X	3824	-0-	-1186	-0-	402	1	3403	2	N	17	35	1			25
							19	9									
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 55,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5085	-0-	-650	-0-	304	1	4775	2	N	5					30
							6	9									
02	4872	X	4457	-0-	-415	-0-	329	1	4120	2	N	7					37
							8	9									
03	5239	X	5147	-0-	-92	-0-	390	1	4757	2	N	-0-					37
04	5070	X	4679	-0-	-391	-0-	378	1	4301	2	N	-0-					37
05	5239	X	4537	-0-	-702	-0-	390	1	4147	2	N	-0-					37
06	4980	X	3829	-0-	-1151	-0-	348	1	3481	2	N	-0-					37
07	5146	X	4334	-0-	-812	-0-	339	1	3995	2	N	-0-					37
08	5146	X	4529	-0-	-617	-0-	354	1	4175	2	N	-0-					37
09	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	352	1	3988	2	N	-0-					37
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	365	1	4161	2	N	-0-					37
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	360	1	4256	2	N	15	31	1			21
							17	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 50,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3803	-0-	-599	-0-	239	1	3563	2	N	1					18
							1	9									
02	3976	X	3727	-0-	-249	-0-	258	1	3468	2	N	1					19
							1	9									
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	301	1	4187	2	N	-0-					19
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	291	1	3858	2	N	-0-					19
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	301	1	3858	2	N	-0-					19
06	4350	X	4022	-0-	-328	-0-	383	1	3639	2	N	-0-					19
07	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	365	1	3798	2	N	-0-					19
08	4495	X	3760	-0-	-735	-0-	318	1	3442	2	N	-0-					19
09	4140	X	3571	-0-	-569	-0-	270	1	3301	2	N	-0-					19
10	4154	X	3829	-0-	-325	-0-	299	1	3530	2	N	-0-					19
11	4020	X	3585	-0-	-435	-0-	303	1	3275	2	N	6	13	1			12
							7	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 43,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7211	2	8	9	N	7					80
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6309	2	6	9	N	5					85
03	7223	X	6837	-0-	-386	-0-	6826	2	11	9	N	10					95
04	6990	X	6520	-0-	-470	-0-	6514	2	6	9	N	5					100
05	7223	X	6728	-0-	-495	-0-	6721	2	7	9	N	6					106
06	6990	X	6518	-0-	-472	-0-	6506	2	12	9	N	11					117
07	7006	X	6594	-0-	-412	-0-	6584	2	10	9	N	9					126
08	6851	X	6608	-0-	-243	-0-	6608	2			N	-0-					126
09	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	2			N	-0-					126
10	6727	X	6601	-0-	-126	-0-	6601	2			N	-0-					126
11	6510	X	6421	-0-	-89	-0-	6421	2			N	-0-					126
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 72,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11082	-0-	-853	-0-	11071	2	11	9	N	10					113
02	10780	X	9824	-0-	-956	-0-	9815	2	9	9	N	8					121
03	11935	X	11044	-0-	-891	-0-	11029	2	15	9	N	14					135
04	11430	X	9724	-0-	-1706	-0-	9717	2	7	9	N	6					141
05	11346	X	9897	-0-	-1449	-0-	9890	2	7	9	N	6					147
06	10710	X	9529	-0-	-1181	-0-	9520	2	9	9	N	8					155
07	11036	X	9457	-0-	-1579	-0-	9451	2	6	9	N	5					160
08	11036	X	9636	-0-	-1400	-0-	9634	2	2	9	N	2					162
09	9720	X	9219	-0-	-501	-0-	9218	2	1	9	N	1	150	1			13
10	9889	X	9751	-0-	-138	-0-	9751	2			N	-0-					13
11	9540	X	9147	-0-	-393	-0-	9147	2			N	-0-					13
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 108,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11695	-0-	-488	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9971	-0-	-753	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11098	-0-	-527	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10802	-0-	-508	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10930	-0-	-757	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10852	-0-	-458	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10679	-0-	-481	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10333	-0-	-827	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10354	-0-	-506	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10756	-0-	-466	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10414	-0-	-446	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13204	-0-	-901	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	11977	-0-	-763	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12557	-0-	-1114	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	11574	-0-	-1656	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12182	-0-	-1179	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11742	-0-	-1098	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12179	-0-	-1089	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11918	-0-	-637	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11524	-0-	-266	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11900	-0-	-283	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11448	-0-	-342	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	484	1	5813	2	N	-0-					-0-
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	434	1	4927	2	N	-0-					-0-
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	429	1	5913	2	N	-0-					-0-
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	402	1	5234	2	N	-0-					-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	415	1	5265	2	N	-0-					-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	402	1	4887	2	N	-0-					-0-
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	411	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	400	1	4914	2	N	-0-					-0-
09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	298	1	3834	2	N	-0-					-0-
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	307	1	3931	2	N	-0-					-0-
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	230	1	4835	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 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	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	4648	X	35	-0-	-4613	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	12	-0-	-4421	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1706	-0-	-185	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1199	-0-	-631	-0-	100	1	1099	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	15	-0-	-2295	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	406 33	1 9	6808	2	Y	30	47	1			105
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5697	2	23	9	Y	21					126
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4550	2	10	9	Y	9	106	1			29
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5038	2	35	9	Y	32					61
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5131	2	37	9	Y	34					95
06	DLQ G-10		4906	-0-	4906	4906	4866	2	40	9	Y	36	80	1			51
07	DLQ G-10		4830	-0-	4830	9736	4798	2	32	9	Y	29					80
08	DLQ G-10		5901	-0-	5901	15637	5872	2	29	9	Y	26					106
09	22603	X	6966	-0-	-15637	-0-	432 21	1 9	6513	2	Y	19	88	1			37
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	293 34	1 9	6250	2	Y	31					68
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	89 45	1 9	5059	2	Y	41					109
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 62,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	362 10	1 9	9831	2	Y	9					211
02	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8579	2	44	9	Y	40					251
03	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10197	2	72	9	Y	65	182	1			134
04	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10013	2	132	9	Y	120	183	1			71
05	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10109	2	63	9	Y	57					128
06	DLQ G-10		9657	-0-	9657	9657	9605	2	52	9	Y	47	33	1			142
07	DLQ G-10		9661	-0-	9661	19318	9600	2	61	9	Y	55					197
08	DLQ G-10		9717	-0-	9717	29035	9648	2	69	9	Y	63	178	1			82
09	38252	X	9217	-0-	-29035	-0-	422 116	1 9	8679	2	Y	105	168	1			19
10	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	291 83	1 9	9883	2	Y	75					94
11	9660	X	9565	-0-	-95	-0-	165 46	1 9	9354	2	Y	42					136
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 107,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	551	1	9996	2	Y	31	29	1			76
							34	9									
02	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10293	2	17	9	Y	15					91
03	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12469	2	10	9	Y	9	77	1			23
04	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11886	2	35	9	Y	32					55
05	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12101	2	37	9	Y	34					89
06	DLQ G-10		11875	-0-	11875	11875	11836	2	39	9	Y	35	74	1			50
07	DLQ G-10		11930	-0-	11930	23805	11898	2	32	9	Y	29					79
08	DLQ G-10		11693	-0-	11693	35498	11672	2	21	9	Y	19					98
09	46526	X	11028	-0-	-35498	-0-	11010	2	18	9	Y	16	82	1			32
10	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11315	2	29	9	Y	26					58
11	11880	X	11405	-0-	-475	-0-	197	1	11171	2	Y	34					92
							37	9									
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 126,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14896	-0-	-1038	-0-	14855	2	41	9	N	37					377
02	14112	X	13893	-0-	-219	-0-	13893	2			N	-0-	182	1	27	7	168
03	15283	X	15229	-0-	-54	-0-	15157	2	72	9	N	65					233
04	14700	X	14322	-0-	-378	-0-	14283	2	39	9	N	35	170	1			98
05	15407	X	14628	-0-	-779	-0-	14602	2	26	9	N	24					122
06	14880	X	14040	-0-	-840	-0-	14022	2	18	9	N	16					138
07	15376	X	14393	-0-	-983	-0-	14373	2	20	9	N	18					156
08	15221	X	13950	-0-	-1271	-0-	13920	2	30	9	N	27					183
09	14310	X	9150	-0-	-5160	-0-	9120	2	30	9	N	27					210
10	14632	X	1044	-0-	-13588	-0-	1044	2			N	-0-					210
11	14040	X	168	-0-	-13872	-0-	168	2			N	-0-					210
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 125,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 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	13857	X	12676	-0-	-1181	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11258	-0-	-1258	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12386	-0-	-1285	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11711	-0-	-889	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11740	-0-	-939	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11287	-0-	-983	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11274	-0-	-1188	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10866	-0-	-1534	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10453	-0-	-1247	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10973	-0-	-776	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10091	-0-	-1189	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

01	5549	X	723	-0-	-4826	-0-	723	1			N	-0-					22
02	5012	X	2102	-0-	-2910	-0-	696	1	1405	2	N	1					23
							1	9									
03	4433	X	2042	-0-	-2391	-0-	569	1	1460	2	N	12					35
							13	9									
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					35
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					35
06	750	X	13	-0-	-737	-0-	13	2			N	-0-					35
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					35
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					35
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

01	5611	X	4313	-0-	-1298	-0-	4304	2	9	9	N	8					8
02	4872	X	3953	-0-	-919	-0-	3953	2			N	-0-	8	7			-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4122	-0-	-497	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
09	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2620	-0-	-2929	-0-	2611	2	9	9	N	8					8
02	5012	X	2202	-0-	-2810	-0-	2202	2			N	-0-	8	7			-0-
03	3255	X	2409	-0-	-846	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1303	-0-	-1517	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1476	-0-	-1438	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2071	-0-	-479	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2004	-0-	-445	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
09	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 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	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11282	2	10	9	N	9					17
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-	9	7			8
03	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					8
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10660	2	2	9	N	2	2	8			8
05	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					8
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-					8
07	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					8
08	10075	X	8170	-0-	-1905	-0-	8170	2			N	-0-					8
09	9750	X	8319	-0-	-1431	-0-	8319	2			N	-0-					8
10	10075	X	8048	-0-	-2027	-0-	8048	2			N	-0-					8
11	9750	X	7296	-0-	-2454	-0-	7296	2			N	-0-					8
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 106,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7213	-0-	-537	-0-	7155	2	58	9	N	53	173	1			122
02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6539	2	306	9	N	278	172	1			228
03	7254	X	7157	-0-	-97	-0-	7056	2	101	9	N	92	176	1			144
04	6990	X	6907	-0-	-83	-0-	6810	2	97	9	N	88					232
05	7316	X	7086	-0-	-230	-0-	7008	2	78	9	N	71					303
06	7320	X	6664	-0-	-656	-0-	6589	2	75	9	N	68					371
07	7564	X	6900	-0-	-664	-0-	6823	2	77	9	N	70	173	1			268
08	7161	X	6690	-0-	-471	-0-	6607	2	83	9	N	75					343
09	6900	X	6602	-0-	-298	-0-	6527	2	75	9	N	68					411
10	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	6869	2	74	9	N	67	325	1			153
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6729	2	75	9	N	68					221
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 75,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7520	-0-	-385	-0-	7520	2			N	-0-					57
02	7140	X	6386	-0-	-754	-0-	6386	2			N	-0-	5	7			52
03	7285	X	6819	-0-	-466	-0-	6813	2	6	9	N	5					57
04	7290	X	6208	-0-	-1082	-0-	6198	2	10	9	N	9					66
05	7533	X	6274	-0-	-1259	-0-	6274	2			N	-0-					66
06	7290	X	6269	-0-	-1021	-0-	6269	2			N	-0-					66
07	7068	X	6640	-0-	-428	-0-	6640	2			N	-0-					66
08	6820	X	6573	-0-	-247	-0-	6573	2			N	-0-					66
09	6270	X	6238	-0-	-32	-0-	6238	2			N	-0-					66
10	6634	X	6013	-0-	-621	-0-	6013	2			N	-0-					66
11	6420	X	6143	-0-	-277	-0-	6143	2			N	-0-					66
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 71,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	892	1	8954	2	N	18					218
							20	9									
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	812	1	7350	2	N	7					225
							8	9									
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	899	1	5860	2	N	25					250
							28	9									
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	870	1	6208	2	N	10					260
							11	9									
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	899	1	7688	2	N	81	169	1			172
							89	9									
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	870	1	6957	2	N	5					177
							6	9									
07	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	899	1	7851	2	N	-0-					177
08	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	899	1	7542	2	N	-0-					177
09	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	870	1	7629	2	N	24	158	1			43
							26	9									
10	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	899	1	13527	2	N	-0-					43
11	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	870	1	20339	2	N	-0-					43
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 109,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 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	8153	X	6491	-0-	-1662	-0-	265	1	6225	2	N	1					140
							1	9									
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	256	1	5382	2	N	-0-	91	7			49
03	6076	X	5906	-0-	-170	-0-	285	1	5507	2	N	104					153
							114	9									
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	275	1	6955	2	N	2	8	1			147
							2	9									
05	6479	X	4785	-0-	-1694	-0-	285	1	4498	2	N	2					149
							2	9									
06	6270	X	3757	-0-	-2513	-0-	190	1	3566	2	N	1					150
							1	9									
07	7471	X	2924	-0-	-4547	-0-	147	1	2619	2	N	144	160	1			134
							158	9									
08	7471	X	4303	-0-	-3168	-0-	130	1	4173	2	N	-0-					134
09	7230	X	4613	-0-	-2617	-0-	141	1	4472	2	N	-0-	6	1			128
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	223	1	5008	2	N	-0-					128
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	216	1	4523	2	N	32	110	1			50
							35	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 55,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8795	-0-	-784	-0-	486	1	8309	2	N	-0-	2	1			1
02	8652	X	8433	-0-	-219	-0-	439	1	7993	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	9579	X	9106	-0-	-473	-0-	490	1	8616	2	N	-0-					1
04	9270	X	6992	-0-	-2278	-0-	470	1	6522	2	N	-0-					1
05	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	477	1	10809	2	N	-0-					1
06	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	424	1	9565	2	N	-0-					1
07	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	428	1	9987	2	N	-0-					1
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	428	1	9747	2	N	-0-					1
09	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	415	1	9466	2	N	-0-					1
10	9579	X	8844	-0-	-735	-0-	399	1	8445	2	N	-0-					1
*11	9270	X	8997	-0-	-273	-0-	389	1	8608	2	N	-0-	1	7			-0-
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	6839	-0-	-2709	-0-	224	1	6585	2	N	27					43
							30	9									
02	8624	X	6732	-0-	-1892	-0-	205	1	6471	2	N	51					94
							56	9									
03	9145	X	6590	-0-	-2555	-0-	235	1	6305	2	N	45	64	1			75
							50	9									
04	8580	X	6695	-0-	-1885	-0-	221	1	6450	2	N	22					97
							24	9									
05	8866	X	7910	-0-	-956	-0-	262	1	7623	2	N	23	81	1			39
							25	9									
06	7200	X	5036	-0-	-2164	-0-	301	1	4717	2	N	16					55
							18	9									
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	314	1	7274	2	N	12					67
							13	9									
08	7905	X	7517	-0-	-388	-0-	324	1	7193	2	N	-0-					67
09	7650	X	7487	-0-	-163	-0-	282	1	7205	2	N	-0-					67
10	7905	X	7233	-0-	-672	-0-	244	1	6989	2	N	-0-					67
11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	302	1	7112	2	N	-0-					67
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 77,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3809	-0-	-686	-0-	883	1	2890	2	N	33					147
							36	9									
02	3976	X	3653	-0-	-323	-0-	795	1	2819	2	N	35					182
							39	9									
03	4247	X	3194	-0-	-1053	-0-	883	1	2281	2	N	27					209
							30	9									
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5031	2	29	9	N	26					235
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4841	2	1	9	N	1					236
06	3900	X	2173	-0-	-1727	-0-	787	1	1385	2	N	1	167	1			70
							1	9									
07	4030	X	1533	-0-	-2497	-0-	883	1	650	2	N	-0-					70
08	3875	X	3157	-0-	-718	-0-	883	1	2268	2	N	5					75
							6	9									
09	4500	X	3717	-0-	-783	-0-	852	1	2825	2	N	36					111
							40	9									
10	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	883	1	3454	2	N	38					149
							42	9									
11	3060	X	1526	-0-	-1534	-0-	854	1	654	2	N	16					165
							18	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 37,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	261	1	5323	2	Y	92	133	1			151
							101	9									
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5844	2	54	9	Y	49					200
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9310	2	70	9	Y	64	137	1			127
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7883	2	43	9	Y	39					166
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6183	2	30	9	Y	27					193
06	DLQ G-10		7729	-0-	7729	7729	7701	2	28	9	Y	25	115	1			103
07	DLQ G-10		4939	-0-	4939	12668	4917	2	22	9	Y	20					123
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12668					Y	-0-					123
09	12668	X	-0-	-0-	-12668	-0-					Y	6					129
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					132
11	1980	X	1047	-0-	-933	-0-	345	1	701	2	Y	1	108	1			25
							1	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 48,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8809	-0-	-1111	-0-	8809	2			Y	-0-	18	1			13
02	8960	X	7555	-0-	-1405	-0-	7555	2			Y	-0-					13
03	9920	X	9356	-0-	-564	-0-	9356	2			Y	-0-	8	1			5
04	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9368	2	18	9	Y	16					21
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8914	2	18	9	Y	16					37
06	DLQ G-10		6602	-0-	6602	6602	6587	2	15	9	Y	14	25	1			26
07	DLQ G-10		6291	-0-	6291	12893	6290	2	1	9	Y	1					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12893					Y	11					38
09	15111	X	2218	-0-	-12893	-0-	2216	2	2	9	Y	2					40
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	1319	1	2498	2	Y	1					41
							1	9									
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	663	1	4873	2	Y	6	33	1			14
							7	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 68,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 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	6107	X	4829	-0-	-1278	-0-	860	1	3914	2	N	50					95
							55	9									
02	5320	X	5105	-0-	-215	-0-	750	1	4352	2	N	3					98
							3	9									
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	778	1	5348	2	N	20					118
							22	9									
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	854	1	6147	2	N	129					247
							142	9									
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	883	1	6138	2	N	55					302
							61	9									
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	854	1	5775	2	N	2					304
							2	9									
07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	883	1	5779	2	N	18					322
							20	9									
08	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	883	1	5815	2	N	88	335	1			75
							97	9									
09	6150	X	5886	-0-	-264	-0-	838	1	4982	2	N	60					135
							66	9									
10	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	883	1	4975	2	N	66	166	1			35
							73	9									
11	6150	X	5439	-0-	-711	-0-	854	1	4585	2	N	-0-					35
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 67,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	401 64	1 9	6982	2	N	58	115	1			73
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	362 132	1 9	6257	2	N	120	124	1			69
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	382 106	1 9	6731	2	N	96					165
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	317 144	1 9	4920	2	N	131	159	1			137
05	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	309 9	1 9	9246	2	N	8					145
06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	347 3	1 9	8399	2	N	3					148
07	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	412 55	1 9	9408	2	N	50	126	1			72
08	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	433	1	8430	2	N	-0-					72
09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	413 89	1 9	8861	2	N	81	148	1			5
10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	408	1	8349	2	N	-0-					5
11	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	398 160	1 9	8318	2	N	145	130	1			20
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 90,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9061	-0-	-394	-0-	226	1	8804	2	N	28					83
							31	9									
02	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	218	1	8315	2	N	34					117
							37	9									
03	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	322	1	9713	2	N	45	81	1			81
							50	9									
04	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	303	1	9155	2	N	25	3	8			103
							28	9									
05	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	332	1	9243	2	N	24	86	1			41
							26	9									
06	9750	X	6642	-0-	-3108	-0-	369	1	6256	2	N	15					56
							17	9									
07	10075	X	9360	-0-	-715	-0-	377	1	8957	2	N	24					80
							26	9									
08	10075	X	9107	-0-	-968	-0-	384	1	8693	2	N	27					107
							30	9									
09	9480	X	9067	-0-	-413	-0-	346	1	8687	2	N	31					138
							34	9									
10	9610	X	8835	-0-	-775	-0-	299	1	8534	2	N	2					140
							2	9									
11	9060	X	8606	-0-	-454	-0-	366	1	8240	2	N	-0-					140
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 98,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10145	-0-	-2472	-0-	199	1	9885	2	N	55					282
							61	9									
02	11396	X	8871	-0-	-2525	-0-	8802	2	69	9	N	63	172	1			173
03	12617	X	9234	-0-	-3383	-0-	100	1	9093	2	N	37					210
							41	9									
04	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	440	1	10250	2	N	25					235
							28	9									
05	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10514	2	36	9	N	33	172	1			96
06	9810	X	7950	-0-	-1860	-0-	7935	2	15	9	N	14					110
07	11067	X	7189	-0-	-3878	-0-	7178	2	11	9	N	10					120
08	11067	X	8303	-0-	-2764	-0-	280	1	7990	2	N	30					150
							33	9									
09	10710	X	8943	-0-	-1767	-0-	849	1	8061	2	N	30					180
							33	9									
10	10540	X	10007	-0-	-533	-0-	877	1	9098	2	N	29					209
							32	9									
11	8040	X	5190	-0-	-2850	-0-	821	1	4369	2	N	-0-					209
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 97,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 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	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15164	2	213	9	N	194	327	1			197
02	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13496	2	172	9	N	156					353
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12127	2	117	9	N	106	152	1			307
04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12450	2	22	9	N	20	162	1			165
05	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10868	2	94	9	N	85	164	1			86
06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	9983	2	90	9	N	82					168
07	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10372	2	58	9	N	53	168	1			53
08	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7727	2	121	9	N	110					163
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4604	2	70	9	N	64	168	1			59
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	522	1	4501	2	N	13					72
							14	9									
11	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	1044	1	7561	2	N	115					187
							127	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 111,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2709	-0-	-267	-0-	466	1	1923	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
02	2856	X	1950	-0-	-906	-0-	256	1	1694	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2216	-0-	-946	-0-	65	1	2151	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1598	-0-	-1462	-0-	22	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	447	1	1992	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3865	-0-	3865	3865	389	1	3476	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3518	-0-	3518	7383	413	1	3105	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2777	-0-	2777	10160	358	1	2419	2	Y	-0-					-0-
09	12639	X	2479	-0-	-10160	-0-	258	1	2221	2	Y	-0-					-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	325	1	2829	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2306	-0-	-454	-0-	305	1	2001	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7497	-0-	-1059	-0-	520	1	6919	2	Y	53	65	1			73
							58	9									
02	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	476	1	9208	2	Y	5					78
							6	9									
03	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	579	1	9728	2	Y	28	65	1			41
							31	9									
04	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	561	1	9550	2	Y	23	1	8			63
							25	9									
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	581	1	9952	2	Y	17	2	8			78
							19	9									
06	DLQ G-10		8811	-0-	8811	8811	516	1	8278	2	Y	15	55	1	1	8	37
							17	9									
07	DLQ G-10		9233	-0-	9233	18044	624	1	8569	2	Y	36					73
							40	9									
08	DLQ G-10		9675	-0-	9675	27719	636	1	9008	2	Y	28	63	1			38
							31	9									
09	37247	X	9528	-0-	-27719	-0-	618	1	8879	2	Y	28					66
							31	9									
10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	646	1	8710	2	Y	-0-					66
11	9360	X	8645	-0-	-715	-0-	582	1	8016	2	Y	43	67	1			42
							47	9									
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 103,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	427	1	6146	2	Y	53	64	1			88
							58	9									
02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	379	1	4557	2	Y	4					92
							4	9									
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	415	1	6177	2	Y	28	64	1			56
							31	9									
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	402	1	6400	2	Y	22					78
							24	9									
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	416	1	6121	2	Y	16					94
							18	9									
06	DLQ G-10		5352	-0-	5352	5352	370	1	4967	2	Y	14	55	1			53
							15	9									
07	DLQ G-10		5964	-0-	5964	11316	358	1	5572	2	Y	31					84
							34	9									
08	DLQ G-10		5327	-0-	5327	16643	354	1	4945	2	Y	25	57	1			52
							28	9									
09	22066	X	5423	-0-	-16643	-0-	346	1	5051	2	Y	24					76
							26	9									
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	305	1	5869	2	Y	-0-					76
11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	362	1	5933	2	Y	37	60	1			53
							41	9									
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 66,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	10800	-0-	-3212	-0-	10739	2	61	9	N	55					139
02	12656	X	10328	-0-	-2328	-0-	1233	1	9069	2	N	24	22	7			141
							26	9									
03	13423	X	11248	-0-	-2175	-0-	2376	1	8839	2	N	30					171
							33	9									
04	12660	X	11701	-0-	-959	-0-	2314	1	9365	2	N	20					191
							22	9									
05	12834	X	11922	-0-	-912	-0-	2159	1	9739	2	N	22					213
							24	9									
06	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	1672	1	11288	2	N	50	182	1			81
							55	9									
07	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	1105	1	16342	2	N	33					114
							36	9									
08	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	1183	1	14450	2	N	44					158
							48	9									
09	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	733	1	14033	2	N	39					197
							43	9									
10	15066	X	14574	-0-	-492	-0-	788	1	13774	2	N	11					208
							12	9									
11	14580	X	12891	-0-	-1689	-0-	826	1	12025	2	N	36					244
							40	9									
12	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 144,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	208	1	5462	2	N	-0-			-0-
							6157	3							
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	225	1	10084	2	N	-0-			-0-
03	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	231	1	9296	2	N	-0-			-0-
04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	178	1	8207	2	N	-0-			-0-
05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	177	1	9167	2	N	-0-			-0-
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	182	1	7748	2	N	-0-			-0-
07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	182	1	7632	2	N	-0-			-0-
08	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	199	1	9181	2	N	-0-			-0-
09	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	205	1	8681	2	N	-0-			-0-
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	200	1	9376	2	N	-0-			-0-
11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	184	1	9430	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	237	1	6997	2	N	-0-			1
							7888	3							
02	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	271	1	13974	2	N	-0-			1
03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	275	1	15103	2	N	-0-			1
04	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	164	1	14126	2	N	-0-			1
05	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	155	1	13423	2	N	-0-			1
06	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	164	1	13746	2	N	-0-			1
07	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	166	1	13685	2	N	-0-			1
08	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	160	1	12665	2	N	-0-			1
09	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	168	1	12823	2	N	-0-			1
10	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	169	1	12866	2	N	-0-			1
11	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	157	1	12270	2	N	-0-			1
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 151,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	1325	1	14593	2	N	-0-			-0-
02	13692	X	11429	-0-	-2263	-0-	1195	1	10234	2	N	-0-			-0-
03	14446	X	13589	-0-	-857	-0-	1297	1	12292	2	N	-0-			-0-
04	15390	X	12579	-0-	-2811	-0-	1260	1	11319	2	N	-0-			-0-
05	15903	X	12246	-0-	-3657	-0-	1213	1	11033	2	N	-0-			-0-
06	15390	X	13255	-0-	-2135	-0-	1200	1	12055	2	N	-0-			-0-
07	13578	X	11748	-0-	-1830	-0-	1205	1	10543	2	N	-0-			-0-
08	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	1258	1	13197	2	N	-0-			-0-
09	13260	X	12561	-0-	-699	-0-	1216	1	11345	2	N	-0-			-0-
10	13702	X	13422	-0-	-280	-0-	1224	1	12198	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	11761	-0-	-2219	-0-	1212	1	10549	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1373	-0-	-456	-0-	111	1	1262	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1043	-0-	-553	-0-	101	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1137	-0-	-165	-0-	123	1	1014	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	921	-0-	-399	-0-	119	1	802	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	987	-0-	-377	-0-	111	1	876	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1212	-0-	-108	-0-	92	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	589	-0-	-558	-0-	127	1	462	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	889	-0-	-258	-0-	63	1	826	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	1050	-0-	-150	-0-	78	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	1171	-0-	-69	-0-	105	1	1066	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	1104	-0-	-96	-0-	76	1	1028	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 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	5332	X	550	-0-	-4782	-0-	110	1	377	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
02	4620	X	3808	-0-	-812	-0-	321	1	3487	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	3901	-0-	-1214	-0-	115	1	3786	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4199	-0-	-751	-0-	59	1	4140	2	Y	-0-					-0-
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	662	1	4325	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6521	-0-	6521	6521	444	1	6077	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6420	-0-	6420	12941	415	1	6005	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5647	-0-	5647	18588	350	1	5297	2	Y	-0-					-0-
09	23992	X	5404	-0-	-18588	-0-	391	1	5013	2	Y	-0-					-0-
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	434	1	5563	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5512	-0-	-98	-0-	430	1	5082	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14625	-0-	-1340	-0-	14517	2	108	9	N	98					128
02	14728	X	13349	-0-	-1379	-0-	13230	2	119	9	N	108					236
03	16306	X	14929	-0-	-1377	-0-	14808	2	121	9	N	110	183	1			163
04	15780	X	14527	-0-	-1253	-0-	14411	2	116	9	N	105					268
05	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14677	2	94	9	N	85	184	1			169
06	14460	X	13442	-0-	-1018	-0-	13354	2	88	9	N	80					249
07	15004	X	13989	-0-	-1015	-0-	13894	2	95	9	N	86	182	1			153
08	15004	X	14031	-0-	-973	-0-	13952	2	79	9	N	72					225
09	14520	X	12991	-0-	-1529	-0-	12941	2	50	9	N	45	184	1			86
10	14756	X	13402	-0-	-1354	-0-	13329	2	73	9	N	66					152
11	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13560	2	107	9	N	97	189	1			60
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 153,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14192	-0-	-781	-0-	14114	2	78	9	Y	71	65	1			96
02	13440	X	12116	-0-	-1324	-0-	12095	2	21	9	Y	19	75	1			40
03	14880	X	13605	-0-	-1275	-0-	13542	2	63	9	Y	57					97
04	14400	X	13475	-0-	-925	-0-	13442	2	33	9	Y	30	87	1			40
05	14229	X	13957	-0-	-272	-0-	13948	2	9	9	Y	8					48
06	DLQ G-10		13412	-0-	13412	13412	13379	2	33	9	Y	30					78
07	DLQ G-10		13784	-0-	13784	27196	13784	2			Y	-0-					78
08	DLQ G-10		13814	-0-	13814	41010	13766	2	48	9	Y	44					122
09	53996	X	12986	-0-	-41010	-0-	12966	2	20	9	Y	18	84	1			56
10	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			Y	-0-	36	1			20
11	13290	X	12280	-0-	-1010	-0-	12280	2			Y	-0-					20
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 146,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 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	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9696	2	57	9	N	52					113
02	7980	X	6611	-0-	-1369	-0-	6590	2	21	9	N	19					132
03	11563	X	6612	-0-	-4951	-0-	6591	2	21	9	N	19					151
04	11190	X	7947	-0-	-3243	-0-	7902	2	45	9	N	41	2	8			190
05	11563	X	8627	-0-	-2936	-0-	8596	2	31	9	N	28	178	1			40
06	9450	X	7009	-0-	-2441	-0-	6976	2	33	9	N	30					70
07	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8856	2	51	9	N	46					116
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	883	1	9066	2	N	27					143
							30	9									
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	484	1	8492	2	N	30					173
							33	9									
10	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	883	1	8563	2	N	33					206
							36	9									
11	9660	X	9016	-0-	-644	-0-	838	1	8124	2	N	49	189	1			66
							54	9									
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 92,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10366	-0-	-639	-0-	10241	2	125	9	N	114	174	1			45
02	9940	X	9570	-0-	-370	-0-	9570	2			N	-0-					45
03	11005	X	10391	-0-	-614	-0-	10388	2	3	9	N	3					48
04	10650	X	8576	-0-	-2074	-0-	8576	2			N	-0-					48
05	11005	X	9851	-0-	-1154	-0-	9761	2	90	9	N	82					130
06	10260	X	9015	-0-	-1245	-0-	8985	2	30	9	N	27					157
07	10602	X	9207	-0-	-1395	-0-	9207	2			N	-0-					157
08	10385	X	9559	-0-	-826	-0-	9541	2	18	9	N	16					173
09	9540	X	9156	-0-	-384	-0-	9134	2	22	9	N	20					193
10	9858	X	9856	-0-	-2	-0-	9768	2	88	9	N	80	173	1			100
11	9240	X	9101	-0-	-139	-0-	9055	2	46	9	N	42					142
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 104,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	18442	-0-	-592	-0-	18324	2	118	9	N	107	186	1			105
02	17416	X	17080	-0-	-336	-0-	16990	2	90	9	N	82					187
03	19282	X	19230	-0-	-52	-0-	19135	2	95	9	N	86	184	1			89
04	18660	X	18171	-0-	-489	-0-	18079	2	92	9	N	84	2	8			171
05	18972	X	18527	-0-	-445	-0-	18438	2	89	9	N	81	176	1			76
06	18600	X	17407	-0-	-1193	-0-	17322	2	85	9	N	77					153
07	19220	X	18341	-0-	-879	-0-	18276	2	65	9	N	59					212
08	19220	X	18500	-0-	-720	-0-	18425	2	75	9	N	68	178	1			102
09	18180	X	17039	-0-	-1141	-0-	16981	2	58	9	N	53					155
10	18538	X	16821	-0-	-1717	-0-	16782	2	39	9	N	35					190
11	17910	X	15903	-0-	-2007	-0-	15827	2	76	9	N	69	183	1			76
12	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 195,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3850	-0-	-4241	-0-	237	1	3583	2	N	27					63
							30	9									
02	7308	X	2884	-0-	-4424	-0-	204	1	2663	2	N	15					78
							17	9									
03	8091	X	220	-0-	-7871	-0-	155	1	65	2	N	-0-	44	1			34
04	6060	X	183	-0-	-5877	-0-	146	1	37	2	N	-0-					34
05	5642	X	161	-0-	-5481	-0-	73	1	88	2	N	-0-	10	1			24
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	3	1	4232	2	N	-0-					24
07	3193	X	5	-0-	-3188	-0-	5	1			N	-0-					24
08	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	1			N	-0-					24
09	4230	X	219	-0-	-4011	-0-	62	1	157	2	N	-0-					24
10	4371	X	528	-0-	-3843	-0-	170	1	358	2	N	-0-					24
11	4230	X	21	-0-	-4209	-0-	21	1			N	-0-					24
12	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 12,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	X	845	-0-	-1784	-0-	769	1	75	2	N	1					40
							1	9									
02	2100	X	551	-0-	-1549	-0-	339	1	212	2	N	-0-	1	7			39
03	2325	X	156	-0-	-2169	-0-	37	1	119	2	N	-0-					39
04	2250	X	275	-0-	-1975	-0-	36	1	239	2	N	-0-					39
05	2325	X	222	-0-	-2103	-0-	32	1	190	2	N	-0-					39
06	810	X	157	-0-	-653	-0-	26	1	131	2	N	-0-					39
07	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	351	1	6708	2	N	5					44
							6	9									
08	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	810	1	9464	2	N	-0-					44
09	3000	N	9635	-0-	6635	6635	516	1	9107	2	N	11					55
							12	9									
10	13504	X	6869	-0-	-6635	-0-	552	1	6317	2	N	-0-					55
11	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	474	1	5318	2	N	-0-					55
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 41,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2633	-0-	-64	-0-	850	1	1771	2	N	11					45
							12	9									
02	2268	X	2072	-0-	-196	-0-	788	1	1270	2	N	13					58
							14	9									
03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	873	1	1563	2	N	14					72
							15	9									
04	2550	X	2504	-0-	-46	-0-	854	1	1644	2	N	5	3	8			74
							6	9									
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	883	1	1756	2	N	14					88
							15	9									
06	2550	X	2430	-0-	-120	-0-	854	1	1576	2	N	-0-					88
07	2573	X	2461	-0-	-112	-0-	877	1	1584	2	N	-0-					88
08	2666	X	2462	-0-	-204	-0-	859	1	1582	2	N	19					107
							21	9									
09	2580	X	2433	-0-	-147	-0-	854	1	1564	2	N	14					121
							15	9									
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	883	1	2336	2	N	17					138
							19	9									
11	2430	X	2031	-0-	-399	-0-	854	1	1171	2	N	5					143
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 27,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	149	1	5992	2	N	1					50
							1	9									
02	4872	X	4857	-0-	-15	-0-	148	1	4709	2	N	-0-	17	7			33
03	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	165	1	5378	2	N	75					108
							83	9									
04	5940	X	5027	-0-	-913	-0-	160	1	4860	2	N	6	6	1	4	8	104
							7	9									
05	6138	X	4355	-0-	-1783	-0-	165	1	4184	2	N	5	4	8			105
							6	9									
06	5940	X	3834	-0-	-2106	-0-	147	1	3685	2	N	2	1	8			106
							2	9									
07	5611	X	4300	-0-	-1311	-0-	150	1	4044	2	N	96	107	1			95
							106	9									
08	5611	X	5407	-0-	-204	-0-	161	1	5246	2	N	-0-					95
09	5040	X	4902	-0-	-138	-0-	171	1	4731	2	N	-0-	4	1			91
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	216	1	5026	2	N	-0-					91
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	209	1	5122	2	N	21	73	1			39
							23	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 55,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10578	-0-	-644	-0-	10501	2	77	9	N	70	187	1			106
02	10136	X	9596	-0-	-540	-0-	9540	2	56	9	N	51					157
03	11222	X	10376	-0-	-846	-0-	10324	2	52	9	N	47					204
04	10620	X	10177	-0-	-443	-0-	10115	2	62	9	N	56	1	8			259
05	10943	X	10367	-0-	-576	-0-	10325	2	42	9	N	38	190	1			107
06	10290	X	9286	-0-	-1004	-0-	9243	2	43	9	N	39					146
07	10633	X	9802	-0-	-831	-0-	9769	2	33	9	N	30					176
08	10509	X	9897	-0-	-612	-0-	9846	2	51	9	N	46	185	1			37
09	10170	X	9390	-0-	-780	-0-	9373	2	17	9	N	15					52
10	10354	X	9367	-0-	-987	-0-	9364	2	3	9	N	3					55
11	9570	X	9133	-0-	-437	-0-	9133	2			N	-0-					55
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 107,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					179
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	9	N	48	184	1			43
07	3100	N	11589	-0-	8489	8489	410	1	11173	2	N	5					48
							6	9									
08	3100	N	2292	-0-	-808	7681	479	1	1801	2	N	11					59
							12	9									
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	4681					N	31					90
10	5122	X	441	-0-	-4681	-0-	441	2			N	-0-					90
11	1050	X	382	-0-	-668	-0-	382	2			N	-0-					90
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	519	1	3541	2	Y	-0-					-0-
							589	3									
02	3948	X	3190	-0-	-758	-0-	298	1	2892	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3089	-0-	-1282	-0-	91	1	2998	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	2398	-0-	-2102	-0-	33	1	2365	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	595	1	2956	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5453	-0-	5453	5453	564	1	4889	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4410	-0-	4410	9863	595	1	3815	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6240	-0-	6240	16103	733	1	5507	2	Y	-0-					-0-
09	20470	X	4367	-0-	-16103	-0-	587	1	3780	2	Y	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	529	1	3254	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	3478	-0-	-2552	-0-	488	1	2990	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9456	-0-	-774	-0-	9417	2	39	9	N	35					273
02	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8662	2	41	9	N	37	178	1			132
03	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					132
04	9150	X	8542	-0-	-608	-0-	8507	2	35	9	N	32					164
05	9641	X	8741	-0-	-900	-0-	8708	2	33	9	N	30					194
06	9330	X	8617	-0-	-713	-0-	8587	2	30	9	N	27					221
07	9641	X	9164	-0-	-477	-0-	9143	2	21	9	N	19					240
08	9207	X	8798	-0-	-409	-0-	8774	2	24	9	N	22					262
09	8610	X	8545	-0-	-65	-0-	8521	2	24	9	N	22					284
10	9176	X	8951	-0-	-225	-0-	8917	2	34	9	N	31					315
11	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9164	2	45	9	N	41					356
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					356

TOTAL GAS PROD: 97,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11367	-0-	-2335	-0-	11367	2			N	-0-					532
02	11788	X	9845	-0-	-1943	-0-	9844	2	1	9	N	1					533
03	12865	X	10782	-0-	-2083	-0-	10782	2			N	-0-					533
04	12000	X	10206	-0-	-1794	-0-	10203	2	3	9	N	3	173	1			363
05	12307	X	10260	-0-	-2047	-0-	10260	2			N	-0-					363
06	11010	X	9919	-0-	-1091	-0-	9919	2			N	-0-					363
07	10912	X	10346	-0-	-566	-0-	10343	2	3	9	N	3					366
08	10788	X	10090	-0-	-698	-0-	10090	2			N	-0-					366
09	10200	X	8832	-0-	-1368	-0-	8832	2			N	-0-					366
10	10354	X	8732	-0-	-1622	-0-	8732	2			N	-0-					366
11	10020	X	8184	-0-	-1836	-0-	8184	2			N	-0-					366
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					366

TOTAL GAS PROD: 108,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8524	-0-	-590	-0-	535	1	7967	2	N	20					94
							22	9									
02	8148	X	7757	-0-	-391	-0-	479	1	7259	2	N	17	45	1			66
							19	9									
03	9021	X	8185	-0-	-836	-0-	533	1	7634	2	N	16					82
							18	9									
04	8730	X	7584	-0-	-1146	-0-	519	1	7056	2	N	8	44	1			46
							9	9									
05	8587	X	8006	-0-	-581	-0-	538	1	7435	2	N	30	40	1			36
							33	9									
06	8310	X	7400	-0-	-910	-0-	511	1	6889	2	N	-0-					36
07	8587	X	7733	-0-	-854	-0-	545	1	7169	2	N	17					53
							19	9									
08	8184	X	7673	-0-	-511	-0-	552	1	7121	2	N	-0-					53
09	7740	X	7650	-0-	-90	-0-	531	1	7100	2	N	17	2	1			68
							19	9									
10	7998	X	7743	-0-	-255	-0-	549	1	7185	2	N	8					76
							9	9									
11	7470	X	6908	-0-	-562	-0-	531	1	6365	2	N	11	41	1			46
							12	9									
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 85,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8582	-0-	-2826	-0-	533	1	8027	2	N	20					94
							22	9									
02	8988	X	8050	-0-	-938	-0-	477	1	7553	2	N	18	46	1			66
							20	9									
03	9579	X	8941	-0-	-638	-0-	531	1	8392	2	N	16					82
							18	9									
04	9180	X	8353	-0-	-827	-0-	517	1	7828	2	N	7	44	1			45
							8	9									
05	8928	X	8406	-0-	-522	-0-	536	1	7836	2	N	31	40	1			36
							34	9									
06	8640	X	7565	-0-	-1075	-0-	510	1	7055	2	N	-0-					36
07	8928	X	7307	-0-	-1621	-0-	561	1	6727	2	N	17					53
							19	9									
08	8928	X	7056	-0-	-1872	-0-	576	1	6480	2	N	-0-					53
09	8340	X	8167	-0-	-173	-0-	554	1	7594	2	N	17	2	1			68
							19	9									
10	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	573	1	8050	2	N	8					76
							9	9									
11	7560	X	7336	-0-	-224	-0-	555	1	6769	2	N	11	41	1			46
							12	9									
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 88,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9950	-0-	-1892	-0-	205	1	4581	2	N	-0-					1
							5164	3									
02	10696	X	8523	-0-	-2173	-0-	231	1	8292	2	N	-0-					1
03	10881	X	9179	-0-	-1702	-0-	236	1	8943	2	N	-0-					1
04	10020	X	9018	-0-	-1002	-0-	206	1	8812	2	N	-0-					1
05	9951	X	8814	-0-	-1137	-0-	185	1	8629	2	N	-0-					1
06	9630	X	8946	-0-	-684	-0-	177	1	8769	2	N	-0-					1
07	9424	X	8964	-0-	-460	-0-	182	1	8782	2	N	-0-					1
08	9331	X	8605	-0-	-726	-0-	174	1	8431	2	N	-0-					1
09	9030	X	8098	-0-	-932	-0-	170	1	7928	2	N	-0-					1
10	9238	X	8009	-0-	-1229	-0-	185	1	7824	2	N	-0-					1
11	8940	X	7776	-0-	-1164	-0-	190	1	7586	2	N	-0-					1
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 95,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9535	-0-	-2276	-0-	28	1	9411	2	Y	87	129	1			108
							96	9									
02	10528	X	6398	-0-	-4130	-0-	6398	2			Y	-0-	6	7			102
03	11687	X	7702	-0-	-3985	-0-	500	1	7147	2	Y	50					152
							55	9									
04	11310	X	8267	-0-	-3043	-0-	8133	2	134	9	Y	122	129	1			145
05	11687	X	6440	-0-	-5247	-0-	6272	2	168	9	Y	153	167	1			131
06	DLQ G-10		6136	-0-	6136	6136	6006	2	130	9	Y	118					249
07	DLQ G-10		5327	-0-	5327	11463	5252	2	75	9	Y	68	182	1			135
08	DLQ G-10		5230	-0-	5230	16693	5185	2	45	9	Y	41	121	1			55
09	20922	X	4229	-0-	-16693	-0-	4204	2	25	9	Y	23					78
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4200	2	12	9	Y	11					89
11	4650	X	3986	-0-	-664	-0-	3982	2	4	9	Y	4					93
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 67,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10253	-0-	-969	-0-	211	1	4720	2	N	-0-					1
							5322	3									
02	9660	X	8420	-0-	-1240	-0-	223	1	8197	2	N	-0-					1
03	10695	X	10295	-0-	-400	-0-	262	1	10033	2	N	-0-					1
04	10350	X	8200	-0-	-2150	-0-	190	1	8010	2	N	-0-					1
05	10602	X	9680	-0-	-922	-0-	222	1	9458	2	N	-0-					1
06	9960	X	9874	-0-	-86	-0-	196	1	9678	2	N	-0-					1
07	10292	X	10107	-0-	-185	-0-	209	1	9898	2	N	-0-					1
08	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	212	1	10247	2	N	-0-					1
09	9870	X	9322	-0-	-548	-0-	214	1	9108	2	N	-0-					1
10	10199	X	8983	-0-	-1216	-0-	224	1	8759	2	N	-0-					1
11	10110	X	8928	-0-	-1182	-0-	228	1	8700	2	N	-0-					1
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 104,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9505	-0-	-818	-0-	9505	2			N	-0-					256
02	9240	X	8250	-0-	-990	-0-	8203	2	47	9	N	43	172	1			127
03	10230	X	9202	-0-	-1028	-0-	9202	2			N	-0-					127
04	9900	X	8555	-0-	-1345	-0-	8555	2			N	-0-					127
05	9858	X	8845	-0-	-1013	-0-	8845	2			N	-0-					127
06	9210	X	8483	-0-	-727	-0-	8483	2			N	-0-					127
07	9207	X	8687	-0-	-520	-0-	8687	2			N	-0-					127
08	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	8654	2			N	-0-					127
09	8550	X	8387	-0-	-163	-0-	8387	2			N	-0-					127
10	8835	X	8568	-0-	-267	-0-	8568	2			N	-0-					127
11	8490	X	8237	-0-	-253	-0-	8237	2			N	-0-					127
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 95,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	21343	-0-	-2217	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	18890	-0-	-2054	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	19587	-0-	-1927	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	19043	-0-	-1777	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	20026	-0-	-1333	-0-	20026	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18225	-0-	-2415	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19387	-0-	-1538	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	19417	-0-	-609	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	18776	-0-	-604	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	18977	-0-	-1049	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	18179	-0-	-601	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	455	-0-	-376	-0-	12 13	1 9	430	2	Y	12	18	1			36
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-	1	7			35
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	Y	7					42
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2567	2	1	9	Y	1	17	1			26
05	3100	N	12669	-0-	9569	9569	12669	2			Y	-0-	2	1			24
06	DLQ G-10		11300	-0-	11300	20869	11300	2			Y	-0-					24
07	31915	X	11046	-0-	-20869	-0-	11017	2	29	9	Y	26					50
08	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10820	2	63	9	Y	57	60	1			47
09	10290	X	10261	-0-	-29	-0-	10226	2	35	9	Y	32					79
10	10633	X	10200	-0-	-433	-0-	10182	2	18	9	Y	16					95
11	10290	X	9514	-0-	-776	-0-	9506	2	8	9	Y	7					102
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 79,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	15947	-0-	-266	-0-	1068 2121	1 3	12758	2	Y	-0-					-0-
02	13972	X	13789	-0-	-183	-0-	1253	1	12536	2	Y	-0-					-0-
03	16213	X	13414	-0-	-2799	-0-	1173	1	12241	2	Y	-0-					-0-
04	15690	X	11838	-0-	-3852	-0-	854	1	10984	2	Y	-0-					-0-
05	16213	X	12609	-0-	-3604	-0-	1099	1	11510	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12880	-0-	12880	12880	699	1	12181	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21547	-0-	21547	34427	754	1	20793	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17017	-0-	17017	51444	777	1	16240	2	Y	-0-					-0-
09	66794	X	15350	-0-	-51444	-0-	701	1	14649	2	Y	-0-					-0-
10	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	733	1	15388	2	Y	-0-					-0-
11	16920	X	14326	-0-	-2594	-0-	678	1	13648	2	Y	-0-					-0-
12	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16402	X	7887	-0-	-8515	-0-	394	1	6425	2	Y	-0-					-0-
							1068	3									
02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	497	1	6428	2	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8013	-0-	-636	-0-	508	1	7505	2	Y	-0-					-0-
04	8370	X	8296	-0-	-74	-0-	411	1	7885	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	8209	-0-	-316	-0-	546	1	7663	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8528	-0-	8528	8528	294	1	8234	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7905	-0-	7905	16433	349	1	7556	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8395	-0-	8395	24828	359	1	8036	2	Y	-0-					-0-
09	31576	X	6748	-0-	-24828	-0-	445	1	6303	2	Y	-0-					-0-
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	531	1	5644	2	Y	-0-					-0-
11	8130	X	5752	-0-	-2378	-0-	515	1	5237	2	Y	-0-					-0-
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	334	1	11547	2	N	28					81
							31	9									
02	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11444	2	163	9	N	148					229
03	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11255	2	46	9	N	42					271
04	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13468	2	36	9	N	33					304
05	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12347	2	33	9	N	30					334
06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11581	2	31	9	N	28					362
07	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11619	2	4	9	N	4					366
08	11005	X	10255	-0-	-750	-0-	10225	2	30	9	N	27					393
09	10650	X	10300	-0-	-350	-0-	10285	2	15	9	N	14	171	1			236
10	11005	X	10648	-0-	-357	-0-	10641	2	7	9	N	6					242
11	10650	X	10477	-0-	-173	-0-	10474	2	3	9	N	3					245
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 125,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12088	-0-	-2513	-0-	381	1	5503	2	N	-0-					1
							6204	3									
02	12572	X	11341	-0-	-1231	-0-	403	1	10938	2	N	-0-					1
03	13454	X	12926	-0-	-528	-0-	463	1	12463	2	N	-0-					1
04	12810	X	12080	-0-	-730	-0-	405	1	11675	2	N	-0-					1
05	13237	X	12799	-0-	-438	-0-	433	1	12366	2	N	-0-					1
06	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	414	1	12391	2	N	-0-					1
07	12927	X	12668	-0-	-259	-0-	414	1	12254	2	N	-0-					1
08	12927	X	12234	-0-	-693	-0-	431	1	11803	2	N	-0-					1
09	12810	X	11428	-0-	-1382	-0-	404	1	11024	2	N	-0-					1
10	13237	X	11390	-0-	-1847	-0-	410	1	10980	2	N	-0-					1
11	12810	X	11258	-0-	-1552	-0-	396	1	10862	2	N	-0-					1
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 133,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6271	-0-	-208	-0-	344	1	5848	2	Y	72	86	1			163
							79	9									
02	6076	X	5521	-0-	-555	-0-	310	1	5159	2	Y	47					210
							52	9									
03	6727	X	6040	-0-	-687	-0-	353	1	5656	2	Y	28					238
							31	9									
04	6510	X	5665	-0-	-845	-0-	319	1	5323	2	Y	21	85	1			174
							23	9									
05	6541	X	6153	-0-	-388	-0-	366	1	5744	2	Y	39					213
							43	9									
06	DLQ G-10		4487	-0-	4487	4487	358	1	4115	2	Y	13	78	1			148
							14	9									
07	DLQ G-10		5314	-0-	5314	9801	375	1	4916	2	Y	21					169
							23	9									
08	DLQ G-10		7282	-0-	7282	17083	752	1	6518	2	Y	11					180
							12	9									
09	24046	X	6963	-0-	-17083	-0-	762	1	6191	2	Y	9					189
							10	9									
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	785	1	5735	2	Y	10					199
							11	9									
11	7050	X	6216	-0-	-834	-0-	722	1	5466	2	Y	25	75	1			149
							28	9									
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 66,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10916	X	5629	-0-	-5287	-0-	335	1	5274	2	Y	18	60	1			111
							20	9									
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	302	1	4613	2	Y	11					122
							12	9									
03	6324	X	5754	-0-	-570	-0-	336	1	5410	2	Y	7					129
							8	9									
04	5850	X	5597	-0-	-253	-0-	348	1	5237	2	Y	11	46	1			94
							12	9									
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	371	1	5362	2	Y	19					113
							21	9									
06	DLQ G-10		5038	-0-	5038	5038	317	1	4711	2	Y	9	41	1			81
							10	9									
07	DLQ G-10		5426	-0-	5426	10464	336	1	5077	2	Y	12					93
							13	9									
08	DLQ G-10		5965	-0-	5965	16429	690	1	5268	2	Y	6					99
							7	9									
09	22486	X	6057	-0-	-16429	-0-	691	1	5356	2	Y	9					108
							10	9									
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	713	1	5147	2	Y	10					118
							11	9									
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	655	1	4489	2	Y	25	46	1			97
							28	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 61,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 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	23102	X	11591	-0-	-11511	-0-	11503	2	88	9	Y	80	83	1			68
02	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	10948	2	75	9	Y	68	81	1			55
03	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11602	2	51	9	Y	46	39	1			62
04	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11276	2	25	9	Y	23	32	1	3	8	50
05	12214	X	9980	-0-	-2234	-0-	9960	2	20	9	Y	18	25	1			43
06	DLQ G-10		9820	-0-	9820	9820	9799	2	21	9	Y	19	39	1			23
07	DLQ G-10		10301	-0-	10301	20121	10278	2	23	9	Y	21	19	1			25
08	DLQ G-10		9984	-0-	9984	30105	9959	2	25	9	Y	23	21	1			27
09	40019	X	9914	-0-	-30105	-0-	9894	2	20	9	Y	18	21	1			24
10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10194	2	21	9	Y	19	21	1			22
11	9960	X	9753	-0-	-207	-0-	9752	2	1	9	Y	1	11	1			12
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 115,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 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	8928	X	7434	-0-	-1494	-0-	7332	2	102	9	Y	93	102	1			80
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8062	2	85	9	Y	77	94	1			63
03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10355	2	53	9	Y	48	45	1			66
04	9030	X	5104	-0-	-3926	-0-	5093	2	11	9	Y	10	33	1			43
05	9331	X	5782	-0-	-3549	-0-	5772	2	10	9	Y	9	21	1			31
06	DLQ G-10		6240	-0-	6240	6240	6230	2	10	9	Y	9	26	1			14
07	DLQ G-10		8654	-0-	8654	14894	8645	2	9	9	Y	8	10	1			12
08	DLQ G-10		9071	-0-	9071	23965	9057	2	14	9	Y	13	11	1			14
09	35098	X	11133	-0-	-23965	-0-	11120	2	13	9	Y	12	12	1			14
10	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10175	2	20	9	Y	18	13	1			19
11	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9261	2	47	9	Y	43	23	1			39
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 91,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16128	X	7942	-0-	-8186	-0-	7841	2	101	9	Y	92	102	1			80
02	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9392	2	85	9	Y	77	94	1			63
03	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11094	2	106	9	Y	96	51	1			108
04	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9754	2	123	9	Y	112	67	1			153
05	10509	X	9702	-0-	-807	-0-	9593	2	109	9	Y	99	76	1			176
06	DLQ G-10		9192	-0-	9192	9192	9078	2	114	9	Y	104	170	1			110
07	DLQ G-10		9495	-0-	9495	18687	9403	2	92	9	Y	84	84	1			110
08	DLQ G-10		7513	-0-	7513	26200	7423	2	90	9	Y	82	84	1			108
09	37266	X	11066	-0-	-26200	-0-	10991	2	75	9	Y	68	82	1			94
10	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9049	2	78	9	Y	71	80	1			85
11	9180	X	7952	-0-	-1228	-0-	7952	2			Y	-0-	41	1			44
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 102,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 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	17652	X	9176	-0-	-8476	-0-	9125	2	51	9	Y	46	50	1			40
02	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9957	2	42	9	Y	38	47	1			31
03	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10570	2	53	9	Y	48	25	1			54
04	8880	X	7978	-0-	-902	-0-	7914	2	64	9	Y	58	33	1	2	8	77
05	10695	X	6087	-0-	-4608	-0-	6033	2	54	9	Y	49	38	1			88
06	DLQ G-10		10254	-0-	10254	10254	10197	2	57	9	Y	52	85	1			55
07	DLQ G-10		9413	-0-	9413	19667	9367	2	46	9	Y	42	42	1			55
08	DLQ G-10		9048	-0-	9048	28715	9000	2	48	9	Y	44	43	1			56
09	37765	X	9050	-0-	-28715	-0-	9009	2	41	9	Y	37	43	1			50
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4888	2	59	9	Y	54	44	1			60
11	10260	X	7048	-0-	-3212	-0-	6907	2	141	9	Y	128	69	1			119
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 93,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11232	2	51	9	Y	46	50	1			40
02	8876	X	6441	-0-	-2435	-0-	6399	2	42	9	Y	38	47	1			31
03	10509	X	5223	-0-	-5286	-0-	5178	2	45	9	Y	41	25	1			47
04	10920	X	10725	-0-	-195	-0-	10691	2	34	9	Y	31	27	1			51
05	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11406	2	30	9	Y	27	25	1			53
06	DLQ G-10		9766	-0-	9766	9766	9735	2	31	9	Y	28	50	1			31
07	DLQ G-10		8470	-0-	8470	18236	8444	2	26	9	Y	24	24	1			31
08	DLQ G-10		8880	-0-	8880	27116	8851	2	29	9	Y	26	25	1			32
09	29594	X	2478	-0-	-27116	-0-	2449	2	29	9	Y	26	27	1			31
10	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9344	2	40	9	Y	36	28	1			39
11	9150	X	9112	-0-	-38	-0-	9017	2	95	9	Y	86	46	1			79
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 93,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	964	-0-	-121	-0-	102	1	862	2	Y	-0-					34
02	1148	N	677	-0-	-471	-0-	76	1	601	2	Y	-0-					34
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	4	1	483	2	Y	-0-					34
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	1315	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
06	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	133	1	1226	2	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		898	-0-	898	2257	176	1	722	2	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		980	-0-	980	3237	5	1	975	2	Y	-0-					34
09	200	N	2796	-0-	2596	5833	94	1	2702	2	Y	-0-					34
10	3100	N	3064	-0-	-36	5797	216	1	2848	2	Y	-0-					34
11	3000	N	1752	-0-	-1248	4549	162	1	1590	2	Y	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4549					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 15,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15153	-0-	-967	-0-	956	1	14197	2	Y	-0-					13
02	14028	X	12972	-0-	-1056	-0-	876	1	12096	2	Y	-0-					13
03	15531	X	14009	-0-	-1522	-0-	1050	1	12959	2	Y	-0-					13
04	14670	X	13217	-0-	-1453	-0-	1014	1	12203	2	Y	-0-					13
05	15159	X	13660	-0-	-1499	-0-	1050	1	12609	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	DLQ G-10		13298	-0-	13298	13298	833	1	12465	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		13970	-0-	13970	27268	897	1	13073	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		14585	-0-	14585	41853	1007	1	13578	2	Y	-0-					13
09	55772	X	13919	-0-	-41853	-0-	952	1	12967	2	Y	-0-					13
10	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	925	1	12928	2	Y	-0-					13
11	14100	X	13330	-0-	-770	-0-	880	1	12450	2	Y	-0-					13
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 151,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

01	14539	X	13269	-0-	-1270	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11912	-0-	-1192	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	13225	-0-	-167	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12338	-0-	-622	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12069	-0-	-1323	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11478	-0-	-1362	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11636	-0-	-1601	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11245	-0-	-1992	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	10807	-0-	-1523	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10946	-0-	-1113	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10554	-0-	-936	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	319	1	4381	2	Y	70	106	1			50
							77	9									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	288	1	3777	2	Y	21					71
							23	9									
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	325	1	4017	2	Y	-0-					71
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	317	1	3879	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	328	1	3555	2	Y	-0-					71
06	DLQ G-10		3699	-0-	3699	3699	296	1	3333	2	Y	64	68	1	1	8	66
							70	9									
07	DLQ G-10		4167	-0-	4167	7866	289	1	3878	2	Y	-0-					66
08	DLQ G-10		4555	-0-	4555	12421	346	1	4209	2	Y	-0-					66
09	17228	X	4807	-0-	-12421	-0-	396	1	4381	2	Y	27					93
							30	9									
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	163	1	5106	2	Y	-0-					93
11	4350	X	3990	-0-	-360	-0-	3990	2			Y	-0-					93
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 47,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	19359	-0-	-1287	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	16976	-0-	-1672	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18369	-0-	-1254	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17423	-0-	-1567	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17529	-0-	-2094	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	16974	-0-	-1746	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	17158	-0-	-1628	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	17114	-0-	-1269	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	16480	-0-	-950	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	16689	-0-	-857	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	16060	-0-	-920	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16897	-0-	-804	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14950	-0-	-1010	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	16526	-0-	-648	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15861	-0-	-759	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	15865	-0-	-1309	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15247	-0-	-1103	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	15404	-0-	-1150	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15268	-0-	-1255	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	14689	-0-	-1181	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14979	-0-	-893	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14363	-0-	-877	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6512	-0-	-2819	-0-	264 3311	1 3	2937	2	N	-0-					1
02	8428	X	5848	-0-	-2580	-0-	278	1	5570	2	N	-0-					1
03	8525	X	4853	-0-	-3672	-0-	275	1	4578	2	N	-0-					1
04	7050	X	4891	-0-	-2159	-0-	329	1	4562	2	N	-0-					1
05	6510	X	5100	-0-	-1410	-0-	352	1	4748	2	N	-0-					1
06	6300	X	5098	-0-	-1202	-0-	385	1	4713	2	N	-0-					1
07	6479	X	5712	-0-	-767	-0-	403	1	5309	2	N	-0-					1
08	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	413	1	5476	2	N	-0-					1
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	373	1	6745	2	N	-0-					1
10	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	411	1	5617	2	N	-0-					1
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	397	1	5407	2	N	-0-					1
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 62,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5046	-0-	-1371	-0-	361 2483	1 3	2202	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	3506	-0-	-2290	-0-	334	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	375	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3535	-0-	-1355	-0-	332	1	3203	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4554	-0-	-499	-0-	382	1	4172	2	N	-0-					-0-
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	375	1	5269	2	N	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	375	1	5100	2	N	-0-					-0-
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	360	1	5884	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4893	-0-	-747	-0-	332	1	4561	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4843	-0-	-985	-0-	346	1	4497	2	N	-0-					-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	295	1	5953	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 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	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	545 1462	1 3	8796	2	Y	-0-					-0-
02	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	474	1	10717	2	Y	-0-					-0-
03	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	341	1	11212	2	Y	-0-					-0-
04	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	159	1	11262	2	Y	-0-					-0-
05	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	333	1	9993	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9815	-0-	9815	9815	9815	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9798	-0-	9798	19613	9798	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9526	-0-	9526	29139	9526	2			Y	-0-					-0-
09	37973	X	8834	-0-	-29139	-0-	8834	2			Y	-0-					-0-
10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	337	1	8976	2	Y	-0-					-0-
11	9300	X	8818	-0-	-482	-0-	349	1	8469	2	Y	-0-					-0-
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 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	8277	X	5459	-0-	-2818	-0-	415 719	1 3	4325	2	Y	-0-					-0-
02	7448	X	5872	-0-	-1576	-0-	249	1	5623	2	Y	-0-					-0-
03	7719	X	5936	-0-	-1783	-0-	175	1	5761	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5485	-0-	-455	-0-	77	1	5408	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5772	-0-	-738	-0-	186	1	5586	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8287	-0-	8287	8287	8287	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8324	-0-	8324	16611	8324	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7972	-0-	7972	24583	7972	2			Y	-0-					-0-
09	31916	X	7333	-0-	-24583	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	298	1	7716	2	Y	-0-					-0-
11	7770	X	7430	-0-	-340	-0-	313	1	7117	2	Y	-0-					-0-
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	315	-0-	-13542	-0-	315	1			N	-0-					245
02	12516	X	3503	-0-	-9013	-0-	287	1	3171	2	N	41					286
							45	9									
03	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	320	1	13291	2	N	-0-					286
04	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	313	1	8576	2	N	-0-					286
05	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	315	1	9837	2	N	-0-					286
06	13170	X	9176	-0-	-3994	-0-	312	1	8855	2	N	8					294
							9	9									
07	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	385	1	13673	2	N	22					316
							24	9									
08	13609	X	12112	-0-	-1497	-0-	389	1	11708	2	N	14					330
							15	9									
09	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	350	1	10146	2	N	6					336
							7	9									
10	14074	X	11490	-0-	-2584	-0-	344	1	11146	2	N	-0-					336
11	13620	X	13069	-0-	-551	-0-	346	1	12705	2	N	16					352
							18	9									
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					352

TOTAL GAS PROD: 106,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-7639	-0-	256	1	351	2	N	-0-					400
02	7448	X	425	-0-	-7023	-0-	234	1	191	2	N	-0-					400
03	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	318	1	11921	2	N	-0-					400
04	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	407	1	13592	2	N	-0-					400
05	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	409	1	11291	2	N	-0-					400
06	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	389	1	10860	2	N	3					403
							3	9									
07	8246	X	3935	-0-	-4311	-0-	324	1	3611	2	N	-0-					403
08	8246	X	7846	-0-	-400	-0-	324	1	7522	2	N	-0-	179	1			224
09	7980	X	7967	-0-	-13	-0-	325	1	7642	2	N	-0-					224
10	8246	X	7929	-0-	-317	-0-	332	1	7597	2	N	-0-					224
11	7980	X	5045	-0-	-2935	-0-	334	1	4694	2	N	15					239
							17	9									
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 82,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5182	-0-	-1080	-0-	504	1	4623	3	Y	50	56	1			21
							55	9									
02	5600	X	2630	-0-	-2970	-0-	115	1	2508	2	Y	6					27
							7	9									
03	5797	X	3775	-0-	-2022	-0-	3775	2			Y	-0-					27
04	5610	X	5264	-0-	-346	-0-	5264	2			Y	-0-					27
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	223	1	5591	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	DLQ G-10		5622	-0-	5622	5622	217	1	5405	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		5344	-0-	5344	10966	210	1	5134	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		5550	-0-	5550	16516	389	1	5161	2	Y	-0-					27
09	22206	X	5690	-0-	-16516	-0-	371	1	5319	2	Y	-0-					27
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	396	1	4691	2	Y	-0-					27
11	5400	X	4318	-0-	-1082	-0-	415	1	3903	2	Y	-0-					27
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 54,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7912	-0-	-2628	-0-	570	1	7269	3	Y	66	73	1			27
							73	9									
02	9408	X	5481	-0-	-3927	-0-	195	1	5278	2	Y	7					34
							8	9									
03	9982	X	5998	-0-	-3984	-0-	5998	2			Y	-0-					34
04	9660	X	8612	-0-	-1048	-0-	8612	2			Y	-0-					34
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	245	1	10143	2	Y	-0-					34
06	DLQ G-10		9913	-0-	9913	9913	234	1	9679	2	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		9649	-0-	9649	19562	239	1	9410	2	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		10069	-0-	10069	29631	411	1	9658	2	Y	-0-					34
09	39481	X	9850	-0-	-29631	-0-	384	1	9466	2	Y	-0-					34
10	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	411	1	8911	2	Y	-0-					34
11	9750	X	8927	-0-	-823	-0-	442	1	8485	2	Y	-0-					34
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 96,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	524	1	247	3	Y	52	58	1			22
							57	9									
02	700	N	59	-0-	-641	-0-	18	1	34	2	Y	6					28
							7	9									
03	744	N	33	-0-	-711	-0-	33	2			Y	-0-					28
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					28
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	365	1	724	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		738	-0-	738	738	343	1	395	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		485	-0-	485	1223	363	1	122	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		676	-0-	676	1899	676	1			Y	-0-					28
09	200	N	791	-0-	591	2490	697	1	94	2	Y	-0-					28
10	3100	N	686	-0-	-2414	76	686	1			Y	-0-					28
11	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	1			Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 6,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4990	-0-	-1892	-0-	352	1	2180	2	N	-0-					-0-
							2458	3									
02	6216	X	4864	-0-	-1352	-0-	349	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5610	-0-	-528	-0-	381	1	5229	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4715	-0-	-1045	-0-	345	1	4370	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	3564	-0-	-2388	-0-	348	1	3216	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5050	-0-	-380	-0-	379	1	4671	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4221	-0-	-1390	-0-	372	1	3849	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	397	1	4831	2	N	-0-					-0-
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	400	1	5002	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4175	-0-	-1033	-0-	386	1	3789	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4033	-0-	-1037	-0-	406	1	3627	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	1917	1	23361	2	N	-0-					-0-
02	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	1310	1	18136	2	N	-0-					-0-
03	23281	X	9751	-0-	-13530	-0-	884	1	8867	2	N	-0-					-0-
04	22530	X	11684	-0-	-10846	-0-	114	1	11570	2	N	-0-					-0-
05	23281	X	16670	-0-	-6611	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	16634	-0-	-5896	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	17341	-0-	-4204	-0-	17341	2			N	-0-					-0-
08	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
09	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	16315	-0-	-1014	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	1717	-0-	-17723	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	393	-0-	-5900	-0-	160	1	233	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	970	-0-	-4714	-0-	816	1	154	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	1755	-0-	-6646	-0-	1646	1	109	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	3048	-0-	-5082	-0-	1076	1	1966	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	8401	X	4286	-0-	-4115	-0-	4282	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4013	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2707	-0-	-1571	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2501	-0-	-1639	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	120	-0-	-3900	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	313	1	4620	2	N	-0-	2	1			2
02	4872	X	4040	-0-	-832	-0-	275	1	3765	2	N	-0-	1	1			1
03	5239	X	4054	-0-	-1185	-0-	314	1	3740	2	N	-0-					1
04	5040	X	4047	-0-	-993	-0-	304	1	3743	2	N	-0-	1	1			-0-
05	5053	X	4228	-0-	-825	-0-	312	1	3916	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4104	-0-	-666	-0-	305	1	3799	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4154	-0-	-310	-0-	320	1	3834	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4053	-0-	-163	-0-	325	1	3728	2	N	-0-					-0-
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	316	1	4126	2	N	-0-					-0-
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	326	1	4095	2	N	-0-					-0-
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	316	1	4086	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7063	-0-	-780	-0-	421	1	6607	2	N	32	33	1			41
							35	9									
02	6664	X	6192	-0-	-472	-0-	379	1	5787	2	N	24	35	1			30
							26	9									
03	7378	X	6692	-0-	-686	-0-	422	1	6225	2	N	41					71
							45	9									
04	6840	X	6651	-0-	-189	-0-	408	1	6223	2	N	18	42	1			47
							20	9									
05	7068	X	6468	-0-	-600	-0-	419	1	6027	2	N	20	37	1			30
							22	9									
06	6840	X	5551	-0-	-1289	-0-	410	1	5124	2	N	15					45
							17	9									
07	6882	X	6050	-0-	-832	-0-	431	1	5613	2	N	5					50
							6	9									
08	6882	X	5702	-0-	-1180	-0-	437	1	5163	2	N	93	64	1			79
							102	9									
09	6660	X	5337	-0-	-1323	-0-	424	1	4846	2	N	61	17	1			123
							67	9									
10	6479	X	5334	-0-	-1145	-0-	438	1	4784	2	N	102					225
							112	9									
11	5850	X	4407	-0-	-1443	-0-	424	1	3916	2	N	61	151	1			135
							67	9									
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 65,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	22088	2	85	9	N	77	189	1			265
02	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	20766	2	62	9	N	56					321
03	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	25880	2			N	-0-					321
04	23567	X	23567	-0-	-0-	-0-	23505	2	62	9	N	56					377
05	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23483	2	80	9	N	73					450
06	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	21663	2	65	9	N	59	188	1			321
07	22264	X	22264	-0-	-0-	-0-	22199	2	65	9	N	59					380
08	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	21973	2	52	9	N	47					427
09	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	20972	2	51	9	N	46	365	1			108
10	21346	X	21346	-0-	-0-	-0-	21346	2			N	-0-					108
11	20340	X	20303	-0-	-37	-0-	20303	2			N	-0-					108
12	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 244,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4133	-0-	-145	-0-	257	1	3858	2	N	16	19	1			23
							18	9									
02	3864	X	3795	-0-	-69	-0-	231	1	3551	2	N	12	18	1			17
							13	9									
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	257	1	4047	2	N	20					37
							22	9									
04	4110	X	4036	-0-	-74	-0-	249	1	3777	2	N	9	21	1			25
							10	9									
05	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	255	1	3862	2	N	10	19	1			16
							11	9									
06	4200	X	3633	-0-	-567	-0-	248	1	3379	2	N	5					21
							6	9									
07	4340	X	3870	-0-	-470	-0-	260	1	3610	2	N	-0-					21
08	4340	X	3882	-0-	-458	-0-	254	1	3628	2	N	-0-	12	1			9
09	4050	X	3431	-0-	-619	-0-	245	1	3186	2	N	-0-	2	1			7
10	4123	X	3598	-0-	-525	-0-	254	1	3344	2	N	-0-					7
11	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	245	1	3239	2	N	-0-	3	1			4
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 42,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9946	-0-	-873	-0-	658	1	9288	2	Y	-0-					9
02	10052	X	8597	-0-	-1455	-0-	590	1	8007	2	Y	-0-					9
03	11129	X	9186	-0-	-1943	-0-	641	1	8545	2	Y	-0-					9
04	10770	X	9077	-0-	-1693	-0-	620	1	8456	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
05	10540	X	8826	-0-	-1714	-0-	641	1	8183	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
06	DLQ G-10		8705	-0-	8705	8705	595	1	8110	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		10014	-0-	10014	18719	646	1	9368	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		10215	-0-	10215	28934	754	1	9461	2	Y	-0-					9
09	38159	X	9225	-0-	-28934	-0-	669	1	8556	2	Y	-0-					9
10	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	591	1	9764	2	Y	-0-					9
11	9750	X	9492	-0-	-258	-0-	620	1	8872	2	Y	-0-					9
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 103,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21424	X	10501	-0-	-10923	-0-	731	1	9770	2	Y	-0-					45
02	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	662	1	8676	2	Y	-0-					45
03	11408	X	10495	-0-	-913	-0-	752	1	9743	2	Y	-0-					45
04	10680	X	10262	-0-	-418	-0-	726	1	9535	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
05	10912	X	10351	-0-	-561	-0-	751	1	9600	2	Y	-0-					45
06	DLQ G-10		8815	-0-	8815	8815	620	1	8195	2	Y	-0-					45
07	DLQ G-10		9997	-0-	9997	18812	690	1	9307	2	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		9860	-0-	9860	28672	680	1	9180	2	Y	-0-					45
09	38738	X	10066	-0-	-28672	-0-	652	1	9414	2	Y	-0-					45
10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	714	1	8972	2	Y	-0-					45
11	9660	X	9174	-0-	-486	-0-	644	1	8530	2	Y	-0-					45
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 108,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 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	6758	X	4166	-0-	-2592	-0-	457	1	3637	2	Y	65	62	1			42
							72	9									
02	6104	X	5691	-0-	-413	-0-	367	1	5251	2	Y	66	62	1			46
							73	9									
03	6479	X	5819	-0-	-660	-0-	409	1	5340	2	Y	64	63	1			47
							70	9									
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	216	1	6229	2	Y	32	48	1			31
							35	9									
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	220	1	6433	2	Y	35	39	1			27
							39	9									
06	DLQ G-10		7140	-0-	7140	7140	216	1	6894	2	Y	27					54
							30	9									
07	DLQ G-10		7342	-0-	7342	14482	283	1	7031	2	Y	25	37	1			42
							28	9									
08	DLQ G-10		6235	-0-	6235	20717	322	1	5888	2	Y	23	36	1			29
							25	9									
09	26168	X	5451	-0-	-20717	-0-	333	1	5096	2	Y	20					49
							22	9									
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	357	1	5755	2	Y	21	35	1			35
							23	9									
11	6660	X	5737	-0-	-923	-0-	417	1	5320	2	Y	-0-	24	1			11
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 66,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8503	-0-	-363	-0-	8431	2	72	9	Y	65	62	1			42
02	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8307	2	73	9	Y	66	62	1			46
03	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9907	2	78	9	Y	71	63	1			54
04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10465	2	73	9	Y	66	69	1			51
05	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10199	2	78	9	Y	71	72	1			50
06	DLQ G-10		9294	-0-	9294	9294	9233	2	61	9	Y	55					105
07	DLQ G-10		9391	-0-	9391	18685	9334	2	57	9	Y	52	73	1			84
08	DLQ G-10		8759	-0-	8759	27444	8706	2	53	9	Y	48	73	1			59
09	35693	X	8249	-0-	-27444	-0-	8203	2	46	9	Y	42					101
10	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8295	2	61	9	Y	55	73	1			83
11	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8246	2	76	9	Y	69	76	1			76
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 100,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	92	1	8908	2	N	1					42
							1	9									
02	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	84	1	8030	2	N	5					47
							6	9									
03	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	94	1	9022	2	N	2					49
							2	9									
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	87	1	8253	2	N	4	6	1	2	8	45
							4	9									
05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	86	1	8101	2	N	3	2	8			46
							3	9									
06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	82	1	7405	2	N	2	1	8			47
							2	9									
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	86	1	7740	2	N	21					68
							23	9									
08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	84	1	7470	2	N	-0-					68
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	81	1	7341	2	N	-0-	5	1			63
10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	83	1	7510	2	N	-0-					63
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	81	1	7401	2	N	-0-					63
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 88,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 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	7595	X	7206	-0-	-389	-0-	417 20	1 9	6769	2	Y	18	44	1			81
02	6860	X	6300	-0-	-560	-0-	376 13	1 9	5911	2	Y	12					93
03	7657	X	7203	-0-	-454	-0-	444 72	1 9	6687	2	Y	65					158
04	7410	X	6607	-0-	-803	-0-	435 52	1 9	6120	2	Y	47	56	1			149
05	7657	X	6678	-0-	-979	-0-	524 21	1 9	6133	2	Y	19					168
06	DLQ G-10		5579	-0-	5579	5579	401 9	1 9	5169	2	Y	8	61	1			115
07	DLQ G-10		6265	-0-	6265	11844	409 19	1 9	5837	2	Y	17					132
08	DLQ G-10		7795	-0-	7795	19639	820 10	1 9	6965	2	Y	9					141
09	27187	X	7548	-0-	-19639	-0-	812 10	1 9	6726	2	Y	9					150
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	838 12	1 9	6242	2	Y	11					161
11	7530	X	5372	-0-	-2158	-0-	773 13	1 9	4586	2	Y	12	59	1			114
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 73,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30136	X	14758	-0-	-15378	-0-	14758	2			Y	-0-					6
02	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			Y	-0-					6
03	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			Y	-0-					6
04	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			Y	-0-					6
05	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		13129	-0-	13129	13129	13129	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		13203	-0-	13203	26332	13203	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		12895	-0-	12895	39227	12895	2			Y	-0-					6
09	51548	X	12321	-0-	-39227	-0-	12321	2			Y	-0-					6
10	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12630	2			Y	-0-					6
11	12600	X	11684	-0-	-916	-0-	11684	2			Y	-0-					6
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 146,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10749	-0-	-597	-0-	10675	2	74	9	N	67					322
02	10808	X	9260	-0-	-1548	-0-	9172	2	88	9	N	80					402
03	11966	X	9638	-0-	-2328	-0-	9593	2	45	9	N	41					443
04	11580	X	9732	-0-	-1848	-0-	9652	2	80	9	N	73	186	1	2 8		328
05	11470	X	9971	-0-	-1499	-0-	9905	2	66	9	N	60					388
06	10410	X	9453	-0-	-957	-0-	9395	2	58	9	N	53					441
07	10261	X	9541	-0-	-720	-0-	9510	2	31	9	N	28	180	1			289
08	10044	X	9459	-0-	-585	-0-	9459	2			N	-0-					289
09	9720	X	9037	-0-	-683	-0-	9037	2			N	-0-					289
10	9982	X	8992	-0-	-990	-0-	8964	2	28	9	N	25					314
11	9450	X	9203	-0-	-247	-0-	9116	2	87	9	N	79	188	1			205
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 105,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16639	-0-	-1434	-0-	16351	2	288	9	N	262	188	1			347
02	16324	X	14251	-0-	-2073	-0-	14022	2	229	9	N	208	185	1			370
03	18073	X	15248	-0-	-2825	-0-	15002	2	246	9	N	224	371	1			223
04	17340	X	15371	-0-	-1969	-0-	15142	2	229	9	N	208	180	1			251
05	16802	X	15995	-0-	-807	-0-	15740	2	255	9	N	232	180	1			303
06	16110	X	14912	-0-	-1198	-0-	14758	2	154	9	N	140	182	1			261
07	15872	X	14800	-0-	-1072	-0-	14618	2	182	9	N	165	176	1			250
08	15996	X	14899	-0-	-1097	-0-	14716	2	183	9	N	166	186	1			230
09	15480	X	14431	-0-	-1049	-0-	14234	2	197	9	N	179	173	1			236
10	15996	X	14937	-0-	-1059	-0-	14750	2	187	9	N	170	179	1			227
11	14910	X	14249	-0-	-661	-0-	14038	2	211	9	N	192	183	1			236
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 165,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12707	-0-	-2080	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	12135	-0-	-185	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12914	-0-	-292	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12297	-0-	-273	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12770	-0-	-653	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12016	-0-	-974	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12448	-0-	-975	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12409	-0-	-518	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10137	-0-	-2223	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11183	-0-	-1589	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10730	-0-	-1330	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	13386	-0-	-1122	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12303	-0-	-885	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13185	-0-	-1416	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12461	-0-	-1669	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12795	-0-	-1279	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12184	-0-	-986	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12609	-0-	-1000	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12722	-0-	-453	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11853	-0-	-597	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	11525	-0-	-1278	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10670	-0-	-1630	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 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	16678	X	13741	-0-	-2937	-0-	148	1	13593	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	11897	-0-	-3167	-0-	128	1	11769	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	6182	-0-	-10496	-0-	189	1	5993	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	11264	-0-	-4876	-0-	129	1	11135	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	15156	-0-	-1522	-0-	131	1	15025	2	N	-0-					-0-
06	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	132	1	15226	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	134	1	14808	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14184	-0-	-975	-0-	136	1	14048	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	14443	-0-	-917	-0-	145	1	14298	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	12959	-0-	-2913	-0-	130	1	12829	2	N	-0-					-0-
11	15360	X	12927	-0-	-2433	-0-	133	1	12794	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2911	-0-	-34	-0-	2885	2	26	9	Y	24	36	1			25
02	2800	N	3756	-0-	956	956	3756	2			Y	-0-	2	7			23
03	3100	N	4709	-0-	1609	2565	4695	2	14	9	Y	13					36
04	3000	N	3263	-0-	263	2828	3259	2	4	9	Y	4	35	1			5
05	5979	X	3151	-0-	-2828	-0-	3151	2			Y	-0-	4	1			1
06	DLQ G-10		2353	-0-	2353	2353	2353	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		2002	-0-	2002	4355	2001	2	1	9	Y	1					2
08	DLQ G-10		1926	-0-	1926	6281	1925	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	8112	X	1831	-0-	-6281	-0-	1830	2	1	9	Y	1					2
10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1					3
11	2280	X	1850	-0-	-430	-0-	1849	2	1	9	Y	1					4
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 29,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 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	8742	X	5451	-0-	-3291	-0-	883	1	4478	2	N	82	85	1			286
							90	9									
02	7896	X	991	-0-	-6905	-0-	797	1	194	9	N	176	176	1			286
03	8122	X	925	-0-	-7197	-0-	883	1	42	9	N	38	171	1			153
04	6960	X	922	-0-	-6038	-0-	854	1	68	9	N	62					215
05	5518	X	963	-0-	-4555	-0-	883	1	80	9	N	73	164	1			124
06	5280	X	904	-0-	-4376	-0-	854	1	50	9	N	45					169
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	883	1	6590	2	N	62					231
							68	9									
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	883	1	6553	2	N	47					278
							52	9									
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	854	1	6055	2	N	35	163	1			150
							39	9									
10	7533	X	6799	-0-	-734	-0-	883	1	5883	2	N	30					180
							33	9									
11	7290	X	6231	-0-	-1059	-0-	854	1	5336	2	N	37					217
							41	9									
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 45,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

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	33716	X	16439	-0-	-17277	-0-	16439	2			Y	-0-					9
02	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2			Y	-0-					9
03	17050	X	16280	-0-	-770	-0-	16280	2			Y	-0-					9
04	16500	X	15660	-0-	-840	-0-	15660	2			Y	-0-					9
05	17050	X	15822	-0-	-1228	-0-	15822	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		15265	-0-	15265	15265	15265	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		15405	-0-	15405	30670	15405	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		15189	-0-	15189	45859	15189	2			Y	-0-					9
09	60218	X	14359	-0-	-45859	-0-	14359	2			Y	-0-					9
10	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	2			Y	-0-					9
11	14790	X	13607	-0-	-1183	-0-	13607	2			Y	-0-					9
12	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 167,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

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	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	17928	2			Y	-0-					6
02	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16139	2			Y	-0-					6
03	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	17155	2			Y	-0-					6
04	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			Y	-0-					6
05	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16869	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		15981	-0-	15981	15981	15981	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		15905	-0-	15905	31886	15905	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		15781	-0-	15781	47667	15781	2			Y	-0-					6
09	62879	X	15212	-0-	-47667	-0-	15212	2			Y	-0-					6
10	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			Y	-0-					6
11	15420	X	14591	-0-	-829	-0-	14591	2			Y	-0-					6
12	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 177,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

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	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	333	1	11433	2	N	103	173	1			109
							113	9									
02	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	9918	2	98	9	N	89					198
03	12214	X	10604	-0-	-1610	-0-	310	1	10187	2	N	97	189	1			106
							107	9									
04	11820	X	10472	-0-	-1348	-0-	210	1	10179	2	N	75					181
							83	9									
05	12214	X	10375	-0-	-1839	-0-	10297	2	78	9	N	71					252
06	11490	X	9967	-0-	-1523	-0-	9903	2	64	9	N	58	178	1			132
07	11098	X	10235	-0-	-863	-0-	10170	2	65	9	N	59					191
08	10819	X	9698	-0-	-1121	-0-	9652	2	46	9	N	42					233
09	10470	X	9605	-0-	-865	-0-	9550	2	55	9	N	50	187	1			96
10	10385	X	9919	-0-	-466	-0-	9869	2	50	9	N	45					141
11	9960	X	9554	-0-	-406	-0-	9449	2	105	9	N	95					236
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 112,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6134	-0-	-283	-0-	284	1	5850	2	Y	-0-					7
02	5852	X	5279	-0-	-573	-0-	254	1	5025	2	Y	-0-					7
03	6479	X	5505	-0-	-974	-0-	269	1	5236	2	Y	-0-					7
04	6270	X	5306	-0-	-964	-0-	257	1	5049	2	Y	-0-					7
05	6200	X	5824	-0-	-376	-0-	265	1	5559	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		5170	-0-	5170	5170	361	1	4809	2	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		5751	-0-	5751	10921	394	1	5357	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		5201	-0-	5201	16122	384	1	4817	2	Y	-0-					7
09	21021	X	4899	-0-	-16122	-0-	358	1	4541	2	Y	-0-					7
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	351	1	5044	2	Y	-0-					7
11	5400	X	4718	-0-	-682	-0-	332	1	4386	2	Y	-0-					7
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 59,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9066	-0-	-668	-0-	434	1	8632	2	Y	-0-					12
02	8624	X	7953	-0-	-671	-0-	391	1	7562	2	Y	-0-					12
03	9486	X	8672	-0-	-814	-0-	473	1	8199	2	Y	-0-					12
04	9180	X	8201	-0-	-979	-0-	468	1	7733	2	Y	-0-					12
05	9331	X	8382	-0-	-949	-0-	484	1	7898	2	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		7419	-0-	7419	7419	582	1	6837	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		8215	-0-	8215	15634	518	1	7697	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		7402	-0-	7402	23036	488	1	6914	2	Y	-0-					12
09	30620	X	7584	-0-	-23036	-0-	511	1	7073	2	Y	-0-					12
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	509	1	7199	2	Y	-0-					12
11	7500	X	7295	-0-	-205	-0-	514	1	6781	2	Y	-0-					12
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 87,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8290	-0-	-142	-0-	381	1	7909	2	Y	-0-					10
02	7616	X	7099	-0-	-517	-0-	338	1	6761	2	Y	-0-					10
03	8432	X	7570	-0-	-862	-0-	384	1	7186	2	Y	-0-					10
04	8160	X	7423	-0-	-737	-0-	374	1	7049	2	Y	-0-					10
05	8432	X	7261	-0-	-1171	-0-	386	1	6875	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		6424	-0-	6424	6424	476	1	5948	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		7397	-0-	7397	13821	481	1	6916	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		6704	-0-	6704	20525	486	1	6218	2	Y	-0-					10
09	27090	X	6565	-0-	-20525	-0-	308	1	6257	2	Y	-0-					10
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	425	1	6511	2	Y	-0-					10
11	7170	X	6605	-0-	-565	-0-	443	1	6162	2	Y	-0-					10
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 78,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	510	1	9207	2	Y	-0-					10
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	450	1	8615	2	Y	-0-					10
03	8959	X	8852	-0-	-107	-0-	442	1	8410	2	Y	-0-					10
04	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	413	1	9181	2	Y	-0-					10
05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	427	1	8879	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		6934	-0-	6934	6934	468	1	6466	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		8778	-0-	8778	15712	531	1	8247	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		8009	-0-	8009	23721	610	1	7399	2	Y	-0-					10
09	31998	X	8277	-0-	-23721	-0-	560	1	7717	2	Y	-0-					10
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	541	1	7653	2	Y	-0-					10
11	8490	X	7310	-0-	-1180	-0-	500	1	6810	2	Y	-0-					10
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 94,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10842	-0-	-1155	-0-	10813	2	29	9	N	26					436
02	10668	X	9781	-0-	-887	-0-	9740	2	41	9	N	37	191	1			282
03	11532	X	11010	-0-	-522	-0-	10990	2	20	9	N	18					300
04	11010	X	10382	-0-	-628	-0-	10359	2	23	9	N	21	2	8			319
05	11098	X	10461	-0-	-637	-0-	10446	2	15	9	N	14					333
06	10650	X	10114	-0-	-536	-0-	10102	2	12	9	N	11					344
07	11005	X	10217	-0-	-788	-0-	10208	2	9	9	N	8					352
08	11005	X	10288	-0-	-717	-0-	10282	2	6	9	N	5					357
09	10380	X	9689	-0-	-691	-0-	9686	2	3	9	N	3					360
10	10447	X	9836	-0-	-611	-0-	9836	2			N	-0-					360
11	10110	X	9458	-0-	-652	-0-	9449	2	9	9	N	8					368
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					368

TOTAL GAS PROD: 112,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	1280	1	11784	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	911	1	8077	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	4519	-0-	-3851	-0-	834	1	3685	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	4875	-0-	-3225	-0-	545	1	4327	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	8370	X	7495	-0-	-875	-0-	7489	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9364	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8370	X	5284	-0-	-3086	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6481	-0-	-1619	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7396	-0-	-974	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	901	-0-	-7199	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11701	X	5207	-0-	-6494	-0-	541	1	4001	2	Y	-0-					-0-
							665	3									
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	301	1	5769	2	Y	-0-					-0-
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	262	1	8600	2	Y	-0-					-0-
04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	122	1	8643	2	Y	-0-					-0-
05	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	251	1	7532	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7604	-0-	7604	7604	7604	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9212	-0-	9212	16816	9212	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8940	-0-	8940	25756	8940	2			Y	-0-					-0-
09	33831	X	8075	-0-	-25756	-0-	8075	2			Y	-0-					-0-
10	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	641	1	7298	2	Y	-0-					-0-
11	8850	X	7909	-0-	-941	-0-	678	1	7231	2	Y	-0-					-0-
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	14280	-0-	-1096	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13029	-0-	-803	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	13872	-0-	-1442	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	13301	-0-	-1519	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13525	-0-	-890	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12622	-0-	-1328	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13063	-0-	-1352	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13262	-0-	-595	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	12283	-0-	-1007	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12122	-0-	-1394	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11711	-0-	-1129	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7721	-0-	-2757	-0-	43	1	7672	2	Y	5	4	1			25
							6	9									
02	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9667	2	10	9	Y	9	9	1			25
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11612	2	56	9	Y	51	11	1			65
04	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11168	2	56	9	Y	51	38	1			78
05	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12927	2	43	9	Y	39	31	1			86
06	DLQ G-10		12446	-0-	12446	12446	12399	2	47	9	Y	43	37	1			92
07	DLQ G-10		7019	-0-	7019	19465	6917	2	102	9	Y	93	45	1			140
08	DLQ G-10		10968	-0-	10968	30433	10906	2	62	9	Y	56	124	1			72
09	43511	X	13078	-0-	-30433	-0-	13077	2	1	9	Y	1	37	1			36
10	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13918	2	3	9	Y	3	11	1			28
11	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13604	2	20	9	Y	18	9	1			37
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 124,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			17
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	200	N	2579	-0-	2379	2379	2579	2			Y	-0-					13
10	3100	N	1874	-0-	-1226	1153	1874	2			Y	-0-					13
11	2720	N	1567	-0-	-1153	-0-	1567	2			Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18838	X	9580	-0-	-9258	-0-	539 95	1 9	8946	2	Y	86	71	1			256
02	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	493 163	1 9	8172	2	Y	148	154	1			250
03	9269	X	3382	-0-	-5887	-0-	313 99	1 9	2970	2	Y	90	80	1			260
04	9270	X	2944	-0-	-6326	-0-	313 56	1 9	2575	2	Y	51	144	1			167
05	9734	X	5455	-0-	-4279	-0-	344 46	1 9	5065	2	Y	42	56	1			153
06	DLQ G-10		5599	-0-	5599	5599	355 42	1 9	5202	2	Y	38	55	1			136
07	DLQ G-10		10149	-0-	10149	15748	514 15	1 9	9620	2	Y	14	47	1			103
08	DLQ G-10		9884	-0-	9884	25632	517 7	1 9	9360	2	Y	6	49	1			60
09	34783	X	9151	-0-	-25632	-0-	432 9	1 9	8710	2	Y	8	18	1			50
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	508 3	1 9	8026	2	Y	3	6	1			47
11	9810	X	8969	-0-	-841	-0-	524 122	1 9	8323	2	Y	111	17	1			141
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 82,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11100	2	2	9	Y	2	1	1			55
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10591	2	3	9	Y	3	3	1			55
03	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	13711	2	65	9	Y	59	11	1			103
04	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14084	2	56	9	Y	51	38	1			116
05	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13907	2	43	9	Y	39	31	1			124
06	DLQ G-10		11287	-0-	11287	11287	11256	2	31	9	Y	28	36	1			116
07	DLQ G-10		14450	-0-	14450	25737	14442	2	8	9	Y	7	28	1			95
08	DLQ G-10		14676	-0-	14676	40413	14632	2	44	9	Y	40	44	1			91
09	56337	X	15924	-0-	-40413	-0-	15681	2	243	9	Y	221	86	1			226
10	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17061	2	260	9	Y	236	145	1			317
11	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15431	2	55	9	Y	50	145	1			222
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 152,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6838	2	72	9	Y	65	62	1			42
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6391	2	73	9	Y	66	62	1			46
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7113	2	78	9	Y	71	63	1			54
04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7603	2	73	9	Y	66	69	1			51
05	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7289	2	78	9	Y	71	72	1			50
06	DLQ G-10		6639	-0-	6639	6639	6578	2	61	9	Y	55					105
07	DLQ G-10		7025	-0-	7025	13664	6968	2	57	9	Y	52	73	1			84
08	DLQ G-10		6648	-0-	6648	20312	6595	2	53	9	Y	48	73	1			59
09	26733	X	6421	-0-	-20312	-0-	6375	2	46	9	Y	42					101
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6410	2	61	9	Y	55	73	1			83
11	6360	X	6279	-0-	-81	-0-	6203	2	76	9	Y	69	76	1			76
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 75,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21784	-0-	-598	-0-	21659	2	125	9	N	114	192	1			538
02	19824	X	19473	-0-	-351	-0-	19357	2	116	9	N	105	192	1			451
03	22444	X	21635	-0-	-809	-0-	21527	2	108	9	N	98	190	1			359
04	21720	X	20764	-0-	-956	-0-	20648	2	116	9	N	105	176	1	3	8	285
05	22444	X	21582	-0-	-862	-0-	21485	2	97	9	N	88					373
06	21090	X	20958	-0-	-132	-0-	20872	2	86	9	N	78	188	1			263
07	21638	X	21320	-0-	-318	-0-	21244	2	76	9	N	69					332
08	21638	X	21162	-0-	-476	-0-	21100	2	62	9	N	56	175	1			213
09	20970	X	20018	-0-	-952	-0-	19942	2	76	9	N	69					282
10	21669	X	20305	-0-	-1364	-0-	20214	2	91	9	N	83					365
11	20970	X	19793	-0-	-1177	-0-	19686	2	107	9	N	97	191	1			271
12	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: 228,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13738	-0-	-925	-0-	13687	2	51	9	N	46					365
02	13048	X	12227	-0-	-821	-0-	12176	2	51	9	N	46					411
03	14291	X	13744	-0-	-547	-0-	13696	2	48	9	N	44	195	1			260
04	13740	X	13277	-0-	-463	-0-	13238	2	39	9	N	35					295
05	13950	X	13407	-0-	-543	-0-	13374	2	33	9	N	30	113	1			212
06	13290	X	12743	-0-	-547	-0-	12710	2	33	9	N	30					242
07	13733	X	12951	-0-	-782	-0-	12927	2	24	9	N	22					264
08	13733	X	12737	-0-	-996	-0-	12718	2	19	9	N	17					281
09	13290	X	12326	-0-	-964	-0-	12312	2	14	9	N	13					294
10	13392	X	12760	-0-	-632	-0-	12750	2	10	9	N	9					303
11	12750	X	12009	-0-	-741	-0-	11976	2	33	9	N	30					333
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					333

TOTAL GAS PROD: 141,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

01	12028	X	11418	-0-	-610	-0-	332	1	11086	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	9363	-0-	-1501	-0-	280	1	9083	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10268	-0-	-1326	-0-	312	1	9956	2	N	-0-					-0-
04	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	318	1	14706	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10151	-0-	-1257	-0-	342	1	9809	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	8876	-0-	-2164	-0-	329	1	8547	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	9431	-0-	-6007	-0-	480	1	8951	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	9365	-0-	-6073	-0-	465	1	8900	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	8905	-0-	-6035	-0-	440	1	8465	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	8425	-0-	-1712	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8799	-0-	-321	-0-	465	1	8334	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

01	14105	X	12337	-0-	-1768	-0-	359	1	11978	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11296	-0-	-1080	-0-	337	1	10959	2	N	-0-					-0-
03	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	404	1	12880	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	373	1	17267	2	N	-0-					-0-
05	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	417	1	12329	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	10633	-0-	-2237	-0-	335	1	10298	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	10732	-0-	-7217	-0-	584	1	10148	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	10782	-0-	-7167	-0-	574	1	10208	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	10353	-0-	-7017	-0-	543	1	9810	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	9766	-0-	-2975	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9993	-0-	-627	-0-	532	1	9461	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

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	20188	X	20188	-0-	-0-	-0-	20188	2			N	-0-					-0-
02	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	19178	-0-	-2212	-0-	19178	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	18490	-0-	-2210	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	20224	-0-	-1166	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	19419	-0-	-111	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
07	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	18931	-0-	-1281	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	18029	-0-	-1531	-0-	18029	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	17832	-0-	-2380	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	17083	-0-	-2327	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

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	15872	X	14650	-0-	-1222	-0-	472	1	14178	2	N	-0-					-0-
02	14336	X	12231	-0-	-2105	-0-	409	1	11822	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	13242	-0-	-2444	-0-	451	1	12791	2	N	-0-					-0-
04	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	447	1	16295	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	10435	-0-	-4414	-0-	412	1	10023	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	11583	-0-	-2607	-0-	419	1	11164	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	11585	-0-	-4287	-0-	573	1	11012	2	N	-0-					-0-
08	15872	X	11570	-0-	-4302	-0-	605	1	10965	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	11492	-0-	-3868	-0-	586	1	10906	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10323	-0-	-1643	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	9929	-0-	-1651	-0-	515	1	9414	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

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	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	23001	2			N	-0-					-0-
02	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	20665	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	22078	-0-	-1575	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	21241	-0-	-1649	-0-	21241	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	22598	-0-	-1055	-0-	22598	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20614	-0-	-1646	-0-	20614	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	21864	-0-	-1014	-0-	21864	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	21288	-0-	-1311	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	19878	-0-	-1992	-0-	19878	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	19920	-0-	-2679	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	19503	-0-	-1647	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7165	-0-	-647	-0-	439 15	1 9	6711	2	N	14					144
02	7056	X	6104	-0-	-952	-0-	396 23	1 9	5685	2	N	21					165
03	7812	X	6683	-0-	-1129	-0-	405 19	1 9	6259	2	N	17					182
04	7110	X	6329	-0-	-781	-0-	398 23	1 9	5908	2	N	21	2	8			201
05	7161	X	6166	-0-	-995	-0-	222 12	1 9	5932	2	N	11					212
06	6930	X	6259	-0-	-671	-0-	382 29	1 9	5848	2	N	26	180	1			58
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	430 21	1 9	6348	2	N	19					77
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	832 7	1 9	6186	2	N	6					83
09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	725 37	1 9	6344	2	N	34					117
10	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	773 44	1 9	6274	2	N	40					157
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	869	1	5947	2	N	-0-					157
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 73,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

01	9920	X	5990	-0-	-3930	-0-	120	1	5870	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	5067	-0-	-3893	-0-	114	1	4953	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	406	-0-	-9514	-0-	79	1	327	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	5832	-0-	-3378	-0-	130	1	5702	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9092	-0-	-425	-0-	137	1	8955	2	N	-0-					-0-
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	127	1	9028	2	N	-0-					-0-
07	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	133	1	8734	2	N	-0-					-0-
08	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	132	1	9825	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8603	-0-	-547	-0-	114	1	8489	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	7912	-0-	-1543	-0-	115	1	7797	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	8616	-0-	-1014	-0-	126	1	8490	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

01	25986	X	12983	-0-	-13003	-0-	12983	2			Y	-0-					30
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			Y	-0-					30
03	13888	X	9226	-0-	-4662	-0-	9226	2			Y	-0-					30
04	13440	X	10103	-0-	-3337	-0-	10103	2			Y	-0-					30
05	12989	X	8783	-0-	-4206	-0-	8782	2	1	9	Y	1	1	8			30
06	DLQ G-10		9630	-0-	9630	9630	9630	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		12714	-0-	12714	22344	12714	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		12710	-0-	12710	35054	12710	2			Y	-0-					30
09	42636	X	7582	-0-	-35054	-0-	7582	2			Y	-0-					30
10	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			Y	-0-					30
11	12000	X	11114	-0-	-886	-0-	11114	2			Y	-0-					30
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 114,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	512	1	192	2	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	510	1	311	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	546	1	357	2	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	566	1	223	2	N	-0-					-0-
07	310	N	111	-0-	-199	-0-	26	1	85	2	N	-0-					-0-
08	310	N	82	-0-	-228	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
09	300	N	120	-0-	-180	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

01	27962	X	24437	-0-	-3525	-0-	23	1	24414	2	Y	-0-	10	1			10
02	25060	X	21809	-0-	-3251	-0-	21756	2	53	9	Y	48	16	1			42
03	25172	X	23078	-0-	-2094	-0-	23002	2	76	9	Y	69	24	1			87
04	24150	X	21712	-0-	-2438	-0-	21662	2	50	9	Y	45	56	1	2	8	74
05	24645	X	21897	-0-	-2748	-0-	21850	2	47	9	Y	43	35	1			82
06	DLQ G-10		20225	-0-	20225	20225	20195	2	30	9	Y	27	35	1			74
07	DLQ G-10		20291	-0-	20291	40516	20256	2	35	9	Y	32	34	1			72
08	DLQ G-10		21491	-0-	21491	62007	21390	2	101	9	Y	92	88	1			76
09	82011	X	20004	-0-	-62007	-0-	19844	2	160	9	Y	145					221
10	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	20076	2	118	9	Y	107	102	1			226
11	20190	X	18706	-0-	-1484	-0-	18661	2	45	9	Y	41	100	1			167
12	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 233,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

01	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	17	1	18094	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
02	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	16710	2	57	9	Y	52	16	1			44
03	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20233	2	76	9	Y	69	24	1			89
04	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19116	2	48	9	Y	44	57	1	1	8	75
05	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	18314	2	45	9	Y	41	35	1			81
06	DLQ G-10		16221	-0-	16221	16221	16195	2	26	9	Y	24	34	1			71
07	DLQ G-10		16858	-0-	16858	33079	16832	2	26	9	Y	24	33	1			62
08	DLQ G-10		16403	-0-	16403	49482	16384	2	19	9	Y	17	54	1			25
09	65735	X	16253	-0-	-49482	-0-	16244	2	9	9	Y	8					33
10	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	15449	2	17	9	Y	15	15	1			33
11	16320	X	15390	-0-	-930	-0-	15382	2	8	9	Y	7	15	1			25
12	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 189,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 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	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
02	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	17414	-0-	-1093	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	16355	-0-	-1555	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17194	-0-	-1313	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	17029	-0-	-401	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	17268	-0-	-743	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	16265	-0-	-1157	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	15544	-0-	-1496	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	16056	-0-	-1552	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	16883	-0-	-157	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16651	-0-	-1422	-0-	16548	2	103	9	N	94	184	1			142
02	17108	X	15859	-0-	-1249	-0-	15773	2	86	9	N	78					220
03	18941	X	16999	-0-	-1942	-0-	16913	2	86	9	N	78	190	1			108
04	18330	X	17435	-0-	-895	-0-	17391	2	44	9	N	40	1	8			147
05	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	19865	2	17	9	N	15					162
06	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	17391	2	17	9	N	15					177
07	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	18545	2	17	9	N	15					192
08	19871	X	18419	-0-	-1452	-0-	18407	2	12	9	N	11					203
09	19230	X	17140	-0-	-2090	-0-	17128	2	12	9	N	11	172	1			42
10	19871	X	17779	-0-	-2092	-0-	17778	2	1	9	N	1					43
11	17970	X	15041	-0-	-2929	-0-	15024	2	17	9	N	15					58
12	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 191,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 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	16089	X	13765	-0-	-2324	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12403	-0-	-2129	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13861	-0-	-1298	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13512	-0-	-708	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13361	-0-	-403	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	10709	-0-	-2701	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	11877	-0-	-2073	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	12191	-0-	-1759	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11838	-0-	-1662	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	10713	-0-	-2648	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	9153	-0-	-2637	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12081	-0-	-1063	-0-	620	1	11461	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	10539	-0-	-1333	-0-	560	1	9979	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	11426	-0-	-1594	-0-	620	1	10806	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	10293	-0-	-1887	-0-	420	1	9873	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10631	-0-	-1459	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	7066	-0-	-4634	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	8469	-0-	-3187	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10484	-0-	-955	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8849	-0-	-1441	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9905	-0-	-728	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
11	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	12325	-0-	-3950	-0-	12235	2	90	9	N	82	187	1			120
02	14700	X	13165	-0-	-1535	-0-	13101	2	64	9	N	58					178
03	15283	X	13221	-0-	-2062	-0-	13142	2	79	9	N	72	175	1			75
04	13410	X	11556	-0-	-1854	-0-	11514	2	42	9	N	38					113
05	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	16012	2	17	9	N	15					128
06	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	16744	2	22	9	N	20					148
07	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16769	2	21	9	N	19					167
08	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	16696	2	17	9	N	15					182
09	16770	X	16375	-0-	-395	-0-	16368	2	7	9	N	6					188
10	17329	X	16671	-0-	-658	-0-	16662	2	9	9	N	8	164	1			32
11	16770	X	14332	-0-	-2438	-0-	14296	2	36	9	N	33					65
12	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 163,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11661	-0-	-2320	-0-	11573	2	88	9	N	80					438
02	12628	X	10552	-0-	-2076	-0-	10475	2	77	9	N	70	182	1			326
03	13981	X	10443	-0-	-3538	-0-	10375	2	68	9	N	62					388
04	13380	X	10132	-0-	-3248	-0-	10077	2	55	9	N	50					438
05	11687	X	11444	-0-	-243	-0-	11385	2	59	9	N	54	189	1			303
06	11310	X	10803	-0-	-507	-0-	10758	2	45	9	N	41					344
07	11687	X	10694	-0-	-993	-0-	10654	2	40	9	N	36					380
08	11439	X	10331	-0-	-1108	-0-	10291	2	40	9	N	36					416
09	11070	X	9609	-0-	-1461	-0-	9570	2	39	9	N	35					451
10	11439	X	10045	-0-	-1394	-0-	10016	2	29	9	N	26	186	1			291
11	10800	X	8935	-0-	-1865	-0-	8866	2	69	9	N	63					354
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					354

TOTAL GAS PROD: 114,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	190	1	11058	2	N	43					411
							47	9									
02	9520	X	7889	-0-	-1631	-0-	175	1	7675	2	N	35	191	1			255
							39	9									
03	9951	X	7938	-0-	-2013	-0-	7912	2	26	9	N	24					279
04	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	78	1	11440	2	N	43	2	8			320
							47	9									
05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	116	1	11674	2	N	34					354
							37	9									
06	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	93	1	11220	2	N	39					393
							43	9									
07	11966	X	10318	-0-	-1648	-0-	115	1	10170	2	N	30					423
							33	9									
08	11966	X	9666	-0-	-2300	-0-	210	1	9435	2	N	19					442
							21	9									
09	11580	X	8563	-0-	-3017	-0-	213	1	8318	2	N	29	183	1			288
							32	9									
10	11842	X	9732	-0-	-2110	-0-	239	1	9471	2	N	20					308
							22	9									
11	11370	X	6219	-0-	-5151	-0-	295	1	5898	2	N	24					332
							26	9									
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					332

TOTAL GAS PROD: 106,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 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	10788	X	8759	-0-	-2029	-0-	196	1	8471	2	N	84	180	1			221
							92	9									
02	9744	X	8577	-0-	-1167	-0-	173	1	8356	2	N	44					265
							48	9									
03	10788	X	6944	-0-	-3844	-0-	6903	2	41	9	N	37					302
04	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	40	1	9424	2	N	24	2	8			324
							26	9									
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	88	1	10434	2	N	28	186	1			166
							31	9									
06	9180	X	8924	-0-	-256	-0-	86	1	8803	2	N	32					198
							35	9									
07	9796	X	8451	-0-	-1345	-0-	92	1	8333	2	N	24					222
							26	9									
08	10540	X	8738	-0-	-1802	-0-	201	1	8509	2	N	25					247
							28	9									
09	10200	X	7842	-0-	-2358	-0-	195	1	7626	2	N	19					266
							21	9									
10	10540	X	8777	-0-	-1763	-0-	203	1	8574	2	N	-0-					266
11	8910	X	6262	-0-	-2648	-0-	213	1	6006	2	N	39					305
							43	9									
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: 93,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 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	6696	X	6064	-0-	-632	-0-	128	1	5907	2	N	26	187	1			133
							29	9									
02	6048	X	5507	-0-	-541	-0-	107	1	5358	2	N	38					171
							42	9									
03	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	5655	2	31	9	N	28					199
04	6300	X	5613	-0-	-687	-0-	31	1	5556	2	N	24					223
							26	9									
05	6138	X	5469	-0-	-669	-0-	64	1	5384	2	N	19					242
							21	9									
06	5910	X	5644	-0-	-266	-0-	41	1	5582	2	N	19					261
							21	9									
07	6107	X	5461	-0-	-646	-0-	60	1	5379	2	N	20					281
							22	9									
08	5797	X	5780	-0-	-17	-0-	132	1	5636	2	N	11					292
							12	9									
09	5640	X	5003	-0-	-637	-0-	126	1	4863	2	N	13					305
							14	9									
10	5828	X	5523	-0-	-305	-0-	124	1	5396	2	N	3					308
							3	9									
11	5640	X	5063	-0-	-577	-0-	92	1	4937	2	N	31	179	1			160
							34	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 60,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17274	-0-	-2008	-0-	341	1	16799	2	N	122	198	1			343
							134	9									
02	17416	X	16409	-0-	-1007	-0-	294	1	16023	2	N	84					427
							92	9									
03	19220	X	17101	-0-	-2119	-0-	16991	2	110	9	N	100	176	1			351
04	18480	X	16021	-0-	-2459	-0-	83	1	15840	2	N	89	2	8			438
							98	9									
05	18166	X	16909	-0-	-1257	-0-	135	1	16678	2	N	87	182	1			343
							96	9									
06	17580	X	16289	-0-	-1291	-0-	137	1	16067	2	N	77					420
							85	9									
07	18166	X	15343	-0-	-2823	-0-	167	1	15088	2	N	80	179	1			321
							88	9									
08	17112	X	15627	-0-	-1485	-0-	352	1	15205	2	N	64					385
							70	9									
09	16350	X	13884	-0-	-2466	-0-	341	1	13454	2	N	81	183	1			283
							89	9									
10	16895	X	15499	-0-	-1396	-0-	348	1	15090	2	N	55					338
							61	9									
11	16290	X	14641	-0-	-1649	-0-	304	1	14315	2	N	20	133	1			225
							22	9									
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 174,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	19	1	20314	2	Y	1	38	1			37
							1	9									
02	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18702	2	61	9	Y	55	32	1			60
03	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	21204	2	75	9	Y	68	29	1			99
04	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	21001	2	51	9	Y	46	64	1	2	8	79
05	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	21472	2	66	9	Y	60	37	1			102
06	DLQ G-10		20548	-0-	20548	20548	20472	2	76	9	Y	69	48	1			123
07	DLQ G-10		20907	-0-	20907	41455	20837	2	70	9	Y	64	58	1			129
08	DLQ G-10		20866	-0-	20866	62321	20834	2	32	9	Y	29	109	1			49
09	82567	X	20246	-0-	-62321	-0-	20229	2	17	9	Y	15					64
10	21613	X	21613	-0-	-0-	-0-	21580	2	33	9	Y	30	29	1			65
11	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	20041	2	111	9	Y	101	29	1			137
12	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 227,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	780	1	19908	2	Y	104	87	1			333
							114	9									
02	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	692	1	18145	2	Y	181	188	1			326
							199	9									
03	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	985	1	20293	2	Y	52	83	1			295
							57	9									
04	19950	X	19944	-0-	-6	-0-	964	1	18912	2	Y	62	148	1	11	8	198
							68	9									
05	20615	X	15519	-0-	-5096	-0-	976	1	14501	2	Y	38	57	1			179
							42	9									
06	DLQ G-10		17122	-0-	17122	17122	922	1	16154	2	Y	42	53	1			168
							46	9									
07	DLQ G-10		18666	-0-	18666	35788	802	1	17762	2	Y	93	54	1			207
							102	9									
08	DLQ G-10		21449	-0-	21449	57237	802	1	20589	2	Y	53	132	1			128
							58	9									
09	77030	X	19793	-0-	-57237	-0-	845	1	18948	2	Y	-0-	37	1			91
10	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	794	1	18626	2	Y	4	11	1			84
							4	9									
11	20400	X	18377	-0-	-2023	-0-	752	1	17602	2	Y	21	9	1			96
							23	9									
12	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 211,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14907	-0-	-2484	-0-	14810	2	97	9	N	88	186	1			95
02	15708	X	15309	-0-	-399	-0-	15215	2	94	9	N	85					180
03	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17124	2	101	9	N	92	175	1			97
04	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16827	2	51	9	N	46					143
05	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18693	2	33	9	N	30					173
06	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	18241	2	32	9	N	29					202
07	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	18207	2	29	9	N	26					228
08	18724	X	17478	-0-	-1246	-0-	17455	2	23	9	N	21	175	1			74
09	18270	X	16584	-0-	-1686	-0-	16558	2	26	9	N	24					98
10	18879	X	15673	-0-	-3206	-0-	15652	2	21	9	N	19					117
11	18270	X	12851	-0-	-5419	-0-	12826	2	25	9	N	23					140
12	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 182,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 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	15252	X	14137	-0-	-1115	-0-	883	1	13214	2	N	36					78
							40	9									
02	13776	X	7832	-0-	-5944	-0-	7797	2	35	9	N	32					110
03	14291	X	6425	-0-	-7866	-0-	6384	2	41	9	N	37					147
04	13830	X	7086	-0-	-6744	-0-	7058	2	28	9	N	25					172
05	14291	X	11421	-0-	-2870	-0-	11398	2	23	9	N	21					193
06	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14914	2	23	9	N	21	174	1			40
07	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14010	2	25	9	N	23					63
08	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15420	2	22	9	N	20					83
09	14940	X	14213	-0-	-727	-0-	14196	2	17	9	N	15					98
10	15438	X	14798	-0-	-640	-0-	14780	2	18	9	N	16					114
11	14940	X	12378	-0-	-2562	-0-	626	1	11723	2	N	26					140
							29	9									
12	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 132,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21447	X	10457	-0-	-10990	-0-	396	1	10061	2	Y	-0-					2
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	370	1	7478	2	Y	-0-					2
03	11935	X	9084	-0-	-2851	-0-	471	1	8613	2	Y	-0-					2
04	10980	X	10129	-0-	-851	-0-	456	1	9672	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	11005	X	9740	-0-	-1265	-0-	471	1	9268	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	DLQ G-10		7900	-0-	7900	7900	414	1	7486	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		9014	-0-	9014	16914	472	1	8542	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		8800	-0-	8800	25714	424	1	8376	2	Y	-0-					2
09	34464	X	8750	-0-	-25714	-0-	421	1	8329	2	Y	-0-					2
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	441	1	8412	2	Y	-0-					2
11	8730	X	8626	-0-	-104	-0-	441	1	8185	2	Y	-0-					2
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 99,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13813	-0-	-1160	-0-	13813	2			Y	-0-					13
02	13188	X	11602	-0-	-1586	-0-	11602	2			Y	-0-					13
03	14384	X	13130	-0-	-1254	-0-	13130	2			Y	-0-					13
04	13380	X	12724	-0-	-656	-0-	12723	2	1	9	Y	1	1	8			13
05	13826	X	13033	-0-	-793	-0-	13033	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		12273	-0-	12273	12273	12273	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		11621	-0-	11621	23894	11621	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		10790	-0-	10790	34684	10790	2			Y	-0-					13
09	45605	X	10921	-0-	-34684	-0-	10921	2			Y	-0-					13
10	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			Y	-0-					13
11	10500	X	10260	-0-	-240	-0-	10260	2			Y	-0-					13
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 131,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18490	X	8629	-0-	-9861	-0-	487	1	8142	2	Y	-0-					2
02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	427	1	7443	2	Y	-0-					2
03	10292	X	8852	-0-	-1440	-0-	412	1	8440	2	Y	-0-					2
04	9960	X	9544	-0-	-416	-0-	399	1	9143	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
05	9858	X	8562	-0-	-1296	-0-	412	1	8149	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	DLQ G-10		5838	-0-	5838	5838	372	1	5466	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		8825	-0-	8825	14663	411	1	8414	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		9153	-0-	9153	23816	459	1	8694	2	Y	-0-					2
09	31806	X	7990	-0-	-23816	-0-	433	1	7557	2	Y	-0-					2
10	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	433	1	7186	2	Y	-0-					2
11	8250	X	7775	-0-	-475	-0-	411	1	7364	2	Y	-0-					2
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 90,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 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	22289	X	19285	-0-	-3004	-0-	18	1	18890	2	Y	343	288	1			453
							377	9									
02	20132	X	16842	-0-	-3290	-0-	16676	2	166	9	Y	151	293	1			311
03	22134	X	18591	-0-	-3543	-0-	18515	2	76	9	Y	69	108	1			272
04	19500	X	17971	-0-	-1529	-0-	17923	2	48	9	Y	44	167	1			149
05	19282	X	18563	-0-	-719	-0-	18506	2	57	9	Y	52	64	1			137
06	DLQ G-10		17524	-0-	17524	17524	17470	2	54	9	Y	49	59	1			127
07	DLQ G-10		18419	-0-	18419	35943	18368	2	51	9	Y	46	58	1			115
08	DLQ G-10		18419	-0-	18419	54362	18382	2	37	9	Y	34	101	1			48
09	72458	X	18096	-0-	-54362	-0-	18081	2	15	9	Y	14					62
10	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	19212	2	34	9	Y	31	29	1			64
11	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	18114	2	75	9	Y	68	28	1			104
12	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 201,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 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	17112	X	14905	-0-	-2207	-0-	14851	2	54	9	N	49					418
02	14588	X	13435	-0-	-1153	-0-	13380	2	55	9	N	50	184	1			284
03	15717	X	14967	-0-	-750	-0-	14928	2	39	9	N	35					319
04	15000	X	14318	-0-	-682	-0-	14279	2	39	9	N	35					354
05	15500	X	14714	-0-	-786	-0-	14679	2	35	9	N	32					386
06	14490	X	13713	-0-	-777	-0-	13679	2	34	9	N	31	188	1			229
07	14973	X	13832	-0-	-1141	-0-	13804	2	28	9	N	25					254
08	14973	X	13646	-0-	-1327	-0-	13628	2	18	9	N	16					270
09	14310	X	12920	-0-	-1390	-0-	12892	2	28	9	N	25					295
10	14725	X	13667	-0-	-1058	-0-	13658	2	9	9	N	8					303
11	13710	X	13143	-0-	-567	-0-	13112	2	31	9	N	28					331
12	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: 153,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13487	-0-	-1486	-0-	13457	2	30	9	N	27					282
02	13104	X	12052	-0-	-1052	-0-	12013	2	39	9	N	35					317
03	14074	X	13584	-0-	-490	-0-	13565	2	19	9	N	17					334
04	13410	X	12808	-0-	-602	-0-	12778	2	30	9	N	27	2	8			359
05	13733	X	12707	-0-	-1026	-0-	12688	2	19	9	N	17					376
06	13170	X	12167	-0-	-1003	-0-	12156	2	11	9	N	10	178	1			208
07	13578	X	12128	-0-	-1450	-0-	12116	2	12	9	N	11					219
08	13578	X	12106	-0-	-1472	-0-	12097	2	9	9	N	8					227
09	12810	X	11732	-0-	-1078	-0-	11725	2	7	9	N	6					233
10	12710	X	12090	-0-	-620	-0-	12088	2	2	9	N	2					235
11	12180	X	11492	-0-	-688	-0-	11473	2	19	9	N	17					252
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 136,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15426	-0-	-1810	-0-	305	1	15009	2	N	102					353
							112	9									
02	15568	X	10749	-0-	-4819	-0-	265	1	10483	2	N	1	193	1			161
							1	9									
03	16988	X	11320	-0-	-5668	-0-	11255	2	65	9	N	59					220
04	15510	X	11243	-0-	-4267	-0-	255	1	10927	2	N	55	2	8			273
							61	9									
05	15841	X	11844	-0-	-3997	-0-	1142	1	10654	2	N	44					317
							48	9									
06	14940	X	12004	-0-	-2936	-0-	1152	1	10795	2	N	52	187	1			182
							57	9									
07	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	1094	1	13400	2	N	146					328
							161	9									
08	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	309	1	13601	2	N	7	185	1			150
							8	9									
09	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	299	1	11816	2	N	11					161
							12	9									
10	14663	X	13683	-0-	-980	-0-	306	1	13377	2	N	-0-					161
11	14190	X	12908	-0-	-1282	-0-	276	1	12632	2	N	-0-					161
12	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 139,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9656	-0-	-264	-0-	175	1	9444	2	N	34	185	1			191
							37	9									
02	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	179	1	10609	2	N	61					252
							67	9									
03	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11324	2	51	9	N	46					298
04	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	62	1	11112	2	N	52	2	8			348
							57	9									
05	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	109	1	12185	2	N	49	184	1			213
							54	9									
06	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	96	1	11308	2	N	44					257
							48	9									
07	11346	X	10369	-0-	-977	-0-	113	1	10211	2	N	41					298
							45	9									
08	11346	X	10274	-0-	-1072	-0-	245	1	9995	2	N	31					329
							34	9									
09	10980	X	8350	-0-	-2630	-0-	229	1	8088	2	N	30					359
							33	9									
10	11346	X	5746	-0-	-5600	-0-	231	1	5502	2	N	12	177	1			194
							13	9									
11	10980	X	7819	-0-	-3161	-0-	226	1	7560	2	N	30					224
							33	9									
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 109,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6614	-0-	-4856	-0-	6566	2	48	9	N	44					264
02	10360	X	5670	-0-	-4690	-0-	5623	2	47	9	N	43	141	1			166
03	11470	X	8273	-0-	-3197	-0-	8199	2	74	9	N	67					233
04	8850	X	8768	-0-	-82	-0-	8723	2	45	9	N	41	2	8			272
05	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8779	2	51	9	N	46					318
06	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8381	2	44	9	N	40	185	1			173
07	9052	X	8440	-0-	-612	-0-	8397	2	43	9	N	39					212
08	9052	X	8455	-0-	-597	-0-	8419	2	36	9	N	33					245
09	8760	X	7467	-0-	-1293	-0-	7430	2	37	9	N	34					279
10	8835	X	7798	-0-	-1037	-0-	7774	2	24	9	N	22					301
11	8430	X	6841	-0-	-1589	-0-	6788	2	53	9	N	48	187	1			162
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 85,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	16418	-0-	-1500	-0-	16363	2	55	9	N	50	185	1			283
02	16184	X	14259	-0-	-1925	-0-	14200	2	59	9	N	54					337
03	17639	X	15766	-0-	-1873	-0-	15722	2	44	9	N	40					377
04	16860	X	14962	-0-	-1898	-0-	14916	2	46	9	N	42					419
05	16430	X	14627	-0-	-1803	-0-	14591	2	36	9	N	33	189	1			263
06	15900	X	15263	-0-	-637	-0-	15226	2	37	9	N	34					297
07	15779	X	15554	-0-	-225	-0-	15519	2	35	9	N	32					329
08	15779	X	15248	-0-	-531	-0-	15222	2	26	9	N	24					353
09	15270	X	14380	-0-	-890	-0-	14349	2	31	9	N	28					381
10	15779	X	13992	-0-	-1787	-0-	13934	2	58	9	N	53	185	1			249
11	15270	X	13309	-0-	-1961	-0-	13309	2			N	-0-					249
12	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 163,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 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	8494	X	6940	-0-	-1554	-0-	138	1	6750	2	N	47					315
							52	9									
02	7420	X	6611	-0-	-809	-0-	117	1	6446	2	N	44	182	1			177
							48	9									
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8082	2	51	9	N	46					223
04	7620	X	6024	-0-	-1596	-0-	33	1	5960	2	N	28	2	8			249
							31	9									
05	7316	X	6966	-0-	-350	-0-	54	1	6879	2	N	30					279
							33	9									
06	7860	X	6863	-0-	-997	-0-	54	1	6773	2	N	33					312
							36	9									
07	8122	X	6191	-0-	-1931	-0-	67	1	6093	2	N	28					340
							31	9									
08	8122	X	6334	-0-	-1788	-0-	145	1	6166	2	N	21	181	1			180
							23	9									
09	6870	X	5535	-0-	-1335	-0-	140	1	5371	2	N	22					202
							24	9									
10	7099	X	6240	-0-	-859	-0-	147	1	6074	2	N	17					219
							19	9									
11	6870	X	4841	-0-	-2029	-0-	154	1	4648	2	N	35					254
							39	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 70,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12921	-0-	-1680	-0-	257	1	12591	2	N	66					237
							73	9									
02	13188	X	9500	-0-	-3688	-0-	219	1	9154	2	N	115					352
							127	9									
03	14601	X	10175	-0-	-4426	-0-	10106	2	69	9	N	63	185	1			230
04	13590	X	10643	-0-	-2947	-0-	60	1	10527	2	N	51	2	8			279
							56	9									
05	13516	X	11267	-0-	-2249	-0-	94	1	11131	2	N	38					317
							42	9									
06	12510	X	8420	-0-	-4090	-0-	88	1	8262	2	N	64					381
							70	9									
07	11005	X	9134	-0-	-1871	-0-	101	1	9005	2	N	25					406
							28	9									
08	11253	X	9471	-0-	-1782	-0-	213	1	9211	2	N	43	188	1			261
							47	9									
09	10890	X	8513	-0-	-2377	-0-	206	1	8292	2	N	14					275
							15	9									
10	11253	X	10684	-0-	-569	-0-	211	1	10440	2	N	30					305
							33	9									
11	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	189	1	10215	2	N	52					357
							57	9									
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					357

TOTAL GAS PROD: 111,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12482	-0-	-2181	-0-	12354	2	128	9	N	116	185	1			122
02	12712	X	11120	-0-	-1592	-0-	11007	2	113	9	N	103					225
03	13299	X	12049	-0-	-1250	-0-	11926	2	123	9	N	112	188	1			149
04	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	12965	2	119	9	N	108	2	8			255
05	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13619	2	101	9	N	92	182	1			165
06	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12760	2	85	9	N	77					242
07	13516	X	12950	-0-	-566	-0-	12883	2	67	9	N	61	180	1			123
08	13733	X	12866	-0-	-867	-0-	12863	2	3	9	N	3					126
09	13290	X	12497	-0-	-793	-0-	12441	2	56	9	N	51					177
10	13733	X	13143	-0-	-590	-0-	12970	2	173	9	N	157	187	1			147
11	12840	X	12186	-0-	-654	-0-	12080	2	106	9	N	96					243
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 138,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35619	X	32142	-0-	-3477	-0-	31680	2	462	9	N	420	373	1			270
02	31780	X	28809	-0-	-2971	-0-	28447	2	362	9	N	329	367	1			232
03	32922	X	29850	-0-	-3072	-0-	29323	2	527	9	N	479	554	1			157
04	31860	X	26821	-0-	-5039	-0-	26588	2	233	9	N	212	183	1			186
05	32922	X	27552	-0-	-5370	-0-	27237	2	315	9	N	286	139	1			333
06	31110	X	26683	-0-	-4427	-0-	26441	2	242	9	N	220	360	1			193
07	31899	X	26881	-0-	-5018	-0-	26549	2	332	9	N	302	179	1			316
08	29853	X	26204	-0-	-3649	-0-	25908	2	296	9	N	269	355	1			230
09	26820	X	25865	-0-	-955	-0-	25573	2	292	9	N	265	357	1			138
10	27559	X	26544	-0-	-1015	-0-	26249	2	295	9	N	268	373	1			33
11	26670	X	25590	-0-	-1080	-0-	25339	2	251	9	N	228					261
12	26877	X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 302,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,278

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 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	32984	X	31083	-0-	-1901	-0-	30582	2	501	9	N	455	189	1			410
02	30240	X	28103	-0-	-2137	-0-	28103	2			N	-0-	189	1	101	7	120
03	33480	X	30684	-0-	-2796	-0-	30432	2	252	9	N	229	177	1			172
04	32400	X	29108	-0-	-3292	-0-	28996	2	112	9	N	102	188	1			86
05	32519	X	29976	-0-	-2543	-0-	29836	2	140	9	N	127					213
06	30120	X	28135	-0-	-1985	-0-	28039	2	96	9	N	87	183	1			117
07	31124	X	28839	-0-	-2285	-0-	28681	2	158	9	N	144	185	1			76
08	30690	X	28022	-0-	-2668	-0-	27899	2	123	9	N	112					188
09	29100	X	26672	-0-	-2428	-0-	26460	2	212	9	N	193	184	1			197
10	29977	X	27812	-0-	-2165	-0-	27712	2	100	9	N	91	183	1			105
11	28140	X	27769	-0-	-371	-0-	27612	2	157	9	N	143					248
12	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 316,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,683

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 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	32395	X	29659	-0-	-2736	-0-	29628	2	31	9	Y	28	13	1	5	8	43
02	29068	X	29068	-0-	-0-	-0-	29035	2	33	9	Y	30	17	1			56
03	33790	X	30380	-0-	-3410	-0-	30341	2	39	9	Y	35	25	1			66
04	32700	X	29569	-0-	-3131	-0-	29521	2	48	9	Y	44	27	1	4	8	79
05	33790	X	28182	-0-	-5608	-0-	28134	2	48	9	Y	44	37	1			86
06	DLQ G-10		24584	-0-	24584	24584	24561	2	23	9	Y	21					107
07	DLQ G-10		26418	-0-	26418	51002	26418	2			Y	-0-	38	1			69
08	DLQ G-10		25841	-0-	25841	76843	624	1	25217	2	Y	-0-					69
09	102405	X	25562	-0-	-76843	-0-	720	1	24840	2	Y	2					71
							2	9									
10	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	72	1	26338	2	Y	4					75
							4	9									
11	25560	X	24002	-0-	-1558	-0-	24002	2			Y	-0-	27	1			48
12	26412	X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 299,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	26459	-0-	-3115	-0-	26352	2	107	9	N	97	77	1	2	8	234
02	25536	X	22578	-0-	-2958	-0-	22511	2	67	9	N	61	78	1			217
03	28086	X	24499	-0-	-3587	-0-	24462	2	37	9	N	34	69	1			182
04	25620	X	23425	-0-	-2195	-0-	23388	2	37	9	N	34	69	1			147
05	26474	X	23976	-0-	-2498	-0-	23937	2	39	9	N	35	59	1			123
06	25620	X	20375	-0-	-5245	-0-	20330	2	45	9	N	41					164
07	24986	X	18580	-0-	-6406	-0-	18540	2	40	9	N	36	62	1			138
08	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					138
09	23430	X	3221	-0-	-20209	-0-	368	1	2849	2	N	4					142
							4	9									
10	23963	X	15498	-0-	-8465	-0-	57	1	15398	2	N	39					181
							43	9									
11	21635	X	21635	-0-	-0-	-0-	21580	2	55	9	N	50	76	1			155
12	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 200,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4556	-0-	-16741	-0-	1319	1	3103	2	N	122	185	1			102
							134	9									
02	16632	X	12458	-0-	-4174	-0-	12268	2	190	9	N	173					275
03	18414	X	13023	-0-	-5391	-0-	12863	2	160	9	N	145	178	1			242
04	11460	X	10469	-0-	-991	-0-	10361	2	108	9	N	98	183	1			157
05	13795	X	9553	-0-	-4242	-0-	9431	2	122	9	N	111	185	1			83
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	33					116
07	13795	X	1055	-0-	-12740	-0-	1016	2	39	9	N	35					151
08	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	17					168
09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					168
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	14					182
11	1020	X	210	-0-	-810	-0-	168	1	42	9	N	38	176	1			44
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 51,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1175	-0-	-2452	-0-	211	1	962	2	Y	2	22	1	2	8	58
							2	9									
02	3276	X	1821	-0-	-1455	-0-	1821	2			Y	-0-	16	1			42
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4260	2	24	9	Y	22	17	1			47
04	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7001	2	36	9	Y	33	20	1	1	8	59
05	2015	X	548	-0-	-1467	-0-	548	2			Y	-0-	21	1			38
06	DLQ G-10		18086	-0-	18086	18086	18086	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		22818	-0-	22818	40904	22817	2	1	9	Y	1	14	1			25
08	DLQ G-10		5031	-0-	5031	45935	330	1	4701	2	Y	-0-					25
09	51010	X	5075	-0-	-45935	-0-	212	1	4863	2	Y	-0-					25
10	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	364	1	12125	2	Y	2					27
							2	9									
11	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			Y	-0-	10	1			17
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 86,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 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	30876	X	12675	-0-	-18201	-0-	665	1	11745	2	N	241	183	1			143
							265	9									
02	26852	X	2088	-0-	-24764	-0-	1953	2	135	9	N	123	189	1			77
03	29729	X	9107	-0-	-20622	-0-	8844	2	263	9	N	239	187	1			129
04	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15678	2	316	9	N	287	177	1			239
05	15748	X	10353	-0-	-5395	-0-	10177	2	176	9	N	160	171	1			228
06	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14633	2	241	9	N	219	353	1			94
07	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	20175	2	289	9	N	263	175	1			182
08	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	18232	2	255	9	N	232	177	1			237
09	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	15737	2	305	9	N	277	354	1			160
10	20460	X	2934	-0-	-17526	-0-	2725	2	209	9	N	190	177	1			173
11	19800	X	2302	-0-	-17498	-0-	503	1	1698	2	N	92	185	1			80
							101	9									
12	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 125,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,323

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36084	X	32719	-0-	-3365	-0-	32442	2	277	9	N	252	186	1			322
02	32592	X	27555	-0-	-5037	-0-	27509	2	46	9	N	42	193	1			171
03	33604	X	30726	-0-	-2878	-0-	30570	2	156	9	N	142	185	1			128
04	32520	X	29783	-0-	-2737	-0-	29719	2	64	9	N	58					186
05	32705	X	25227	-0-	-7478	-0-	25054	2	173	9	N	157	233	1			110
06	31650	X	25819	-0-	-5831	-0-	25746	2	73	9	N	66					176
07	30783	X	30442	-0-	-341	-0-	30312	2	130	9	N	118					294
08	30783	X	29811	-0-	-972	-0-	29746	2	65	9	N	59	174	1			179
09	29790	X	27628	-0-	-2162	-0-	27501	2	127	9	N	115	180	1			114
10	30442	X	29361	-0-	-1081	-0-	29241	2	120	9	N	109					223
11	29460	X	25787	-0-	-3673	-0-	25666	2	121	9	N	110	184	1			149
12	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 314,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31930	X	31136	-0-	-794	-0-	492	1	30590	2	Y	49	62	1	2	8	176
							54	9									
02	28896	X	26868	-0-	-2028	-0-	26802	2	66	9	Y	60	59	1			177
03	31992	X	29119	-0-	-2873	-0-	29065	2	54	9	Y	49	62	1			164
04	30960	X	26937	-0-	-4023	-0-	26891	2	46	9	Y	42	63	1	2	8	141
05	31124	X	26665	-0-	-4459	-0-	26617	2	48	9	Y	44	59	1			126
06	DLQ G-10		19910	-0-	19910	19910	19859	2	51	9	Y	46					172
07	DLQ G-10		13619	-0-	13619	33529	13561	2	58	9	Y	53	65	1			160
08	DLQ G-10		975	-0-	975	34504	496	1	465	2	Y	13					173
							14	9									
09	42356	X	7852	-0-	-34504	-0-	610	1	7230	2	Y	11					184
							12	9									
10	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	72	1	22735	2	Y	12					196
							13	9									
11	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	23982	2			Y	-0-	71	1			125
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 229,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2707	2	35	9	N	32					32
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2480	2	20	9	N	18					50
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3470	2	18	9	N	16					66
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					66
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					66
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					66
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					66
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					66
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					66
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 33,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1399	-0-	-9141	-0-	64	1	1233	2	Y	93	103	1			99
							102	9									
02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11416	2	117	9	Y	106	78	1			127
03	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14529	2	92	9	Y	84	77	1			134
04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11832	2	81	9	Y	74	77	1			131
05	10540	X	8305	-0-	-2235	-0-	8232	2	73	9	Y	66	53	1			144
06	DLQ G-10		8917	-0-	8917	8917	8869	2	48	9	Y	44	53	1			135
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8917					Y	14	43	1			106
08	DLQ G-10		6642	-0-	6642	15559	234	1	6320	2	Y	80	68	1			118
							88	9									
09	28778	X	13219	-0-	-15559	-0-	246	1	12892	2	Y	74	54	1			138
							81	9									
10	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	254	1	18704	2	Y	71	59	1			150
							78	9									
11	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	1044	1	15759	2	Y	57	62	1			145
							63	9									
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 112,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 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	48825	X	27054	-0-	-21771	-0-	220	1	26834	2	Y	-0-	23	1			12
02	44100	X	28411	-0-	-15689	-0-	28411	2			Y	-0-	7	1			5
03	46903	X	33095	-0-	-13808	-0-	33095	2			Y	-0-	2	1			3
04	40560	X	31269	-0-	-9291	-0-	31269	2			Y	-0-	1	1			2
05	34906	X	32133	-0-	-2773	-0-	32133	2			Y	-0-	1	1			1
06	DLQ G-10		30927	-0-	30927	30927	30927	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		14131	-0-	14131	45058	14119	2	12	9	Y	11					12
08	DLQ G-10		29266	-0-	29266	74324	370	1	28840	2	Y	51	19	1			44
							56	9									
09	106452	X	32128	-0-	-74324	-0-	363	1	31706	2	Y	54	25	1			73
							59	9									
10	32909	X	32909	-0-	-0-	-0-	392	1	32461	2	Y	51	33	1			91
							56	9									
11	30930	X	29428	-0-	-1502	-0-	29382	2	46	9	Y	42	40	1			93
12	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 320,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	27397	-0-	-286	-0-	1028	1	25813	2	Y	505	575	1			549
							556	9									
02	24500	X	24445	-0-	-55	-0-	23760	2	685	9	Y	623	443	1			729
03	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	24792	2	526	9	Y	478	442	1			765
04	26520	X	20805	-0-	-5715	-0-	20396	2	409	9	Y	372	425	1			712
05	27404	X	21857	-0-	-5547	-0-	21465	2	392	9	Y	356	290	1			778
06	DLQ G-10		18525	-0-	18525	18525	18169	2	356	9	Y	324	288	1			814
07	DLQ G-10		20400	-0-	20400	38925	20058	2	342	9	Y	311	296	1			829
08	DLQ G-10		22859	-0-	22859	61784	279	1	22324	2	Y	233	420	1			642
							256	9									
09	83735	X	21951	-0-	-61784	-0-	245	1	21440	2	Y	242	263	1			621
							266	9									
10	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	237	1	18659	2	Y	231	250	1			602
							254	9									
11	21540	X	17133	-0-	-4407	-0-	16929	2	204	9	Y	185	237	1			550
12	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT					550

TOTAL GAS PROD: 239,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,860

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 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	43463	X	43463	-0-	-0-	-0-	43273	2	190	9	Y	173	189	1			76
02	34332	X	34332	-0-	-0-	-0-	34172	2	160	9	Y	145	118	1			103
03	38274	X	38274	-0-	-0-	-0-	38183	2	91	9	Y	83	113	1			73
04	33308	X	33308	-0-	-0-	-0-	33224	2	84	9	Y	76	95	1			54
05	31729	X	31729	-0-	-0-	-0-	31585	2	144	9	Y	131	58	1			127
06	DLQ G-10		8570	-0-	8570	8570	8542	2	28	9	Y	25	63	1			89
07	DLQ G-10		33529	-0-	33529	42099	33501	2	28	9	Y	25	66	1			48
08	DLQ G-10		35744	-0-	35744	77843	35720	2	24	9	Y	22	32	1			38
09	111692	X	33849	-0-	-77843	-0-	33849	2			Y	-0-	18	1			20
10	34544	X	34544	-0-	-0-	-0-	34508	2	36	9	Y	33					53
11	34590	X	33440	-0-	-1150	-0-	33311	2	129	9	Y	117	54	1			116
12	35743	X	NO RPT	-0-	-35743	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 360,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44197	X	44197	-0-	-0-	-0-	44019	2	178	9	Y	162	170	1			71
02	37590	X	37590	-0-	-0-	-0-	37419	2	171	9	Y	155	120	1			106
03	39639	X	39639	-0-	-0-	-0-	39532	2	107	9	Y	97	124	1			79
04	36845	X	36845	-0-	-0-	-0-	36768	2	77	9	Y	70	98	1			51
05	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	36910	2	79	9	Y	72	41	1			82
06	DLQ G-10		34063	-0-	34063	34063	33984	2	79	9	Y	72	40	1			114
07	DLQ G-10		32878	-0-	32878	66941	32629	2	249	9	Y	226	193	1			147
08	DLQ G-10		32028	-0-	32028	98969	31953	2	75	9	Y	68	99	1			116
09	125548	X	26579	-0-	-98969	-0-	26579	2			Y	-0-	54	1			62
10	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	23045	2			Y	-0-					62
11	29850	X	20965	-0-	-8885	-0-	20964	2	1	9	Y	1	47	1			16
12	30845	X	NO RPT	-0-	-30845	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 364,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 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	62000	X	31456	-0-	-30544	-0-	31328	2	128	9	Y	116	108	1			47
02	56000	X	15037	-0-	-40963	-0-	14939	2	98	9	Y	89	75	1			61
03	62000	X	30568	-0-	-31432	-0-	120	1	30354	2	Y	85	79	1			67
							94	9									
04	34770	X	16560	-0-	-18210	-0-	16484	2	76	9	Y	69	88	1			48
05	35557	X	16122	-0-	-19435	-0-	16043	2	79	9	Y	72	40	1			80
06	DLQ G-10		8649	-0-	8649	8649	8636	2	13	9	Y	12	39	1			53
07	DLQ G-10		17330	-0-	17330	25979	17315	2	15	9	Y	14	39	1			28
08	DLQ G-10		18062	-0-	18062	44041	18011	2	51	9	Y	46	19	1			55
09	66193	X	22152	-0-	-44041	-0-	481	1	21539	2	Y	120	67	1			108
							132	9									
10	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	57	1	11655	2	Y	140					248
							154	9									
11	17490	X	13961	-0-	-3529	-0-	571	1	13315	2	Y	68	224	1			92
							75	9									
12	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 201,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109864	X	75966	-0-	-33898	-0-	75966	2			Y	-0-					-0-
02	66425	X	66425	-0-	-0-	-0-	66425	2			Y	-0-					-0-
03	70598	X	70598	-0-	-0-	-0-	70598	2			Y	-0-					-0-
04	65543	X	65543	-0-	-0-	-0-	65543	2			Y	-0-					-0-
05	65606	X	65606	-0-	-0-	-0-	65606	2			Y	-0-					-0-
06	61409	X	61409	-0-	-0-	-0-	61409	2			Y	-0-					-0-
07	62430	X	62430	-0-	-0-	-0-	62430	2			Y	-0-					-0-
08	60285	X	60285	-0-	-0-	-0-	60285	2			Y	-0-					-0-
09	57132	X	57132	-0-	-0-	-0-	57132	2			Y	-0-					-0-
10	57155	X	57155	-0-	-0-	-0-	57155	2			Y	-0-					-0-
11	58200	X	53361	-0-	-4839	-0-	53361	2			Y	-0-					-0-
12	60140	X	NO RPT	-0-	-60140	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 695,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39123	X	39123	-0-	-0-	-0-	39035	2	88	9	Y	80	65	1			31
02	34692	X	32746	-0-	-1946	-0-	32667	2	79	9	Y	72	54	1			49
03	38409	X	34453	-0-	-3956	-0-	34370	2	83	9	Y	75	63	1			61
04	37170	X	32151	-0-	-5019	-0-	32075	2	76	9	Y	69	83	1			47
05	38409	X	32212	-0-	-6197	-0-	32133	2	79	9	Y	72	39	1			80
06	DLQ G-10		28404	-0-	28404	28404	28368	2	36	9	Y	33	39	1			74
07	DLQ G-10		30951	-0-	30951	59355	30929	2	22	9	Y	20	55	1			39
08	DLQ G-10		30313	-0-	30313	89668	30277	2	36	9	Y	33	27	1			45
09	118107	X	28439	-0-	-89668	-0-	28388	2	51	9	Y	46	42	1			49
10	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	28345	2			Y	-0-					49
11	29100	X	26116	-0-	-2984	-0-	26116	2			Y	-0-	37	1			12
12	30070	X	NO RPT	-0-	-30070	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 343,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 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	78027	X	49319	-0-	-28708	-0-	49319	2			Y	-0-					-0-
02	41946	X	41946	-0-	-0-	-0-	41946	2			Y	-0-					-0-
03	44032	X	44032	-0-	-0-	-0-	44032	2			Y	-0-					-0-
04	40329	X	40329	-0-	-0-	-0-	40329	2			Y	-0-					-0-
05	41089	X	41089	-0-	-0-	-0-	41089	2			Y	-0-					-0-
06	42961	X	42961	-0-	-0-	-0-	42961	2			Y	-0-					-0-
07	41799	X	41799	-0-	-0-	-0-	41799	2			Y	-0-					-0-
08	38999	X	38999	-0-	-0-	-0-	38999	2			Y	-0-					-0-
09	37607	X	37607	-0-	-0-	-0-	37607	2			Y	-0-					-0-
10	36996	X	36996	-0-	-0-	-0-	36996	2			Y	-0-					-0-
11	39300	X	33340	-0-	-5960	-0-	33340	2			Y	-0-					-0-
12	40610	X	NO RPT	-0-	-40610	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 448,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 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	49445	X	26667	-0-	-22778	-0-	180	1	26487	2	Y	-0-					-0-
02	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			Y	-0-					-0-
03	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	120	1	26855	2	Y	-0-					-0-
04	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22312	2			Y	-0-					-0-
05	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	24359	2			Y	-0-					-0-
06	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			Y	-0-					-0-
07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			Y	-0-					-0-
08	26818	X	26818	-0-	-0-	-0-	736	1	26082	2	Y	-0-					-0-
09	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	313	1	23480	2	Y	-0-					-0-
10	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	708	1	23356	2	Y	-0-					-0-
11	25950	X	22350	-0-	-3600	-0-	849	1	21501	2	Y	-0-					-0-
12	26815	X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37975	X	30996	-0-	-6979	-0-	878	1	29870	2	Y	225	299	1			125
							248	9									
02	34300	X	14573	-0-	-19727	-0-	14382	2	191	9	Y	174	271	1			28
03	37975	X	18980	-0-	-18995	-0-	18837	2	143	9	Y	130	102	1			56
04	36750	X	11729	-0-	-25021	-0-	11729	2			Y	-0-	47	1			9
05	37448	X	4422	-0-	-33026	-0-	4344	2	78	9	Y	71	11	1			69
06	DLQ G-10		23180	-0-	23180	23180	22997	2	183	9	Y	166	158	1			77
07	DLQ G-10		27411	-0-	27411	50591	27246	2	165	9	Y	150	149	1			78
08	DLQ G-10		18143	-0-	18143	68734	18027	2	116	9	Y	105	97	1			86
09	90926	X	22192	-0-	-68734	-0-	22054	2	138	9	Y	125	94	1			117
10	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	18613	2	130	9	Y	118	157	1			78
11	22290	X	15333	-0-	-6957	-0-	15296	2	37	9	Y	34	84	1			28
12	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 205,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,298

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	303	-0-	-24559	-0-	303	1			Y	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	20	-0-	-290	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13228	-0-	13228	13228	13228	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		509	-0-	509	13737	509	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		512	-0-	512	14249	512	2			Y	-0-					-0-
09	14767	X	518	-0-	-14249	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
10	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
11	870	X	413	-0-	-457	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	27318	-0-	-768	-0-	1025	1	26059	2	Y	213	164	1			117
							234	9									
02	25368	X	20284	-0-	-5084	-0-	20061	2	223	9	Y	203	288	1			32
03	28086	X	22499	-0-	-5587	-0-	22324	2	175	9	Y	159	119	1			72
04	27180	X	26826	-0-	-354	-0-	26713	2	113	9	Y	103	99	1			76
05	28086	X	15688	-0-	-12398	-0-	15537	2	151	9	Y	137	99	1			114
06	DLQ G-10		22115	-0-	22115	22115	21932	2	183	9	Y	166	199	1			81
07	DLQ G-10		25250	-0-	25250	47365	25086	2	164	9	Y	149	152	1			78
08	DLQ G-10		19657	-0-	19657	67022	19540	2	117	9	Y	106	98	1			86
09	91017	X	23995	-0-	-67022	-0-	23857	2	138	9	Y	125	94	1			117
10	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	23366	2	131	9	Y	119	158	1			78
11	24450	X	22944	-0-	-1506	-0-	22828	2	116	9	Y	105	106	1			77
12	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 250,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43090	X	34368	-0-	-8722	-0-	966	1	32822	2	Y	527	440	1			272
							580	9									
02	38920	X	23537	-0-	-15383	-0-	23056	2	481	9	Y	437	640	1			69
03	42532	X	24435	-0-	-18097	-0-	24060	2	375	9	Y	341	256	1			154
04	34800	X	24061	-0-	-10739	-0-	23777	2	284	9	Y	258	279	1			133
05	35960	X	11104	-0-	-24856	-0-	11024	2	80	9	Y	73	123	1			83
06	33270	X	24222	-0-	-9048	-0-	24131	2	91	9	Y	83	123	1			43
07	28974	X	28974	-0-	-0-	-0-	28891	2	83	9	Y	75	78	1			40
08	24862	X	21324	-0-	-3538	-0-	21232	2	92	9	Y	84	58	1			66
09	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	22829	2	138	9	Y	125	81	1			110
10	23033	X	22268	-0-	-765	-0-	22138	2	130	9	Y	118	152	1			76
11	22290	X	21838	-0-	-452	-0-	21683	2	155	9	Y	141	116	1			101
12	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 259,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,262

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104811	X	42706	-0-	-62105	-0-	42706	2			Y	-0-					-0-
02	94668	X	35204	-0-	-59464	-0-	35204	2			Y	-0-					-0-
03	53630	X	38653	-0-	-14977	-0-	38653	2			Y	-0-					-0-
04	47790	X	34959	-0-	-12831	-0-	34959	2			Y	-0-					-0-
05	45942	X	35055	-0-	-10887	-0-	35055	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		32008	-0-	32008	32008	32008	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		32338	-0-	32338	64346	32338	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		30827	-0-	30827	95173	30827	2			Y	-0-					-0-
09	123816	X	28643	-0-	-95173	-0-	28643	2			Y	-0-					-0-
10	27985	X	27985	-0-	-0-	-0-	27985	2			Y	-0-					-0-
11	29310	X	25576	-0-	-3734	-0-	25576	2			Y	-0-					-0-
12	30287	X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 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	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2006	-0-	-394	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1858	-0-	-529	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					83
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					83
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					83
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					83
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					83
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					83
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					83
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					83
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					83
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 12,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

01	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	900	N	621	-0-	-279	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	900	N	125	-0-	-775	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	565	-0-	-799	-0-	565	2			N	-0-					117
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					117
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					117
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					117
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					117
06	1560	N	874	-0-	-686	-0-	874	2			N	-0-					117
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					117
08	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					117
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					117
10	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	2			N	-0-					117
11	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	1061	2			N	-0-					117
12	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1066	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 14,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	780	N	125	-0-	-655	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	870	N	150	-0-	-720	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	2			N	-0-					22
02	1176	N	1044	-0-	-132	-0-	1044	2			N	-0-					22
03	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					22
04	1170	N	673	-0-	-497	-0-	673	2			N	-0-					22
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					22
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					22
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					22
08	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	2			N	-0-					22
09	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1066	2			N	-0-					22
10	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			N	-0-					22
11	1110	N	919	-0-	-191	-0-	919	2			N	-0-					22
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG STAR EXPLORATION 070442
HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2	N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2	N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2	N	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
12	248 N	64	-0-	-184	-0-	64	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	1155	-0-	-105	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	979	-0-	-230	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	897	-0-	-753	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	862	-0-	-843	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	940	-0-	-710	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	924	-0-	-347	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	992	X	352	-0-	-640	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	930	X	748	-0-	-182	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	930	X	691	-0-	-239	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4528	-0-	-184	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3677	-0-	-579	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3872	-0-	-716	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3618	-0-	-762	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3677	-0-	-849	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3533	-0-	-847	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3576	-0-	-485	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3279	-0-	-596	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3055	-0-	-575	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3350	-0-	-339	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6720	-0-	-255	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5602	-0-	-698	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6170	-0-	-557	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5819	-0-	-691	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5945	-0-	-782	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5700	-0-	-810	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5746	-0-	-454	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5390	-0-	-779	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5406	-0-	-414	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5135	-0-	-565	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5185	-0-	-550	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	232	1	2037	2	N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	247	1	2131	2	N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	239	1	2040	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	143	1	1213	2	N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	280	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	265	1	2113	2	N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	284	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	283	1	2260	2	N	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	301	1	2120	2	N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	214	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	172	1	1177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	302	1	2623	2	N	-0-					-0-
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	265	1	2325	2	N	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	300	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	291	1	2490	2	N	-0-					-0-
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	292	1	2485	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2357	-0-	-13	-0-	255	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	259	1	2061	2	N	-0-					-0-
08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	279	1	2254	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	247	1	1975	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	257	1	1805	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1916	-0-	-454	-0-	241	1	1675	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1911	-0-	-383	-0-	244	1	1667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1186	-0-	-18	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3026	-0-	26	30	3026	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3071	-0-	-29	1	3071	2			N	-0-					-0-
08	2939	N	2938	-0-	-1	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
10	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	899	X	282	-0-	-617	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

	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	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1079	1	2993	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	974	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	1079	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1044	1	2822	2	N	-0-					-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	1079	1	2848	2	N	-0-					-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1044	1	2742	2	N	-0-					-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	1079	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	1079	1	2475	2	N	-0-					-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	1044	1	2811	2	N	-0-					-0-
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1079	1	3296	2	N	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1044	1	2516	2	N	-0-					-0-
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	1079	1	2522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

	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	6482	X	3828	-0-	-2654	-0-	79	1	3749	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	68	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	77	1	3495	2	N	-0-					-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	71	1	3025	2	N	-0-					-0-
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	63	1	2662	2	N	-0-					-0-
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	64	1	2781	2	N	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	70	1	3037	2	N	-0-					-0-
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	67	1	2752	2	N	-0-					-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	66	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	67	1	2364	2	N	-0-					-0-
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	56	1	1844	2	N	-0-					-0-
*12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	68	1	2144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	37	1	1762	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	24	1	1124	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	574	-0-	-759	-0-	12	1	562	2	N	-0-			-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	38	1	1620	2	N	-0-			-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	44	1	1843	2	N	-0-			-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	40	1	1756	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	293	-0-	-1040	-0-	7	1	286	2	N	-0-			-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	52	1	2129	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	26	1	1073	2	N	-0-			-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	48	1	1704	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	819	-0-	-471	-0-	24	1	795	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	459	-0-	-688	-0-	14	1	445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 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	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	3469	3	22	9	Y	20	37	1			7
02	3276	X	3141	-0-	-135	-0-	3138	3	3	9	Y	3					10
03	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3370	3	28	9	Y	25					35
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3887	3	15	9	Y	14					49
05	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3463	3	20	9	Y	18	57	1			10
06	3390	X	3279	-0-	-111	-0-	3271	3	8	9	Y	7					17
07	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3288	3	11	9	Y	10					27
08	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	3214	3	4	9	Y	4	23	1			8
09	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	3072	3	11	9	Y	10					18
10	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3360	3	12	9	Y	11					29
11	3270	X	3213	-0-	-57	-0-	3168	3	45	9	Y	41	44	1			26
12	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	3244	3	39	9	Y	35	47	1			14

TOTAL GAS PROD: 40,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			Y	-0-					1
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			Y	-0-					1
03	3100	N	3216	-0-	116	116	3216	3			Y	-0-					1
04	3000	N	3044	-0-	44	160	3044	3			Y	-0-					1
05	3100	N	3118	-0-	18	178	3118	3			Y	-0-					1
06	3195	X	3017	-0-	-178	-0-	3017	3			Y	-0-					1
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					1
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					1
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2997	3	7	9	Y	6					7
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					7
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					7
*12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4308	3	10	9	Y	9					13
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3655	3	4	9	Y	4					17
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3935	3	8	9	Y	7	21	1			3
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3942	3	4	9	Y	4					7
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4165	3	3	9	Y	3					10
06	3990	X	3975	-0-	-15	-0-	3973	3	2	9	Y	2					12
07	4092	X	3957	-0-	-135	-0-	3956	3	1	9	Y	1					13
08	4123	X	4048	-0-	-75	-0-	4048	3			Y	-0-					13
09	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	3929	3			Y	-0-					13
10	4123	X	4022	-0-	-101	-0-	4019	3	3	9	Y	3					16
11	3990	X	3879	-0-	-111	-0-	3876	3	3	9	Y	3					19
12	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 47,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			Y	-0-					36
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			Y	-0-					36
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			Y	-0-					36
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4886	3	35	9	Y	32					68
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			Y	-0-					68
06	5070	X	4864	-0-	-206	-0-	4863	3	1	9	Y	1					69
07	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	4931	3			Y	-0-					69
08	5177	X	4956	-0-	-221	-0-	4928	3	28	9	Y	25					94
09	4920	X	4854	-0-	-66	-0-	4844	3	10	9	Y	9	78	1			25
10	5084	X	4977	-0-	-107	-0-	4971	3	6	9	Y	5					30
11	4860	X	4478	-0-	-382	-0-	4478	3			Y	-0-					30
12	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	4725	3	11	9	Y	10					40

TOTAL GAS PROD: 58,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

01	7502 X	7365	-0-	-137	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
02	6776 X	6614	-0-	-162	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	7502 X	7098	-0-	-404	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
04	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	250	1	8206	2	N	-0-					-0-
						217	3									
05	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	248	1	7551	2	N	-0-					-0-
						217	3									
06	7140 X	7132	-0-	-8	-0-	240	1	6684	2	N	-0-					-0-
						208	3									
07	7502 X	6637	-0-	-865	-0-	229	1	6210	2	N	-0-					-0-
						198	3									
08	7502 X	6808	-0-	-694	-0-	240	1	6360	2	N	-0-					-0-
						208	3									
09	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	386	1	10217	2	N	-0-					-0-
						324	3									
10	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	269	1	7827	2	N	-0-					-0-
						233	3									
11	7140 X	6749	-0-	-391	-0-	242	1	6298	2	N	-0-					-0-
						209	3									
12	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2915	3	2	9	Y	2					12
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2703	3	3	9	Y	3					15
03	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3171	3	2	9	Y	2					17
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3097	3	3	9	Y	3	20	1			-0-
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
08	3007 X	2803	-0-	-204	-0-	2801	3	2	9	Y	2					2
09	2910 X	2534	-0-	-376	-0-	2534	3			Y	-0-					2
10	3007 X	2813	-0-	-194	-0-	2811	3	2	9	Y	2					4
11	2910 X	2667	-0-	-243	-0-	2665	3	2	9	Y	2					6
*12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3008	3	7	9	Y	6					12

TOTAL GAS PROD: 35,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 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	5115	X	4498	-0-	-617	-0-	4498	3			N	-0-					56
02	4620	X	4616	-0-	-4	-0-	4616	3			N	-0-					56
03	5115	X	4973	-0-	-142	-0-	4973	3			N	-0-					56
04	4950	X	4763	-0-	-187	-0-	4763	3			N	-0-					56
05	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	4975	3			N	-0-					56
06	4950	X	4763	-0-	-187	-0-	4763	3			N	-0-					56
07	5115	X	4826	-0-	-289	-0-	4826	3			N	-0-					56
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4931	3	39	9	N	35					91
09	4800	X	4698	-0-	-102	-0-	4698	3			N	-0-					91
10	4960	X	4857	-0-	-103	-0-	4844	3	13	9	N	12					103
11	4800	X	4666	-0-	-134	-0-	4666	3			N	-0-					103
12	4960	X	4722	-0-	-238	-0-	4722	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 57,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3385	-0-	-273	-0-	3385	3			Y	-0-					7
02	3304	X	3087	-0-	-217	-0-	3087	3			Y	-0-					7
03	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	3			Y	-0-					7
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					7
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					7
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					7
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			Y	-0-					7
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			Y	-0-					7
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			Y	-0-					7
10	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	3			Y	-0-					7
11	3420	X	3216	-0-	-204	-0-	3216	3			Y	-0-					7
12	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3286	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 41,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3339	-0-	-164	-0-	3339	3			Y	-0-					7
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					7
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					7
04	3390	X	3302	-0-	-88	-0-	3302	3			Y	-0-					7
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					7
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					7
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					7
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			Y	-0-					7
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			Y	-0-					7
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-					7
11	3300	X	3257	-0-	-43	-0-	3257	3			Y	-0-					7
12	3751	X	3315	-0-	-436	-0-	3315	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 41,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5016	-0-	-936	-0-	5004	3	12	9	Y	11					24
02	5376	X	4919	-0-	-457	-0-	4913	3	6	9	Y	5					29
03	5952	X	5304	-0-	-648	-0-	5294	3	10	9	Y	9	28	1			10
04	5760	X	4760	-0-	-1000	-0-	4754	3	6	9	Y	5					15
05	5456	X	4482	-0-	-974	-0-	4478	3	4	9	Y	4					19
06	5280	X	4303	-0-	-977	-0-	4302	3	1	9	Y	1					20
07	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	5175	3	1	9	Y	1					21
08	5301	X	4521	-0-	-780	-0-	4521	3			Y	-0-					21
09	4770	X	4475	-0-	-295	-0-	4475	3			Y	-0-					21
10	5177	X	3879	-0-	-1298	-0-	3876	3	3	9	Y	3					24
11	5010	X	3297	-0-	-1713	-0-	3294	3	3	9	Y	3					27
12	4619	X	3340	-0-	-1279	-0-	3340	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 53,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1766	-0-	-1055	-0-	1765	3	1	9	Y	1					9
02	2660	X	1752	-0-	-908	-0-	1749	3	3	9	Y	3					12
03	2945	X	1965	-0-	-980	-0-	1964	3	1	9	Y	1					13
04	2850	X	1487	-0-	-1363	-0-	1486	3	1	9	Y	1	10	1			4
05	2263	X	1978	-0-	-285	-0-	1978	3			Y	-0-					4
06	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	1667	3			Y	-0-					4
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					4
08	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1890	3	2	9	Y	2					6
09	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	1444	3			Y	-0-					6
10	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1530	3	1	9	Y	1					7
11	1830	N	1396	-0-	-434	-0-	1395	3	1	9	Y	1					8
12	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	1249	3	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 20,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4344	-0-	-1360	-0-	42	1	4247	3	Y	50					50
							55	9									
02	5152	X	4360	-0-	-792	-0-	47	1	4313	3	Y	-0-					50
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	51	1	4811	3	Y	16					66
							18	9									
04	4590	X	4434	-0-	-156	-0-	48	1	4336	3	Y	45	58	1			53
							50	9									
05	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	51	1	4592	3	Y	17					70
							19	9									
06	4710	X	4349	-0-	-361	-0-	51	1	4298	3	Y	-0-					70
07	4867	X	3944	-0-	-923	-0-	42	1	3890	3	Y	11	57	1			24
							12	9									
08	4867	X	3966	-0-	-901	-0-	43	1	3916	3	Y	6					30
							7	9									
09	4500	X	3950	-0-	-550	-0-	45	1	3894	3	Y	10					40
							11	9									
10	4650	X	4131	-0-	-519	-0-	47	1	4058	3	Y	24	61	1			3
							26	9									
11	4350	X	3974	-0-	-376	-0-	44	1	3930	3	Y	-0-					3
*12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	45	1	4016	3	Y	40					43
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 51,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3305	-0-	-756	-0-	3305	3			N	-0-					55
02	3668	X	2936	-0-	-732	-0-	2934	3	2	9	N	2					57
03	3906	X	3162	-0-	-744	-0-	3162	3			N	-0-					57
04	3480	X	2697	-0-	-783	-0-	2697	3			N	-0-					57
05	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3209	3			N	-0-					57
06	3210	X	3030	-0-	-180	-0-	3030	3			N	-0-					57
07	3255	X	2740	-0-	-515	-0-	2740	3			N	-0-					57
08	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3041	3	1	9	N	1					58
09	3120	X	2491	-0-	-629	-0-	2491	3			N	-0-					58
10	3224	X	2410	-0-	-814	-0-	2408	3	2	9	N	2					60
11	3030	X	2375	-0-	-655	-0-	2375	3			N	-0-					60
12	3038	X	2287	-0-	-751	-0-	2287	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 33,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2789	-0-	-590	-0-	2788	3	1	9	Y	1	5	1			1
02	3052	X	2599	-0-	-453	-0-	2599	3			Y	-0-					1
03	3379	X	2723	-0-	-656	-0-	2723	3			Y	-0-					1
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			Y	-0-					1
05	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	2946	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	2627	3	4	9	Y	4					4
10	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	2736	3	8	9	Y	7					11
11	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2623	3	23	9	Y	21	20	1			12
12	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2723	3	12	9	Y	11	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 33,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3981	-0-	-80	-0-	199	1	3782	3	N	-0-					15
02	3892	X	3712	-0-	-180	-0-	182	1	3530	3	N	-0-					15
03	4309	X	3906	-0-	-403	-0-	188	1	3679	3	N	35					50
							39	9									
04	4170	X	3765	-0-	-405	-0-	186	1	3579	3	N	-0-					50
05	4309	X	4031	-0-	-278	-0-	198	1	3833	3	N	-0-					50
06	3990	X	3674	-0-	-316	-0-	188	1	3485	3	N	1					51
							1	9									
07	4123	X	3644	-0-	-479	-0-	188	1	3456	3	N	-0-					51
08	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	189	1	3446	3	N	-0-					51
09	3900	X	3307	-0-	-593	-0-	173	1	3130	3	N	4					55
							4	9									
10	4030	X	3539	-0-	-491	-0-	186	1	3342	3	N	10					65
							11	9									
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	253	1	4397	3	N	-0-					65
*12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	267	1	4819	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 46,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4212	-0-	-593	-0-	4201	3	11	9	Y	10	20	1			13
02	4340	X	3806	-0-	-534	-0-	3804	3	2	9	Y	2					15
03	4805	X	4114	-0-	-691	-0-	4111	3	3	9	Y	3					18
04	4620	X	3915	-0-	-705	-0-	3907	3	8	9	Y	7					25
05	4495	X	4020	-0-	-475	-0-	4011	3	9	9	Y	8	20	1			13
06	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	3907	3	9	9	Y	8					21
07	4216	X	3786	-0-	-430	-0-	3780	3	6	9	Y	5					26
08	4123	X	4029	-0-	-94	-0-	4025	3	4	9	Y	4	18	1			12
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3965	3	4	9	Y	4					16
10	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	4022	3	6	9	Y	5					21
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	301	1	3834	3	Y	4					25
							4	9									
*12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	329	1	3777	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 48,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2782	N	2387	-0-	-395	-0-	2385	3	2	9	Y	2					48
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					48
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					48
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2040	3	6	9	Y	5					53
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	3	6	9	Y	5					58
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					58
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					58
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-					58
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					58
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	3	4	9	Y	4					62
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					62
12	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 25,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	383	1	1696	3	Y	2					40
							2	9									
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	974	1	1447	3	Y	3					43
							3	9									
03	2201	N	1561	-0-	-640	-0-	1561	3			Y	-0-					43
04	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1044	1	937	3	Y	-0-					43
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	1079	1	1484	3	Y	-0-					43
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	1559	1	1519	3	Y	-0-					43
07	2697	X	1195	-0-	-1502	-0-	298	1	897	3	Y	-0-					43
08	2573	X	2014	-0-	-559	-0-	298	1	1714	3	Y	2					45
							2	9									
09	3090	X	1970	-0-	-1120	-0-	288	1	1682	3	Y	-0-					45
10	3193	X	2102	-0-	-1091	-0-	298	1	1804	3	Y	-0-					45
11	3090	X	2034	-0-	-1056	-0-	288	1	1746	3	Y	-0-					45
*12	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 24,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	749	-0-	-1267	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	137	-0-	-2095	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	894	-0-	-1214	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	10522	-0-	7522	7522	10522	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	10469	-0-	7369	14891	10469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2511	-0-	-93	-0-	2504	3	7	9	Y	6	12	1			7
02	2352	N	2224	-0-	-128	-0-	2223	3	1	9	Y	1					8
03	2604	N	2397	-0-	-207	-0-	2395	3	2	9	Y	2					10
04	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	2219	3	4	9	Y	4					14
05	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	2276	3	6	9	Y	5	12	1			7
06	2310	N	1996	-0-	-314	-0-	1992	3	4	9	Y	4					11
07	2294	N	1916	-0-	-378	-0-	1914	3	2	9	Y	2					13
08	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2178	3	3	9	Y	3	10	1			6
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2068	3	2	9	Y	2					8
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2358	3	3	9	Y	3					11
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	168	1	2140	3	Y	2					13
							2	9									
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	175	1	2007	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3827	-0-	-17	-0-	3826	3	1	9	Y	1					10
02	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	3129	3			Y	-0-					10
03	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	3461	3			Y	-0-					10
04	3840	X	2992	-0-	-848	-0-	2984	3	8	9	Y	7					17
05	3968	X	3103	-0-	-865	-0-	3103	3			Y	-0-					17
06	3510	X	2990	-0-	-520	-0-	2990	3			Y	-0-					17
07	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	2838	3			Y	-0-					17
08	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	3109	3	12	9	Y	11					28
09	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2844	3	4	9	Y	4					32
10	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	3017	3			Y	-0-					32
11	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2978	3			Y	-0-					32
*12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 37,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	2507	3			Y	-0-					48
02	2240	N	2236	-0-	-4	-0-	2236	3			Y	-0-					48
03	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	2544	3			Y	-0-					48
04	2430	N	2338	-0-	-92	-0-	2338	3			Y	-0-					48
05	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2459	3			Y	-0-					48
06	2460	N	2285	-0-	-175	-0-	2285	3			Y	-0-					48
07	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	2304	3			Y	-0-					48
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					48
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					48
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-					48
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	171	1	2313	3	Y	-0-					48
*12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	189	1	2367	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 29,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6886	-0-	-833	-0-	6885	3	1	9	Y	1					10
02	6972	X	5960	-0-	-1012	-0-	5960	3			Y	-0-					10
03	7688	X	6500	-0-	-1188	-0-	6500	3			Y	-0-					10
04	7440	X	6431	-0-	-1009	-0-	6431	3			Y	-0-					10
05	7502	X	6362	-0-	-1140	-0-	6362	3			Y	-0-					10
06	6570	X	6187	-0-	-383	-0-	6187	3			Y	-0-					10
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			Y	-0-					10
08	6634	X	6432	-0-	-202	-0-	6432	3			Y	-0-					10
09	6420	X	6147	-0-	-273	-0-	6147	3			Y	-0-					10
10	6789	X	6307	-0-	-482	-0-	6306	3	1	9	Y	1					11
11	6570	X	6225	-0-	-345	-0-	6225	3			Y	-0-					11
12	6386	X	6132	-0-	-254	-0-	6132	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 76,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4399	3	6	9	Y	5	52	1			10
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4134	3	7	9	Y	6					16
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			Y	-0-					16
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4152	3	2	9	Y	2					18
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4188	3	1	9	Y	1					19
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	380	1	4229	3	Y	10					29
							11	9									
07	4557	X	3366	-0-	-1191	-0-	595	1	2771	3	Y	-0-					29
08	4495	X	3968	-0-	-527	-0-	595	1	3373	3	Y	-0-					29
09	4410	X	3001	-0-	-1409	-0-	576	1	2425	3	Y	-0-					29
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	595	1	4331	3	Y	-0-					29
11	4410	X	3953	-0-	-457	-0-	3953	3			Y	-0-					29
*12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 49,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 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	4402	X	4285	-0-	-117	-0-	4285	3			N	-0-					38
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					38
03	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	3			N	-0-					38
04	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	3879	3			N	-0-					38
05	4402	X	4167	-0-	-235	-0-	4163	3	4	9	N	4					42
06	4260	X	4148	-0-	-112	-0-	4148	3			N	-0-					42
07	4402	X	3949	-0-	-453	-0-	3949	3			N	-0-					42
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					42
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					42
10	4278	X	4250	-0-	-28	-0-	4250	3			N	-0-					42
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					42
12	4309	X	4242	-0-	-67	-0-	4242	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 49,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

01	7254	X	6583	-0-	-671	-0-	6583	3			Y	-0-					25
02	6552	X	6009	-0-	-543	-0-	6009	3			Y	-0-					25
03	7254	X	7020	-0-	-234	-0-	7019	3	1	9	Y	1					26
04	7020	X	6613	-0-	-407	-0-	6613	3			Y	-0-					26
05	7254	X	7113	-0-	-141	-0-	7113	3			Y	-0-					26
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			Y	-0-	21	1			5
07	6355	X	5232	-0-	-1123	-0-	599	1	4633	3	Y	-0-					5
08	6355	X	6280	-0-	-75	-0-	632	1	5648	3	Y	-0-					5
09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	692	1	6169	3	Y	-0-					5
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	739	1	5969	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	699	1	5997	3	Y	-0-					4
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 71,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

01	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	120	1	2573	3	Y	-0-					-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	119	1	2641	3	Y	-0-					-0-
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	143	1	3120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	100	1	2220	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	111	1	2443	3	Y	9					9
							10	9									
06	3150	X	2386	-0-	-764	-0-	106	1	2257	3	Y	21					30
							23	9									
07	3255	X	2511	-0-	-744	-0-	129	1	2381	3	Y	1					31
							1	9									
08	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	27	1	2858	3	Y	1					32
							1	9									
09	2490	X	2271	-0-	-219	-0-	21	1	2248	3	Y	2					34
							2	9									
10	2573	X	1512	-0-	-1061	-0-	14	1	1467	3	Y	28	44	1			18
							31	9									
11	2790	X	1637	-0-	-1153	-0-	16	1	1621	3	Y	-0-					18
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3208	-0-	-760	-0-	140	1	3022	3	Y	42	59	1			12
							46	9									
02	3584	X	2906	-0-	-678	-0-	125	1	2773	3	Y	7					19
							8	9									
03	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	138	1	3025	3	Y	90					109
							99	9									
04	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	128	1	2840	3	Y	5	102	1			12
							6	9									
05	3410	X	1744	-0-	-1666	-0-	74	1	1638	3	Y	29					41
							32	9									
06	3090	X	1734	-0-	-1356	-0-	77	1	1636	3	Y	19					60
							21	9									
07	3193	X	2431	-0-	-762	-0-	125	1	2306	3	Y	-0-	55	1			5
08	3193	X	2642	-0-	-551	-0-	25	1	2615	3	Y	2					7
							2	9									
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	28	1	2996	3	Y	2					9
							2	9									
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	3	Y	24					33
							26	9									
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	29	1	2868	3	Y	2					35
							2	9									
*12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	33	1	3337	3	Y	27	51	1			11
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 33,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			Y	-0-					5
02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			Y	-0-					5
03	6851	X	6627	-0-	-224	-0-	6597	3	30	9	Y	27					32
04	6780	X	6630	-0-	-150	-0-	6621	3	9	9	Y	8					40
05	7006	X	6557	-0-	-449	-0-	6535	3	22	9	Y	20					60
06	7050	X	6177	-0-	-873	-0-	6152	3	25	9	Y	23	79	1			4
07	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	6491	3	15	9	Y	14					18
08	6851	X	6482	-0-	-369	-0-	6471	3	11	9	Y	10					28
09	6630	X	6120	-0-	-510	-0-	6119	3	1	9	Y	1					29
10	6572	X	6158	-0-	-414	-0-	6158	3			Y	-0-					29
11	6300	X	5976	-0-	-324	-0-	5976	3			Y	-0-					29
12	6510	X	5503	-0-	-1007	-0-	5503	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 76,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1946	-0-	-906	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2479	-0-	-97	-0-	56	1	2423	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2291	-0-	-561	-0-	21	1	2270	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2360	-0-	-400	-0-	22	1	2338	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2551	-0-	-208	-0-	24	1	2527	3	Y	-0-					-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	23	1	2354	3	Y	6					6
							7	9									
07	2387	X	2119	-0-	-268	-0-	21	1	2098	3	Y	-0-					6
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	29	1	2948	3	Y	-0-					6
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	26	1	2715	3	Y	-0-	3	1			3
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	154	1	2779	3	Y	-0-					3
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	155	1	2736	3	Y	-0-	2	1			1
12	2635	N	2449	-0-	-186	-0-	25	1	2424	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	556	1	4254	3	Y	-0-					2
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	555	1	4303	3	Y	-0-					2
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	623	1	4745	3	Y	-0-					2
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	623	1	4208	3	Y	-0-					2
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	748	1	5717	3	Y	-0-					2
06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	788	1	5718	3	Y	-0-					2
07	5394	X	3230	-0-	-2164	-0-	457	1	2773	3	Y	-0-					2
08	5487	X	3255	-0-	-2232	-0-	422	1	2833	3	Y	-0-					2
09	5310	X	2561	-0-	-2749	-0-	335	1	2226	3	Y	-0-					2
10	5487	X	3290	-0-	-2197	-0-	439	1	2851	3	Y	-0-					2
11	5310	X	3034	-0-	-2276	-0-	391	1	2643	3	Y	-0-					2
12	3255	X	2454	-0-	-801	-0-	330	1	2060	3	Y	58	41	1			19
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 50,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	577	1	5118	3	Y	35					50
							39	9									
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	486	1	4087	3	Y	30					80
							33	9									
03	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	602	1	5289	3	Y	-0-	79	1			1
04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	562	1	5440	3	Y	-0-					1
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			Y	-0-					1
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					1
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					1
08	4371	X	4298	-0-	-73	-0-	4298	3			Y	-0-					1
09	4230	X	3689	-0-	-541	-0-	3677	3	12	9	Y	11					12
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4360	3	29	9	Y	26					38
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4447	3	20	9	Y	18					56
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 53,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5706	-0-	-556	-0-	5706	3			Y	-0-					14
02	5656	X	5199	-0-	-457	-0-	5198	3	1	9	Y	1					15
03	5766	X	5535	-0-	-231	-0-	5535	3			Y	-0-					15
04	5580	X	5364	-0-	-216	-0-	5364	3			Y	-0-					15
05	5766	X	5352	-0-	-414	-0-	5285	3	67	9	Y	61					76
06	5550	X	5336	-0-	-214	-0-	5274	3	62	9	Y	56	67	1			65
07	5735	X	5444	-0-	-291	-0-	5441	3	3	9	Y	3					68
08	5549	X	5448	-0-	-101	-0-	5445	3	3	9	Y	3					71
09	5370	X	5243	-0-	-127	-0-	5224	3	19	9	Y	17					88
10	5518	X	5484	-0-	-34	-0-	5474	3	10	9	Y	9	82	1			15
11	5340	X	4718	-0-	-622	-0-	4718	3			Y	-0-					15
*12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5576	3	6	9	Y	5					20

TOTAL GAS PROD: 64,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3632	3	20	9	Y	18	72	1			41
02	3248	X	2297	-0-	-951	-0-	2288	3	9	9	Y	8					49
03	3596	X	2378	-0-	-1218	-0-	2330	3	48	9	Y	44	78	1			15
04	3480	X	2396	-0-	-1084	-0-	2385	3	11	9	Y	10					25
05	3596	X	2469	-0-	-1127	-0-	2461	3	8	9	Y	7					32
06	2490	X	2210	-0-	-280	-0-	2208	3	2	9	Y	2					34
07	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	2047	3	6	9	Y	5	24	1			15
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2690	3	3	9	Y	3					18
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	3	1	9	Y	1					19
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2796	3	2	9	Y	2					21
11	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2888	3	58	9	Y	53	66	1			8
*12	3100	N	3210	-0-	110	110	435	1	2771	3	Y	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1168	-0-	-227	-0-	1162	3	6	9	Y	5					12
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	3	4	9	Y	4	13	1			3
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1307	3	8	9	Y	7					10
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	3	7	9	Y	6	14	1			2
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	3	3	9	Y	3					5
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	3	6	9	Y	5					10
07	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1128	3	2	9	Y	2					12
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	3	1	9	Y	1	3	1			10
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1415	3	4	9	Y	4					14
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1383	3	8	9	Y	7	16	1			5
11	1260	N	884	-0-	-376	-0-	882	3	2	9	Y	2					7
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	3	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 16,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	55	1	509	3	Y	-0-					7
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	202	1	1885	3	Y	4					11
							4	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	173	1	1618	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	249	1	2349	3	Y	1					6
							1	9									
05	3100	N	3602	-0-	502	502	347	1	3252	3	Y	3					9
							3	9									
06	4202	X	3700	-0-	-502	-0-	338	1	3359	3	Y	3					12
							3	9									
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	265	1	2519	3	Y	3					15
							3	9									
08	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	270	1	2658	3	Y	3	11	1			7
							3	9									
09	3690	X	3396	-0-	-294	-0-	312	1	3078	3	Y	5					12
							6	9									
10	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	353	1	3275	3	Y	1					13
							1	9									
11	3690	X	3216	-0-	-474	-0-	317	1	2899	3	Y	-0-					13
*12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	307	1	2886	3	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 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	7037	X	6413	-0-	-624	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5338	-0-	-794	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5702	-0-	-870	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5301	-0-	-1059	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5412	-0-	-1005	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5915	-0-	-295	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
07	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7155	-0-	-378	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6664	-0-	-626	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7019	-0-	-514	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
*12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3584	-0-	-260	-0-	3584	3			N	-0-					53
02	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	3104	3			N	-0-					53
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					53
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					53
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3754	3	15	9	N	14					67
06	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	3615	3			N	-0-					67
07	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	3157	3			N	-0-					67
08	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	3766	3			N	-0-					67
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					67
10	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	3697	3			N	-0-					67
11	3630	X	3558	-0-	-72	-0-	3546	3	12	9	N	11					78
12	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3629	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 42,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			N	-0-					135
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	3			N	-0-					135
03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	3			N	-0-					135
04	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	3			N	-0-					135
05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	3			N	-0-					135
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8800	3	23	9	N	21					156
07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	3			N	-0-					156
08	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9023	3	43	9	N	39					195
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8742	3	54	9	N	49	179	1			65
10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8921	3	18	9	N	16					81
11	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	3			N	-0-					81
*12	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 107,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-2252	-0-	41	1	373	3	Y	-0-					22
02	2408	X	1776	-0-	-632	-0-	88	1	1688	3	Y	-0-					22
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	110	1	2933	3	Y	-0-					22
04	2160	X	2156	-0-	-4	-0-	104	1	2045	3	Y	6					28
							7	9									
05	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	253	1	1426	3	Y	1					29
							1	9									
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	175	1	1490	3	Y	-0-					29
07	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	218	1	902	3	Y	-0-					29
08	1395	N	569	-0-	-826	-0-	94	1	472	3	Y	3					32
							3	9									
09	1350	N	8	-0-	-1342	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					32
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					32
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					32
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	524	-0-	-96	-0-	441	2	47	3	Y	33					93
							36	9									
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	295	2	36	3	Y	-0-					93
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	484	2	60	3	Y	3	54	1			42
							3	9									
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	214	2	27	3	Y	-0-					42
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	656	2	84	3	Y	-0-					42
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	783	2	96	3	Y	-0-					42
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	534	2	74	3	Y	-0-					42
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	318	2	41	3	Y	-0-					42
09	840	N	583	-0-	-257	-0-	519	2	64	3	Y	-0-					42
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	460	2	58	3	Y	-0-					42
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	226	2	28	3	Y	-0-					42
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	536	2	67	3	Y	-0-	11	1			31

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5324	-0-	-1403	-0-	5324	3			N	-0-					78
02	6076	X	4733	-0-	-1343	-0-	4660	3	73	9	N	66					144
03	6727	X	5837	-0-	-890	-0-	5659	3	178	9	N	162	162	1			144
04	5700	X	5680	-0-	-20	-0-	5660	3	20	9	N	18	77	1			85
05	5332	X	5056	-0-	-276	-0-	5056	3			N	-0-					85
06	5640	X	4235	-0-	-1405	-0-	4235	3			N	-0-					85
07	5859	X	5123	-0-	-736	-0-	5123	3			N	-0-					85
08	5859	X	5301	-0-	-558	-0-	5301	3			N	-0-					85
09	5670	X	4565	-0-	-1105	-0-	4565	3			N	-0-					85
10	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	3			N	-0-					85
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			N	-0-					85
*12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 61,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					28
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					28
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					28
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					28
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					28
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					28
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					28
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					28
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					28
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					28
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					28
*12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 40,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			Y	-0-					75
02	2184	N	1685	-0-	-499	-0-	1685	3			Y	-0-					75
03	2449	N	1950	-0-	-499	-0-	1950	3			Y	-0-					75
04	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	2140	3			Y	-0-					75
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2015	3	28	9	Y	25					100
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-	64	1			36
07	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	1609	3			Y	-0-					36
08	1891	N	1538	-0-	-353	-0-	1538	3			Y	-0-					36
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1881	3	14	9	Y	13					49
10	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	278	1	1245	3	Y	1					50
							1	9									
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	367	1	1766	3	Y	-0-					50
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	344	1	1598	3	Y	20					70
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 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	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	3541	3			N	-0-					91
02	3556	X	3451	-0-	-105	-0-	3451	3			N	-0-					91
03	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	3712	3			N	-0-					91
04	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	3			N	-0-					91
05	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	3629	3			N	-0-					91
06	3690	X	3494	-0-	-196	-0-	3494	3			N	-0-					91
07	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	3521	3			N	-0-					91
08	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	3			N	-0-					91
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3556	3	209	9	N	190	179	1			102
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					102
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3607	3	6	9	N	5					107
12	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	3770	3	54	9	N	49					156

TOTAL GAS PROD: 43,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	298	1	6158	3	Y	5					91
							6	9									
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	269	1	5647	3	Y	23	93	1			21
							25	9									
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	298	1	6109	3	Y	-0-					21
04	6060	X	5761	-0-	-299	-0-	288	1	5473	3	Y	-0-					21
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	298	1	5973	3	Y	-0-					21
06	6360	X	5865	-0-	-495	-0-	288	1	5577	3	Y	-0-					21
07	6572	X	5722	-0-	-850	-0-	298	1	5424	3	Y	-0-					21
08	6417	X	5636	-0-	-781	-0-	298	1	5336	3	Y	2					23
							2	9									
09	6060	X	5243	-0-	-817	-0-	288	1	4955	3	Y	-0-					23
10	6262	X	5373	-0-	-889	-0-	298	1	5075	3	Y	-0-					23
11	5880	X	5768	-0-	-112	-0-	288	1	5480	3	Y	-0-					23
*12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	298	1	5615	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 70,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 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	4030	X	2872	-0-	-1158	-0-	2854	3	18	9	N	16					74
02	3640	X	2779	-0-	-861	-0-	2768	3	11	9	N	10					84
03	4030	X	3390	-0-	-640	-0-	3372	3	18	9	N	16					100
04	3900	X	3216	-0-	-684	-0-	3185	3	31	9	N	28					128
05	4030	X	2837	-0-	-1193	-0-	2789	3	48	9	N	44					172
06	3270	X	2858	-0-	-412	-0-	2858	3			N	-0-					172
07	3379	X	2329	-0-	-1050	-0-	2320	3	9	9	N	8					180
08	3379	X	2582	-0-	-797	-0-	2576	3	6	9	N	5					185
09	3210	X	1611	-0-	-1599	-0-	1597	3	14	9	N	13					198
10	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	2809	3	6	9	N	5					203
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2961	3	13	9	N	12	176	1			39
*12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2899	3	46	9	N	42					81

TOTAL GAS PROD: 33,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2026	-0-	-1136	-0-	199	1	1827	3	Y	-0-					23
02	2856	X	2188	-0-	-668	-0-	109	1	2079	3	Y	-0-					23
03	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	111	1	2970	3	Y	-0-					23
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	148	1	2918	3	Y	6					29
							7	9									
05	2418	X	431	-0-	-1987	-0-	65	1	365	3	Y	1					30
							1	9									
06	1320	X	113	-0-	-1207	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					30
07	1364	X	438	-0-	-926	-0-	85	1	353	3	Y	-0-					30
08	1364	X	228	-0-	-1136	-0-	37	1	188	3	Y	3					33
							3	9									
09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	251	1	1526	3	Y	-0-					33
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	196	1	1779	3	Y	-0-					33
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	177	1	2330	3	Y	-0-					33
*12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	179	1	1532	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 19,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

01	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5057	-0-	-291	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5396	-0-	-184	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5363	-0-	-67	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5317	-0-	-294	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5126	-0-	-394	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5237	-0-	-467	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4946	-0-	-424	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
*12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 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	6107	X	5370	-0-	-737	-0-	5370	3			Y	-0-					50
02	5516	X	5170	-0-	-346	-0-	5170	3			Y	-0-					50
03	6107	X	5676	-0-	-431	-0-	5676	3			Y	-0-					50
04	5730	X	5431	-0-	-299	-0-	5431	3			Y	-0-					50
05	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	5579	3	76	9	Y	69					119
06	5550	X	5170	-0-	-380	-0-	5170	3			Y	-0-	119	1			-0-
07	5735	X	4766	-0-	-969	-0-	4766	3			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5611	-0-	-62	-0-	5611	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	5305	3	41	9	Y	37					37
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	1232	1	5517	3	Y	4					41
							4	9									
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	1095	1	5275	3	Y	-0-					41
*12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	1166	1	5414	3	Y	68					109
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 67,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	244	1	2097	3	Y	-0-					1
02	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	167	1	1408	3	Y	-0-					1
03	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	212	1	1825	3	Y	18					19
							20	9									
04	2220	N	1582	-0-	-638	-0-	168	1	1414	3	Y	-0-	5	1			14
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	255	1	2154	3	Y	-0-					14
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	280	1	2353	3	Y	-0-					14
07	3100	N	3647	-0-	547	547	398	1	3249	3	Y	-0-					14
08	2962	N	2415	-0-	-547	-0-	261	1	2154	3	Y	-0-					14
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	246	1	2033	3	Y	-0-					14
10	1488	X	1055	-0-	-433	-0-	117	1	938	3	Y	-0-	3	1			11
11	1440	X	426	-0-	-1014	-0-	48	1	378	3	Y	-0-					11
*12	2542	X	458	-0-	-2084	-0-	53	1	405	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 22,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4159	-0-	-925	-0-	237	1	3922	3	N	-0-					234
02	4592	X	3925	-0-	-667	-0-	211	1	3714	3	N	-0-					234
03	4960	X	4294	-0-	-666	-0-	226	1	4068	3	N	-0-					234
04	4650	X	4015	-0-	-635	-0-	221	1	3794	3	N	-0-					234
05	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	245	1	4009	3	N	-0-					234
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	221	1	4210	3	N	-0-					234
07	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	237	1	4074	3	N	-0-					234
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	228	1	4134	3	N	-0-					234
09	4440	X	4375	-0-	-65	-0-	228	1	4147	3	N	-0-					234
10	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	231	1	4006	3	N	-0-					234
11	4440	X	4096	-0-	-344	-0-	224	1	3872	3	N	-0-					234
12	4526	X	4470	-0-	-56	-0-	468	1	4002	3	N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 50,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

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-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

01	713	N	179	-0-	-534	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					34
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					34
03	465	N	193	-0-	-272	-0-	18	1	156	3	Y	17					51
							19	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-	42	1			9
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	65	1	551	3	Y	-0-					9
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	3	Y	-0-					9
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	3	Y	-0-					9
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	42	1	346	3	Y	-0-					9
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	3	Y	-0-					9
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	Y	-0-	1	1			8
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	38	1	300	3	Y	-0-					8
*12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8091	-0-	-1023	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7362	-0-	-870	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8200	-0-	-914	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7839	-0-	-201	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
06	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
09	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
10	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	5065	-0-	-3755	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
*12	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					18
02	2380	X	2358	-0-	-22	-0-	2358	3			Y	-0-					18
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					18
04	2640	N	1971	-0-	-669	-0-	1971	3			Y	-0-					18
05	2604	N	2001	-0-	-603	-0-	2001	3			Y	-0-					18
06	2340	N	1945	-0-	-395	-0-	1945	3			Y	-0-					18
07	2046	N	1701	-0-	-345	-0-	1701	3			Y	-0-					18
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					18
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					18
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					18
11	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	1975	3			Y	-0-					18
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 25,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	763	1	6626	2	N	-0-			-0-
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	666	1	5841	2	N	-0-			-0-
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	733	1	6332	2	N	-0-			-0-
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	737	1	6304	2	N	-0-			-0-
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	741	1	6294	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	6398	-0-	-112	-0-	693	1	5705	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	6405	-0-	-322	-0-	715	1	5690	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6386	-0-	-341	-0-	703	1	5683	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	6192	-0-	-318	-0-	688	1	5504	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	5743	-0-	-984	-0-	715	1	5028	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	5593	-0-	-797	-0-	702	1	4891	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5659	-0-	-758	-0-	722	1	4937	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	1104	1	3384	2	N	-0-			-0-
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1007	1	3021	2	N	-0-			-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1116	1	3270	2	N	-0-			-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	1072	1	3124	2	N	-0-			-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	1087	1	3017	2	N	-0-			-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	1052	1	3096	2	N	-0-			-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	1087	1	3134	2	N	-0-			-0-
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	1087	1	3080	2	N	-0-			-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1051	1	2851	2	N	-0-			-0-
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	1087	1	2931	2	N	-0-			-0-
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	1053	1	2784	2	N	-0-			-0-
*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	1088	1	2765	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 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	4030	X	3764	-0-	-266	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
02	3528	X	3408	-0-	-120	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3871	-0-	-4	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
04	3630	X	3342	-0-	-288	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
05	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-			-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-			-0-
07	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	3602	2			N	-0-			-0-
08	3875	X	3446	-0-	-429	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
09	3870	X	3617	-0-	-253	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
10	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
11	3870	X	3427	-0-	-443	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
12	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	3303	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10773	-0-	-170	-0-	10773	2		N	-0-			-0-
02	9884	X	9531	-0-	-353	-0-	9531	2		N	-0-			-0-
03	10912	X	10402	-0-	-510	-0-	10402	2		N	-0-			-0-
04	10560	X	9995	-0-	-565	-0-	9995	2		N	-0-			-0-
05	10912	X	10432	-0-	-480	-0-	10432	2		N	-0-			-0-
06	10440	X	10111	-0-	-329	-0-	10111	2		N	-0-			-0-
07	10540	X	10399	-0-	-141	-0-	10399	2		N	-0-			-0-
08	10447	X	10196	-0-	-251	-0-	10196	2		N	-0-			-0-
09	10110	X	10056	-0-	-54	-0-	10056	2		N	-0-			-0-
10	10447	X	9847	-0-	-600	-0-	9847	2		N	-0-			-0-
11	10110	X	8624	-0-	-1486	-0-	8624	2		N	-0-			-0-
12	10385	X	9304	-0-	-1081	-0-	9304	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 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	4495	X	4303	-0-	-192	-0-	1103	1	3200	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3780	-0-	-280	-0-	1005	1	2775	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3928	-0-	-505	-0-	1315	1	2613	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3514	-0-	-746	-0-	424	1	3090	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3562	-0-	-840	-0-	418	1	3144	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3333	-0-	-837	-0-	403	1	2930	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3407	-0-	-778	-0-	417	1	2990	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3408	-0-	-529	-0-	417	1	2991	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3343	-0-	-167	-0-	403	1	2940	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	417	1	2894	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3074	-0-	-256	-0-	404	1	2670	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	418	1	2749	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 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	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-			15
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-			15
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-			15
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			Y	-0-			15
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-			15
06	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	3679	3			Y	-0-			15
07	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	3			Y	-0-			15
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-			15
09	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3591	3			Y	-0-			15
10	3813	X	3706	-0-	-107	-0-	3706	3			Y	-0-			15
11	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	3610	3			Y	-0-			15
12	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	3739	3			Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 43,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					2
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					2
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					2
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					2
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					2
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-	1	1			1
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	3	1	9	Y	1					2
08	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	3			Y	-0-					2
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					2
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-	1	1			1
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					1
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
06	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
07	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	3			N	-0-					-0-
08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	1266	1	7705	3	N	-0-					-0-
09	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	1241	1	7945	3	N	-0-					-0-
10	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	1306	1	8666	3	N	-0-					-0-
11	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1270	1	6705	3	N	-0-					-0-
*12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	1308	1	7039	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	523	1	7343	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	452	1	6520	2	N	-0-			-0-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	502	1	6974	2	N	-0-			-0-
04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	495	1	6764	2	N	-0-			-0-
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	514	1	6642	2	N	-0-			-0-
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	483	1	6126	2	N	-0-			-0-
07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	521	1	6728	2	N	-0-			-0-
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	535	1	6596	2	N	-0-			-0-
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	516	1	6415	2	N	-0-			-0-
10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	538	1	5664	2	N	-0-			-0-
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	514	1	5129	2	N	-0-			-0-
*12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	522	1	4925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6193	-0-	-131	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	104	1	6352	2	N	-0-					-0-
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	334	1	7656	2	N	-0-					-0-
04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	320	1	7698	2	N	-0-					-0-
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	351	1	7447	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	346	1	7394	2	N	-0-					-0-
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	362	1	7504	2	N	-0-					-0-
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	358	1	7543	2	N	-0-					-0-
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	320	1	7069	2	N	-0-					-0-
10	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	322	1	6877	2	N	-0-					-0-
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	307	1	6400	2	N	-0-					-0-
*12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	314	1	6610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	71	1	1936	2	N	-0-					-0-
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	133	1	2662	2	N	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	131	1	2491	2	N	-0-					-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	132	1	2536	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	133	1	2279	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2448	-0-	-12	-0-	126	1	2322	2	N	-0-					-0-
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	141	1	2466	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1382	-0-	-958	-0-	76	1	1306	2	N	-0-					-0-
*12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	148	1	2482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	118	1	294	3	Y	-0-					30
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	132	1	328	3	Y	-0-					30
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	164	3	Y	-0-					30
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	217	1	601	3	Y	-0-					30
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	271	1	761	3	Y	-0-					30
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					30
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					30
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3586	-0-	-692	-0-	159	1	3427	3	Y	-0-	24	1			5
02	3864	X	3206	-0-	-658	-0-	138	1	3068	3	Y	-0-					5
03	4278	X	3340	-0-	-938	-0-	145	1	3180	3	Y	14					19
							15	9									
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	171	1	3818	3	Y	5	21	1			3
							6	9									
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	215	1	4735	3	Y	22					25
							24	9									
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	196	1	4179	3	Y	13					38
							14	9									
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	217	1	4005	3	Y	-0-	34	1			4
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	38	1	3991	3	Y	1					5
							1	9									
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	35	1	3724	3	Y	2					7
							2	9									
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	37	1	3734	3	Y	-0-					7
11	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	28	1	2765	3	Y	19					26
							21	9									
*12	4092	X	2957	-0-	-1135	-0-	29	1	2898	3	Y	27	44	1			9
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 45,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 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	4774	X	3804	-0-	-970	-0-	116	1	3657	3	Y	28					84
							31	9									
02	4312	X	3488	-0-	-824	-0-	125	1	3344	3	Y	17					101
							19	9									
03	4774	X	3412	-0-	-1362	-0-	125	1	3269	3	Y	16					117
							18	9									
04	4140	X	3500	-0-	-640	-0-	77	1	3411	3	Y	11	86	1			42
							12	9									
05	3875	X	3024	-0-	-851	-0-	3009	3	15	9	Y	14					56
06	3630	X	2979	-0-	-651	-0-	2975	3	4	9	Y	4					60
07	3751	X	2835	-0-	-916	-0-	2828	3	7	9	Y	6					66
08	3627	X	2809	-0-	-818	-0-	37	1	2765	3	Y	6					72
							7	9									
09	3510	X	2800	-0-	-710	-0-	75	1	2714	3	Y	10					82
							11	9									
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	116	1	3094	3	Y	19					101
							21	9									
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	107	1	3387	3	Y	6					107
							7	9									
*12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	109	1	3502	3	Y	18					125
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 39,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3175	3	55	9	Y	50	62	1			53
02	2212	X	2125	-0-	-87	-0-	2119	3	6	9	Y	5					58
03	2449	X	2232	-0-	-217	-0-	2218	3	14	9	Y	13	45	1			26
04	2370	X	1917	-0-	-453	-0-	1906	3	11	9	Y	10					36
05	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	2299	3	54	9	Y	49	58	1			27
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					27
07	1829	X	1250	-0-	-579	-0-	1250	3			Y	-0-					27
08	1829	X	1666	-0-	-163	-0-	1658	3	8	9	Y	7					34
09	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					34
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					34
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					34
*12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2782	3	46	9	Y	42					76

TOTAL GAS PROD: 26,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6620	-0-	-1564	-0-	6567	3	53	9	Y	48	63	1			61
02	7392	X	6486	-0-	-906	-0-	6480	3	6	9	Y	5					66
03	8184	X	7088	-0-	-1096	-0-	7073	3	15	9	Y	14	45	1			35
04	7920	X	6607	-0-	-1313	-0-	6575	3	32	9	Y	29					64
05	7192	X	7039	-0-	-153	-0-	7004	3	35	9	Y	32	59	1			37
06	6960	X	6795	-0-	-165	-0-	6795	3			Y	-0-					37
07	7192	X	7142	-0-	-50	-0-	7142	3			Y	-0-					37
08	7099	X	6974	-0-	-125	-0-	6974	3			Y	-0-					37
09	6840	X	6635	-0-	-205	-0-	6635	3			Y	-0-					37
10	7130	X	6579	-0-	-551	-0-	6579	3			Y	-0-					37
11	6900	X	5956	-0-	-944	-0-	5956	3			Y	-0-					37
12	7130	X	6198	-0-	-932	-0-	6152	3	46	9	Y	42					79

TOTAL GAS PROD: 80,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	6936	3			Y	-0-					23
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			Y	-0-					23
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			Y	-0-					23
04	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	3			Y	-0-					23
05	6975	X	6882	-0-	-93	-0-	6882	3			Y	-0-					23
06	6570	X	5857	-0-	-713	-0-	5848	3	9	9	Y	8					31
07	6789	X	6138	-0-	-651	-0-	6138	3			Y	-0-					31
08	6789	X	6430	-0-	-359	-0-	6420	3	10	9	Y	9	27	1			13
09	6570	X	6160	-0-	-410	-0-	6160	3			Y	-0-					13
10	6789	X	6639	-0-	-150	-0-	6639	3			Y	-0-					13
11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			Y	-0-					13
12	6417	X	6318	-0-	-99	-0-	6318	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 78,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4212	3	1	9	N	1					76
02	3332	X	3149	-0-	-183	-0-	3149	3			N	-0-					76
03	3689	X	3458	-0-	-231	-0-	3458	3			N	-0-					76
04	3570	X	2922	-0-	-648	-0-	2922	3			N	-0-					76
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					76
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					76
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					76
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					76
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					76
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					76
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					76
*12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 48,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					9
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					9
03	2821	X	2721	-0-	-100	-0-	2688	3	33	9	Y	30					39
04	2730	X	2571	-0-	-159	-0-	2562	3	9	9	Y	8					47
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3151	3	28	9	Y	25					72
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3470	3	9	9	Y	8					80
07	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	2806	3			Y	-0-					80
08	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	3			Y	-0-	80	1			-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2752	-0-	-398	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
*12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3169	3	35	9	Y	32					32

TOTAL GAS PROD: 35,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4532	3	12	9	N	11					63
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4266	3	8	9	N	7					70
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4861	3	9	9	N	8					78
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4512	3	6	9	N	5					83
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4503	3	3	9	N	3					86
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					86
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					86
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					86
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					86
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					86
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					86
*12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 52,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					53
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					53
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2550	3	3	9	Y	3					56
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2413	3	2	9	Y	2					58
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2407	3	10	9	Y	9	57	1			10
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					10
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					10
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2330	3	17	9	Y	15					25
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			Y	-0-					25
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					25
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					25
12	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	2197	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 28,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

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	30	30	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3577	-0-	-391	-0-	109	1	3438	3	Y	27					90
							30	9									
02	3584	X	3335	-0-	-249	-0-	119	1	3196	3	Y	18					108
							20	9									
03	3906	X	3226	-0-	-680	-0-	118	1	3091	3	Y	15					123
							17	9									
04	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	69	1	3063	3	Y	12	85	1			50
							13	9									
05	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	3461	3	18	9	Y	16					66
06	3570	X	3076	-0-	-494	-0-	3072	3	4	9	Y	4					70
07	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3393	3	2	9	Y	2					72
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	49	1	3692	3	Y	8					80
							9	9									
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	107	1	3859	3	Y	13					93
							14	9									
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	131	1	3506	3	Y	21					114
							23	9									
11	3630	X	3079	-0-	-551	-0-	94	1	2973	3	Y	11					125
							12	9									
12	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	92	1	2963	3	Y	15					140
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2267	-0-	-89	-0-	101	1	2166	3	Y	-0-	24	1			5
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	3	Y	-0-					5
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	106	1	2328	3	Y	14					19
							15	9									
04	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	83	1	1850	3	Y	5	21	1			3
							6	9									
05	2449	N	1381	-0-	-1068	-0-	59	1	1298	3	Y	22					25
							24	9									
06	2370	N	1140	-0-	-1230	-0-	50	1	1076	3	Y	13					38
							14	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	116	1	2151	3	Y	-0-	34	1			4
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	16	1	1665	3	Y	1					5
							1	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	19	1	1991	3	Y	2					7
							2	9									
10	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	19	1	1897	3	Y	-0-					7
11	3000	N	3077	-0-	77	77	30	1	3026	3	Y	19					26
							21	9									
*12	3018	N	2941	-0-	-77	-0-	28	1	2883	3	Y	27	44	1			9
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 25,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

01	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	131	1	3498	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3176	-0-	-240	-0-	113	1	3063	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	125	1	3277	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3239	-0-	-421	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2536	-0-	-974	-0-	220	1	2316	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2281	-0-	-1222	-0-	1375	1	906	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	811	1	4180	3	Y	-0-					-0-
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	680	1	3676	3	Y	-0-					-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	687	1	3672	3	Y	-0-					-0-
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	827	1	3920	3	Y	-0-					-0-
12	4991	X	3983	-0-	-1008	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					58
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2400	3	3	9	N	3					61
03	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					61
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2548	3	11	9	N	10					71
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2719	3	8	9	N	7	56	1			22
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					22
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					22
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2972	3	11	9	N	10					32
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					32
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2872	3	3	9	N	3					35
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2590	3	9	9	N	8					43
*12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2651	3	6	9	N	5					48

TOTAL GAS PROD: 30,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2285	-0-	-2241	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2060	-0-	-1440	-0-	33	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	221	1	5070	2	N	-0-					-0-
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	197	1	4747	2	N	-0-					-0-
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	196	1	4165	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4270	-0-	-860	-0-	191	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4272	-0-	-1029	-0-	196	1	4076	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	3938	-0-	-1363	-0-	179	1	3759	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3527	-0-	-1423	-0-	153	1	3374	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3516	-0-	-886	-0-	157	1	3359	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3410	-0-	-850	-0-	156	1	3254	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3370	-0-	-908	-0-	153	1	3217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9172	-0-	-4	-0-	610	1	8562	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	8231	-0-	-57	-0-	534	1	7697	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8402	-0-	-774	-0-	564	1	7838	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7748	-0-	-1132	-0-	528	1	7220	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	7934	-0-	-1242	-0-	570	1	7364	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7264	-0-	-1616	-0-	531	1	6733	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8052	-0-	-1062	-0-	579	1	7473	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8379	-0-	-22	-0-	628	1	7751	2	N	-0-					-0-
09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	579	1	7210	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6964	-0-	-1096	-0-	604	1	6360	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	6518	-0-	-1582	-0-	593	1	5925	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	1098	1	2557	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2838	-0-	-270	-0-	994	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	1101	1	1967	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2710	-0-	-620	-0-	1059	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	1079	-0-	-2362	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	946	-0-	-2123	-0-	315	1	631	2	N	-0-					-0-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1052	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1087	1	2719	2	N	-0-					-0-
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	1051	1	2109	2	N	-0-					-0-
*12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1088	1	2818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2876	-0-	-317	-0-	2876	3			Y	-0-					13
02	2884	X	2270	-0-	-614	-0-	2270	3			Y	-0-					13
03	3162	X	2706	-0-	-456	-0-	2703	3	3	9	Y	3					16
04	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	2544	3	2	9	Y	2					18
05	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2744	3	10	9	Y	9	23	1			4
06	2370	X	1921	-0-	-449	-0-	1921	3			Y	-0-					4
07	2449	X	2139	-0-	-310	-0-	2139	3			Y	-0-					4
08	2449	X	2319	-0-	-130	-0-	2302	3	17	9	Y	15					19
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					19
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					19
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			Y	-0-					19
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 29,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					33
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-					33
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3430	3	30	9	Y	27					60
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3276	3	46	9	Y	42					102
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3394	3	68	9	Y	62	92	1			72
06	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	3206	3			Y	-0-					72
07	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3217	3			Y	-0-	60	1			12
08	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	3269	3			Y	-0-					12
09	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	3158	3			Y	-0-					12
10	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3220	3			Y	-0-					12
11	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3055	3	52	9	Y	47					59
12	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	3135	3	37	9	Y	34					93

TOTAL GAS PROD: 39,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6084	-0-	-240	-0-	6032	3	52	9	Y	47	62	1			57
02	5712	X	5525	-0-	-187	-0-	5519	3	6	9	Y	5					62
03	6324	X	6136	-0-	-188	-0-	6119	3	17	9	Y	15	45	1			32
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6222	3	25	9	Y	23					55
05	6107	X	6098	-0-	-9	-0-	6059	3	39	9	Y	35	58	1			32
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			Y	-0-					32
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			Y	-0-					32
08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			Y	-0-					32
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			Y	-0-					32
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			Y	-0-					32
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					32
12	6231	X	5723	-0-	-508	-0-	5677	3	46	9	Y	42					74

TOTAL GAS PROD: 71,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5074	-0-	-196	-0-	5074	3			Y	-0-					2
02	4760	X	4694	-0-	-66	-0-	4694	3			Y	-0-					2
03	5270	X	5164	-0-	-106	-0-	5134	3	30	9	Y	27					29
04	5100	X	4912	-0-	-188	-0-	4864	3	48	9	Y	44					73
05	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	4978	3	75	9	Y	68	76	1			65
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4864	3	1	9	Y	1					66
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5017	3	7	9	Y	6	60	1			12
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5088	3	8	9	Y	7					19
09	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	4851	3			Y	-0-					19
10	5022	X	4929	-0-	-93	-0-	4929	3			Y	-0-					19
11	4860	X	4738	-0-	-122	-0-	4686	3	52	9	Y	47					66
12	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	4849	3	37	9	Y	34					100

TOTAL GAS PROD: 59,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7669	-0-	-81	-0-	7669	3			Y	-0-					75
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7061	3	7	9	Y	6					81
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7742	3	17	9	Y	15					96
04	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7444	3	12	9	Y	11					107
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7941	3	10	9	Y	9	88	1			28
06	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8058	3	4	9	Y	4					32
07	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			Y	-0-					32
08	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8148	3	14	9	Y	13					45
09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			Y	-0-					45
10	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			Y	-0-					45
11	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	3			Y	-0-					45
12	8060	X	7654	-0-	-406	-0-	7617	3	37	9	Y	34					79

TOTAL GAS PROD: 94,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9240	-0-	-246	-0-	9240	3			Y	-0-					34
02	8568	X	8358	-0-	-210	-0-	8358	3			Y	-0-					34
03	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			Y	-0-					34
04	8940	X	8725	-0-	-215	-0-	8689	3	36	9	Y	33					67
05	9269	X	9052	-0-	-217	-0-	9052	3			Y	-0-					67
06	8970	X	8641	-0-	-329	-0-	8640	3	1	9	Y	1					68
07	9269	X	8710	-0-	-559	-0-	8710	3			Y	-0-					68
08	9207	X	8915	-0-	-292	-0-	8887	3	28	9	Y	25					93
09	8760	X	8042	-0-	-718	-0-	8032	3	10	9	Y	9	77	1			25
10	9052	X	8240	-0-	-812	-0-	8234	3	6	9	Y	5					30
11	8640	X	8542	-0-	-98	-0-	8542	3			Y	-0-					30
12	8928	X	8747	-0-	-181	-0-	8736	3	11	9	Y	10					40

TOTAL GAS PROD: 104,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	244	1	1487	3	N	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	220	1	1411	3	N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	204	1	1357	3	N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	191	1	1010	3	N	-0-					-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	202	1	1086	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

01	5270	X	4942	-0-	-328	-0-	4935	3	7	9	Y	6					98
02	4760	X	4686	-0-	-74	-0-	4676	3	10	9	Y	9					107
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5430	3	12	9	Y	11					118
04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			Y	-0-					118
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5767	3	6	9	Y	5	90	1			33
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5808	3	8	9	Y	7					40
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			Y	-0-					40
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	388	1	5380	3	Y	1					41
							1	9									
09	5160	X	4185	-0-	-975	-0-	446	1	3739	3	Y	-0-					41
10	5332	X	2674	-0-	-2658	-0-	290	1	2384	3	Y	-0-					41
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	551	1	5083	3	Y	-0-					41
*12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	628	1	5699	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 63,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					135
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7091	3	3	9	N	3					138
03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					138
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4852	3	52	9	N	47	162	1			23
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4306	3	2	9	N	2					25
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					25
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-					25
08	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6645	3	50	9	N	45					70
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					70
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					70
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					70
*12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 63,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	74	1	1366	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1237	-0-	-107	-0-	61	1	1176	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	68	1	1327	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	70	1	1275	2	N	-0-			-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	73	1	1303	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	72	1	1261	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	75	1	1309	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	75	1	1281	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	73	1	1238	2	N	-0-			-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	81	1	1372	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	58	1	1197	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	53	1	1265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

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	3596	X	2686	-0-	-910	-0-	2685	3	1	9	Y	1			19
02	3248	X	2348	-0-	-900	-0-	2345	3	3	9	Y	3	22 1		-0-
03	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	2536	3	2	9	Y	2			2
04	2610	X	1704	-0-	-906	-0-	1701	3	3	9	Y	3			5
05	2697	X	1560	-0-	-1137	-0-	1558	3	2	9	Y	2			7
06	2460	N	1490	-0-	-970	-0-	1488	3	2	9	Y	2			9
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	3	2	9	Y	2			11
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-			11
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-			11
10	2201	N	1581	-0-	-620	-0-	1581	3			Y	-0-			11
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-			11
*12	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	3			Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 24,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			Y	-0-					17
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6032	3	3	9	Y	3	20	1			-0-
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7071	3	2	9	Y	2					2
04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6308	3	3	9	Y	3					5
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6358	3	2	9	Y	2					7
06	6810	X	5952	-0-	-858	-0-	5950	3	2	9	Y	2					9
07	7037	X	6128	-0-	-909	-0-	6126	3	2	9	Y	2					11
08	7037	X	6108	-0-	-929	-0-	6108	3			Y	-0-					11
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			Y	-0-					11
10	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3			Y	-0-					11
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-					11
*12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 80,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

01	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3411	3	1	9	Y	1					26
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			Y	-0-	25	1			1
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3555	3	6	9	Y	5					6
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	855	1	2876	3	Y	2					8
							2	9									
05	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	416	1	2972	3	Y	-0-					8
06	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	377	1	2703	3	Y	7					15
							8	9									
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	435	1	3069	3	Y	1					16
							1	9									
08	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	410	1	2868	3	Y	1					17
							1	9									
09	3270	X	3256	-0-	-14	-0-	403	1	2842	3	Y	10					27
							11	9									
10	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	412	1	2933	3	Y	1					28
							1	9									
11	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	400	1	2745	3	Y	-0-					28
12	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	424	1	2813	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 40,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

	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	1457	N	1037	-0-	-420	-0-	1036	3	1	9	Y	1					18
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	768	3	1	9	Y	1	18	1			1
03	1178	N	743	-0-	-435	-0-	742	3	1	9	Y	1					2
04	990	N	737	-0-	-253	-0-	168	1	567	3	Y	2					4
							2	9									
05	837	N	633	-0-	-204	-0-	78	1	555	3	Y	-0-					4
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	85	1	610	3	Y	-0-					4
07	775	N	491	-0-	-284	-0-	61	1	429	3	Y	1					5
							1	9									
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	75	1	524	3	Y	2					7
							2	9									
09	690	N	525	-0-	-165	-0-	64	1	450	3	Y	10					17
							11	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	84	1	597	3	Y	-0-					17
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	103	1	706	3	Y	-0-					17
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	751	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	27	1	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	27	1	5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			16
08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	28	1	2768	3	Y	16					16
							18	9									
02	2184	X	1975	-0-	-209	-0-	21	1	1954	3	Y	-0-					16
03	2418	X	1970	-0-	-448	-0-	20	1	1941	3	Y	8					24
							9	9									
04	2340	X	2004	-0-	-336	-0-	22	1	1960	3	Y	20	26	1			18
							22	9									
05	2418	X	1968	-0-	-450	-0-	22	1	1940	3	Y	5					23
							6	9									
06	2160	X	1851	-0-	-309	-0-	22	1	1829	3	Y	-0-					23
07	2201	X	2010	-0-	-191	-0-	21	1	1980	3	Y	8	29	1			2
							9	9									
08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	28	1	2567	3	Y	4					6
							4	9									
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	26	1	2300	3	Y	6					12
							7	9									
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	26	1	2246	3	Y	13	25	1			-0-
							14	9									
11	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	22	1	1958	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	24	1	2121	3	Y	23					23
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 25,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					41
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	54	1			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
11	T. A.		65	-0-	65	65	63	3	2	9	Y	2					17
*12	101	N	36	-0-	-65	-0-	34	3	2	9	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

01	7347	X	6634	-0-	-713	-0-	6633	3	1	9	Y	1					24
02	6300	X	6081	-0-	-219	-0-	6080	3	1	9	Y	1					25
03	6975	X	6577	-0-	-398	-0-	6571	3	6	9	Y	5					30
04	6420	X	6323	-0-	-97	-0-	6319	3	4	9	Y	4					34
05	6727	X	6484	-0-	-243	-0-	6477	3	7	9	Y	6					40
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6323	3	4	9	Y	4	40	1			4
07	6448	X	6065	-0-	-383	-0-	6065	3			Y	-0-					4
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6547	3	6	9	Y	5					9
09	6240	X	6100	-0-	-140	-0-	6097	3	3	9	Y	3					12
10	6448	X	6291	-0-	-157	-0-	6289	3	2	9	Y	2					14
11	6240	X	5966	-0-	-274	-0-	5964	3	2	9	Y	2					16
12	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	6038	3	2	9	Y	2					18

TOTAL GAS PROD: 75,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	74	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	72	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	73	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	76	1	1361	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	75	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	78	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	79	1	1342	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	75	1	1275	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	78	1	1322	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	62	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	56	1	1320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1393	1	3486	3	Y	-0-					15
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1232	1	3049	3	Y	-0-					15
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	1447	1	3734	3	Y	-0-					15
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1245	1	3455	3	Y	-0-					15
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	1239	1	3477	3	Y	-0-					15
06	4560	X	3586	-0-	-974	-0-	3586	3			Y	-0-					15
07	4712	X	3474	-0-	-1238	-0-	3474	3			Y	-0-					15
08	4712	X	3692	-0-	-1020	-0-	3692	3			Y	-0-					15
09	4560	X	3511	-0-	-1049	-0-	3511	3			Y	-0-					15
10	4712	X	3715	-0-	-997	-0-	3715	3			Y	-0-					15
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					15
12	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	3672	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 49,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			Y	-0-					18
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4404	3	1	9	Y	1					19
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					19
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			Y	-0-					19
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			Y	-0-					19
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	1	2	4529	3	Y	-0-	6	1			13
07	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	2	2	4325	3	Y	-0-					13
08	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	4108	3			Y	-0-					13
09	4350	X	3819	-0-	-531	-0-	3819	3			Y	-0-					13
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4549	3	1	9	Y	1	8	1			6
11	4350	X	3863	-0-	-487	-0-	3863	3			Y	-0-					6
*12	4340	X	3631	-0-	-709	-0-	3627	3	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 53,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	943	1	8104	3	Y	-0-					9
02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	826	1	6976	3	Y	-0-					9
03	7936	X	7877	-0-	-59	-0-	819	1	7037	3	Y	19					28
							21	9									
04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	887	1	7472	3	Y	24	47	1			5
							26	9									
05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	926	1	7834	3	Y	-0-					5
06	8250	X	7556	-0-	-694	-0-	804	1	6752	3	Y	-0-					5
07	8525	X	7841	-0-	-684	-0-	855	1	6986	3	Y	-0-					5
08	8525	X	7865	-0-	-660	-0-	849	1	7013	3	Y	3					8
							3	9									
09	8250	X	7427	-0-	-823	-0-	799	1	6610	3	Y	16					24
							18	9									
10	8525	X	8047	-0-	-478	-0-	893	1	7144	3	Y	9	23	1			10
							10	9									
11	7620	X	7145	-0-	-475	-0-	802	1	6343	3	Y	-0-					10
12	7843	X	6367	-0-	-1476	-0-	731	1	5629	3	Y	6					16
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 94,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5739	3	17	9	Y	15					59
02	4984	X	4812	-0-	-172	-0-	4783	3	29	9	Y	26	69	1			16
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			Y	-0-					16
04	5340	X	5040	-0-	-300	-0-	5021	3	19	9	Y	17					33
05	5518	X	5030	-0-	-488	-0-	5005	3	25	9	Y	23	36	1			20
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5417	3	23	9	Y	21					41
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5539	3	12	9	Y	11	40	1			12
08	5549	X	5503	-0-	-46	-0-	5488	3	15	9	Y	14					26
09	5370	X	5290	-0-	-80	-0-	5290	3			Y	-0-					26
10	5549	X	5370	-0-	-179	-0-	5330	3	40	9	Y	36	38	1			24
11	5370	X	4821	-0-	-549	-0-	4812	3	9	9	Y	8					32
12	5394	X	5252	-0-	-142	-0-	5221	3	31	9	Y	28	37	1			23

TOTAL GAS PROD: 63,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4807	-0-	-1269	-0-	501	1	4306	3	Y	-0-					1
02	5488	X	5065	-0-	-423	-0-	536	1	4529	3	Y	-0-					1
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	644	1	5533	3	Y	18					19
							20	9									
04	5550	X	5115	-0-	-435	-0-	543	1	4572	3	Y	-0-	14	1			5
05	5611	X	4720	-0-	-891	-0-	499	1	4221	3	Y	-0-					5
06	5310	X	5246	-0-	-64	-0-	558	1	4688	3	Y	-0-					5
07	5487	X	5082	-0-	-405	-0-	554	1	4528	3	Y	-0-					5
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	630	1	5206	3	Y	-0-					5
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	646	1	5350	3	Y	9					14
							10	9									
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	732	1	5860	3	Y	7	19	1			2
							8	9									
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	760	1	6012	3	Y	-0-					2
*12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	830	1	6393	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 68,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3162	-0-	-18	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
*12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9014	-0-	-782	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8018	-0-	-662	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8785	-0-	-732	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8387	-0-	-703	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8218	-0-	-865	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8055	-0-	-675	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8206	-0-	-660	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8158	-0-	-615	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7738	-0-	-662	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7804	-0-	-535	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7310	-0-	-760	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7548	-0-	-667	-0-	7548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4447	-0-	-1164	-0-	92	1	4355	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4386	-0-	-682	-0-	93	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4532	-0-	-1079	-0-	98	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	2757	-0-	-2673	-0-	63	1	2694	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4280	-0-	-587	-0-	99	1	4181	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4179	-0-	-531	-0-	93	1	4086	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4000	-0-	-867	-0-	90	1	3910	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4041	-0-	-485	-0-	96	1	3945	2	N	-0-					-0-
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	101	1	4206	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3955	-0-	-354	-0-	109	1	3846	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3776	-0-	-394	-0-	111	1	3665	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	124	1	3872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					63
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					63
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					63
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					63
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					63
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					63
07	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					63
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					63
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					63
10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5812	3	9	9	N	8	39	1			32
11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					32
*12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 67,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1146	-0-	-63	-0-	59	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	52	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	58	1	1128	2	N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	60	1	1083	2	N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	62	1	1088	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	2	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	50	1	1018	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	45	1	1059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

	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	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	124	1	2298	2	N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	108	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	118	1	2286	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	122	1	2211	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	127	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	125	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2280	-0-	-138	-0-	124	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	127	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	126	1	2151	2	N	-0-					-0-
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	142	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	111	1	2269	2	N	-0-					-0-
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	104	1	2462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7455	-0-	-791	-0-	7434	3	21	9	Y	19					82
02	7448	X	6719	-0-	-729	-0-	6679	3	40	9	Y	36	96	1			22
03	8246	X	7262	-0-	-984	-0-	7262	3			Y	-0-					22
04	7950	X	6724	-0-	-1226	-0-	6698	3	26	9	Y	24					46
05	8215	X	7351	-0-	-864	-0-	7314	3	37	9	Y	34	53	1			27
06	7200	X	6645	-0-	-555	-0-	6617	3	28	9	Y	25					52
07	7440	X	7092	-0-	-348	-0-	7079	3	13	9	Y	12	51	1			13
08	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7705	3	22	9	Y	20					33
09	7110	X	6809	-0-	-301	-0-	6809	3			Y	-0-					33
10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7395	3	55	9	Y	50	53	1			30
11	7470	X	7179	-0-	-291	-0-	7166	3	13	9	Y	12					42
12	7471	X	7067	-0-	-404	-0-	7026	3	41	9	Y	37	50	1			29

TOTAL GAS PROD: 85,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2	N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2	N	-0-					-0-
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2	N	-0-					-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-					-0-
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2	N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2	N	-0-					-0-
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	-0-					-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2	N	-0-					-0-
*12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	153	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2526	-0-	-246	-0-	125	1	2401	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	131	1	2541	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2587	-0-	-323	-0-	135	1	2452	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	144	1	2574	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2664	-0-	-216	-0-	143	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	151	1	2623	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2705	-0-	-23	-0-	150	1	2555	2	N	-0-					-0-
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	153	1	2610	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2610	-0-	-149	-0-	146	1	2464	2	N	-0-					-0-
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	146	1	3003	2	N	-0-					-0-
*12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	120	1	2844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

01	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2498	-0-	-1811	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	1636	-0-	-2534	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	2216	-0-	-2093	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	1860	-0-	-2449	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2420	-0-	-1750	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2151	-0-	-360	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1475	-0-	-655	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1433	-0-	-1078	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

	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	8680	X	8478	-0-	-202	-0-	8454	3	24	9	Y	22					86
02	7784	X	7159	-0-	-625	-0-	7117	3	42	9	Y	38	102	1			22
03	8587	X	7841	-0-	-746	-0-	7841	3			Y	-0-					22
04	8310	X	7730	-0-	-580	-0-	7700	3	30	9	Y	27					49
05	8463	X	7955	-0-	-508	-0-	7914	3	41	9	Y	37	57	1			29
06	7620	X	7513	-0-	-107	-0-	7482	3	31	9	Y	28					57
07	7874	X	7321	-0-	-553	-0-	7309	3	12	9	Y	11	53	1			15
08	7874	X	7682	-0-	-192	-0-	7660	3	22	9	Y	20					35
09	7620	X	7590	-0-	-30	-0-	7590	3			Y	-0-					35
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7834	3	57	9	Y	52	56	1			31
11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7609	3	15	9	Y	14					45
*12	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8158	3	48	9	Y	44	59	1			30

TOTAL GAS PROD: 92,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

	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	3756	X	2967	-0-	-789	-0-	2967	3			N	-0-					1
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					1
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					1
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					1
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					1
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					1
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-					1
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					1
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					1
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					1
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					1
*12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 49,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	2	1662	3	Y	5	11	1			8
							6	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	Y	7					15
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1734	3	21	9	Y	19	24	1			10
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	3	9	9	Y	8	11	1			7
05	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1341	3	17	9	Y	15	18	1			4
06	1680	N	914	-0-	-766	-0-	910	3	4	9	Y	4					8
07	1581	N	173	-0-	-1408	-0-	173	3			Y	-0-	1	1			7
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1523	3	6	9	Y	5					12
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2378	3	14	9	Y	13	15	1			10
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	3	13	9	Y	12	12	1			10
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1740	3	7	9	Y	6					16
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1966	3	24	9	Y	22	25	1			13

TOTAL GAS PROD: 18,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5851	-0-	-473	-0-	5830	3	21	9	Y	19	40	1			19
02	5712	X	5500	-0-	-212	-0-	26	2	5446	3	Y	25					44
							28	9									
03	6200	X	6148	-0-	-52	-0-	6075	3	73	9	Y	66	83	1			27
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6009	3	32	9	Y	29	43	1			13
05	6076	X	5767	-0-	-309	-0-	5697	3	70	9	Y	64	77	1			-0-
06	5940	X	5598	-0-	-342	-0-	25	2	5544	3	Y	26					26
							29	9									
07	6169	X	5817	-0-	-352	-0-	5788	3	29	9	Y	26	40	1			12
08	6169	X	5864	-0-	-305	-0-	5846	3	18	9	Y	16					28
09	5970	X	5536	-0-	-434	-0-	5500	3	36	9	Y	33	36	1			25
10	5828	X	5702	-0-	-126	-0-	5669	3	33	9	Y	30	32	1			23
11	5670	X	5505	-0-	-165	-0-	5482	3	23	9	Y	21					44
12	5859	X	5698	-0-	-161	-0-	5629	3	69	9	Y	63	72	1			35

TOTAL GAS PROD: 69,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			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	118	X	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		181	-0-	181	181	27	1	154	3	Y	-0-					1
10	215	X	34	-0-	-181	-0-	5	1	29	3	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: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4315	-0-	-738	-0-	4307	3	8	9	Y	7					27
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4644	3	13	9	Y	12					39
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5271	3	17	9	Y	15	23	1			31
04	4890	X	3819	-0-	-1071	-0-	3812	3	7	9	Y	6					37
05	5053	X	4789	-0-	-264	-0-	4789	3			Y	-0-					37
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			Y	-0-					37
07	4309	X	3313	-0-	-996	-0-	3313	3			Y	-0-					37
08	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	3974	3			Y	-0-					37
09	4170	X	3760	-0-	-410	-0-	3756	3	4	9	Y	4					41
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			Y	-0-					41
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-					41
*12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 51,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 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	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	142	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	126	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	143	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	143	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	149	1	2675	2	N	-0-					-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	144	1	2532	2	N	-0-					-0-
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	150	1	2620	2	N	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	153	1	2601	2	N	-0-					-0-
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	142	1	2411	2	N	-0-					-0-
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	150	1	2541	2	N	-0-					-0-
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	117	1	2397	2	N	-0-					-0-
*12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	104	1	2477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4278	-0-	-31	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4112	-0-	-135	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	31	1	4592	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3132	-0-	-1128	-0-	55	1	3077	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	83	1	4224	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	104	1	4388	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4367	-0-	-103	-0-	104	1	4263	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	109	1	4326	2	N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	121	1	4333	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4135	-0-	-391	-0-	112	1	4023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5610	-0-	-187	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5066	-0-	-544	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5042	-0-	-755	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4816	-0-	-794	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5072	-0-	-725	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5141	-0-	-470	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4717	-0-	-353	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4750	-0-	-334	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3840	-0-	-1140	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	1422	-0-	-3724	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2650	-0-	-450	1190	2650	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2474	-0-	-326	864	2474	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3011	-0-	-864	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1295	-0-	-503	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1610	-0-	-188	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1589	-0-	-151	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	915	-0-	-645	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	798	-0-	-845	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6014	-0-	-496	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5027	-0-	-629	-0-	81	1	4946	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5361	-0-	-839	-0-	224	1	5137	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5217	-0-	-753	-0-	208	1	5009	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5098	-0-	-1040	-0-	230	1	4868	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4980	-0-	-840	-0-	222	1	4758	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	239	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	224	1	4714	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4934	-0-	-286	-0-	214	1	4720	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4769	-0-	-439	-0-	213	1	4556	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4583	-0-	-457	-0-	210	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4854	-0-	-354	-0-	220	1	4634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	769	1	2107	2	Y	9					54
							10	9									
02	2576	X	2310	-0-	-266	-0-	665	1	1642	2	Y	3					57
							3	9									
03	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	711	1	1943	2	Y	6					63
							7	9									
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	840	1	2258	2	Y	4					67
							4	9									
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	999	1	2360	2	Y	46	81	1			32
							51	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	908	1	2165	2	Y	-0-					32
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	945	1	2228	2	Y	-0-					32
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	939	1	2321	2	Y	-0-					32
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	909	1	2204	2	Y	-0-					32
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	981	1	2387	2	Y	-0-					32
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	924	1	2226	2	Y	-0-					32
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	928	1	2236	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 36,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5451	-0-	-222	-0-	5451	3			Y	-0-					12
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5517	3	1	9	Y	1					13
03	5673	X	4713	-0-	-960	-0-	4713	3			Y	-0-					13
04	5490	X	4725	-0-	-765	-0-	4725	3			Y	-0-					13
05	5673	X	5271	-0-	-402	-0-	5271	3			Y	-0-					13
06	5280	X	4726	-0-	-554	-0-	2	2	4724	3	Y	-0-	4	1			9
07	5456	X	4225	-0-	-1231	-0-	4225	3			Y	-0-					9
08	5270	X	4681	-0-	-589	-0-	4681	3			Y	-0-					9
09	5100	X	4014	-0-	-1086	-0-	4014	3			Y	-0-					9
10	5270	X	4616	-0-	-654	-0-	4616	3			Y	-0-	7	1			2
11	4740	X	4171	-0-	-569	-0-	4171	3			Y	-0-					2
12	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4439	3	4	9	Y	4					6

TOTAL GAS PROD: 56,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4286	3	7	9	N	6					158
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3469	3	6	9	N	5					163
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3824	3	8	9	N	7					170
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3389	3	9	9	N	8					178
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					178
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	400	1	3754	3	N	12					190
							13	9									
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	595	1	3603	3	N	-0-					190
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	595	1	3850	3	N	23					213
							25	9									
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	576	1	3480	3	N	-0-	166	1			47
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	595	1	3570	3	N	-0-					47
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	576	1	3273	3	N	-0-					47
*12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	595	1	3326	3	N	4					51
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 47,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

01	4805	X	3919	-0-	-886	-0-	54	1	3845	3	Y	18	51	1			40
							20	9									
02	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	49	1	3653	3	Y	1					41
							1	9									
03	4247	X	3626	-0-	-621	-0-	50	1	3558	3	Y	16					57
							18	9									
04	4110	X	3504	-0-	-606	-0-	48	1	3448	3	Y	7					64
							8	9									
05	4247	X	3484	-0-	-763	-0-	47	1	3422	3	Y	14	48	1			30
							15	9									
06	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	47	1	3326	3	Y	7					37
							8	9									
07	4092	X	3096	-0-	-996	-0-	44	1	3052	3	Y	-0-					37
08	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	49	1	3522	3	Y	12					49
							13	9									
09	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	49	1	3370	3	Y	-0-					49
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	55	1	3716	3	Y	-0-					49
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	51	1	3512	3	Y	-0-					49
12	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	44	1	2866	3	Y	16					65
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 41,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	48	1	3423	3	Y	17	40	1			30
							19	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	42	1	3133	3	Y	2					32
							2	9									
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	49	1	3515	3	Y	11					43
							12	9									
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	53	1	3827	3	Y	7					50
							8	9									
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	55	1	3982	3	Y	14	42	1			22
							15	9									
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	52	1	3672	3	Y	6					28
							7	9									
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	57	1	3964	3	Y	-0-					28
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	52	1	3773	3	Y	12					40
							13	9									
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	52	1	3538	3	Y	-0-					40
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	52	1	3538	3	Y	-0-					40
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	52	1	3530	3	Y	-0-					40
*12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	64	1	4229	3	Y	16					56
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 44,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2856	-0-	-802	-0-	39	1	2793	3	Y	22	48	1			40
							24	9									
02	3304	X	2408	-0-	-896	-0-	32	1	2375	3	Y	1					41
							1	9									
03	3658	X	2718	-0-	-940	-0-	37	1	2663	3	Y	16					57
							18	9									
04	3540	X	2687	-0-	-853	-0-	37	1	2644	3	Y	5					62
							6	9									
05	3658	X	2695	-0-	-963	-0-	36	1	2642	3	Y	15	45	1			32
							17	9									
06	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	35	1	2499	3	Y	8					40
							9	9									
07	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	37	1	2596	3	Y	-0-					40
08	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	37	1	2651	3	Y	12					52
							13	9									
09	2550	N	2087	-0-	-463	-0-	30	1	2057	3	Y	-0-					52
10	2635	N	2154	-0-	-481	-0-	31	1	2123	3	Y	-0-					52
11	2610	N	2196	-0-	-414	-0-	32	1	2164	3	Y	-0-					52
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	30	1	1942	3	Y	16					68
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 29,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	178	1	1329	3	Y	2					69
							2	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	130	1	1081	3	Y	-0-					69
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	155	1	1261	3	Y	1					70
							1	9									
04	1260	N	933	-0-	-327	-0-	106	1	827	3	Y	-0-					70
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	200	1	1610	3	Y	-0-					70
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	181	1	1441	3	Y	-0-					70
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	139	1	1005	3	Y	-0-					70
08	1302	N	971	-0-	-331	-0-	126	1	845	3	Y	-0-					70
09	1260	N	928	-0-	-332	-0-	59	1	869	3	Y	-0-					70
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	94	1	1390	3	Y	-0-					70
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	52	1	715	3	Y	-0-					70
12	961	N	61	-0-	-900	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 13,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 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	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			Y	-0-					-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4088	-0-	-1027	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4715	-0-	-235	-0-	4715	3			Y	-0-					-0-
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			Y	-0-					-0-
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	29	1	5792	3	Y	-0-					-0-
07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	106	1	5995	3	Y	-0-					-0-
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	111	1	6590	3	Y	-0-					-0-
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	116	1	6919	3	Y	-0-					-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	108	1	6058	3	Y	-0-					-0-
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	256	1	5667	3	Y	-0-					-0-
12	6634	X	6080	-0-	-554	-0-	365	1	5715	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	208	1	4143	3	Y	5					8
							6	9									
02	3920	X	3645	-0-	-275	-0-	173	1	3466	3	Y	5					13
							6	9									
03	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	189	1	3798	3	Y	6	18	1			1
							7	9									
04	4200	X	3066	-0-	-1134	-0-	147	1	2918	3	Y	1					2
							1	9									
05	4340	X	1644	-0-	-2696	-0-	81	1	1562	3	Y	1					3
							1	9									
06	3960	X	1869	-0-	-2091	-0-	87	1	1780	3	Y	2					5
							2	9									
07	4030	X	1801	-0-	-2229	-0-	87	1	1712	3	Y	2					7
							2	9									
08	3999	X	2409	-0-	-1590	-0-	112	1	2295	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
09	3060	X	2313	-0-	-747	-0-	107	1	2202	3	Y	4					4
							4	9									
10	1922	X	1356	-0-	-566	-0-	68	1	1288	3	Y	-0-					4
11	2340	X	1639	-0-	-701	-0-	83	1	1556	3	Y	-0-					4
*12	2325	X	2061	-0-	-264	-0-	101	1	1959	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	12	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	25	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	28	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	23	1			2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2351	-0-	-98	-0-	2349	3	2	9	Y	2	26	1			25
02	2212	N	1988	-0-	-224	-0-	1967	3	21	9	Y	19					44
03	2325	N	542	-0-	-1783	-0-	534	3	8	9	Y	7	6	1			45
04	2280	N	763	-0-	-1517	-0-	763	3			Y	-0-	17	1			28
05	2201	N	1372	-0-	-829	-0-	1361	3	11	9	Y	10					38
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1618	3	10	9	Y	9	19	1			28
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					28
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-	8	1			20
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1635	3	23	9	Y	21					41
10	1953	N	501	-0-	-1452	-0-	500	3	1	9	Y	1	6	1			36
11	1560	N	600	-0-	-960	-0-	582	3	18	9	Y	16	27	1			25
*12	1705	N	1090	-0-	-615	-0-	19	1	1019	3	Y	47	57	1			15
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 16,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4590	-0-	-897	-0-	166	1	4424	3	Y	-0-					23
02	4956	X	4378	-0-	-578	-0-	156	1	4222	3	Y	-0-					23
03	5270	X	4713	-0-	-557	-0-	173	1	4540	3	Y	-0-					23
04	4950	X	3961	-0-	-989	-0-	3887	3	74	9	Y	67	67	1			23
05	4929	X	1469	-0-	-3460	-0-	1469	3			Y	-0-					23
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					23
07	4774	X	224	-0-	-4550	-0-	135	1	89	3	Y	-0-					23
08	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	699	1	3604	3	Y	-0-					23
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	781	1	4224	3	Y	-0-					23
10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	823	1	4400	3	Y	-0-					23
11	4170	X	3644	-0-	-526	-0-	635	1	3009	3	Y	-0-					23
12	4092	X	2696	-0-	-1396	-0-	2696	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 40,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1079	1	2	9	N	2					69
02	980	N	974	-0-	-6	-0-	974	1			N	-0-					69
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1079	1	10	9	N	9					78
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1044	1	294	3	N	-0-					78
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1079	1	66	3	N	-0-					78
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	1			N	-0-					78
07	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	1079	1			N	-0-					78
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1079	1	352	3	N	-0-					78
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1044	1	210	3	N	-0-					78
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	1			N	-0-					78
11	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	1044	1			N	-0-					78
12	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	1079	1	3	9	N	3					81

TOTAL GAS PROD: 13,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-	35	1			-0-
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			Y	-0-					-0-
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			Y	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4256	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4205	-0-	-535	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	2392	-0-	-2506	-0-	2359	3	33	9	Y	30					30
08	4898	X	2982	-0-	-1916	-0-	2976	3	6	9	Y	5					35
09	4740	X	2692	-0-	-2048	-0-	2620	3	72	9	Y	65					100
10	4340	X	2662	-0-	-1678	-0-	2662	3			Y	-0-					100
11	4200	X	2501	-0-	-1699	-0-	2497	3	4	9	Y	4					104
*12	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	2186	3	34	9	Y	31					135

TOTAL GAS PROD: 42,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 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	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	3449	3	6	9	Y	5	39	1			7
02	3276	X	3207	-0-	-69	-0-	3174	3	33	9	Y	30					37
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3751	3	52	9	Y	47	42	1			42
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-	42	1			-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3858	3	32	9	Y	29					29
06	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	3328	3	21	9	Y	19	40	1			8
07	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	3252	3			Y	-0-					8
08	3751	X	3014	-0-	-737	-0-	3014	3			Y	-0-	8	1			-0-
09	3630	X	3065	-0-	-565	-0-	3020	3	45	9	Y	41					41
10	3751	X	3665	-0-	-86	-0-	3656	3	9	9	Y	8	45	1			4
11	3360	X	1301	-0-	-2059	-0-	1289	3	12	9	Y	11	15	1			-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4417	-0-	-78	-0-	4366	3	51	9	Y	46	81	1			-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4302	-0-	-162	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3907	-0-	-413	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4105	-0-	-390	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4660	3	6	9	Y	5					5
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			Y	-0-					5
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			Y	-0-					5
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			Y	-0-					5
*12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4658	3	14	9	Y	13					18

TOTAL GAS PROD: 52,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 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	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3846	3	6	9	Y	5	43	1			5
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3411	3	36	9	Y	33					38
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4041	3	56	9	Y	51	46	1			43
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-	43	1			-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3948	3	33	9	Y	30					30
06	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3690	3	22	9	Y	20	44	1			6
07	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	3665	3			Y	-0-					6
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			Y	-0-	6	1			-0-
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3801	3	56	9	Y	51					51
10	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	3757	3	9	9	Y	8	46	1			13
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4458	3	42	9	Y	38	51	1			-0-
*12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	136	1	7320	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 50,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	2598	3	3	9	Y	3	29	1			5
02	2520	N	2455	-0-	-65	-0-	2430	3	25	9	Y	23					28
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2854	3	40	9	Y	36	32	1			32
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-	32	1			-0-
05	2728	N	2453	-0-	-275	-0-	2433	3	20	9	Y	18					18
06	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	2455	3	17	9	Y	15	30	1			3
07	2604	N	2278	-0-	-326	-0-	2278	3			Y	-0-					3
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2456	3	36	9	Y	33					33
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2540	3	7	9	Y	6	31	1			8
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2791	3	24	9	Y	22	30	1			-0-
*12	3100	N	3489	-0-	389	389	63	1	3397	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 31,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3707	3			Y	-0-	35	1			-0-
02	3920	X	3515	-0-	-405	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3813	-0-	-207	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			Y	-0-					-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4236	3	6	9	Y	5					5
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			Y	-0-					5
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					5
11	3690	X	3159	-0-	-531	-0-	3159	3			Y	-0-					5
12	4278	X	3171	-0-	-1107	-0-	3152	3	19	9	Y	17					22

TOTAL GAS PROD: 45,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2106	-0-	-529	-0-	2103	3	3	9	Y	3	24	1			3
02	2380	X	2324	-0-	-56	-0-	2300	3	24	9	Y	22					25
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3064	3	43	9	Y	39	35	1			29
04	3000	N	3206	-0-	206	206	3206	3			Y	-0-	29	1			-0-
05	3100	N	3119	-0-	19	225	3094	3	25	9	Y	23					23
06	3000	N	2925	-0-	-75	150	2906	3	19	9	Y	17	35	1			5
07	2930	X	2780	-0-	-150	-0-	2780	3			Y	-0-					5
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2328	3	34	9	Y	31					31
10	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2426	3	7	9	Y	6	30	1			7
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2232	3	21	9	Y	19	26	1			-0-
12	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	46	1	2483	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 31,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3250	-0-	-1400	-0-	495	1	2755	3	Y	-0-					25
02	3584	X	2357	-0-	-1227	-0-	376	1	1981	3	Y	-0-					25
03	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	564	1	2780	3	Y	17	42	1			-0-
							19	9									
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	543	1	3176	3	Y	5					5
							6	9									
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	685	1	3374	3	Y	-0-					5
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	612	1	3416	3	Y	-0-					5
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	419	1	2191	3	Y	-0-					5
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	530	1	3091	3	Y	1					6
							1	9									
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	558	1	3173	3	Y	2					8
							2	9									
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	493	1	2645	3	Y	4					12
							4	9									
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	470	1	2273	3	Y	3					15
							3	9									
*12	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	547	1	2876	3	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4772	-0-	-312	-0-	467	1 6 9	4299	3	Y	5					8
02	4592	X	4198	-0-	-394	-0-	406	1 8 9	3784	3	Y	7					15
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	489	1 8 9	4575	3	Y	7	22	1			-0-
04	4680	X	4374	-0-	-306	-0-	419	1 1 9	3954	3	Y	1					1
05	4774	X	4413	-0-	-361	-0-	425	1 4 9	3984	3	Y	4					5
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	374	1 4 9	3720	3	Y	4					9
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	427	1 4 9	4059	3	Y	4					13
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	403	1 4 9	3971	3	Y	4	16	1			1
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	369	1 7 9	3645	3	Y	6					7
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	394	1 2 9	3652	3	Y	2					9
11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	387	1	3541	3	Y	-0-					9
*12	4402	X	3968	-0-	-434	-0-	382	1	3586	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 51,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 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	8990	X	6799	-0-	-2191	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-
02	8120	X	5959	-0-	-2161	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
03	8618	X	5939	-0-	-2679	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-
04	7350	X	5339	-0-	-2011	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
05	7595	X	6920	-0-	-675	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6454	-0-	-116	-0-	6454	3			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6482	-0-	-121	-0-	6482	3			Y	-0-					-0-
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	3			Y	-0-					-0-
09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3			Y	-0-					-0-
10	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			Y	-0-					-0-
11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	228	1	7687	3	Y	-0-					-0-
*12	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	261	1	8203	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 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	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	3594	3	14	9	Y	13	48	1			-0-
02	3612	X	2910	-0-	-702	-0-	2904	3	6	9	Y	5					5
03	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	3807	3	9	9	Y	8	13	1			-0-
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			Y	-0-					-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4974	3	12	9	Y	11					11
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4089	3	2	9	Y	2					13
07	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	2890	3	7	9	Y	6					19
08	3131	X	1708	-0-	-1423	-0-	1708	3			Y	-0-	19	1			-0-
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4031	3	20	9	Y	18					18
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3612	3	8	9	Y	7	25	1			-0-
*12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2652	3	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 41,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3155	-0-	-410	-0-	3146	3	9	9	Y	8					24
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			Y	-0-					24
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4199	3	17	9	Y	15	17	1			22
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3509	3	7	9	Y	6					28
05	3999	X	3330	-0-	-669	-0-	3330	3			Y	-0-					28
06	3300	X	1022	-0-	-2278	-0-	1022	3			Y	-0-					28
07	3410	X	434	-0-	-2976	-0-	434	3			Y	-0-					28
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					28
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3728	3	4	9	Y	4					32
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			Y	-0-					32
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					32
12	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	3854	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 38,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					17
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			Y	-0-					17
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			Y	-0-					17
04	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	3538	3			Y	-0-					17
05	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	3770	3			Y	-0-					17
06	4170	X	3487	-0-	-683	-0-	3487	3			Y	-0-					17
07	4309	X	3526	-0-	-783	-0-	3526	3			Y	-0-					17
08	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	3557	3			Y	-0-					17
09	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	3			Y	-0-					17
10	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	3364	3			Y	-0-					17
11	3480	X	3474	-0-	-6	-0-	3474	3			Y	-0-					17
*12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 44,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6197	3	9	9	Y	8					40
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			Y	-0-					40
03	6107	X	5755	-0-	-352	-0-	5755	3			Y	-0-					40
04	5910	X	5538	-0-	-372	-0-	5537	3	1	9	Y	1	31	1			10
05	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5715	3	14	9	Y	13					23
06	6120	X	4861	-0-	-1259	-0-	4861	3			Y	-0-					23
07	6324	X	5075	-0-	-1249	-0-	5075	3			Y	-0-					23
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5909	3	2	9	Y	2					25
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			Y	-0-					25
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5760	3	2	9	Y	2	24	1			3
11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6427	3	6	9	Y	5					8
*12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 68,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	149	1	4240	3	Y	74	60	1			208
							81	9									
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	124	1	4159	3	Y	92	70	1			230
							101	9									
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	155	1	4549	3	Y	158	171	1			217
							174	9									
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	157	1	4262	3	Y	-0-	21	1			196
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	183	1	4439	3	Y	4	7	1			193
							4	9									
06	4710	X	4295	-0-	-415	-0-	168	1	4127	3	Y	-0-	4	1			189
07	4867	X	4339	-0-	-528	-0-	161	1	4160	3	Y	16					205
							18	9									
08	4867	X	4216	-0-	-651	-0-	165	1	4051	3	Y	-0-	11	1			194
09	4470	X	4012	-0-	-458	-0-	156	1	3856	3	Y	-0-	3	1			191
10	4619	X	4079	-0-	-540	-0-	161	1	3909	3	Y	8	4	1			195
							9	9									
11	4290	X	3944	-0-	-346	-0-	154	1	3769	3	Y	19	19	1			195
							21	9									
*12	4278	X	3527	-0-	-751	-0-	138	1	3385	3	Y	4	6	1			193
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 51,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	486	-0-		-10	-0-	2	2	482	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
02	444	N	444	-0-		-0-	-0-	2	2	440	3	Y	2					4
								2	9									
03	498	N	498	-0-		-0-	-0-	492	3	6	9	Y	5	7	1			2
04	480	N	480	-0-		-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	496	N	483	-0-		-13	-0-	477	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	480	N	466	-0-		-14	-0-	464	3	2	9	Y	2					2
07	496	N	477	-0-		-19	-0-	475	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	496	N	477	-0-		-19	-0-	476	3	1	9	Y	1					2
09	480	N	448	-0-		-32	-0-	445	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	465	N	458	-0-		-7	-0-	455	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	450	N	437	-0-		-13	-0-	435	3	2	9	Y	2					4
12	465	N	443	-0-		-22	-0-	437	3	6	9	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

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	6735	X	6735	-0-		-0-	-0-	226	1	6431	3	Y	71	60	1			23
								78	9									
02	6268	X	6268	-0-		-0-	-0-	180	1	6031	3	Y	52	46	1			29
								57	9									
03	5032	X	5032	-0-		-0-	-0-	157	1	4620	3	Y	232	221	1			40
								255	9									
04	4020	X	3764	-0-		-256	-0-	132	1	3563	3	Y	63	68	1			35
								69	9									
05	4879	X	4879	-0-		-0-	-0-	190	1	4612	3	Y	70	66	1			39
								77	9									
06	6630	X	4710	-0-		-1920	-0-	178	1	4374	3	Y	144	173	1			10
								158	9									
07	6851	X	5220	-0-		-1631	-0-	195	1	5014	3	Y	10					20
								11	9									
08	5049	X	5049	-0-		-0-	-0-	198	1	4851	3	Y	-0-	15	1			5
09	4710	X	4323	-0-		-387	-0-	168	1	4155	3	Y	-0-	4	1			1
10	5208	X	4221	-0-		-987	-0-	167	1	4053	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	5040	X	4462	-0-		-578	-0-	176	1	4286	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	5208	X	4265	-0-		-943	-0-	167	1	4095	3	Y	3	2	1			1
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 58,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

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	5673	X	5651	-0-		-22	-0-	5634	3	17	9	Y	15					60
02	5124	X	4888	-0-		-236	-0-	4859	3	29	9	Y	26	70	1			16
03	5685	X	5685	-0-		-0-	-0-	5685	3			Y	-0-					16
04	5490	X	5432	-0-		-58	-0-	5411	3	21	9	Y	19					35
05	5673	X	5475	-0-		-198	-0-	5447	3	28	9	Y	25	39	1			21
06	5408	X	5408	-0-		-0-	-0-	5386	3	22	9	Y	20					41
07	5301	X	5207	-0-		-94	-0-	5197	3	10	9	Y	9	38	1			12
08	5301	X	5291	-0-		-10	-0-	5277	3	14	9	Y	13					25
09	5130	X	5090	-0-		-40	-0-	5090	3			Y	-0-					25
10	5301	X	5179	-0-		-122	-0-	5140	3	39	9	Y	35	37	1			23
11	5130	X	4951	-0-		-179	-0-	4941	3	10	9	Y	9					32
*12	5335	X	5335	-0-		-0-	-0-	5304	3	31	9	Y	28	38	1			22

TOTAL GAS PROD: 63,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	150	1	4254	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	3080	X	2697	-0-	-383	-0-	78	1	2617	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	115	1	3386	3	Y	30	27	1			5
							33	9									
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	142	1	3852	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	170	1	4117	3	Y	-0-	2	1			1
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	151	1	3694	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	161	1	4148	3	Y	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	168	1	4107	3	Y	-0-					-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	157	1	3880	3	Y	-0-					-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	159	1	3865	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	154	1	3763	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
12	4309	X	3865	-0-	-444	-0-	151	1	3703	3	Y	10	9	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 47,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1882	-0-	-2582	-0-	64	1	1807	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
02	3892	X	2389	-0-	-1503	-0-	69	1	2314	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
03	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	119	1	3492	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
04	3180	X	2518	-0-	-662	-0-	87	1	2345	3	Y	78	55	1			28
							86	9									
05	2759	X	1242	-0-	-1517	-0-	45	1	1094	3	Y	94	76	1			46
							103	9									
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	86	1	2108	3	Y	-0-	43	1			3
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	72	1	1845	3	Y	-0-					3
08	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	72	1	1753	3	Y	-0-	2	1			1
09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	81	1	2005	3	Y	-0-					1
10	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	89	1	2173	3	Y	-0-					1
11	1830	X	1766	-0-	-64	-0-	70	1	1696	3	Y	-0-					1
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	77	1	1881	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	572	1	1563	3	Y	-0-					13
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	507	1	1514	3	Y	-0-					13
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	588	1	1567	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	580	1	1477	3	Y	-0-					2
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	638	1	1677	3	Y	-0-					2
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	598	1	1622	3	Y	-0-					2
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	461	1	2015	3	Y	-0-					2
08	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	402	1	1822	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	2220	N	2019	-0-	-201	-0-	386	1	1633	3	Y	-0-					3
10	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	387	1	1652	3	Y	6					9
							7	9									
11	2160	N	1908	-0-	-252	-0-	365	1	1543	3	Y	-0-					9
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 23,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

01	6851	X	6376	-0-	-475	-0-	6376	3			N	-0-					20
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					20
03	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7611	3	13	9	N	12					32
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					32
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					32
06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3			N	-0-					32
07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			N	-0-					32
08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7797	3	3	9	N	3					35
09	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-					35
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			N	-0-					35
11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					35
*12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 87,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

01	3689	X	2126	-0-	-1563	-0-	325	1	1784	3	Y	15					97
							17	9									
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	475	1	3272	3	Y	23	90	1			30
							25	9									
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	317	1	3571	3	Y	-0-					30
04	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	3334	3	17	9	Y	15					45
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3779	3	4	9	Y	4					49
06	3870	X	3599	-0-	-271	-0-	3580	3	19	9	Y	17					66
07	3999	X	3866	-0-	-133	-0-	3866	3			Y	-0-					66
08	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	3797	3	10	9	Y	9					75
09	3660	X	3352	-0-	-308	-0-	3352	3			Y	-0-					75
10	3875	X	2979	-0-	-896	-0-	2979	3			Y	-0-					75
11	3750	X	2972	-0-	-778	-0-	2972	3			Y	-0-					75
*12	3875	X	3282	-0-	-593	-0-	3268	3	14	9	Y	13					88

TOTAL GAS PROD: 40,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3513	-0-	-1509	-0-	344	1	3166	3	Y	3					6
							3	9									
02	4060	X	3787	-0-	-273	-0-	367	1	3413	3	Y	6					12
							7	9									
03	4495	X	3169	-0-	-1326	-0-	305	1	2858	3	Y	5	14	1			3
							6	9									
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	464	1	4373	3	Y	1					4
							1	9									
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	479	1	4490	3	Y	5					9
							6	9									
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	422	1	4200	3	Y	3					12
							3	9									
07	4557	X	4426	-0-	-131	-0-	421	1	3999	3	Y	5					17
							6	9									
08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	467	1	4595	3	Y	4	18	1			3
							4	9									
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	427	1	4216	3	Y	7					10
							8	9									
10	4557	X	4134	-0-	-423	-0-	402	1	3731	3	Y	1					11
							1	9									
11	4410	X	3962	-0-	-448	-0-	390	1	3572	3	Y	-0-					11
*12	5053	X	4653	-0-	-400	-0-	447	1	4204	3	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 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	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	76	1	7623	3	Y	50					50
							55	9									
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	76	1	6942	3	Y	-0-					50
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	81	1	7727	3	Y	26					76
							29	9									
04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	83	1	7534	3	Y	77	101	1			52
							85	9									
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	83	1	7412	3	Y	17					69
							19	9									
06	7320	X	6976	-0-	-344	-0-	81	1	6889	3	Y	5					74
							6	9									
07	7564	X	7168	-0-	-396	-0-	76	1	7062	3	Y	27	101	1			-0-
							30	9									
08	7564	X	7138	-0-	-426	-0-	78	1	7049	3	Y	10					10
							11	9									
09	7320	X	6922	-0-	-398	-0-	78	1	6824	3	Y	18					28
							20	9									
10	7502	X	7152	-0-	-350	-0-	81	1	7024	3	Y	43	71	1			-0-
							47	9									
11	6990	X	6753	-0-	-237	-0-	75	1	6675	3	Y	3					3
							3	9									
12	7161	X	7006	-0-	-155	-0-	77	1	6848	3	Y	74					77
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 86,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	5	1			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	11	8	1			5
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	3	11	9	Y	10	8	1			4
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	5					5
							6	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	-0-	1	1			1
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-	5	1			1
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	185	1	5256	3	Y	28	23	1			9
							31	9									
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	152	1	5094	3	Y	19	17	1			11
							21	9									
03	6138	X	5840	-0-	-298	-0-	191	1	5614	3	Y	32	36	1			7
							35	9									
04	5940	X	4381	-0-	-1559	-0-	156	1	4219	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
05	6138	X	5196	-0-	-942	-0-	206	1	4989	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	5550	X	4807	-0-	-743	-0-	188	1	4619	3	Y	-0-	1	1			1
07	5735	X	5291	-0-	-444	-0-	197	1	5090	3	Y	4					5
							4	9									
08	5735	X	5274	-0-	-461	-0-	207	1	5067	3	Y	-0-	4	1			1
09	5040	X	4891	-0-	-149	-0-	190	1	4701	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	187	1	4558	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
11	5130	X	4874	-0-	-256	-0-	191	1	4657	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
*12	5301	X	4654	-0-	-647	-0-	182	1	4460	3	Y	11	11	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 60,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-					6
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			Y	-0-					6
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6478	3	30	9	Y	27					33
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6306	3	8	9	Y	7					40
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6119	3	22	9	Y	20					60
06	6450	X	6077	-0-	-373	-0-	6052	3	25	9	Y	23	79	1			4
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6571	3	15	9	Y	14					18
08	6510	X	6285	-0-	-225	-0-	6274	3	11	9	Y	10					28
09	6300	X	5950	-0-	-350	-0-	5949	3	1	9	Y	1					29
10	6572	X	6439	-0-	-133	-0-	6439	3			Y	-0-					29
11	6360	X	6125	-0-	-235	-0-	6125	3			Y	-0-					29
12	6293	X	5594	-0-	-699	-0-	5594	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 74,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6286	-0-	-1247	-0-	261	1	6025	3	Y	-0-					32
02	6804	X	6554	-0-	-250	-0-	265	1	6268	3	Y	19					51
							21	9									
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	297	1	7209	3	Y	11	37	1			25
							12	9									
04	6840	X	6581	-0-	-259	-0-	266	1	6303	3	Y	11	32	1			4
							12	9									
05	7254	X	7029	-0-	-225	-0-	280	1	6745	3	Y	4					8
							4	9									
06	6960	X	6664	-0-	-296	-0-	272	1	6385	3	Y	6					14
							7	9									
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	306	1	6911	3	Y	5					19
							6	9									
08	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	298	1	7178	3	Y	7	15	1			11
							8	9									
09	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	285	1	6527	3	Y	18					29
							20	9									
10	7192	X	6570	-0-	-622	-0-	277	1	6287	3	Y	5	27	1			7
							6	9									
11	6960	X	6507	-0-	-453	-0-	275	1	6224	3	Y	7					14
							8	9									
12	7471	X	6687	-0-	-784	-0-	295	1	6390	3	Y	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 81,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	372	1	1003	3	Y	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	336	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	372	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	360	1	805	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	372	1	806	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	602	-0-	-568	-0-	360	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	793	-0-	-416	-0-	372	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	360	1	629	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	372	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	360	1	819	3	Y	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	372	1	798	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8253	-0-	-1388	-0-	954	1	7299	3	Y	-0-					3
02	8092	X	7092	-0-	-1000	-0-	810	1	6282	3	Y	-0-					3
03	8959	X	7640	-0-	-1319	-0-	887	1	6753	3	Y	-0-					3
04	8670	X	6509	-0-	-2161	-0-	839	1	5670	3	Y	-0-					3
05	8494	X	6595	-0-	-1899	-0-	763	1	5832	3	Y	-0-					3
06	7740	X	5560	-0-	-2180	-0-	674	1	4886	3	Y	-0-					3
07	7843	X	7440	-0-	-403	-0-	1053	1	6387	3	Y	-0-					3
08	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	1088	1	7306	3	Y	-0-					3
09	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1126	1	7473	3	Y	-0-					3
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	1071	1	6950	3	Y	-0-					3
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	1070	1	7224	3	Y	-0-					3
*12	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	1180	1	7371	3	Y	207	145	1			65
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 91,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	137	1	3898	3	Y	-0-					1
02	3024	X	2821	-0-	-203	-0-	82	1	2732	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	108	1	3164	3	Y	-0-	2	1			1
04	3240	X	3167	-0-	-73	-0-	113	1	3048	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	3348	X	3241	-0-	-107	-0-	128	1	3113	3	Y	-0-	1	1			1
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	124	1	3046	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	126	1	3236	3	Y	-0-					-0-
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	134	1	3285	3	Y	410	303	1			107
							451	9									
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	128	1	3166	3	Y	14	87	1			34
							15	9									
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	135	1	3294	3	Y	61	42	1			53
							67	9									
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	134	1	3259	3	Y	20	59	1			14
							22	9									
*12	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	136	1	3333	3	Y	8	14	1			8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 40,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 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	4061	X	3335	-0-	-726	-0-	3326	3	9	9	Y	8					69
02	3668	X	3436	-0-	-232	-0-	3436	3			Y	-0-					69
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4128	3	17	9	Y	15	39	1			45
04	3660	X	3170	-0-	-490	-0-	3163	3	7	9	Y	6					51
05	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	3458	3			Y	-0-					51
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			Y	-0-					51
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			Y	-0-					51
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			Y	-0-					51
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3637	3	4	9	Y	4					55
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			Y	-0-					55
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					55
12	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	3603	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 46,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	807	1	6942	3	Y	-0-					22
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	746	1	6300	3	Y	-0-					22
03	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	869	1	7462	3	Y	20					42
							22	9									
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	802	1	6756	3	Y	33	67	1			8
							36	9									
05	7719	X	7599	-0-	-120	-0-	803	1	6796	3	Y	-0-					8
06	7440	X	7201	-0-	-239	-0-	766	1	6435	3	Y	-0-					8
07	7688	X	6574	-0-	-1114	-0-	717	1	5857	3	Y	-0-					8
08	7688	X	6996	-0-	-692	-0-	755	1	6239	3	Y	2					10
							2	9									
09	7440	X	6664	-0-	-776	-0-	717	1	5930	3	Y	15					25
							17	9									
10	7595	X	7124	-0-	-471	-0-	790	1	6326	3	Y	7	20	1			12
							8	9									
11	7200	X	6845	-0-	-355	-0-	768	1	6077	3	Y	-0-					12
*12	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	849	1	6542	3	Y	8					20
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 87,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	3	Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5428	-0-	-183	-0-	734	1	4694	3	Y	-0-					42
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	725	1	5045	3	Y	15	50	1			7
							17	9									
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	784	1	5082	3	Y	6					13
							7	9									
04	5370	X	4950	-0-	-420	-0-	631	1	4311	3	Y	7					20
							8	9									
05	5611	X	4997	-0-	-614	-0-	626	1	4363	3	Y	7					27
							8	9									
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	662	1	4538	3	Y	7					34
							8	9									
07	5301	X	3908	-0-	-1393	-0-	648	1	3260	3	Y	-0-					34
08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	939	1	6138	3	Y	5					39
							6	9									
09	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	1096	1	8789	3	Y	-0-					39
10	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	946	1	7484	3	Y	20	47	1			12
							22	9									
11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	968	1	7030	3	Y	-0-					12
*12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	977	1	7295	3	Y	7					19
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 77,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

01	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3339	-0-	-441	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4086	-0-	-99	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3742	-0-	-308	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3416	-0-	-544	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3744	-0-	-348	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3734	-0-	-16	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-	23	1			7
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	9					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	19	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2995	-0-	-477	-0-	153	1	2842	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2659	-0-	-477	-0-	131	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3003	-0-	-469	-0-	147	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2955	-0-	-315	-0-	154	1	2801	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3079	-0-	-269	-0-	163	1	2916	2	N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	163	1	2870	2	N	-0-					-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	172	1	3000	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	170	1	2898	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2698	-0-	-332	-0-	150	1	2548	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	158	1	2669	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	123	1	2524	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2721	-0-	-441	-0-	110	1	2611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 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	2718	N	1843	-0-	-875	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
02	1400	X	1229	-0-	-171	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
05	1550	X	1382	-0-	-168	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1597	-0-	-173	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1682	-0-	-116	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
08	1798	X	1311	-0-	-487	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	54	1	1818	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	36	1	1144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1444	-0-	-633	-0-	271	1	1173	3	Y	-0-					39
02	1736	N	611	-0-	-1125	-0-	118	1	493	3	Y	-0-					39
03	2015	N	413	-0-	-1602	-0-	97	1	313	3	Y	3					42
							3	9									
04	1410	N	318	-0-	-1092	-0-	62	1	256	3	Y	-0-					42
05	682	N	211	-0-	-471	-0-	42	1	169	3	Y	-0-					42
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	128	1	543	3	Y	-0-					42
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	151	1	678	3	Y	-0-					42
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	175	1	736	3	Y	-0-					42
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	149	1	498	3	Y	-0-					42
10	682	N	559	-0-	-123	-0-	130	1	429	3	Y	-0-					42
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	211	1	814	3	Y	-0-					42
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	252	1	958	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12445	-0-	-637	-0-	553	1	11892	3	Y	-0-					31
02	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	500	1	11030	3	Y	2					33
							2	9									
03	13082	X	13008	-0-	-74	-0-	574	1	12434	3	Y	-0-					33
04	12660	X	12111	-0-	-549	-0-	561	1	11550	3	Y	-0-					33
05	13082	X	11098	-0-	-1984	-0-	522	1	10576	3	Y	-0-					33
06	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	517	1	10353	3	Y	-0-	29	1			4
07	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	558	1	11168	3	Y	-0-					4
08	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	583	1	11174	3	Y	-0-					4
09	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	3			Y	-0-					4
10	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	3			Y	-0-					4
11	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3			Y	-0-					4
12	11749	X	10814	-0-	-935	-0-	10814	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 136,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6972	-0-	-840	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6529	-0-	-527	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7217	-0-	-595	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7105	-0-	-118	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6543	-0-	-447	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6446	-0-	-777	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6449	-0-	-774	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6226	-0-	-644	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6503	-0-	-596	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	2585	-0-	-3955	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2418	-0-	-620	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2326	-0-	-614	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2111	-0-	-927	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1820	-0-	-1218	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2150	-0-	-790	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1921	-0-	-419	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					35
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	265	3	30	9	Y	27	57	1			5
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	202	3	6	9	Y	5					11
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1699	3	7	9	Y	6					17
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					17
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1951	3	12	9	Y	11					28
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					28
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					28
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					28
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	3	3	9	Y	3					31

TOTAL GAS PROD: 13,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4751	-0-	-240	-0-	35	1	4716	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4229	-0-	-279	-0-	46	1	4183	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4621	-0-	-246	-0-	51	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4310	-0-	-370	-0-	38	1	4272	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4432	-0-	-404	-0-	12	1	4420	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4282	-0-	-308	-0-	11	1	4271	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4361	-0-	-320	-0-	11	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	11	1	4361	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4217	-0-	-103	-0-	11	1	4206	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	12	1	4371	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4258	-0-	-32	-0-	13	1	4245	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4370	-0-	-1	-0-	14	1	4356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5007	-0-	-418	-0-	399	1	4608	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4463	-0-	-297	-0-	374	1	4089	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4860	-0-	-410	-0-	414	1	4446	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4808	-0-	-232	-0-	392	1	4416	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4974	-0-	-172	-0-	377	1	4597	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4745	-0-	-115	-0-	364	1	4381	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4838	-0-	-122	-0-	376	1	4462	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4792	-0-	-168	-0-	376	1	4416	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4522	-0-	-278	-0-	363	1	4159	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	13	1	4716	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4720	-0-	-20	-0-	15	1	4705	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	15	1	4737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7204	-0-	-453	-0-	398	1	6806	3	Y	-0-					-0-
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	373	1	6581	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	7529	-0-	-128	-0-	400	1	7129	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	7161	-0-	-249	-0-	395	1	6766	3	Y	-0-					-0-
05	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	413	1	7094	3	Y	-0-					-0-
06	7440	X	7165	-0-	-275	-0-	418	1	6747	3	Y	-0-					-0-
07	7688	X	7278	-0-	-410	-0-	412	1	6866	3	Y	-0-					-0-
08	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	433	1	7134	3	Y	-0-					-0-
09	7260	X	7123	-0-	-137	-0-	390	1	6733	3	Y	-0-					-0-
10	7502	X	7266	-0-	-236	-0-	408	1	6858	3	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7112	-0-	-208	-0-	398	1	6714	3	Y	-0-					-0-
12	7564	X	7338	-0-	-226	-0-	414	1	6915	3	Y	8					8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 87,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

01	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	760	1	7429	3	N	3					164
							3	9									
02	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	699	1	7027	3	N	11					175
							12	9									
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	770	1	7721	3	N	6					181
							7	9									
04	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	769	1	7389	3	N	4	160	1			25
							4	9									
05	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	810	1	7729	3	N	11					36
							12	9									
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	751	1	6902	3	N	6					42
							7	9									
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	755	1	7058	3	N	-0-					42
08	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	717	1	6534	3	N	-0-					42
09	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	427	1	7754	3	N	2					44
							2	9									
10	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	409	1	7222	3	N	34					78
							37	9									
11	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	411	1	7283	3	N	19					97
							21	9									
*12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	401	1	7043	3	N	17					114
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 94,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4703	3	15	9	Y	14	32	1			12
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4938	3	26	9	Y	24					36
03	4278	X	4119	-0-	-159	-0-	4071	3	48	9	Y	44	56	1			24
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5034	3	26	9	Y	24	36	1			12
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5317	3	67	9	Y	61	72	1			1
06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6432	3	32	9	Y	29					30
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5954	3	30	9	Y	27	41	1			16
08	5394	X	5063	-0-	-331	-0-	5048	3	15	9	Y	14					30
09	6060	X	4729	-0-	-1331	-0-	4699	3	30	9	Y	27	30	1			27
10	6262	X	4640	-0-	-1622	-0-	4612	3	28	9	Y	25	26	1			26
11	6060	X	4326	-0-	-1734	-0-	4308	3	18	9	Y	16					42
12	5394	X	4447	-0-	-947	-0-	4393	3	54	9	Y	49	56	1			35

TOTAL GAS PROD: 59,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2340	-0-	-822	-0-	7 9	2 9	2324	3	Y	8	16	1			10
02	2856	X	1898	-0-	-958	-0-	1888	3	10	9	Y	9					19
03	3162	X	2327	-0-	-835	-0-	2301	3	26	9	Y	24	31	1			12
04	2700	X	2207	-0-	-493	-0-	2195	3	12	9	Y	11	16	1			7
05	2325	X	1645	-0-	-680	-0-	1625	3	20	9	Y	18	22	1			3
06	2250	X	1432	-0-	-818	-0-	1424	3	8	9	Y	7					10
07	2294	N	1133	-0-	-1161	-0-	1127	3	6	9	Y	5	8	1			7
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	3	7	9	Y	6					13
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2242	3	14	9	Y	13	15	1			11
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2463	3	15	9	Y	14	14	1			11
11	1950	N	1622	-0-	-328	-0-	1615	3	7	9	Y	6					17
*12	2139	N	1505	-0-	-634	-0-	1487	3	18	9	Y	16	19	1			14

TOTAL GAS PROD: 22,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1216	-0-	-1171	-0-	1213	3	3	9	Y	3	8	1			13
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1411	3	8	9	Y	7					20
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2635	3	31	9	Y	28	36	1			12
04	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1106	3	7	9	Y	6	8	1			10
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2765	3	34	9	Y	31	37	1			4
06	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	2008	3	10	9	Y	9					13
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1357	3	7	9	Y	6	9	1			10
08	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2043	3	7	9	Y	6					16
09	3000	N	3223	-0-	223	223	3203	3	20	9	Y	18	21	1			13
10	3100	N	3089	-0-	-11	212	3070	3	19	9	Y	17	17	1			13
11	3000	N	2928	-0-	-72	140	2916	3	12	9	Y	11					24
*12	3206	X	3066	-0-	-140	-0-	3029	3	37	9	Y	34	39	1			19

TOTAL GAS PROD: 26,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2701	-0-	-244	-0-	2692	3	9	9	Y	8	18	1			8
02	2660	X	1413	-0-	-1247	-0-	1405	3	8	9	Y	7					15
03	2945	X	1105	-0-	-1840	-0-	1093	3	12	9	Y	11	15	1			11
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3084	3	17	9	Y	15	22	1			4
05	2697	X	2408	-0-	-289	-0-	2378	3	30	9	Y	27	31	1			-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1930	3	10	9	Y	9					9
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2328	3	11	9	Y	10	16	1			3
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1098	3	3	9	Y	3					6
09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	582	3	4	9	Y	4	4	1			6
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	881	3	6	9	Y	5	5	1			6
11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1170	3	4	9	Y	4					10
*12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1169	3	14	9	Y	13	15	1			8

TOTAL GAS PROD: 19,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2950	3	11	9	Y	10	20	1			30
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3304	3	17	9	Y	15					45
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3341	3	40	9	Y	36	46	1			35
04	2460	X	1023	-0-	-1437	-0-	1017	3	6	9	Y	5	7	1			33
05	2542	X	1278	-0-	-1264	-0-	1263	3	15	9	Y	14	17	1			30
06	3570	X	1519	-0-	-2051	-0-	1511	3	8	9	Y	7					37
07	3689	X	1950	-0-	-1739	-0-	1940	3	10	9	Y	9	13	1			33
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3664	3	11	9	Y	10					43
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2502	3	15	9	Y	14	16	1			41
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2621	3	17	9	Y	15	15	1			41
11	3570	X	2976	-0-	-594	-0-	2964	3	12	9	Y	11					52
12	3379	X	3021	-0-	-358	-0-	2985	3	36	9	Y	33	38	1			47

TOTAL GAS PROD: 30,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4433	-0-	-186	-0-	4433	3			Y	-0-					11
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			Y	-0-					11
03	4836	X	4694	-0-	-142	-0-	4694	3			Y	-0-					11
04	4680	X	3848	-0-	-832	-0-	3848	3			Y	-0-					11
05	4836	X	4431	-0-	-405	-0-	4431	3			Y	-0-					11
06	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	4311	3			Y	-0-	2	1			9
07	4805	X	4193	-0-	-612	-0-	4193	3			Y	-0-					9
08	4681	X	3780	-0-	-901	-0-	3780	3			Y	-0-					9
09	4320	X	3816	-0-	-504	-0-	3816	3			Y	-0-					9
10	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	4260	3			Y	-0-	3	1			6
11	4320	X	3581	-0-	-739	-0-	3581	3			Y	-0-					6
*12	3937	X	2832	-0-	-1105	-0-	2832	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 48,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	1079	1	4797	3	N	6					150
							7	9									
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	974	1	3973	3	N	8					158
							9	9									
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1079	1	4277	3	N	-0-					158
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	1044	1	4194	3	N	-0-					158
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	1079	1	6663	3	N	11					169
							12	9									
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	1044	1	6749	3	N	3					172
							3	9									
07	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	1079	1	6995	3	N	-0-					172
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	1079	1	6924	3	N	6					178
							7	9									
09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1044	1	5743	3	N	-0-					178
10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1079	1	5648	3	N	-0-					178
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1044	1	4909	3	N	-0-					178
*12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1079	1	5549	3	N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 79,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8629	3	22	9	Y	20	49	1			89
02	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7346	3	12	9	Y	11					100
03	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8156	3	3	9	Y	3	50	1			53
04	7470	X	6737	-0-	-733	-0-	6737	3			Y	-0-					53
05	7719	X	5737	-0-	-1982	-0-	5722	3	15	9	Y	14					67
06	8370	X	6980	-0-	-1390	-0-	6971	3	9	9	Y	8					75
07	8153	X	7880	-0-	-273	-0-	7843	3	37	9	Y	34					109
08	8153	X	7857	-0-	-296	-0-	7845	3	12	9	Y	11	101	1			19
09	6990	X	4221	-0-	-2769	-0-	4221	3			Y	-0-					19
10	7874	X	4825	-0-	-3049	-0-	4796	3	29	9	Y	26					45
11	7620	X	4847	-0-	-2773	-0-	4836	3	11	9	Y	10	53	1			2
*12	7874	X	6288	-0-	-1586	-0-	6280	3	8	9	Y	7					9

TOTAL GAS PROD: 79,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

01	5890	X	2189	-0-	-3701	-0-	74	1	2112	3	Y	3	3	1			74
							3	9										
02	5208	X	4705	-0-	-503	-0-	136	1	4568	3	Y	1	1	1			74
							1	9										
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	187	1	5479	3	Y	-0-					74
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	190	1	5131	3	Y	-0-					74
05	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	198	1	4799	3	Y	1					75
							1	9										
06	5280	X	4066	-0-	-1214	-0-	159	1	3907	3	Y	-0-					75
07	5456	X	5333	-0-	-123	-0-	199	1	5134	3	Y	-0-					75
08	5456	X	5290	-0-	-166	-0-	207	1	5080	3	Y	3	2	1			76
							3	9										
09	5280	X	5120	-0-	-160	-0-	199	1	4921	3	Y	-0-					76
10	5332	X	5241	-0-	-91	-0-	207	1	5031	3	Y	3	2	1			77
							3	9										
11	5160	X	5061	-0-	-99	-0-	199	1	4861	3	Y	1	2	1			76
							1	9										
*12	5332	X	5173	-0-	-159	-0-	203	1	4970	3	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 58,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

01	3627	X	1938	-0-	-1689	-0-	1938	3			Y	-0-	11	1			19
02	3276	X	2849	-0-	-427	-0-	2849	3			Y	-0-					19
03	2356	X	2013	-0-	-343	-0-	2013	3			Y	-0-	8	1			11
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					11
05	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	2876	3			Y	-0-					11
06	3060	X	2250	-0-	-810	-0-	2250	3			Y	-0-					11
07	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	2547	3			Y	-0-					11
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-	7	1			4
09	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			Y	-0-					4
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			Y	-0-					4
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-	1	1			3
*12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 38,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1813	-0-	-1907	-0-	75 1 6 9		1738	3	Y	-0-					8
02	2772	X	900	-0-	-1872	-0-	36 1 6 9		858	3	Y	5					13
03	3007	X	2236	-0-	-771	-0-	88 1 3 9		2145	3	Y	3	11	1			5
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	148 1 17 9		3508	3	Y	15	18	1			2
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	144 1 2 9		3468	3	Y	2					4
06	3000	N	4467	-0-	1467	1467	183 1 4 9		4280	3	Y	4					8
07	4463	X	2996	-0-	-1467	-0-	127 1 2 9		2867	3	Y	2					10
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	141 1 3 9		3401	3	Y	3	7	1			6
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	123 1 9 9		2825	3	Y	8					14
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	134 1 2 9		3047	3	Y	2	13	1			3
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	145 1 4 9		3287	3	Y	4					7
12	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	131 1 1 9		2845	3	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 35,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	177	1	4083	3	Y	-0-					31
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	181	1	4285	3	Y	13					44
							14	9									
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	190	1	4621	3	Y	8	24	1			28
							9	9									
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	160	1	3782	3	Y	4	19	1			13
							4	9									
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	165	1	3972	3	Y	3					16
							3	9									
06	4800	X	2934	-0-	-1866	-0-	120	1	2811	3	Y	3					19
							3	9									
07	4960	X	2250	-0-	-2710	-0-	95	1	2154	3	Y	1					20
							1	9									
08	4805	X	3262	-0-	-1543	-0-	130	1	3128	3	Y	4	7	1			17
							4	9									
09	4020	X	3245	-0-	-775	-0-	135	1	3101	3	Y	8					25
							9	9									
10	4154	X	3261	-0-	-893	-0-	137	1	3122	3	Y	2	13	1			14
							2	9									
11	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	131	1	2953	3	Y	3					17
							3	9									
12	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	135	1	2932	3	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4951	-0-	-257	-0-	167	1	4736	3	Y	44	38	1			14
							48	9									
02	4704	X	3764	-0-	-940	-0-	108	1	3625	3	Y	28	26	1			16
							31	9									
03	5208	X	4323	-0-	-885	-0-	139	1	4084	3	Y	91	91	1			16
							100	9									
04	5040	X	4342	-0-	-698	-0-	150	1	4064	3	Y	116	87	1			45
							128	9									
05	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	157	1	3805	3	Y	174	137	1			82
							191	9									
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	163	1	4002	3	Y	83	156	1			9
							91	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	151	1	3885	3	Y	21					30
							23	9									
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	156	1	3830	3	Y	4	25	1			9
							4	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	151	1	3729	3	Y	54	45	1			18
							59	9									
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	153	1	3712	3	Y	68	38	1			48
							75	9									
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	148	1	3604	2	Y	119	135	1			32
							131	9									
12	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	143	1	3503	3	Y	87	76	1			43
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 49,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3320	-0-	-1547	-0-	291	1	3019	3	Y	9	51	1			13
							10	9									
02	4396	X	4143	-0-	-253	-0-	385	1	3728	3	Y	27					40
							30	9									
03	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	414	1	4041	3	Y	32	64	1			8
							35	9									
04	4320	X	3666	-0-	-654	-0-	188	1	3448	3	Y	27					35
							30	9									
05	4588	X	4008	-0-	-580	-0-	71	1	3933	3	Y	4					39
							4	9									
06	4230	X	3604	-0-	-626	-0-	66	1	3538	3	Y	-0-					39
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	73	1	4320	3	Y	1					40
							1	9									
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	73	1	4326	3	Y	-0-					40
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	68	1	3908	3	Y	4					44
							4	9									
10	4371	X	4000	-0-	-371	-0-	71	1	3929	3	Y	-0-					44
11	4230	X	3421	-0-	-809	-0-	61	1	3360	3	Y	-0-	33	1			11
*12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	86	1	4609	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 48,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4922	-0-	-441	-0-	430	1	4471	3	Y	19	91	1			23
							21	9									
02	4844	X	4771	-0-	-73	-0-	443	1	4287	3	Y	37					60
							41	9									
03	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	447	1	4363	3	Y	50	98	1			12
							55	9									
04	5010	X	4989	-0-	-21	-0-	256	1	4690	3	Y	39					51
							43	9									
05	5270	X	4861	-0-	-409	-0-	86	1	4771	3	Y	4					55
							4	9									
06	4890	X	4474	-0-	-416	-0-	82	1	4391	3	Y	1					56
							1	9									
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	87	1	5137	3	Y	1					57
							1	9									
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	89	1	5318	3	Y	-0-					57
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	87	1	4976	3	Y	11					68
							12	9									
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	90	1	5010	3	Y	1					69
							1	9									
11	4890	X	4816	-0-	-74	-0-	85	1	4721	3	Y	9	58	1			20
							10	9									
12	5394	X	4711	-0-	-683	-0-	85	1	4590	3	Y	33					53
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 59,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

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	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-		217	1	2256	3	Y	-0-	9	1			3
02	2072	N	953	-0-	-1119	-0-		89	1	864	3	Y	-0-					3
03	2294	N	2122	-0-	-172	-0-		197	1	1925	3	Y	-0-	2	1			1
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-		116	1	2130	3	Y	4					5
								4	9									
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-		36	1	2031	3	Y	7					12
								8	9									
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-		37	1	1961	3	Y	6					18
								7	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-		33	1	1968	3	Y	2					20
								2	9									
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-		35	1	2072	3	Y	-0-					20
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-		31	1	1749	3	Y	5					25
								6	9									
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-		33	1	1818	3	Y	1					26
								1	9									
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-		33	1	1821	3	Y	6	24	1			8
								7	9									
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-		33	1	1800	3	Y	25					33
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 23,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

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	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-		191	1	3622	3	Y	146	146	1			-0-
								161	9									
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-		174	1	3379	3	Y	366	327	1			39
								403	9									
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-		185	1	3628	3	Y	167	206	1			-0-
								184	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-		185	1	3558	3	Y	-0-					-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-		189	1	3669	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
06	3870	X	3421	-0-	-449	-0-		175	1	3246	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3276	-0-	-723	-0-		169	1	3107	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3268	-0-	-731	-0-		169	1	3082	3	Y	15	11	1			4
								17	9									
09	3750	X	3478	-0-	-272	-0-		180	1	3262	3	Y	33	24	1			13
								36	9									
10	3875	X	3487	-0-	-388	-0-		182	1	3283	3	Y	20	13	1			20
								22	9									
11	3420	X	3134	-0-	-286	-0-		171	1	2963	3	Y	-0-	8	1			12
*12	3410	X	3243	-0-	-167	-0-		168	1	3036	3	Y	35	26	1			21
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 42,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	25					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3538	-0-	-213	-0-	177	1	3361	3	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	169	1	3282	3	Y	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	189	1	3714	3	Y	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	180	1	3457	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3753	-0-	-60	-0-	183	1	3550	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	219	1	4063	3	Y	-0-	4	1			3
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	223	1	4086	3	Y	-0-					3
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	222	1	4052	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	211	1	3821	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	197	1	3543	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	245	1	4253	3	Y	-0-	8	1			12
*12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	260	1	4699	3	Y	35	26	1			21
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 48,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5509	-0-	-381	-0-	5468	3	41	9	Y	37					64
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5545	3	39	9	Y	35					99
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6293	3	24	9	Y	22	121	1			-0-
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6027	3	1	9	Y	1					1
05	5890	X	5864	-0-	-26	-0-	5847	3	17	9	Y	15					16
06	T. A.		4825	-0-	4825	4825	4793	3	32	9	Y	29					45
07	T. A.		4557	-0-	4557	9382	4557	3			Y	-0-					45
08	T. A.		5259	-0-	5259	14641	5248	3	11	9	Y	10					55
09	19705	X	5064	-0-	-14641	-0-	5064	3			Y	-0-	53	1			2
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			Y	-0-					2
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5095	3	26	9	Y	24					26
*12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5170	3	37	9	Y	34					60

TOTAL GAS PROD: 64,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2461	-0-	-608	-0-	2448	3	13	9	Y	12					41
02	2772	X	2247	-0-	-525	-0-	2236	3	11	9	Y	10					51
03	2852	X	2427	-0-	-425	-0-	2419	3	8	9	Y	7	16	1			42
04	2760	X	2210	-0-	-550	-0-	2210	3			Y	-0-					42
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2691	3	6	9	Y	5					47
06	3000	N	3078	-0-	78	78	3071	3	7	9	Y	6					53
07	3100	N	3033	-0-	-67	11	3033	3			Y	-0-					53
08	2630	N	2619	-0-	-11	-0-	2619	3			Y	-0-					53
09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-	3	1			50
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					50
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2560	3	9	9	Y	8					58
12	3038	X	2421	-0-	-617	-0-	2410	3	11	9	Y	10					68

TOTAL GAS PROD: 30,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1670	-0-	-190	-0-	232	1	1438	3	Y	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	55	1	1835	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	298	1	1893	3	Y	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	136	1	1835	3	Y	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	99	1	2028	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	2213	1	2805	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	4243	1	4770	3	Y	-0-					-0-
03	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	4070	1	8113	3	Y	-0-					-0-
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	2289	1	4709	3	Y	-0-					-0-
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1727	1	3936	3	Y	-0-					-0-
06	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	2283	1	6204	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	7440	X	4843	-0-	-2597	-0-	1433	1	3410	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	3544	-0-	-3896	-0-	1007	1	2537	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	3791	-0-	-3409	-0-	1168	1	2623	3	Y	-0-					-0-
10	7440	X	4638	-0-	-2802	-0-	1433	1	3205	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	3686	-0-	-3514	-0-	1173	1	1	2	Y	1					1
							2511	3	1	9							
12	3627	X	2877	-0-	-750	-0-	926	1	1	2	Y	1	2	1			-0-
							1949	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 70,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5206	-0-	-250	-0-	260	1	4946	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4724	-0-	-204	-0-	231	1	4493	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	254	1	4976	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4918	-0-	-362	-0-	243	1	4675	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5232	-0-	-224	-0-	256	1	4956	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	5070	X	4740	-0-	-330	-0-	242	1	4498	3	Y	-0-	4	1			3
07	5239	X	4999	-0-	-240	-0-	258	1	4741	3	Y	-0-					3
08	5239	X	5185	-0-	-54	-0-	268	1	4899	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	5070	X	4910	-0-	-160	-0-	255	1	4620	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	5239	X	5033	-0-	-206	-0-	264	1	4747	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	5010	X	1031	-0-	-3979	-0-	56	1	975	3	Y	-0-	8	1			12
*12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	35	26	1			21

TOTAL GAS PROD: 51,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1556	-0-	-211	-0-	216	1	1340	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1010	-0-	-586	-0-	29	1	981	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	469	-0-	-1298	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	898	-0-	-218	-0-	122	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	138	1	1865	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1482	-0-	-440	-0-	69	1	1413	3	Y	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2727	-0-	-187	-0-	730	1	1995	3	Y	2					62
							2	9									
02	2548	N	2338	-0-	-210	-0-	586	1	1752	3	Y	-0-					62
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	747	1	1993	3	Y	5	59	1			8
							6	9									
04	2640	N	2409	-0-	-231	-0-	678	1	1728	3	Y	3					11
							3	9									
05	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	692	1	1817	3	Y	-0-					11
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	777	1	2106	3	Y	-0-					11
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	537	1	2350	3	Y	-0-					11
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	477	1	2163	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
09	2700	N	2643	-0-	-57	-0-	505	1	2137	3	Y	1					8
							1	9									
10	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	516	1	2205	3	Y	6					14
							7	9									
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	509	1	2151	3	Y	-0-					14
12	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 29,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 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	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					28
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					28
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					28
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					28
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					28
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					28
07	2945	X	2314	-0-	-631	-0-	2314	3			N	-0-					28
08	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2825	3			N	-0-					28
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					28
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					28
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					28
*12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 38,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4992	-0-	-154	-0-	502	1	4451	3	Y	35					50
							39	9									
02	4648	X	4620	-0-	-28	-0-	488	1	4099	3	Y	30					80
							33	9									
03	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	477	1	4193	3	Y	-0-	79	1			1
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	482	1	4659	3	Y	-0-					1
05	5115	X	4776	-0-	-339	-0-	4776	3			Y	-0-					1
06	4950	X	4694	-0-	-256	-0-	4694	3			Y	-0-					1
07	5146	X	4741	-0-	-405	-0-	4741	3			Y	-0-					1
08	5146	X	4748	-0-	-398	-0-	4748	3			Y	-0-					1
09	4980	X	4771	-0-	-209	-0-	4759	3	12	9	Y	11					12
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4858	3	29	9	Y	26					38
11	4680	X	4679	-0-	-1	-0-	4659	3	20	9	Y	18					56
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 52,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-791	-0-	77	3			N	-0-					17
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					17
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					17
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					17
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	699	3	116	9	N	105					122
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	972	1	894	3	N	-0-					122
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					122
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					122
09	1860	N	302	-0-	-1558	-0-	302	3			N	-0-					122
10	930	N	414	-0-	-516	-0-	414	3			N	-0-					122
11	960	N	302	-0-	-658	-0-	302	3			N	-0-					122
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5793	-0-	-66	-0-	5789	3	4	9	Y	4					29
02	5292	X	5125	-0-	-167	-0-	5117	3	8	9	Y	7					36
03	5859	X	5688	-0-	-171	-0-	5685	3	3	9	Y	3					39
04	5610	X	5468	-0-	-142	-0-	5462	3	6	9	Y	5	35	1			9
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			Y	-0-					9
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			Y	-0-					9
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			Y	-0-					9
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5686	3	4	9	Y	4					13
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			Y	-0-					13
10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6349	3	4	9	Y	4					17
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6179	3	6	9	Y	5					22
*12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6326	3	13	9	Y	12					34

TOTAL GAS PROD: 70,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5011	-0-	-507	-0-	4993	3	18	9	Y	16					58
02	4984	X	4720	-0-	-264	-0-	4706	3	14	9	Y	13					71
03	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	5296	3	13	9	Y	12					83
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5303	3	131	9	Y	119	172	1			30
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5511	3	25	9	Y	23					53
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5053	3	131	9	Y	119					172
07	5363	X	4971	-0-	-392	-0-	4917	3	54	9	Y	49	188	1			33
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5425	3	37	9	Y	34					67
09	5190	X	5119	-0-	-71	-0-	5067	3	52	9	Y	47					114
10	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	4895	3	35	9	Y	32	127	1			19
11	5190	X	4952	-0-	-238	-0-	4911	3	41	9	Y	37					56
*12	5425	X	5045	-0-	-380	-0-	5015	3	30	9	Y	27					83

TOTAL GAS PROD: 61,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	61	-0-	61	61	13 1	1 9	47	3	Y	1					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					14
*12	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3995	-0-	-314	-0-	200 37	1 9	3795	3	Y	-0-	89	1			66
02	3892	X	3842	-0-	-50	-0-	188	1	3654	3	Y	-0-	6	1			60
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	208	1	4074	3	Y	-0-	28	1			32
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	200 37	1 9	3838	3	Y	34	57	1			9
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	214 20	1 9	4153	3	Y	18	16	1			11
06	4140	X	4090	-0-	-50	-0-	209	1	3881	3	Y	-0-	6	1			5
07	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	215	1	3949	3	Y	-0-					5
08	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	206 18	1 9	3771	3	Y	16	15	1			6
09	4170	X	3709	-0-	-461	-0-	192 34	1 9	3483	3	Y	31	24	1			13
10	4309	X	3881	-0-	-428	-0-	203 23	1 9	3655	3	Y	21	13	1			21
11	4080	X	3376	-0-	-704	-0-	184	1	3192	3	Y	-0-	8	1			13
*12	3999	X	3761	-0-	-238	-0-	196 37	1 9	3528	3	Y	34	26	1			21

TOTAL GAS PROD: 47,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2157	-0-	-757	-0-	2157	3			Y	-0-					27
02	2632	X	1842	-0-	-790	-0-	1842	3			Y	-0-					27
03	2914	X	1907	-0-	-1007	-0-	1907	3			Y	-0-					27
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-					27
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					27
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			Y	-0-					27
07	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	3017	3			Y	-0-					27
08	3224	X	2772	-0-	-452	-0-	2772	3			Y	-0-					27
09	3120	X	1923	-0-	-1197	-0-	1923	3			Y	-0-					27
10	3224	X	184	-0-	-3040	-0-	184	3			Y	-0-					27
11	3120	X	389	-0-	-2731	-0-	389	3			Y	-0-					27
12	2697	X	319	-0-	-2378	-0-	319	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10895	-0-	-234	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9608	-0-	-444	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10457	-0-	-672	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10059	-0-	-711	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10332	-0-	-735	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10273	-0-	-257	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10527	-0-	-106	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10261	-0-	-186	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10183	-0-	-77	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10215	-0-	-387	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9833	-0-	-427	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10054	-0-	-486	-0-	10054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5734	-0-	-745	-0-	5734	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	3998	-0-	-1854	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5467	-0-	-361	-0-	5467	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5309	-0-	-331	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5606	-0-	-222	-0-	5606	3			Y	-0-					-0-
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			Y	-0-					-0-
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4867	-0-	-279	-0-	507	1	4360	3	Y	-0-					1
02	4648	X	4276	-0-	-372	-0-	453	1	3823	3	Y	-0-					1
03	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	458	1	3938	3	Y	18					19
							20	9									
04	4710	X	4607	-0-	-103	-0-	489	1	4118	3	Y	-0-	9	1			10
05	4867	X	4475	-0-	-392	-0-	473	1	4002	3	Y	-0-					10
06	4350	X	4170	-0-	-180	-0-	444	1	3726	3	Y	-0-					10
07	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	468	1	3828	3	Y	-0-					10
08	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	484	1	3994	3	Y	-0-					10
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	473	1	3912	3	Y	1					11
							1	9									
10	4464	X	3995	-0-	-469	-0-	443	1	3548	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	507	1	4012	3	Y	-0-					4
*12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	558	1	4294	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 53,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	741	1	2032	2	Y	10					65
							11	9									
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	699	1	1727	2	Y	3					68
							3	9									
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	799	1	2184	2	Y	5					73
							6	9									
04	2460	N	2296	-0-	-164	-0-	621	1	1671	2	Y	4					77
							4	9									
05	2542	N	1768	-0-	-774	-0-	511	1	1206	2	Y	46	81	1			42
							51	9									
06	2070	N	1877	-0-	-193	-0-	554	1	1322	2	Y	1					43
							1	9									
07	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	565	1	1332	2	Y	-0-					43
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	572	1	1413	2	Y	-0-					43
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	553	1	1340	2	Y	-0-					43
10	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	529	1	1288	2	Y	-0-					43
11	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	538	1	1296	2	Y	-0-					43
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	582	1	1402	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 25,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 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	3100	N	2492	-0-	-608	650	2492	3			Y	-0-					3
02	2800	N	2502	-0-	-298	352	2502	3			Y	-0-					3
03	2999	N	2647	-0-	-352	-0-	2647	3			Y	-0-					3
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					3
05	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	3			Y	-0-					3
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					3
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					3
08	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	2576	3			Y	-0-					3
09	2550	N	2362	-0-	-188	-0-	2362	3			Y	-0-					3
10	2697	N	2349	-0-	-348	-0-	2349	3			Y	-0-					3
11	2490	N	2447	-0-	-43	-0-	169	1	2278	3	Y	-0-					3
*12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	183	1	2291	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	3	1	9	Y	1					10
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					10
03	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1944	3			Y	-0-					10
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					10
05	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2046	3			Y	-0-					10
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					10
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					10
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					10
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					10
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2172	3	1	9	Y	1					11
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					11
12	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 25,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5834	-0-	-552	-0-	81	1	5743	3	Y	9	49	1			42
							10	9									
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	78	1	5754	3	Y	2					44
							2	9									
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	87	1	6221	3	Y	12					56
							13	9									
04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	78	1	5587	3	Y	10					66
							11	9									
05	6386	X	6262	-0-	-124	-0-	85	1	6163	3	Y	13	51	1			28
							14	9									
06	6180	X	5925	-0-	-255	-0-	82	1	5839	3	Y	4					32
							4	9									
07	6386	X	6104	-0-	-282	-0-	86	1	6018	3	Y	-0-					32
08	6324	X	6266	-0-	-58	-0-	85	1	6168	3	Y	12					44
							13	9									
09	6060	X	5949	-0-	-111	-0-	85	1	5864	3	Y	-0-					44
10	6262	X	5898	-0-	-364	-0-	85	1	5813	3	Y	-0-					44
11	6060	X	5669	-0-	-391	-0-	82	1	5587	3	Y	-0-					44
12	6262	X	5725	-0-	-537	-0-	86	1	5621	3	Y	16					60
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 71,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2277	3	3	9	Y	3	26	1			10
02	2240	X	2032	-0-	-208	-0-	2011	3	21	9	Y	19					29
03	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	2297	3	32	9	Y	29	26	1			32
04	2220	N	1424	-0-	-796	-0-	1424	3			Y	-0-	32	1			-0-
05	2263	N	1497	-0-	-766	-0-	1485	3	12	9	Y	11					11
06	2250	N	1278	-0-	-972	-0-	1270	3	8	9	Y	7	15	1			3
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					3
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2376	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2402	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1591	-0-	-827	-0-	70	1	1514	3	Y	6					93
							7	9									
02	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	62	1	1369	3	Y	8					101
							9	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	67	1	1462	3	Y	-0-					101
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					101
05	1581	N	866	-0-	-715	-0-	41	1	822	3	Y	3					104
							3	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	79	1	1589	3	Y	8					112
							9	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	3	Y	3					115
							3	9									
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					115
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					115
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 8,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					68
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					68
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					68
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	47	1			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	146	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1565	-0-	-535	-0-	77	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	394	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2519	-0-	-241	-0-	404	1	2115	2	N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	409	1	1997	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	938	-0-	-1252	-0-	323	1	615	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	298	-0-	-2306	-0-	298	1			N	-0-					-0-
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	255	1	4727	2	N	-0-			-0-
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	230	1	4420	2	N	-0-			-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	257	1	4991	2	N	-0-			-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	248	1	4505	2	N	-0-			-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	259	1	4632	2	N	-0-			-0-
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	305	1	5360	2	N	-0-			-0-
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	380	1	6616	2	N	-0-			-0-
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	398	1	6792	2	N	-0-			-0-
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	384	1	6536	2	N	-0-			-0-
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	399	1	6746	2	N	-0-			-0-
11	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	313	1	6433	2	N	-0-			-0-
*12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	283	1	6708	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		6569	-0-	6569	6569	305	1	6264	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		6878	-0-	6878	13447	278	1	6600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7605	-0-	-2997	-0-	900	1	6704	3	Y	1					1
							1	9									
02	9576	X	7841	-0-	-1735	-0-	844	1	6997	3	Y	-0-					1
03	8711	X	8436	-0-	-275	-0-	924	1	7511	3	Y	1					2
							1	9									
04	8430	X	8283	-0-	-147	-0-	938	1	7324	3	Y	19					21
							21	9									
05	8680	X	7973	-0-	-707	-0-	879	1	7093	3	Y	1					22
							1	9									
06	8250	X	7755	-0-	-495	-0-	863	1	6892	3	Y	-0-					22
07	8525	X	7747	-0-	-778	-0-	940	1	6807	3	Y	-0-					22
08	8525	X	8275	-0-	-250	-0-	1078	1	7197	3	Y	-0-					22
09	8250	X	8152	-0-	-98	-0-	517	1	7635	3	Y	-0-					22
10	8029	X	7960	-0-	-69	-0-	502	1	7458	3	Y	-0-					22
11	8010	X	7766	-0-	-244	-0-	524	1	7242	3	Y	-0-					22
*12	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	591	1	7927	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 96,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 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	2852	N	2357	-0-	-495	-0-	756	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2242	-0-	-278	-0-	689	1	1553	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2373	-0-	-293	-0-	762	1	1611	2	N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	734	1	1559	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	748	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	724	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	748	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2047	-0-	-278	-0-	747	1	1300	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2091	-0-	-99	-0-	723	1	1368	2	N	-0-					-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	749	1	1685	2	N	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	724	1	1437	2	N	-0-					-0-
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	749	1	1441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	8					40
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					40
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	32	1			10
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	166	3	22	9	Y	20					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					32
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	14					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	43	1			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4076	-0-	-202	-0-	169	1	3907	3	Y	-0-					20
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	156	1	3702	3	Y	12					32
							13	9									
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	174	1	4230	3	Y	7	22	1			17
							8	9									
04	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	167	1	3941	3	Y	5	20	1			2
							6	9									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	183	1	4414	3	Y	3					5
							3	9									
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	175	1	4093	3	Y	4					9
							4	9									
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	174	1	3938	3	Y	3					12
							3	9									
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	165	1	3980	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	161	1	3704	3	Y	10					18
							11	9									
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	176	1	3990	3	Y	2	17	1			3
							2	9									
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	177	1	4001	3	Y	5					8
							6	9									
*12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	175	1	3778	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	163	123	1			40
07	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	3			N	-0-					40
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					40
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	N	4					44
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					44
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					44
12	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5030	-0-	-178	-0-	223	1	4786	3	Y	19					102
							21	9									
02	4704	X	4379	-0-	-325	-0-	187	1	4126	3	Y	60					162
							66	9									
03	5208	X	3947	-0-	-1261	-0-	174	1	3773	3	Y	-0-					162
04	5040	X	4761	-0-	-279	-0-	221	1	4540	3	Y	-0-					162
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	250	1	5066	3	Y	8					170
							9	9									
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	233	1	4662	3	Y	6	155	1			21
							7	9									
07	4929	X	4880	-0-	-49	-0-	232	1	4636	3	Y	11					32
							12	9									
08	5332	X	4987	-0-	-345	-0-	247	1	4730	3	Y	9					41
							10	9									
09	5160	X	4866	-0-	-294	-0-	4866	3			Y	-0-					41
10	5332	X	4430	-0-	-902	-0-	4430	3			Y	-0-					41
11	4890	X	4302	-0-	-588	-0-	4302	3			Y	-0-					41
12	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	4612	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 56,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-888	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	337	-0-	-503	-0-	10	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	624	-0-	-182	-0-	21	1	603	3	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	38	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	40	1	991	3	Y	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	3	Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	3	Y	-0-					-0-
*12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	107	1	2613	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2570	-0-	-314	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3236	-0-	-94	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3237	-0-	-63	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
*12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	3			Y	-0-					-0-
02	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	9214	-0-	-365	-0-	9214	3			Y	-0-					-0-
04	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	3			Y	-0-					-0-
05	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	3			Y	-0-					-0-
06	9360	X	8735	-0-	-625	-0-	8726	3	9	9	Y	8					8
07	9734	X	8821	-0-	-913	-0-	8821	3			Y	-0-					8
08	9734	X	8629	-0-	-1105	-0-	8629	3			Y	-0-	5	1			3
09	9420	X	8599	-0-	-821	-0-	8599	3			Y	-0-					3
10	9703	X	9231	-0-	-472	-0-	9231	3			Y	-0-					3
11	8730	X	8729	-0-	-1	-0-	8729	3			Y	-0-					3
*12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 108,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3859	-0-	-161	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3953	-0-	-201	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2339	-0-	-296	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2153	-0-	-143	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2328	-0-	-183	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3101	-0-	-169	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2960	-0-	-310	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3470	-0-	-684	-0-	3470	3			Y	-0-					4
02	3752	X	3398	-0-	-354	-0-	3398	3			Y	-0-					4
03	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	3705	3			Y	-0-					4
04	3870	X	3316	-0-	-554	-0-	3316	3			Y	-0-					4
05	3999	X	3413	-0-	-586	-0-	3413	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	3510	X	3502	-0-	-8	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3742	3	2	9	Y	2					2
12	3999	X	3518	-0-	-481	-0-	3517	3	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 43,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	147	1	4166	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2796	-0-	-200	-0-	81	1	2715	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2807	-0-	-696	-0-	92	1	2715	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2711	-0-	-679	-0-	97	1	2614	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	121	1	2937	3	Y	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	139	1	3410	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	110	1	2825	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	114	1	2801	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	107	1	2640	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2584	-0-	-361	-0-	102	1	2482	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2722	-0-	-128	-0-	107	1	2615	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2738	-0-	-176	-0-	108	1	2630	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	797	1	3693	3	Y	8					29
							9	9									
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	681	1	2971	3	Y	16					45
							18	9									
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	770	1	3073	3	Y	12	37	1			20
							13	9									
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	1055	1	2783	3	Y	1					21
							1	9									
05	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	550	1	3104	3	Y	3					24
							3	9									
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	560	1	3356	3	Y	8					32
							9	9									
07	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	589	1	3168	3	Y	3					35
							3	9									
08	3968	X	3429	-0-	-539	-0-	575	1	2852	3	Y	2					37
							2	9									
09	3900	X	3387	-0-	-513	-0-	555	1	2832	3	Y	-0-					37
10	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	553	1	3082	3	Y	-0-					37
11	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	524	1	3048	3	Y	18					55
							20	9									
*12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	570	1	3254	3	Y	9					64
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 45,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

01	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	570	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	520	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1279	1	935	2	N	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	674	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	677	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2000	-0-	-130	-0-	635	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2033	-0-	-230	-0-	656	1	1377	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	672	1	1343	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	653	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	644	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	627	1	1237	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1725	-0-	-290	-0-	609	1	1116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1510	1	5211	3	Y	6					94
							7	9										
02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	1364	1	4784	3	Y	14					108
							15	9										
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1510	1	5340	3	Y	13					121
							14	9										
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	1462	1	5246	3	Y	11	115	1			17
							12	9										
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	1510	1	5120	3	Y	-0-					17
06	6570	X	6504	-0-	-66	-0-	1462	1	5042	3	Y	-0-					17
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1510	1	5356	3	Y	-0-					17
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1510	1	5396	3	Y	34					51
							37	9										
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	1462	1	5383	3	Y	5					56
							6	9										
10	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	1498	1	5458	3	Y	28					84
							31	9										
11	6570	X	6520	-0-	-50	-0-	1462	1	5043	3	Y	14					98
							15	9										
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	11					109

TOTAL GAS PROD: 73,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2462	-0-	-328	-0-	341	1	2118	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2520	X	1333	-0-	-1187	-0-	39	1	1294	3	Y	-0-					1
03	2790	X	523	-0-	-2267	-0-	523	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1809	-0-	-640	-0-	246	1	1563	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3600	-0-	600	600	248	1	3352	3	Y	-0-					-0-
07	3482	X	2882	-0-	-600	-0-	134	1	2748	3	Y	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3719	-0-	-156	-0-	973	1	2746	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3299	-0-	-201	-0-	885	1	2414	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	971	1	2617	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	29	1	3193	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	10	1	3621	2	N	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	10	1	4012	2	N	-0-					-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	11	1	4558	2	N	-0-					-0-
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	12	1	4611	2	N	-0-					-0-
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	11	1	4280	2	N	-0-					-0-
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	12	1	4333	2	N	-0-					-0-
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	14	1	4385	2	N	-0-					-0-
*12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	14	1	4353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 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	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	4	8	1			3
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	5					8
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	4	7	1			5
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	Y	3					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
06	T. A.		211	-0-	211	211	56	1	152	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
07	T. A.		2159	-0-	2159	2370	639	1	1520	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		6841	-0-	6841	9211	1944	1	4897	3	Y	-0-					-0-
09	13924	X	4713	-0-	-9211	-0-	1452	1	3260	3	Y	1					1
							1	9									
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1621	1	3625	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	1552	1	3322	3	Y	-0-					-0-
12	6572	X	5254	-0-	-1318	-0-	1691	1	3559	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1017	-0-	-130	-0-	74	1	943	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	990	-0-	-186	-0-	74	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	926	-0-	-190	-0-	78	1	848	2	N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	79	1	894	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	915	-0-	-170	-0-	68	1	847	2	N	-0-					-0-
06	900	N	399	-0-	-501	-0-	36	1	363	2	N	-0-					-0-
07	992	N	2	-0-	-990	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4109	-0-	-386	-0-	326	1	3783	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3869	-0-	-163	-0-	42	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	45	1	3986	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4001	-0-	-169	-0-	35	1	3966	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	11	1	4126	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3939	-0-	-201	-0-	10	1	3929	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4045	-0-	-233	-0-	10	1	4035	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4025	-0-	-98	-0-	10	1	4015	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	10	1	3830	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	11	1	3893	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3798	-0-	-132	-0-	12	1	3786	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	13	1	3899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	255	1	3262	2	N	-0-					-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	236	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	261	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	241	1	2713	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	240	1	2985	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2846	-0-	-544	-0-	259	1	2587	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	7	1	2785	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2834	-0-	-390	-0-	7	1	2827	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2774	-0-	-346	-0-	7	1	2767	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2741	-0-	-483	-0-	8	1	2733	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	8	1	2712	2	N	-0-					-0-
*12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	10	1	2910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4862	-0-	-1865	-0-	243	1	4619	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5220	-0-	-856	-0-	255	1	4965	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	5835	-0-	-892	-0-	283	1	5552	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	5065	-0-	-1445	-0-	250	1	4815	3	Y	-0-					-0-
05	6386	X	5816	-0-	-570	-0-	285	1	5511	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	253	1	4694	3	Y	-0-					-0-
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	289	1	5306	3	Y	170					170
							187	9									
08	5766	X	2861	-0-	-2905	-0-	148	1	2696	3	Y	15	135	1			50
							17	9									
09	5580	X	4791	-0-	-789	-0-	249	1	4507	3	Y	32	53	1			29
							35	9									
10	5766	X	4746	-0-	-1020	-0-	249	1	4475	3	Y	20	19	1			30
							22	9									
11	5580	X	4594	-0-	-986	-0-	250	1	4344	3	Y	-0-	12	1			18
*12	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	268	1	4830	3	Y	32	28	1			22
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 59,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	2371	-0-	-6650	-0-	1045	1	1324	3	Y	2	32	1			11
							2	9									
02	8148	X	-0-	-0-	-8148	-0-					Y	-0-					11
03	9021	X	3738	-0-	-5283	-0-	1249	1	2489	3	Y	-0-	6	1			5
04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	2995	1	6162	3	Y	6					11
							7	9									
05	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	3276	1	1	2	Y	1					12
							7465	3	1	9							
06	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	3486	1	5	2	Y	5	17	1			-0-
							9475	3	6	9							
07	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	3377	1	8032	3	Y	-0-					-0-
08	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	2689	1	6773	3	Y	-0-					-0-
09	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	3099	1	6958	3	Y	-0-					-0-
10	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	2913	1	6512	3	Y	-0-					-0-
11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	2435	1	5212	3	Y	-0-					-0-
12	9269	X	7462	-0-	-1807	-0-	2403	1	5058	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 94,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5225	-0-	-1316	-0-	5225	3			Y	-0-					-0-
02	5908	X	4605	-0-	-1303	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	4884	-0-	-1657	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5119	-0-	-1061	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	3			Y	-0-					-0-
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			Y	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			Y	-0-					-0-
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			Y	-0-					-0-
09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4372	-0-	-743	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4225	-0-	-725	-0-	4225	3			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4430	-0-	-1150	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3181	-0-	-136	-0-	159	1	3022	3	Y	-0-					2
02	2996	X	2858	-0-	-138	-0-	140	1	2718	3	Y	-0-					2
03	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	146	1	2864	3	Y	-0-					2
04	3210	X	2923	-0-	-287	-0-	144	1	2779	3	Y	-0-					2
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	158	1	3054	3	Y	16	11	1			7
							18	9									
06	3090	X	2951	-0-	-139	-0-	151	1	2800	3	Y	-0-	4	1			3
07	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	157	1	2882	3	Y	-0-					3
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	167	1	3053	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	3120	X	2565	-0-	-555	-0-	132	1	2398	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	167	1	3011	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	165	1	2874	3	Y	-0-	8	1			12
*12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	169	1	3055	3	Y	35	26	1			21
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 36,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	3	Y	6					39
							7	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1254	3	Y	22					61
							24	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	63	1	1355	3	Y	28					89
							31	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	62	1	1271	3	Y	22					111
							24	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	20					131
							22	9									
06	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	60	1	1207	3	Y	13					144
							14	9									
07	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	56	1	1110	3	Y	12					156
							13	9									
08	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	59	1	1139	3	Y	19	156	1			19
							21	9									
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	3	7	9	Y	6					25
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1584	3	18	9	Y	16					41
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					41
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1537	3	48	9	Y	44					85

TOTAL GAS PROD: 16,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-					4
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					4
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					4
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					4
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-					4
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					4
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			Y	-0-					4
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					4
09	3270	X	3143	-0-	-127	-0-	3143	3			Y	-0-					4
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					4
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					4
12	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	3482	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 40,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

01	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	4123	3			Y	-0-					65
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					65
03	4340	X	3918	-0-	-422	-0-	3918	3			Y	-0-					65
04	4200	X	3559	-0-	-641	-0-	3559	3			Y	-0-					65
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	3			Y	-0-					65
06	3990	X	3798	-0-	-192	-0-	3798	3			Y	-0-					65
07	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3			Y	-0-					65
08	3906	X	3432	-0-	-474	-0-	3418	3	14	9	Y	13	78	1			-0-
09	3810	X	2864	-0-	-946	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3431	-0-	-506	-0-	3431	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3601	-0-	-209	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2985	3	4	9	Y	4					4

TOTAL GAS PROD: 42,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1083	1	559	2	N	-0-			-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	977	1	266	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	1178	1	176	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1324	-0-	-266	-0-	369	1	955	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	374	1	934	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	362	1	792	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	374	1	758	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	374	1	751	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	362	1	696	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	374	1	644	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	976	-0-	-104	-0-	362	1	614	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	925	-0-	-160	-0-	374	1	551	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 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	18755	X	16938	-0-	-1817	-0-	16938	2			N	-0-			-0-
02	16940	X	15789	-0-	-1151	-0-	15789	2			N	-0-			-0-
03	18755	X	16968	-0-	-1787	-0-	16968	2			N	-0-			-0-
04	17850	X	16654	-0-	-1196	-0-	16654	2			N	-0-			-0-
05	17887	X	17038	-0-	-849	-0-	17038	2			N	-0-			-0-
06	16920	X	14966	-0-	-1954	-0-	14966	2			N	-0-			-0-
07	17484	X	15108	-0-	-2376	-0-	15108	2			N	-0-			-0-
08	17205	X	15198	-0-	-2007	-0-	15198	2			N	-0-			-0-
09	16650	X	13663	-0-	-2987	-0-	13663	2			N	-0-			-0-
10	17050	X	14339	-0-	-2711	-0-	14339	2			N	-0-			-0-
11	14970	X	14476	-0-	-494	-0-	14476	2			N	-0-			-0-
12	15190	X	14706	-0-	-484	-0-	14706	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-			-0-
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	5110	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	4701	-0-	-1059	-0-	4701	2			N	-0-			-0-
05	5952	X	5398	-0-	-554	-0-	5398	2			N	-0-			-0-
06	5760	X	5443	-0-	-317	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
07	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-			-0-
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-			-0-
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-			-0-
10	7130	X	6909	-0-	-221	-0-	6909	2			N	-0-			-0-
11	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	6669	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	6802	-0-	-328	-0-	6802	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5326	-0-	-37	-0-	5326	2		N	-0-			-0-
02	4844	X	4566	-0-	-278	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
03	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	5031	2		N	-0-			-0-
04	5310	X	4921	-0-	-389	-0-	4921	2		N	-0-			-0-
05	5487	X	5053	-0-	-434	-0-	5053	2		N	-0-			-0-
06	5160	X	4838	-0-	-322	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2		N	-0-			-0-
08	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2		N	-0-			-0-
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2		N	-0-			-0-
11	5880	X	5489	-0-	-391	-0-	5489	2		N	-0-			-0-
12	6076	X	5880	-0-	-196	-0-	5880	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16857	-0-	-782	-0-	16857	2		N	-0-			-0-
02	15680	X	14906	-0-	-774	-0-	14906	2		N	-0-			-0-
03	16957	X	16640	-0-	-317	-0-	16640	2		N	-0-			-0-
04	16410	X	15712	-0-	-698	-0-	15712	2		N	-0-			-0-
05	16864	X	16386	-0-	-478	-0-	16386	2		N	-0-			-0-
06	16320	X	15329	-0-	-991	-0-	15329	2		N	-0-			-0-
07	16647	X	15591	-0-	-1056	-0-	15591	2		N	-0-			-0-
08	16647	X	15751	-0-	-896	-0-	15751	2		N	-0-			-0-
09	15870	X	15560	-0-	-310	-0-	15560	2		N	-0-			-0-
10	16399	X	16298	-0-	-101	-0-	16298	2		N	-0-			-0-
11	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	15591	2		N	-0-			-0-
12	16089	X	15917	-0-	-172	-0-	15917	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6363	3	120	9	Y	109	102	1			48
02	5796	X	5741	-0-	-55	-0-	5663	3	78	9	Y	71	73	1			46
03	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	5703	3	67	9	Y	61	54	1			53
04	6300	X	5856	-0-	-444	-0-	5842	3	14	9	Y	13	26	1			40
05	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	6271	3			Y	-0-	22	1			18
06	6120	X	5761	-0-	-359	-0-	5757	3	4	9	Y	4	14	1			8
07	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	5705	3	40	9	Y	36	20	1			24
08	6262	X	6206	-0-	-56	-0-	6171	3	35	9	Y	32	24	1			32
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5961	3	125	9	Y	114	98	1			48
10	6262	X	6140	-0-	-122	-0-	6071	3	69	9	Y	63	58	1			53
11	6000	X	5932	-0-	-68	-0-	5794	3	138	9	Y	125	154	1			24
12	6262	X	5618	-0-	-644	-0-	5609	3	9	9	Y	8					32

TOTAL GAS PROD: 71,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	222	1	4116	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3871	-0-	-49	-0-	191	1	3680	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4264	-0-	-76	-0-	209	1	4055	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	212	1	3858	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	215	1	3838	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	210	1	3691	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4105	-0-	-173	-0-	223	1	3882	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4083	-0-	-195	-0-	226	1	3857	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3886	-0-	-194	-0-	216	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4041	-0-	-51	-0-	226	1	3815	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	174	1	3565	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	159	1	3765	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	172	1	3266	3	Y	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	148	1	2872	3	Y	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	174	1	3408	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	193	1	3707	3	Y	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	165	1	3186	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	192	1	3563	3	Y	-0-	4	1			3
07	3255	X	2335	-0-	-920	-0-	121	1	2214	3	Y	-0-					3
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	252	1	4608	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	226	1	4102	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	230	1	4134	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	238	1	4143	3	Y	-0-	8	1			12
*12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	224	1	4042	3	Y	35	26	1			21
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 45,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	2	14	9	Y	13					38
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	380	1	758	3	Y	71	106	1			3
							78	9									
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	1					4
							5	3	1	9							
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	44	2	48	9	Y	44					48
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	2	1			50
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					50
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	47					97
							12	3	52	9							
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	Y	32					129
							34	3	35	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	80	1			83
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	77	1	164	3	Y	22					105
							24	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	51	73	1			83

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	41	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	396	1	996	3	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	112	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	74	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	75	3	Y	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	250	1	525	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	714	1	3307	3	Y	7					17
							8	9									
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	683	1	2977	3	Y	16					33
							18	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	741	1	2958	3	Y	12	36	1			9
							13	9									
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	1060	1	2796	3	Y	2					11
							2	9									
05	3534	X	3510	-0-	-24	-0-	528	1	2980	3	Y	2					13
							2	9									
06	3930	X	3387	-0-	-543	-0-	484	1	2895	3	Y	7					20
							8	9									
07	4061	X	3131	-0-	-930	-0-	490	1	2638	3	Y	3					23
							3	9									
08	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	504	1	2502	3	Y	1					24
							1	9									
09	3870	X	2982	-0-	-888	-0-	489	1	2493	3	Y	-0-					24
10	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	526	1	2930	3	Y	-0-					24
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	520	1	3026	3	Y	18					42
							20	9									
*12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	508	1	2901	3	Y	8					50
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 41,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	164	1	3034	2	Y	-0-					-0-
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	142	1	2732	2	Y	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	154	1	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	155	1	2822	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	161	1	2888	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2970	-0-	-120	-0-	160	1	2810	2	Y	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	174	1	3041	2	Y	-0-					-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	175	1	2979	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2959	-0-	-11	-0-	164	1	2795	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	163	1	2765	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2745	-0-	-375	-0-	127	1	2618	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	116	1	2756	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	678	1	22206	2	N	-0-					-0-
02	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	628	1	20001	2	N	-0-					-0-
03	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	690	1	21886	2	N	-0-					-0-
04	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	668	1	21032	2	N	-0-					-0-
05	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	699	1	21416	2	N	-0-					-0-
06	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	686	1	20683	2	N	-0-					-0-
07	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	734	1	21561	2	N	-0-					-0-
08	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	731	1	21372	2	N	-0-					-0-
09	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	697	1	20383	2	N	-0-					-0-
10	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	713	1	20563	2	N	-0-					-0-
11	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	699	1	19568	2	N	-0-					-0-
*12	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4970	3	72	9	Y	65	90	1			42
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4528	3	56	9	Y	51	57	1			36
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4690	3	69	9	Y	63	50	1			49
04	3750	X	3373	-0-	-377	-0-	3309	3	64	9	Y	58	42	1			65
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4132	3	281	9	Y	255	178	1			142
06	4740	X	4102	-0-	-638	-0-	3898	3	204	9	Y	185	206	1			121
07	4898	X	4258	-0-	-640	-0-	4184	3	74	9	Y	67	85	1			103
08	4774	X	3810	-0-	-964	-0-	3789	3	21	9	Y	19	52	1			70
09	4260	X	3865	-0-	-395	-0-	3798	3	67	9	Y	61	88	1			43
10	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	4123	3	22	9	Y	20	33	1			30
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4045	3	80	9	Y	73	89	1			14
*12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3804	3	45	9	Y	41					55

TOTAL GAS PROD: 50,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

01	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	314	1	2079	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2138	-0-	-130	-0-	285	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	323	1	2061	2	N	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	312	1	2009	2	N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	323	1	2099	2	N	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	310	1	2032	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	317	1	2058	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	303	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2156	-0-	-184	-0-	287	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	302	1	1899	2	N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	312	1	1927	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	311	1	1895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	218	1	1352	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	853	3	Y	1					2
							1	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1952	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	1297	3	1	9	Y	1					3
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	158	1	1003	3	Y	-0-					3
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	143	1	1938	3	Y	-0-					3
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	3	Y	-0-	2	1			1
08	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	3			Y	-0-					1
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					1
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	404	1	13234	2	N	-0-					-0-
02	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	351	1	11178	2	N	-0-					-0-
03	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	416	1	13196	2	N	-0-					-0-
04	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	396	1	12470	2	N	-0-					-0-
05	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	419	1	12834	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	404	1	12196	2	N	-0-					-0-
07	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	416	1	12226	2	N	-0-					-0-
08	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	413	1	12060	2	N	-0-					-0-
09	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	392	1	11449	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	408	1	11775	2	N	-0-					-0-
11	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	401	1	11219	2	N	-0-					-0-
*12	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	402	1	11127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	374	1	3880	3	Y	5	18	1			4
							6	9									
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	373	1	3609	3	Y	9					13
							10	9									
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	395	1	3857	3	Y	15	25	1			3
							17	9									
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	122	1	2227	3	Y	4					7
							4	9									
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	44	1	2446	3	Y	-0-					7
06	4290	X	2209	-0-	-2081	-0-	41	1	2168	3	Y	-0-					7
07	4433	X	1439	-0-	-2994	-0-	24	1	1415	3	Y	-0-					7
08	4278	X	3015	-0-	-1263	-0-	50	1	2965	3	Y	-0-					7
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	44	1	2498	3	Y	-0-					7
10	2480	X	2195	-0-	-285	-0-	39	1	2156	3	Y	-0-					7
11	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	48	1	2678	3	Y	67	55	1			19
							74	9									
12	2635	N	1683	-0-	-952	-0-	31	1	1652	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 33,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5376	-0-	-18	-0-	5376	3			Y	-0-					16
02	4872	X	4658	-0-	-214	-0-	4658	3			Y	-0-					16
03	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4950	3			Y	-0-					16
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			Y	-0-					16
05	5394	X	5345	-0-	-49	-0-	5345	3			Y	-0-					16
06	5190	X	4722	-0-	-468	-0-	4722	3			Y	-0-	4	1			12
07	5425	X	4703	-0-	-722	-0-	4703	3			Y	-0-					12
08	5425	X	4870	-0-	-555	-0-	4870	3			Y	-0-					12
09	5250	X	4365	-0-	-885	-0-	4365	3			Y	-0-					12
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-	6	1			6
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			Y	-0-					6
*12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5065	3	3	9	Y	3					9

TOTAL GAS PROD: 59,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			Y	-0-					27
02	7364	X	6982	-0-	-382	-0-	6976	3	6	9	Y	5					32
03	8153	X	7835	-0-	-318	-0-	7834	3	1	9	Y	1					33
04	7890	X	7261	-0-	-629	-0-	7261	3			Y	-0-					33
05	8153	X	7566	-0-	-587	-0-	7566	3			Y	-0-					33
06	7470	X	7143	-0-	-327	-0-	7137	3	6	9	Y	5					38
07	7719	X	6763	-0-	-956	-0-	6763	3			Y	-0-					38
08	7719	X	7275	-0-	-444	-0-	7275	3			Y	-0-					38
09	7320	X	7111	-0-	-209	-0-	7111	3			Y	-0-					38
10	7564	X	7386	-0-	-178	-0-	7385	3	1	9	Y	1					39
11	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	1044	1	7462	3	Y	-0-					39
*12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	1079	1	7190	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 90,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 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	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	596	1	3808	3	Y	4					72
							4	9									
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	633	1	4403	3	Y	14	44	1			42
							15	9									
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	686	1	4448	3	Y	6					48
							7	9									
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	773	1	5280	3	Y	8					56
							9	9									
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	798	1	5561	3	Y	11					67
							12	9									
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	770	1	5277	3	Y	9					76
							10	9									
07	6107	X	1670	-0-	-4437	-0-	277	1	1393	3	Y	-0-					76
08	6107	X	3806	-0-	-2301	-0-	505	1	3299	3	Y	2					78
							2	9									
09	5910	X	3202	-0-	-2708	-0-	355	1	2847	3	Y	-0-					78
10	6107	X	3498	-0-	-2609	-0-	392	1	3097	3	Y	8	36	1			50
							9	9									
11	5910	X	2002	-0-	-3908	-0-	242	1	1760	3	Y	-0-					50
12	3813	X	1993	-0-	-1820	-0-	235	1	1754	3	Y	4					54
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 49,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 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	8649	X	8152	-0-	-497	-0-	1102	1	7041	3	Y	8					80
							9	9									
02	7728	X	6977	-0-	-751	-0-	877	1	6096	3	Y	4	61	1			23
							4	9									
03	8556	X	7167	-0-	-1389	-0-	956	1	6203	3	Y	7					30
							8	9									
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1113	1	7604	3	Y	12					42
							13	9									
05	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	1134	1	7897	3	Y	5					47
							6	9									
06	7890	X	7836	-0-	-54	-0-	996	1	6827	3	Y	12					59
							13	9									
07	8773	X	8170	-0-	-603	-0-	1354	1	6816	3	Y	-0-					59
08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	1333	1	8714	3	Y	6					65
							7	9									
09	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	987	1	7916	3	Y	-0-					65
10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	989	1	7820	3	Y	21	63	1			23
							23	9									
11	8490	X	7371	-0-	-1119	-0-	892	1	6479	3	Y	-0-					23
12	10044	X	7193	-0-	-2851	-0-	849	1	6340	3	Y	4					27
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 98,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

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-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

01	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	342	1	3557	3	Y	4	14	1			3
							4	9									
02	3836	X	3661	-0-	-175	-0-	342	1	3310	3	Y	8					11
							9	9									
03	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	354	1	3452	3	Y	7	16	1			2
							8	9									
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	244	1	4460	3	Y	10					12
							11	9									
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	76	1	4214	3	Y	-0-					12
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	77	1	4094	3	Y	-0-					12
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	73	1	4304	3	Y	1					13
							1	9									
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	66	1	3934	3	Y	-0-					13
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	73	1	4174	3	Y	-0-					13
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	81	1	4498	3	Y	-0-					13
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	75	1	4124	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
*12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	77	1	4145	3	Y	12					16
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 50,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

01	5797	X	4817	-0-	-980	-0-	4817	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	5236	X	4887	-0-	-349	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5293	-0-	-504	-0-	5293	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5113	-0-	-437	-0-	5113	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5135	-0-	-290	-0-	5135	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4744	-0-	-356	-0-	4744	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	4704	3			Y	-0-					-0-
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5431	3	4	9	Y	4	2	1			2
11	5100	X	4854	-0-	-246	-0-	4847	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	5301	X	5083	-0-	-218	-0-	5083	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 60,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 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	4774	X	4638	-0-	-136	-0-	192	1	4446	3	Y	-0-					18
02	4312	X	3936	-0-	-376	-0-	159	1	3762	3	Y	14					32
							15	9									
03	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	179	1	4341	3	Y	6	22	1			16
							7	9									
04	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	158	1	3735	3	Y	6	19	1			3
							7	9									
05	4774	X	4291	-0-	-483	-0-	171	1	4118	3	Y	2					5
							2	9									
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	164	1	3855	3	Y	4					9
							4	9									
07	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	166	1	3746	3	Y	2					11
							2	9									
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	172	1	4146	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	169	1	3873	3	Y	11					18
							12	9									
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	174	1	3960	3	Y	3	17	1			4
							3	9									
11	3930	X	3925	-0-	-5	-0-	166	1	3755	3	Y	4					8
							4	9									
12	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	169	1	3653	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	236	1	5453	3	Y	-0-					23
02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	214	1	5068	3	Y	17					40
							19	9									
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	215	1	5221	3	Y	8	27	1			21
							9	9									
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	214	1	5074	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	216	1	5208	3	Y	4					8
							4	9									
06	5670	X	5155	-0-	-515	-0-	211	1	4940	3	Y	4					12
							4	9									
07	5859	X	5415	-0-	-444	-0-	229	1	5182	3	Y	4					16
							4	9									
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	229	1	5534	3	Y	6	12	1			10
							7	9									
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	224	1	5136	3	Y	14					24
							15	9									
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	231	1	5250	3	Y	4	23	1			5
							4	9									
11	5580	X	4839	-0-	-741	-0-	205	1	4628	3	Y	5					10
							6	9									
12	5766	X	4897	-0-	-869	-0-	216	1	4679	3	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 64,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1098	1	2520	2	N	-0-					-0-
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	998	1	2210	2	N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	1339	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	417	1	2313	2	N	-0-					-0-
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	415	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	402	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	414	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	416	1	2722	2	N	-0-					-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	402	1	2373	2	N	-0-					-0-
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	416	1	2368	2	N	-0-					-0-
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	403	1	2252	2	N	-0-					-0-
*12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	417	1	2362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-			-0-
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-			-0-
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-			-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-			-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	41	1	6086	2	N	-0-			-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	105	1	5941	2	N	-0-			-0-
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	109	1	5562	2	N	-0-			-0-
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	134	1	5627	2	N	-0-			-0-
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	128	1	5250	2	N	-0-			-0-
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	132	1	5219	2	N	-0-			-0-
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	143	1	5130	2	N	-0-			-0-
*12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	150	1	5392	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-			-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-			-0-
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-			-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	31	1	4672	2	N	-0-			-0-
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	83	1	4705	2	N	-0-			-0-
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	121	1	6190	2	N	-0-			-0-
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	172	1	7246	2	N	-0-			-0-
09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	168	1	6894	2	N	-0-			-0-
10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	171	1	6752	2	N	-0-			-0-
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	177	1	6324	2	N	-0-			-0-
*12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	183	1	6547	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4587	-0-	-621	-0-	156	1	4431	3	Y	-0-					87
02	4676	X	3475	-0-	-1201	-0-	101	1	3374	3	Y	-0-					87
03	4774	X	3695	-0-	-1079	-0-	122	1	3573	3	Y	-0-					87
04	4620	X	3967	-0-	-653	-0-	141	1	3804	3	Y	20	14	1			93
							22	9									
05	4774	X	3875	-0-	-899	-0-	151	1	3671	3	Y	48	34	1			107
							53	9									
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	145	1	3562	3	Y	17	35	1			89
							19	9									
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	140	1	3604	3	Y	11					100
							12	9									
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	178	1	4358	3	Y	-0-	9	1			91
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	175	1	4326	3	Y	-0-	2	1			89
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	185	1	4503	3	Y	10	5	1			94
							11	9									
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	177	1	4323	3	Y	47	43	1			98
							52	9									
*12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	189	1	4634	3	Y	29	25	1			102
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 50,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	736	3	9	9	Y	8					40
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	362	3			Y	-0-					40
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					40
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	Y	1	31	1			10
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					10
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					10
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					10
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	Y	2					12
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					12
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	3	3	9	Y	3	13	1			2
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					2
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	3	18	9	Y	16					18

TOTAL GAS PROD: 10,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1299	-0-	-654	-0-	66	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	63	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	54	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	56	1	996	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	54	1	947	2	N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	72	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	68	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	53	1	894	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	846	-0-	-487	-0-	47	1	799	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	766	-0-	-434	-0-	36	1	730	2	N	-0-					-0-
12	992	N	669	-0-	-323	-0-	27	1	642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	2160	1	4459	2	N	-0-					-0-
02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	645	1	5298	2	N	-0-					-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	721	1	6063	2	N	-0-					-0-
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	719	1	5880	2	N	-0-					-0-
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	733	1	5792	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6124	-0-	-146	-0-	704	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6302	-0-	-177	-0-	729	1	5573	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6224	-0-	-255	-0-	731	1	5493	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5983	-0-	-287	-0-	706	1	5277	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6130	-0-	-349	-0-	729	1	5401	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5795	-0-	-325	-0-	647	1	5148	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	636	1	5388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3448	-0-	-241	-0-	117	1	3331	3	Y	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	106	1	3556	3	Y	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	144	1	4217	3	Y	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	150	1	4069	3	Y	-0-					-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	171	1	4133	3	Y	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	155	1	3793	3	Y	-0-					-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	158	1	4070	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3517	-0-	-265	-0-	138	1	3379	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	125	1	3101	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	127	1	3096	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3078	-0-	-582	-0-	121	1	2957	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3027	-0-	-1189	-0-	119	1	2908	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2143	-0-	2143	3245	2143	3			Y	-0-					23
02	14B2 EXT		1614	-0-	1614	4859	1614	3			Y	-0-					23
03	5949	X	1090	-0-	-4859	-0-	1090	3			Y	-0-					23
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					23
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					23
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 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	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					4
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					4
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					4
04	3000	N	3045	-0-	45	45	3045	3			Y	-0-					4
05	3100	N	3191	-0-	91	136	3191	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	3000	N	2936	-0-	-64	72	2936	3			Y	-0-					-0-
07	3334	X	3262	-0-	-72	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	1979	-0-	-961	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2146	-0-	-892	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	1745	-0-	-1195	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2049	-0-	-1051	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	168	1	4786	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	114	1	3826	3	Y	-0-					1
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	151	1	4427	3	Y	-0-					1
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	151	1	4077	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	183	1	4443	3	Y	-0-	2	1			2
06	4320	X	3771	-0-	-549	-0-	148	1	3623	3	Y	-0-	1	1			1
07	4464	X	3647	-0-	-817	-0-	136	1	3511	3	Y	-0-					1
08	4464	X	3919	-0-	-545	-0-	153	1	3755	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
09	4320	X	3896	-0-	-424	-0-	149	1	3688	3	Y	54	41	1			16
							59	9									
10	4464	X	4009	-0-	-455	-0-	158	1	3851	3	Y	-0-	7	1			9
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	158	1	3860	3	Y	-0-	7	1			2
*12	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	140	1	3432	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 49,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4326	-0-	-293	-0-	216	1	4110	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	4228	X	4069	-0-	-159	-0-	199	1	3870	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	217	1	4263	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4214	-0-	-316	-0-	208	1	4006	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	214	1	4151	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	4350	X	4073	-0-	-277	-0-	208	1	3865	3	Y	-0-	4	1			3
07	4495	X	4150	-0-	-345	-0-	215	1	3935	3	Y	-0-					3
08	4495	X	3905	-0-	-590	-0-	202	1	3685	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	4230	X	3401	-0-	-829	-0-	176	1	3190	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	197	1	3548	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	4080	X	3650	-0-	-430	-0-	199	1	3451	3	Y	-0-	8	1			12
*12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	215	1	3877	3	Y	35	26	1			21
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 48,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

01	10137	X	9868	-0-	-269	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8383	-0-	-381	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8784	-0-	-826	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8464	-0-	-1076	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8955	-0-	-903	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9025	-0-	-515	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
08	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
09	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
10	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	11055	-0-	-135	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11853	-0-	-144	-0-	11853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

01	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	203	1	3767	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3567	-0-	-101	-0-	176	1	3391	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	191	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	195	1	3552	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	201	1	3601	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3724	-0-	-116	-0-	200	1	3524	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3799	-0-	-138	-0-	206	1	3593	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	197	1	3366	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	197	1	3342	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	205	1	3461	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3388	-0-	-332	-0-	157	1	3231	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3470	-0-	-343	-0-	140	1	3330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	348	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	61	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1135	-0-	-515	-0-	57	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	74	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	85	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	106	1	1953	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	78	1	1368	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1051	-0-	-449	-0-	58	1	993	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	605	-0-	-1100	-0-	34	1	571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
06	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
11	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
*12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2822	-0-	-1921	-0-	1223	1	23	2	Y	24	27	1			12
							1550	3	26	9							
02	4284	X	1128	-0-	-3156	-0-	531	1	597	3	Y	-0-					12
03	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	1349	1	3	2	Y	3	7	1			8
							2690	3	3	9							
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1605	1	11	2	Y	11					19
							3302	3	12	9							
05	4743	X	3407	-0-	-1336	-0-	1039	1	2367	3	Y	1					20
							1	9									
06	1830	X	2	-0-	-1828	-0-	1	2	1	9	Y	1	18	1			3
07	1891	X	1863	-0-	-28	-0-	551	1	1312	3	Y	-0-					3
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					3
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	1					4
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	1	1			3
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	574	1	1229	3	Y	-0-					3
*12	T. A.		2400	-0-	2400	2400	772	1	1625	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5677	-0-	-337	-0-	5668	3	9	9	Y	8					40
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6115	3	35	9	Y	32					72
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6130	3	46	9	Y	42					114
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5812	3	9	9	Y	8	92	1			30
05	6014	X	6011	-0-	-3	-0-	5996	3	15	9	Y	14					44
06	6600	X	5925	-0-	-675	-0-	5925	3			Y	-0-					44
07	6820	X	5642	-0-	-1178	-0-	5639	3	3	9	Y	3					47
08	6169	X	5438	-0-	-731	-0-	5436	3	2	9	Y	2					49
09	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	5330	3			Y	-0-					49
10	6138	X	4791	-0-	-1347	-0-	4788	3	3	9	Y	3	46	1			6
11	5940	X	4733	-0-	-1207	-0-	4718	3	15	9	Y	14					20
12	5642	X	5043	-0-	-599	-0-	5025	3	18	9	Y	16					36

TOTAL GAS PROD: 66,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	382	2	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

01	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	157	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	136	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	151	1	2933	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	150	1	2736	2	N	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	180	1	3219	2	N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	160	1	2816	2	N	-0-					-0-
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	169	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	170	1	2890	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2795	-0-	-505	-0-	155	1	2640	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	170	1	2873	2	N	-0-					-0-
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	141	1	2903	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	123	1	2909	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

01	2232	X	1846	-0-	-386	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1431	-0-	-333	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2503	-0-	-77	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2374	-0-	-292	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1866	-0-	-800	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1668	-0-	-852	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2030	-0-	-543	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2066	-0-	-424	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 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	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	496	1	3048	2	N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	445	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	501	1	2997	2	N	-0-					-0-
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	488	1	3024	2	N	-0-					-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	504	1	3067	2	N	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	477	1	2732	2	N	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	486	1	2744	2	N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	476	1	2643	2	N	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	457	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	466	1	2548	2	N	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	463	1	2552	2	N	-0-					-0-
*12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	504	1	2698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
05	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7673	-0-	-307	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	8132	-0-	-114	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7390	-0-	-856	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7043	-0-	-937	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6485	-0-	-1761	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5818	-0-	-2042	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	5272	-0-	-2850	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 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	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1261	1	3447	3	Y	-0-					22
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	1260	1	3767	3	Y	-0-					22
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1287	1	3433	3	Y	1	20	1			3
							1	9									
04	3990	X	3953	-0-	-37	-0-	1107	1	2820	3	Y	24					27
							26	9									
05	4123	X	3895	-0-	-228	-0-	1074	1	2821	3	Y	-0-					27
06	5400	X	3891	-0-	-1509	-0-	1048	1	2841	3	Y	2					29
							2	9									
07	5580	X	3793	-0-	-1787	-0-	706	1	3087	3	Y	-0-					29
08	4712	X	3979	-0-	-733	-0-	718	1	3255	3	Y	5	18	1			16
							6	9									
09	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	664	1	2808	3	Y	-0-					16
10	4030	X	3729	-0-	-301	-0-	706	1	3016	3	Y	6					22
							7	9									
11	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	705	1	2980	3	Y	10					32
							11	9									
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 44,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			Y	-0-					17
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-					17
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			Y	-0-					17
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3741	3	44	9	Y	40					57
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			Y	-0-					57
06	3900	X	3401	-0-	-499	-0-	3397	3	4	9	Y	4	55	1			6
07	4030	X	3162	-0-	-868	-0-	362	1	2800	3	Y	-0-					6
08	4030	X	3389	-0-	-641	-0-	341	1	3048	3	Y	-0-					6
09	3900	X	2549	-0-	-1351	-0-	257	1	2292	3	Y	-0-					6
10	4030	X	2290	-0-	-1740	-0-	250	1	2020	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
11	3390	X	2423	-0-	-967	-0-	253	1	2170	3	Y	-0-					8
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 37,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	754	1	4147	3	Y	18					120
							20	9									
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	499	1	3438	3	Y	24	96	1			48
							26	9									
03	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	344	1	3873	3	Y	-0-					48
04	4230	X	4109	-0-	-121	-0-	4089	3	20	9	Y	18					66
05	4371	X	4009	-0-	-362	-0-	4008	3	1	9	Y	1					67
06	4050	X	3667	-0-	-383	-0-	3648	3	19	9	Y	17					84
07	4185	X	3131	-0-	-1054	-0-	3131	3			Y	-0-					84
08	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	3754	3	10	9	Y	9					93
09	4050	X	3652	-0-	-398	-0-	3652	3			Y	-0-					93
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			Y	-0-					93
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					93
12	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3474	3	15	9	Y	14					107

TOTAL GAS PROD: 46,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2234	-0-	-215	-0-	75	1	2142	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	70	1	2348	3	Y	89	57	1			36
							98	9									
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	83	1	2429	3	Y	17	45	1			8
							19	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	83	1	2246	3	Y	27	23	1			12
							30	9									
05	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	94	1	2285	3	Y	-0-	7	1			5
06	2460	N	2246	-0-	-214	-0-	88	1	2158	3	Y	-0-	4	1			1
07	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	86	1	2223	3	Y	-0-					1
08	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	87	1	2133	3	Y	-0-					1
09	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	80	1	1986	3	Y	-0-					1
10	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	80	1	1956	3	Y	-0-					1
11	2160	N	2004	-0-	-156	-0-	79	1	1925	3	Y	-0-					1
12	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	83	1	2033	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			Y	-0-					17
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					17
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					17
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1616	3	12	9	Y	11					28
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					28
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-	23	1			5
07	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	118	1	911	3	Y	-0-					5
08	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	107	1	953	3	Y	-0-					5
09	1260	N	941	-0-	-319	-0-	95	1	846	3	Y	-0-					5
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	90	1	723	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	92	1	785	3	Y	-0-					5
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2437	-0-	-849	-0-	2437	3			Y	-0-					2
02	2968	X	1921	-0-	-1047	-0-	1921	3			Y	-0-					2
03	3286	X	1916	-0-	-1370	-0-	1916	3			Y	-0-					2
04	3180	X	1593	-0-	-1587	-0-	1593	3			Y	-0-	1	1			1
05	3162	X	1721	-0-	-1441	-0-	1721	3			Y	-0-					1
06	2190	X	1986	-0-	-204	-0-	1986	3			Y	-0-					1
07	2139	X	1829	-0-	-310	-0-	1829	3			Y	-0-					1
08	1922	X	1637	-0-	-285	-0-	1637	3			Y	-0-					1
09	1980	N	1697	-0-	-283	-0-	1697	3			Y	-0-					1
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					1
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					1
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 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	4743	X	4536	-0-	-207	-0-	4536	3			Y	-0-					7
02	4284	X	3763	-0-	-521	-0-	3763	3			Y	-0-					7
03	4557	X	4344	-0-	-213	-0-	4344	3			Y	-0-					7
04	4410	X	4197	-0-	-213	-0-	4197	3			Y	-0-					7
05	4557	X	4370	-0-	-187	-0-	4370	3			Y	-0-					7
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					7
07	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	4076	3			Y	-0-					7
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			Y	-0-					7
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					7
10	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	4117	3			Y	-0-					7
11	4230	X	4111	-0-	-119	-0-	4111	3			Y	-0-					7
12	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	4263	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 50,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	531	1	3291	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	127	1	4241	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	676	1	4292	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4038	-0-	-642	-0-	278	1	3759	3	Y	1					1
							1	9									
07	4836	X	3474	-0-	-1362	-0-	162	1	3312	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	4960	X	3811	-0-	-1149	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-
09	4800	X	3576	-0-	-1224	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
10	4960	X	3603	-0-	-1357	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3730	-0-	-320	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
*12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
04	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
10	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
*12	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

01	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	383	1	12555	2	N	-0-			-0-
02	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	366	1	11661	2	N	-0-			-0-
03	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	388	1	12300	2	N	-0-			-0-
04	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	368	1	11581	2	N	-0-			-0-
05	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	366	1	11212	2	N	-0-			-0-
06	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	365	1	11005	2	N	-0-			-0-
07	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	392	1	11497	2	N	-0-			-0-
08	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	393	1	11486	2	N	-0-			-0-
09	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	367	1	10728	2	N	-0-			-0-
10	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	384	1	11065	2	N	-0-			-0-
11	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	374	1	10486	2	N	-0-			-0-
*12	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

01	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	105	1	1953	2	N	-0-			-0-
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	90	1	1741	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	98	1	1905	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1899	-0-	-81	-0-	99	1	1800	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1880	-0-	-135	-0-	100	1	1780	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1835	-0-	-115	-0-	99	1	1736	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	99	1	1727	2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	103	1	1756	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	101	1	1717	2	N	-0-			-0-
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	105	1	1776	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1742	-0-	-58	-0-	81	1	1661	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1738	-0-	-153	-0-	70	1	1668	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5049	-0-	-221	-0-	4980	3	69	9	Y	63	60	1			28
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4826	3	29	9	Y	26	33	1			21
03	5270	X	5072	-0-	-198	-0-	5043	3	29	9	Y	26	24	1			23
04	5100	X	4617	-0-	-483	-0-	4609	3	8	9	Y	7	12	1			18
05	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	5040	3			Y	-0-	10	1			8
06	5190	X	4660	-0-	-530	-0-	4658	3	2	9	Y	2	6	1			4
07	5363	X	4674	-0-	-689	-0-	4674	3			Y	-0-	2	1			2
08	5084	X	4739	-0-	-345	-0-	4612	3	127	9	Y	115	50	1			67
09	4890	X	4488	-0-	-402	-0-	4488	3			Y	-0-	45	1			22
10	5053	X	4592	-0-	-461	-0-	4584	3	8	9	Y	7	15	1			14
11	4650	X	3885	-0-	-765	-0-	3856	3	29	9	Y	26	35	1			5
12	4619	X	3809	-0-	-810	-0-	3803	3	6	9	Y	5					10

TOTAL GAS PROD: 55,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	27	1			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			Y	-0-					1
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					1
03	4712	X	4566	-0-	-146	-0-	4566	3			Y	-0-					1
04	4560	X	4340	-0-	-220	-0-	4340	3			Y	-0-					1
05	4712	X	4695	-0-	-17	-0-	4695	3			Y	-0-					1
06	4710	X	4452	-0-	-258	-0-	4452	3			Y	-0-					1
07	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4781	3			Y	-0-					1
08	4681	X	4547	-0-	-134	-0-	4547	3			Y	-0-					1
09	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	4348	3			Y	-0-					1
10	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	4415	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	4620	X	4221	-0-	-399	-0-	4220	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 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	8401	X	7619	-0-	-782	-0-	342	1	7276	3	N	1					14
							1	9									
02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	309	1	6827	3	N	-0-					14
03	8370	X	7468	-0-	-902	-0-	342	1	7126	3	N	-0-					14
04	8100	X	6557	-0-	-1543	-0-	331	1	6226	3	N	-0-					14
05	8370	X	7421	-0-	-949	-0-	342	1	7079	3	N	-0-					14
06	7650	X	6980	-0-	-670	-0-	395	1	6585	3	N	-0-					14
07	7905	X	5958	-0-	-1947	-0-	312	1	5646	3	N	-0-					14
08	7471	X	5546	-0-	-1925	-0-	312	1	5234	3	N	-0-					14
09	7170	X	315	-0-	-6855	-0-	302	1	13	3	N	-0-					14
10	7409	X	548	-0-	-6861	-0-	548	3			N	-0-					14
11	6990	X	3424	-0-	-3566	-0-	302	1	3122	3	N	-0-					14
12	5952	X	3684	-0-	-2268	-0-	625	1	3056	3	N	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 62,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 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	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3783	3	46	9	Y	42					81
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3722	3	15	9	Y	14					95
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			Y	-0-					95
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4507	3	9	9	Y	8					103
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4606	3	3	9	Y	3	92	1			14
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			Y	-0-					14
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			Y	-0-					14
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			Y	-0-					14
09	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	4134	3			Y	-0-					14
10	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	3869	3	1	9	Y	1					15
11	4140	X	3430	-0-	-710	-0-	3429	3	1	9	Y	1					16
12	4805	X	3572	-0-	-1233	-0-	3555	3	17	9	Y	15					31

TOTAL GAS PROD: 49,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	218	1	4042	2	N	-0-					-0-
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	190	1	3658	2	N	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	210	1	4076	2	N	-0-					-0-
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	216	1	3939	2	N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	224	1	4008	2	N	-0-					-0-
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	222	1	3898	2	N	-0-					-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	231	1	4027	2	N	-0-					-0-
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	234	1	3994	2	N	-0-					-0-
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	216	1	3677	2	N	-0-					-0-
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	215	1	3642	2	N	-0-					-0-
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	175	1	3592	2	N	-0-					-0-
*12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	152	1	3596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6597	3	14	9	Y	13	29	1			13
02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8027	3	10	9	Y	9	13	1			9
03	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9820	3	12	9	Y	11	10	1			10
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6750	3	11	9	Y	10	8	1			12
05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9296	3	10	9	Y	9	12	1			9
06	9300	X	7949	-0-	-1351	-0-	7941	3	8	9	Y	7	10	1			6
07	9610	X	8534	-0-	-1076	-0-	8528	3	6	9	Y	5	5	1			6
08	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10547	3	1	9	Y	1	3	1			4
09	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	3			Y	-0-	3	1			1
10	9300	X	9173	-0-	-127	-0-	9170	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9966	3	45	9	Y	41	37	1			6
*12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11565	3	20	9	Y	18					24

TOTAL GAS PROD: 108,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 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-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 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	2201	N	1687	-0-	-514	-0-	234	1	1449	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
02	1596	N	873	-0-	-723	-0-	25	1	846	3	Y	2					5
							2	9									
03	1674	N	520	-0-	-1154	-0-	519	3	1	9	Y	1	4	1			2
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2585	3	2	9	Y	2					4
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	216	1	1370	3	Y	1					5
							1	9									
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	200	1	2707	3	Y	1					6
							1	9									
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	83	1	1697	3	Y	-0-	4	1			2
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					2
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					2
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1898	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1430	3	2	9	Y	2					3
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	3	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 21,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 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	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	193	1	3667	3	Y	-0-					-0-
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	161	1	3134	3	Y	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	208	1	4085	3	Y	-0-					-0-
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	197	1	3792	3	Y	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	205	1	3978	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	3990	X	3752	-0-	-238	-0-	192	1	3560	3	Y	-0-	4	1			3
07	4123	X	3853	-0-	-270	-0-	199	1	3654	3	Y	-0-					3
08	4123	X	3863	-0-	-260	-0-	200	1	3645	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	3990	X	3644	-0-	-346	-0-	189	1	3420	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	4123	X	3222	-0-	-901	-0-	168	1	3032	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	193	1	3346	3	Y	-0-	8	1			12
*12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	207	1	3734	3	Y	35	26	1			21
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 45,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-
03	2449	X	82	-0-	-2367	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	234	-0-	-820	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

01	6200	X	5951	-0-	-249	-0-	298	1	5653	3	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5566	-0-	-34	-0-	272	1	5294	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	6100	-0-	-100	-0-	296	1	5804	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5619	-0-	-381	-0-	278	1	5341	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5840	-0-	-360	-0-	286	1	5534	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	5940	X	5324	-0-	-616	-0-	272	1	5052	3	Y	-0-	4	1			3
07	6138	X	5656	-0-	-482	-0-	292	1	5364	3	Y	-0-					3
08	6107	X	5631	-0-	-476	-0-	291	1	5322	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	5640	X	5363	-0-	-277	-0-	279	1	5049	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	5828	X	5471	-0-	-357	-0-	287	1	5162	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	294	1	5109	3	Y	-0-	8	1			12
*12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	315	1	5684	3	Y	35	26	1			21
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 67,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

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	5766	X	5178	-0-	-588	-0-	259	1	4919	3	Y	-0-	114	1			83
02	5208	X	4370	-0-	-838	-0-	214	1	4156	3	Y	-0-	8	1			75
03	5766	X	5358	-0-	-408	-0-	260	1	5098	3	Y	-0-	35	1			40
04	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	261	1	5017	3	Y	138	154	1			24
							152	9									
05	5766	X	5493	-0-	-273	-0-	269	1	5204	3	Y	18	25	1			17
							20	9									
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	255	1	4732	3	Y	233	135	1			115
							256	9									
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	234	1	4298	3	Y	-0-					115
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	251	1	4576	3	Y	16	95	1			36
							18	9									
09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	251	1	4543	3	Y	32	44	1			24
							35	9									
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	253	1	4550	3	Y	20	17	1			27
							22	9									
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	251	1	4366	3	Y	-0-	11	1			16
*12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	265	1	4791	3	Y	32	27	1			21
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 59,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

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	6076	X	4310	-0-	-1766	-0-	4288	3	22	9	Y	20	23	1			11
02	5068	X	4368	-0-	-700	-0-	4329	3	39	9	Y	35	28	1			18
03	5580	X	4830	-0-	-750	-0-	4818	3	12	9	Y	11	15	1			14
04	5400	X	5269	-0-	-131	-0-	5246	3	23	9	Y	21	14	1			21
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5198	3	21	9	Y	19	22	1			18
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4705	3	17	9	Y	15	21	1			12
07	5053	X	4232	-0-	-821	-0-	4224	3	8	9	Y	7	9	1			10
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5245	3	2	9	Y	2	5	1			7
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5064	3	9	9	Y	8	10	1			5
10	5053	X	4625	-0-	-428	-0-	4622	3	3	9	Y	3	4	1			4
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4915	3	13	9	Y	12	14	1			2
12	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	5035	3	17	9	Y	15					17

TOTAL GAS PROD: 57,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2891	-0-	-457	-0-	391	1	2497	3	Y	3					38
							3	9									
02	3024	X	2796	-0-	-228	-0-	351	1	2444	3	Y	1	24	1			15
							1	9									
03	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	411	1	2664	3	Y	3					18
							3	9									
04	3090	X	1856	-0-	-1234	-0-	237	1	1616	3	Y	3					21
							3	9									
05	3100	X	1930	-0-	-1170	-0-	242	1	1687	3	Y	1					22
							1	9									
06	2700	X	2147	-0-	-553	-0-	273	1	1871	3	Y	3					25
							3	9									
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	604	1	3040	3	Y	-0-					25
08	1922	N	1260	-0-	-662	-0-	167	1	1092	3	Y	1					26
							1	9									
09	3000	N	4378	-0-	1378	1378	485	1	3893	3	Y	-0-					26
10	5377	X	3999	-0-	-1378	-0-	448	1	3540	3	Y	10	22	1			14
							11	9									
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	686	1	4976	3	Y	-0-					14
*12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	795	1	5934	3	Y	5					19
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	935	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	899	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	899	N	804	-0-	-95	-0-	782	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	12					12
05	899	N	479	-0-	-420	-0-	398	3	81	9	Y	74	86	1			-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	990	N	801	-0-	-189	-0-	786	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	2232	X	1137	-0-	-1095	-0-	1122	3	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 12,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

01	8246	X	8222	-0-	-24	-0-	8185	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	7448	X	7027	-0-	-421	-0-	7017	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	8246	X	7537	-0-	-709	-0-	7522	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	7980	X	7083	-0-	-897	-0-	7063	3	20	9	Y	18	7	1			11
05	8246	X	7837	-0-	-409	-0-	7827	3	10	9	Y	9	11	1			9
06	7920	X	7407	-0-	-513	-0-	7399	3	8	9	Y	7	10	1			6
07	7781	X	7554	-0-	-227	-0-	7532	3	22	9	Y	20	12	1			14
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7863	3	36	9	Y	33	20	1			27
09	7590	X	7573	-0-	-17	-0-	7466	3	107	9	Y	97	83	1			41
10	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	7479	3	37	9	Y	34	39	1			36
11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7667	3	125	9	Y	114	130	1			20
12	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	7422	3	26	9	Y	24					44

TOTAL GAS PROD: 90,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 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	8432	X	7761	-0-	-671	-0-	7761	3			Y	-0-	24	1			4
02	7616	X	7118	-0-	-498	-0-	7116	3	2	9	Y	2					6
03	8432	X	7709	-0-	-723	-0-	7709	3			Y	-0-	4	1			2
04	7620	X	7546	-0-	-74	-0-	7546	3			Y	-0-					2
05	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	7620	X	7613	-0-	-7	-0-	7613	3			Y	-0-					-0-
07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	3			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7650	-0-	-224	-0-	7650	3			Y	-0-					-0-
09	7620	X	7383	-0-	-237	-0-	7383	3			Y	-0-					-0-
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	465	1	7435	3	Y	-0-					-0-
11	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	463	1	7311	3	Y	-0-					-0-
*12	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	481	1	7443	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2916	-0-	-308	-0-	512	1	2403	2	Y	1					21
							1	9									
02	2912	X	2280	-0-	-632	-0-	2280	2			Y	-0-					21
03	3224	X	2494	-0-	-730	-0-	2494	2			Y	-0-					21
04	3120	X	2498	-0-	-622	-0-	2459	2	39	9	Y	35					56
05	3224	X	2383	-0-	-841	-0-	2377	2	6	9	Y	5	49	1			12
06	2730	X	2036	-0-	-694	-0-	2036	2			Y	-0-					12
07	2573	X	2182	-0-	-391	-0-	2182	2			Y	-0-					12
08	2573	X	1999	-0-	-574	-0-	1999	2			Y	-0-					12
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					12
10	2170	N	1903	-0-	-267	-0-	1903	2			Y	-0-					12
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					12
*12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 28,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			Y	-0-					7
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	1433	3			Y	-0-					7
03	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1439	3			Y	-0-					7
04	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	3			Y	-0-					7
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					7
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					7
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					7
08	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	3			Y	-0-					7
09	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	1484	3			Y	-0-					7
10	1736	N	1261	-0-	-475	-0-	1261	3			Y	-0-					7
11	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	1410	3			Y	-0-					7
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 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	4867	X	4162	-0-	-705	-0-	207	1	3937	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	4396	X	3630	-0-	-766	-0-	175	1	3398	3	Y	52	5	1			47
							57	9									
03	4867	X	3490	-0-	-1377	-0-	169	1	3321	3	Y	-0-	22	1			25
04	4710	X	3039	-0-	-1671	-0-	150	1	2889	3	Y	-0-	22	1			3
05	4650	X	3126	-0-	-1524	-0-	152	1	2953	3	Y	19	13	1			9
							21	9									
06	4020	X	2840	-0-	-1180	-0-	145	1	2695	3	Y	-0-	5	1			4
07	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	196	1	3602	3	Y	-0-					4
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	194	1	3536	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
09	3030	X	3028	-0-	-2	-0-	157	1	2836	3	Y	32	24	1			13
							35	9									
10	3813	X	3120	-0-	-693	-0-	163	1	2934	3	Y	21	13	1			21
							23	9									
11	3690	X	3014	-0-	-676	-0-	157	1	2729	3	Y	116	56	1			81
							128	9									
*12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	186	1	3352	3	Y	-0-	40	1			41

TOTAL GAS PROD: 40,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	159	1	4514	3	Y	143	125	1			48
							157	9									
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	121	1	4059	3	Y	128	108	1			68
							141	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	144	1	4219	3	Y	206	232	1			42
							227	9									
04	4230	X	3753	-0-	-477	-0-	133	1	3602	3	Y	16	38	1			20
							18	9									
05	4371	X	4160	-0-	-211	-0-	165	1	3995	3	Y	-0-	12	1			8
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	158	1	3881	3	Y	104	106	1			6
							114	9									
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	154	1	3977	3	Y	177					183
							195	9									
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	168	1	4113	3	Y	52	174	1			61
							57	9									
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	159	1	3933	3	Y	136	142	1			55
							150	9									
10	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	159	1	3881	3	Y	76	58	1			73
							84	9									
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	159	1	3888	3	Y	320	318	1			75
							352	9									
*12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	161	1	3950	3	Y	189	168	1			96
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 51,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6439	-0-	-722	-0-	6438	3	1	9	Y	1	31	1			-0-
02	6468	X	5895	-0-	-573	-0-	5893	3	2	9	Y	2					2
03	6727	X	6349	-0-	-378	-0-	6349	3			Y	-0-					2
04	6510	X	6022	-0-	-488	-0-	6012	3	10	9	Y	9					11
05	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	6078	3	7	9	Y	6					17
06	6330	X	6102	-0-	-228	-0-	6095	3	7	9	Y	6					23
07	6541	X	6025	-0-	-516	-0-	6025	3			Y	-0-					23
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			Y	-0-	15	1			8
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			Y	-0-					8
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6656	3	6	9	Y	5					13
11	6390	X	6152	-0-	-238	-0-	6146	3	6	9	Y	5	17	1			1
12	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5998	3	6	9	Y	5					6

TOTAL GAS PROD: 75,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
10	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
11	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
*12	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-254	-0-	304	3			Y	-0-					23
02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			Y	-0-					23
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					23
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					23
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					23
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					23
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					23
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					23
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					23
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					23
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					23
*12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	207	1	3848	2	N	-0-					-0-
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	183	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	200	1	3880	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3907	-0-	-23	-0-	204	1	3703	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	210	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3825	-0-	-135	-0-	206	1	3619	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	215	1	3748	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	214	1	3653	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3620	-0-	-280	-0-	201	1	3419	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3684	-0-	-284	-0-	206	1	3478	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3448	-0-	-392	-0-	160	1	3288	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	144	1	3422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2026	-0-	-20	-0-	457	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1830	-0-	-18	-0-	410	1	1420	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	447	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	436	1	1376	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	449	1	1373	2	N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	439	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	453	1	1417	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	442	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	436	1	1298	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	455	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	427	1	1372	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	428	1	1334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	778	-0-	-121	-0-	108	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	419	-0-	-225	-0-	12	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	85	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11289	-0-	-2599	-0-	11260	3	29	9	Y	26	25	1			12
02	12544	X	10898	-0-	-1646	-0-	10888	3	10	9	Y	9	13	1			8
03	13888	X	12216	-0-	-1672	-0-	12201	3	15	9	Y	14	11	1			11
04	13440	X	12233	-0-	-1207	-0-	12218	3	15	9	Y	14	10	1			15
05	13888	X	12434	-0-	-1454	-0-	12425	3	9	9	Y	8	13	1			10
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12051	3	9	9	Y	8	11	1			7
07	11873	X	11372	-0-	-501	-0-	11368	3	4	9	Y	4	5	1			6
08	11873	X	10991	-0-	-882	-0-	10990	3	1	9	Y	1	3	1			4
09	11490	X	11051	-0-	-439	-0-	11048	3	3	9	Y	3	5	1			2
10	11873	X	11818	-0-	-55	-0-	11806	3	12	9	Y	11	7	1			6
11	11490	X	11402	-0-	-88	-0-	11371	3	31	9	Y	28	29	1			5
12	11098	X	10422	-0-	-676	-0-	10390	3	32	9	Y	29					34

TOTAL GAS PROD: 138,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4646	-0-	-221	-0-	4633	3	13	9	Y	12	22	1			6
02	4396	X	4069	-0-	-327	-0-	4067	3	2	9	Y	2					8
03	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	4499	3	3	9	Y	3					11
04	4710	X	4460	-0-	-250	-0-	4452	3	8	9	Y	7					18
05	4867	X	4765	-0-	-102	-0-	4754	3	11	9	Y	10	24	1			4
06	4500	X	4496	-0-	-4	-0-	4486	3	10	9	Y	9					13
07	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	4564	3	7	9	Y	6					19
08	4681	X	4658	-0-	-23	-0-	4652	3	6	9	Y	5	21	1			3
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4554	3	6	9	Y	5					8
10	4681	X	4652	-0-	-29	-0-	4645	3	7	9	Y	6					14
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	346	1	4397	3	Y	4					18
							4	9									
*12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	392	1	4502	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 55,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	678	-0-	-552	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	999	-0-	-241	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	735	-0-	-536	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3776	-0-	-99	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3414	-0-	-86	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3190	-0-	-560	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4272	3	9	9	Y	8					8
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			Y	-0-					8
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			Y	-0-	5	1			3
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			Y	-0-					3
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			Y	-0-					3
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			Y	-0-					3
12	4619	X	4350	-0-	-269	-0-	4350	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 48,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6706	-0-	-703	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6195	-0-	-133	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6479	-0-	-372	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6289	-0-	-341	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6665	-0-	-186	-0-	44	1	6621	2	N	-0-					-0-
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	137	1	7719	2	N	-0-					-0-
07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	158	1	8087	2	N	-0-					-0-
08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	194	1	8151	2	N	-0-					-0-
09	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	190	1	7775	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	8009	-0-	-237	-0-	197	1	7812	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7445	-0-	-565	-0-	202	1	7243	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7343	-0-	-934	-0-	199	1	7144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

01	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	567	1	2662	2	Y	2					65
							2	9									
02	3080	X	2372	-0-	-708	-0-	2372	2			Y	-0-					65
03	3410	X	2596	-0-	-814	-0-	2596	2			Y	-0-					65
04	3300	X	2451	-0-	-849	-0-	2451	2			Y	-0-					65
05	3379	X	2566	-0-	-813	-0-	2566	2			Y	-0-	49	1			16
06	2610	X	2171	-0-	-439	-0-	2171	2			Y	-0-					16
07	2635	X	2491	-0-	-144	-0-	2491	2			Y	-0-					16
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					16
09	2490	X	2340	-0-	-150	-0-	2340	2			Y	-0-					16
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					16
11	2610	N	2453	-0-	-157	-0-	2453	2			Y	-0-					16
*12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 30,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

01	7874	X	7579	-0-	-295	-0-	56	1	7523	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6765	-0-	-347	-0-	73	1	6692	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7458	-0-	-292	-0-	83	1	7375	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7113	-0-	-327	-0-	63	1	7050	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6945	-0-	-619	-0-	18	1	6927	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7127	-0-	-193	-0-	18	1	7109	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7191	-0-	-311	-0-	18	1	7173	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7152	-0-	-319	-0-	18	1	7134	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6595	-0-	-545	-0-	16	1	6579	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7150	-0-	-228	-0-	20	1	7130	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6941	-0-	-199	-0-	22	1	6919	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7019	-0-	-173	-0-	23	1	6996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 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	1209	N	844	-0-	-365	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5617	-0-	-273	-0-	237	1	5362	3	Y	16	29	1			18
							18	9									
02	5320	X	4340	-0-	-980	-0-	178	1	4142	3	Y	18	24	1			12
							20	9									
03	5890	X	4385	-0-	-1505	-0-	182	1	4172	3	Y	28	23	1			17
							31	9									
04	5700	X	4160	-0-	-1540	-0-	171	1	3978	3	Y	10					27
							11	9									
05	5890	X	4241	-0-	-1649	-0-	171	1	4062	3	Y	7	20	1			14
							8	9									
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	167	1	3752	3	Y	17	22	1			9
							19	9									
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	181	1	3921	3	Y	-0-					9
08	3999	X	3892	-0-	-107	-0-	169	1	3700	3	Y	21	20	1			10
							23	9									
09	3870	X	3163	-0-	-707	-0-	138	1	2995	3	Y	27	18	1			19
							30	9									
10	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	161	1	3521	3	Y	23	37	1			5
							25	9									
11	3870	X	3352	-0-	-518	-0-	150	1	3190	3	Y	11					16
							12	9									
*12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	171	1	3639	3	Y	15					31
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 48,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 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	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	159	1	2945	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2624	-0-	-624	-0-	130	1	2494	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2610	-0-	-862	-0-	128	1	2482	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2785	-0-	-335	-0-	145	1	2640	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2614	-0-	-610	-0-	138	1	2476	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2853	-0-	-147	-0-	154	1	2699	2	N	-0-			-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	161	1	2798	2	N	-0-			-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	161	1	2745	2	N	-0-			-0-
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	163	1	2771	2	N	-0-			-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	173	1	2928	2	N	-0-			-0-
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	135	1	2764	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	122	1	2896	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 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	7068	X	5942	-0-	-1126	-0-	5942	2			N	-0-			-0-
02	6384	X	5991	-0-	-393	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	6345	-0-	-723	-0-	6345	2			N	-0-			-0-
04	6510	X	5947	-0-	-563	-0-	5947	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	6056	-0-	-578	-0-	6056	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	5221	-0-	-1199	-0-	5221	2			N	-0-			-0-
07	6634	X	6193	-0-	-441	-0-	6193	2			N	-0-			-0-
08	6355	X	6023	-0-	-332	-0-	6023	2			N	-0-			-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-			-0-
10	6200	X	5890	-0-	-310	-0-	5890	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	5203	-0-	-797	-0-	5203	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	5493	-0-	-707	-0-	5493	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	371	1	6886	2	N	-0-			-0-
02	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	324	1	6236	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	349	1	6785	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6721	-0-	-299	-0-	350	1	6371	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	6795	-0-	-459	-0-	360	1	6435	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6409	-0-	-611	-0-	345	1	6064	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6305	-0-	-949	-0-	342	1	5963	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6154	-0-	-976	-0-	341	1	5813	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	5944	-0-	-776	-0-	330	1	5614	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	6047	-0-	-742	-0-	338	1	5709	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	5532	-0-	-888	-0-	257	1	5275	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	5783	-0-	-510	-0-	234	1	5549	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 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	5115	X	4846	-0-	-269	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4480	-0-	-200	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4418	-0-	-418	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4253	-0-	-427	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4304	-0-	-439	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3946	-0-	-797	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4039	-0-	-270	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	198	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3263	-0-	-125	-0-	161	1	3102	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	174	1	3388	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3584	-0-	-226	-0-	187	1	3397	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	202	1	3608	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3676	-0-	-74	-0-	198	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	204	1	3551	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	204	1	3485	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	195	1	3318	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	206	1	3487	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3414	-0-	-276	-0-	159	1	3255	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	135	1	3211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3009	-0-	-308	-0-	154	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2757	-0-	-127	-0-	136	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	154	1	2990	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2989	-0-	-101	-0-	156	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	159	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2933	-0-	-97	-0-	158	1	2775	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	164	1	2856	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	165	1	2805	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	156	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	158	1	2671	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2703	-0-	-237	-0-	126	1	2577	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	111	1	2627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 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	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	36	1	4808	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4344	-0-	-276	-0-	47	1	4297	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4709	-0-	-344	-0-	52	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4611	-0-	-219	-0-	41	1	4570	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	13	1	4785	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4608	-0-	-72	-0-	12	1	4596	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4713	-0-	-92	-0-	12	1	4701	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	12	1	4674	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	11	1	4482	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4485	-0-	-320	-0-	13	1	4472	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4469	-0-	-151	-0-	14	1	4455	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4557	-0-	-155	-0-	15	1	4542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	272	1	6154	3	Y	19	34	1			19
							21	9									
02	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	273	1	6344	3	Y	28	37	1			10
							31	9									
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	324	1	7437	3	Y	48	41	1			17
							53	9									
04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	308	1	7176	3	Y	20					37
							22	9									
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	318	1	7554	3	Y	13	38	1			12
							14	9									
06	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	307	1	6907	3	Y	31	39	1			4
							34	9									
07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	332	1	7183	3	Y	-0-					4
08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	357	1	7808	3	Y	45	43	1			6
							50	9									
09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	348	1	7560	3	Y	67	45	1			28
							74	9									
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	347	1	7585	3	Y	49	73	1			4
							54	9									
11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	341	1	7258	3	Y	26					30
							29	9									
12	8246	X	7583	-0-	-663	-0-	339	1	7211	3	Y	30					60
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 90,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 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	4309	X	4043	-0-	-266	-0-	1101	1	2942	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3286	-0-	-606	-0-	999	1	2287	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3597	-0-	-712	-0-	1494	1	2103	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3406	-0-	-494	-0-	423	1	2983	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3345	-0-	-685	-0-	417	1	2928	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3364	-0-	-536	-0-	403	1	2961	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	417	1	3021	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3219	-0-	-377	-0-	416	1	2803	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	403	1	2689	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	417	1	2687	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	404	1	2460	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	418	1	2592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3909	-0-	-121	-0-	29	1	3880	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	3490	-0-	-94	-0-	38	1	3452	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	43	1	3826	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3638	-0-	-202	-0-	32	1	3606	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	10	1	3702	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	9	1	3590	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	9	1	3671	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	9	1	3667	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3527	-0-	-103	-0-	9	1	3518	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	10	1	3573	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3507	-0-	-93	-0-	11	1	3496	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	12	1	3604	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-			1
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-			1
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-			1
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-			1
05	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			Y	-0-			1
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-			1
07	1519	N	876	-0-	-643	-0-	876	3			Y	-0-			1
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-			1
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-			1
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-			1
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-			1
*12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 21,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6943	-0-	-94	-0-	708	1	6235	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6054	-0-	-302	-0-	618	1	5436	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6761	-0-	-276	-0-	685	1	6076	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6559	-0-	-161	-0-	683	1	5876	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6552	-0-	-392	-0-	699	1	5853	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6121	-0-	-599	-0-	670	1	5451	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	708	1	5865	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6563	-0-	-195	-0-	715	1	5848	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6253	-0-	-317	-0-	687	1	5566	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6052	-0-	-520	-0-	689	1	5363	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5645	-0-	-715	-0-	605	1	5040	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5861	-0-	-711	-0-	594	1	5267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
02	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
03	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
04	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
05	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
06	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
07	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
08	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
09	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
10	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
11	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
*12	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	27	1			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

	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	2139	N	1466	-0-	-673	-0-	198	1	1267	3	Y	1					20
							1	9									
02	1736	N	1129	-0-	-607	-0-	142	1	986	3	Y	1	10	1			11
							1	9									
03	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	184	1	1197	3	Y	1					12
							1	9									
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	169	1	1155	3	Y	2					14
							2	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	220	1	1534	3	Y	1					15
							1	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	222	1	1519	3	Y	3					18
							3	9									
07	1364	N	838	-0-	-526	-0-	139	1	699	3	Y	-0-					18
08	1767	N	581	-0-	-1186	-0-	77	1	504	3	Y	-0-					18
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					18
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	195	1	1545	3	Y	4	15	1			7
							4	9									
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	102	1	742	3	Y	-0-					7
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	138	1	1033	3	Y	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	310	1	7030	3	Y	20	38	1			23
							22	9									
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	279	1	6487	3	Y	29	38	1			14
							32	9									
03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	318	1	7284	3	Y	49	41	1			22
							54	9									
04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	309	1	7205	3	Y	19					41
							21	9									
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	320	1	7602	3	Y	13	38	1			16
							14	9									
06	7410	X	7272	-0-	-138	-0-	308	1	6929	3	Y	32	40	1			8
							35	9									
07	7657	X	7538	-0-	-119	-0-	333	1	7205	3	Y	-0-					8
08	7657	X	7497	-0-	-160	-0-	326	1	7127	3	Y	40	39	1			9
							44	9									
09	7410	X	7102	-0-	-308	-0-	310	1	6726	3	Y	60	40	1			29
							66	9									
10	7657	X	7077	-0-	-580	-0-	307	1	6722	3	Y	44	69	1			4
							48	9									
11	7290	X	6972	-0-	-318	-0-	312	1	6635	3	Y	23					27
							25	9									
*12	7285	X	7207	-0-	-78	-0-	322	1	6853	3	Y	29					56
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 87,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

01	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	172	1	3193	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3018	-0-	-230	-0-	149	1	2869	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	170	1	3294	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	174	1	3170	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	182	1	3254	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	178	1	3137	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3189	-0-	-283	-0-	173	1	3016	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3318	-0-	-154	-0-	184	1	3134	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	179	1	3048	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	183	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3115	-0-	-215	-0-	145	1	2970	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	129	1	3067	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

01	8928	X	8408	-0-	-520	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7519	-0-	-461	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8202	-0-	-602	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7767	-0-	-663	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7796	-0-	-760	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7359	-0-	-771	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7486	-0-	-853	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7248	-0-	-967	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7066	-0-	-704	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7138	-0-	-643	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	4159	-0-	-3191	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6860	-0-	-611	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

01	2418 N	2360	-0-	-58	-0-	121	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2240 N	2088	-0-	-152	-0-	103	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	119	1	2312	2	N	-0-					-0-
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	121	1	2199	2	N	-0-					-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	124	1	2222	2	N	-0-					-0-
06	2340 N	2244	-0-	-96	-0-	121	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	2387 N	2267	-0-	-120	-0-	123	1	2144	2	N	-0-					-0-
08	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	127	1	2174	2	N	-0-					-0-
09	2250 N	2212	-0-	-38	-0-	123	1	2089	2	N	-0-					-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	127	1	2142	2	N	-0-					-0-
11	2220 N	2081	-0-	-139	-0-	97	1	1984	2	N	-0-					-0-
12	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	87	1	2056	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

01	6107 X	5821	-0-	-286	-0-	43	1	5778	2	N	-0-					-0-
02	5376 X	5172	-0-	-204	-0-	56	1	5116	2	N	-0-					-0-
03	5859 X	5659	-0-	-200	-0-	63	1	5596	2	N	-0-					-0-
04	5670 X	5366	-0-	-304	-0-	48	1	5318	2	N	-0-					-0-
05	5859 X	5378	-0-	-481	-0-	14	1	5364	2	N	-0-					-0-
06	5640 X	5234	-0-	-406	-0-	13	1	5221	2	N	-0-					-0-
07	5735 X	5314	-0-	-421	-0-	13	1	5301	2	N	-0-					-0-
08	5673 X	5184	-0-	-489	-0-	13	1	5171	2	N	-0-					-0-
09	5370 X	5137	-0-	-233	-0-	13	1	5124	2	N	-0-					-0-
10	5394 X	5123	-0-	-271	-0-	14	1	5109	2	N	-0-					-0-
11	5220 X	4999	-0-	-221	-0-	16	1	4983	2	N	-0-					-0-
12	5301 X	5138	-0-	-163	-0-	17	1	5121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	193	-0-	-520	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	40	-0-	-549	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	56	-0-	-394	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			Y	-0-					5
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			Y	-0-	2	1			3
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					3
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			Y	-0-					3
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	3450	X	3448	-0-	-2	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			Y	-0-					-0-
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	3567	3	18	9	Y	16					41
02	3304	X	3185	-0-	-119	-0-	3182	3	3	9	Y	3	18	1			26
03	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	3092	3	13	9	Y	12					38
04	3540	X	3015	-0-	-525	-0-	3015	3			Y	-0-					38
05	3596	X	3083	-0-	-513	-0-	3083	3			Y	-0-	33	1			5
06	3480	X	3106	-0-	-374	-0-	3106	3			Y	-0-					5
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			Y	-0-					5
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			Y	-0-					5
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			Y	-0-					5
10	3813	X	3730	-0-	-83	-0-	3730	3			Y	-0-					5
11	3720	X	3246	-0-	-474	-0-	3234	3	12	9	Y	11	13	1			3
12	3844	X	3290	-0-	-554	-0-	3284	3	6	9	Y	5					8

TOTAL GAS PROD: 40,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7137	-0-	-706	-0-	7137	3			N	-0-					17
02	7084	X	6700	-0-	-384	-0-	6691	3	9	9	N	8					25
03	7595	X	7170	-0-	-425	-0-	7170	3			N	-0-					25
04	7140	X	7076	-0-	-64	-0-	7076	3			N	-0-					25
05	7409	X	7183	-0-	-226	-0-	7183	3			N	-0-					25
06	7170	X	6826	-0-	-344	-0-	6826	3			N	-0-					25
07	7409	X	6797	-0-	-612	-0-	6797	3			N	-0-					25
08	7316	X	6981	-0-	-335	-0-	6981	3			N	-0-					25
09	7080	X	6600	-0-	-480	-0-	6600	3			N	-0-					25
10	7192	X	6634	-0-	-558	-0-	6634	3			N	-0-					25
11	6840	X	6526	-0-	-314	-0-	6526	3			N	-0-					25
12	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	6727	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 82,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	8957	3	133	9	Y	121	123	1			58
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8187	3	72	9	Y	65	75	1			48
03	9021	X	8701	-0-	-320	-0-	8623	3	78	9	Y	71	60	1			59
04	8730	X	8286	-0-	-444	-0-	8239	3	47	9	Y	43	40	1			62
05	9021	X	8598	-0-	-423	-0-	8557	3	41	9	Y	37	55	1			44
06	8850	X	8037	-0-	-813	-0-	7991	3	46	9	Y	42	54	1			32
07	9145	X	8155	-0-	-990	-0-	8152	3	3	9	Y	3	16	1			19
08	8711	X	8348	-0-	-363	-0-	8348	3			Y	-0-	8	1			11
09	8310	X	7996	-0-	-314	-0-	7992	3	4	9	Y	4	10	1			5
10	8587	X	8260	-0-	-327	-0-	8259	3	1	9	Y	1	3	1			3
11	8070	X	7845	-0-	-225	-0-	7837	3	8	9	Y	7	9	1			1
*12	8339	X	7985	-0-	-354	-0-	7981	3	4	9	Y	4					5

TOTAL GAS PROD: 99,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 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	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	146	1	2714	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2541	-0-	-91	-0-	125	1	2416	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	135	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2537	-0-	-283	-0-	132	1	2405	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	148	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	142	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	152	1	2658	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	147	1	2498	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2501	-0-	-199	-0-	139	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2745	-0-	-76	-0-	153	1	2592	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	119	1	2445	2	N	-0-					-0-
*12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	107	1	2538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7078	-0-	-362	-0-	7060	3	18	9	Y	16	33	1			8
02	6720	X	6378	-0-	-342	-0-	6374	3	4	9	Y	4					12
03	7440	X	6879	-0-	-561	-0-	6875	3	4	9	Y	4					16
04	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	6699	3	13	9	Y	12					28
05	7440	X	7134	-0-	-306	-0-	7119	3	15	9	Y	14	36	1			6
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6897	3	15	9	Y	14					20
07	7068	X	7051	-0-	-17	-0-	7040	3	11	9	Y	10					30
08	7130	X	7108	-0-	-22	-0-	7100	3	8	9	Y	7	32	1			5
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7014	3	8	9	Y	7					12
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7120	3	10	9	Y	9					21
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	533	1	6780	3	Y	7					28
							8	9									
*12	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	614	1	7053	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 84,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5459	-0-	-28	-0-	5451	3	8	9	Y	7	13	1			3
02	4956	X	4876	-0-	-80	-0-	4876	3			Y	-0-					3
03	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	5411	3	13	9	Y	12					15
04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7252	3	11	9	Y	10					25
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5492	3	14	9	Y	13	32	1			6
06	5280	X	5234	-0-	-46	-0-	5227	3	7	9	Y	6					12
07	5673	X	5144	-0-	-529	-0-	5134	3	10	9	Y	9					21
08	5673	X	5419	-0-	-254	-0-	5413	3	6	9	Y	5	19	1			7
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5675	3	13	9	Y	12					19
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5948	3	13	9	Y	12					31
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5713	3	25	9	Y	23	34	1			20
*12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5930	3	26	9	Y	24	34	1			10

TOTAL GAS PROD: 67,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7495	-0-	-224	-0-	7495	3			Y	-0-					1
02	6916	X	6787	-0-	-129	-0-	6787	3			Y	-0-					1
03	7719	X	7189	-0-	-530	-0-	7189	3			Y	-0-					1
04	7470	X	6822	-0-	-648	-0-	6809	3	13	9	Y	12	5	1			8
05	7719	X	7127	-0-	-592	-0-	7126	3	1	9	Y	1	5	1			4
06	7260	X	6733	-0-	-527	-0-	6732	3	1	9	Y	1	3	1			2
07	7502	X	6809	-0-	-693	-0-	6807	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	7192	X	7062	-0-	-130	-0-	7062	3			Y	-0-	1	1			1
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	6887	3			Y	-0-					-0-
11	6840	X	6821	-0-	-19	-0-	6820	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	6933	3	10	9	Y	9					9

TOTAL GAS PROD: 83,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3928	-0-	-939	-0-	3914	3	14	9	Y	13	26	1			5
02	4256	X	3669	-0-	-587	-0-	3667	3	2	9	Y	2					7
03	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	3961	3	28	9	Y	25					32
04	4500	X	4325	-0-	-175	-0-	4317	3	8	9	Y	7					39
05	4650	X	4003	-0-	-647	-0-	3994	3	9	9	Y	8	40	1			7
06	3930	X	3749	-0-	-181	-0-	3745	3	4	9	Y	4					11
07	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	3870	3	8	9	Y	7					18
08	4092	X	3962	-0-	-130	-0-	3960	3	2	9	Y	2	15	1			5
09	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	3816	3	8	9	Y	7					12
10	3999	X	3972	-0-	-27	-0-	3966	3	6	9	Y	5					17
11	3840	X	3751	-0-	-89	-0-	3729	3	22	9	Y	20	23	1			14
*12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3859	3	21	9	Y	19	25	1			8

TOTAL GAS PROD: 46,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	14683	-0-	-1995	-0-	2649	1	12004	3	Y	27	179	1			13
							30	9									
02	15064	X	12483	-0-	-2581	-0-	2310	1	10133	3	Y	36					49
							40	9									
03	16678	X	15172	-0-	-1506	-0-	2547	1	12562	3	Y	57					106
							63	9									
04	16140	X	14352	-0-	-1788	-0-	2579	1	11745	3	Y	25	58	1			73
							28	9									
05	16678	X	14905	-0-	-1773	-0-	2813	1	12092	3	Y	-0-					73
06	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	2709	1	11186	3	Y	-0-					73
07	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	2743	1	11240	3	Y	57	126	1			4
							63	9									
08	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	2603	1	12488	3	Y	-0-					4
09	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	2526	1	13292	3	Y	-0-					4
10	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	2563	1	13191	3	Y	-0-					4
11	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	2660	1	12877	3	Y	137					141
							151	9									
*12	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	2799	1	13423	3	Y	28	169	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 178,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 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	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	1			Y	-0-					57
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			Y	-0-					57
03	527	N	363	-0-	-164	-0-	350	1	13	9	Y	12					69
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			Y	-0-					69
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			Y	-0-					69
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			Y	-0-					69
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	1	2	9	Y	2	17	1			54
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	1	1	9	Y	1	37	1			18
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	1			Y	-0-					18
10	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	1			Y	-0-					18
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	359	1	8	9	Y	7					25
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

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	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3	Y	-0-			-0-
02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3	Y	-0-			-0-
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3	Y	-0-			-0-
04	6270	X	6251	-0-	-19	-0-	6251	3	Y	-0-			-0-
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3	Y	-0-			-0-
06	6600	X	5880	-0-	-720	-0-	5880	3	Y	-0-			-0-
07	6758	X	6347	-0-	-411	-0-	6347	3	Y	-0-			-0-
08	6758	X	6422	-0-	-336	-0-	6422	3	Y	-0-			-0-
09	6300	X	6276	-0-	-24	-0-	6276	3	Y	-0-			-0-
10	6510	X	6351	-0-	-159	-0-	6351	3	Y	-0-			-0-
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3	Y	-0-			-0-
*12	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3712	3	17	9	Y	15	25	1			12
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3409	3	10	9	Y	9	13	1			8
03	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	3402	3	13	9	Y	12	10	1			10
04	3330	X	3266	-0-	-64	-0-	3255	3	11	9	Y	10	8	1			12
05	3441	X	3051	-0-	-390	-0-	3029	3	22	9	Y	20	18	1			14
06	3630	X	3378	-0-	-252	-0-	3365	3	13	9	Y	12	16	1			10
07	3751	X	2999	-0-	-752	-0-	2988	3	11	9	Y	10	9	1			11
08	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	3162	3	1	9	Y	1	5	1			7
09	3390	X	3241	-0-	-149	-0-	3233	3	8	9	Y	7	9	1			5
10	3503	X	3451	-0-	-52	-0-	3443	3	8	9	Y	7	6	1			6
11	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	3327	3	17	9	Y	15	18	1			3
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3653	3	7	9	Y	6					9

TOTAL GAS PROD: 40,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4137	-0-	-172	-0-	4137	3			Y	-0-	35	1			-0-
02	3892	X	3675	-0-	-217	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3879	-0-	-291	-0-	3879	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3646	-0-	-344	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					-0-
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4379	3	6	9	Y	5					5
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-					5
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					5
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4667	3	1	9	Y	1					6
*12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5024	3	10	9	Y	9					15

TOTAL GAS PROD: 50,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5651	-0-	-270	-0-	372	1	5279	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5055	-0-	-125	-0-	336	1	4719	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5719	-0-	-16	-0-	372	1	5347	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5450	-0-	-100	-0-	360	1	5090	2	N	-0-					-0-
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	372	1	5378	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5346	-0-	-174	-0-	360	1	4986	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5580	-0-	-124	-0-	372	1	5208	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5642	-0-	-93	-0-	372	1	5270	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5354	-0-	-196	-0-	360	1	4994	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5188	-0-	-547	-0-	372	1	4816	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5248	-0-	-212	-0-	360	1	4888	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5223	-0-	-419	-0-	372	1	4851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 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	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	650	1	2143	2	N	-0-					-0-
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	576	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	629	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	623	1	2097	2	N	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	643	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	661	1	2246	2	N	-0-					-0-
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	706	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	673	1	2300	2	N	-0-					-0-
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	642	1	2119	2	N	-0-					-0-
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	650	1	2160	2	N	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	651	1	1981	2	N	-0-					-0-
*12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	645	1	2102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	860	1	2835	2	N	-0-			-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	789	1	2693	2	N	-0-			-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	881	1	3039	2	N	-0-			-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	838	1	2820	2	N	-0-			-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	867	1	2956	2	N	-0-			-0-
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	800	1	2720	2	N	-0-			-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	804	1	2615	2	N	-0-			-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	837	1	2863	2	N	-0-			-0-
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	820	1	2707	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	860	1	2860	2	N	-0-			-0-
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	810	1	2465	2	N	-0-			-0-
*12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	866	1	2822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	372	1	3456	2	N	-0-			-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	336	1	3069	2	N	-0-			-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	372	1	3357	2	N	-0-			-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	360	1	3217	2	N	-0-			-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	372	1	3391	2	N	-0-			-0-
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-			-0-
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-			-0-
*12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 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	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	764	1	5053	2	N	-0-			-0-
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	689	1	4478	2	N	-0-			-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	756	1	4831	2	N	-0-			-0-
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	732	1	4713	2	N	-0-			-0-
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	756	1	4915	2	N	-0-			-0-
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	734	1	4804	2	N	-0-			-0-
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	762	1	4941	2	N	-0-			-0-
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	776	1	4986	2	N	-0-			-0-
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	757	1	4929	2	N	-0-			-0-
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	776	1	4875	2	N	-0-			-0-
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	732	1	4526	2	N	-0-			-0-
*12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	768	1	4683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5331	-0-	-1148	-0-	5313	3	18	9	Y	16					74
02	5852	X	5221	-0-	-631	-0-	5187	3	34	9	Y	31	43	1			62
03	6479	X	5779	-0-	-700	-0-	5757	3	22	9	Y	20					82
04	6270	X	5716	-0-	-554	-0-	5715	3	1	9	Y	1					83
05	6479	X	5729	-0-	-750	-0-	5685	3	44	9	Y	40	106	1			17
06	5580	X	4361	-0-	-1219	-0-	4361	3			Y	-0-					17
07	5921	X	4328	-0-	-1593	-0-	4316	3	12	9	Y	11					28
08	5921	X	5112	-0-	-809	-0-	5087	3	25	9	Y	23					51
09	5730	X	4964	-0-	-766	-0-	4941	3	23	9	Y	21					72
10	5735	X	5078	-0-	-657	-0-	5050	3	28	9	Y	25					97
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5073	3	10	9	Y	9	87	1			19
*12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 64,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	812	-0-	-273	-0-	109	1	674	3	Y	26	36	1			13
							29	9									
02	980	N	803	-0-	-177	-0-	23	1	771	3	Y	8					21
							9	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	3	8	9	Y	7	19	1			9
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1270	3	10	9	Y	9					18
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	131	1	833	3	Y	2					20
							2	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	97	1	1307	3	Y	2					22
							2	9									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	3	Y	-0-	16	1			6
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					6
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	3	1	9	Y	1					7
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	3	8	9	Y	7	12	1			2
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1371	3	14	9	Y	13					15
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	3	3	9	Y	3					18

TOTAL GAS PROD: 14,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2140	-0-	-410	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2667	-0-	-153	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
08	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3049	-0-	49	49	3049	3			Y	-0-					-0-
10	3061	N	3012	-0-	-49	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2187	-0-	-633	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2484	-0-	-678	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

01	465	N	137	-0-	-328	-0-	116	3	21	9	Y	19	23	1			11
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	208	3	17	9	Y	15	16	1			10
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	389	3	18	9	Y	16	13	1			13
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	229	3	17	9	Y	15	11	1			17
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	3	11	9	Y	10	15	1			12
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	3	11	9	Y	10	14	1			8
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	Y	5	6	1			7
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1	3	1			5
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	Y	4	6	1			3
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1	9	Y	1	2	1			2
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	748	3	11	9	Y	10	10	1			2
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	3	8	9	Y	7					9

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					7
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			Y	-0-					7
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			Y	-0-					7
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	1			Y	-0-					7
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			Y	-0-					7
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			Y	-0-					7
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			Y	-0-	2	1			5
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	1			Y	-0-	3	1			2
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			Y	-0-					2
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			Y	-0-					2
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	741	1	8	9	Y	7					9
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1835	3	12	9	Y	11	30	1			-0-
02	1764	N	1550	-0-	-214	-0-	1535	3	15	9	Y	14					14
03	1953	N	1392	-0-	-561	-0-	1383	3	9	9	Y	8	14	1			8
04	1800	N	1454	-0-	-346	-0-	1453	3	1	9	Y	1					9
05	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	1533	3	11	9	Y	10	15	1			4
06	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	7	1	1310	3	Y	4					8
							4	9									
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	32	1	1780	3	Y	-0-					8
08	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	21	1	1206	3	Y	5					13
							6	9									
09	1320	N	85	-0-	-1235	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					13
10	1767	N	193	-0-	-1574	-0-	3	1	190	3	Y	-0-					13
11	1200	N	213	-0-	-987	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					13
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	987	-0-	-1431	-0-	42	1	942	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
02	2184	X	1485	-0-	-699	-0-	61	1	1417	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
03	1891	X	1381	-0-	-510	-0-	57	1	1315	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
04	1320	X	879	-0-	-441	-0-	36	1	841	3	Y	2					9
							2	9									
05	1643	N	629	-0-	-1014	-0-	25	1	603	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
06	1350	N	1027	-0-	-323	-0-	43	1	978	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	43	1	928	3	Y	-0-					6
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	40	1	861	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	43	1	938	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
11	840	N	372	-0-	-468	-0-	17	1	354	3	Y	1					6
							1	9									
*12	899	N	103	-0-	-796	-0-	5	1	97	3	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2994	-0-	-13	-0-	802	1	2192	3	Y	-0-					6
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	778	1	2326	3	Y	-0-					6
03	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	738	1	1967	3	Y	-0-	5	1			1
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	828	1	2109	3	Y	-0-					1
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	935	1	2457	3	Y	10					11
							11	9									
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	874	1	2368	3	Y	2					13
							2	9									
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	639	1	2795	3	Y	-0-					13
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	662	1	3003	3	Y	4	9	1			8
							4	9									
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	649	1	2748	3	Y	-0-					8
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	688	1	2939	3	Y	6					14
							7	9									
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	659	1	2785	3	Y	-0-					14
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 35,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 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	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	1107	1	3027	3	Y	-0-					6
02	3780	X	3622	-0-	-158	-0-	908	1	2714	3	Y	-0-					6
03	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	1111	1	2964	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	4050	X	4035	-0-	-15	-0-	1135	1	2893	3	Y	6					7
							7	9									
05	4123	X	4111	-0-	-12	-0-	1133	1	2975	3	Y	3					10
							3	9									
06	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	1030	1	2791	3	Y	4					14
							4	9									
07	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	677	1	2961	3	Y	-0-					14
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	761	1	3450	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
09	3930	X	3761	-0-	-169	-0-	719	1	3042	3	Y	-0-					9
10	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	723	1	3089	3	Y	6					15
							7	9									
11	3930	X	3582	-0-	-348	-0-	685	1	2897	3	Y	-0-					15
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 42,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	170	1	1048	3	Y	23					52
							25	9									
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	179	1	1123	3	Y	7	40	1			19
							8	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	260	1	1568	3	Y	11	13	1			17
							12	9									
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	309	1	2014	3	Y	12					29
							13	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	315	1	1915	3	Y	8	20	1			17
							9	9									
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	352	1	1943	3	Y	4					21
							4	9									
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	293	1	1449	3	Y	15					36
							17	9									
08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	195	1	1060	3	Y	2	28	1			10
							2	9									
09	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	164	1	968	3	Y	-0-					10
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	254	1	1577	3	Y	-0-					10
11	1230	N	265	-0-	-965	-0-	38	1	224	3	Y	3					13
							3	9									
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 17,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7362	-0-	-171	-0-	1027	1	6324	3	Y	10					99
							11	9									
02	6804	X	6402	-0-	-402	-0-	878	1	5521	3	Y	3	35	1			67
							3	9									
03	7533	X	6807	-0-	-726	-0-	968	1	5837	3	Y	2	8	1			61
							2	9									
04	7290	X	6119	-0-	-1171	-0-	814	1	5297	3	Y	7					68
							8	9									
05	7409	X	6360	-0-	-1049	-0-	897	1	5456	3	Y	6	13	1			61
							7	9									
06	6900	X	6098	-0-	-802	-0-	934	1	5161	3	Y	3					64
							3	9									
07	7099	X	5508	-0-	-1591	-0-	924	1	4576	3	Y	7					71
							8	9									
08	6820	X	5670	-0-	-1150	-0-	882	1	4784	3	Y	4	19	1			56
							4	9									
09	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	900	1	5295	3	Y	-0-					56
10	6355	X	6014	-0-	-341	-0-	834	1	5180	3	Y	-0-					56
11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	930	1	5540	3	Y	6					62
							7	9									
*12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	989	1	5715	3	Y	5					67
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 75,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2600	-0-	-345	-0-	2593	3	7	9	Y	6					12
02	2660	X	2401	-0-	-259	-0-	2399	3	2	9	Y	2					14
03	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2817	3	6	9	Y	5	15	1			4
04	2850	X	2329	-0-	-521	-0-	2326	3	3	9	Y	3					7
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3089	3	2	9	Y	2					9
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	3	1	9	Y	1					10
07	2418	X	2280	-0-	-138	-0-	2280	3			Y	-0-					10
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			Y	-0-					10
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					10
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3936	3	4	9	Y	4					14
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3873	3	2	9	Y	2					16
*12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 36,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1440	-0-	-544	-0-	383	1	1048	3	Y	8	149	1			-0-
							9	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	535	1	1554	3	Y	9					9
							10	9									
03	2108	N	1617	-0-	-491	-0-	418	1	1187	3	Y	11					20
							12	9									
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	499	1	1503	3	Y	10	30	1			-0-
							11	9									
05	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	529	1	1560	3	Y	3					3
							3	9									
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	445	1	1347	3	Y	13					16
							14	9									
07	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	394	1	1348	3	Y	11					27
							12	9									
08	1798	N	868	-0-	-930	-0-	140	1	716	3	Y	11					38
							12	9									
09	1740	N	875	-0-	-865	-0-	145	1	718	3	Y	11					49
							12	9									
10	1767	N	786	-0-	-981	-0-	130	1	653	3	Y	3	41	1			11
							3	9									
11	840	N	653	-0-	-187	-0-	108	1	534	3	Y	10					21
							11	9									
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	6					27

TOTAL GAS PROD: 16,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	1079	1	1504	2	Y	-0-					68
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	974	1	1177	2	Y	-0-					68
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	1079	1	1348	2	Y	-0-					68
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1044	1	1227	2	Y	-0-					68
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1079	1	1240	2	Y	-0-					68
06	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	1044	1	1076	2	Y	-0-					68
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	1079	1	1176	2	Y	-0-					68
08	2201	N	1891	-0-	-310	-0-	1079	1	812	2	Y	-0-					68
09	2130	N	1437	-0-	-693	-0-	1044	1	393	2	Y	-0-					68
10	2201	N	1745	-0-	-456	-0-	1079	1	666	2	Y	-0-					68
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1044	1	826	2	Y	-0-					68
*12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1079	1	1363	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 25,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4854	-0-	-726	-0-	1353	1	3500	3	Y	1					10
							1	9									
02	5040	X	4316	-0-	-724	-0-	1178	1	3125	3	Y	12					22
							13	9									
03	5549	X	5215	-0-	-334	-0-	1420	1	3727	3	Y	62	70	1			14
							68	9									
04	5310	X	4747	-0-	-563	-0-	1384	1	3363	3	Y	-0-					14
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	1798	1	11	2	Y	11					25
							4271	3	12	9							
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	1909	1	4648	3	Y	-0-					25
07	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	2250	1	5728	3	Y	32					57
							35	9									
08	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	2246	1	6651	3	Y	-0-	50	1			7
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	1886	1	6244	3	Y	-0-					7
10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	2069	1	5675	3	Y	-0-					7
11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	2022	1	5457	3	Y	65	67	1			5
							72	9									
12	8897	X	7162	-0-	-1735	-0-	1882	1	5280	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 79,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	914	1	5671	3	Y	30	44	1			16
							33	9									
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	134	1	4497	3	Y	9					25
							10	9									
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5006	3	14	9	Y	13	25	1			13
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4405	3	6	9	Y	5					18
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	782	1	4960	3	Y	5					23
							6	9									
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	371	1	5016	3	Y	5					28
							6	9									
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	250	1	5112	3	Y	1	21	1			8
							1	9									
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			Y	-0-					8
09	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5341	3	2	9	Y	2					10
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5508	3	22	9	Y	20	26	1			4
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5098	3	19	9	Y	17					21
*12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5607	3	3	9	Y	3					24

TOTAL GAS PROD: 64,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	856	1	6121	3	N	50					184
							55	9									
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	773	1	7118	3	N	-0-					184
03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	856	1	8274	3	N	64	178	1			70
							70	9									
04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	828	1	7861	3	N	-0-					70
05	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	856	1	7976	3	N	-0-					70
06	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	828	1	7629	3	N	-0-					70
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	856	1	7221	3	N	-0-					70
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	856	1	7997	3	N	14					84
							15	9									
09	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	828	1	7303	3	N	50					134
							55	9									
10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	856	1	7937	3	N	47					181
							52	9									
11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	828	1	7725	3	N	44	172	1			53
							48	9									
*12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	856	1	7813	3	N	78					131
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 101,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4892	-0-	-37	-0-	677	1	4167	3	Y	44					104
							48	9									
02	4452	X	4412	-0-	-40	-0-	603	1	3789	3	Y	18	82	1			40
							20	9									
03	4929	X	4741	-0-	-188	-0-	673	1	4056	3	Y	11	22	1			29
							12	9									
04	4770	X	4401	-0-	-369	-0-	583	1	3796	3	Y	20					49
							22	9									
05	4929	X	4492	-0-	-437	-0-	633	1	3847	3	Y	11	32	1			28
							12	9									
06	4740	X	4166	-0-	-574	-0-	637	1	3520	3	Y	8					36
							9	9									
07	4898	X	3710	-0-	-1188	-0-	618	1	3061	3	Y	28					64
							31	9									
08	4743	X	3797	-0-	-946	-0-	590	1	3200	3	Y	6	52	1			18
							7	9									
09	4410	X	4123	-0-	-287	-0-	599	1	3524	3	Y	-0-					18
10	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	587	1	3646	3	Y	-0-					18
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	636	1	3789	3	Y	28					46
							31	9									
*12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	677	1	3910	3	Y	33					79
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 52,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5732	-0-	-1026	-0-	5712	3	20	9	Y	18	39	1			29
02	6104	X	5313	-0-	-791	-0-	25	2	5260	3	Y	25					54
							28	9									
03	6417	X	5732	-0-	-685	-0-	5665	3	67	9	Y	61	78	1			37
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6086	3	33	9	Y	30	44	1			23
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6407	3	80	9	Y	73	87	1			9
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6014	3	31	9	Y	28					37
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6393	3	31	9	Y	28	44	1			21
08	6479	X	6475	-0-	-4	-0-	6454	3	21	9	Y	19					40
09	6270	X	6093	-0-	-177	-0-	6056	3	37	9	Y	34	39	1			35
10	6479	X	6218	-0-	-261	-0-	6181	3	37	9	Y	34	35	1			34
11	6270	X	5944	-0-	-326	-0-	5920	3	24	9	Y	22					56
12	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	6151	3	76	9	Y	69	79	1			46

TOTAL GAS PROD: 72,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2303	-0-	-2192	-0-	2302	3	1	9	Y	1	14	1			2
02	4060	X	2827	-0-	-1233	-0-	2825	3	2	9	Y	2					4
03	4309	X	3341	-0-	-968	-0-	3335	3	6	9	Y	5	6	1			3
04	3960	X	3108	-0-	-852	-0-	3100	3	8	9	Y	7					10
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3602	3	13	9	Y	12	21	1			1
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5668	3	13	9	Y	12					13
07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			Y	-0-					13
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6268	3	30	9	Y	27	28	1			12
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4265	3	11	9	Y	10					22
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	286	1	4570	3	Y	-0-					22
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	279	1	4398	3	Y	-0-	21	1			1
12	6479	X	4249	-0-	-2230	-0-	258	1	3991	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 52,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	485	-0-	-631	-0-	67	1	415	3	Y	3					7
							3	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	132	1	829	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
03	1085	N	275	-0-	-810	-0-	39	1	234	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	105	1	685	3	Y	-0-					3
05	1054	N	567	-0-	-487	-0-	80	1	487	3	Y	-0-	1	1			2
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	36	1	199	3	Y	-0-					2
07	806	N	111	-0-	-695	-0-	27	1	84	3	Y	-0-					2
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	353	1	1290	3	Y	-0-	1	1			1
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	405	1	687	3	Y	-0-					1
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	394	1	601	3	Y	-0-					1
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	388	1	596	3	Y	1					2
							1	9									
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	411	1	653	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 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	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	268	1	1663	3	Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	46	1	1547	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	273	1	1270	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3208	-0-	208	208	496	1	2712	3	Y	-0-					-0-
07	2504	N	2296	-0-	-208	-0-	107	1	2189	3	Y	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
12	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4517	-0-	-381	-0-	4511	3	6	9	N	5					104
02	4424	X	4216	-0-	-208	-0-	4197	3	19	9	N	17					121
03	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	4763	3	12	9	N	11					132
04	4740	X	4656	-0-	-84	-0-	4652	3	4	9	N	4	111	1			25
05	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	4714	3	7	9	N	6					31
06	4620	X	4532	-0-	-88	-0-	4530	3	2	9	N	2					33
07	4805	X	4521	-0-	-284	-0-	4521	3			N	-0-					33
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					33
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					33
10	4712	X	3263	-0-	-1449	-0-	3263	3			N	-0-					33
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	241	1	5757	3	N	14					47
							15	9									
*12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	298	1	5082	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 56,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4213	-0-	-406	-0-	588	1	3622	3	Y	3					29
							3	9									
02	4172	X	3598	-0-	-574	-0-	494	1	3103	3	Y	1	20	1			10
							1	9									
03	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	590	1	3561	3	Y	-0-	4	1			6
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	637	1	4146	3	Y	-0-					6
05	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	605	1	3677	3	Y	-0-	3	1			3
06	4080	X	3192	-0-	-888	-0-	489	1	2701	3	Y	2					5
							2	9									
07	4371	X	4030	-0-	-341	-0-	677	1	3353	3	Y	-0-					5
08	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	625	1	3390	3	Y	-0-	4	1			1
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	668	1	3934	3	Y	-0-					1
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	758	1	4705	3	Y	-0-					1
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	744	1	4432	3	Y	15					16
							17	9									
*12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	751	1	4341	3	Y	19					35
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 52,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	488	1	15974	2	N	-0-			-0-
02	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	419	1	13355	2	N	-0-			-0-
03	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	488	1	15476	2	N	-0-			-0-
04	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	469	1	14777	2	N	-0-			-0-
05	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	490	1	15023	2	N	-0-			-0-
06	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	455	1	13712	2	N	-0-			-0-
07	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	456	1	13399	2	N	-0-			-0-
08	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	480	1	14018	2	N	-0-			-0-
09	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	467	1	13639	2	N	-0-			-0-
10	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	475	1	13699	2	N	-0-			-0-
11	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	444	1	12440	2	N	-0-			-0-
*12	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	442	1	12236	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	583	1	3587	2	N	-0-			-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	529	1	3229	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	578	1	3459	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	556	1	3441	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	575	1	3501	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3817	-0-	-233	-0-	567	1	3250	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	593	1	3346	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	603	1	3344	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3865	-0-	-125	-0-	587	1	3278	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	613	1	3357	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3790	-0-	-20	-0-	581	1	3209	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	575	1	3079	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			Y	-0-			-0-
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	1258	3			Y	-0-			-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5835	-0-	-3062	-0-	5834	3	1	9	Y	1	2	1			8
02	7756	X	5771	-0-	-1985	-0-	5771	3			Y	-0-					8
03	8587	X	6403	-0-	-2184	-0-	6403	3			Y	-0-					8
04	6840	X	5878	-0-	-962	-0-	5878	3			Y	-0-					8
05	6789	X	5959	-0-	-830	-0-	5959	3			Y	-0-					8
06	6210	X	5898	-0-	-312	-0-	5898	3			Y	-0-	1	1			7
07	6417	X	5953	-0-	-464	-0-	5943	3	10	9	Y	9					16
08	6417	X	5380	-0-	-1037	-0-	5374	3	6	9	Y	5					21
09	5910	X	5295	-0-	-615	-0-	5289	3	6	9	Y	5					26
10	6107	X	5111	-0-	-996	-0-	5101	3	10	9	Y	9					35
11	5910	X	5355	-0-	-555	-0-	477	1	4864	3	Y	13	5	1			43
							14	9									
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 62,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

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	18					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	571	1	5582	3	Y	-0-					31
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	524	1	5271	3	Y	-0-					31
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	597	1	5985	3	Y	-0-					31
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	555	1	5330	3	Y	-0-					31
05	5890	X	5719	-0-	-171	-0-	542	1	5177	3	Y	-0-					31
06	6330	X	5038	-0-	-1292	-0-	494	1	4544	3	Y	-0-					31
07	6541	X	5723	-0-	-818	-0-	553	1	5170	3	Y	-0-					31
08	6541	X	5979	-0-	-562	-0-	591	1	5388	3	Y	-0-	4	1			27
09	5880	X	5735	-0-	-145	-0-	299	1	5436	3	Y	-0-					27
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	319	1	5628	3	Y	-0-					27
11	5790	X	5687	-0-	-103	-0-	304	1	5383	3	Y	-0-					27
*12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	340	1	5975	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 70,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1513	-0-	-502	-0-	210	1	1303	3	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1500	-0-	-264	-0-	43	1	1457	3	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1352	-0-	-663	-0-	1352	3			Y	-0-			-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-			-0-
05	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	269	1	1252	3	Y	-0-			-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	357	1	1955	3	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	81	1	1654	3	Y	-0-			-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-			-0-
09	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	1865	3			Y	-0-			-0-
10	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	3			Y	-0-			-0-
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1839	3			Y	-0-			-0-
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-			-0-
02	5740	X	5578	-0-	-162	-0-	5578	2			N	-0-			-0-
03	6355	X	5927	-0-	-428	-0-	5927	2			N	-0-			-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-			-0-
05	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	6213	2			N	-0-			-0-
06	6150	X	5890	-0-	-260	-0-	5890	2			N	-0-			-0-
07	6355	X	5946	-0-	-409	-0-	5946	2			N	-0-			-0-
08	6355	X	5350	-0-	-1005	-0-	5350	2			N	-0-			-0-
09	6150	X	4315	-0-	-1835	-0-	4315	2			N	-0-			-0-
10	6200	X	1849	-0-	-4351	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
11	5880	X	77	-0-	-5803	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

01	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-			-0-
02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-			-0-
03	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-			-0-
04	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11431	2			N	-0-			-0-
05	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-			-0-
06	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-			-0-
07	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-			-0-
08	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-			-0-
09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-			-0-
10	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2			N	-0-			-0-
11	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2			N	-0-			-0-
*12	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3359	-0-	-547	-0-	25	1	3334	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3163	-0-	-337	-0-	34	1	3129	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	39	1	3488	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	31	1	3440	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	9	1	3487	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3337	-0-	-83	-0-	8	1	3329	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	8	1	3399	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	9	1	3550	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	8	1	3340	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	10	1	3426	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	10	1	3340	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	11	1	3410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2963	-0-	-850	-0-	2924	3	39	9	Y	35	17	1			79
02	3164	X	2534	-0-	-630	-0-	2534	3			Y	-0-					79
03	3658	X	2740	-0-	-918	-0-	2740	3			Y	-0-					79
04	3540	X	2247	-0-	-1293	-0-	2247	3			Y	-0-					79
05	3658	X	2475	-0-	-1183	-0-	2475	3			Y	-0-					79
06	2730	X	2252	-0-	-478	-0-	2252	3			Y	-0-	6	1			73
07	2821	X	1859	-0-	-962	-0-	1858	3	1	9	Y	1					74
08	2728	X	2439	-0-	-289	-0-	2437	3	2	9	Y	2					76
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2337	3	2	9	Y	2					78
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2	2	2217	3	Y	2					80
							2	9									
11	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	192	1	4	2	Y	4	9	1			75
							1960	3	4	9							
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 26,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4738	-0-	-191	-0-	1266	1	3472	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4221	-0-	-91	-0-	1160	1	3061	2	N	-0-					-0-
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	625	1	4185	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4600	-0-	-20	-0-	615	1	3985	2	N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	654	1	4384	2	N	-0-					-0-
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	634	1	4187	2	N	-0-					-0-
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	649	1	4175	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4443	-0-	-610	-0-	633	1	3810	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3986	-0-	-904	-0-	595	1	3391	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4381	-0-	-672	-0-	631	1	3750	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4207	-0-	-623	-0-	573	1	3634	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3963	-0-	-873	-0-	553	1	3410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
03	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
04	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16533	2			N	-0-					-0-
05	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	16155	2			N	-0-					-0-
06	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
07	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
08	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
09	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
10	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
11	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
*12	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	323	1	937	2	N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	301	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	372	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	348	1	924	2	N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	334	1	858	2	N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	388	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	350	1	890	2	N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	422	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	410	1	1029	2	N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	419	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	444	1	1224	2	N	-0-					-0-
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	439	1	1161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
02	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
03	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
04	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
05	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
06	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
07	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
08	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
09	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
10	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
11	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
*12	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	29	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3389	-0-	-335	-0-	36	1	3353	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	43	1	3799	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3718	-0-	-152	-0-	33	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3446	-0-	-491	-0-	9	1	3437	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3656	-0-	-94	-0-	9	1	3647	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	10	1	3809	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	10	1	3762	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	9	1	3558	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	10	1	3578	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3446	-0-	-244	-0-	11	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3515	-0-	-298	-0-	11	1	3504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 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	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	198	1	4490	3	Y	13	24	1			15
							14	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	176	1	4090	3	Y	19	24	1			10
							21	9									
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	193	1	4432	3	Y	29	25	1			14
							32	9									
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	225	1	5245	3	Y	14					28
							15	9									
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	252	1	5984	3	Y	10	30	1			8
							11	9									
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	217	1	4889	3	Y	23	29	1			2
							25	9									
07	5146	X	4298	-0-	-848	-0-	190	1	4108	3	Y	-0-					2
08	5146	X	4712	-0-	-434	-0-	205	1	4479	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	226	1	4907	3	Y	44	29	1			18
							48	9									
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	231	1	5045	3	Y	33	50	1			1
							36	9									
11	4980	X	4922	-0-	-58	-0-	220	1	4684	3	Y	16					17
							18	9									
*12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	251	1	5354	3	Y	22					39
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 60,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2201	-0-	-559	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2335	-0-	-517	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2254	-0-	-506	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4095	-0-	1095	1095	1462	1	2633	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3975	-0-	875	1970	1510	1	2465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	753	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1711	-0-	-109	-0-	683	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	756	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1766	-0-	-154	-0-	729	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	747	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	723	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	747	1	1180	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	747	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	1			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1081	1	856	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1046	1	779	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1081	1	783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	863	3	138	9	Y	125	154	1			196
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					196
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					196
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					196
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					196
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	3	1	9	Y	1	75	1			122
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1029	3	14	9	Y	13					135
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1082	3	12	9	Y	11					146
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	3	9	9	Y	8					154
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1347	3	7	9	Y	6					160
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	3	Y	10	141	1			29
							11	9									
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6507	-0-	-995	-0-	6473	3	34	9	Y	31	17	1			79
02	6720	X	6130	-0-	-590	-0-	6130	3			Y	-0-					79
03	7316	X	6942	-0-	-374	-0-	6942	3			Y	-0-					79
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			Y	-0-					79
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			Y	-0-					79
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			Y	-0-	6	1			73
07	7316	X	7085	-0-	-231	-0-	7085	3			Y	-0-					73
08	7316	X	6839	-0-	-477	-0-	6839	3			Y	-0-					73
09	7080	X	6830	-0-	-250	-0-	6828	3	2	9	Y	2					75
10	7316	X	7045	-0-	-271	-0-	7039	3	6	9	Y	5					80
11	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	679	1	6921	3	Y	13	10	1			83
							14	9									
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 76,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6590	3	65	9	Y	59	117	1			21
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5860	3	65	9	Y	59					80
03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6630	3	20	9	Y	18	67	1			31
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6270	3	35	9	Y	32					63
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6488	3	34	9	Y	31	88	1			6
06	6450	X	5996	-0-	-454	-0-	5907	3	89	9	Y	81					87
07	6665	X	6446	-0-	-219	-0-	6446	3			Y	-0-					87
08	6665	X	6167	-0-	-498	-0-	6094	3	73	9	Y	66	106	1			47
09	6300	X	5982	-0-	-318	-0-	5954	3	28	9	Y	25					72
10	6510	X	5970	-0-	-540	-0-	351	1	5619	3	Y	-0-					72
11	6240	X	5737	-0-	-503	-0-	338	1	5340	3	Y	54	121	1			5
							59	9									
12	6448	X	5593	-0-	-855	-0-	340	1	5253	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 73,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	916	1	2508	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	1988	-0-	-980	-0-	509	1	1479	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2232	-0-	-1054	-0-	581	1	1651	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2655	-0-	-525	-0-	662	1	1993	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2748	-0-	-538	-0-	696	1	2052	3	Y	-0-					-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	681	1	2062	3	Y	-0-					-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	690	1	2364	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	397	1	2035	3	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2125	-0-	-425	-0-	356	1	1769	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2097	-0-	-538	-0-	348	1	1749	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1965	-0-	-375	-0-	330	1	1635	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 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	4154	X	3815	-0-	-339	-0-	3805	3	10	9	Y	9					16
02	3752	X	3163	-0-	-589	-0-	3160	3	3	9	Y	3					19
03	4154	X	3685	-0-	-469	-0-	3679	3	6	9	Y	5	19	1			5
04	4020	X	3961	-0-	-59	-0-	3955	3	6	9	Y	5					10
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4332	3	3	9	Y	3					13
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3978	3	2	9	Y	2					15
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4251	3	1	9	Y	1					16
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			Y	-0-					16
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					16
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4627	3	3	9	Y	3					19
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4406	3	4	9	Y	4					23
*12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 49,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			Y	-0-					63
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			Y	-0-					63
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			Y	-0-					63
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			Y	-0-					63
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					63
06	4170	X	3339	-0-	-831	-0-	3339	3			Y	-0-					63
07	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4149	3			Y	-0-					63
08	4309	X	3744	-0-	-565	-0-	3744	3			Y	-0-					63
09	3990	X	3305	-0-	-685	-0-	3305	3			Y	-0-					63
10	4154	X	3274	-0-	-880	-0-	3274	3			Y	-0-					63
11	4020	X	3467	-0-	-553	-0-	3467	3			Y	-0-					63
*12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 45,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3683	-0-	-68	-0-	27	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	38	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	46	1	4111	2	N	-0-					-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	35	1	3911	2	N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	11	1	4125	2	N	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	10	1	4014	2	N	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	10	1	4117	2	N	-0-					-0-
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	11	1	4153	2	N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	10	1	4039	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	12	1	4080	2	N	-0-					-0-
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	12	1	3992	2	N	-0-					-0-
*12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	14	1	4292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3296	-0-	-52	-0-	394	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2870	-0-	-154	-0-	363	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	403	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	384	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	379	1	2732	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3014	-0-	-166	-0-	367	1	2647	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	378	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	7	1	2818	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	6	1	2507	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	8	1	2925	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	9	1	2841	2	N	-0-					-0-
*12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	9	1	2880	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	86	1	534	3	Y	32	53	1			19
							35	9									
02	532	N	407	-0-	-125	-0-	12	1	387	3	Y	7					26
							8	9									
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	426	3	7	9	Y	6	21	1			11
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	591	3	7	9	Y	6					17
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	448	3	Y	3					20
							3	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	113	1	616	3	Y	6					26
							7	9									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	-0-	19	1			7
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					7
09	600	N	513	-0-	-87	-0-	511	3	2	9	Y	2					9
10	620	N	402	-0-	-218	-0-	393	3	9	9	Y	8	15	1			2
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	484	3	12	9	Y	11					13
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	404	3	7	9	Y	6					19

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 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	5921	X	4845	-0-	-1076	-0-	1291	1	3534	3	Y	18	35	1			69
							20	9									
02	5348	X	5062	-0-	-286	-0-	1294	1	3759	3	Y	8					77
							9	9									
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	1590	1	4516	3	Y	9					86
							10	9									
04	5460	X	5405	-0-	-55	-0-	1345	1	4051	3	Y	8	69	1			25
							9	9									
05	5611	X	5383	-0-	-228	-0-	1363	1	4017	3	Y	3					28
							3	9									
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	1379	1	4173	3	Y	6					34
							7	9									
07	5208	X	4822	-0-	-386	-0-	1088	1	3727	3	Y	6					40
							7	9									
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	973	1	4983	3	Y	6					46
							7	9									
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	961	1	4773	3	Y	5					51
							6	9									
10	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1032	1	5183	3	Y	2	42	1			11
							2	9									
11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	1023	1	5065	3	Y	7					18
							8	9									
*12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	5					23

TOTAL GAS PROD: 61,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1989	-0-	-398	-0-	272	1	1687	3	Y	27	55	1			20
							30	9									
02	2156	N	1845	-0-	-311	-0-	53	1	1781	3	Y	10					30
							11	9									
03	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	1639	3	12	9	Y	11	27	1			14
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2229	3	9	9	Y	8					22
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	420	1	1954	3	Y	6					28
							7	9									
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	404	1	2212	3	Y	7					35
							8	9									
07	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	100	1	2041	3	Y	1	26	1			10
							1	9									
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					10
09	2490	N	2149	-0-	-341	-0-	2147	3	2	9	Y	2					12
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2313	3	22	9	Y	20	28	1			4
11	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2315	3	15	9	Y	14					18
*12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2419	3	3	9	Y	3					21

TOTAL GAS PROD: 26,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

01	4805	X	3227	-0-	-1578	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2352	-0-	-1680	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2291	-0-	-2173	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1441	-0-	-1679	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	277	-0-	-4466	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	242	-0-	-5617	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	100	-0-	-5570	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1187	1	3442	2	N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1063	1	2622	2	N	-0-					-0-
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1139	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1114	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	1176	1	3020	2	N	-0-					-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1073	1	2948	2	N	-0-					-0-
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1160	1	2950	2	N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1089	1	2949	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1051	1	2639	2	N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	1091	1	2819	2	N	-0-					-0-
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	1018	1	2806	2	N	-0-					-0-
*12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1071	1	2831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

01	7006	X	6576	-0-	-430	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5749	-0-	-327	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6278	-0-	-449	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
04	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6851	-0-	-1333	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6674	-0-	-1510	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6326	-0-	-1594	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6615	-0-	-1166	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6203	-0-	-847	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6228	-0-	-623	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10762	-0-	-57	-0-	342	1	10420	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9537	-0-	-291	-0-	309	1	9228	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	10111	-0-	-770	-0-	342	1	9769	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	9868	-0-	-662	-0-	331	1	9537	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	9899	-0-	-858	-0-	77	1	9822	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9032	-0-	-1378	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9466	-0-	-1105	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9673	-0-	-526	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9529	-0-	-341	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
*12	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

01	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	23	1	3067	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	30	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	34	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	26	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	8	1	3054	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	7	1	2929	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	8	1	3007	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	7	1	2818	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	7	1	2926	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	8	1	2935	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	9	1	2822	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	9	1	2854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

01	2852	N	2555	-0-	-297	-0-	1090	1	1465	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2291	-0-	-173	-0-	989	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	1518	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	414	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	415	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2377	-0-	-143	-0-	401	1	1976	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	414	1	2074	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	414	1	2044	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	401	1	1964	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	415	1	1918	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	402	1	1943	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2270	-0-	-179	-0-	415	1	1855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 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	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	36	1	4850	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4400	-0-	-192	-0-	47	1	4353	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4871	-0-	-58	-0-	54	1	4817	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4667	-0-	-73	-0-	41	1	4626	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4796	-0-	-102	-0-	13	1	4783	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4654	-0-	-86	-0-	12	1	4642	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4731	-0-	-136	-0-	12	1	4719	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4782	-0-	-85	-0-	12	1	4770	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4531	-0-	-149	-0-	11	1	4520	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4537	-0-	-268	-0-	13	1	4524	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	14	1	4457	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4574	-0-	-200	-0-	15	1	4559	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 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	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	701	1	3296	2	N	-0-			-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	660	1	2905	2	N	-0-			-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	730	1	3105	2	N	-0-			-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	715	1	2928	2	N	-0-			-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	700	1	3075	2	N	-0-			-0-
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	681	1	3014	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	689	1	2876	2	N	-0-			-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	702	1	2976	2	N	-0-			-0-
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	690	1	2793	2	N	-0-			-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	712	1	2845	2	N	-0-			-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	683	1	2807	2	N	-0-			-0-
*12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	715	1	2875	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-			-0-
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-			-0-
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-			-0-
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-			-0-
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-			-0-
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-			-0-
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-			-0-
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-			-0-
*12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
07	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
08	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			Y	-0-					41
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					41
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			Y	-0-					41
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			Y	-0-					41
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-					41
06	4920	X	4234	-0-	-686	-0-	4234	3			Y	-0-					41
07	5084	X	3383	-0-	-1701	-0-	3383	3			Y	-0-					41
08	4433	X	3147	-0-	-1286	-0-	3147	3			Y	-0-					41
09	4230	X	2967	-0-	-1263	-0-	2967	3			Y	-0-					41
10	4371	X	2647	-0-	-1724	-0-	2647	3			Y	-0-					41
11	4230	X	2930	-0-	-1300	-0-	2930	3			Y	-0-					41
12	3286	X	2748	-0-	-538	-0-	2748	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 41,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 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	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			Y	-0-					38
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	543	3			Y	-0-					38
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					38
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					38
05	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	3			Y	-0-					38
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					38
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					38
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					38
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					38
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					38
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	3			Y	-0-					38
12	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	522	-0-	-253	-0-	522	3			Y	-0-					21
02	560	N	63	-0-	-497	-0-	63	3			Y	-0-					21
03	744	N	107	-0-	-637	-0-	107	3			Y	-0-					21
04	510	N	240	-0-	-270	-0-	240	3			Y	-0-					21
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					21
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					21
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					21
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					21
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					21
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					21
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					21
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

01	5704	X	5433	-0-	-271	-0-	372	1	5061	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4525	-0-	-627	-0-	336	1	4189	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4990	-0-	-714	-0-	372	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4677	-0-	-843	-0-	360	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4690	-0-	-1014	-0-	372	1	4318	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4547	-0-	-703	-0-	360	1	4187	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	372	1	4246	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4592	-0-	-399	-0-	372	1	4220	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4222	-0-	-458	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4341	-0-	-371	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3758	-0-	-802	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5182	3	1	9	Y	1					31
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4797	3	1	9	Y	1	30	1			2
03	5332	X	5083	-0-	-249	-0-	5083	3			Y	-0-					2
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	1190	1	4002	3	Y	1					3
							1	9									
05	5332	X	4759	-0-	-573	-0-	585	1	4174	3	Y	-0-					3
06	4950	X	4748	-0-	-202	-0-	582	1	4166	3	Y	-0-					3
07	5115	X	4691	-0-	-424	-0-	583	1	4107	3	Y	1					4
							1	9									
08	5115	X	4756	-0-	-359	-0-	594	1	4160	3	Y	2					6
							2	9									
09	4950	X	4667	-0-	-283	-0-	578	1	4078	3	Y	10					16
							11	9									
10	4898	X	4727	-0-	-171	-0-	583	1	4144	3	Y	-0-					16
11	4740	X	4250	-0-	-490	-0-	541	1	3709	3	Y	-0-					16
12	4836	X	4133	-0-	-703	-0-	541	1	3592	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 56,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 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	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	213	1	4590	3	Y	-0-	50	1			10
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	196	1	4367	3	Y	-0-					10
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	217	1	4754	3	Y	37					47
							41	9									
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	232	1	5154	3	Y	6	47	1			6
							7	9									
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	270	1	5958	3	Y	24					30
							26	9									
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	272	1	5794	3	Y	15					45
							17	9									
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	281	1	5193	3	Y	-0-	41	1			4
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	49	1	5153	3	Y	1					5
							1	9									
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	45	1	4725	3	Y	3					8
							3	9									
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	48	1	4876	3	Y	19					27
							21	9									
11	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	45	1	4476	3	Y	2					29
							2	9									
*12	5239	X	4362	-0-	-877	-0-	42	1	4290	3	Y	27	46	1			10
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 61,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 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	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5563	-0-	-121	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6156	-0-	-137	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5818	-0-	-272	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5675	-0-	-415	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6155	-0-	-14	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5811	-0-	-358	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5415	-0-	-405	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5496	-0-	-673	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4974	-0-	-996	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5078	-0-	-1091	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8621	-0-	-3	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
03	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9215	-0-	-85	-0-	603	1	8612	2	N	-0-					-0-
05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	471	1	9406	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8662	-0-	-638	-0-	432	1	8230	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9180	-0-	-368	-0-	453	1	8727	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	8884	-0-	-1005	-0-	490	1	8394	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8877	-0-	-693	-0-	457	1	8420	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	8439	-0-	-1450	-0-	458	1	7981	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8096	-0-	-784	-0-	445	1	7651	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7465	-0-	-1711	-0-	419	1	7046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	84	1	2400	3	Y	33	27	1			10
							36	9									
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	69	1	2315	3	Y	21	19	1			12
							23	9									
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	87	1	2563	3	Y	71	70	1			13
							78	9									
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	93	1	2520	3	Y	52	43	1			22
							57	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	124	1	3007	3	Y	12	21	1			13
							13	9									
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	100	1	2450	3	Y	-0-	12	1			1
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	66	1	1710	3	Y	20					21
							22	9									
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	91	1	2239	3	Y	2	17	1			6
							2	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	118	1	2925	3	Y	-0-	4	1			2
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	124	1	3023	3	Y	18	9	1			11
							20	9									
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	122	1	2978	3	Y	95	86	1			20
							105	9									
*12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	142	1	3467	3	Y	73	59	1			34
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 33,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1984	-0-	-2480	-0-	67	1	1917	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	2238	-0-	-1794	-0-	65	1	2173	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2130	-0-	-2334	-0-	70	1	2060	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2453	-0-	-1147	-0-	87	1	2366	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	104	1	2512	3	Y	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	142	1	3492	3	Y	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	137	1	3542	3	Y	-0-					-0-
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	138	1	3386	3	Y	-0-					-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	140	1	3456	3	Y	40	29	1			11
							44	9									
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	108	1	2624	3	Y	-0-	5	1			6
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	111	1	2711	3	Y	-0-	5	1			1
*12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	154	1	3757	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	33	1	4456	2	N	-0-			-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	42	1	3897	2	N	-0-			-0-
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	49	1	4403	2	N	-0-			-0-
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	38	1	4216	2	N	-0-			-0-
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	11	1	4323	2	N	-0-			-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	10	1	3898	2	N	-0-			-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	10	1	4108	2	N	-0-			-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	10	1	4075	2	N	-0-			-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	10	1	3877	2	N	-0-			-0-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	11	1	3761	2	N	-0-			-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	12	1	3773	2	N	-0-			-0-
*12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	13	1	3854	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	59	1	7956	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	7082	-0-	-86	-0-	76	1	7006	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	7826	-0-	-17	-0-	87	1	7739	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7490	-0-	-280	-0-	66	1	7424	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7739	-0-	-290	-0-	20	1	7719	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7430	-0-	-340	-0-	19	1	7411	2	N	-0-			-0-
07	7843	X	7637	-0-	-206	-0-	19	1	7618	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7531	-0-	-281	-0-	19	1	7512	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	7067	-0-	-433	-0-	18	1	7049	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	7503	-0-	-247	-0-	21	1	7482	2	N	-0-			-0-
11	7440	X	7371	-0-	-69	-0-	23	1	7348	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	7578	-0-	-48	-0-	25	1	7553	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	321	1	1905	2	N	-0-			-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	289	1	1677	2	N	-0-			-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	314	1	1789	2	N	-0-			-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	304	1	1677	2	N	-0-			-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	326	1	1776	2	N	-0-			-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	294	1	1540	2	N	-0-			-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	335	1	1785	2	N	-0-			-0-
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	323	1	1689	2	N	-0-			-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	329	1	1513	2	N	-0-			-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	337	1	1826	2	N	-0-			-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	321	1	1760	2	N	-0-			-0-
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	341	1	1846	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	1015	1	5651	3	Y	-0-					42
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	988	1	5212	3	Y	-0-					42
03	6479	X	5645	-0-	-834	-0-	947	1	4668	3	Y	27	69	1			-0-
							30	9									
04	6390	X	6295	-0-	-95	-0-	918	1	5368	3	Y	8					8
							9	9									
05	6603	X	4892	-0-	-1711	-0-	825	1	4067	3	Y	-0-					8
06	6630	X	5590	-0-	-1040	-0-	849	1	4740	3	Y	1					9
							1	9									
07	6851	X	6802	-0-	-49	-0-	1092	1	5710	3	Y	-0-					9
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	963	1	5610	3	Y	1					10
							1	9									
09	6300	X	5862	-0-	-438	-0-	876	1	4982	3	Y	4					14
							4	9									
10	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	1012	1	5430	3	Y	8					22
							9	9									
11	6570	X	5795	-0-	-775	-0-	992	1	4796	3	Y	6					28
							7	9									
*12	6386	X	6035	-0-	-351	-0-	964	1	5068	3	Y	3					31
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 72,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	2543	3	Y	7	14	1			9
							8	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	93	1	2162	3	Y	10	13	1			6
							11	9									
03	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	79	1	1806	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
04	2220	N	1826	-0-	-394	-0-	75	1	1745	3	Y	5					13
							6	9									
05	2294	N	1926	-0-	-368	-0-	78	1	1845	3	Y	3	9	1			7
							3	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
07	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	80	1	1730	3	Y	-0-					4
08	1922	N	1535	-0-	-387	-0-	67	1	1458	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
09	2010	N	1367	-0-	-643	-0-	60	1	1295	3	Y	11	8	1			8
							12	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	80	1	1745	3	Y	12	18	1			2
							13	9									
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1674	3	Y	5					7
							6	9									
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	73	1	1558	3	Y	7					14
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

01	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	391	1	1740	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1893	-0-	-39	-0-	340	1	1553	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	370	1	1689	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	354	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	359	1	1608	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	346	1	1542	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	356	1	1591	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	354	1	1551	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	338	1	1482	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	353	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1713	-0-	-117	-0-	330	1	1383	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	328	1	1416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

01	4185	X	3587	-0-	-598	-0-	1561	1	1979	3	Y	43	97	1			104
							47	9									
02	3780	X	3522	-0-	-258	-0-	1657	1	1863	3	Y	2					106
							2	9									
03	4185	X	222	-0-	-3963	-0-	73	1	2	2	Y	2	21	1			87
							145	3	2	9							
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	16					103
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	1					104
06	3780	X	70	-0-	-3710	-0-	34	2	36	9	Y	33	65	1			72
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					72
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					72
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					72
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					72
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

	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	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	401 1 31 9		9261	3	Y	-0-					39
02	8904	X	8765	-0-	-139	-0-	354 1 31 9		8380	3	Y	28					67
03	10168	X	9321	-0-	-847	-0-	368 1 15 9		8938	3	Y	14	46	1			35
04	9840	X	8603	-0-	-1237	-0-	348 1 13 9		8242	3	Y	12	41	1			6
05	10168	X	8868	-0-	-1300	-0-	353 1 7 9		8508	3	Y	6					12
06	9270	X	8242	-0-	-1028	-0-	337 1 8 9		7897	3	Y	7					19
07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	412 1 8 9		9311	3	Y	7					26
08	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	376 1 10 9		9058	3	Y	9	19	1			16
09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	365 1 25 9		8363	3	Y	23					39
10	9579	X	9053	-0-	-526	-0-	381 1 7 9		8665	3	Y	6	37	1			8
11	9270	X	8584	-0-	-686	-0-	363 1 10 9		8211	3	Y	9					17
12	9734	X	8815	-0-	-919	-0-	389 1 3 9		8423	3	Y	3					20

TOTAL GAS PROD: 107,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

	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	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 2				N	-0-					-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2				N	-0-					-0-
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 2				N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2				N	-0-					-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2				N	-0-					-0-
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2				N	-0-					-0-
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2				N	-0-					-0-
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 2				N	-0-					-0-
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 2				N	-0-					-0-
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2				N	-0-					-0-
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2				N	-0-					-0-
*12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4725	-0-	-390	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4162	-0-	-458	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4712	-0-	-58	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4640	-0-	-72	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4641	-0-	-350	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4438	-0-	-336	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1941	-0-	-229	-0-	1941	2			Y	-0-					22
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					22
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					22
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2027	2	84	9	Y	76					98
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2088	2	23	9	Y	21	79	1			40
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6	9	Y	5					45
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					45
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					45
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1925	2	2	9	Y	2					47
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					47
11	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1459	2	10	9	Y	9					56
12	1922	N	378	-0-	-1544	-0-	378	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 21,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2703	-0-	-1048	-0-	2703	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3388	X	2565	-0-	-823	-0-	2442	3	123	9	Y	112					112
03	3751	X	2976	-0-	-775	-0-	2947	3	29	9	Y	26	94	1			44
04	3060	X	2739	-0-	-321	-0-	2726	3	13	9	Y	12					56
05	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	2220	3			Y	-0-	47	1			9
06	2610	X	1897	-0-	-713	-0-	1897	3			Y	-0-					9
07	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	2059	3			Y	-0-					9
08	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	1963	3			Y	-0-	2	1			7
09	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3			Y	-0-					7
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	118	1	1884	3	Y	-0-					7
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	127	1	2011	3	Y	-0-	1	1			6
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	129	1	1995	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 27,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

01	8742 X	8039	-0-	-703	-0-	339	1	7675	3	Y	23	42	1	55
						25	9							
02	7728 X	7380	-0-	-348	-0-	303	1	7043	3	Y	31	41	1	45
						34	9							
03	8618 X	8594	-0-	-24	-0-	357	1	8178	3	Y	54	45	1	54
						59	9							
04	8340 X	8265	-0-	-75	-0-	339	1	7903	3	Y	21			75
						23	9							
05	8618 X	8617	-0-	-1	-0-	347	1	8255	3	Y	14	41	1	48
						15	9							
06	8190 X	7907	-0-	-283	-0-	335	1	7533	3	Y	35	44	1	39
						39	9							
07	8463 X	7962	-0-	-501	-0-	352	1	7610	3	Y	-0-			39
08	8463 X	7970	-0-	-493	-0-	347	1	7577	3	Y	42	41	1	40
						46	9							
09	8190 X	7785	-0-	-405	-0-	340	1	7373	3	Y	65	43	1	62
						72	9							
10	8463 X	7889	-0-	-574	-0-	342	1	7494	3	Y	48	78	1	32
						53	9							
11	7920 X	7684	-0-	-236	-0-	344	1	7312	3	Y	25			57
						28	9							
12	8060 X	7841	-0-	-219	-0-	350	1	7457	3	Y	31			88
						34	9							

TOTAL GAS PROD: 95,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3721	-0-	-371	-0-	3698	3	23	9	Y	21	57	1			-0-
02	3668	X	3540	-0-	-128	-0-	3506	3	34	9	Y	31					31
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3906	3	26	9	Y	24	39	1			16
04	3780	X	3743	-0-	-37	-0-	3742	3	1	9	Y	1					17
05	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	3845	3	29	9	Y	26	37	1			6
06	3810	X	3754	-0-	-56	-0-	19	1	3723	3	Y	11					17
							12	9									
07	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	64	1	3560	3	Y	-0-					17
08	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	65	1	3802	3	Y	17					34
							19	9									
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	66	1	3847	3	Y	-0-					34
10	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	68	1	3698	3	Y	-0-					34
11	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	160	1	3504	3	Y	-0-					34
*12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	237	1	3619	3	Y	13					47
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 45,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 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	5208	X	5078	-0-	-130	-0-	1108	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4551	-0-	-97	-0-	1013	1	3538	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4858	-0-	-319	-0-	1304	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4818	-0-	-192	-0-	435	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	421	1	4580	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4830	-0-	-90	-0-	407	1	4423	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	420	1	4467	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4981	-0-	-10	-0-	421	1	4560	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4745	-0-	-85	-0-	407	1	4338	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	422	1	4361	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	409	1	4245	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4695	-0-	-296	-0-	423	1	4272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	785	1	1427	2	Y	28	93	1			8
							31	9									
02	1764	N	1394	-0-	-370	-0-	199	1	1193	2	Y	2					10
							2	9									
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					10
04	1890	N	272	-0-	-1618	-0-	46	1	224	2	Y	2					12
							2	9									
05	1550	N	698	-0-	-852	-0-	88	1	610	2	Y	-0-					12
06	2160	X	821	-0-	-1339	-0-	103	1	718	2	Y	-0-					12
07	1550	X	209	-0-	-1341	-0-	22	1	168	2	Y	17					29
							19	9									
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					29
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					29
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					29
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	8					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5494	-0-	-303	-0-	41	1	5453	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4902	-0-	-250	-0-	53	1	4849	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5395	-0-	-216	-0-	60	1	5335	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	46	1	5142	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	14	1	5346	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5111	-0-	-199	-0-	13	1	5098	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5313	-0-	-112	-0-	13	1	5300	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5075	-0-	-319	-0-	13	1	5062	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5022	-0-	-168	-0-	13	1	5009	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	14	1	5104	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	5039	-0-	-91	-0-	16	1	5023	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	17	1	5113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2688	3	13	9	Y	12	20	1			4
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2450	3	1	9	Y	1					5
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2571	3	19	9	Y	17					22
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2280	3	4	9	Y	4					26
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2819	3	7	9	Y	6	27	1			5
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2707	3	4	9	Y	4					9
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2793	3	4	9	Y	4					13
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2817	3	2	9	Y	2	11	1			4
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2734	3	4	9	Y	4					8
10	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	2649	3	7	9	Y	6					14
11	2610	N	2573	-0-	-37	-0-	2562	3	11	9	Y	10	15	1			9
12	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	2575	3	10	9	Y	9	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 31,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	124	1	5104	2	N	-0-					-0-
02	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	309	1	7494	2	N	-0-					-0-
03	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	342	1	9164	2	N	-0-					-0-
04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	331	1	9231	2	N	-0-					-0-
05	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	77	1	9282	2	N	-0-					-0-
06	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
07	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8746	-0-	-27	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8081	-0-	-409	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8196	-0-	-577	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7002	-0-	-1488	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7803	-0-	-970	-0-	7803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4800	-0-	-284	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4290	-0-	-302	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4947	-0-	-13	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4477	-0-	-323	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4560	-0-	-400	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4471	-0-	-489	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4348	-0-	-272	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4460	-0-	-10	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
*12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

01	4836 X	4307	-0-	-529	-0-	808	1	3499	3	Y	-0-					39
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	856	1	3572	3	Y	-0-					39
03	4619 X	4159	-0-	-460	-0-	982	1	3174	3	Y	3					42
						3	9									
04	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	982	1	4050	3	Y	-0-					42
05	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	1037	1	4193	3	Y	-0-					42
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	916	1	3878	3	Y	-0-					42
07	5208 X	5096	-0-	-112	-0-	928	1	4168	3	Y	-0-					42
08	5239 X	4700	-0-	-539	-0-	904	1	3796	3	Y	-0-					42
09	5070 X	3882	-0-	-1188	-0-	895	1	2987	3	Y	-0-					42
10	5239 X	4091	-0-	-1148	-0-	949	1	3142	3	Y	-0-					42
11	4920 X	4053	-0-	-867	-0-	833	1	3220	3	Y	-0-					42
12	4867 X	3969	-0-	-898	-0-	827	1	3142	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 53,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

01	3379 X	715	-0-	-2664	-0-	243	1	441	2	Y	28	93	1			54
						31	9									
02	2996 X	1623	-0-	-1373	-0-	231	1	1390	2	Y	2					56
						2	9									
03	3317 X	2942	-0-	-375	-0-	476	1	2466	2	Y	-0-					56
04	2460 X	2436	-0-	-24	-0-	415	1	2019	2	Y	2					58
						2	9									
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	388	1	2674	2	Y	-0-					58
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	358	1	2505	2	Y	-0-					58
07	3100 N	3878	-0-	778	778	454	1	3405	2	Y	17					75
						19	9									
08	3100 N	3580	-0-	480	1258	476	1	3027	2	Y	-0-					75
						77	3									
09	3000 N	3789	-0-	789	2047	461	1	3328	2	Y	-0-					75
10	5787 X	3740	-0-	-2047	-0-	476	1	3252	2	Y	11					86
						12	9									
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	461	1	3197	2	Y	8					94
						9	9									
*12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	476	1	3693	2	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 36,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	176	1	5787	2	N	-0-					-0-
							153	3									
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	186	1	5672	2	N	-0-					-0-
							163	3									
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	176	1	4896	2	N	-0-					-0-
							152	3									
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	184	1	4978	2	N	-0-					-0-
							159	3									
08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	198	1	5259	2	N	-0-					-0-
							172	3									
09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	214	1	5667	2	N	-0-					-0-
							180	3									
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	175	1	5084	2	N	-0-					-0-
							152	3									
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	176	1	4590	2	N	-0-					-0-
							152	3									
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2997	-0-	-723	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2735	-0-	-541	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2918	-0-	-678	-0-	2908	3	10	9	Y	9					9
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4222	3	12	9	Y	11					20
05	3472	X	2888	-0-	-584	-0-	2869	3	19	9	Y	17	31	1			6
06	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2589	3	9	9	Y	8					14
07	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2683	3	11	9	Y	10					24
08	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2831	3	6	9	Y	5	21	1			8
09	2970	X	2747	-0-	-223	-0-	2734	3	13	9	Y	12					20
10	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	2837	3	22	9	Y	20					40
11	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	2613	3	44	9	Y	40	50	1			30
12	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	2684	3	36	9	Y	33	48	1			15

TOTAL GAS PROD: 34,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	458	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	423	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	460	1	2624	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	455	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	466	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	446	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	482	1	2563	2	N	-0-					-0-
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	493	1	2577	2	N	-0-					-0-
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	474	1	2184	2	N	-0-					-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	478	1	2588	2	N	-0-					-0-
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	445	1	2440	2	N	-0-					-0-
*12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	467	1	2533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	385	1	2285	2	N	-0-			-0-
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	355	1	2056	2	N	-0-			-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	399	1	2274	2	N	-0-			-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	391	1	2160	2	N	-0-			-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	375	1	2042	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	385	1	2015	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	368	1	1957	2	N	-0-			-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	363	1	1897	2	N	-0-			-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	353	1	1625	2	N	-0-			-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	383	1	2070	2	N	-0-			-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	367	1	2013	2	N	-0-			-0-
*12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	385	1	2085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-			-0-
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-			-0-
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-			-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
*12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 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	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	1091	1	2059	2	N	-0-			-0-
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	969	1	1721	2	N	-0-			-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	1082	1	1927	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	1032	1	1722	2	N	-0-			-0-
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	1087	1	1870	2	N	-0-			-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	1056	1	1755	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	1070	1	1735	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	1076	1	1735	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2436	-0-	-354	-0-	1026	1	1410	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	1056	1	1687	2	N	-0-			-0-
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	1047	1	1793	2	N	-0-			-0-
*12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	1062	1	1721	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9309	-0-	-84	-0-	305	1	9004	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	8134	-0-	-266	-0-	269	1	7865	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8746	-0-	-430	-0-	298	1	8448	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8231	-0-	-769	-0-	288	1	7943	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7993	-0-	-1307	-0-	67	1	7926	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	7481	-0-	-1519	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7266	-0-	-1755	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6883	-0-	-1859	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6912	-0-	-1308	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6728	-0-	-1270	-0-	77	1	6651	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	6989	-0-	-481	-0-	288	1	6701	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6582	-0-	-672	-0-	298	1	6284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 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	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	518	1	3824	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3895	-0-	-249	-0-	480	1	3415	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4066	-0-	-522	-0-	512	1	3554	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3977	-0-	-223	-0-	517	1	3460	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4173	-0-	-167	-0-	554	1	3619	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3970	-0-	-170	-0-	525	1	3445	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	532	1	3461	2	Y	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	536	1	3684	2	Y	-0-					-0-
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	562	1	3660	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	563	1	3562	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3933	-0-	-147	-0-	512	1	3421	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4021	-0-	-319	-0-	526	1	3495	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 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	5177	X	4900	-0-	-277	-0-	245	1	4655	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4632	-0-	-44	-0-	221	1	4295	3	Y	105	10	1			95
							116	9									
03	5177	X	5106	-0-	-71	-0-	243	1	4772	3	Y	83	84	1			94
							91	9									
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	248	1	4769	3	Y	70	142	1			22
							77	9									
05	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	246	1	4772	3	Y	18	24	1			16
							20	9									
06	4950	X	4344	-0-	-606	-0-	222	1	4122	3	Y	-0-	9	1			7
07	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	262	1	4813	3	Y	-0-					7
08	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	263	1	4799	3	Y	16	17	1			6
							18	9									
09	5100	X	4892	-0-	-208	-0-	254	1	4602	3	Y	33	25	1			14
							36	9									
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	276	1	4965	3	Y	20	13	1			21
							22	9									
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	267	1	4633	3	Y	58	32	1			47
							64	9									
*12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	280	1	5061	3	Y	12	33	1			26
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 59,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					78
02	1484	X	1364	-0-	-120	-0-	1364	3			Y	-0-					78
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5153	3	53	9	Y	48	126	1			-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			Y	-0-					-0-
05	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		6497	-0-	6497	6497	6497	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2462	-0-	2462	8959	2462	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		4643	-0-	4643	13602	4640	3	3	9	Y	3					3
09	19189	X	5587	-0-	-13602	-0-	5587	3			Y	-0-					3
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			Y	-0-					3
11	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			Y	-0-					3
*12	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 61,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4178	-0-	-100	-0-	566	1	3511	3	Y	92	172	1			61
							101	9									
02	3780	X	3739	-0-	-41	-0-	107	1	3591	3	Y	37					98
							41	9									
03	3999	X	3573	-0-	-426	-0-	3538	3	35	9	Y	32	86	1			44
04	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	3623	3	39	9	Y	35					79
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	828	1	3858	3	Y	17					96
							19	9									
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	716	1	3916	3	Y	32					128
							35	9									
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	198	1	4057	3	Y	-0-	93	1			35
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			Y	-0-					35
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3943	3	10	9	Y	9					44
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3517	3	81	9	Y	74	103	1			15
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3465	3	90	9	Y	82					97
*12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4421	3	19	9	Y	17					114

TOTAL GAS PROD: 48,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 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	7285	X	6959	-0-	-326	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5871	-0-	-653	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5776	-0-	-1261	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	4711	-0-	-2099	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5105	-0-	-1932	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4718	-0-	-2002	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4407	-0-	-2103	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4632	-0-	-1134	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4211	-0-	-739	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
*12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7633	-0-	-334	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6803	-0-	-393	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7510	-0-	-457	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7450	-0-	-230	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
07	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7709	-0-	-692	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7407	-0-	-723	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7772	-0-	-629	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7541	-0-	-589	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7610	-0-	-605	-0-	7610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4549	-0-	-1217	-0-	1268	1	3281	3	Y	-0-					5
02	5208	X	4533	-0-	-675	-0-	1238	1	3285	3	Y	9					14
							10	9									
03	5239	X	5030	-0-	-209	-0-	1376	1	3613	3	Y	37	42	1			9
							41	9									
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	1419	1	3446	3	Y	-0-					9
05	5022	X	3402	-0-	-1620	-0-	1006	1	2389	3	Y	6					15
							7	9									
06	4860	X	2188	-0-	-2672	-0-	637	1	1551	3	Y	-0-					15
07	5022	X	3932	-0-	-1090	-0-	1107	1	2817	3	Y	7					22
							8	9									
08	5022	X	4497	-0-	-525	-0-	1135	1	3362	3	Y	-0-	19	1			3
09	4860	X	4406	-0-	-454	-0-	1022	1	3384	3	Y	-0-					3
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	1182	1	3242	3	Y	-0-					3
11	4350	X	3700	-0-	-650	-0-	994	1	2682	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
12	4557	X	3703	-0-	-854	-0-	973	1	2730	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 49,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	54	1	7327	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	71	1	6570	2	N	-0-					-0-
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	82	1	7283	2	N	-0-					-0-
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	63	1	7038	2	N	-0-					-0-
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	19	1	7119	2	N	-0-					-0-
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	18	1	6920	2	N	-0-					-0-
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	18	1	7136	2	N	-0-					-0-
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	18	1	7100	2	N	-0-					-0-
09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	17	1	6639	2	N	-0-					-0-
10	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	19	1	6876	2	N	-0-					-0-
11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	21	1	6846	2	N	-0-					-0-
*12	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	23	1	7122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

01	6541	X	6377	-0-	-164	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5707	-0-	-89	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6119	-0-	-298	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5957	-0-	-253	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5930	-0-	-394	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5896	-0-	-1358	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5586	-0-	-1434	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5733	-0-	-1521	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5516	-0-	-1144	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5632	-0-	-289	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6024	3	19	9	Y	17					52
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5542	3	6	9	Y	5					57
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5973	3	13	9	Y	12					69
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5705	3	10	9	Y	9					78
05	5859	X	5800	-0-	-59	-0-	5780	3	20	9	Y	18	76	1			20
06	5940	X	4967	-0-	-973	-0-	4964	3	3	9	Y	3					23
07	6138	X	4784	-0-	-1354	-0-	4784	3			Y	-0-					23
08	5983	X	5093	-0-	-890	-0-	5085	3	8	9	Y	7					30
09	5730	X	4733	-0-	-997	-0-	4733	3			Y	-0-					30
10	5797	X	4420	-0-	-1377	-0-	4420	3			Y	-0-					30
11	4980	X	4460	-0-	-520	-0-	4460	3			Y	-0-					30
*12	5084	X	4691	-0-	-393	-0-	4669	3	22	9	Y	20					50

TOTAL GAS PROD: 62,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4105	-0-	-80	-0-	4093	3	12	9	Y	11					33
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3764	3	8	9	Y	7	16	1			24
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4416	3	11	9	Y	10					34
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4038	3	1	9	Y	1					35
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4469	3	13	9	Y	12	40	1			7
06	4020	X	3841	-0-	-179	-0-	3841	3			Y	-0-					7
07	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	3585	3			Y	-0-					7
08	4154	X	3558	-0-	-596	-0-	3558	3			Y	-0-					7
09	4020	X	3629	-0-	-391	-0-	3629	3			Y	-0-					7
10	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	3899	3	6	9	Y	5					12
11	3840	X	3788	-0-	-52	-0-	3777	3	11	9	Y	10	18	1			4
*12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3896	3	3	9	Y	3					7

TOTAL GAS PROD: 47,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	698	-0-	-139	-0-	696	3	2	9	Y	2					8
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	677	3			Y	-0-	3	1			5
03	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	3			Y	-0-					5
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			Y	-0-					5
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3			Y	-0-	4	1			1
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3			Y	-0-					1
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					1
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1					2
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					2
10	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			Y	-0-					2
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			Y	-0-	1	1			1
*12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	372	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	336	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	372	1	2227	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	360	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	372	1	1871	2	N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	360	1	2142	2	N	-0-					-0-
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	372	1	2174	2	N	-0-					-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	372	1	2083	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	360	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	372	1	1867	2	N	-0-					-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	360	1	1578	2	N	-0-					-0-
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	372	1	1817	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4813	-0-	-333	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	1378	-0-	-3362	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-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: 16,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5405	-0-	-82	-0-	277	1	5128	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4938	-0-	-18	-0-	244	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	271	1	5256	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5250	-0-	-60	-0-	274	1	4976	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	284	1	5083	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	277	1	4876	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	286	1	4979	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5135	-0-	-383	-0-	285	1	4850	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4851	-0-	-399	-0-	269	1	4582	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4962	-0-	-401	-0-	277	1	4685	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4785	-0-	-375	-0-	222	1	4563	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	204	1	4844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3847	-0-	-214	-0-	28	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3438	-0-	-230	-0-	37	1	3401	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	42	1	3730	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	32	1	3629	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	10	1	3686	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	9	1	3508	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	9	1	3597	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	9	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	9	1	3453	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	10	1	3622	2	N	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	11	1	3519	2	N	-0-					-0-
*12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	12	1	3644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 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	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	1080	1	100	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-			-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4930	-0-	-588	-0-	266	1	4664	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4287	-0-	-697	-0-	238	1	4049	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4471	-0-	-830	-0-	256	1	4215	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4402	-0-	-728	-0-	241	1	4161	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4432	-0-	-869	-0-	220	1	4212	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4703	-0-	-67	-0-	221	1	4482	2	N	-0-			-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	229	1	4626	2	N	-0-			-0-
08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	231	1	4552	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4439	-0-	-271	-0-	223	1	4216	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	236	1	4436	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4697	-0-	-13	-0-	235	1	4462	2	N	-0-			-0-
*12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	245	1	4650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3163	-0-	-774	-0-	163	1	3000	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3319	-0-	-181	-0-	177	1	3142	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	202	1	3487	2	N	-0-			-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	186	1	3351	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	172	1	3456	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3512	-0-	-58	-0-	159	1	3353	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	163	1	3442	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	161	1	3303	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	156	1	3089	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3249	-0-	-378	-0-	157	1	3092	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3095	-0-	-415	-0-	148	1	2947	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	152	1	3017	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	653	1	4113	2	N	-0-			-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	599	1	3653	2	N	-0-			-0-
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	652	1	4001	2	N	-0-			-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	651	1	3712	2	N	-0-			-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	655	1	3831	2	N	-0-			-0-
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	875	1	3578	2	N	-0-			-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	653	1	3839	2	N	-0-			-0-
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	648	1	4023	2	N	-0-			-0-
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	578	1	4027	2	N	-0-			-0-
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	586	1	4189	2	N	-0-			-0-
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	568	1	4085	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	246	-0-	-3412	-0-	60	1	186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 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	5115	X	4873	-0-	-242	-0-	36	1	4837	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4323	-0-	-269	-0-	47	1	4276	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	53	1	4696	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4600	-0-	-140	-0-	41	1	4559	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4679	-0-	-188	-0-	12	1	4667	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4273	-0-	-437	-0-	11	1	4262	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4361	-0-	-413	-0-	11	1	4350	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	11	1	4339	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4121	-0-	-469	-0-	10	1	4111	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	12	1	4144	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	4067	-0-	-193	-0-	13	1	4054	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	4142	-0-	-229	-0-	14	1	4128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2317	-0-	-132	-0-	17	1	2300	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	2085	-0-	-43	-0-	22	1	2063	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	270	1	2066	2	N	-0-			-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	413	1	1891	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	414	1	1874	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	1888	-0-	-362	-0-	400	1	1488	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	414	1	1809	2	N	-0-			-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	414	1	1882	2	N	-0-			-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	401	1	1801	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	414	1	1768	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	401	1	1735	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	415	1	1743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	46	1	6257	2	N	-0-					-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	59	1	5400	2	N	-0-					-0-
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	68	1	6053	2	N	-0-					-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	51	1	5747	2	N	-0-					-0-
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	16	1	5958	2	N	-0-					-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	14	1	5725	2	N	-0-					-0-
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	15	1	5824	2	N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	15	1	5819	2	N	-0-					-0-
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	14	1	5409	2	N	-0-					-0-
10	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	16	1	5707	2	N	-0-					-0-
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	18	1	5670	2	N	-0-					-0-
*12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	19	1	5711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3722	-0-	-463	-0-	3716	3	6	9	Y	5					94
02	3780	X	2992	-0-	-788	-0-	2985	3	7	9	Y	6					100
03	4185	X	3704	-0-	-481	-0-	3693	3	11	9	Y	10					110
04	3690	X	3388	-0-	-302	-0-	3382	3	6	9	Y	5					115
05	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	2938	3	4	9	Y	4	87	1			32
06	2940	X	2244	-0-	-696	-0-	2243	3	1	9	Y	1					33
07	3038	X	1192	-0-	-1846	-0-	1192	3			Y	-0-					33
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	308	1	4265	3	Y	1					34
							1	9									
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	598	1	5008	3	Y	-0-					34
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	789	1	6490	3	Y	-0-					34
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	493	1	4540	3	Y	-0-					34
*12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	451	1	4094	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 47,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 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	7781	X	7165	-0-	-616	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6501	-0-	-191	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6976	-0-	-402	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6681	-0-	-399	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6821	-0-	-495	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6510	-0-	-450	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6737	-0-	-455	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6466	-0-	-509	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6359	-0-	-331	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6796	-0-	-24	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
*12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	1			N	-0-					-0-
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	1			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	878	1	126	2	N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	878	1	148	2	N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
10	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	1			N	-0-					-0-
11	990	N	850	-0-	-140	-0-	850	1			N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1214	-0-	-367	-0-	1080	1	134	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	976	1	149	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	388	1	792	2	N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	391	1	887	2	N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	408	1	878	2	N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	415	1	893	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	428	1	899	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	412	1	824	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	396	1	794	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	440	1	844	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	424	1	836	2	N	-0-					-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	477	1	875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1458	-0-	-340	-0-	1082	1	376	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1321	-0-	-191	-0-	978	1	343	2	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1083	1	382	2	N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1047	1	370	2	N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1080	1	483	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1171	-0-	-239	-0-	1044	1	127	2	N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1080	1	399	2	N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1080	1	479	2	N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1045	1	496	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1080	1	317	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1045	1	377	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1080	1	396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 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	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	159	1	3300	2	N	-0-			-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	150	1	2872	2	N	-0-			-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	174	1	3198	2	N	-0-			-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	25	1	2833	2	N	-0-			-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	2969	2	N	-0-			-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	2	N	-0-			-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	2	N	-0-			-0-
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	7	1	2928	2	N	-0-			-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	8	1	3042	2	N	-0-			-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	9	1	3219	2	N	-0-			-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	9	1	2941	2	N	-0-			-0-
*12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	9	1	2859	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 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	5115	X	4421	-0-	-694	-0-	33	1	4388	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	3936	-0-	-656	-0-	42	1	3894	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4299	-0-	-723	-0-	48	1	4251	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	4135	-0-	-365	-0-	37	1	4098	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4283	-0-	-150	-0-	11	1	4272	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4062	-0-	-228	-0-	10	1	4052	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4068	-0-	-303	-0-	10	1	4058	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	4095	-0-	-214	-0-	10	1	4085	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	9	1	3767	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	11	1	3830	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	11	1	3651	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	12	1	3799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6173	-0-	-740	-0-	46	1	6127	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5754	-0-	-434	-0-	62	1	5692	2	N	-0-			-0-
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	77	1	6897	2	N	-0-			-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	57	1	6426	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	6250	-0-	-136	-0-	16	1	6234	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	5998	-0-	-692	-0-	15	1	5983	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	5800	-0-	-1113	-0-	14	1	5786	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	5748	-0-	-1165	-0-	15	1	5733	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	5327	-0-	-1153	-0-	13	1	5314	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	5368	-0-	-894	-0-	15	1	5353	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	5445	-0-	-555	-0-	17	1	5428	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5603	-0-	-194	-0-	18	1	5585	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	321	1	3134	2	N	-0-					-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	299	1	2803	2	N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	332	1	3040	2	N	-0-					-0-
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	313	1	2843	2	N	-0-					-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	306	1	3113	2	N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	295	1	2956	2	N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	305	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	305	1	2862	2	N	-0-					-0-
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	294	1	2380	2	N	-0-					-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	8	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	9	1	2870	2	N	-0-					-0-
*12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	10	1	2933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3700	-0-	-1353	-0-	501	1	2497	2	Y	1					15
							701	3	1	9							
02	4564	X	2301	-0-	-2263	-0-	325	1	1507	2	Y	13					28
							455	3	14	9							
03	4867	X	2797	-0-	-2070	-0-	390	1	1853	2	Y	7					35
							546	3	8	9							
04	4710	X	2470	-0-	-2240	-0-	346	1	1634	2	Y	5	35	1			5
							484	3	6	9							
05	4774	X	2765	-0-	-2009	-0-	347	1	1930	2	Y	2					7
							486	3	2	9							
06	3510	X	2769	-0-	-741	-0-	323	1	1994	2	Y	-0-					7
							452	3									
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	344	1	2004	2	Y	12					19
							482	3	13	9							
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	517	1	3476	2	Y	-0-					19
							723	3									
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	413	1	2683	2	Y	-0-					19
							579	3									
10	2852	X	2350	-0-	-502	-0-	298	1	1635	2	Y	-0-					19
							417	3									
11	3510	X	2292	-0-	-1218	-0-	302	1	1546	2	Y	19					38
							423	3	21	9							
12	4712	X	2548	-0-	-2164	-0-	343	1	1725	2	Y	-0-					38
							480	3									

TOTAL GAS PROD: 35,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
*12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	231	1	10998	2	N	-0-			-0-
02	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	217	1	9975	2	N	-0-			-0-
03	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	252	1	11391	2	N	-0-			-0-
04	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	248	1	10638	2	N	-0-			-0-
05	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	250	1	10529	2	N	-0-			-0-
06	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	230	1	10062	2	N	-0-			-0-
07	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	226	1	9881	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	9628	-0-	-292	-0-	228	1	9400	2	N	-0-			-0-
09	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	229	1	9530	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	8710	-0-	-1210	-0-	240	1	8470	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	7918	-0-	-1682	-0-	234	1	7684	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	7878	-0-	-2042	-0-	244	1	7634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	23	1	1112	2	N	-0-			-0-
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	19	1	882	2	N	-0-			-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	28	1	1264	2	N	-0-			-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	24	1	1011	2	N	-0-			-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	N	-0-			-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	33	1	1466	2	N	-0-			-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	36	1	1573	2	N	-0-			-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	32	1	1324	2	N	-0-			-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	28	1	1160	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	733	-0-	-321	-0-	20	1	713	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	505	-0-	-515	-0-	15	1	490	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	568	-0-	-486	-0-	18	1	550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	173	1	8225	2	N	-0-			-0-
02	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	153	1	7048	2	N	-0-			-0-
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	175	1	7899	2	N	-0-			-0-
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	184	1	7907	2	N	-0-			-0-
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	151	1	6379	2	N	-0-			-0-
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	178	1	7808	2	N	-0-			-0-
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	187	1	8177	2	N	-0-			-0-
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	174	1	7174	2	N	-0-			-0-
09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	150	1	6239	2	N	-0-			-0-
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	135	1	4771	2	N	-0-			-0-
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	135	1	4440	2	N	-0-			-0-
*12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	134	1	4183	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	13					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	35	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13 18	1 3	83	2	Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					38
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 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	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	788 2	1 9	2039	3	Y	2					54
02	2856	X	2727	-0-	-129	-0-	738 32	1 9	1957	3	Y	29					83
03	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	753 1	1 9	1976	3	Y	1	44	1			40
04	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	745	1	1811	3	Y	-0-					40
05	3007	X	2314	-0-	-693	-0-	684 4	1 9	1626	3	Y	4					44
06	2910	X	2257	-0-	-653	-0-	657	1	1600	3	Y	-0-					44
07	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	765 37	1 9	1948	3	Y	34					78
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	770	1	2279	3	Y	-0-	42	1			36
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	641	1	2123	3	Y	-0-					36
10	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	737	1	2020	3	Y	-0-					36
11	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	713 79	1 9	1924	3	Y	72	101	1			7
12	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	648	1	1818	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 31,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2015	-0-	-899	-0-	562	1	1453	3	Y	-0-					1
02	2632	X	2397	-0-	-235	-0-	656	1	1741	3	Y	-0-					1
03	2883	X	2327	-0-	-556	-0-	642	1	1685	3	Y	-0-					1
04	2790	X	1886	-0-	-904	-0-	550	1	1336	3	Y	-0-					1
05	2666	N	2216	-0-	-450	-0-	657	1	1559	3	Y	-0-					1
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	815	1	1983	3	Y	-0-					1
07	2666	X	1412	-0-	-1254	-0-	398	1	1014	3	Y	-0-					1
08	2325	X	330	-0-	-1995	-0-	83	1	247	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2790	X	1694	-0-	-1096	-0-	393	1	1301	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	772	-0-	-2111	-0-	206	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	1497	-0-	-1293	-0-	404	1	1091	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	588	1	1649	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	364	1	941	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	82	1	215	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1020	N	102	-0-	-918	-0-	30	1	72	3	Y	-0-					1
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	130	1	308	3	Y	-0-					1
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	125	1	303	3	Y	-0-					1
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	11	1	28	3	Y	-0-					1
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	92	1	272	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	208	1	689	3	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	111	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	92	-0-	-268	-0-	25	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	229	1	642	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 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	9455	X	8038	-0-	-1417	-0-	7960	3	78	9	Y	71	83	1			106
02	8540	X	7425	-0-	-1115	-0-	7355	3	70	9	Y	64	132	1			38
03	9455	X	7725	-0-	-1730	-0-	7652	3	73	9	Y	66					104
04	9150	X	7317	-0-	-1833	-0-	159	1	7118	3	Y	36	77	1			63
							40	9									
05	8742	X	5725	-0-	-3017	-0-	124	1	5564	3	Y	34	58	1			39
							37	9									
06	7950	X	6418	-0-	-1532	-0-	138	1	6238	3	Y	38					77
							42	9									
07	8215	X	6245	-0-	-1970	-0-	140	1	6057	3	Y	44	59	1			62
							48	9									
08	7719	X	5106	-0-	-2613	-0-	112	1	4950	3	Y	40	61	1			41
							44	9									
09	7320	X	5181	-0-	-2139	-0-	110	1	5027	3	Y	40	57	1			24
							44	9									
10	6634	X	3724	-0-	-2910	-0-	79	1	3612	3	Y	30					54
							33	9									
11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	165	1	7728	3	Y	33	58	1			29
							36	9									
*12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	180	1	8326	3	Y	63	70	1			22
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 79,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	511	1	3772	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	452	1	3214	2	Y	-0-					-0-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	521	1	3615	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	494	1	3305	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3782	-0-	-403	-0-	502	1	3280	2	Y	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	509	1	3339	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	518	1	3374	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3902	-0-	-35	-0-	495	1	3407	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3293	-0-	-517	-0-	438	1	2855	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3342	-0-	-595	-0-	456	1	2886	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3704	-0-	-106	-0-	482	1	3222	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	507	1	3367	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5806	3	20	9	Y	18	22	1			28
02	5152	X	5147	-0-	-5	-0-	5133	3	14	9	Y	13	32	1			9
03	5704	X	5637	-0-	-67	-0-	5617	3	20	9	Y	18					27
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	122	1	5494	3	Y	11	21	1			17
							12	9									
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	131	1	5876	3	Y	10	16	1			11
							11	9									
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	125	1	5666	3	Y	17					28
							19	9									
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	131	1	5661	3	Y	11	19	1			20
							12	9									
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	129	1	5718	3	Y	8	17	1			11
							9	9									
09	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	124	1	5667	3	Y	12	16	1			7
							13	9									
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	124	1	5653	3	Y	24					31
							26	9									
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	120	1	5608	3	Y	13	29	1			15
							14	9									
*12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	247	1	6365	3	Y	18	25	1			8
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 69,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		26670	-0-	26670	51653	26670	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		25958	-0-	25958	77611	25958	2			N	-0-					-0-
03	107021	X	29410	-0-	-77611	-0-	29410	2			N	-0-					-0-
04	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	28210	2			N	-0-					-0-
05	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
06	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	31671	2			N	-0-					-0-
07	31978	X	31978	-0-	-0-	-0-	31978	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	6470	-0-	-16966	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	6563	-0-	-16117	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	5201	-0-	-18235	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	5577	-0-	-17103	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	6366	-0-	-17070	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2803	-0-	-3242	-0-	2803	3			Y	-0-					3
02	5712	X	3446	-0-	-2266	-0-	3446	3			Y	-0-					3
03	6324	X	2535	-0-	-3789	-0-	2535	3			Y	-0-					3
04	6120	X	907	-0-	-5213	-0-	267	1	640	3	Y	-0-					3
05	3813	X	736	-0-	-3077	-0-	178	1	558	3	Y	-0-					3
06	3210	X	1845	-0-	-1365	-0-	482	1	1363	3	Y	-0-					3
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	1498	1	4264	3	Y	-0-					3
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	726	1	2307	3	Y	-0-					3
09	1860	X	779	-0-	-1081	-0-	193	1	586	3	Y	-0-					3
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1130	1	3439	3	Y	-0-					3
11	3210	X	2399	-0-	-811	-0-	566	1	1833	3	Y	-0-					3
12	3131	X	108	-0-	-3023	-0-	26	1	82	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

01	4092	X	4032	-0-	-60	-0-	481	1	3551	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3506	-0-	-190	-0-	432	1	3074	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	478	1	3319	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3462	-0-	-438	-0-	450	1	3012	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3413	-0-	-617	-0-	453	1	2960	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	428	1	2805	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3456	-0-	-326	-0-	460	1	2996	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3772	-0-	-10	-0-	479	1	3293	2	Y	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	462	1	3012	2	Y	-0-					-0-
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	491	1	3110	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	468	1	3131	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	477	1	3171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

01	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	1210	1	2439	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3235	-0-	-181	-0-	1086	1	2149	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	1645	1	1925	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	552	1	2842	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	569	1	2867	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3320	-0-	-220	-0-	553	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	572	1	2830	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	572	1	2772	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	548	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	565	1	2631	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2959	-0-	-371	-0-	515	1	2444	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	517	1	2566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 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-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	267	1	1209	3	Y	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	370	1	1624	3	Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	291	1	1433	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	220	1	1001	3	Y	25	11	1			14
							28	9									
05	1395	N	546	-0-	-849	-0-	103	1	443	3	Y	-0-					14
06	1680	N	595	-0-	-1085	-0-	116	1	479	3	Y	-0-					14
07	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	226	1	926	3	Y	-0-	14	1			-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	287	1	1378	3	Y	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	255	1	1343	3	Y	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	204	1	1052	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	673	-0-	-947	-0-	115	1	558	3	Y	-0-					-0-
*12	1643	N	653	-0-	-990	-0-	111	1	530	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1855	-0-	-1431	-0-	1855	3			Y	-0-					25
02	2968	X	370	-0-	-2598	-0-	370	3			Y	-0-					25
03	3286	X	1104	-0-	-2182	-0-	1103	3	1	9	Y	1					26
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	992	1	2376	3	Y	-0-	26	1			-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1227	1	3490	3	Y	4					4
							4	9									
08	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	524	1	1663	3	Y	-0-					4
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	656	1	1989	3	Y	-0-					4
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					4
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					4
12	2077	X	1432	-0-	-645	-0-	339	1	1093	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 17,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	703	-0-	-134	-0-	196	1	507	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	181	1	479	3	Y	2					2
							2	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	258	1	677	3	Y	-0-	1	1			1
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	257	1	625	3	Y	-0-					1
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	256	1	609	3	Y	-0-					1
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	242	1	589	3	Y	-0-					1
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	3					4
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	204	1	605	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	234	1	774	3	Y	-0-					1
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	226	1	620	3	Y	-0-					1
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	228	1	615	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	211	1	592	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	111	1	2063	2	N	-0-			-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	97	1	1871	2	N	-0-			-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	105	1	2048	2	N	-0-			-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	107	1	1955	2	N	-0-			-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	112	1	2001	2	N	-0-			-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	110	1	1939	2	N	-0-			-0-
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	115	1	1999	2	N	-0-			-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	116	1	1979	2	N	-0-			-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	110	1	1877	2	N	-0-			-0-
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	113	1	1919	2	N	-0-			-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	87	1	1791	2	N	-0-			-0-
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	78	1	1862	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 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	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	372	1	5425	2	N	-0-			-0-
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	336	1	4841	2	N	-0-			-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	372	1	5336	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	5540	-0-	-70	-0-	360	1	5180	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5519	-0-	-278	-0-	372	1	5147	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	360	1	4930	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	5453	-0-	-282	-0-	372	1	5081	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5394	-0-	-341	-0-	372	1	5022	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5086	-0-	-464	-0-	360	1	4726	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	5302	-0-	-216	-0-	372	1	4930	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	4882	-0-	-398	-0-	360	1	4522	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	5004	-0-	-452	-0-	372	1	4632	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5850	-0-	-474	-0-	278	1	5572	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5388	-0-	-296	-0-	240	1	5148	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5956	-0-	-244	-0-	298	1	5658	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5747	-0-	-253	-0-	288	1	5459	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5545	-0-	-531	-0-	298	1	5247	2	N	-0-			-0-
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	288	1	5525	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	298	1	5536	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5752	-0-	-200	-0-	298	1	5454	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5558	-0-	-262	-0-	288	1	5270	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5665	-0-	-349	-0-	298	1	5367	2	N	-0-			-0-
*11	5820	X	4931	-0-	-889	-0-	77	1	4854	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5293	-0-	-535	-0-	5293	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

	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	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
07	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
09	2130	N	1926	-0-	-204	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

	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	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-			-0-
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-			-0-
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-			-0-
04	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	554	1	7279	2	N	-0-			-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	340	1	6800	2	N	-0-			-0-
06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	323	1	6145	2	N	-0-			-0-
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	331	1	6379	2	N	-0-			-0-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	280	1	4793	2	N	-0-			-0-
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	326	1	5996	2	N	-0-			-0-
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	325	1	5672	2	N	-0-			-0-
11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	334	1	5731	2	N	-0-			-0-
*12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	324	1	5447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 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	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	446	1	5390	2	N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	230	1	4598	2	N	-0-					-0-
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	229	1	4368	2	N	-0-					-0-
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	222	1	4280	2	N	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	186	1	3188	2	N	-0-					-0-
09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	217	1	3996	2	N	-0-					-0-
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	224	1	3905	2	N	-0-					-0-
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	227	1	3907	2	N	-0-					-0-
*12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	193	1	3248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2634	3	2	9	Y	2	2	1			3
02	2492	X	2429	-0-	-63	-0-	2428	3	1	9	Y	1	3	1			1
03	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	2631	3	1	9	Y	1					2
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	58	1	2585	3	Y	-0-	1	1			1
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	63	1	2835	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	60	1	2725	3	Y	-0-					-0-
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	66	1	2849	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	3100	N	3123	-0-	23	23	69	1	3054	3	Y	-0-	1	1			1
09	2934	N	2911	-0-	-23	-0-	62	1	2849	3	Y	-0-					1
10	2635	N	2473	-0-	-162	-0-	53	1	2420	3	Y	-0-					1
11	2550	X	2375	-0-	-175	-0-	50	1	2324	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3131	X	2432	-0-	-699	-0-	51	1	2378	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5596	-0-	-201	-0-	5584	3	12	9	N	11					49
02	5236	X	4765	-0-	-471	-0-	4765	3			N	-0-					49
03	5797	X	4984	-0-	-813	-0-	4984	3			N	-0-					49
04	5490	X	4969	-0-	-521	-0-	4967	3	2	9	N	2					51
05	5611	X	5138	-0-	-473	-0-	5138	3			N	-0-					51
06	5430	X	5068	-0-	-362	-0-	5068	3			N	-0-					51
07	5270	X	5197	-0-	-73	-0-	5194	3	3	9	N	3					54
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					54
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					54
10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5638	3	12	9	N	11					65
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	324	1	5373	3	N	14					79
							15	9									
12	5642	X	5598	-0-	-44	-0-	342	1	5241	3	N	14					93
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 63,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 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	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	342	1	7479	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	309	1	6663	2	N	-0-					-0-
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	342	1	7286	2	N	-0-					-0-
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	331	1	6823	2	N	-0-					-0-
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	77	1	7041	2	N	-0-					-0-
06	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
08	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
11	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
*12	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

01	12338	X	9361	-0-	-2977	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8495	-0-	-1305	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9029	-0-	-1325	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
05	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
06	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
07	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10207	-0-	-953	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9846	-0-	-954	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10038	-0-	-1122	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9849	-0-	-261	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10229	-0-	-218	-0-	10229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			Y	-0-					44
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					44
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	1			Y	-0-					44
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			Y	-0-					44
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			Y	-0-					44
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			Y	-0-					44
07	589	N	232	-0-	-357	-0-	197	1	35	9	Y	32	18	1			58
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			Y	-0-	39	1			19
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			Y	-0-					19
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			Y	-0-					19
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	510	1	8	9	Y	7					26
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 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	5487	X	2418	-0-	-3069	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	1637	-0-	-2983	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2981	-0-	-1483	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1043	-0-	-3277	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1334	-0-	-1766	-0-	9	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	92	1	5164	2	N	-0-					-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	128	1	6527	2	N	-0-					-0-
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	181	1	7611	2	N	-0-					-0-
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	167	1	6860	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	175	1	6924	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	3949	-0-	-1871	-0-	107	1	3842	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4889	-0-	-1125	-0-	133	1	4756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 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	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
03	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
04	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
05	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
06	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
07	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
08	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
09	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
10	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
*12	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18064	-0-	-1156	-0-	1866	1	16198	2	N	-0-					-0-
02	17360	X	16467	-0-	-893	-0-	1685	1	14782	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	18845	-0-	-375	-0-	1956	1	16889	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	17949	-0-	-651	-0-	1880	1	16069	2	N	-0-					-0-
05	19242	X	19242	-0-	-0-	-0-	2026	1	17216	2	N	-0-					-0-
06	18240	X	17640	-0-	-600	-0-	1911	1	15729	2	N	-0-					-0-
07	18848	X	18221	-0-	-627	-0-	2033	1	16188	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	18976	-0-	-244	-0-	2090	1	16886	2	N	-0-					-0-
09	18600	X	18424	-0-	-176	-0-	2048	1	16376	2	N	-0-					-0-
10	19220	X	16898	-0-	-2322	-0-	2103	1	14795	2	N	-0-					-0-
11	18360	X	16737	-0-	-1623	-0-	2102	1	14635	2	N	-0-					-0-
12	19034	X	17324	-0-	-1710	-0-	2210	1	15114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 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	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	1113	1	9666	2	N	-0-					-0-
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1016	1	8912	2	N	-0-					-0-
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	1140	1	9840	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	10236	-0-	-24	-0-	1072	1	9164	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	10404	-0-	-198	-0-	1096	1	9308	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	10042	-0-	-218	-0-	1088	1	8954	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9985	-0-	-617	-0-	1114	1	8871	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9789	-0-	-813	-0-	1078	1	8711	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9381	-0-	-849	-0-	1043	1	8338	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	8447	-0-	-1969	-0-	1051	1	7396	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	8465	-0-	-1585	-0-	1063	1	7402	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8798	-0-	-1184	-0-	1122	1	7676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 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	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	3811	3	2	9	Y	2	2	1			3
02	3948	X	3263	-0-	-685	-0-	3260	3	3	9	Y	3	5	1			1
03	4371	X	3954	-0-	-417	-0-	3935	3	19	9	Y	17					18
04	4230	X	3168	-0-	-1062	-0-	69	1	3085	3	Y	13	17	1			14
							14	9									
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	97	1	4344	3	Y	78	55	1			37
							86	9									
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	78	1	3521	3	Y	71					108
							78	9									
07	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	71	1	3057	3	Y	2	53	1			57
							2	9									
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	94	1	4181	3	Y	13	42	1			28
							14	9									
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	85	1	3901	3	Y	36	45	1			19
							40	9									
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	119	1	5445	3	Y	44					63
							48	9									
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	72	1	3391	3	Y	8	47	1			24
							9	9									
*12	4278	X	3546	-0-	-732	-0-	75	1	3465	3	Y	5	22	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 46,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 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	4774	X	4756	-0-	-18	-0-	4741	3	15	9	Y	14	13	1			17
02	4732	X	4376	-0-	-356	-0-	4362	3	14	9	Y	13	23	1			7
03	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	4909	3	11	9	Y	10					17
04	5070	X	4298	-0-	-772	-0-	94	1	4197	3	Y	6	13	1			10
							7	9									
05	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	97	1	4361	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
06	4770	X	4128	-0-	-642	-0-	89	1	4031	3	Y	7					14
							8	9									
07	4929	X	4354	-0-	-575	-0-	98	1	4252	3	Y	4	9	1			9
							4	9									
08	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	101	1	4475	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
09	4320	X	4040	-0-	-280	-0-	86	1	3948	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
10	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	92	1	4213	3	Y	12					15
							13	9									
11	4440	X	3692	-0-	-748	-0-	77	1	3609	3	Y	5	13	1			7
							6	9									
*12	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	84	1	3902	3	Y	10	13	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 51,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	231	1	10975	2	N	-0-					-0-
02	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	213	1	9797	2	N	-0-					-0-
03	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	252	1	11409	2	N	-0-					-0-
04	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	236	1	10103	2	N	-0-					-0-
05	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	249	1	10493	2	N	-0-					-0-
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	226	1	9889	2	N	-0-					-0-
07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	246	1	10731	2	N	-0-					-0-
08	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	242	1	9987	2	N	-0-					-0-
09	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	232	1	9678	2	N	-0-					-0-
10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	247	1	8727	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	8437	-0-	-173	-0-	249	1	8188	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8372	-0-	-525	-0-	259	1	8113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	390	3			Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	312	-0-	-318	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	405	-0-	-184	-0-	404	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

01	10292	X	9906	-0-	-386	-0-	9897	3	9	9	Y	8	7	1			8
02	9268	X	9043	-0-	-225	-0-	9041	3	2	9	Y	2	8	1			2
03	10230	X	10036	-0-	-194	-0-	10027	3	9	9	Y	8					10
04	9660	X	9601	-0-	-59	-0-	209	1	9388	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
05	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	234	1	10470	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	219	1	9906	3	Y	3					6
							3	9									
07	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	232	1	10054	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	10168	X	9736	-0-	-432	-0-	215	1	9515	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
09	9840	X	9641	-0-	-199	-0-	206	1	9428	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	230	1	10510	3	Y	12					15
							13	9									
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	207	1	9689	3	Y	6	14	1			7
							7	9									
*12	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	212	1	9808	3	Y	10	13	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 119,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 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	5022	X	4997	-0-	-25	-0-	4993	3	4	9	Y	4	4	1			5
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5097	3	4	9	Y	4	7	1			2
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5895	3	2	9	Y	2					4
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	117	1	5263	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	119	1	5316	3	Y	-0-	1	1			2
06	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	116	1	5257	3	Y	-0-					2
07	5735	X	5117	-0-	-618	-0-	116	1	4999	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	5735	X	4985	-0-	-750	-0-	110	1	4875	3	Y	-0-	1	1			1
09	5370	X	4843	-0-	-527	-0-	104	1	4739	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	5549	X	4724	-0-	-825	-0-	101	1	4619	3	Y	4					4
							4	9									
11	5370	X	4501	-0-	-869	-0-	94	1	4405	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*12	5084	X	4084	-0-	-1000	-0-	86	1	3995	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 60,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 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	6603	X	1147	-0-	-5456	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	539	-0-	-5341	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	481	-0-	-6060	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	6541	X	320	-0-	-6221	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	753	-0-	-357	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	496	X	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	750	X	20	-0-	-730	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	24	-0-	-1464	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	244	-0-	-1196	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	444	-0-	-1044	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	245	1	11677	2	N	-0-					-0-
02	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	223	1	10235	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9659	-0-	-1470	-0-	209	1	9450	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9244	-0-	-1526	-0-	211	1	9033	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	9197	-0-	-1932	-0-	213	1	8984	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	8921	-0-	-1849	-0-	199	1	8722	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	9904	-0-	-1225	-0-	222	1	9682	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9073	-0-	-599	-0-	215	1	8858	2	N	-0-					-0-
09	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	223	1	9302	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	8054	-0-	-1835	-0-	222	1	7832	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	7591	-0-	-1979	-0-	224	1	7367	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	6968	-0-	-2921	-0-	216	1	6752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	738	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	32	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3642	-0-	-233	-0-	3631	3	11	9	Y	10	20	1			26
02	3500	X	3372	-0-	-128	-0-	3362	3	10	9	Y	9	27	1			8
03	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	3583	3	31	9	Y	28					36
04	3750	X	3480	-0-	-270	-0-	75	1	3373	3	Y	29	36	1			29
							32	9									
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	86	1	3842	3	Y	4	20	1			13
							4	9									
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	82	1	3720	3	Y	6					19
							7	9									
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	95	1	4094	3	Y	5	12	1			12
							6	9									
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	100	1	4416	3	Y	7	11	1			8
							8	9									
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	94	1	4296	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	100	1	4593	3	Y	7					12
							8	9									
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	93	1	4373	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
*12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	100	1	4613	3	Y	5	8	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 48,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4651	-0-	-278	-0-	372	1	4279	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	336	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4851	-0-	-16	-0-	372	1	4479	2	N	-0-					-0-
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	360	1	4392	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4712	-0-	-186	-0-	372	1	4340	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4557	-0-	-183	-0-	360	1	4197	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4876	-0-	-22	-0-	372	1	4504	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4609	-0-	-289	-0-	372	1	4237	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4413	-0-	-327	-0-	360	1	4053	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4399	-0-	-468	-0-	372	1	4027	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4414	-0-	-296	-0-	360	1	4054	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	372	1	4116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

01	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	3078	3	7	9	Y	6	6	1			8
02	3080	X	2914	-0-	-166	-0-	2902	3	12	9	Y	11	15	1			4
03	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	3279	3			Y	-0-					4
04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	66	1	2959	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
05	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	62	1	2764	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
06	3030	X	2860	-0-	-170	-0-	62	1	2792	3	Y	5					12
							6	9									
07	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	60	1	2583	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
08	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	64	1	2855	3	Y	8	10	1			6
							9	9									
09	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	62	1	2814	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	64	1	2936	3	Y	-0-					2
11	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	59	1	2753	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	122	1	3132	3	Y	14	12	1			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 35,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7833	-0-	-1312	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7007	-0-	-1141	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7165	-0-	-1360	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6752	-0-	-1348	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6718	-0-	-1311	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6067	-0-	-1523	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5989	-0-	-1761	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6105	-0-	-1056	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5962	-0-	-788	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6365	-0-	-362	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5772	-0-	-288	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
*12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					14
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-	12	1			2
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					2
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					2
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					2
06	810	N	81	-0-	-729	-0-	81	3			Y	-0-					2
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2614	3	4	9	Y	4					6
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2627	3	2	9	Y	2					8
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					8
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1502	3	11	9	Y	10					18
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	7	10	1			15
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	7					22

TOTAL GAS PROD: 14,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 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	9331	X	8454	-0-	-877	-0-	8431	3	23	9	Y	21	60	1			9
02	8428	X	8415	-0-	-13	-0-	8400	3	15	9	Y	14					23
03	9331	X	9131	-0-	-200	-0-	9131	3			Y	-0-					23
04	9030	X	9027	-0-	-3	-0-	9004	3	23	9	Y	21	18	1			26
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9536	3	9	9	Y	8					34
06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9396	3	11	9	Y	10	35	1			9
07	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10177	3	6	9	Y	5					14
08	9300	X	9238	-0-	-62	-0-	9212	3	26	9	Y	24					38
09	9000	X	7986	-0-	-1014	-0-	7983	3	3	9	Y	3	34	1			7
10	9300	X	7708	-0-	-1592	-0-	7684	3	24	9	Y	22					29
11	9000	X	8027	-0-	-973	-0-	8015	3	12	9	Y	11	31	1			9
12	9052	X	7874	-0-	-1178	-0-	7854	3	20	9	Y	18					27

TOTAL GAS PROD: 104,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1245	3	24	9	Y	22	24	1			31
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	Y	1	25	1			7
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					7
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	14	1	641	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
05	713	N	545	-0-	-168	-0-	12	1	521	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	15	1	680	3	Y	13					20
							14	9									
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	531	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	7	1	309	3	Y	15	21	1			14
							17	9									
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	13	1	608	3	Y	-0-	10	1			4
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	15	1	681	3	Y	2					6
							2	9									
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	589	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
*12	589	N	539	-0-	-50	-0-	11	1	514	3	Y	13	12	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1013	-0-	-1653	-0-	1013	3			Y	-0-					3
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			Y	-0-					3
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					3
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					3
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			Y	-0-					3
06	4650	X	3667	-0-	-983	-0-	3667	3			Y	-0-					3
07	5146	X	3724	-0-	-1422	-0-	3724	3			Y	-0-					3
08	5146	X	3348	-0-	-1798	-0-	3348	3			Y	-0-					3
09	4980	X	2903	-0-	-2077	-0-	2903	3			Y	-0-					3
10	3782	X	1781	-0-	-2001	-0-	1781	3			Y	-0-					3
11	3660	X	3521	-0-	-139	-0-	3521	3			Y	-0-					3
*12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 41,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2745	-0-	-2029	-0-	2745	3			Y	-0-					17
02	4004	X	2907	-0-	-1097	-0-	2904	3	3	9	Y	3	20	1			-0-
03	4433	X	3617	-0-	-816	-0-	3615	3	2	9	Y	2					2
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4203	3	3	9	Y	3					5
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4592	3	2	9	Y	2					7
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4477	3	2	9	Y	2					9
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3672	3	2	9	Y	2					11
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			Y	-0-					11
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					11
10	2511	X	2505	-0-	-6	-0-	2505	3			Y	-0-					11
11	2430	X	1932	-0-	-498	-0-	1932	3			Y	-0-					11
12	4681	X	2676	-0-	-2005	-0-	2676	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 41,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 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	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6070	3	3	9	Y	3	32	1			6
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6069	3	7	9	Y	6					12
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5777	3	7	9	Y	6	12	1			6
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6069	3	14	9	Y	13					19
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6354	3	17	9	Y	15	32	1			2
06	5940	X	5096	-0-	-844	-0-	5065	3	31	9	Y	28					30
07	6138	X	5068	-0-	-1070	-0-	5068	3			Y	-0-					30
08	6138	X	5019	-0-	-1119	-0-	4960	3	59	9	Y	54	58	1			26
09	5940	X	4633	-0-	-1307	-0-	4610	3	23	9	Y	21					47
10	6138	X	4948	-0-	-1190	-0-	291	1	4657	3	Y	-0-					47
11	5100	X	4266	-0-	-834	-0-	254	1	4012	3	Y	-0-	45	1			2
12	5053	X	4986	-0-	-67	-0-	303	1	4683	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 64,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
06	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
09	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	13	1	1718	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1495	-0-	-129	-0-	16	1	1479	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	19	1	1675	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	13	1	1454	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	4	1	1572	2	N	-0-			-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	2	N	-0-			-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	5	1	1818	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	4	1	1474	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	125	-0-	-1825	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 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	7161	X	6528	-0-	-633	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5638	-0-	-830	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6293	-0-	-837	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5830	-0-	-920	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5995	-0-	-980	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6048	-0-	-282	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6190	-0-	-103	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6159	-0-	-134	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5893	-0-	-167	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6026	-0-	-236	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5859	-0-	-201	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5983	-0-	-217	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	647	1	3198	2	N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	584	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	676	1	3172	2	N	-0-					-0-
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	630	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	668	1	3212	2	N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	624	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	680	1	3094	2	N	-0-					-0-
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	668	1	3111	2	N	-0-					-0-
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	671	1	2977	2	N	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	601	1	3083	2	N	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	764	1	3005	2	N	-0-					-0-
*12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	782	1	3170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1086	1	927	2	N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	1			N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1088	1	840	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1051	1	799	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	1081	1	647	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1045	1	546	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1656	-0-	-266	-0-	1080	1	576	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1080	1	554	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1045	1	440	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	1079	1	244	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1044	-0-	-546	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
12	1550	N	1079	-0-	-471	-0-	1079	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	15	1	1994	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1981	-0-	-7	-0-	21	1	1960	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	22	1	1988	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	16	1	1770	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	5	1	1992	2	N	-0-			-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	5	1	2150	2	N	-0-			-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	5	1	2112	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	5	1	2072	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	1888	-0-	-272	-0-	5	1	1883	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	6	1	2101	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	6	1	1804	2	N	-0-			-0-
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	7	1	2079	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4306	-0-	-716	-0-	4303	3	3	9	Y	3			35
02	4536	X	4483	-0-	-53	-0-	4466	3	17	9	Y	15			50
03	5022	X	4469	-0-	-553	-0-	4466	3	3	9	Y	3			53
04	4680	X	4414	-0-	-266	-0-	4414	3			Y	-0-			53
05	4960	X	4462	-0-	-498	-0-	4462	3			Y	-0-			53
06	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	4270	3			Y	-0-			53
07	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	4375	3	3	9	Y	3			56
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			Y	-0-			56
09	4410	X	4308	-0-	-102	-0-	4308	3			Y	-0-			56
10	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	4373	3	1	9	Y	1			57
11	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	4232	3			Y	-0-			57
12	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	3			Y	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 52,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	673	1	5841	2	N	-0-			-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	608	1	5331	2	N	-0-			-0-
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	656	1	5661	2	N	-0-			-0-
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	627	1	5362	2	N	-0-			-0-
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	634	1	5390	2	N	-0-			-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	603	1	4963	2	N	-0-			-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	587	1	4675	2	N	-0-			-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	548	1	4430	2	N	-0-			-0-
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	532	1	4251	2	N	-0-			-0-
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	555	1	3906	2	N	-0-			-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	526	1	3659	2	N	-0-			-0-
*12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	525	1	3592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 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	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	1075	1	9332	2	N	-0-			-0-
02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	926	1	8128	2	N	-0-			-0-
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	1011	1	8733	2	N	-0-			-0-
04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	994	1	8498	2	N	-0-			-0-
05	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	1036	1	8799	2	N	-0-			-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1008	1	8298	2	N	-0-			-0-
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1031	1	8211	2	N	-0-			-0-
08	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	1025	1	8283	2	N	-0-			-0-
09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	996	1	7965	2	N	-0-			-0-
10	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	1022	1	7190	2	N	-0-			-0-
11	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	981	1	6833	2	N	-0-			-0-
*12	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1022	1	6986	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-			-0-
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-			-0-
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-			-0-
04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-			-0-
05	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-			-0-
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-			-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-			-0-
08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
09	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-			-0-
10	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-			-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-			-0-
*12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3644	-0-	-541	-0-	3644	2			N	-0-			-0-
02	3752	X	3310	-0-	-442	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
03	4154	X	3369	-0-	-785	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3421	-0-	-419	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-			-0-
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-			-0-
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
08	5363	X	4769	-0-	-594	-0-	4769	2			N	-0-			-0-
09	5190	X	4963	-0-	-227	-0-	4963	2			N	-0-			-0-
10	5363	X	4739	-0-	-624	-0-	4739	2			N	-0-			-0-
11	5190	X	4747	-0-	-443	-0-	4747	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	4776	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	155	1	7375	2	N	-0-			-0-
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	140	1	6415	2	N	-0-			-0-
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	163	1	7349	2	N	-0-			-0-
04	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	148	1	6341	2	N	-0-			-0-
05	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	155	1	6556	2	N	-0-			-0-
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	151	1	6631	2	N	-0-			-0-
07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	164	1	7165	2	N	-0-			-0-
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	157	1	6500	2	N	-0-			-0-
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	157	1	6532	2	N	-0-			-0-
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	162	1	5710	2	N	-0-			-0-
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	167	1	5500	2	N	-0-			-0-
*12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	190	1	5965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-			-0-
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	3524	-0-	-1306	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
05	4991	X	4340	-0-	-651	-0-	4340	2			N	-0-			-0-
06	4830	X	4750	-0-	-80	-0-	4750	2			N	-0-			-0-
07	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	4751	2			N	-0-			-0-
08	4929	X	4263	-0-	-666	-0-	4263	2			N	-0-			-0-
09	4740	X	4066	-0-	-674	-0-	4066	2			N	-0-			-0-
10	4898	X	4364	-0-	-534	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
11	4740	X	4238	-0-	-502	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
12	4743	X	4547	-0-	-196	-0-	4547	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8411	-0-	-610	-0-	8411	2			N	-0-			-0-
02	8120	X	7303	-0-	-817	-0-	7303	2			N	-0-			-0-
03	8990	X	7974	-0-	-1016	-0-	7974	2			N	-0-			-0-
04	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-			-0-
05	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-			-0-
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-			-0-
07	9238	X	8588	-0-	-650	-0-	8588	2			N	-0-			-0-
08	9951	X	8644	-0-	-1307	-0-	8644	2			N	-0-			-0-
09	9630	X	8290	-0-	-1340	-0-	8290	2			N	-0-			-0-
10	9951	X	8181	-0-	-1770	-0-	8181	2			N	-0-			-0-
11	9030	X	7775	-0-	-1255	-0-	7775	2			N	-0-			-0-
12	8649	X	8116	-0-	-533	-0-	8116	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3506	-0-	-1020	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3373	-0-	-715	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
*12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7747	-0-	-499	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6503	-0-	-1001	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
04	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
05	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9210	-0-	-865	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8770	-0-	-1305	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8186	-0-	-1564	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8757	-0-	-1318	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8699	-0-	-421	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9104	-0-	-103	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 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	13981	X	13782	-0-	-199	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12236	-0-	-56	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
03	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
04	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
05	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
06	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14770	-0-	-389	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14409	-0-	-750	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	12479	-0-	-2191	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	12448	-0-	-2649	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	12571	-0-	-2039	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13150	-0-	-1606	-0-	13150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	12802	-0-	-1365	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11321	-0-	-1139	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12842	-0-	-922	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
04	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11915	-0-	-505	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11657	-0-	-2014	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11670	-0-	-2001	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12847	-0-	-383	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
10	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
11	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	13190	-0-	-78	-0-	13190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	265	3	22	9	Y	20	56	1			8
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	311	3	15	9	Y	14					22
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					22
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	356	3	23	9	Y	21	18	1			25
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	395	3	10	9	Y	9					34
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	337	3	11	9	Y	10	35	1			9
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	139	3	6	9	Y	5					14
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	138	3	26	9	Y	24					38
09	360	N	177	-0-	-183	-0-	174	3	3	9	Y	3	34	1			7
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	227	3	24	9	Y	22					29
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	255	3	12	9	Y	11	31	1			9
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	316	3	20	9	Y	18					27

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10437	-0-	-1126	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9351	-0-	-1037	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9973	-0-	-1218	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9450	-0-	-1260	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9775	-0-	-672	-0-	65	1	9710	2	N	-0-					-0-
06	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	191	1	10768	2	N	-0-					-0-
07	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	218	1	11112	2	N	-0-					-0-
08	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	271	1	11375	2	N	-0-					-0-
09	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	265	1	10887	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	11042	-0-	-273	-0-	272	1	10770	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10020	-0-	-1260	-0-	272	1	9748	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	10282	-0-	-1374	-0-	279	1	10003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 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	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
04	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
05	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
07	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
08	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
10	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
12	961	X	539	-0-	-422	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 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	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
02	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
04	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
05	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
06	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
07	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
08	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
09	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
10	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
11	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
*12	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 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	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3111	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	2996	X	2848	-0-	-148	-0-	2848	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2793	-0-	-417	-0-	61	1	2732	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2469	-0-	-848	-0-	54	1	2415	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	59	1	2652	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	58	1	2529	3	Y	-0-					-0-
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	72	1	3198	3	Y	-0-					-0-
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	92	1	4189	3	Y	-0-					-0-
10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	102	1	4669	3	Y	-0-					-0-
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	94	1	4420	3	Y	-0-					-0-
*12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	96	1	4448	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
08	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
*12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
03	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
04	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
05	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
06	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
07	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
08	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
10	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
11	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
*12	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
02	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
03	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
04	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
05	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
06	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
07	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
10	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
11	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
*12	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					3
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					3
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					3
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1074	1	2574	3	Y	-0-					3
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1162	1	3642	3	Y	-0-					3
06	2730	X	2594	-0-	-136	-0-	678	1	1916	3	Y	-0-					3
07	2976	X	623	-0-	-2353	-0-	162	1	461	3	Y	-0-					3
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	896	1	2846	3	Y	-0-					3
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	1145	1	3470	3	Y	-0-					3
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	956	1	2911	3	Y	-0-					3
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	783	1	2533	3	Y	-0-					3
*12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	1136	1	3661	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 38,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	15195	-0-	-832	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	13314	-0-	-1050	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14714	-0-	-1127	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14959	-0-	-371	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
05	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
06	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
07	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15640	-0-	-790	-0-	15640	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	14368	-0-	-1532	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	15379	-0-	-1051	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14610	-0-	-1230	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14802	-0-	-1287	-0-	14802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 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	9920	X	9324	-0-	-596	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8180	-0-	-780	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
03	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10318	-0-	-222	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9995	-0-	-700	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9649	-0-	-701	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9728	-0-	-967	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9477	-0-	-663	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9643	-0-	-680	-0-	9643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

01	13361	X	12181	-0-	-1180	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10865	-0-	-867	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
03	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
04	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
05	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
06	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13809	-0-	-451	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13151	-0-	-1140	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12917	-0-	-913	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13232	-0-	-1059	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12898	-0-	-542	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13369	-0-	-426	-0-	13369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

01	8680	X	7194	-0-	-1486	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	5898	-0-	-1942	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
05	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8530	-0-	-200	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8504	-0-	-1075	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8314	-0-	-1265	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	7964	-0-	-1306	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8535	-0-	-548	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8136	-0-	-384	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
*12	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7540	-0-	-804	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9244	-0-	-1389	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9758	-0-	-532	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9551	-0-	-1082	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9236	-0-	-934	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9547	-0-	-528	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9252	-0-	-823	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9032	-0-	-718	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9135	-0-	-413	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8976	-0-	-264	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9109	-0-	-439	-0-	9109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 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	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	185	1	8798	2	N	-0-					-0-
02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	159	1	7303	2	N	-0-					-0-
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	184	1	8325	2	N	-0-					-0-
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	182	1	7805	2	N	-0-					-0-
05	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	196	1	8279	2	N	-0-					-0-
06	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	189	1	8253	2	N	-0-					-0-
07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	203	1	8851	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	190	1	7839	2	N	-0-					-0-
09	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	193	1	8050	2	N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	202	1	7132	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6415	-0-	-125	-0-	189	1	6226	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5980	-0-	-778	-0-	185	1	5795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 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	8215	X	6761	-0-	-1454	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5710	-0-	-506	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
05	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	8029	-0-	-191	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8333	-0-	-347	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7845	-0-	-897	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7693	-0-	-767	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8060	-0-	-682	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	4328	-0-	-3742	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7640	-0-	-699	-0-	7640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
10	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
*12	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14797	-0-	-765	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13212	-0-	-424	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
03	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2			N	-0-					-0-
04	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	16141	2			N	-0-					-0-
05	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16466	2			N	-0-					-0-
06	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	16134	-0-	-544	-0-	16134	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15201	-0-	-1477	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	15365	-0-	-775	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	15956	-0-	-505	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	15149	-0-	-721	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
*12	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	17655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	635	1	1634	2	Y	7					42
							8	9									
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					42
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	181	1	1103	2	Y	-0-					42
04	2130	N	233	-0-	-1897	-0-	35	1	196	2	Y	2	19	1			25
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					25
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

01	3813	X	261	-0-	-3552	-0-	73	1	187	2	Y	1					108
							1	9									
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	564	1	3610	2	Y	25					133
							28	9									
03	3813	X	3145	-0-	-668	-0-	444	1	2701	2	Y	-0-					133
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	570	1	3190	2	Y	23	156	1			-0-
							25	9									
05	4650	X	3455	-0-	-1195	-0-	625	1	2830	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3046	-0-	-1394	-0-	605	1	2438	2	Y	3					3
							3	9									
07	4588	X	2966	-0-	-1622	-0-	625	1	2341	2	Y	-0-					3
08	3906	X	2879	-0-	-1027	-0-	625	1	2251	2	Y	3					6
							3	9									
09	3780	X	2793	-0-	-987	-0-	605	1	2188	2	Y	-0-					6
10	3441	X	2672	-0-	-769	-0-	625	1	2047	2	Y	-0-					6
11	3060	X	2610	-0-	-450	-0-	605	1	2005	2	Y	-0-					6
12	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	625	1	2021	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 34,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

	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	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	3					Y	-0-					78
02	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10086	3	2	9			Y	2	69	1			11
03	10571	X	10539	-0-	-32	-0-	10539	3					Y	-0-					11
04	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	3					Y	-0-					11
05	10571	X	9834	-0-	-737	-0-	9795	3	39	9			Y	35					46
06	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11218	3	28	9			Y	25					71
07	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10434	3	2	9			Y	2					73
08	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11819	3	12	9			Y	11					84
09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	3					Y	-0-					84
10	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10386	3	9	9			Y	8					92
11	9600	X	2254	-0-	-7346	-0-	2252	3	2	9			Y	2	37	1			57
12	11842	X	4185	-0-	-7657	-0-	4172	3	13	9			Y	12					69

TOTAL GAS PROD: 112,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE			* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	10827	-0-	10827	10827	10826	3	1	9			Y	1	19	1			-0-
12	14B2	EXT	4684	-0-	4684	15511	4681	3	3	9			Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 15,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	578	1	2883	2	Y	1					15
							809	3	1	9							
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	649	1	3008	2	Y	13					28
							909	3	14	9							
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	689	1	3269	2	Y	7					35
							964	3	8	9							
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	698	1	3298	2	Y	5	35	1			5
							977	3	6	9							
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	732	1	4068	2	Y	2					7
							1024	3	2	9							
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	721	1	4457	2	Y	-0-					7
							1010	3									
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	734	1	4274	2	Y	12					19
							1028	3	13	9							
08	5828	X	5129	-0-	-699	-0-	562	1	3780	2	Y	-0-					19
							787	3									
09	6030	X	5495	-0-	-535	-0-	618	1	4012	2	Y	-0-					19
							865	3									
10	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	781	1	4284	2	Y	-0-					19
							1093	3									
11	6030	X	5593	-0-	-437	-0-	742	1	3792	2	Y	19					38
							1038	3	21	9							
*12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	736	1	3699	2	Y	-0-					38
							1030	3									

TOTAL GAS PROD: 64,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

01	8463	X	8212	-0-	-251	-0-	848	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7344	-0-	-300	-0-	751	1	6593	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7781	-0-	-682	-0-	808	1	6973	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7573	-0-	-617	-0-	793	1	6780	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7917	-0-	-391	-0-	834	1	7083	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7334	-0-	-616	-0-	795	1	6539	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7323	-0-	-799	-0-	817	1	6506	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7455	-0-	-450	-0-	821	1	6634	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7267	-0-	-383	-0-	808	1	6459	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	6842	-0-	-1063	-0-	852	1	5990	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6532	-0-	-788	-0-	820	1	5712	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6806	-0-	-696	-0-	868	1	5938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

01	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
02	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	21235	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18800	-0-	-1720	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
05	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	21894	2			N	-0-					-0-
06	20826	X	20826	-0-	-0-	-0-	20826	2			N	-0-					-0-
07	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	21433	2			N	-0-					-0-
08	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	19914	-0-	-606	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	20515	-0-	-689	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	18738	-0-	-1782	-0-	18738	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	19096	-0-	-2108	-0-	19096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5675	-0-	-494	-0-	411	1	5264	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	388	1	4743	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	431	1	5257	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	5108	-0-	-652	-0-	402	1	4706	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5756	-0-	-196	-0-	386	1	5370	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5100	-0-	-390	-0-	13	1	5087	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5281	-0-	-392	-0-	13	1	5268	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	5233	-0-	-533	-0-	13	1	5220	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	12	1	4972	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	5174	-0-	-592	-0-	15	1	5159	2	N	-0-			-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	16	1	5143	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	5084	-0-	-186	-0-	17	1	5067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

01	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	372	1	3403	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3457	-0-	-183	-0-	336	1	3121	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3610	-0-	-358	-0-	372	1	3238	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	360	1	3436	2	N	-0-			-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	372	1	3513	2	N	-0-			-0-
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	360	1	3331	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	372	1	3342	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	372	1	3510	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	360	1	3271	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	372	1	3287	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3432	-0-	-318	-0-	360	1	3072	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3471	-0-	-404	-0-	372	1	3099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

01	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	473	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	445	1	2151	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	463	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2730	-0-	-30	-0-	462	1	2268	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2468	-0-	-415	-0-	425	1	2043	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	433	1	2124	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2279	-0-	-604	-0-	411	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	424	1	1976	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2090	-0-	-640	-0-	385	1	1705	2	N	-0-					-0-
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	493	1	2530	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1446	-0-	-1104	-0-	293	1	1153	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1576	-0-	-594	-0-	312	1	1264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
02	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
05	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
06	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
07	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
08	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
10	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
11	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
*12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	10980	-0-	-1792	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9861	-0-	-863	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10683	-0-	-942	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
04	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
05	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11932	-0-	-251	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11877	-0-	-988	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11448	-0-	-1002	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11326	-0-	-1539	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10888	-0-	-722	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10976	-0-	-959	-0-	10976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 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	4309	X	3857	-0-	-452	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3244	-0-	-648	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2967	-0-	-1280	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2959	-0-	-1151	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
*12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13318	-0-	-787	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	12074	-0-	-414	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13303	-0-	-182	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
04	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
05	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
06	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
07	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13703	-0-	-836	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13157	-0-	-913	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13689	-0-	-850	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12969	-0-	-711	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12803	-0-	-1209	-0-	12803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3593	3	3	9	N	3					98
02	3556	X	3253	-0-	-303	-0-	3247	3	6	9	N	5					103
03	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3613	3	48	9	N	44					147
04	3810	X	3310	-0-	-500	-0-	3310	3			N	-0-	112	1			35
05	3751	X	3420	-0-	-331	-0-	3420	3			N	-0-					35
06	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	3289	3			N	-0-					35
07	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	3398	3			N	-0-					35
08	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	3624	3			N	-0-					35
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					35
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					35
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	296	1	3391	3	N	8					43
							9	9									
*12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	342	1	3623	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 42,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2024	-0-	-104	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4398	-0-	-97	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3489	-0-	-861	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
07	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2077	-0-	-2273	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2505	-0-	-1990	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 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	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	516	1	16901	2	N	-0-					-0-
02	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	467	1	14881	2	N	-0-					-0-
03	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	487	1	15434	2	N	-0-					-0-
04	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	489	1	15390	2	N	-0-					-0-
05	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	497	1	15239	2	N	-0-					-0-
06	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	481	1	14517	2	N	-0-					-0-
07	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	472	1	13856	2	N	-0-					-0-
08	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	453	1	13247	2	N	-0-					-0-
09	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	468	1	13682	2	N	-0-					-0-
10	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	490	1	14144	2	N	-0-					-0-
11	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	472	1	13218	2	N	-0-					-0-
*12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	520	1	14392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 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-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	304	1	6534	3	Y	43					85
							47	9									
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	281	1	6246	3	Y	-0-					85
03	6665	X	6631	-0-	-34	-0-	290	1	6341	3	Y	-0-	64	1			21
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	279	1	6208	3	Y	18					39
							20	9									
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	302	1	6664	3	Y	8	31	1			16
							9	9									
06	6930	X	6691	-0-	-239	-0-	299	1	6369	3	Y	21					37
							23	9									
07	7161	X	5941	-0-	-1220	-0-	305	1	5635	3	Y	1					38
							1	9									
08	6975	X	6453	-0-	-522	-0-	61	1	6391	3	Y	1					39
							1	9									
09	6750	X	6377	-0-	-373	-0-	60	1	6315	3	Y	2					41
							2	9									
10	6975	X	6807	-0-	-168	-0-	66	1	6710	3	Y	28	49	1			20
							31	9									
11	6690	X	5934	-0-	-756	-0-	59	1	5875	3	Y	-0-					20
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 71,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 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	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	209	1	4507	3	Y	45					83
							50	9									
02	4480	X	4361	-0-	-119	-0-	187	1	4174	3	Y	-0-					83
03	4960	X	4525	-0-	-435	-0-	198	1	4327	3	Y	-0-	62	1			21
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	209	1	4649	3	Y	17					38
							19	9									
05	4836	X	4785	-0-	-51	-0-	207	1	4568	3	Y	9	31	1			16
							10	9									
06	4680	X	4118	-0-	-562	-0-	183	1	3913	3	Y	20					36
							22	9									
07	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	225	1	4159	3	Y	2					38
							2	9									
08	4867	X	3439	-0-	-1428	-0-	33	1	3406	3	Y	-0-					38
09	4710	X	3870	-0-	-840	-0-	36	1	3831	3	Y	3					41
							3	9									
10	4774	X	4316	-0-	-458	-0-	42	1	4243	3	Y	28	49	1			20
							31	9									
11	4230	X	3972	-0-	-258	-0-	39	1	3933	3	Y	-0-					20
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 47,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5973	-0-	-289	-0-	264	1	5691	3	Y	16					40
							18	9									
02	5656	X	4982	-0-	-674	-0-	214	1	4768	3	Y	-0-					40
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	272	1	5941	3	Y	-0-	30	1			10
04	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	260	1	5799	3	Y	18					28
							20	9									
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	273	1	6014	3	Y	8	24	1			12
							9	9									
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	279	1	5953	3	Y	21					33
							23	9									
07	6293	X	6251	-0-	-42	-0-	321	1	5929	3	Y	1					34
							1	9									
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	62	1	6466	3	Y	1					35
							1	9									
09	6120	X	6100	-0-	-20	-0-	57	1	6041	3	Y	2					37
							2	9									
10	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	57	1	5854	3	Y	28	46	1			19
							31	9									
11	6120	X	5842	-0-	-278	-0-	58	1	5784	3	Y	-0-					19
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 66,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	732	1	6358	2	N	-0-					-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	619	1	5435	2	N	-0-					-0-
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	658	1	5678	2	N	-0-					-0-
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	638	1	5456	2	N	-0-					-0-
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	661	1	5620	2	N	-0-					-0-
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	624	1	5131	2	N	-0-					-0-
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	636	1	5067	2	N	-0-					-0-
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	643	1	5198	2	N	-0-					-0-
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	624	1	4989	2	N	-0-					-0-
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	634	1	4459	2	N	-0-					-0-
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	587	1	4088	2	N	-0-					-0-
*12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	571	1	3904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1708	-0-	-462	-0-	1708	3			Y	-0-					27
02	1708	N	1621	-0-	-87	-0-	1621	3			Y	-0-					27
03	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1719	3	1	9	Y	1					28
04	1650	N	1448	-0-	-202	-0-	1448	3			Y	-0-					28
05	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	6	2	1736	3	Y	5					33
							6	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					33
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1887	3	3	9	Y	3	36	1			-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	5	2	1964	3	Y	5					5
							6	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	3	2	1854	3	Y	3					8
							3	9									
10	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1713	3	10	9	Y	9					17
11	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1641	3	9	9	Y	8					25
12	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	1659	3	2	9	Y	2					27

TOTAL GAS PROD: 20,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	814	1	7065	2	N	-0-					-0-
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	707	1	6206	2	N	-0-					-0-
03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	788	1	6808	2	N	-0-					-0-
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	772	1	6603	2	N	-0-					-0-
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	790	1	6714	2	N	-0-					-0-
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	763	1	6275	2	N	-0-					-0-
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	799	1	6363	2	N	-0-					-0-
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	793	1	6408	2	N	-0-					-0-
09	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	791	1	6328	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6538	-0-	-437	-0-	814	1	5724	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6331	-0-	-419	-0-	795	1	5536	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6569	-0-	-406	-0-	838	1	5731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
02	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
03	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
04	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
05	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
08	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
09	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
10	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
*12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

	ALLIANCE														
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	780	1	6770	2	N	-0-			-0-
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	703	1	6169	2	N	-0-			-0-
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	760	1	6565	2	N	-0-			-0-
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	749	1	6406	2	N	-0-			-0-
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	759	1	6450	2	N	-0-			-0-
06	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	721	1	5929	2	N	-0-			-0-
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	770	1	6128	2	N	-0-			-0-
08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	771	1	6231	2	N	-0-			-0-
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	725	1	5798	2	N	-0-			-0-
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	745	1	5243	2	N	-0-			-0-
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	720	1	5011	2	N	-0-			-0-
*12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	746	1	5105	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

	ALLIANCE														
01	11594	X	11163	-0-	-431	-0-	1153	1	10010	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	9394	-0-	-1078	-0-	961	1	8433	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	10232	-0-	-1362	-0-	1062	1	9170	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	9542	-0-	-1678	-0-	999	1	8543	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	10509	-0-	-1085	-0-	1107	1	9402	2	N	-0-			-0-
06	10800	X	9700	-0-	-1100	-0-	1051	1	8649	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	9799	-0-	-617	-0-	1093	1	8706	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	9831	-0-	-678	-0-	1083	1	8748	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	9060	-0-	-1110	-0-	1007	1	8053	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	8586	-0-	-1923	-0-	1069	1	7517	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	8289	-0-	-1401	-0-	1041	1	7248	2	N	-0-			-0-
12	9827	X	8447	-0-	-1380	-0-	1078	1	7369	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					26
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-	22	1			4
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			Y	-0-					4
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					4
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					4
06	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	3			Y	-0-					4
07	2211	N	2103	-0-	-108	-0-	2103	3			Y	-0-					4
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					4
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					4
10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1503	3	1	9	Y	1					5
11	1320	X	10	-0-	-1310	-0-	10	3			Y	-0-	2	1			3
*12	2139	X	971	-0-	-1168	-0-	969	3	2	9	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 19,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3106	3	23	9	Y	21	69	1			10
02	2772	X	2277	-0-	-495	-0-	2262	3	15	9	Y	14					24
03	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	2312	3	64	9	Y	58					82
04	2970	X	1894	-0-	-1076	-0-	1871	3	23	9	Y	21	43	1			60
05	3069	X	1917	-0-	-1152	-0-	1907	3	10	9	Y	9					69
06	2730	X	1702	-0-	-1028	-0-	1692	3	10	9	Y	9	62	1			16
07	2511	X	658	-0-	-1853	-0-	652	3	6	9	Y	5					21
08	2387	X	2227	-0-	-160	-0-	2199	3	28	9	Y	25					46
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3104	3	2	9	Y	2	40	1			8
10	3100	N	3974	-0-	874	874	3950	3	24	9	Y	22					30
11	3000	N	4455	-0-	1455	2329	4443	3	12	9	Y	11	32	1			9
*12	6973	X	4644	-0-	-2329	-0-	4624	3	20	9	Y	18					27

TOTAL GAS PROD: 32,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 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	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	228	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	223	1	4259	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	239	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3989	-0-	-571	-0-	35	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4222	-0-	-490	-0-	11	1	4211	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4331	-0-	-229	-0-	11	1	4320	2	N	-0-					-0-
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	12	1	4714	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	11	1	4370	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3928	-0-	-392	-0-	10	1	3918	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3973	-0-	-739	-0-	11	1	3962	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3882	-0-	-678	-0-	12	1	3870	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3949	-0-	-763	-0-	13	1	3936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	439	1	4308	3	Y	31					81
							34	9									
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	390	1	4024	3	Y	18					99
							20	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	402	1	3890	3	Y	9	76	1			32
							10	9									
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	393	1	3854	3	Y	5					37
							6	9									
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	393	1	4071	3	Y	8					45
							9	9									
06	4740	X	4499	-0-	-241	-0-	376	1	4092	3	Y	28	42	1			31
							31	9									
07	4898	X	3954	-0-	-944	-0-	352	1	3598	3	Y	4					35
							4	9									
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	386	1	4060	3	Y	25					60
							28	9									
09	4500	X	4306	-0-	-194	-0-	383	1	3908	3	Y	14					74
							15	9									
10	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	410	1	4167	3	Y	21	75	1			20
							23	9									
11	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	417	1	3962	3	Y	14					34
							15	9									
*12	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	519	1	3757	3	Y	25	43	1			16
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 52,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
05	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
07	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
10	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
*12	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6065	-0-	-1344	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5675	-0-	-849	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7632	-0-	-18	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8208	-0-	-317	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8166	-0-	-359	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7681	-0-	-569	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7824	-0-	-484	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7829	-0-	-121	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
*12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10086	-0-	-888	-0-	10086	2		N	-0-			-0-
02	9464	X	8505	-0-	-959	-0-	8505	2		N	-0-			-0-
03	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2		N	-0-			-0-
04	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2		N	-0-			-0-
05	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2		N	-0-			-0-
06	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2		N	-0-			-0-
07	10695	X	10660	-0-	-35	-0-	10660	2		N	-0-			-0-
08	10757	X	10525	-0-	-232	-0-	10525	2		N	-0-			-0-
09	10410	X	9799	-0-	-611	-0-	9799	2		N	-0-			-0-
10	10757	X	10075	-0-	-682	-0-	10075	2		N	-0-			-0-
11	10320	X	9846	-0-	-474	-0-	9846	2		N	-0-			-0-
*12	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2		N	-0-			-0-
02	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2		N	-0-			-0-
03	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2		N	-0-			-0-
04	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2		N	-0-			-0-
05	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2		N	-0-			-0-
06	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2		N	-0-			-0-
07	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2		N	-0-			-0-
08	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2		N	-0-			-0-
09	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2		N	-0-			-0-
10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2		N	-0-			-0-
11	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2		N	-0-			-0-
*12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 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	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21513	2		N	-0-			-0-
02	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	19395	2		N	-0-			-0-
03	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	21604	2		N	-0-			-0-
04	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2		N	-0-			-0-
05	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2		N	-0-			-0-
06	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	21269	2		N	-0-			-0-
07	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	21299	2		N	-0-			-0-
08	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	20640	2		N	-0-			-0-
09	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	20339	2		N	-0-			-0-
10	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	19946	2		N	-0-			-0-
11	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2		N	-0-			-0-
*12	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	19765	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
04	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
08	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
10	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
*12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4216	-0-	1116	1116	4216	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3631	-0-	631	1747	3631	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2990	-0-	-110	1637	2990	2			N	-0-					-0-
06	4276	X	2639	-0-	-1637	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*12	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7451	-0-	-485	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6839	-0-	-301	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
03	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
04	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7765	-0-	-635	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7793	-0-	-2003	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7726	-0-	-2070	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	5673	-0-	-3807	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6107	-0-	-2232	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	1147	-0-	-6623	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6024	-0-	-1757	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
02	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
03	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
04	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
05	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
07	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
08	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
09	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
10	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
11	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
*12	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11206	-0-	-2527	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	9509	-0-	-2223	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10543	-0-	-1919	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11668	-0-	-92	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
06	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12273	-0-	-1243	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11455	-0-	-1625	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12423	-0-	-1093	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11707	-0-	-803	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12514	-0-	-227	-0-	12514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		949	-0-	949	2075	949	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		768	-0-	768	2843	768	3			Y	-0-					-0-
03	3746	X	903	-0-	-2843	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4978	-0-	-850	-0-	4976	3	2	9	Y	2					60
02	5264	X	4451	-0-	-813	-0-	4451	3			Y	-0-	1	1			59
03	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	5638	3			Y	-0-					59
04	5640	X	5405	-0-	-235	-0-	5392	3	13	9	Y	12					71
05	5828	X	5533	-0-	-295	-0-	5533	3			Y	-0-	71	1			-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4940	3	70	9	Y	64					64
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			Y	-0-					64
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5127	3	69	9	Y	63	52	1			75
09	4890	X	4753	-0-	-137	-0-	4753	3			Y	-0-					75
10	5053	X	4647	-0-	-406	-0-	4647	3			Y	-0-					75
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			Y	-0-	33	1			42
12	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	5034	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 60,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4676	-0-	-501	-0-	4646	3	30	9	Y	27	84	1			-0-
02	4676	X	3060	-0-	-1616	-0-	3030	3	30	9	Y	27					27
03	5177	X	3747	-0-	-1430	-0-	3722	3	25	9	Y	23	37	1			13
04	5010	X	4566	-0-	-444	-0-	4565	3	1	9	Y	1					14
05	5177	X	4789	-0-	-388	-0-	4755	3	34	9	Y	31	45	1			-0-
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	21	1	4253	3	Y	13					13
							14	9									
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	89	1	5068	3	Y	-0-					13
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	90	1	5323	3	Y	24					37
							26	9									
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	90	1	5364	3	Y	-0-					37
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	92	1	5142	3	Y	-0-					37
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	210	1	4648	3	Y	-0-					37
12	5239	X	4929	-0-	-310	-0-	295	1	4616	3	Y	16					53
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 56,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					34
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			Y	-0-					34
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3279	3	55	9	Y	50					84
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			Y	-0-	62	1			22
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3472	3	12	9	Y	11					33
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3363	3	24	9	Y	22					55
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3487	3	23	9	Y	21	61	1			15
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	43	1	3632	3	Y	-0-					15
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	145	1	3335	3	Y	-0-					15
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	147	1	3324	3	Y	1					16
							1	9									
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	143	1	3187	3	Y	1					17
							1	9									
12	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	155	1	3347	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 40,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4126	-0-	-369	-0-	355	1	3771	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3643	-0-	-305	-0-	39	1	3604	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	46	1	4083	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	4000	-0-	-80	-0-	35	1	3965	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	11	1	4022	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3910	-0-	-80	-0-	10	1	3900	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	10	1	3989	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	10	1	4032	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3578	-0-	-412	-0-	9	1	3569	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	10	1	3616	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3516	-0-	-384	-0-	11	1	3505	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	12	1	3604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9712	-0-	-580	-0-	497	1	9215	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	8824	-0-	-472	-0-	436	1	8388	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	9773	-0-	-519	-0-	479	1	9294	2	N	-0-			-0-
04	9780	X	9292	-0-	-488	-0-	484	1	8808	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	9483	-0-	-313	-0-	502	1	8981	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	8977	-0-	-473	-0-	483	1	8494	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	9297	-0-	-468	-0-	504	1	8793	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	9248	-0-	-517	-0-	512	1	8736	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8767	-0-	-533	-0-	487	1	8280	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	8956	-0-	-530	-0-	500	1	8456	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	8247	-0-	-753	-0-	383	1	7864	2	N	-0-			-0-
12	9300	X	8604	-0-	-696	-0-	348	1	8256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	62	1	8281	2	N	-0-			-0-
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	83	1	7600	2	N	-0-			-0-
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	94	1	8415	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	8051	-0-	-19	-0-	71	1	7980	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	8404	-0-	-28	-0-	22	1	8382	2	N	-0-			-0-
06	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	21	1	8146	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	8430	-0-	-2	-0-	21	1	8409	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	8325	-0-	-107	-0-	21	1	8304	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	7898	-0-	-262	-0-	20	1	7878	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	7922	-0-	-510	-0-	22	1	7900	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	7636	-0-	-524	-0-	24	1	7612	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	7753	-0-	-679	-0-	25	1	7728	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	84	-0-	-3016	-0-	1	1	83	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-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	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: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 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	651	N	644	-0-	-7	-0-	40	1	601	3	Y	3					78
							3	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					78
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	Y	28					106
							31	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	33	139	1			-0-
							36	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	726	3	Y	8					8
							9	9									
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	4	1	723	3	Y	-0-					8
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	4	1	778	3	Y	1					9
							1	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	Y	1					10
							1	9									
09	720	N	538	-0-	-182	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					10
10	775	N	467	-0-	-308	-0-	2	1	463	3	Y	2					12
							2	9									
11	750	N	425	-0-	-325	-0-	2	1	421	3	Y	2					14
							2	9									
12	558	N	380	-0-	-178	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5267	-0-	-220	-0-	269	1	4998	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4758	-0-	-114	-0-	235	1	4523	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5269	-0-	-63	-0-	258	1	5011	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5001	-0-	-159	-0-	261	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5167	-0-	-134	-0-	274	1	4893	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	266	1	4675	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	273	1	4760	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4989	-0-	-281	-0-	276	1	4713	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	268	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4974	-0-	-203	-0-	278	1	4696	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4594	-0-	-356	-0-	213	1	4381	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4642	-0-	-380	-0-	188	1	4454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	19708	-0-	-1868	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	17490	-0-	-1886	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	18637	-0-	-1885	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	16428	-0-	-3132	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	18883	-0-	-864	-0-	18883	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	18084	-0-	-996	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	19084	-0-	-291	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	18712	-0-	-167	-0-	18712	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	18241	-0-	-29	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	18277	-0-	-819	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	16389	-0-	-2091	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	16724	-0-	-2372	-0-	16724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2013	-0-	-2079	-0-	2013	3			Y	-0-					69
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4820	3	22	9	Y	20					89
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3666	3	35	9	Y	32					121
04	2850	X	2093	-0-	-757	-0-	591	1	1415	3	Y	79	163	1			37
							87	9									
05	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	1681	1	5270	3	Y	8					45
							9	9									
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	1763	1	4980	3	Y	-0-					45
07	4712	X	526	-0-	-4186	-0-	133	1	380	3	Y	12					57
							13	9									
08	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	875	1	2780	3	Y	-0-					57
09	4560	X	3747	-0-	-813	-0-	929	1	2818	3	Y	-0-					57
10	4712	X	3785	-0-	-927	-0-	935	1	2847	3	Y	3					60
							3	9									
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	1574	1	5094	3	Y	-0-					60
*12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	1520	1	4899	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 51,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1790	3	3	9	Y	3					12
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					12
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					12
04	1740	N	1460	-0-	-280	-0-	1460	3			Y	-0-	3	1			9
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					9
06	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1645	3			Y	-0-					9
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					9
08	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1775	3	1	9	Y	1					10
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					10
10	1612	N	1232	-0-	-380	-0-	1232	3			Y	-0-					10
11	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	1326	3	1	9	Y	1					11
12	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1367	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 19,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1912	-0-	-134	-0-	98	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1632	-0-	-188	-0-	81	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	92	1	1795	2	N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	106	1	1929	2	N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	106	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	103	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	104	1	1806	2	N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	112	1	1910	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	101	1	1724	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	102	1	1727	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	79	1	1623	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	71	1	1683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 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	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	149	1	2763	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2570	-0-	-62	-0-	127	1	2443	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	143	1	2772	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	144	1	2616	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2710	-0-	-297	-0-	143	1	2567	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	148	1	2603	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	152	1	2644	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	145	1	2473	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2605	-0-	-155	-0-	145	1	2460	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	149	1	2527	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	118	1	2426	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	107	1	2531	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			N	-0-			-0-
02	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-			-0-
03	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	2			N	-0-			-0-
04	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-			-0-
05	7812	X	1850	-0-	-5962	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	313	-0-	-7247	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	5964	-0-	-1848	-0-	5964	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	986	-0-	-6826	-0-	986	2			N	-0-			-0-
09	7560	X	2838	-0-	-4722	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
10	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-			-0-
11	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-			-0-
*12	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15638	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21086	-0-	-583	-0-	21086	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	18803	-0-	-769	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	20371	-0-	-1298	-0-	20371	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	18409	-0-	-2561	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
05	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	22011	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	19156	-0-	-1244	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	20248	-0-	-584	-0-	20248	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	21131	-0-	-538	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	17147	-0-	-3823	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	19671	-0-	-1998	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	18253	-0-	-2207	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	19174	-0-	-1968	-0-	19174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	1155	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2198	-0-	-322	-0-	1035	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	1147	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	1116	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	1156	1	1387	2	N	-0-					-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	1118	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	1169	1	1572	2	N	-0-					-0-
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	1178	1	1696	2	N	-0-					-0-
09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	1140	1	1639	2	N	-0-					-0-
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	1180	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	1118	1	1516	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2638	-0-	-152	-0-	1142	1	1496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3918	-0-	-329	-0-	29	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3497	-0-	-199	-0-	38	1	3459	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	43	1	3806	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	33	1	3658	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	10	1	3716	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	9	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	9	1	3703	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	9	1	3694	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	9	1	3522	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	10	1	3543	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	11	1	3523	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	12	1	3592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4464	-0-	-93	-0-	33	1	4431	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3943	-0-	-173	-0-	42	1	3901	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	48	1	4276	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4145	-0-	-235	-0-	37	1	4108	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4204	-0-	-322	-0-	11	1	4193	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	4082	-0-	-238	-0-	10	1	4072	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4149	-0-	-222	-0-	10	1	4139	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	4119	-0-	-190	-0-	10	1	4109	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3929	-0-	-211	-0-	10	1	3919	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	11	1	3987	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	12	1	3841	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	13	1	4032	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 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	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	555	1	4809	2	N	-0-			-0-
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	499	1	4100	2	N	-0-			-0-
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	563	1	4699	2	N	-0-			-0-
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	535	1	4459	2	N	-0-			-0-
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	424	1	3445	2	N	-0-			-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	502	1	4454	2	N	-0-			-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	508	1	4330	2	N	-0-			-0-
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	549	1	4944	2	N	-0-			-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	519	1	4488	2	N	-0-			-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	557	1	4785	2	N	-0-			-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	556	1	4837	2	N	-0-			-0-
*12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	563	1	4712	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5780	-0-	-730	-0-	598	1	5182	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	5272	-0-	-132	-0-	572	1	4700	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5870	-0-	-175	-0-	628	1	5242	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5542	-0-	-308	-0-	593	1	4949	2	N	-0-			-0-
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	678	1	5502	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	5591	-0-	-79	-0-	566	1	5025	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5653	-0-	-206	-0-	594	1	5059	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5552	-0-	-617	-0-	555	1	4997	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5286	-0-	-684	-0-	548	1	4738	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5256	-0-	-913	-0-	548	1	4708	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	5013	-0-	-567	-0-	517	1	4496	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5118	-0-	-524	-0-	546	1	4572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2377	-0-	-72	-0-	417	1	1960	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	364	1	1603	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	403	1	1713	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	1882	-0-	-428	-0-	369	1	1513	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	392	1	1722	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	375	1	1657	2	N	-0-			-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	401	1	1672	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	389	1	1648	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1843	-0-	-197	-0-	365	1	1478	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	379	1	1516	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	375	1	1539	2	N	-0-			-0-
*12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	378	1	1518	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	37	1	5044	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4540	-0-	-24	-0-	49	1	4491	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	5000	-0-	-53	-0-	56	1	4944	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4526	-0-	-364	-0-	40	1	4486	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	14	1	5163	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4664	-0-	-226	-0-	12	1	4652	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4700	-0-	-322	-0-	12	1	4688	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	12	1	4825	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4698	-0-	-192	-0-	12	1	4686	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4133	-0-	-920	-0-	12	1	4121	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4127	-0-	-553	-0-	13	1	4114	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4701	-0-	-166	-0-	15	1	4686	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10159	-0-	-2210	-0-	10159	2			N	-0-			-0-
02	10556	X	9019	-0-	-1537	-0-	9019	2			N	-0-			-0-
03	10943	X	9975	-0-	-968	-0-	9975	2			N	-0-			-0-
04	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-			-0-
05	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	12059	2			N	-0-			-0-
06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-			-0-
07	12090	X	11764	-0-	-326	-0-	11764	2			N	-0-			-0-
08	12090	X	11013	-0-	-1077	-0-	11013	2			N	-0-			-0-
09	11700	X	11040	-0-	-660	-0-	11040	2			N	-0-			-0-
10	12059	X	11774	-0-	-285	-0-	11774	2			N	-0-			-0-
11	11580	X	10946	-0-	-634	-0-	10946	2			N	-0-			-0-
12	11749	X	10766	-0-	-983	-0-	10766	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 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	16368	X	15694	-0-	-674	-0-	1510	1	14132	3	Y	47					136
							52	9									
02	14700	X	14282	-0-	-418	-0-	1364	1	12868	3	Y	45	154	1			27
							50	9									
03	16275	X	15617	-0-	-658	-0-	1510	1	14079	3	Y	25					52
							28	9									
04	15750	X	14804	-0-	-946	-0-	2116	1	12645	3	Y	39					91
							43	9									
05	16058	X	15112	-0-	-946	-0-	1079	1	14015	3	Y	16					107
							18	9									
06	15300	X	15207	-0-	-93	-0-	1044	1	14138	3	Y	23					130
							25	9									
07	15810	X	14394	-0-	-1416	-0-	1079	1	13311	3	Y	4	115	1			19
							4	9									
08	15624	X	15030	-0-	-594	-0-	1079	1	13939	3	Y	11					30
							12	9									
09	15210	X	14703	-0-	-507	-0-	1044	1	13638	3	Y	19					49
							21	9									
10	15717	X	15290	-0-	-427	-0-	1079	1	14183	3	Y	25					74
							28	9									
11	15210	X	14058	-0-	-1152	-0-	1044	1	13002	3	Y	11					85
							12	9									
12	14756	X	14613	-0-	-143	-0-	1079	1	13506	3	Y	25					110
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 178,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
02	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
03	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
04	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
05	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
06	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
07	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
09	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
10	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
*12	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3652	-0-	-409	-0-	187	1	3465	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3235	-0-	-321	-0-	160	1	3075	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	180	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	193	1	3506	2	N	-0-					-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	195	1	3486	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	189	1	3321	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	193	1	3366	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3470	-0-	-343	-0-	192	1	3278	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3401	-0-	-289	-0-	189	1	3212	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	205	1	3474	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3363	-0-	-147	-0-	156	1	3207	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	141	1	3342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7545	-0-	-422	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6621	-0-	-575	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7486	-0-	-326	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7445	-0-	-212	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7166	-0-	-124	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7320	-0-	-151	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7334	-0-	-137	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6989	-0-	-211	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6866	-0-	-304	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	3941	-0-	-3406	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
08	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
*12	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7635	-0-	-208	-0-	391	1	7244	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6822	-0-	-178	-0-	337	1	6485	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7556	-0-	-194	-0-	370	1	7186	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7209	-0-	-261	-0-	376	1	6833	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7378	-0-	-310	-0-	391	1	6987	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7111	-0-	-269	-0-	383	1	6728	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7336	-0-	-228	-0-	398	1	6938	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7269	-0-	-295	-0-	403	1	6866	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6929	-0-	-271	-0-	385	1	6544	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7155	-0-	-223	-0-	399	1	6756	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6703	-0-	-407	-0-	311	1	6392	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6907	-0-	-440	-0-	279	1	6628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15686	-0-	-0-	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
02	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
03	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
04	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12405	2			N	-0-					-0-
05	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
06	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
07	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
09	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
10	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
11	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
*12	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2466	-0-	-564	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2117	-0-	-1014	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2147	-0-	-883	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1880	-0-	-1251	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2116	-0-	-1015	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	539	-0-	-2491	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1270	-0-	-1861	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
02	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
03	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	6422	-0-	-2638	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7699	-0-	-1663	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8966	-0-	-94	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9360	-0-	-2	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8540	-0-	-822	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8307	-0-	-663	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8274	-0-	-1088	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	5750	-0-	-3310	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	5092	-0-	-4270	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 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	9548	X	8607	-0-	-941	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8822	-0-	-416	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9848	-0-	-506	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9430	-0-	-955	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9370	-0-	-680	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9169	-0-	-1216	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8858	-0-	-832	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8249	-0-	-1609	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7361	-0-	-1257	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6655	-0-	-1017	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7274	-0-	-538	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
04	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
05	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7753	-0-	-1020	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8276	-0-	-214	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8444	-0-	-329	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7631	-0-	-799	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7304	-0-	-1252	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
02	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7541	-0-	-23	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7294	-0-	-26	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7376	-0-	-188	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6642	-0-	-678	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6527	-0-	-1037	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6161	-0-	-256	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5558	-0-	-490	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5532	-0-	-1164	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4546	-0-	-1934	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4323	-0-	-2187	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5541	-0-	-429	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7742	-0-	-938	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6867	-0-	-1533	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7239	-0-	-1441	-0-	7239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6579	-0-	-2008	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5770	-0-	-1006	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6259	-0-	-1243	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5983	-0-	-1127	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5778	-0-	-1383	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
07	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
08	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8525	-0-	-385	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8969	-0-	-362	-0-	8969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
02	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	14502	-0-	-138	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14950	-0-	-178	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
06	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
07	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
08	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	15505	-0-	-1142	-0-	15505	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14754	-0-	-1356	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15366	-0-	-1281	-0-	15366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
02	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	19658	2			N	-0-					-0-
03	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
04	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
05	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
06	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
07	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
08	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
09	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	20321	2			N	-0-					-0-
10	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	2			N	-0-					-0-
11	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	19903	2			N	-0-					-0-
*12	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	20200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

	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	15438	X	14154	-0-	-1284	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
02	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
04	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	13698	-0-	-3476	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	11812	-0-	-4808	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	11437	-0-	-5737	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	11300	-0-	-5130	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	10146	-0-	-4614	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11974	-0-	-1728	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11559	-0-	-261	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
*12	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

	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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 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	15128	X	14309	-0-	-819	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	12760	-0-	-1128	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14057	-0-	-1319	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13503	-0-	-1377	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13968	-0-	-1129	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	13474	-0-	-386	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13961	-0-	-175	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12841	-0-	-1202	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12393	-0-	-1137	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12790	-0-	-1191	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	11888	-0-	-1612	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12367	-0-	-1583	-0-	12367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 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	12090	X	11552	-0-	-538	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10367	-0-	-245	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10721	-0-	-1059	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10074	-0-	-1326	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10171	-0-	-1609	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10201	-0-	-989	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
07	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
08	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
09	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	12122	-0-	-154	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11432	-0-	-448	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11561	-0-	-715	-0-	11561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10472	-0-	-316	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9267	-0-	-29	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8929	-0-	-1642	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9743	-0-	-487	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10054	-0-	-517	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
06	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
07	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
08	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11977	-0-	-392	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11147	-0-	-823	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11599	-0-	-770	-0-	11599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

01	14136	X	11587	-0-	-2549	-0-	11584	3	3	9	Y	3					35
02	12768	X	11145	-0-	-1623	-0-	11145	3			Y	-0-					35
03	14136	X	12670	-0-	-1466	-0-	12670	3			Y	-0-					35
04	13050	X	12442	-0-	-608	-0-	12442	3			Y	-0-	35	1			-0-
05	13485	X	12811	-0-	-674	-0-	12808	3	3	9	Y	3					3
06	12000	X	11896	-0-	-104	-0-	11896	3			Y	-0-					3
07	12400	X	9249	-0-	-3151	-0-	9249	3			Y	-0-					3
08	12400	X	12393	-0-	-7	-0-	12392	3	1	9	Y	1					4
09	12000	X	11055	-0-	-945	-0-	11055	3			Y	-0-					4
10	12400	X	11045	-0-	-1355	-0-	11045	3			Y	-0-					4
11	12000	X	11359	-0-	-641	-0-	11357	3	2	9	Y	2					6
*12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12700	3	6	9	Y	5					11

TOTAL GAS PROD: 140,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	479	1	3014	2	N	-0-			-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	444	1	2707	2	N	-0-			-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	506	1	3106	2	N	-0-			-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	449	1	2561	2	N	-0-			-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	441	1	2578	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	915	-0-	-1845	-0-	180	1	735	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	442	1	2596	2	N	-0-			-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	448	1	2779	2	N	-0-			-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	485	1	3379	2	N	-0-			-0-
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	515	1	3680	2	N	-0-			-0-
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	500	1	3594	2	N	-0-			-0-
*12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	1030	1	3175	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 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	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	39	1	5249	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4697	-0-	-259	-0-	51	1	4646	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	5168	-0-	-288	-0-	57	1	5111	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4835	-0-	-385	-0-	43	1	4792	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	4941	-0-	-453	-0-	13	1	4928	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4617	-0-	-513	-0-	12	1	4605	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4953	-0-	-255	-0-	12	1	4941	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	13	1	4988	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	12	1	4754	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	14	1	4813	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4508	-0-	-322	-0-	14	1	4494	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4910	-0-	-81	-0-	16	1	4894	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4495	-0-	-372	-0-	33	1	4462	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	4064	-0-	-192	-0-	44	1	4020	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	50	1	4487	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4294	-0-	-116	-0-	38	1	4256	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	12	1	4421	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4207	-0-	-173	-0-	11	1	4196	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	11	1	4235	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4376	-0-	-150	-0-	11	1	4365	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	10	1	4157	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	12	1	4184	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4124	-0-	-106	-0-	13	1	4111	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	3698	-0-	-673	-0-	12	1	3686	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8083	-0-	-1713	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7743	-0-	-181	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6858	-0-	-972	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7011	-0-	-1576	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6448	-0-	-1862	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6770	-0-	-1817	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
09	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
10	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9923	-0-	-7	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9522	-0-	-739	-0-	9522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4145	-0-	-350	-0-	31	1	4114	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3945	-0-	-87	-0-	42	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	48	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4041	-0-	-99	-0-	36	1	4005	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	11	1	4210	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4112	-0-	-118	-0-	10	1	4102	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	10	1	4063	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4132	-0-	-208	-0-	11	1	4121	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3908	-0-	-202	-0-	10	1	3898	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3768	-0-	-479	-0-	11	1	3757	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3782	-0-	-328	-0-	12	1	3770	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3830	-0-	-293	-0-	12	1	3818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	15075	-0-	-3215	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	13393	-0-	-2399	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14362	-0-	-2409	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13563	-0-	-2097	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	13546	-0-	-1954	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	12622	-0-	-1958	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	13507	-0-	-1311	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	12514	-0-	-1839	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	11702	-0-	-1858	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11717	-0-	-1830	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	10974	-0-	-2106	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11208	-0-	-2308	-0-	11208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

01	7533	X	7038	-0-	-495	-0-	360	1	6678	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6399	-0-	-181	-0-	316	1	6083	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7176	-0-	-109	-0-	351	1	6825	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6728	-0-	-322	-0-	351	1	6377	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	373	1	6675	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6658	-0-	-272	-0-	358	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6772	-0-	-389	-0-	367	1	6405	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6668	-0-	-493	-0-	369	1	6299	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6354	-0-	-456	-0-	353	1	6001	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6484	-0-	-553	-0-	362	1	6122	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5902	-0-	-758	-0-	274	1	5628	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5863	-0-	-895	-0-	237	1	5626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

01	7099	X	6267	-0-	-832	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5592	-0-	-596	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6033	-0-	-818	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6075	-0-	-555	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
05	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
07	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
08	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
10	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
*12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17684	2			N	-0-			-0-
02	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	272	1	16703	2	N	-0-			-0-
03	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	824	1	18909	2	N	-0-			-0-
04	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	777	1	18708	2	N	-0-			-0-
05	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	826	1	17514	2	N	-0-			-0-
06	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	765	1	16373	2	N	-0-			-0-
07	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	794	1	16483	2	N	-0-			-0-
08	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	778	1	16380	2	N	-0-			-0-
09	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	750	1	16576	2	N	-0-			-0-
10	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	807	1	17233	2	N	-0-			-0-
11	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	782	1	16312	2	N	-0-			-0-
*12	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	764	1	16095	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	15384	-0-	-1511	-0-	15384	2			N	-0-			-0-
02	14952	X	14128	-0-	-824	-0-	14128	2			N	-0-			-0-
03	16306	X	15471	-0-	-835	-0-	15471	2			N	-0-			-0-
04	15420	X	13955	-0-	-1465	-0-	13955	2			N	-0-			-0-
05	15655	X	13928	-0-	-1727	-0-	13928	2			N	-0-			-0-
06	15150	X	13474	-0-	-1676	-0-	13474	2			N	-0-			-0-
07	15655	X	13856	-0-	-1799	-0-	13856	2			N	-0-			-0-
08	15469	X	13805	-0-	-1664	-0-	13805	2			N	-0-			-0-
09	13950	X	13312	-0-	-638	-0-	13312	2			N	-0-			-0-
10	13919	X	13379	-0-	-540	-0-	13379	2			N	-0-			-0-
11	13470	X	7485	-0-	-5985	-0-	7485	2			N	-0-			-0-
12	13857	X	12555	-0-	-1302	-0-	12555	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13214	-0-	-984	-0-	879	1	12335	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	11818	-0-	-82	-0-	767	1	11051	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	12256	-0-	-485	-0-	823	1	11433	2	N	-0-			-0-
04	12780	X	12200	-0-	-580	-0-	832	1	11368	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	12216	-0-	-990	-0-	878	1	11338	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	11498	-0-	-1282	-0-	841	1	10657	2	N	-0-			-0-
07	13082	X	12464	-0-	-618	-0-	896	1	11568	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	12329	-0-	-288	-0-	924	1	11405	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	11994	-0-	-216	-0-	892	1	11102	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	10341	-0-	-2121	-0-	897	1	9444	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	9484	-0-	-2576	-0-	863	1	8621	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	224	1	3142	2	N	-0-			-0-
02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	395	1	5690	2	N	-0-			-0-
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	422	1	5866	2	N	-0-			-0-
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	308	1	4211	2	N	-0-			-0-
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	197	1	2542	2	N	-0-			-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	295	1	3744	2	N	-0-			-0-
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	136	1	1751	2	N	-0-			-0-
08	1333	X	201	-0-	-1132	-0-	15	1	186	2	N	-0-			-0-
09	1290	X	1047	-0-	-243	-0-	78	1	969	2	N	-0-			-0-
10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	155	1	1635	2	N	-0-			-0-
11	1290	X	667	-0-	-623	-0-	61	1	606	2	N	-0-			-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-			-0-
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	148	1	9082	2	N	-0-			-0-
03	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	478	1	10959	2	N	-0-			-0-
04	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	467	1	11254	2	N	-0-			-0-
05	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	495	1	10500	2	N	-0-			-0-
06	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	467	1	9989	2	N	-0-			-0-
07	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	463	1	9613	2	N	-0-			-0-
08	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	484	1	10195	2	N	-0-			-0-
09	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	449	1	9919	2	N	-0-			-0-
10	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	464	1	9900	2	N	-0-			-0-
11	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	443	1	9238	2	N	-0-			-0-
12	9672	X	9367	-0-	-305	-0-	424	1	8943	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22194	-0-	-715	-0-	1476	1	20718	2	N	-0-			-0-
02	20356	X	19714	-0-	-642	-0-	1279	1	18435	2	N	-0-			-0-
03	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	1466	1	20362	2	N	-0-			-0-
04	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	1484	1	20290	2	N	-0-			-0-
05	22196	X	21883	-0-	-313	-0-	1573	1	20310	2	N	-0-			-0-
06	21480	X	20526	-0-	-954	-0-	1501	1	19025	2	N	-0-			-0-
07	22506	X	22027	-0-	-479	-0-	1583	1	20444	2	N	-0-			-0-
08	22506	X	21043	-0-	-1463	-0-	1577	1	19466	2	N	-0-			-0-
09	21780	X	20220	-0-	-1560	-0-	1504	1	18716	2	N	-0-			-0-
10	22041	X	17130	-0-	-4911	-0-	1486	1	15644	2	N	-0-			-0-
11	21330	X	16237	-0-	-5093	-0-	1478	1	14759	2	N	-0-			-0-
12	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2488	-0-	-1356	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	63	1	3893	2	N	-0-			-0-
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	200	1	4595	2	N	-0-			-0-
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	300	1	7226	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	2291	-0-	-2080	-0-	103	1	2188	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	2194	-0-	-2456	-0-	98	1	2096	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	1230	-0-	-5156	-0-	57	1	1173	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	3719	-0-	-2667	-0-	169	1	3550	2	N	-0-			-0-
09	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	342	1	7552	2	N	-0-			-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	199	1	4245	2	N	-0-			-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	191	1	3980	2	N	-0-			-0-
*12	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	334	1	7040	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

01	13671	X	12332	-0-	-1339	-0-	12332	2			N	-0-			-0-
02	12320	X	11225	-0-	-1095	-0-	11225	2			N	-0-			-0-
03	12834	X	11966	-0-	-868	-0-	11966	2			N	-0-			-0-
04	12300	X	11350	-0-	-950	-0-	11350	2			N	-0-			-0-
05	12431	X	11779	-0-	-652	-0-	11779	2			N	-0-			-0-
06	12030	X	11114	-0-	-916	-0-	11114	2			N	-0-			-0-
07	12431	X	11352	-0-	-1079	-0-	11352	2			N	-0-			-0-
08	11966	X	11224	-0-	-742	-0-	11224	2			N	-0-			-0-
09	11400	X	10816	-0-	-584	-0-	10816	2			N	-0-			-0-
10	11780	X	11286	-0-	-494	-0-	11286	2			N	-0-			-0-
11	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-			-0-
12	11346	X	11062	-0-	-284	-0-	11062	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

01	25575	X	23711	-0-	-1864	-0-	23711	2			N	-0-			-0-
02	22568	X	22523	-0-	-45	-0-	361	1	22162	2	N	-0-			-0-
03	24986	X	24750	-0-	-236	-0-	1033	1	23717	2	N	-0-			-0-
04	24521	X	24521	-0-	-0-	-0-	978	1	23543	2	N	-0-			-0-
05	24924	X	23809	-0-	-1115	-0-	1072	1	22737	2	N	-0-			-0-
06	24120	X	23486	-0-	-634	-0-	1049	1	22437	2	N	-0-			-0-
07	25327	X	24104	-0-	-1223	-0-	1108	1	22996	2	N	-0-			-0-
08	25327	X	23668	-0-	-1659	-0-	1073	1	22595	2	N	-0-			-0-
09	24510	X	23618	-0-	-892	-0-	1023	1	22595	2	N	-0-			-0-
10	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	1157	1	24710	2	N	-0-			-0-
11	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	1114	1	23228	2	N	-0-			-0-
*12	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	1132	1	23866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11273	-0-	-1065	-0-	750	1	10523	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	10024	-0-	-364	-0-	650	1	9374	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	10838	-0-	-291	-0-	728	1	10110	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	10385	-0-	-535	-0-	708	1	9677	2	N	-0-			-0-
05	11284	X	10660	-0-	-624	-0-	766	1	9894	2	N	-0-			-0-
06	10920	X	9955	-0-	-965	-0-	728	1	9227	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	11020	-0-	-78	-0-	792	1	10228	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	10386	-0-	-464	-0-	779	1	9607	2	N	-0-			-0-
09	10380	X	9741	-0-	-639	-0-	725	1	9016	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	9239	-0-	-1766	-0-	801	1	8438	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	8695	-0-	-1955	-0-	791	1	7904	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
02	1568	N	1393	-0-	-175	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
03	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
04	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
08	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
09	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
10	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
11	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	672	1	9426	2	N	-0-			-0-
02	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	560	1	8070	2	N	-0-			-0-
03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	628	1	8721	2	N	-0-			-0-
04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	613	1	8385	2	N	-0-			-0-
05	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	635	1	8207	2	N	-0-			-0-
06	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	589	1	7473	2	N	-0-			-0-
07	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	629	1	8125	2	N	-0-			-0-
08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	676	1	8340	2	N	-0-			-0-
09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	674	1	8390	2	N	-0-			-0-
10	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	653	1	6873	2	N	-0-			-0-
11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	668	1	6670	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	4275	-0-	-5645	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	3334	-0-	-4730	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	3561	-0-	-4840	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5753	-0-	-1597	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
06	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
07	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10713	-0-	-943	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10385	-0-	-895	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11334	-0-	-322	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	11014	-0-	-26	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
*12	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

01	9145	X	8758	-0-	-387	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7839	-0-	-309	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8461	-0-	-498	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8095	-0-	-575	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7682	-0-	-1184	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7108	-0-	-1382	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7246	-0-	-1434	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7249	-0-	-1214	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6903	-0-	-1197	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7004	-0-	-684	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6576	-0-	-534	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6615	-0-	-639	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

01	10757	X	9351	-0-	-1406	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8752	-0-	-432	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9555	-0-	-613	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9153	-0-	-387	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9177	-0-	-526	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8790	-0-	-600	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8665	-0-	-1038	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8914	-0-	-634	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	9009	-0-	-141	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8212	-0-	-578	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8324	-0-	-976	-0-	8324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
07	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
09	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
*12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 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	7130	X	6249	-0-	-881	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6341	-0-	-789	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5237	-0-	-1063	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5834	-0-	-1327	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5479	-0-	-1451	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4150	-0-	-3011	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4696	-0-	-1659	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5479	-0-	-161	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5216	-0-	-457	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	682	X	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	682	X	394	-0-	-288	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*12	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	466	1	8650	2	N	-0-					-0-
02	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	403	1	7757	2	N	-0-					-0-
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	428	1	8317	2	N	-0-					-0-
04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	445	1	8092	2	N	-0-					-0-
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	459	1	8211	2	N	-0-					-0-
06	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	456	1	8018	2	N	-0-					-0-
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	472	1	8218	2	N	-0-					-0-
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	488	1	8319	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	465	1	7905	2	N	-0-					-0-
10	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	482	1	8156	2	N	-0-					-0-
11	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	382	1	7839	2	N	-0-					-0-
*12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	339	1	8052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	30144	2			N	-0-					-0-
02	27451	X	27451	-0-	-0-	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
03	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	29546	2			N	-0-					-0-
04	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
05	124	X	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-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: 101,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 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	7564	X	7460	-0-	-104	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
02	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6080	-0-	-1174	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6033	-0-	-1197	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
05	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6972	-0-	-588	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
07	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	5684	-0-	-3647	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7367	-0-	-1663	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8679	-0-	-652	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7913	-0-	-367	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6711	-0-	-1845	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7074	-0-	-118	-0-	7043	3	31	9	N	28					122
02	6496	X	6433	-0-	-63	-0-	6411	3	22	9	N	20					142
03	7192	X	6959	-0-	-233	-0-	290	1	6645	3	N	22	98	1			66
							24	9									
04	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	360	1	7081	3	N	17					83
							19	9									
05	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	372	1	7165	3	N	1					84
							1	9									
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	360	1	7113	3	N	2					86
							2	9									
07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	372	1	6879	3	N	17					103
							19	9									
08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	372	1	7345	3	N	3					106
							3	9									
09	6960	X	6932	-0-	-28	-0-	360	1	6544	3	N	25					131
							28	9									
10	7192	X	6124	-0-	-1068	-0-	372	1	5741	3	N	10	60	1			81
							11	9									
11	6960	X	5921	-0-	-1039	-0-	360	1	5552	3	N	8					89
							9	9									
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	22					111

TOTAL GAS PROD: 76,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24372	X	24372	-0-	-0-	-0-	24372	2			N	-0-					-0-
02	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
03	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
04	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
05	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
06	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
07	29587	X	29587	-0-	-0-	-0-	29587	2			N	-0-					-0-
08	28932	X	28932	-0-	-0-	-0-	28932	2			N	-0-					-0-
09	27267	X	27267	-0-	-0-	-0-	27267	2			N	-0-					-0-
10	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	28028	2			N	-0-					-0-
11	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	26911	2			N	-0-					-0-
*12	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-	25240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	497 23	1 9	4869	3	Y	21					49
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	449 18	1 9	4639	3	Y	16					65
03	5363	X	4866	-0-	-497	-0-	455 8	1 9	4403	3	Y	7	53	1			19
04	5190	X	4935	-0-	-255	-0-	456 3	1 9	4476	3	Y	3					22
05	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	456 7	1 9	4726	3	Y	6					28
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	446 22	1 9	4862	3	Y	20	29	1			19
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	484 3	1 9	4946	3	Y	3					22
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	487 25	1 9	5124	3	Y	23					45
09	5160	X	4821	-0-	-339	-0-	429 12	1 9	4380	3	Y	11					56
10	5332	X	5037	-0-	-295	-0-	450 9	1 9	4578	3	Y	8	53	1			11
11	5160	X	4590	-0-	-570	-0-	436 14	1 9	4140	3	Y	13					24
12	5642	X	3900	-0-	-1742	-0-	471 18	1 9	3411	3	Y	16	31	1			9

TOTAL GAS PROD: 60,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	124	X	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-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: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
05	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
07	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
09	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
11	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
*12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2323	-0-	-1366	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
02	3024	X	2833	-0-	-191	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2		N	-0-			-0-
06	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2		N	-0-			-0-
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2		N	-0-			-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2		N	-0-			-0-
09	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2		N	-0-			-0-
10	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2		N	-0-			-0-
11	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2		N	-0-			-0-
*12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 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	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2		N	-0-			-0-
02	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2		N	-0-			-0-
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2		N	-0-			-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
05	279	X	11	-0-	-268	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 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	49259	X	40548	-0-	-8711	-0-	40548	2			N	-0-					-0-
02	42000	X	36650	-0-	-5350	-0-	36650	2			N	-0-					-0-
03	44268	X	38251	-0-	-6017	-0-	38251	2			N	-0-					-0-
04	41820	X	35978	-0-	-5842	-0-	35978	2			N	-0-					-0-
05	41788	X	37365	-0-	-4423	-0-	37365	2			N	-0-					-0-
06	39270	X	35320	-0-	-3950	-0-	35320	2			N	-0-					-0-
07	43533	X	43533	-0-	-0-	-0-	43533	2			N	-0-					-0-
08	56487	X	56487	-0-	-0-	-0-	56487	2			N	-0-					-0-
09	56747	X	56747	-0-	-0-	-0-	56747	2			N	-0-					-0-
10	54035	X	54035	-0-	-0-	-0-	54035	2			N	-0-					-0-
11	53010	X	47892	-0-	-5118	-0-	47892	2			N	-0-					-0-
12	54777	X	48398	-0-	-6379	-0-	48398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38171	X	38171	-0-	-0-	-0-	38171	2			N	-0-					-0-
02	32780	X	32780	-0-	-0-	-0-	32780	2			N	-0-					-0-
03	36134	X	36134	-0-	-0-	-0-	36134	2			N	-0-					-0-
04	32481	X	32481	-0-	-0-	-0-	32481	2			N	-0-					-0-
05	28516	X	28516	-0-	-0-	-0-	28516	2			N	-0-					-0-
06	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	27666	2			N	-0-					-0-
07	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	31425	2			N	-0-					-0-
08	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	22632	X	22632	-0-	-0-	-0-	22632	2			N	-0-					-0-
11	30754	X	30754	-0-	-0-	-0-	30754	2			N	-0-					-0-
*12	26971	X	26971	-0-	-0-	-0-	26971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7142	2			N	-0-					-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3489	-0-	-510	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4580	-0-	-132	-0-	4580	3			Y	-0-					13
02	4256	X	4219	-0-	-37	-0-	4211	3	8	9	Y	7					20
03	4712	X	4669	-0-	-43	-0-	4667	3	2	9	Y	2					22
04	4560	X	4394	-0-	-166	-0-	4394	3			Y	-0-					22
05	4681	X	4342	-0-	-339	-0-	4342	3			Y	-0-					22
06	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	4250	3			Y	-0-					22
07	4681	X	4415	-0-	-266	-0-	4414	3	1	9	Y	1					23
08	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	4414	3			Y	-0-					23
09	4380	X	4214	-0-	-166	-0-	4214	3			Y	-0-					23
10	4402	X	4369	-0-	-33	-0-	4369	3			Y	-0-					23
11	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	4204	3			Y	-0-					23
12	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	4308	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 52,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12711	-0-	-433	-0-	12615	3	96	9	Y	87	47	1			41
02	11872	X	11309	-0-	-563	-0-	11269	3	40	9	Y	36					77
03	13144	X	12134	-0-	-1010	-0-	12065	3	69	9	Y	63	122	1			18
04	12720	X	10738	-0-	-1982	-0-	10731	3	7	9	Y	6					24
05	12741	X	10590	-0-	-2151	-0-	10590	3			Y	-0-					24
06	11880	X	10058	-0-	-1822	-0-	10052	3	6	9	Y	5					29
07	12276	X	10634	-0-	-1642	-0-	10633	3	1	9	Y	1	27	1			3
08	12121	X	10477	-0-	-1644	-0-	10477	3			Y	-0-					3
09	10740	X	10054	-0-	-686	-0-	10054	3			Y	-0-					3
10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10812	3	9	9	Y	8					11
11	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11837	3	39	9	Y	35	43	1			3
*12	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 133,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11162	-0-	-556	-0-	11043	3	119	9	Y	108	68	1			60
02	10584	X	10523	-0-	-61	-0-	10490	3	33	9	Y	30					90
03	11687	X	11535	-0-	-152	-0-	11490	3	45	9	Y	41	112	1			19
04	11130	X	10800	-0-	-330	-0-	10766	3	34	9	Y	31					50
05	11656	X	11220	-0-	-436	-0-	11218	3	2	9	Y	2					52
06	11220	X	10897	-0-	-323	-0-	10879	3	18	9	Y	16					68
07	11594	X	10388	-0-	-1206	-0-	10388	3			Y	-0-	61	1			7
08	11532	X	10896	-0-	-636	-0-	10889	3	7	9	Y	6					13
09	10890	X	10721	-0-	-169	-0-	10720	3	1	9	Y	1					14
10	11253	X	11164	-0-	-89	-0-	11161	3	3	9	Y	3					17
11	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11217	3	80	9	Y	73	84	1			6
*12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11567	3	18	9	Y	16					22

TOTAL GAS PROD: 132,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	3	1	9	Y	1					9
02	1596	N	1367	-0-	-229	-0-	1367	3			Y	-0-					9
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	3	1	9	Y	1					10
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	3			Y	-0-					10
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					10
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					10
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					10
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					10
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					10
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					10
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					10
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 21,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 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	7471	X	7408	-0-	-63	-0-	7361	3	47	9	Y	43	44	1			26
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6971	3	8	9	Y	7					33
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			Y	-0-					33
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			Y	-0-	33	1			-0-
05	7471	X	7446	-0-	-25	-0-	7446	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	7139	-0-	-331	-0-	7139	3			Y	-0-					-0-
07	7719	X	7050	-0-	-669	-0-	7050	3			Y	-0-					-0-
08	7533	X	7439	-0-	-94	-0-	7439	3			Y	-0-					-0-
09	7230	X	7041	-0-	-189	-0-	7033	3	8	9	Y	7					7
10	7440	X	7128	-0-	-312	-0-	7128	3			Y	-0-					7
11	7200	X	6441	-0-	-759	-0-	6441	3			Y	-0-					7
*12	7440	X	6885	-0-	-555	-0-	6885	3			Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2142	-0-	-524	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
03	9734	X	226	-0-	-9508	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	180	-0-	-9240	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	17	-0-	-9717	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	17851	-0-	-1617	-0-	17851	3		N	-0-			19
02	17416	X	16648	-0-	-768	-0-	16648	3		N	-0-			19
03	19282	X	17901	-0-	-1381	-0-	17901	3		N	-0-			19
04	18660	X	17164	-0-	-1496	-0-	17164	3		N	-0-			19
05	18724	X	17736	-0-	-988	-0-	17736	3		N	-0-			19
06	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	18270	3		N	-0-			19
07	18445	X	17026	-0-	-1419	-0-	17026	3		N	-0-			19
08	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	3		N	-0-			19
09	18270	X	16502	-0-	-1768	-0-	16502	3		N	-0-			19
10	18879	X	16952	-0-	-1927	-0-	16952	3		N	-0-			19
11	18270	X	16377	-0-	-1893	-0-	16377	3		N	-0-			19
12	17918	X	16908	-0-	-1010	-0-	16908	3		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 207,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 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	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2947	3		Y	-0-			-0-
02	2828	X	2746	-0-	-82	-0-	2746	3		Y	-0-			-0-
03	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	2913	3		Y	-0-			-0-
04	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2809	3		Y	-0-			-0-
05	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	3		Y	-0-			-0-
06	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	2836	3		Y	-0-			-0-
07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3		Y	-0-			-0-
08	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	2909	3		Y	-0-			-0-
09	2850	N	2730	-0-	-120	-0-	2730	3		Y	-0-			-0-
10	2976	N	2769	-0-	-207	-0-	2769	3		Y	-0-			-0-
11	2820	N	2694	-0-	-126	-0-	2694	3		Y	-0-			-0-
12	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	2749	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 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	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	775	1	11550	3	Y	3					12
							3	9									
02	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	63	1	10950	3	Y	-0-					12
03	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	70	1	12151	3	Y	-0-					12
04	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	68	1	11617	3	Y	-0-	3	1			9
05	11966	X	11852	-0-	-114	-0-	70	1	11782	3	Y	-0-					9
06	11940	X	11354	-0-	-586	-0-	68	1	11286	3	Y	-0-					9
07	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	70	1	13273	3	Y	-0-					9
08	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	70	1	13188	3	Y	1					10
							1	9									
09	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	70	1	15130	3	Y	-0-					10
10	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	72	1	13510	3	Y	-0-					10
11	12570	X	12529	-0-	-41	-0-	70	1	12458	3	Y	1					11
							1	9									
12	12648	X	12384	-0-	-264	-0-	72	1	12312	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 150,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 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	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					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: 15,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15461	-0-	-1155	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14497	-0-	-511	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15607	-0-	-730	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14768	-0-	-1042	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14986	-0-	-1351	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14247	-0-	-1293	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15231	-0-	-827	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14397	-0-	-1196	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14894	-0-	-327	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
11	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
*12	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-			-0-
02	700	N	624	-0-	-76	-0-	624	2			N	-0-			-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	2			N	-0-			-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-			-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-			-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

01	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	509	1	9445	2	N	-0-			-0-
02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	441	1	8486	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	9649	-0-	-116	-0-	473	1	9176	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	9224	-0-	-406	-0-	481	1	8743	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	9386	-0-	-565	-0-	497	1	8889	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	8947	-0-	-683	-0-	482	1	8465	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	8877	-0-	-1012	-0-	482	1	8395	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	8856	-0-	-785	-0-	491	1	8365	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	8671	-0-	-539	-0-	482	1	8189	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	8842	-0-	-551	-0-	494	1	8348	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	8477	-0-	-463	-0-	394	1	8083	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	8389	-0-	-570	-0-	339	1	8050	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

01	19313	X	19175	-0-	-138	-0-	19175	3			Y	-0-			22
02	17444	X	17108	-0-	-336	-0-	17108	3			Y	-0-			22
03	19313	X	18437	-0-	-876	-0-	18437	3			Y	-0-			22
04	18690	X	17761	-0-	-929	-0-	17761	3			Y	-0-			22
05	19313	X	18591	-0-	-722	-0-	18591	3			Y	-0-			22
06	18240	X	17375	-0-	-865	-0-	17375	3			Y	-0-			22
07	18848	X	11139	-0-	-7709	-0-	11139	3			Y	-0-			22
08	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	3			Y	-0-			22
09	18000	X	17784	-0-	-216	-0-	17784	3			Y	-0-			22
10	18600	X	18060	-0-	-540	-0-	18060	3			Y	-0-			22
11	18120	X	17121	-0-	-999	-0-	17121	3			Y	-0-			22
12	17608	X	16839	-0-	-769	-0-	16839	3			Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 208,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

01	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1457	3	3	9	Y	3					11
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-	11	1			-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3384	-0-	384	384	3351	3	33	9	Y	30					30
07	3100	N	3657	-0-	557	941	3657	3			Y	-0-					30
08	3100	N	3868	-0-	768	1709	3868	3			Y	-0-	30	1			-0-
09	5272	X	3563	-0-	-1709	-0-	3563	3			Y	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-
*12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4449	3	12	9	Y	11					11

TOTAL GAS PROD: 35,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 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	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
02	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	21390	2			N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14865	-0-	-15	-0-	14865	2		N	-0-			-0-
02	13440	X	13054	-0-	-386	-0-	13054	2		N	-0-			-0-
03	14849	X	14072	-0-	-777	-0-	14072	2		N	-0-			-0-
04	14400	X	13359	-0-	-1041	-0-	13359	2		N	-0-			-0-
05	14880	X	13270	-0-	-1610	-0-	13270	2		N	-0-			-0-
06	14400	X	12499	-0-	-1901	-0-	12499	2		N	-0-			-0-
07	14446	X	13421	-0-	-1025	-0-	13421	2		N	-0-			-0-
08	14074	X	13133	-0-	-941	-0-	13133	2		N	-0-			-0-
09	13350	X	12910	-0-	-440	-0-	12910	2		N	-0-			-0-
10	13423	X	12854	-0-	-569	-0-	12854	2		N	-0-			-0-
11	12990	X	12490	-0-	-500	-0-	12490	2		N	-0-			-0-
12	13423	X	13014	-0-	-409	-0-	13014	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60636	X	52641	-0-	-7995	-0-	52641	2		N	-0-			-0-
02	53228	X	43750	-0-	-9478	-0-	43750	2		N	-0-			-0-
03	57381	X	38308	-0-	-19073	-0-	38308	2		N	-0-			-0-
04	52620	X	31398	-0-	-21222	-0-	31398	2		N	-0-			-0-
05	52638	X	29148	-0-	-23490	-0-	29148	2		N	-0-			-0-
06	50940	X	24652	-0-	-26288	-0-	24652	2		N	-0-			-0-
07	48453	X	17249	-0-	-31204	-0-	17249	2		N	-0-			-0-
08	38316	X	18331	-0-	-19985	-0-	18331	2		N	-0-			-0-
09	31410	X	15414	-0-	-15996	-0-	15414	2		N	-0-			-0-
10	29140	X	17123	-0-	-12017	-0-	17123	2		N	-0-			-0-
11	24660	X	15814	-0-	-8846	-0-	15814	2		N	-0-			-0-
12	18321	X	15429	-0-	-2892	-0-	15429	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
03	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2		N	-0-			-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2		N	-0-			-0-
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2		N	-0-			-0-
07	837	N	624	-0-	-213	-0-	624	2		N	-0-			-0-
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2		N	-0-			-0-
09	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	2		N	-0-			-0-
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2		N	-0-			-0-
11	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	2		N	-0-			-0-
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
02	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
05	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
06	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
07	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
08	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
09	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
10	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
11	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
*12	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	93	X	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7211	-0-	-74	-0-	369	1	6842	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6189	-0-	-391	-0-	306	1	5883	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7053	-0-	-325	-0-	345	1	6708	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7031	-0-	-109	-0-	366	1	6665	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6983	-0-	-395	-0-	370	1	6613	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6638	-0-	-352	-0-	357	1	6281	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6732	-0-	-522	-0-	365	1	6367	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6658	-0-	-596	-0-	369	1	6289	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6345	-0-	-675	-0-	352	1	5993	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6482	-0-	-493	-0-	362	1	6120	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6035	-0-	-595	-0-	280	1	5755	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6262	-0-	-465	-0-	253	1	6009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13163	-0-	-632	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11473	-0-	-875	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12603	-0-	-913	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12190	-0-	-890	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11574	-0-	-1756	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10665	-0-	-2085	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10593	-0-	-2117	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10516	-0-	-2101	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	10530	-0-	-1650	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10692	-0-	-871	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10143	-0-	-537	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10292	-0-	-589	-0-	10292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7852	-0-	-1231	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6896	-0-	-804	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7087	-0-	-1407	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7210	-0-	-1010	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
05	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
06	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	8059	-0-	-2605	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	6928	-0-	-3392	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	6986	-0-	-3678	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	6405	-0-	-3765	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	6878	-0-	-2794	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8397	3	92	9	Y	84					129
02	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7655	3	53	9	Y	48	169	1			8
03	8308	X	7987	-0-	-321	-0-	7918	3	69	9	Y	63					71
04	8040	X	7528	-0-	-512	-0-	7480	3	48	9	Y	44					115
05	8308	X	7869	-0-	-439	-0-	7827	3	42	9	Y	38	95	1			58
06	8250	X	7214	-0-	-1036	-0-	7214	3			Y	-0-					58
07	8525	X	6708	-0-	-1817	-0-	6676	3	32	9	Y	29					87
08	7998	X	6725	-0-	-1273	-0-	6725	3			Y	-0-	87	1			-0-
09	7620	X	6115	-0-	-1505	-0-	6053	3	62	9	Y	56					56
10	7874	X	5881	-0-	-1993	-0-	5802	3	79	9	Y	72					128
11	7200	X	6386	-0-	-814	-0-	6358	3	28	9	Y	25	153	1			-0-
12	6696	X	6666	-0-	-30	-0-	6611	3	55	9	Y	50					50

TOTAL GAS PROD: 85,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2325	-0-	-27	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2386	-0-	-164	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2355	-0-	-218	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
03	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
04	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
05	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
06	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
07	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
08	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
09	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
11	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
*12	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
02	23963	X	23963	-0-	-0-	-0-	23963	2			N	-0-					-0-
03	26482	X	26482	-0-	-0-	-0-	26482	2			N	-0-					-0-
04	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	25755	2			N	-0-					-0-
05	26663	X	26663	-0-	-0-	-0-	26663	2			N	-0-					-0-
06	24249	X	24249	-0-	-0-	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
07	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
08	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	26212	2			N	-0-					-0-
09	24451	X	24451	-0-	-0-	-0-	24451	2			N	-0-					-0-
10	26079	X	26079	-0-	-0-	-0-	26079	2			N	-0-					-0-
11	24393	X	24393	-0-	-0-	-0-	24393	2			N	-0-					-0-
*12	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	25029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6322	-0-	-715	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5801	-0-	-555	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6125	-0-	-912	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5385	-0-	-1425	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5091	-0-	-1574	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4881	-0-	-1329	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5847	-0-	-570	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5528	-0-	-610	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5147	-0-	-253	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5153	-0-	-706	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5062	-0-	-608	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5244	-0-	-615	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	403	N	126	-0-	-277	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1555	-0-	-677	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1184	-0-	-916	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	692	-0-	-1385	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

01	23188	X	21693	-0-	-1495	-0-	21693	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	19239	-0-	-1173	-0-	19239	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	21055	-0-	-1451	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	20135	-0-	-1105	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	20278	-0-	-1670	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	18233	-0-	-2767	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	18618	-0-	-2679	-0-	18618	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	19153	-0-	-1896	-0-	19153	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	18692	-0-	-1438	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	18982	-0-	-1292	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	18101	-0-	-439	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	18078	-0-	-1235	-0-	18078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

01	11067	X	10719	-0-	-348	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9611	-0-	-385	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10886	-0-	-181	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
04	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
05	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
06	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
07	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
08	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10185	-0-	-525	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
10	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
11	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	11058	-0-	-9	-0-	11058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	12284	-0-	-364	-0-	12284	2			N	-0-			-0-
02	11676	X	11285	-0-	-391	-0-	11285	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	11483	-0-	-1506	-0-	11483	2			N	-0-			-0-
04	12570	X	11674	-0-	-896	-0-	11674	2			N	-0-			-0-
05	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-			-0-
06	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-			-0-
07	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-			-0-
08	13950	X	12869	-0-	-1081	-0-	12869	2			N	-0-			-0-
09	13500	X	11174	-0-	-2326	-0-	11174	2			N	-0-			-0-
10	13950	X	11831	-0-	-2119	-0-	11831	2			N	-0-			-0-
11	13140	X	11531	-0-	-1609	-0-	11531	2			N	-0-			-0-
12	13578	X	11464	-0-	-2114	-0-	11464	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13632	-0-	-1031	-0-	13632	3			N	-0-			28
02	13412	X	12492	-0-	-920	-0-	12492	3			N	-0-			28
03	14849	X	14152	-0-	-697	-0-	14152	3			N	-0-			28
04	14370	X	13138	-0-	-1232	-0-	13138	3			N	-0-			28
05	14477	X	13744	-0-	-733	-0-	13744	3			N	-0-			28
06	13710	X	13450	-0-	-260	-0-	13450	3			N	-0-			28
07	14167	X	12821	-0-	-1346	-0-	12821	3			N	-0-			28
08	14167	X	13493	-0-	-674	-0-	13493	3			N	-0-			28
09	13440	X	13099	-0-	-341	-0-	13099	3			N	-0-			28
10	13888	X	13313	-0-	-575	-0-	13313	3			N	-0-			28
11	13440	X	12959	-0-	-481	-0-	12959	3			N	-0-			28
12	13547	X	13271	-0-	-276	-0-	13271	3			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 159,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12797	-0-	-812	-0-	12797	2			N	-0-			-0-
02	12124	X	11535	-0-	-589	-0-	11535	2			N	-0-			-0-
03	13423	X	12869	-0-	-554	-0-	12869	2			N	-0-			-0-
04	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	425	1	13967	2	N	-0-			-0-
							369	3							
05	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	427	1	12995	2	N	-0-			-0-
							374	3							
06	12450	X	12147	-0-	-303	-0-	409	1	11384	2	N	-0-			-0-
							354	3							
07	15252	X	12518	-0-	-2734	-0-	432	1	11713	2	N	-0-			-0-
							373	3							
08	15252	X	10777	-0-	-4475	-0-	379	1	10069	2	N	-0-			-0-
							329	3							
09	14760	X	4833	-0-	-9927	-0-	171	1	4519	2	N	-0-			-0-
							143	3							
10	13795	X	13759	-0-	-36	-0-	445	1	12928	2	N	-0-			-0-
							386	3							
11	12150	X	11964	-0-	-186	-0-	428	1	11166	2	N	-0-			-0-
							370	3							
12	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

01	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-				-0-
02	8848	X	8553	-0-	-295	-0-	8553	2			N	-0-				-0-
03	9858	X	9588	-0-	-270	-0-	9588	2			N	-0-				-0-
04	9600	X	9245	-0-	-355	-0-	9245	2			N	-0-				-0-
05	9920	X	9261	-0-	-659	-0-	9261	2			N	-0-				-0-
06	9600	X	8753	-0-	-847	-0-	8753	2			N	-0-				-0-
07	9579	X	8952	-0-	-627	-0-	8952	2			N	-0-				-0-
08	9579	X	8834	-0-	-745	-0-	8834	2			N	-0-				-0-
09	9240	X	8372	-0-	-868	-0-	8372	2			N	-0-				-0-
10	9269	X	8692	-0-	-577	-0-	8692	2			N	-0-				-0-
11	8760	X	8394	-0-	-366	-0-	8394	2			N	-0-				-0-
12	8959	X	8573	-0-	-386	-0-	8573	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 107,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

01	23244	X	23244	-0-	-0-	-0-	23244	2			N	-0-				-0-
02	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	20909	2			N	-0-				-0-
03	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-				-0-
04	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	21763	2			N	-0-				-0-
05	22111	X	22111	-0-	-0-	-0-	22111	2			N	-0-				-0-
06	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	20457	2			N	-0-				-0-
07	21107	X	21107	-0-	-0-	-0-	21107	2			N	-0-				-0-
08	20893	X	20893	-0-	-0-	-0-	20893	2			N	-0-				-0-
09	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	19662	2			N	-0-				-0-
10	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	20010	2			N	-0-				-0-
11	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	18621	2			N	-0-				-0-
*12	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 250,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	12159	-0-	-706	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10999	-0-	-453	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12137	-0-	-542	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11602	-0-	-668	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11202	-0-	-1291	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11195	-0-	-595	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11480	-0-	-703	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11448	-0-	-704	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	11122	-0-	-488	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
10	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10981	-0-	-209	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11305	-0-	-196	-0-	11305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7452	-0-	-608	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7222	-0-	-578	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6639	-0-	-1421	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6533	-0-	-1207	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6565	-0-	-1185	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6536	-0-	-935	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6527	-0-	-703	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
11	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
*12	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8646	-0-	-747	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7622	-0-	-246	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8046	-0-	-727	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7902	-0-	-588	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7935	-0-	-838	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7569	-0-	-801	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7571	-0-	-582	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7286	-0-	-604	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
10	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
11	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
*12	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 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	17267	X	16321	-0-	-946	-0-	468	1	15824	3	Y	26					45
							29	9									
02	15596	X	15524	-0-	-72	-0-	443	1	15060	3	Y	19	39	1			25
							21	9									
03	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	524	1	16853	3	Y	32	37	1			20
							35	9									
04	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	468	1	16081	3	Y	14					34
							15	9									
05	17174	X	17017	-0-	-157	-0-	512	1	16485	3	Y	18	37	1			15
							20	9									
06	16860	X	16446	-0-	-414	-0-	465	1	15955	3	Y	24					39
							26	9									
07	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	508	1	16928	3	Y	22	45	1			16
							24	9									
08	17422	X	17010	-0-	-412	-0-	465	1	16531	3	Y	13					29
							14	9									
09	16560	X	16233	-0-	-327	-0-	450	1	15774	3	Y	8					37
							9	9									
10	17453	X	17146	-0-	-307	-0-	512	1	16622	3	Y	11	38	1			10
							12	9									
11	16890	X	16334	-0-	-556	-0-	458	1	15864	3	Y	11					21
							12	9									
12	17453	X	17257	-0-	-196	-0-	483	1	16743	3	Y	28	36	1			13
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 200,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	1296	1	11247	3	Y	19					48
							21	9									
02	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	1185	1	10055	3	Y	-0-					48
03	10044	X	9095	-0-	-949	-0-	964	1	8131	3	Y	-0-					48
04	9720	X	9348	-0-	-372	-0-	1084	1	8264	3	Y	-0-					48
05	10044	X	7799	-0-	-2245	-0-	809	1	6986	3	Y	4					52
							4	9									
06	12150	X	6966	-0-	-5184	-0-	704	1	6261	3	Y	1					53
							1	9									
07	12431	X	10861	-0-	-1570	-0-	1147	1	9710	3	Y	4					57
							4	9									
08	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	1325	1	11423	3	Y	25	28	1			54
							28	9									
09	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	1255	1	10707	3	Y	-0-					54
10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	1195	1	11324	3	Y	-0-					54
11	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	1276	1	11166	3	Y	-0-					54
12	12772	X	12469	-0-	-303	-0-	1158	1	11311	3	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 130,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
03	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	23081	2			N	-0-					-0-
04	25885	X	25885	-0-	-0-	-0-	25885	2			N	-0-					-0-
05	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	25880	2			N	-0-					-0-
06	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
07	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	27873	2			N	-0-					-0-
08	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	27539	2			N	-0-					-0-
09	25174	X	25174	-0-	-0-	-0-	25174	2			N	-0-					-0-
10	26703	X	26703	-0-	-0-	-0-	26703	2			N	-0-					-0-
11	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-	29464	2			N	-0-					-0-
*12	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	26488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11560	-0-	-282	-0-	591	1	10969	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	10290	-0-	-322	-0-	508	1	9782	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11585	-0-	-102	-0-	567	1	11018	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10889	-0-	-421	-0-	567	1	10322	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10973	-0-	-714	-0-	581	1	10392	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10481	-0-	-739	-0-	564	1	9917	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10981	-0-	-613	-0-	596	1	10385	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10883	-0-	-711	-0-	603	1	10280	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10484	-0-	-406	-0-	582	1	9902	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10776	-0-	-198	-0-	602	1	10174	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	9977	-0-	-643	-0-	463	1	9514	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	10364	-0-	-610	-0-	419	1	9945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5808	-0-	-268	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5099	-0-	-389	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5785	-0-	-291	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	193	1	6361	2	N	-0-					-0-
							168	3									
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	218	1	6623	2	N	-0-					-0-
							190	3									
06	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	220	1	6117	2	N	-0-					-0-
							190	3									
07	6944	X	6789	-0-	-155	-0-	234	1	6353	2	N	-0-					-0-
							202	3									
08	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	261	1	6935	2	N	-0-					-0-
							227	3									
09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	272	1	7201	2	N	-0-					-0-
							228	3									
10	7037	X	5858	-0-	-1179	-0-	189	1	5505	2	N	-0-					-0-
							164	3									
11	7170	X	5523	-0-	-1647	-0-	198	1	5154	2	N	-0-					-0-
							171	3									
12	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

01	5239	X	359	-0-	-4880	-0-	359	3			Y	-0-					10
02	4732	X	410	-0-	-4322	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					10
03	5239	X	4900	-0-	-339	-0-	316	1	4575	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	549	1	8273	3	Y	14					20
							15	9									
05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	373	1	8230	3	Y	2	18	1			4
							2	9									
06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7373	3	8	9	Y	7					11
07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7406	3	22	9	Y	20	29	1			2
08	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7786	3	15	9	Y	14					16
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7473	3	19	9	Y	17					33
10	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7502	3	9	9	Y	8	16	1			25
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7374	3	22	9	Y	20	41	1			4
12	7719	X	7266	-0-	-453	-0-	7253	3	13	9	Y	12					16

TOTAL GAS PROD: 75,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	476	-0-	-4174	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	627	-0-	-3573	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1303	-0-	-2882	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3972	-0-	-492	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2915	-0-	-1735	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	2342	-0-	-2158	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	1707	-0-	-2943	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	970	-0-	-2960	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	492	-0-	-3476	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2071	-0-	-2145	-0-	214	1	1856	3	Y	1					13
							1	9									
02	3808	X	1593	-0-	-2215	-0-	168	1	1425	3	Y	-0-					13
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	459	1	3872	3	Y	-0-					13
04	4080	X	3286	-0-	-794	-0-	378	1	2880	3	Y	25					38
							28	9									
05	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	676	1	5839	3	Y	1					39
							1	9									
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	726	1	6460	3	Y	5					44
							6	9									
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	283	1	2395	3	Y	13					57
							14	9									
08	1519	X	1511	-0-	-8	-0-	152	1	1308	3	Y	46	40	1			63
							51	9									
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	163	1	1393	3	Y	-0-					63
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	274	1	2593	3	Y	-0-					63
11	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	157	1	1373	3	Y	-0-					63
*12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	352	1	3440	3	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 38,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1					2
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					2
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6274	-0-	-577	-0-	6274	2			N	-0-			-0-
02	6188	X	5331	-0-	-857	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	5576	-0-	-996	-0-	5576	2			N	-0-			-0-
04	6300	X	5469	-0-	-831	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-			-0-
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-			-0-
08	7781	X	7522	-0-	-259	-0-	7522	2			N	-0-			-0-
09	7530	X	6903	-0-	-627	-0-	6903	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	7219	-0-	-562	-0-	7219	2			N	-0-			-0-
11	7290	X	6238	-0-	-1052	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
12	7533	X	6555	-0-	-978	-0-	6555	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 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	20770	X	17061	-0-	-3709	-0-	17061	2			N	-0-			-0-
02	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	271	1	16648	2	N	-0-			-0-
03	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	842	1	19315	2	N	-0-			-0-
04	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	799	1	19234	2	N	-0-			-0-
05	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	884	1	18752	2	N	-0-			-0-
06	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	877	1	18755	2	N	-0-			-0-
07	20708	X	20138	-0-	-570	-0-	926	1	19212	2	N	-0-			-0-
08	20708	X	19845	-0-	-863	-0-	900	1	18945	2	N	-0-			-0-
09	20040	X	18724	-0-	-1316	-0-	811	1	17913	2	N	-0-			-0-
10	20274	X	18666	-0-	-1608	-0-	835	1	17831	2	N	-0-			-0-
11	19620	X	17807	-0-	-1813	-0-	815	1	16992	2	N	-0-			-0-
12	20150	X	18232	-0-	-1918	-0-	826	1	17406	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 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	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-			-0-
02	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-			-0-
03	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-			-0-
04	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-			-0-
05	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2			N	-0-			-0-
06	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	14297	2			N	-0-			-0-
07	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-			-0-
08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-			-0-
09	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-			-0-
10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-			-0-
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-			-0-
*12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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	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-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					10
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					10
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	Y	2					12
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-					12
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-	3	1			9
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	355	3	1	9	Y	1					10
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					10
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					10
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					10
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	12	21	1			10
							13	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	3					13
							3	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	16					29
							18	9									
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	38	3	Y	9	34	1			4
							10	9									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	13					17
							14	9									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	21					38
							23	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	5					43
							6	9									
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	6					49
							7	9									
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	10					59
							11	9									
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	28	3	Y	6	51	1			14
							7	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	9					23
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	24					47

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6225	-0-	-1153	-0-	6225	3			Y	-0-					30
02	6888	X	5593	-0-	-1295	-0-	5593	3			Y	-0-					30
03	7626	X	6302	-0-	-1324	-0-	6301	3	1	9	Y	1					31
04	7380	X	4927	-0-	-2453	-0-	4927	3			Y	-0-					31
05	7533	X	6738	-0-	-795	-0-	6735	3	3	9	Y	3					34
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			Y	-0-					34
07	6293	X	6187	-0-	-106	-0-	6187	3			Y	-0-	8	1			26
08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			Y	-0-					26
09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3			Y	-0-					26
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6914	3	1	9	Y	1					27
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6936	3	1	9	Y	1					28
*12	7192	X	7043	-0-	-149	-0-	7042	3	1	9	Y	1					29

TOTAL GAS PROD: 77,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

01	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	1946	1	17904	3	Y	22					35
							24	9									
02	17696	X	16277	-0-	-1419	-0-	1576	1	14673	3	Y	25					60
							28	9									
03	19592	X	19335	-0-	-257	-0-	1863	1	17440	3	Y	29	88	1			1
							32	9									
04	18960	X	17149	-0-	-1811	-0-	1643	1	15499	3	Y	6					7
							7	9									
05	19592	X	17358	-0-	-2234	-0-	1673	1	15668	3	Y	15					22
							17	9									
06	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	1693	1	16847	3	Y	15					37
							17	9									
07	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	1820	1	17290	3	Y	18					55
							20	9									
08	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	1769	1	17413	3	Y	19	69	1			5
							21	9									
09	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	1708	1	16860	3	Y	25					30
							28	9									
10	18817	X	18526	-0-	-291	-0-	1803	1	16714	3	Y	8					38
							9	9									
11	18210	X	17731	-0-	-479	-0-	1747	1	15984	3	Y	-0-					38
12	18724	X	18560	-0-	-164	-0-	1784	1	16772	3	Y	4					42
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 220,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 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	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	386	1	6599	3	Y	124					219
							136	9									
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	325	1	5733	3	Y	111	185	1			145
							122	9									
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	376	1	6708	3	Y	64					209
							70	9									
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	361	1	6184	3	Y	90	183	1			116
							99	9									
05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	382	1	6563	3	Y	158	166	1			108
							174	9									
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	371	1	6000	3	Y	157	61	1			204
							173	9									
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	401	1	6689	3	Y	125	187	1			142
							138	9									
08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	391	1	6440	3	Y	121	196	1			67
							133	9									
09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	346	1	5977	3	Y	75					142
							83	9									
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	374	1	6290	3	Y	207	171	1			178
							228	9									
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	349	1	5881	3	Y	10	126	1			62
							11	9									
12	6913	X	6287	-0-	-626	-0-	355	1	5923	3	Y	8					70
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 80,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
02	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
03	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
04	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
05	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
06	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
07	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
08	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
10	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
*12	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 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	7316	X	7063	-0-	-253	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6373	-0-	-207	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6631	-0-	-623	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5229	-0-	-1791	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	3179	-0-	-4044	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	2776	-0-	-4064	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	2457	-0-	-4611	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	986	-0-	-5648	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
10	3193	X	446	-0-	-2747	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	81	-0-	-2709	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	152	-0-	-2297	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-			-0-
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-			-0-
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-			-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-			-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			-0-
06	5010	X	2350	-0-	-2660	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
07	5177	X	3739	-0-	-1438	-0-	3739	2			N	-0-			-0-
08	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-			-0-
09	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-			-0-
10	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-			-0-
11	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-			-0-
*12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	2			N	-0-			-0-
02	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	202	1	12401	2	N	-0-			-0-
03	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	606	1	13918	2	N	-0-			-0-
04	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	562	1	13520	2	N	-0-			-0-
05	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	605	1	12835	2	N	-0-			-0-
06	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	593	1	12677	2	N	-0-			-0-
07	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	616	1	12787	2	N	-0-			-0-
08	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	597	1	12572	2	N	-0-			-0-
09	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	547	1	12079	2	N	-0-			-0-
10	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	607	1	12958	2	N	-0-			-0-
11	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	590	1	12306	2	N	-0-			-0-
*12	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	596	1	12560	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 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	372	N	302	-0-	-70	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					1
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	-0-					1
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	3	Y	-0-					1
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	Y	-0-					1
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					1
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	459	3	Y	-0-					1
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	528	3	Y	-0-					1
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	3	Y	-0-					1
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	3	Y	-0-					1
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	Y	-0-					1
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	Y	-0-					1
*12	434	N	394	-0-	-40	-0-	48	1	346	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

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	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2	N	-0-					-0-
02	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2	N	-0-					-0-
03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2	N	-0-					-0-
04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2	N	-0-					-0-
05	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2	N	-0-					-0-
06	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2	N	-0-					-0-
07	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2	N	-0-					-0-
08	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2	N	-0-					-0-
09	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2	N	-0-					-0-
10	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2	N	-0-					-0-
11	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2	N	-0-					-0-
*12	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	6	1			6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6	1			-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	6					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7201	-0-	-828	-0-	7177	3	24	9	Y	22	47	1			32
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7636	3	14	9	Y	13					45
03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8186	3	18	9	Y	16	38	1			23
04	7770	X	6735	-0-	-1035	-0-	406	1	6318	3	Y	10					33
							11	9									
05	8029	X	6549	-0-	-1480	-0-	396	1	6150	3	Y	3					36
							3	9									
06	8190	X	5590	-0-	-2600	-0-	5590	3			Y	-0-					36
07	8463	X	6155	-0-	-2308	-0-	392	1	5763	3	Y	-0-					36
08	8215	X	6519	-0-	-1696	-0-	396	1	6123	3	Y	-0-					36
09	6750	X	6640	-0-	-110	-0-	426	1	6191	3	Y	21					57
							23	9									
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	446	1	6335	3	Y	8	53	1			12
							9	9									
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	165	1	6176	3	Y	13					25
							14	9									
*12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5925	3	10	9	Y	9					34

TOTAL GAS PROD: 80,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4968	-0-	-798	-0-	4937	3	31	9	Y	28	82	1			-0-
02	5208	X	4605	-0-	-603	-0-	4561	3	44	9	Y	40					40
03	5766	X	5006	-0-	-760	-0-	4971	3	35	9	Y	32	50	1			22
04	5580	X	4719	-0-	-861	-0-	4719	3			Y	-0-					22
05	5766	X	4823	-0-	-943	-0-	4788	3	35	9	Y	32	46	1			8
06	4920	X	4643	-0-	-277	-0-	23	1	4603	3	Y	15					23
							17	9									
07	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	85	1	4816	3	Y	-0-					23
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	88	1	5202	3	Y	22					45
							24	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	87	1	5164	3	Y	-0-					45
10	4898	X	4839	-0-	-59	-0-	85	1	4754	3	Y	-0-					45
11	4950	X	4765	-0-	-185	-0-	206	1	4559	3	Y	-0-					45
12	5115	X	4712	-0-	-403	-0-	282	1	4412	3	Y	16					61
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 58,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7692	-0-	-709	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6603	-0-	-985	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7099	-0-	-868	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7088	-0-	-622	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7279	-0-	-533	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6383	-0-	-1057	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6393	-0-	-923	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5016	-0-	-2300	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	3395	-0-	-3685	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	3945	-0-	-3340	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	3169	-0-	-3221	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4247	-0-	-2139	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15998	-0-	-835	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	14711	-0-	-521	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15340	-0-	-1524	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15263	-0-	-1057	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	15664	-0-	-611	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	14456	-0-	-1294	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14626	-0-	-1649	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	15149	-0-	-630	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	14927	-0-	-343	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	14951	-0-	-704	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	14303	-0-	-367	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14025	-0-	-1413	-0-	14025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	318	-0-	-702	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	837	N	233	-0-	-604	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	570	N	241	-0-	-329	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9922	-0-	-184	-0-	9896	3	26	9	Y	24	44	1			30
02	9128	X	8791	-0-	-337	-0-	8781	3	10	9	Y	9					39
03	10106	X	9491	-0-	-615	-0-	9473	3	18	9	Y	16	34	1			21
04	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	638	1	9948	3	Y	17					38
							19	9									
05	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	683	1	10625	3	Y	2					40
							2	9									
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	3			Y	-0-					40
07	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	687	1	10110	3	Y	-0-					40
08	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	682	1	10538	3	Y	-0-					40
09	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	618	1	8978	3	Y	34					74
							37	9									
10	9827	X	9639	-0-	-188	-0-	633	1	8991	3	Y	14	72	1			16
							15	9									
11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	253	1	9451	3	Y	28					44
							31	9									
12	10757	X	9779	-0-	-978	-0-	9765	3	14	9	Y	13					57

TOTAL GAS PROD: 121,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5630	3	35	9	Y	32	91	1			-0-
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5021	3	48	9	Y	44					44
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5504	3	39	9	Y	35	55	1			24
04	5010	X	4417	-0-	-593	-0-	4417	3			Y	-0-					24
05	5177	X	4957	-0-	-220	-0-	4921	3	36	9	Y	33	47	1			10
06	5490	X	4694	-0-	-796	-0-	23	1	4654	3	Y	15					25
							17	9									
07	5611	X	4054	-0-	-1557	-0-	70	1	3984	3	Y	-0-					25
08	5549	X	4374	-0-	-1175	-0-	72	1	4282	3	Y	18					43
							20	9									
09	4800	X	4316	-0-	-484	-0-	71	1	4245	3	Y	-0-					43
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	90	1	5055	3	Y	-0-					43
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	218	1	4821	3	Y	-0-					43
*12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	312	1	4893	3	Y	17					60
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 58,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
02	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9354	-0-	-516	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8240	-0-	-2300	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7009	-0-	-3191	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7484	-0-	-3056	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	6667	-0-	-3439	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	4590	-0-	-4770	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	4150	-0-	-4096	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	4354	-0-	-2876	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6513	-0-	-958	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	18556	-0-	-1687	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	16599	-0-	-1629	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	18265	-0-	-1575	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	17343	-0-	-1767	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	17537	-0-	-1652	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16816	-0-	-1154	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16309	-0-	-2074	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16210	-0-	-2049	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16152	-0-	-1188	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	16644	-0-	-902	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15886	-0-	-944	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	16088	-0-	-590	-0-	16088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					4
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					4
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					4
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					4
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	1					5
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5925	-0-	-988	-0-	546	1	5357	3	Y	20					58
							22	9									
02	6244	X	5656	-0-	-588	-0-	498	1	5143	3	Y	14					72
							15	9									
03	6913	X	6578	-0-	-335	-0-	615	1	5954	3	Y	8	57	1			23
							9	9									
04	6690	X	6244	-0-	-446	-0-	577	1	5663	3	Y	4					27
							4	9									
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	622	1	6444	3	Y	7					34
							8	9									
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	597	1	6508	3	Y	25	34	1			25
							28	9									
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	622	1	6361	3	Y	2					27
							2	9									
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	597	1	6287	3	Y	14					41
							15	9									
09	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	614	1	6270	3	Y	10					51
							11	9									
10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	606	1	6161	3	Y	12	50	1			13
							13	9									
11	6240	X	5965	-0-	-275	-0-	567	1	5385	3	Y	12					25
							13	9									
12	7099	X	3914	-0-	-3185	-0-	473	1	3427	3	Y	13	27	1			11
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 76,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11016	-0-	-175	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9962	-0-	-146	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10627	-0-	-626	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10341	-0-	-549	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9993	-0-	-1260	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9171	-0-	-1509	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	9244	-0-	-1792	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8467	-0-	-2228	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	8055	-0-	-2295	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8581	-0-	-1401	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8589	-0-	-591	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8606	-0-	-632	-0-	8606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	20442	-0-	-1816	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18316	-0-	-1564	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	20063	-0-	-1327	-0-	20063	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	19000	-0-	-1490	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	19355	-0-	-1384	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	18690	-0-	-1080	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	18516	-0-	-1758	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	18088	-0-	-1969	-0-	18088	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	17808	-0-	-1182	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18292	-0-	-1052	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	17487	-0-	-1203	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	17501	-0-	-1006	-0-	17501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15516	-0-	-418	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13905	-0-	-487	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15527	-0-	-376	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	14872	-0-	-398	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	15053	-0-	-695	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14128	-0-	-902	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13750	-0-	-1781	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	13745	-0-	-1786	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	13280	-0-	-1600	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	12579	-0-	-2487	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	11690	-0-	-2440	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12196	-0-	-1568	-0-	12196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	23910	-0-	-1975	-0-	23910	2			N	-0-			-0-
02	23380	X	21323	-0-	-2057	-0-	21323	2			N	-0-			-0-
03	25513	X	24395	-0-	-1118	-0-	24395	2			N	-0-			-0-
04	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	2			N	-0-			-0-
05	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	25160	2			N	-0-			-0-
06	23666	X	23666	-0-	-0-	-0-	23666	2			N	-0-			-0-
07	25172	X	23741	-0-	-1431	-0-	23741	2			N	-0-			-0-
08	25172	X	23277	-0-	-1895	-0-	23277	2			N	-0-			-0-
09	24360	X	21933	-0-	-2427	-0-	21933	2			N	-0-			-0-
10	25172	X	23293	-0-	-1879	-0-	23293	2			N	-0-			-0-
11	23670	X	22044	-0-	-1626	-0-	22044	2			N	-0-			-0-
12	23746	X	22709	-0-	-1037	-0-	22709	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 279,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8693	-0-	-948	-0-	1596	1	7097	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	8051	-0-	-657	-0-	1447	1	6604	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	8922	-0-	-719	-0-	1604	1	7318	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	8714	-0-	-556	-0-	1587	1	7127	2	N	-0-			-0-
05	9424	X	9060	-0-	-364	-0-	1655	1	7405	2	N	-0-			-0-
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	1612	1	7187	2	N	-0-			-0-
07	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	1675	1	7482	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	9045	-0-	-7	-0-	1680	1	7365	2	N	-0-			-0-
09	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	1632	1	7160	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8976	-0-	-169	-0-	1680	1	7296	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	7824	-0-	-1026	-0-	1507	1	6317	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	8070	-0-	-1075	-0-	1518	1	6552	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 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	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	1079	1	10626	2	N	-0-			-0-
02	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-			-0-
04	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-			-0-
05	9548	X	9092	-0-	-456	-0-	9092	2			N	-0-			-0-
06	9240	X	7959	-0-	-1281	-0-	7959	2			N	-0-			-0-
07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-			-0-
08	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-			-0-
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-			-0-
10	9548	X	9337	-0-	-211	-0-	9337	2			N	-0-			-0-
11	9240	X	8906	-0-	-334	-0-	8906	2			N	-0-			-0-
*12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 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	28411	X	28411	-0-	-0-	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
02	25121	X	25121	-0-	-0-	-0-	25121	2			N	-0-					-0-
03	27259	X	27259	-0-	-0-	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
04	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	26060	2			N	-0-					-0-
05	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	26734	2			N	-0-					-0-
06	25087	X	25087	-0-	-0-	-0-	25087	2			N	-0-					-0-
07	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	25836	2			N	-0-					-0-
08	24921	X	24921	-0-	-0-	-0-	24921	2			N	-0-					-0-
09	23884	X	23884	-0-	-0-	-0-	23884	2			N	-0-					-0-
10	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	24435	2			N	-0-					-0-
11	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	22669	2			N	-0-					-0-
*12	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	21383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	14022	-0-	-3152	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	12660	-0-	-2852	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	14009	-0-	-1553	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13416	-0-	-684	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13040	-0-	-972	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	13181	-0-	-379	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13216	-0-	-796	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12587	-0-	-1425	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	11977	-0-	-1433	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12194	-0-	-1415	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11707	-0-	-1463	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12136	-0-	-1070	-0-	12136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 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	28706	X	27656	-0-	-1050	-0-	27656	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	24475	-0-	-781	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	26350	-0-	-1612	-0-	26350	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	25805	-0-	-1015	-0-	25805	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	26028	-0-	-1686	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	24168	-0-	-2592	-0-	24168	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	24712	-0-	-2382	-0-	24712	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	24461	-0-	-2199	-0-	24461	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	23653	-0-	-2147	-0-	23653	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	23908	-0-	-2132	-0-	23908	2			N	-0-					-0-
11	24180	X	23852	-0-	-328	-0-	23852	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	21465	-0-	-3242	-0-	21465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	13287	-0-	-797	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	13995	-0-	-1598	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	12455	-0-	-2635	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12681	-0-	-2695	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	11842	-0-	-2918	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	12484	-0-	-2241	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	11749	-0-	-2232	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12301	-0-	-149	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
10	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
11	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12552	-0-	-158	-0-	12552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 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	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
02	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
03	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
04	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
05	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
06	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
07	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
08	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
09	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
10	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
11	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
*12	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 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	17980	X	16050	-0-	-1930	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	14266	-0-	-1918	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	15566	-0-	-1608	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14334	-0-	-1926	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	14362	-0-	-2099	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13823	-0-	-1717	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14259	-0-	-1551	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14497	-0-	-1065	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13908	-0-	-432	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13262	-0-	-1091	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	12607	-0-	-1433	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13063	-0-	-1445	-0-	13063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1145	-0-	-143	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1214	-0-	-256	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	815	-0-	-735	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8474	-0-	-330	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5937	-0-	-2015	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
03	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
04	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
05	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
06	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
07	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
08	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
09	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
10	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
11	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
*12	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 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	20801	X	19717	-0-	-1084	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	17568	-0-	-1052	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	19137	-0-	-1292	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	17389	-0-	-2231	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17662	-0-	-2302	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	16316	-0-	-2764	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	15284	-0-	-4153	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	15239	-0-	-3888	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	13842	-0-	-3558	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	13956	-0-	-3714	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14210	-0-	-2110	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14374	-0-	-909	-0-	14374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 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	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	15414	2		N	-0-			-0-
02	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	2		N	-0-			-0-
03	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2		N	-0-			-0-
04	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	14318	2		N	-0-			-0-
05	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2		N	-0-			-0-
06	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2		N	-0-			-0-
07	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2		N	-0-			-0-
08	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2		N	-0-			-0-
09	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2		N	-0-			-0-
10	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2		N	-0-			-0-
11	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2		N	-0-			-0-
*12	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2		N	-0-			-0-
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2		N	-0-			-0-
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2		N	-0-			-0-
04	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2		N	-0-			-0-
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2		N	-0-			-0-
06	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2		N	-0-			-0-
07	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2		N	-0-			-0-
08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2		N	-0-			-0-
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2		N	-0-			-0-
10	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2		N	-0-			-0-
11	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2		N	-0-			-0-
*12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	2		N	-0-			-0-
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2		N	-0-			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2		N	-0-			-0-
08	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2		N	-0-			-0-
09	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2		N	-0-			-0-
10	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2		N	-0-			-0-
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	2		N	-0-			-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 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	8122	X	7603	-0-	-519	-0-	7561	3	42	9	N	38	44	1			47
02	7420	X	7238	-0-	-182	-0-	7210	3	28	9	N	25					72
03	8215	X	7844	-0-	-371	-0-	7822	3	22	9	N	20					92
04	7950	X	7521	-0-	-429	-0-	7433	3	88	9	N	80	167	1			5
05	8029	X	7718	-0-	-311	-0-	7696	3	22	9	N	20					25
06	7770	X	7305	-0-	-465	-0-	7283	3	22	9	N	20					45
07	8029	X	7106	-0-	-923	-0-	7077	3	29	9	N	26	44	1			27
08	7843	X	7510	-0-	-333	-0-	7504	3	6	9	N	5					32
09	7530	X	7235	-0-	-295	-0-	7228	3	7	9	N	6					38
10	7719	X	7360	-0-	-359	-0-	7338	3	22	9	N	20					58
11	7320	X	6783	-0-	-537	-0-	6783	3			N	-0-					58
*12	7502	X	7494	-0-	-8	-0-	7360	3	134	9	N	122	170	1			10

TOTAL GAS PROD: 88,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	21069	-0-	-879	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	19142	-0-	-682	-0-	19142	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	20649	-0-	-1237	-0-	20649	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	18888	-0-	-2112	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	18898	-0-	-2368	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18100	-0-	-2420	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18588	-0-	-2616	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	18289	-0-	-2357	-0-	18289	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	18335	-0-	-565	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18832	-0-	-78	-0-	18832	2			N	-0-					-0-
11	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	18390	-0-	-551	-0-	18390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	Y	3					7
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	3	3	9	Y	3	9	1			1
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	571	3	3	9	Y	3					4
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	628	3	3	9	Y	3	6	1			1
05	806	N	487	-0-	-319	-0-	487	3			Y	-0-					1
06	570	N	336	-0-	-234	-0-	334	3	2	9	Y	2					3
07	651	N	390	-0-	-261	-0-	389	3	1	9	Y	1					4
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			Y	-0-	1	1			3
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	325	3	1	9	Y	1					4
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	348	3	2	9	Y	2	4	1			2
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	Y	1					3
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13876	3	66	9	Y	60					193
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12636	3	54	9	Y	49	159	1			83
03	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13899	3	76	9	Y	69					152
04	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12789	3	56	9	Y	51	145	1			58
05	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	3			Y	-0-					58
06	13500	X	13021	-0-	-479	-0-	12947	3	74	9	Y	67					125
07	13950	X	13287	-0-	-663	-0-	13265	3	22	9	Y	20					145
08	13950	X	12690	-0-	-1260	-0-	12676	3	14	9	Y	13	27	1			131
09	13020	X	12868	-0-	-152	-0-	12825	3	43	9	Y	39					170
10	13454	X	13072	-0-	-382	-0-	13006	3	66	9	Y	60	148	1			82
11	13020	X	12596	-0-	-424	-0-	12561	3	35	9	Y	32					114
*12	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13045	3	4	9	Y	4					118

TOTAL GAS PROD: 156,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5079	-0-	-471	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5375	-0-	-360	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5125	-0-	-425	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5213	-0-	-522	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5299	-0-	-436	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4231	-0-	-959	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4144	-0-	-1219	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4864	-0-	-266	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	3	8	9	Y	7					33
02	952	N	743	-0-	-209	-0-	741	3	2	9	Y	2	9	1			26
03	930	N	776	-0-	-154	-0-	772	3	4	9	Y	4					30
04	1080	N	576	-0-	-504	-0-	573	3	3	9	Y	3	7	1			26
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					26
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1850	3	12	9	Y	11					37
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	3	2	9	Y	2					39
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	3	2	9	Y	2	5	1			36
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2014	3	7	9	Y	6					42
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1486	3	8	9	Y	7	17	1			32
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	3	4	9	Y	4					36
*12	2077	N	869	-0-	-1208	-0-	869	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 17,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3885	-0-	-517	-0-	372	1	3512	3	N	1					175
							1	9									
02	3976	X	3509	-0-	-467	-0-	336	1	3173	3	N	-0-					175
03	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	372	1	3631	3	N	9	140	1			44
							10	9									
04	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	360	1	3390	3	N	17					61
							19	9									
05	4340	X	3905	-0-	-435	-0-	372	1	3526	3	N	6					67
							7	9									
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	360	1	3625	3	N	11					78
							12	9									
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	372	1	3667	3	N	8					86
							9	9									
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	372	1	3811	3	N	11					97
							12	9									
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	360	1	3638	3	N	-0-					97
10	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	372	1	3717	3	N	-0-					97
11	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	360	1	3518	3	N	42	94	1			45
							46	9									
12	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	372	1	3664	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 47,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
02	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
04	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
05	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
06	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
07	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
08	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
09	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
10	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
*12	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	235	-0-	-1160	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	253	-0-	-1142	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	47	-0-	-1153	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	828	-0-	-522	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	170	-0-	-1039	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6084	-0-	-2844	-0-	409	1	5669	3	N	5					76
							6	9									
02	8064	X	4611	-0-	-3453	-0-	457	1	4151	3	N	3					79
							3	9									
03	8773	X	6217	-0-	-2556	-0-	506	1	5711	3	N	-0-					79
04	8490	X	8265	-0-	-225	-0-	914	1	7344	3	N	6					85
							7	9									
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	506	1	7279	3	N	-0-					85
06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	490	1	7090	3	N	-0-					85
07	8556	X	7053	-0-	-1503	-0-	506	1	6544	3	N	3					88
							3	9									
08	8556	X	7349	-0-	-1207	-0-	506	1	6841	3	N	2					90
							2	9									
09	8280	X	7243	-0-	-1037	-0-	490	1	6753	3	N	-0-					90
10	7843	X	7124	-0-	-719	-0-	506	1	6611	3	N	6					96
							7	9									
11	7590	X	6811	-0-	-779	-0-	490	1	6318	3	N	3					99
							3	9									
12	7471	X	6379	-0-	-1092	-0-	6379	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 82,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	24373	-0-	-1357	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	21961	-0-	-1223	-0-	21961	2			N	-0-					-0-
03	25234	X	23718	-0-	-1516	-0-	23718	2			N	-0-					-0-
04	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
05	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	25369	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	22269	-0-	-1311	-0-	22269	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	22868	-0-	-2645	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	22250	-0-	-3263	-0-	22250	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	21418	-0-	-3272	-0-	21418	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	20481	-0-	-4877	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	21765	-0-	-495	-0-	21765	2			N	-0-					-0-
*12	24371	X	24371	-0-	-0-	-0-	24371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3252	-0-	152	152	3252	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5694	-0-	2694	2846	5694	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4734	-0-	1634	4480	4734	2			N	-0-					-0-
06	9815	X	5335	-0-	-4480	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 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	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3991	3			Y	-0-					33
02	3864	X	3800	-0-	-64	-0-	3800	3			Y	-0-					33
03	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4043	3	55	9	Y	50					83
04	4140	X	3594	-0-	-546	-0-	3594	3			Y	-0-	61	1			22
05	4278	X	3723	-0-	-555	-0-	3711	3	12	9	Y	11					33
06	4050	X	3449	-0-	-601	-0-	3425	3	24	9	Y	22					55
07	4185	X	3345	-0-	-840	-0-	3322	3	23	9	Y	21	61	1			15
08	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	41	1	3473	3	Y	-0-					15
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	152	1	3507	3	Y	-0-					15
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	163	1	3676	3	Y	-0-					15
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	152	1	3404	3	Y	1					16
							1	9									
12	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	151	1	3247	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 43,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					19
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					19
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	3	1	9	Y	1					20
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					20
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					20
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					20
07	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1315	3			Y	-0-	18	1			2
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					2
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					2
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					2
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					2
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 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	8835	X	8770	-0-	-65	-0-	8770	3			Y	-0-					59
02	7980	X	7966	-0-	-14	-0-	7959	3	7	9	Y	6					65
03	8835	X	8701	-0-	-134	-0-	8700	3	1	9	Y	1					66
04	8550	X	8296	-0-	-254	-0-	8296	3			Y	-0-					66
05	8835	X	8618	-0-	-217	-0-	8618	3			Y	-0-					66
06	8490	X	8208	-0-	-282	-0-	8202	3	6	9	Y	5					71
07	8773	X	8322	-0-	-451	-0-	8322	3			Y	-0-					71
08	8711	X	8369	-0-	-342	-0-	8369	3			Y	-0-					71
09	8340	X	7767	-0-	-573	-0-	7767	3			Y	-0-					71
10	8618	X	8020	-0-	-598	-0-	8020	3			Y	-0-					71
11	8220	X	7972	-0-	-248	-0-	7972	3			Y	-0-					71
*12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 99,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7682	-0-	-270	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8503	-0-	-301	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8171	-0-	-349	-0-	288	1	7883	2	N	-0-					-0-
05	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	544	1	10863	2	N	-0-					-0-
06	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	588	1	11186	2	N	-0-					-0-
07	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	617	1	11885	2	N	-0-					-0-
08	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	563	1	9646	2	N	-0-					-0-
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	586	1	10788	2	N	-0-					-0-
10	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	629	1	10964	2	N	-0-					-0-
11	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	662	1	11381	2	N	-0-					-0-
*12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	648	1	10879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4091	-0-	-497	-0-	4091	3			Y	-0-					2
02	4144	X	3276	-0-	-868	-0-	3276	3			Y	-0-					2
03	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	3772	3			Y	-0-					2
04	3960	X	3206	-0-	-754	-0-	3206	3			Y	-0-					2
05	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	3940	3			Y	-0-					2
06	3840	X	3369	-0-	-471	-0-	3369	3			Y	-0-					2
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4046	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	3937	X	3582	-0-	-355	-0-	3582	3			Y	-0-					2
09	3810	X	3064	-0-	-746	-0-	3064	3			Y	-0-					2
10	3968	X	2996	-0-	-972	-0-	2996	3			Y	-0-					2
11	3840	X	3172	-0-	-668	-0-	3172	3			Y	-0-					2
12	3937	X	3304	-0-	-633	-0-	3304	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 41,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 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	558	N	23	-0-	-535	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	616	N	377	-0-	-239	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	680	-0-	-684	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	750	-0-	-570	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	932	-0-	-432	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2838	-0-	-2277	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
02	4620	X	2396	-0-	-2224	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	2584	-0-	-2531	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	1818	-0-	-2622	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	2070	-0-	-2518	-0-	17	2	2034	3	Y	17					17
							19	9									
06	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	2346	3			Y	-0-					17
07	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	2453	3	3	9	Y	3	5	1			15
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3	2	3506	3	Y	3					18
							3	9									
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3	2	3144	3	Y	3					21
							3	9									
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3219	3	3	9	Y	3					24
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	3	2	9	Y	2					26
12	3472	X	2889	-0-	-583	-0-	2888	3	1	9	Y	1					27

TOTAL GAS PROD: 32,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20816	-0-	-636	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
02	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
03	23373	X	23373	-0-	-0-	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	19598	-0-	-802	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	20021	-0-	-1741	-0-	20021	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	19312	-0-	-3308	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	18619	-0-	-4755	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	18290	-0-	-5084	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	16936	-0-	-2654	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	17181	-0-	-2845	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	16693	-0-	-2627	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	17049	-0-	-1582	-0-	17049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12377	-0-	-1635	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	10946	-0-	-1598	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	10012	-0-	-3876	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12210	-0-	-690	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11879	-0-	-955	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11325	-0-	-645	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
07	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12557	-0-	-60	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
09	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	12423	-0-	-318	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11801	-0-	-529	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12042	-0-	-947	-0-	12042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

	DYER UNIT		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4938	-0-	1838	4191	4912	3	26	9	Y	24					44
02	10011	X	5820	-0-	-4191	-0-	467	1	5314	3	Y	35					79
							39	9									
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	216	1	3125	3	Y	33	76	1			36
							36	9									
04	2430	X	166	-0-	-2264	-0-	10	1	153	3	Y	3					39
							3	9									
05	2511	X	331	-0-	-2180	-0-	14	1	317	3	Y	-0-	32	1			7
06	6240	X	114	-0-	-6126	-0-	114	3			Y	-0-					7
07	6448	X	307	-0-	-6141	-0-	298	3	9	9	Y	8	14	1			1
08	3379	X	75	-0-	-3304	-0-	75	3			Y	-0-					1
09	330	X	121	-0-	-209	-0-	121	3			Y	-0-					1
10	341	X	105	-0-	-236	-0-	105	3			Y	-0-					1
11	300	X	76	-0-	-224	-0-	76	3			Y	-0-					1
*12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

	DYER UNIT		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5572	-0-	-39	-0-	5550	3	22	9	Y	20					92
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	596	1	6784	3	Y	37					129
							41	9									
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	415	1	6013	3	Y	17	99	1			47
							19	9									
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	368	1	5535	3	Y	20					67
							22	9									
05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	248	1	5470	3	Y	7	61	1			13
							8	9									
06	7290	X	5122	-0-	-2168	-0-	5061	3	61	9	Y	55					68
07	7533	X	5072	-0-	-2461	-0-	5050	3	22	9	Y	20	83	1			5
08	6448	X	5323	-0-	-1125	-0-	5317	3	6	9	Y	5					10
09	5940	X	5401	-0-	-539	-0-	5354	3	47	9	Y	43					53
10	5735	X	5508	-0-	-227	-0-	5451	3	57	9	Y	52	41	1			64
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5356	3	61	9	Y	55	109	1			10
12	5487	X	5356	-0-	-131	-0-	5330	3	26	9	Y	24					34

TOTAL GAS PROD: 68,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 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	9920	X	6978	-0-	-2942	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6451	-0-	-2369	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	6830	-0-	-2811	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	6657	-0-	-2493	-0-	235	1	6422	2	N	-0-					-0-
05	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	573	1	11444	2	N	-0-					-0-
06	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	550	1	10462	2	N	-0-					-0-
07	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	558	1	10749	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10050	-0-	-552	-0-	554	1	9496	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9823	-0-	-437	-0-	506	1	9317	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10158	-0-	-444	-0-	551	1	9607	2	N	-0-					-0-
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	574	1	9868	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	10018	-0-	-584	-0-	563	1	9455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3405	3	20	9	Y	18	62	1			36
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2956	3	8	9	Y	7					43
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3595	3	39	9	Y	35	65	1			13
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	3	11	9	Y	10					23
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3568	3	7	9	Y	6					29
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3237	3	3	9	Y	3					32
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3552	3	4	9	Y	4	22	1			14
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3613	3	3	9	Y	3					17
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2909	3	1	9	Y	1					18
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3112	3	2	9	Y	2					20
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3179	3	51	9	Y	46	59	1			7
*12	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	423	1	2692	3	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 39,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3898	-0-	-907	-0-	3879	3	19	9	Y	17	44	1			25
02	4340	X	3448	-0-	-892	-0-	3439	3	9	9	Y	8					33
03	4805	X	3520	-0-	-1285	-0-	3501	3	19	9	Y	17	42	1			8
04	3990	X	3323	-0-	-667	-0-	3312	3	11	9	Y	10					18
05	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	3491	3	8	9	Y	7					25
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3818	3	2	9	Y	2					27
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4075	3	6	9	Y	5	20	1			12
08	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3407	3	3	9	Y	3					15
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3850	3	1	9	Y	1					16
10	3751	X	3472	-0-	-279	-0-	3470	3	2	9	Y	2					18
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4039	3	37	9	Y	34	47	1			5
*12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	604	1	3848	3	Y	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8886	-0-	-383	-0-	8886	3			Y	-0-					28
02	8372	X	8208	-0-	-164	-0-	8202	3	6	9	Y	5					33
03	9269	X	8972	-0-	-297	-0-	8971	3	1	9	Y	1					34
04	8760	X	8341	-0-	-419	-0-	8341	3			Y	-0-					34
05	9083	X	8659	-0-	-424	-0-	8659	3			Y	-0-					34
06	8610	X	8268	-0-	-342	-0-	8261	3	7	9	Y	6					40
07	8897	X	8524	-0-	-373	-0-	8524	3			Y	-0-					40
08	8897	X	8469	-0-	-428	-0-	8469	3			Y	-0-					40
09	8370	X	8288	-0-	-82	-0-	8288	3			Y	-0-					40
10	8649	X	8387	-0-	-262	-0-	8387	3			Y	-0-					40
11	8280	X	7157	-0-	-1123	-0-	7157	3			Y	-0-					40
12	8463	X	8432	-0-	-31	-0-	8432	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 100,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11217	-0-	-873	-0-	321	1	10865	3	Y	28					46
							31	9									
02	10920	X	8865	-0-	-2055	-0-	253	1	8595	3	Y	15	37	1			24
							17	9									
03	12586	X	12016	-0-	-570	-0-	361	1	11622	3	Y	30	35	1			19
							33	9									
04	12180	X	11484	-0-	-696	-0-	324	1	11146	3	Y	13					32
							14	9									
05	12245	X	10712	-0-	-1533	-0-	322	1	10373	3	Y	15	33	1			14
							17	9									
06	10380	X	9981	-0-	-399	-0-	282	1	9679	3	Y	18					32
							20	9									
07	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	341	1	11385	3	Y	14	34	1			12
							15	9									
08	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	335	1	11924	3	Y	12					24
							13	9									
09	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	310	1	10841	3	Y	7					31
							8	9									
10	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	363	1	11799	3	Y	12	34	1			9
							13	9									
11	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	318	1	11030	3	Y	10					19
							11	9									
12	12276	X	11146	-0-	-1130	-0-	312	1	10805	3	Y	26	33	1			12
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 134,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	241	1	8145	3	Y	16					26
							18	9									
02	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	239	1	8122	3	Y	12	23	1			15
							13	9									
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	130	1	4173	3	Y	6	14	1			7
							7	9									
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	222	1	7640	3	Y	8					15
							9	9									
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	194	1	6252	3	Y	9	17	1			7
							10	9									
06	8970	X	8571	-0-	-399	-0-	242	1	8317	3	Y	11					18
							12	9									
07	9269	X	5696	-0-	-3573	-0-	166	1	5524	3	Y	5	17	1			6
							6	9									
08	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	239	1	8518	3	Y	8					14
							9	9									
09	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	253	1	8875	3	Y	3					17
							3	9									
10	8866	X	5893	-0-	-2973	-0-	176	1	5713	3	Y	4	17	1			4
							4	9									
11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	245	1	8478	3	Y	5					9
							6	9									
*12	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	253	1	8781	3	Y	13	16	1			6
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 91,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2 EXT		74	-0-	74	74	2	1	70	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	9641	2	1032	3	Y	34					125
							37	9									
02	9296	X	8711	-0-	-585	-0-	7772	2	939	3	Y	-0-					125
03	9920	X	9287	-0-	-633	-0-	8266	2	1019	3	Y	2	127	1			-0-
							2	9									
04	9960	X	9074	-0-	-886	-0-	8057	2	1017	3	Y	-0-					-0-
05	10292	X	8745	-0-	-1547	-0-	7750	2	995	3	Y	-0-					-0-
06	9030	X	8687	-0-	-343	-0-	7727	2	948	3	Y	11					11
							12	9									
07	9331	X	8319	-0-	-1012	-0-	7278	2	1005	3	Y	33					44
							36	9									
08	9331	X	9138	-0-	-193	-0-	8063	2	1038	3	Y	34					78
							37	9									
09	9030	X	8936	-0-	-94	-0-	7956	2	980	3	Y	-0-					78
10	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	8036	2	1020	3	Y	58					136
							64	9									
11	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	8259	2	1016	3	Y	-0-					136
*12	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	8134	2	1012	3	Y	91	165	1			62
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 109,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 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	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13999	-0-	-943	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12054	-0-	-2406	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	11168	-0-	-3774	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	9348	-0-	-5112	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	8940	-0-	-6002	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	8026	-0-	-5986	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
10	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
11	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
*12	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	15471	-0-	-1145	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13895	-0-	-917	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	15214	-0-	-999	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14140	-0-	-1400	-0-	498	1	13642	2	N	-0-					-0-
05	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	821	1	16416	2	N	-0-					-0-
06	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	800	1	15234	2	N	-0-					-0-
07	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	848	1	16339	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	16578	-0-	-658	-0-	914	1	15664	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	15853	-0-	-827	-0-	817	1	15036	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	15652	-0-	-1584	-0-	849	1	14803	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	16116	-0-	-504	-0-	886	1	15230	2	N	-0-					-0-
12	17174	X	15453	-0-	-1721	-0-	868	1	14585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9313	-0-	-855	-0-	9313	3			Y	-0-					-0-
02	9324	X	3318	-0-	-6006	-0-	268	1	3050	3	Y	-0-					-0-
03	10323	X	8708	-0-	-1615	-0-	563	1	8145	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	8579	-0-	-1411	-0-	534	1	8045	3	Y	-0-					-0-
05	10323	X	8606	-0-	-1717	-0-	373	1	8233	3	Y	-0-					-0-
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			Y	-0-					-0-
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			Y	-0-					-0-
08	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	3			Y	-0-					-0-
09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			Y	-0-					-0-
10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			Y	-0-					-0-
11	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7313	-0-	-592	-0-	7313	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 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	8525	X	6686	-0-	-1839	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5612	-0-	-1696	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6025	-0-	-2004	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6312	-0-	-1278	-0-	222	1	6090	2	N	-0-					-0-
05	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	492	1	9836	2	N	-0-					-0-
06	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	472	1	8992	2	N	-0-					-0-
07	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	481	1	9264	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8777	-0-	-1298	-0-	484	1	8293	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8944	-0-	-806	-0-	461	1	8483	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	8536	-0-	-1539	-0-	463	1	8073	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8763	-0-	-687	-0-	482	1	8281	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8510	-0-	-1224	-0-	478	1	8032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9539	-0-	-443	-0-	9536	3	3	9	Y	3					90
02	9016	X	8319	-0-	-697	-0-	8288	3	31	9	Y	28	109	1			9
03	9982	X	9867	-0-	-115	-0-	9866	3	1	9	Y	1					10
04	9660	X	9333	-0-	-327	-0-	9333	3			Y	-0-					10
05	9548	X	9190	-0-	-358	-0-	9184	3	6	9	Y	5					15
06	9450	X	8487	-0-	-963	-0-	8480	3	7	9	Y	6					21
07	9765	X	8872	-0-	-893	-0-	8872	3			Y	-0-					21
08	9765	X	8647	-0-	-1118	-0-	8635	3	12	9	Y	11					32
09	9330	X	8425	-0-	-905	-0-	8425	3			Y	-0-					32
10	9176	X	8605	-0-	-571	-0-	8605	3			Y	-0-					32
11	8580	X	8078	-0-	-502	-0-	8078	3			Y	-0-					32
12	8556	X	7918	-0-	-638	-0-	7915	3	3	9	Y	3					35

TOTAL GAS PROD: 105,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19633	-0-	-517	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	10971	-0-	-7229	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	15969	-0-	-3902	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17294	-0-	-1936	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17176	-0-	-2447	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	16255	-0-	-2735	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17207	-0-	-649	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16287	-0-	-1569	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15746	-0-	-1534	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16559	-0-	-646	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15736	-0-	-914	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	15892	-0-	-1313	-0-	15892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 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	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	619	1	10562	3	Y	48	73	1			35
							53	9									
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	599	1	9987	3	Y	7					42
							8	9									
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	613	1	10137	3	Y	28					70
							31	9									
04	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	615	1	10041	3	Y	8	70	1			8
							9	9									
05	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	656	1	10457	3	Y	13					21
							14	9									
06	11340	X	10900	-0-	-440	-0-	614	1	10261	3	Y	23					44
							25	9									
07	11718	X	11176	-0-	-542	-0-	651	1	10508	3	Y	15					59
							17	9									
08	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	676	1	11073	3	Y	19					78
							21	9									
09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	665	1	10805	3	Y	21					99
							23	9									
10	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	706	1	11128	3	Y	21	94	1			26
							23	9									
11	11400	X	11213	-0-	-187	-0-	662	1	10542	3	Y	8					34
							9	9									
12	11656	X	10033	-0-	-1623	-0-	566	1	9444	3	Y	21					55
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 132,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8865	-0-	-993	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7815	-0-	-949	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8541	-0-	-1162	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8225	-0-	-1165	-0-	290	1	7935	2	N	-0-					-0-
05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	514	1	10276	2	N	-0-					-0-
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	500	1	9515	2	N	-0-					-0-
07	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	521	1	10032	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	10009	-0-	-779	-0-	552	1	9457	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	9883	-0-	-557	-0-	509	1	9374	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	9657	-0-	-1131	-0-	524	1	9133	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9852	-0-	-348	-0-	542	1	9310	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9562	-0-	-978	-0-	537	1	9025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7389	-0-	-733	-0-	378	1	7011	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6459	-0-	-877	-0-	319	1	6140	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7823	-0-	-299	-0-	383	1	7440	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7162	-0-	-548	-0-	373	1	6789	2	N	-0-					-0-
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	403	1	7207	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7300	-0-	-260	-0-	393	1	6907	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7269	-0-	-543	-0-	394	1	6875	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6902	-0-	-910	-0-	382	1	6520	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6553	-0-	-797	-0-	364	1	6189	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6611	-0-	-984	-0-	369	1	6242	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6221	-0-	-1069	-0-	289	1	5932	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6275	-0-	-979	-0-	254	1	6021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			Y	-0-					33
02	5320	X	5264	-0-	-56	-0-	5264	3			Y	-0-					33
03	5890	X	5878	-0-	-12	-0-	5823	3	55	9	Y	50					83
04	5700	X	5155	-0-	-545	-0-	5155	3			Y	-0-	61	1			22
05	5890	X	5602	-0-	-288	-0-	5590	3	12	9	Y	11					33
06	5850	X	5834	-0-	-16	-0-	5810	3	24	9	Y	22					55
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5950	3	23	9	Y	21	61	1			15
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	71	1	6024	3	Y	5					20
							6	9									
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	279	1	6410	3	Y	-0-					20
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	285	1	6453	3	Y	35					55
							39	9									
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	281	1	6287	3	Y	9					64
							10	9									
*12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	289	1	6235	3	Y	61					125
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 72,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16382	-0-	-1350	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	15107	-0-	-433	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
03	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
04	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
05	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
06	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	17634	-0-	-563	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17157	-0-	-1040	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16827	-0-	-783	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
10	17949	X	17150	-0-	-799	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	16321	-0-	-869	-0-	16321	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	16726	-0-	-913	-0-	16726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					75
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4816	3	3	9	N	3					78
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5703	3	3	9	N	3					81
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					81
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					81
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					81
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5212	3	13	9	N	12					93
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					93
09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					93
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					93
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					93
*12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 60,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 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	7006	X	4619	-0-	-2387	-0-	4619	3			N	-0-					17
02	5628	X	4382	-0-	-1246	-0-	4373	3	9	9	N	8					25
03	6541	X	6363	-0-	-178	-0-	6363	3			N	-0-					25
04	6330	X	4825	-0-	-1505	-0-	4825	3			N	-0-					25
05	6541	X	6105	-0-	-436	-0-	6105	3			N	-0-					25
06	6150	X	5549	-0-	-601	-0-	5549	3			N	-0-					25
07	6355	X	4123	-0-	-2232	-0-	4123	3			N	-0-					25
08	6355	X	5411	-0-	-944	-0-	5411	3			N	-0-					25
09	5910	X	5254	-0-	-656	-0-	5254	3			N	-0-					25
10	6107	X	5157	-0-	-950	-0-	5157	3			N	-0-					25
11	5550	X	4959	-0-	-591	-0-	4959	3			N	-0-					25
12	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 61,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11707	-0-	-538	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10430	-0-	-434	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11255	-0-	-742	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10826	-0-	-694	-0-	382	1	10444	2	N	-0-					-0-
05	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	662	1	13234	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	630	1	12000	2	N	-0-					-0-
07	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	664	1	12788	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12292	-0-	-1596	-0-	678	1	11614	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	12425	-0-	-1015	-0-	640	1	11785	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12317	-0-	-1571	-0-	668	1	11649	2	N	-0-					-0-
11	13020	X	7125	-0-	-5895	-0-	392	1	6733	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	11984	-0-	-1470	-0-	673	1	11311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	Y	-0-					1
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	72	1	1190	3	Y	3					4
							3	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	5					5
							6	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	71	1	1188	3	Y	2					7
							2	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	3	Y	4					11
							4	9									
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	118	1	1936	3	Y	5					16
							6	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	95	1	1548	3	Y	5					21
							6	9									
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	94	1	1489	3	Y	3	19	1			5
							3	9									
11	1230	N	953	-0-	-277	-0-	56	1	894	3	Y	3					8
							3	9									
*12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	136	1	2268	3	Y	7					15
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
02	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
03	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
04	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
05	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
07	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
08	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
*12	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9394	-0-	-898	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8417	-0-	-655	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9216	-0-	-766	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8961	-0-	-579	-0-	316	1	8645	2	N	-0-					-0-
05	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	565	1	11294	2	N	-0-					-0-
06	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	531	1	10106	2	N	-0-					-0-
07	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	523	1	10080	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	9941	-0-	-1932	-0-	548	1	9393	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10096	-0-	-1394	-0-	520	1	9576	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	9807	-0-	-2066	-0-	532	1	9275	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9866	-0-	-784	-0-	543	1	9323	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9547	-0-	-1055	-0-	536	1	9011	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9923	-0-	-1547	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
02	10304	X	8820	-0-	-1484	-0-	8820	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	9510	-0-	-1898	-0-	9510	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	9399	-0-	-1401	-0-	331	1	9068	2	N	-0-			-0-
05	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	620	1	12383	2	N	-0-			-0-
06	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	590	1	11229	2	N	-0-			-0-
07	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	603	1	11608	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	10133	-0-	-2763	-0-	559	1	9574	2	N	-0-			-0-
09	12480	X	10874	-0-	-1606	-0-	560	1	10314	2	N	-0-			-0-
10	12896	X	10800	-0-	-2096	-0-	586	1	10214	2	N	-0-			-0-
11	11820	X	11103	-0-	-717	-0-	611	1	10492	2	N	-0-			-0-
12	12214	X	10751	-0-	-1463	-0-	604	1	10147	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19464	-0-	-2081	-0-	19464	2			N	-0-			-0-
02	18648	X	18032	-0-	-616	-0-	18032	2			N	-0-			-0-
03	20491	X	19488	-0-	-1003	-0-	19488	2			N	-0-			-0-
04	19590	X	18348	-0-	-1242	-0-	18348	2			N	-0-			-0-
05	19964	X	18392	-0-	-1572	-0-	18392	2			N	-0-			-0-
06	19320	X	17627	-0-	-1693	-0-	17627	2			N	-0-			-0-
07	19964	X	18200	-0-	-1764	-0-	18200	2			N	-0-			-0-
08	19499	X	17880	-0-	-1619	-0-	17880	2			N	-0-			-0-
09	18360	X	17354	-0-	-1006	-0-	17354	2			N	-0-			-0-
10	18383	X	17773	-0-	-610	-0-	17773	2			N	-0-			-0-
11	17640	X	16657	-0-	-983	-0-	16657	2			N	-0-			-0-
12	18197	X	16840	-0-	-1357	-0-	16840	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	20544	-0-	-1156	-0-	20544	2			N	-0-			-0-
02	19600	X	18541	-0-	-1059	-0-	18541	2			N	-0-			-0-
03	21452	X	20589	-0-	-863	-0-	20589	2			N	-0-			-0-
04	20550	X	19349	-0-	-1201	-0-	19349	2			N	-0-			-0-
05	20863	X	19903	-0-	-960	-0-	19903	2			N	-0-			-0-
06	19920	X	19068	-0-	-852	-0-	19068	2			N	-0-			-0-
07	20584	X	19230	-0-	-1354	-0-	19230	2			N	-0-			-0-
08	20584	X	18325	-0-	-2259	-0-	18325	2			N	-0-			-0-
09	19350	X	18771	-0-	-579	-0-	18771	2			N	-0-			-0-
10	19902	X	18748	-0-	-1154	-0-	18748	2			N	-0-			-0-
11	19080	X	18115	-0-	-965	-0-	18115	2			N	-0-			-0-
12	19406	X	18414	-0-	-992	-0-	18414	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	15923	-0-	-1809	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14019	-0-	-1185	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	15254	-0-	-804	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14643	-0-	-897	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	13813	-0-	-2121	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	12117	-0-	-3303	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13047	-0-	-2484	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13162	-0-	-2090	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	12721	-0-	-1919	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13232	-0-	-594	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11364	-0-	-1386	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12283	-0-	-892	-0-	12283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 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	18042	X	15923	-0-	-2119	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14886	-0-	-374	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	15645	-0-	-1250	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14438	-0-	-1672	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	14748	-0-	-1868	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	14822	-0-	-1138	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	15300	-0-	-1192	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	15021	-0-	-634	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14340	-0-	-480	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	14750	-0-	-564	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	14025	-0-	-795	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	14093	-0-	-1221	-0-	14093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5298	-0-	-871	-0-	5298	3			Y	-0-					-0-
02	5572	X	4576	-0-	-996	-0-	104	1	4472	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5176	-0-	-993	-0-	48	1	5128	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4627	-0-	-563	-0-	44	1	4583	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4711	-0-	-652	-0-	44	1	4667	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4750	-0-	-320	-0-	45	1	4705	3	Y	-0-					-0-
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	57	1	5578	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	5145	-0-	-32	-0-	49	1	5096	3	Y	-0-					-0-
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	48	1	4882	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
10	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	264	1	4769	3	Y	5					8
							6	9									
11	5070	X	4684	-0-	-386	-0-	248	1	4379	3	Y	52	42	1			18
							57	9									
12	5053	X	4638	-0-	-415	-0-	4638	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 59,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4628	-0-	-642	-0-	4628	3			Y	-0-					82
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	117	1	5004	3	Y	-0-					82
03	5270	X	4816	-0-	-454	-0-	45	1	4771	3	Y	-0-					82
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	51	1	5330	3	Y	73					155
							80	9									
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	51	1	5478	3	Y	88	187	1			56
							97	9									
06	5490	X	5042	-0-	-448	-0-	48	1	4957	3	Y	34					90
							37	9									
07	5673	X	4518	-0-	-1155	-0-	45	1	4473	3	Y	-0-					90
08	5642	X	4877	-0-	-765	-0-	46	1	4791	3	Y	36					126
							40	9									
09	5460	X	4787	-0-	-673	-0-	46	1	4721	3	Y	18	144	1			-0-
							20	9									
10	5611	X	5195	-0-	-416	-0-	268	1	4840	3	Y	79					79
							87	9									
11	5040	X	4478	-0-	-562	-0-	238	1	4194	3	Y	42	121	1			-0-
							46	9									
12	4805	X	4533	-0-	-272	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 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	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	20962	-0-	-262	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
03	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23617	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	22585	-0-	-155	-0-	22585	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	23383	-0-	-115	-0-	23383	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	22373	-0-	-367	-0-	22373	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	22904	-0-	-594	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	22303	-0-	-1195	-0-	22303	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	22027	-0-	-593	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	22124	-0-	-1250	-0-	22124	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	21398	-0-	-982	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	21713	-0-	-1196	-0-	21713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6848	-0-	-34	-0-	6848	3			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5320	-0-	-896	-0-	121	1	5199	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	61	1	6453	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6013	-0-	-617	-0-	57	1	5956	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6250	-0-	-601	-0-	58	1	6192	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5435	-0-	-205	-0-	52	1	5383	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	4671	-0-	-1157	-0-	47	1	4624	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5031	-0-	-797	-0-	48	1	4983	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	4801	-0-	-839	-0-	46	1	4748	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
10	5828	X	4836	-0-	-992	-0-	254	1	4582	3	Y	-0-					3
11	5430	X	4873	-0-	-557	-0-	261	1	4612	3	Y	-0-	2	1			1
*12	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	54	1	5191	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 65,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	779	1	13291	3	Y	44	84	1			40
							48	9									
02	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	716	1	11931	3	Y	7					47
							8	9									
03	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	821	1	13591	3	Y	28					75
							31	9									
04	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	809	1	13206	3	Y	6	73	1			8
							7	9									
05	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	823	1	13132	3	Y	2					10
							2	9									
06	13650	X	13620	-0-	-30	-0-	768	1	12848	3	Y	4					14
							4	9									
07	14105	X	13186	-0-	-919	-0-	769	1	12415	3	Y	2					16
							2	9									
08	14105	X	12320	-0-	-1785	-0-	709	1	11611	3	Y	-0-					16
09	13650	X	11944	-0-	-1706	-0-	693	1	11251	3	Y	-0-					16
10	14074	X	11867	-0-	-2207	-0-	708	1	11158	3	Y	1	13	1			4
							1	9									
11	13620	X	12571	-0-	-1049	-0-	743	1	11827	3	Y	1					5
							1	9									
*12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	808	1	13470	3	Y	14					19
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 158,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5369	-0-	-1420	-0-	5338	3	31	9	Y	28	40	1			21
02	6356	X	5352	-0-	-1004	-0-	5352	3			Y	-0-					21
03	7037	X	6261	-0-	-776	-0-	6261	3			Y	-0-	8	1			13
04	6810	X	4880	-0-	-1930	-0-	4880	3			Y	-0-					13
05	7037	X	4070	-0-	-2967	-0-	4070	3			Y	-0-					13
06	5940	X	4056	-0-	-1884	-0-	4056	3			Y	-0-					13
07	6138	X	5506	-0-	-632	-0-	5506	3			Y	-0-	2	1			11
08	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3			Y	-0-					11
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8386	3	4	9	Y	4					15
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8002	3	2	9	Y	2					17
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6364	3	10	9	Y	9	5	1			21
*12	7905	X	5192	-0-	-2713	-0-	5188	3	4	9	Y	4					25

TOTAL GAS PROD: 71,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9515	-0-	-1242	-0-	9448	3	67	9	Y	61	71	1			31
02	9324	X	9027	-0-	-297	-0-	9003	3	24	9	Y	22					53
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9791	3	19	9	Y	17	36	1			34
04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9297	3	9	9	Y	8					42
05	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10522	3	6	9	Y	5					47
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9935	3	18	9	Y	16					63
07	9982	X	8002	-0-	-1980	-0-	7980	3	22	9	Y	20	29	1			54
08	10199	X	6110	-0-	-4089	-0-	6107	3	3	9	Y	3					57
09	9870	X	4815	-0-	-5055	-0-	4814	3	1	9	Y	1					58
10	10199	X	5866	-0-	-4333	-0-	5866	3			Y	-0-					58
11	9870	X	7764	-0-	-2106	-0-	7738	3	26	9	Y	24	19	1			63
*12	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8958	3	7	9	Y	6					69

TOTAL GAS PROD: 99,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 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	9858	X	9614	-0-	-244	-0-	9559	3	55	9	Y	50	57	1			23
02	8904	X	8604	-0-	-300	-0-	8594	3	10	9	Y	9					32
03	9858	X	9120	-0-	-738	-0-	9102	3	18	9	Y	16	22	1			26
04	9540	X	8352	-0-	-1188	-0-	8343	3	9	9	Y	8					34
05	9858	X	8845	-0-	-1013	-0-	8844	3	1	9	Y	1					35
06	9120	X	8627	-0-	-493	-0-	8617	3	10	9	Y	9					44
07	9424	X	8960	-0-	-464	-0-	8923	3	37	9	Y	34	26	1			52
08	9114	X	8752	-0-	-362	-0-	8749	3	3	9	Y	3					55
09	8640	X	8532	-0-	-108	-0-	8532	3			Y	-0-					55
10	8959	X	8627	-0-	-332	-0-	8626	3	1	9	Y	1					56
11	8670	X	8340	-0-	-330	-0-	8321	3	19	9	Y	17	16	1			57
12	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	8412	3	6	9	Y	5					62

TOTAL GAS PROD: 104,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6888	-0-	-273	-0-	6864	3	24	9	N	22					108
02	6468	X	6305	-0-	-163	-0-	6290	3	15	9	N	14					122
03	7099	X	6812	-0-	-287	-0-	6812	3			N	-0-					122
04	6840	X	6496	-0-	-344	-0-	6484	3	12	9	N	11					133
05	6975	X	6708	-0-	-267	-0-	6698	3	10	9	N	9					142
06	6750	X	6260	-0-	-490	-0-	6260	3			N	-0-					142
07	6975	X	6425	-0-	-550	-0-	6379	3	46	9	N	42	139	1			45
08	6820	X	6307	-0-	-513	-0-	6304	3	3	9	N	3					48
09	6510	X	5984	-0-	-526	-0-	5984	3			N	-0-					48
10	6696	X	6105	-0-	-591	-0-	6105	3			N	-0-					48
11	6270	X	5842	-0-	-428	-0-	5842	3			N	-0-					48
12	6417	X	5919	-0-	-498	-0-	5919	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 76,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17375	-0-	-1194	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	15563	-0-	-1209	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	16983	-0-	-1369	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	16495	-0-	-1205	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	16698	-0-	-1251	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15712	-0-	-1088	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15452	-0-	-1784	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15468	-0-	-1582	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	15075	-0-	-1425	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15066	-0-	-1643	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14321	-0-	-1399	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	14665	-0-	-928	-0-	14665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

01	1519	N	982	-0-	-537	-0-	982	3			Y	-0-					18
02	1484	N	1309	-0-	-175	-0-	1308	3	1	9	Y	1					19
03	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1434	3	3	9	Y	3					22
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					22
05	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1387	3	1	9	Y	1					23
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					23
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	3	1	9	Y	1					24
08	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1123	3			Y	-0-					24
09	1350	N	752	-0-	-598	-0-	752	3			Y	-0-					24
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			Y	-0-					24
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	Y	1					25
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-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	1					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	25208	-0-	-2010	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	22175	-0-	-1793	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	24162	-0-	-1940	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	22851	-0-	-2409	-0-	22851	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	24810	-0-	-1292	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
06	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	24617	2			N	-0-					-0-
07	24653	X	24653	-0-	-0-	-0-	24653	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	23077	-0-	-1723	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
09	24630	X	22958	-0-	-1672	-0-	22958	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	23504	-0-	-1947	-0-	23504	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	22672	-0-	-1958	-0-	22672	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	22761	-0-	-1884	-0-	22761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			Y	-0-					18
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6734	3	1	9	Y	1					19
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6702	3	3	9	Y	3					22
04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			Y	-0-					22
05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6600	3	1	9	Y	1					23
06	6780	X	6630	-0-	-150	-0-	6630	3			Y	-0-					23
07	7006	X	6798	-0-	-208	-0-	6797	3	1	9	Y	1					24
08	6820	X	6616	-0-	-204	-0-	6616	3			Y	-0-					24
09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	3			Y	-0-					24
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			Y	-0-					24
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6630	3	1	9	Y	1					25
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 74,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7774	-0-	-1588	-0-	7774	3			Y	-0-					-0-
02	8456	X	7228	-0-	-1228	-0-	165	1	7063	3	Y	-0-					-0-
03	9362	X	7619	-0-	-1743	-0-	71	1	7548	3	Y	-0-					-0-
04	7740	X	6790	-0-	-950	-0-	64	1	6726	3	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7342	-0-	-656	-0-	68	1	7274	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7261	-0-	-479	-0-	69	1	7192	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7514	-0-	-484	-0-	75	1	7439	3	Y	-0-					-0-
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	73	1	7567	3	Y	-0-					-0-
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	71	1	7303	3	Y	55	28	1			27
							61	9									
10	7502	X	7332	-0-	-170	-0-	385	1	6947	3	Y	-0-					27
11	7380	X	7085	-0-	-295	-0-	380	1	6702	3	Y	3	21	1			9
							3	9									
12	7595	X	6949	-0-	-646	-0-	6949	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 87,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11969	-0-	-1206	-0-	11969	3			N	-0-					6
02	11900	X	11169	-0-	-731	-0-	11169	3			N	-0-					6
03	13144	X	12268	-0-	-876	-0-	12268	3			N	-0-					6
04	12720	X	10899	-0-	-1821	-0-	10899	3			N	-0-					6
05	13082	X	11681	-0-	-1401	-0-	11681	3			N	-0-					6
06	11970	X	11061	-0-	-909	-0-	11061	3			N	-0-					6
07	12369	X	10606	-0-	-1763	-0-	10606	3			N	-0-					6
08	12276	X	10815	-0-	-1461	-0-	10815	3			N	-0-					6
09	11310	X	10067	-0-	-1243	-0-	10067	3			N	-0-					6
10	11687	X	10453	-0-	-1234	-0-	10453	3			N	-0-					6
11	11070	X	8560	-0-	-2510	-0-	8560	3			N	-0-					6
*12	10819	X	9489	-0-	-1330	-0-	9489	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 129,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2985	-0-	-15	3	2985	2			N	-0-					-0-
*12	2335	N	2332	-0-	-3	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	1180	1	23186	2	N	-0-					-0-
02	22736	X	22060	-0-	-676	-0-	1080	1	20980	2	N	-0-					-0-
03	25482	X	24202	-0-	-1280	-0-	1208	1	22994	2	N	-0-					-0-
04	24660	X	22624	-0-	-2036	-0-	970	1	21654	2	N	-0-					-0-
05	25482	X	23196	-0-	-2286	-0-	1012	1	22184	2	N	-0-					-0-
06	23640	X	21834	-0-	-1806	-0-	981	1	20853	2	N	-0-					-0-
07	24428	X	23340	-0-	-1088	-0-	1047	1	22293	2	N	-0-					-0-
08	24211	X	23131	-0-	-1080	-0-	1049	1	22082	2	N	-0-					-0-
09	22620	X	20980	-0-	-1640	-0-	976	1	20004	2	N	-0-					-0-
10	23343	X	20760	-0-	-2583	-0-	988	1	19772	2	N	-0-					-0-
11	22590	X	19728	-0-	-2862	-0-	976	1	18752	2	N	-0-					-0-
12	23343	X	20583	-0-	-2760	-0-	1022	1	19561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13712	-0-	-1540	-0-	13708	3	4	9	N	4	68	1			60
02	13776	X	12855	-0-	-921	-0-	12848	3	7	9	N	6					66
03	14911	X	13929	-0-	-982	-0-	13925	3	4	9	N	4	59	1			11
04	14310	X	12701	-0-	-1609	-0-	12701	3			N	-0-					11
05	14508	X	13185	-0-	-1323	-0-	13168	3	17	9	N	15					26
06	13770	X	12557	-0-	-1213	-0-	12493	3	64	9	N	58					84
07	14229	X	11598	-0-	-2631	-0-	11590	3	8	9	N	7	82	1			9
08	13919	X	13005	-0-	-914	-0-	12993	3	12	9	N	11					20
09	12750	X	12570	-0-	-180	-0-	12523	3	47	9	N	43					63
10	13175	X	12910	-0-	-265	-0-	12910	3			N	-0-					63
11	12600	X	12101	-0-	-499	-0-	12101	3			N	-0-	59	1			4
12	13020	X	12411	-0-	-609	-0-	12396	3	15	9	N	14					18

TOTAL GAS PROD: 153,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4754	-0-	-144	-0-	136	1	4608	3	N	9					16
							10	9									
02	4424	X	4241	-0-	-183	-0-	121	1	4113	3	N	6	13	1			9
							7	9									
03	5239	X	4886	-0-	-353	-0-	147	1	4730	3	N	8	11	1			6
							9	9									
04	5070	X	4586	-0-	-484	-0-	130	1	4453	3	N	3					9
							3	9									
05	5239	X	4752	-0-	-487	-0-	143	1	4603	3	N	5	10	1			4
							6	9									
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	144	1	4950	3	N	8					12
							9	9									
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	151	1	5048	3	N	4	12	1			4
							4	9									
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	140	1	4971	3	N	5					9
							6	9									
09	5100	X	4803	-0-	-297	-0-	133	1	4667	3	N	3					12
							3	9									
10	5270	X	3560	-0-	-1710	-0-	106	1	3451	3	N	3	12	1			3
							3	9									
11	5100	X	3803	-0-	-1297	-0-	107	1	3693	3	N	3					6
							3	9									
12	5208	X	3970	-0-	-1238	-0-	111	1	3852	3	N	6	9	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 54,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 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	5797	X	5564	-0-	-233	-0-	158	1	5353	3	N	48					78
							53	9									
02	5320	X	5037	-0-	-283	-0-	143	1	4847	3	N	43	73	1			48
							47	9									
03	6200	X	5377	-0-	-823	-0-	159	1	5123	3	N	86	87	1			47
							95	9									
04	6000	X	5226	-0-	-774	-0-	147	1	5035	3	N	40					87
							44	9									
05	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	154	1	4972	3	N	46	94	1			39
							51	9									
06	5400	X	5255	-0-	-145	-0-	148	1	5066	3	N	37					76
							41	9									
07	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	155	1	5180	3	N	10	63	1			23
							11	9									
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	150	1	5346	3	N	10					33
							11	9									
09	5250	X	5248	-0-	-2	-0-	146	1	5096	3	N	5					38
							6	9									
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	163	1	5312	3	N	23	48	1			13
							25	9									
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	153	1	5301	3	N	27					40
							30	9									
*12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	155	1	5366	3	N	16	41	1			15
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 64,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6439	-0-	-381	-0-	185	1	6254	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5750	-0-	-410	-0-	164	1	5586	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	190	1	6108	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6032	-0-	-538	-0-	171	1	5861	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6122	-0-	-357	-0-	184	1	5938	3	N	-0-					-0-
06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	180	1	6192	3	N	-0-					-0-
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	189	1	6302	3	N	4	3	1			1
							4	9									
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	181	1	6451	3	N	7					8
							8	9									
09	6360	X	6112	-0-	-248	-0-	170	1	5939	3	N	3					11
							3	9									
10	6572	X	6380	-0-	-192	-0-	190	1	6182	3	N	7	14	1			4
							8	9									
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	181	1	6273	3	N	9					13
							10	9									
*12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	195	1	6769	3	N	57	52	1			18
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 76,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 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-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

01	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	996	1	19575	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	17876	-0-	-408	-0-	875	1	17001	2	N	-0-			-0-
03	21080	X	19137	-0-	-1943	-0-	955	1	18182	2	N	-0-			-0-
04	20400	X	18094	-0-	-2306	-0-	775	1	17319	2	N	-0-			-0-
05	21080	X	18454	-0-	-2626	-0-	805	1	17649	2	N	-0-			-0-
06	19920	X	16812	-0-	-3108	-0-	755	1	16057	2	N	-0-			-0-
07	19778	X	17884	-0-	-1894	-0-	803	1	17081	2	N	-0-			-0-
08	19127	X	18100	-0-	-1027	-0-	821	1	17279	2	N	-0-			-0-
09	18090	X	16671	-0-	-1419	-0-	776	1	15895	2	N	-0-			-0-
10	18445	X	16921	-0-	-1524	-0-	805	1	16116	2	N	-0-			-0-
11	17520	X	15501	-0-	-2019	-0-	767	1	14734	2	N	-0-			-0-
12	18104	X	15929	-0-	-2175	-0-	791	1	15138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	15733	-0-	-1162	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	13861	-0-	-1399	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15165	-0-	-1389	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14553	-0-	-1317	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14707	-0-	-1413	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	14042	-0-	-1198	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
07	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
08	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
09	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15506	-0-	-1110	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	14720	-0-	-1360	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	14815	-0-	-1801	-0-	14815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	23769	-0-	-1713	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	20753	-0-	-1591	-0-	20753	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	23044	-0-	-1694	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	21967	-0-	-1973	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	22441	-0-	-1894	-0-	22441	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	21312	-0-	-1698	-0-	21312	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	21644	-0-	-1389	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	20940	-0-	-2093	-0-	20940	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	20323	-0-	-1637	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	20499	-0-	-1945	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	19676	-0-	-1624	-0-	19676	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	20093	-0-	-1545	-0-	20093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19765	-0-	-1842	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	17762	-0-	-606	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	19445	-0-	-767	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	18566	-0-	-934	-0-	18566	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	19037	-0-	-1020	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
06	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
07	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
08	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
09	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	20290	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	20337	-0-	-1332	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	19306	-0-	-1664	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	19584	-0-	-2085	-0-	19584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16724	-0-	-1256	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	15026	-0-	-878	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15875	-0-	-1237	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15161	-0-	-1399	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	13553	-0-	-3404	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
06	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
07	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
08	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	17444	2			N	-0-					-0-
09	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	16894	-0-	-1179	-0-	16894	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	16172	-0-	-1318	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	16256	-0-	-1817	-0-	16256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 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	19158	X	18076	-0-	-1082	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15893	-0-	-851	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	16683	-0-	-1855	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	15507	-0-	-2343	-0-	15507	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	12879	-0-	-5194	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	14149	-0-	-3341	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	15152	-0-	-2456	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14242	-0-	-2436	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	14106	-0-	-1404	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13999	-0-	-1160	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12921	-0-	-1749	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14534	-0-	-625	-0-	14534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	992	1	19490	2	N	-0-					-0-
02	18984	X	18076	-0-	-908	-0-	885	1	17191	2	N	-0-					-0-
03	21328	X	19385	-0-	-1943	-0-	967	1	18418	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	18202	-0-	-2438	-0-	780	1	17422	2	N	-0-					-0-
05	21328	X	17756	-0-	-3572	-0-	775	1	16981	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	16822	-0-	-3008	-0-	755	1	16067	2	N	-0-					-0-
07	20026	X	18077	-0-	-1949	-0-	811	1	17266	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	17730	-0-	-1645	-0-	804	1	16926	2	N	-0-					-0-
09	18210	X	16155	-0-	-2055	-0-	752	1	15403	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	16443	-0-	-1630	-0-	782	1	15661	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	15260	-0-	-2230	-0-	755	1	14505	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	15522	-0-	-2551	-0-	771	1	14751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21322	-0-	-1680	-0-	21322	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	18911	-0-	-1417	-0-	18911	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	20554	-0-	-1611	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	19490	-0-	-1780	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	20135	-0-	-1472	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	19023	-0-	-1617	-0-	19023	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19188	-0-	-1737	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	18704	-0-	-1849	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	17979	-0-	-1521	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	18488	-0-	-1662	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	17934	-0-	-1086	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	18246	-0-	-943	-0-	18246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	872	1	17142	2	N	-0-					-0-
02	16772	X	16103	-0-	-669	-0-	788	1	15315	2	N	-0-					-0-
03	18569	X	17440	-0-	-1129	-0-	870	1	16570	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	16411	-0-	-1559	-0-	703	1	15708	2	N	-0-					-0-
05	18352	X	16667	-0-	-1685	-0-	727	1	15940	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	15922	-0-	-1508	-0-	715	1	15207	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	16480	-0-	-1345	-0-	740	1	15740	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	16268	-0-	-1185	-0-	738	1	15530	2	N	-0-					-0-
09	16410	X	15490	-0-	-920	-0-	721	1	14769	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	15796	-0-	-882	-0-	752	1	15044	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	14550	-0-	-1410	-0-	720	1	13830	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	15001	-0-	-1491	-0-	745	1	14256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	19238	-0-	-1749	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17067	-0-	-1721	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	18540	-0-	-1951	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	17372	-0-	-2158	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	17560	-0-	-1815	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	16863	-0-	-1767	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17070	-0-	-1840	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16685	-0-	-1853	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	16307	-0-	-1063	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	16476	-0-	-1070	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15563	-0-	-1297	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15967	-0-	-1114	-0-	15967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	17931	-0-	-1041	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15756	-0-	-1324	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	17246	-0-	-1664	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16403	-0-	-1417	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	16515	-0-	-1806	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15823	-0-	-1517	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	16323	-0-	-1130	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	15813	-0-	-1423	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	15221	-0-	-1189	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15464	-0-	-1059	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14988	-0-	-822	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	15306	-0-	-1031	-0-	15306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17905	-0-	-1935	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	15770	-0-	-1506	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	17053	-0-	-1144	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	16298	-0-	-1042	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	17017	-0-	-901	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	16444	-0-	-896	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	15921	-0-	-1532	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15542	-0-	-1508	-0-	15542	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15260	-0-	-1210	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	15359	-0-	-1660	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14871	-0-	-1569	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	14621	-0-	-1313	-0-	14621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32705	X	30224	-0-	-2481	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
02	28952	X	26881	-0-	-2071	-0-	26881	2			N	-0-					-0-
03	31682	X	29410	-0-	-2272	-0-	29410	2			N	-0-					-0-
04	30480	X	28074	-0-	-2406	-0-	28074	2			N	-0-					-0-
05	31155	X	29027	-0-	-2128	-0-	29027	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	27665	-0-	-1585	-0-	27665	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	27870	-0-	-1890	-0-	27870	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	27393	-0-	-2026	-0-	27393	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	26411	-0-	-1669	-0-	26411	2			N	-0-					-0-
10	29016	X	26841	-0-	-2175	-0-	26841	2			N	-0-					-0-
11	27660	X	25730	-0-	-1930	-0-	25730	2			N	-0-					-0-
12	27869	X	26033	-0-	-1836	-0-	26033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31217	X	28772	-0-	-2445	-0-	28772	2			N	-0-					-0-
02	27496	X	26216	-0-	-1280	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
03	29543	X	29044	-0-	-499	-0-	29044	2			N	-0-					-0-
04	28140	X	27667	-0-	-473	-0-	27667	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	28281	-0-	-735	-0-	28281	2			N	-0-					-0-
06	28110	X	27295	-0-	-815	-0-	27295	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	27767	-0-	-1280	-0-	27767	2			N	-0-					-0-
08	29047	X	27221	-0-	-1826	-0-	27221	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	26641	-0-	-1019	-0-	26641	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	27262	-0-	-1010	-0-	27262	2			N	-0-					-0-
11	27300	X	25956	-0-	-1344	-0-	25956	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	26426	-0-	-1350	-0-	26426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23212	-0-	-1588	-0-	23212	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	20626	-0-	-1186	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	22367	-0-	-1658	-0-	22367	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	21344	-0-	-1846	-0-	21344	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	21578	-0-	-2106	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	20534	-0-	-1936	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	20738	-0-	-2109	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	20341	-0-	-2041	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	19845	-0-	-1485	-0-	19845	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	20225	-0-	-1351	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	19281	-0-	-1239	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	19593	-0-	-1146	-0-	19593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	28497	-0-	-3960	-0-	28497	2			N	-0-					-0-
02	28392	X	25403	-0-	-2989	-0-	25403	2			N	-0-					-0-
03	30039	X	26964	-0-	-3075	-0-	26964	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	26085	-0-	-2985	-0-	26085	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	26065	-0-	-3044	-0-	26065	2			N	-0-					-0-
06	27570	X	24395	-0-	-3175	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	25801	-0-	-2316	-0-	25801	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	24534	-0-	-2436	-0-	24534	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	23602	-0-	-2498	-0-	23602	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	24306	-0-	-1765	-0-	24306	2			N	-0-					-0-
11	24960	X	23415	-0-	-1545	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	23862	-0-	-1930	-0-	23862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33666	X	28539	-0-	-5127	-0-	28539	2			N	-0-					-0-
02	30100	X	27690	-0-	-2410	-0-	27690	2			N	-0-					-0-
03	32736	X	31193	-0-	-1543	-0-	31193	2			N	-0-					-0-
04	31620	X	29108	-0-	-2512	-0-	29108	2			N	-0-					-0-
05	30659	X	30021	-0-	-638	-0-	30021	2			N	-0-					-0-
06	30180	X	28838	-0-	-1342	-0-	28838	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	29279	-0-	-1907	-0-	29279	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	28443	-0-	-2743	-0-	28443	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	27687	-0-	-1413	-0-	27687	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	28292	-0-	-1716	-0-	28292	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	26964	-0-	-1866	-0-	26964	2			N	-0-					-0-
12	29264	X	27540	-0-	-1724	-0-	27540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	26592	-0-	-68	-0-	1288	1	25304	2	N	-0-					-0-
02	25732	X	24494	-0-	-1238	-0-	1199	1	23295	2	N	-0-					-0-
03	28489	X	26779	-0-	-1710	-0-	1336	1	25443	2	N	-0-					-0-
04	27570	X	25174	-0-	-2396	-0-	1079	1	24095	2	N	-0-					-0-
05	27404	X	25551	-0-	-1853	-0-	1115	1	24436	2	N	-0-					-0-
06	26250	X	24217	-0-	-2033	-0-	1088	1	23129	2	N	-0-					-0-
07	27125	X	22649	-0-	-4476	-0-	1016	1	21633	2	N	-0-					-0-
08	26784	X	22357	-0-	-4427	-0-	1014	1	21343	2	N	-0-					-0-
09	25170	X	22739	-0-	-2431	-0-	1058	1	21681	2	N	-0-					-0-
10	25544	X	24019	-0-	-1525	-0-	1143	1	22876	2	N	-0-					-0-
11	24210	X	22893	-0-	-1317	-0-	1133	1	21760	2	N	-0-					-0-
*12	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	1170	1	22391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 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	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	1145	1	22499	2	N	-0-			-0-
02	22036	X	20841	-0-	-1195	-0-	1020	1	19821	2	N	-0-			-0-
03	24428	X	22782	-0-	-1646	-0-	1137	1	21645	2	N	-0-			-0-
04	23640	X	21302	-0-	-2338	-0-	913	1	20389	2	N	-0-			-0-
05	24428	X	21980	-0-	-2448	-0-	959	1	21021	2	N	-0-			-0-
06	22890	X	20626	-0-	-2264	-0-	926	1	19700	2	N	-0-			-0-
07	23064	X	21762	-0-	-1302	-0-	977	1	20785	2	N	-0-			-0-
08	22785	X	21393	-0-	-1392	-0-	970	1	20423	2	N	-0-			-0-
09	21300	X	20155	-0-	-1145	-0-	938	1	19217	2	N	-0-			-0-
10	21979	X	19427	-0-	-2552	-0-	924	1	18503	2	N	-0-			-0-
11	21060	X	17573	-0-	-3487	-0-	869	1	16704	2	N	-0-			-0-
12	21762	X	18036	-0-	-3726	-0-	896	1	17140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	24697	-0-	-2769	-0-	24697	2			N	-0-			-0-
02	24164	X	22057	-0-	-2107	-0-	22057	2			N	-0-			-0-
03	26381	X	23609	-0-	-2772	-0-	23609	2			N	-0-			-0-
04	24930	X	21342	-0-	-3588	-0-	21342	2			N	-0-			-0-
05	25296	X	21668	-0-	-3628	-0-	21668	2			N	-0-			-0-
06	23910	X	22167	-0-	-1743	-0-	22167	2			N	-0-			-0-
07	24428	X	22306	-0-	-2122	-0-	22306	2			N	-0-			-0-
08	23622	X	21831	-0-	-1791	-0-	21831	2			N	-0-			-0-
09	22170	X	21172	-0-	-998	-0-	21172	2			N	-0-			-0-
10	22909	X	21003	-0-	-1906	-0-	21003	2			N	-0-			-0-
11	22170	X	18818	-0-	-3352	-0-	18818	2			N	-0-			-0-
12	22320	X	20325	-0-	-1995	-0-	20325	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 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	30597	X	28344	-0-	-2253	-0-	28344	2			N	-0-			-0-
02	27076	X	24964	-0-	-2112	-0-	24964	2			N	-0-			-0-
03	28954	X	25515	-0-	-3439	-0-	25515	2			N	-0-			-0-
04	28020	X	24886	-0-	-3134	-0-	24886	2			N	-0-			-0-
05	28799	X	26357	-0-	-2442	-0-	26357	2			N	-0-			-0-
06	27420	X	25238	-0-	-2182	-0-	25238	2			N	-0-			-0-
07	27652	X	25361	-0-	-2291	-0-	25361	2			N	-0-			-0-
08	26350	X	24945	-0-	-1405	-0-	24945	2			N	-0-			-0-
09	25500	X	23797	-0-	-1703	-0-	23797	2			N	-0-			-0-
10	26350	X	23950	-0-	-2400	-0-	23950	2			N	-0-			-0-
11	25230	X	21379	-0-	-3851	-0-	21379	2			N	-0-			-0-
12	25358	X	24009	-0-	-1349	-0-	24009	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 298,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46035	X	44775	-0-	-1260	-0-	44775	2			N	-0-					-0-
02	42028	X	39755	-0-	-2273	-0-	39755	2			N	-0-					-0-
03	46531	X	41626	-0-	-4905	-0-	41626	2			N	-0-					-0-
04	45030	X	39496	-0-	-5534	-0-	39496	2			N	-0-					-0-
05	45012	X	40089	-0-	-4923	-0-	40089	2			N	-0-					-0-
06	43320	X	38520	-0-	-4800	-0-	38520	2			N	-0-					-0-
07	44020	X	39800	-0-	-4220	-0-	39800	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	37829	-0-	-3804	-0-	37829	2			N	-0-					-0-
09	39510	X	37325	-0-	-2185	-0-	37325	2			N	-0-					-0-
10	40083	X	38012	-0-	-2071	-0-	38012	2			N	-0-					-0-
11	38520	X	36108	-0-	-2412	-0-	36108	2			N	-0-					-0-
12	39804	X	37516	-0-	-2288	-0-	37516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939	X	24176	-0-	-2763	-0-	24176	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	21454	-0-	-2430	-0-	21454	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	23172	-0-	-2496	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	22267	-0-	-2123	-0-	22267	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	22282	-0-	-1898	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	20270	-0-	-3130	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	20513	-0-	-3233	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	19863	-0-	-3294	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
09	22260	X	19108	-0-	-3152	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	19774	-0-	-2515	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	19939	-0-	-341	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	19806	-0-	-716	-0-	19806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	25389	-0-	-2108	-0-	25389	2			N	-0-					-0-
02	24276	X	22094	-0-	-2182	-0-	22094	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	24609	-0-	-2082	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
04	25530	X	23414	-0-	-2116	-0-	23414	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	23744	-0-	-2327	-0-	23744	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	22988	-0-	-1582	-0-	22988	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	23149	-0-	-1465	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	22459	-0-	-2155	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	21790	-0-	-1610	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	22232	-0-	-1514	-0-	22232	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	16461	-0-	-6519	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	21271	-0-	-1886	-0-	21271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40579	X	34359	-0-	-6220	-0-	34359	2		N	-0-			-0-
02	34384	X	30451	-0-	-3933	-0-	30451	2		N	-0-			-0-
03	36549	X	31998	-0-	-4551	-0-	31998	2		N	-0-			-0-
04	35160	X	29797	-0-	-5363	-0-	29797	2		N	-0-			-0-
05	35123	X	30066	-0-	-5057	-0-	30066	2		N	-0-			-0-
06	33240	X	28417	-0-	-4823	-0-	28417	2		N	-0-			-0-
07	33728	X	29331	-0-	-4397	-0-	29331	2		N	-0-			-0-
08	31992	X	26664	-0-	-5328	-0-	26664	2		N	-0-			-0-
09	29790	X	25804	-0-	-3986	-0-	25804	2		N	-0-			-0-
10	30070	X	26456	-0-	-3614	-0-	26456	2		N	-0-			-0-
11	28410	X	25166	-0-	-3244	-0-	25166	2		N	-0-			-0-
12	29326	X	25817	-0-	-3509	-0-	25817	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 344,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36301	X	28933	-0-	-7368	-0-	28933	2		N	-0-			-0-
02	30380	X	24927	-0-	-5453	-0-	24927	2		N	-0-			-0-
03	32705	X	29568	-0-	-3137	-0-	29568	2		N	-0-			-0-
04	31080	X	29093	-0-	-1987	-0-	29093	2		N	-0-			-0-
05	32116	X	29506	-0-	-2610	-0-	29506	2		N	-0-			-0-
06	28620	X	28011	-0-	-609	-0-	28011	2		N	-0-			-0-
07	30070	X	27945	-0-	-2125	-0-	27945	2		N	-0-			-0-
08	30070	X	25719	-0-	-4351	-0-	25719	2		N	-0-			-0-
09	29100	X	24507	-0-	-4593	-0-	24507	2		N	-0-			-0-
10	29512	X	22991	-0-	-6521	-0-	22991	2		N	-0-			-0-
11	28020	X	20410	-0-	-7610	-0-	20410	2		N	-0-			-0-
12	27931	X	18753	-0-	-9178	-0-	18753	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 310,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	23521	-0-	-2209	-0-	23521	2		N	-0-			-0-
02	22904	X	20574	-0-	-2330	-0-	20574	2		N	-0-			-0-
03	23808	X	22263	-0-	-1545	-0-	22263	2		N	-0-			-0-
04	23040	X	20831	-0-	-2209	-0-	20831	2		N	-0-			-0-
05	23808	X	21156	-0-	-2652	-0-	21156	2		N	-0-			-0-
06	22770	X	20452	-0-	-2318	-0-	20452	2		N	-0-			-0-
07	22785	X	20921	-0-	-1864	-0-	20921	2		N	-0-			-0-
08	22258	X	19490	-0-	-2768	-0-	19490	2		N	-0-			-0-
09	20820	X	19097	-0-	-1723	-0-	19097	2		N	-0-			-0-
10	21142	X	18766	-0-	-2376	-0-	18766	2		N	-0-			-0-
11	20460	X	18785	-0-	-1675	-0-	18785	2		N	-0-			-0-
12	20925	X	19415	-0-	-1510	-0-	19415	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44299	X	41205	-0-	-3094	-0-	41205	2			N	-0-					-0-
02	39452	X	34960	-0-	-4492	-0-	34960	2			N	-0-					-0-
03	43679	X	37449	-0-	-6230	-0-	37449	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	36426	-0-	-5844	-0-	36426	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	36824	-0-	-4623	-0-	36824	2			N	-0-					-0-
06	39870	X	34419	-0-	-5451	-0-	34419	2			N	-0-					-0-
07	38719	X	36639	-0-	-2080	-0-	36639	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	34986	-0-	-2648	-0-	34986	2			N	-0-					-0-
09	36420	X	33739	-0-	-2681	-0-	33739	2			N	-0-					-0-
10	36828	X	34996	-0-	-1832	-0-	34996	2			N	-0-					-0-
11	35460	X	33750	-0-	-1710	-0-	33750	2			N	-0-					-0-
12	36642	X	34589	-0-	-2053	-0-	34589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 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	41323	X	38647	-0-	-2676	-0-	38647	2			N	-0-					-0-
02	37716	X	34735	-0-	-2981	-0-	34735	2			N	-0-					-0-
03	41757	X	37069	-0-	-4688	-0-	37069	2			N	-0-					-0-
04	40410	X	35363	-0-	-5047	-0-	35363	2			N	-0-					-0-
05	39401	X	34676	-0-	-4725	-0-	34676	2			N	-0-					-0-
06	37410	X	32997	-0-	-4413	-0-	32997	2			N	-0-					-0-
07	38471	X	35441	-0-	-3030	-0-	35441	2			N	-0-					-0-
08	37076	X	33423	-0-	-3653	-0-	33423	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	32767	-0-	-2603	-0-	32767	2			N	-0-					-0-
10	35433	X	33330	-0-	-2103	-0-	33330	2			N	-0-					-0-
11	34290	X	30990	-0-	-3300	-0-	30990	2			N	-0-					-0-
12	35433	X	30703	-0-	-4730	-0-	30703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 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	78709	X	69486	-0-	-9223	-0-	69486	2			N	-0-					-0-
02	70000	X	61770	-0-	-8230	-0-	61770	2			N	-0-					-0-
03	75268	X	65643	-0-	-9625	-0-	65643	2			N	-0-					-0-
04	71100	X	61258	-0-	-9842	-0-	61258	2			N	-0-					-0-
05	72571	X	61135	-0-	-11436	-0-	61135	2			N	-0-					-0-
06	67230	X	58509	-0-	-8721	-0-	58509	2			N	-0-					-0-
07	68386	X	59181	-0-	-9205	-0-	59181	2			N	-0-					-0-
08	65658	X	56379	-0-	-9279	-0-	56379	2			N	-0-					-0-
09	61260	X	54503	-0-	-6757	-0-	54503	2			N	-0-					-0-
10	61132	X	55086	-0-	-6046	-0-	55086	2			N	-0-					-0-
11	58500	X	51916	-0-	-6584	-0-	51916	2			N	-0-					-0-
12	59179	X	53620	-0-	-5559	-0-	53620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1840	-0-	-288	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1813	-0-	-326	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1789	-0-	-443	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1574	-0-	-556	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1595	-0-	-575	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3021	-0-	-451	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2884	-0-	-420	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3230	-0-	-428	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3300	-0-	-240	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3251	-0-	-169	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3036	-0-	-444	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3539	-0-	-57	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2223	-0-	-73	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2286	-0-	-287	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
*12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2211	-0-	-1	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2022	-0-	-427	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 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	2635	N	2430	-0-	-205	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2342	-0-	-66	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2131	-0-	-359	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3173	-0-	-299	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2937	-0-	-171	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2912	-0-	-448	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2756	-0-	-394	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2727	-0-	-183	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3673	-0-	-388	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3565	-0-	-103	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3332	-0-	-729	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3863	-0-	-198	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3764	-0-	-46	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
*12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1788	-0-	-258	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4606	-0-	-354	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4492	-0-	-308	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	4887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3999	-0-	-21	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4108	-0-	-46	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3064	-0-	-956	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	2968	-0-	-1186	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

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	3441	X	3172	-0-		-269	-0-	3162	3	10	9	N	9					20
02	3164	X	2907	-0-		-257	-0-	2901	3	6	9	N	5					25
03	3503	X	3159	-0-		-344	-0-	3152	3	7	9	N	6					31
04	3390	X	3004	-0-		-386	-0-	3000	3	4	9	N	4					35
05	3224	X	3029	-0-		-195	-0-	3029	3			N	-0-					35
06	3120	X	2601	-0-		-519	-0-	2595	3	6	9	N	5					40
07	3224	X	2751	-0-		-473	-0-	2749	3	2	9	N	2					42
08	3162	X	3056	-0-		-106	-0-	2913	3	143	9	N	130	161	1			11
09	3036	X	3036	-0-		-0-	-0-	3012	3	24	9	N	22					33
10	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	3026	3	91	9	N	83					116
11	2970	X	2783	-0-		-187	-0-	2773	3	10	9	N	9					125
12	3131	X	2908	-0-		-223	-0-	2854	3	54	9	N	49	173	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3557	-0-		-318	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3191	-0-		-197	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3230	-0-		-521	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3145	-0-		-485	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3375	-0-		-190	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3260	-0-		-190	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3250	-0-		-284	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3284	-0-		-95	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3330	-0-		-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3331	-0-		-48	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3080	-0-		-190	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3238	-0-		-203	-0-	3238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 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	3999	X	3648	-0-	-351	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3283	-0-	-217	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3552	-0-	-323	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3464	-0-	-76	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3353	-0-	-97	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3352	-0-	-213	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3284	-0-	-166	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	3324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3009	-0-	-308	-0-	3009	3			N	-0-					42
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					42
03	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	3			N	-0-					42
04	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	3087	3			N	-0-					42
05	3317	X	1928	-0-	-1389	-0-	1928	3			N	-0-					42
06	3210	X	2885	-0-	-325	-0-	2885	3			N	-0-					42
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					42
08	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	3095	3			N	-0-					42
09	3090	X	2961	-0-	-129	-0-	2961	3			N	-0-					42
10	3503	X	3068	-0-	-435	-0-	3068	3			N	-0-					42
11	3390	X	2492	-0-	-898	-0-	2492	3			N	-0-					42
12	3503	X	2894	-0-	-609	-0-	2894	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 35,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3224	3	22	9	N	20					86
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2954	3	4	9	N	4					90
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					90
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1950	3	2	9	N	2					92
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2125	3	12	9	N	11					103
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3276	3	15	9	N	14					117
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3320	3	75	9	N	68	153	1			32
08	1054	X	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					32
09	1020	X	928	-0-	-92	-0-	928	3			N	-0-					32
10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					32
11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2349	3	9	9	N	8					40
*12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3520	3	11	9	N	10					50

TOTAL GAS PROD: 29,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	2794	3			N	-0-					174
02	2800	X	2604	-0-	-196	-0-	2604	3			N	-0-					174
03	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	2782	3			N	-0-					174
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2675	3			N	-0-					174
05	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	2604	3			N	-0-					174
06	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	1882	3			N	-0-					174
07	2759	N	2539	-0-	-220	-0-	2539	3			N	-0-					174
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					174
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					174
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					174
11	2640	N	2473	-0-	-167	-0-	2473	3			N	-0-					174
12	2666	N	2394	-0-	-272	-0-	2394	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 30,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4657	-0-	-327	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5282	-0-	-174	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5219	-0-	-121	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4700	-0-	-694	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4581	-0-	-759	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	294	-0-	-5224	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	284	-0-	-5056	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	1969	-0-	-3549	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-306	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	750	N	441	-0-	-309	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	837	N	440	-0-	-397	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4948	-0-	-477	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4593	-0-	-335	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4849	-0-	-607	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4955	-0-	-325	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4939	-0-	-145	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4738	-0-	-182	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4493	-0-	-963	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4277	-0-	-1003	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4365	-0-	-1091	-0-	4365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2583	-0-	-207	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2375	-0-	-145	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2339	-0-	-211	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1846	-0-	-704	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2158	-0-	-477	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2339	-0-	-181	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2374	-0-	-230	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2177	-0-	-403	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7680	-0-	-1403	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	7243	-0-	-961	-0-	7243	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8610	-0-	-473	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	7818	-0-	-972	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7561	-0-	-468	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	6993	-0-	-1347	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7217	-0-	-1401	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	7242	-0-	-1376	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6329	-0-	-1501	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7113	-0-	-451	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	7088	-0-	-166	-0-	7088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
*12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
03	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			N	-0-					-0-
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
10	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
*12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	4081	3	10	9	N	9					20
02	3920	X	2688	-0-	-1232	-0-	2682	3	6	9	N	5					25
03	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	3755	3	162	9	N	147	167	1			5
04	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	3923	3	12	9	N	11					16
05	4123	X	3610	-0-	-513	-0-	3606	3	4	9	N	4					20
06	3960	X	3402	-0-	-558	-0-	3396	3	6	9	N	5					25
07	4061	X	3521	-0-	-540	-0-	3519	3	2	9	N	2					27
08	4061	X	3713	-0-	-348	-0-	3713	3			N	-0-					27
09	3930	X	3549	-0-	-381	-0-	3515	3	34	9	N	31					58
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3849	3	83	9	N	75					133
11	3600	X	3440	-0-	-160	-0-	3437	3	3	9	N	3					136
12	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3652	3	4	9	N	4					140

TOTAL GAS PROD: 43,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8375	-0-	-181	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	7614	-0-	-198	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	7719	-0-	-930	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7310	-0-	-1060	-0-	7310	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	8210	-0-	-222	-0-	8210	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7798	-0-	-362	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7260	-0-	-1172	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7902	-0-	-313	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7277	-0-	-673	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	6963	-0-	-1252	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	7217	-0-	-583	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	5468	-0-	-2437	-0-	5468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
*12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 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	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1115	-0-	-685	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	793	-0-	-1067	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1614	-0-	-186	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1652	-0-	-2409	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	1588	-0-	-2342	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2924	-0-	-1006	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	4045	-0-	-16	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3683	-0-	-247	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	2976	-0-	-1085	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 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	9858	X	9696	-0-	-162	-0-	9690	3	6	9	N	5					98
02	8904	X	8321	-0-	-583	-0-	8313	3	8	9	N	7					105
03	9858	X	9318	-0-	-540	-0-	9318	3			N	-0-					105
04	9390	X	8986	-0-	-404	-0-	8977	3	9	9	N	8					113
05	9703	X	9115	-0-	-588	-0-	9111	3	4	9	N	4					117
06	9390	X	8184	-0-	-1206	-0-	8181	3	3	9	N	3					120
07	9331	X	8918	-0-	-413	-0-	8912	3	6	9	N	5					125
08	9331	X	8688	-0-	-643	-0-	8666	3	22	9	N	20					145
09	9000	X	8543	-0-	-457	-0-	8532	3	11	9	N	10					155
10	9114	X	8726	-0-	-388	-0-	8719	3	7	9	N	6					161
11	8640	X	8131	-0-	-509	-0-	8116	3	15	9	N	14					175
12	8928	X	7644	-0-	-1284	-0-	7622	3	22	9	N	20	163	1			32

TOTAL GAS PROD: 104,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	6240	3			N	-0-					170
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					170
03	6386	X	6376	-0-	-10	-0-	6376	3			N	-0-					170
04	6180	X	5824	-0-	-356	-0-	5824	3			N	-0-					170
05	6510	X	6059	-0-	-451	-0-	6059	3			N	-0-					170
06	6300	X	5851	-0-	-449	-0-	5851	3			N	-0-					170
07	6510	X	5950	-0-	-560	-0-	5950	3			N	-0-					170
08	6386	X	5991	-0-	-395	-0-	5991	3			N	-0-					170
09	5850	X	5668	-0-	-182	-0-	5668	3			N	-0-					170
10	6045	X	5709	-0-	-336	-0-	5709	3			N	-0-					170
11	5850	X	5204	-0-	-646	-0-	5204	3			N	-0-					170
12	5983	X	5420	-0-	-563	-0-	5420	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 70,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7432	-0-	-100	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8901	-0-	-9	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8801	-0-	-406	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8555	-0-	-355	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	5657	-0-	-3550	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7841	-0-	-1366	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7230	-0-	-1680	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7325	-0-	-1510	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	6784	-0-	-1766	-0-	6784	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	6837	-0-	-1006	-0-	6837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7080	-0-	-856	-0-	7074	3	6	9	N	5					105
02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7816	3	6	9	N	5					110
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8414	3	8	9	N	7					117
04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8067	3	11	9	N	10					127
05	8494	X	8206	-0-	-288	-0-	8195	3	11	9	N	10					137
06	8220	X	7705	-0-	-515	-0-	7694	3	11	9	N	10					147
07	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8918	3	7	9	N	6					153
08	8432	X	7983	-0-	-449	-0-	7957	3	26	9	N	24					177
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8255	3	7	9	N	6	155	1			28
10	8494	X	8149	-0-	-345	-0-	8143	3	6	9	N	5					33
11	8220	X	7785	-0-	-435	-0-	7777	3	8	9	N	7					40
12	8494	X	6036	-0-	-2458	-0-	6030	3	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 94,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
03	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
08	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			N	-0-					-0-
09	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
*12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
*11	2970	X	2667	-0-	-303	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3706	-0-	-242	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3705	-0-	-666	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3747	-0-	-483	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3930	-0-	-441	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3747	-0-	-483	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	4035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3266	-0-	-237	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2871	-0-	-153	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3004	-0-	-176	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 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	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
02	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	3			N	-0-					-0-
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
04	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	3			N	-0-					-0-
05	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	9051	-0-	-339	-0-	9051	3			N	-0-					-0-
07	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	9342	-0-	-361	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	9101	-0-	-289	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	8602	-0-	-1101	-0-	8602	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	7099	-0-	-2291	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	7347	-0-	-2356	-0-	7347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2439	-0-	-134	-0-	2433	3	6	9	N	5					154
02	2324	N	1057	-0-	-1267	-0-	1057	3			N	-0-					154
03	2325	N	284	-0-	-2041	-0-	284	3			N	-0-					154
04	2370	N	804	-0-	-1566	-0-	804	3			N	-0-					154
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					154
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					154
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					154
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					154
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					154
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					154
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					154
*12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 21,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3015	-0-	-178	-0-	3015	3			N	-0-					106
02	2884	X	2441	-0-	-443	-0-	2441	3			N	-0-					106
03	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	2926	3			N	-0-					106
04	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	2990	3			N	-0-					106
05	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	2240	3			N	-0-					106
06	2910	X	2139	-0-	-771	-0-	2139	3			N	-0-					106
07	3100	X	253	-0-	-2847	-0-	253	3			N	-0-					106
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					106
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					106
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					106
11	3090	X	2737	-0-	-353	-0-	2737	3			N	-0-					106
12	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	2712	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 32,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2848	-0-	-438	-0-	2848	3			N	-0-					62
02	2968	X	2501	-0-	-467	-0-	2501	3			N	-0-					62
03	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	2724	3			N	-0-					62
04	3090	X	2497	-0-	-593	-0-	2497	3			N	-0-					62
05	2883	X	2337	-0-	-546	-0-	2337	3			N	-0-					62
06	2760	X	2086	-0-	-674	-0-	2086	3			N	-0-					62
07	2759	X	2603	-0-	-156	-0-	2603	3			N	-0-					62
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					62
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					62
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					62
11	2670	X	2259	-0-	-411	-0-	2259	3			N	-0-					62
12	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	2680	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 30,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4517	3	17	9	N	15					25
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4014	3	11	9	N	10					35
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4570	3	7	9	N	6					41
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4311	3	4	9	N	4					45
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					45
06	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	3890	3	6	9	N	5					50
07	4309	X	4076	-0-	-233	-0-	4075	3	1	9	N	1					51
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4465	3	2	9	N	2					53
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4349	3	1	9	N	1					54
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					54
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4138	3	122	9	N	111	160	1			5
12	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	4195	3	11	9	N	10					15

TOTAL GAS PROD: 51,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 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	2604	N	2190	-0-	-414	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2140	-0-	-371	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5415	-0-	-72	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5246	-0-	-334	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5129	-0-	-271	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4761	-0-	-489	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4546	-0-	-879	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4695	-0-	-606	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4902	-0-	-228	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4974	-0-	-265	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4715	-0-	-55	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	4915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4496	-0-	-64	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4603	-0-	-109	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4507	-0-	-53	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4147	-0-	-353	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4154	-0-	-406	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4318	-0-	-394	-0-	4318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9707	-0-	-27	-0-	9707	3			N	-0-					103
02	8792	X	7998	-0-	-794	-0-	7998	3			N	-0-					103
03	9548	X	8314	-0-	-1234	-0-	8314	3			N	-0-					103
04	9390	X	7825	-0-	-1565	-0-	7825	3			N	-0-					103
05	9703	X	8306	-0-	-1397	-0-	8306	3			N	-0-					103
06	9390	X	5955	-0-	-3435	-0-	5955	3			N	-0-					103
07	8866	X	7559	-0-	-1307	-0-	7559	3			N	-0-					103
08	8308	X	8268	-0-	-40	-0-	8268	3			N	-0-					103
09	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	3			N	-0-					103
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					103
11	8010	X	7830	-0-	-180	-0-	7830	3			N	-0-					103
12	8804	X	7202	-0-	-1602	-0-	7202	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 96,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					40
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4071	3	2	9	N	2					42
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4442	3	6	9	N	5					47
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					47
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					47
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					47
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					47
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					47
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					47
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					47
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					47
*12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 48,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9764	-0-	-1458	-0-	9742	3	22	9	N	20					75
02	9800	X	8560	-0-	-1240	-0-	8508	3	52	9	N	47					122
03	10726	X	9202	-0-	-1524	-0-	9182	3	20	9	N	18					140
04	10110	X	8578	-0-	-1532	-0-	8568	3	10	9	N	9					149
05	10447	X	7542	-0-	-2905	-0-	7502	3	40	9	N	36	175	1			10
06	9450	X	4606	-0-	-4844	-0-	4561	3	45	9	N	41					51
07	9486	X	9270	-0-	-216	-0-	9249	3	21	9	N	19					70
08	9207	X	8551	-0-	-656	-0-	8545	3	6	9	N	5					75
09	8580	X	7924	-0-	-656	-0-	7922	3	2	9	N	2					77
10	9269	X	8381	-0-	-888	-0-	8379	3	2	9	N	2					79
11	8970	X	7764	-0-	-1206	-0-	7761	3	3	9	N	3					82
12	9269	X	9170	-0-	-99	-0-	9167	3	3	9	N	3	25	1			60

TOTAL GAS PROD: 99,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11366	-0-	-662	-0-	11366	3			N	-0-					90
02	10864	X	9943	-0-	-921	-0-	9937	3	6	9	N	5					95
03	11904	X	10917	-0-	-987	-0-	10910	3	7	9	N	6					101
04	11010	X	10162	-0-	-848	-0-	10162	3			N	-0-					101
05	11377	X	10215	-0-	-1162	-0-	10204	3	11	9	N	10					111
06	11010	X	9054	-0-	-1956	-0-	9029	3	25	9	N	23					134
07	11005	X	10436	-0-	-569	-0-	10416	3	20	9	N	18					152
08	10912	X	9755	-0-	-1157	-0-	9753	3	2	9	N	2					154
09	10170	X	9640	-0-	-530	-0-	9633	3	7	9	N	6	26	1			134
10	10447	X	9968	-0-	-479	-0-	9961	3	7	9	N	6					140
11	10110	X	9229	-0-	-881	-0-	9223	3	6	9	N	5					145
12	10447	X	8227	-0-	-2220	-0-	8225	3	2	9	N	2					147

TOTAL GAS PROD: 118,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 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	9796	X	6811	-0-	-2985	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
02	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	9222	-0-	-109	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	7152	-0-	-1878	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
05	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	3			N	-0-					-0-
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3			N	-0-					-0-
08	9796	X	8596	-0-	-1200	-0-	8596	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	4933	-0-	-4547	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	4922	-0-	-4874	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	9033	-0-	-447	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	6728	-0-	-3068	-0-	6728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1836	3	19	9	N	17					174
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	1565	3	13	9	N	12					186
03	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1561	3	1	9	N	1					187
04	1800	N	1311	-0-	-489	-0-	1299	3	12	9	N	11	149	1			49
05	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	1401	3			N	-0-					49
06	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1328	3	3	9	N	3					52
07	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1297	3	8	9	N	7					59
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1301	3	6	9	N	5					64
09	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	1199	3	1	9	N	1					65
10	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1201	3	2	9	N	2					67
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1171	3	3	9	N	3					70
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 16,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC 093352

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					36
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					36
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					36
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	N	2	38	1			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					1
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	1					2
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					2
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					2
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3					5
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					5
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					5
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					53
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					53
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					53
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					53
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					53
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					53
07	589	N	296	-0-	-293	-0-	296	2			N	-0-					53
08	589	N	152	-0-	-437	-0-	152	2			N	-0-					53
09	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	2			N	-0-					53
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					53
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					53
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 02/04/2019 - P/A 02/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - P/A 02/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - P/A 01/29/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1113	-0-	-282	-0-	1113	2			N	-0-					130
02	1344	X	621	-0-	-723	-0-	621	2			N	-0-					130
03	1488	X	864	-0-	-624	-0-	855	2	9	9	N	8					138
04	1440	X	883	-0-	-557	-0-	882	2	1	9	N	1	139	1			-0-
05	1302	X	622	-0-	-680	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	608	-0-	-472	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	N	6					6
11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	N	8					14
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	N	8					22

TOTAL GAS PROD: 6,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					20
04	0	N	-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		5	-0-	5	5	4	2	1	9	N	1					21
12	14B2 EXT		6	-0-	6	11	5	2	1	9	N	1					22

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 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	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	3151	2			N	-0-					43
02	3192	X	2992	-0-	-200	-0-	2992	2			N	-0-					43
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					43
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					43
05	3317	X	2428	-0-	-889	-0-	2428	2			N	-0-					43
06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	3052	2			N	-0-					43
07	3596	X	1656	-0-	-1940	-0-	1656	2			N	-0-					43
08	3596	X	1693	-0-	-1903	-0-	1693	2			N	-0-					43
09	3480	X	1856	-0-	-1624	-0-	1856	2			N	-0-					43
10	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	2920	2			N	-0-					43
11	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	2954	2			N	-0-					43
*12	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 32,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					6
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					6
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					6
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					6
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					6
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					6
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					165
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					165
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					165
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					165
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					165
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					165
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-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: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

01	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 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	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	644	N	414	-0-	-230	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	3	8			6
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					6
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2729	2	11	9	N	10	1	8			94
02	2184	X	349	-0-	-1835	-0-	349	2			N	-0-					94
03	2418	X	183	-0-	-2235	-0-	183	2			N	-0-					94
04	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12186	2	8	9	N	7	7	8			94
05	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14987	2	8	9	N	7	7	8			94
06	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13412	2	2	9	N	2	2	8			94
07	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12108	2	8	9	N	7	7	8			94
08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12098	2	13	9	N	12	12	8			94
09	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11092	2	3	9	N	3	3	8			94
10	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14105	2	6	9	N	5	5	8			94
*11	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					94
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 101,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4356	-0-	-4665	-0-	4341	2	15	9	N	14	6	8			15
02	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	16601	2	9	9	N	8	8	8			15
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					15
04	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8540	2	19	9	N	17	17	8			15
05	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	21600	2	11	9	N	10	10	8			15
06	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15417	2	6	9	N	5	5	8			15
07	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13550	2	11	9	N	10	10	8			15
08	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15956	2	24	9	N	22	22	8			15
09	11640	X	10876	-0-	-764	-0-	10869	2	7	9	N	6	6	8			15
10	12028	X	3026	-0-	-9002	-0-	3017	2	9	9	N	8	8	8			15
11	11640	X	523	-0-	-11117	-0-	519	2	4	9	N	4	4	8			15
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 119,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2	2	8			21
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	969	2	7	9	N	6	6	8			21
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	N	4	4	8			21
05	3100	N	3392	-0-	292	292	3381	2	11	9	N	10	10	8			21
06	2298	N	2006	-0-	-292	-0-	2000	2	6	9	N	5	5	8			21
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	N	7	7	8			21
08	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2109	2	21	9	N	19	19	8			21
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2964	2	4	9	N	4	4	8			21
10	829	X	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	N	5	5	8			21
11	780	X	141	-0-	-639	-0-	141	2			N	-0-					21
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 15,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	2			N	-0-					56
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					56
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					56
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					56
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					56
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					56
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					56
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					56
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					56
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					56
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93	2	23	9	N	21					95
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	2	7	9	N	6					101
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	118	2	83	9	N	75	173	1			3
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6	9	N	5					8
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	N	5					13
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	N	3					16
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	114	2	125	9	N	114					130
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	105	2	54	9	N	49					179
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					179
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					179
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	163	1			16
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	102	2	17	9	N	15					31

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					16
02	1344	N	1312	-0-	-32	-0-	1312	2			N	-0-					16
03	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					16
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					16
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					16
06	1410	N	832	-0-	-578	-0-	832	2			N	-0-					16
07	1457	N	441	-0-	-1016	-0-	441	2			N	-0-					16
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					16
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					16
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					16
11	1290	N	895	-0-	-395	-0-	895	2			N	-0-					16
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 13,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					9
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2					11
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3					14
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					15
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					16
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					16
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					16
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					16
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					16
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					16
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					17
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

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-

DORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283942 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

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-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC //CONT.// 152385
SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

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-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY PRODUCTION, INC. 171145
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 285699 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					26
09	14B2 EXT		93	-0-	93	193	93	2			Y	-0-					26
10	453	X	260	-0-	-193	-0-	260	2			Y	-0-					26
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					26
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					21
02	532	N	367	-0-	-165	-0-	367	2			N	-0-					21
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					21
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					21
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					21
06	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					21
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					21
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					21
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					21
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					21
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					21
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					24
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	2			N	-0-					24
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					24
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					24
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					24
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					24
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					24
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					24
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					24
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					24
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					24
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					36
02	252	N	102	-0-	-150	-0-	102	2			N	-0-					36
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					36
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					36
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					36
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					36
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					36
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					36
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					36
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					36
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					36
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	515	-0-	-260	-0-	515	2			N	-0-					26
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	615	2			N	-0-					26
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					26
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					26
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			N	-0-					26
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					26
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					26
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					26
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					26
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	N	5					31
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					31
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					28
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					28
03	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			N	-0-					28
04	510	N	314	-0-	-196	-0-	314	2			N	-0-					28
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					28
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					28
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					28
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					28
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					28
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					28
12	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					30
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					30
03	341	N	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					30
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					30
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					30
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					30
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					30
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					30
10	341	N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N	-0-					30
11	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-					30
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					15
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					15
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					15
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					15
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					15
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					15
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					15
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					15
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					15
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					15
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					15
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					15
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					15
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					15
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					15
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					15
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					15
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					15
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					15
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					15
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					15
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					15
12	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	752	-0-	-54	-0-	752	2		N	-0-			22
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2		N	-0-			22
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2		N	-0-			22
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2		N	-0-			22
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2		N	-0-			22
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2		N	-0-			22
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2		N	-0-			22
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2		N	-0-			22
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2		N	-0-			22
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2		N	-0-			22
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	2		N	-0-			22
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 8,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		Y	-0-			66
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	2		Y	-0-			66
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2		Y	-0-			66
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2		Y	-0-			66
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2		Y	-0-			66
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	2		Y	-0-			66
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2		Y	-0-			66
08	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2		Y	-0-			66
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-			66
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-			66
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2		Y	-0-			66
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2		Y	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 8,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	759	-0-	-109	-0-	759	2		Y	-0-			28
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	648	2		Y	-0-			28
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2		Y	-0-			28
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2		Y	-0-			28
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-			28
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			28
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-			28
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			28
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-			28
10	713	N	274	-0-	-439	-0-	274	2		Y	-0-			28
11	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2		Y	-0-			28
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2		Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					106
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-					106
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					106
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					106
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	241	2	7	9	N	6					112
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					112
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					112
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					112
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					112
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					112
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					112
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 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	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					41
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					41
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					41
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					41
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					41
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					41
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					41
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					41
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					41
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					41
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					41
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					63
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					63
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					63
04	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					63
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					63
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					63
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					63
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					63
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					63
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					63
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					63
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 10,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					41
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-					41
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					41
04	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			Y	-0-					41
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					41
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					41
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					41
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					41
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					41
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					41
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					41
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					56
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					56
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					56
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					56
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					56
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					56
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					56
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					56
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					56
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					56
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					56
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					16
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			N	-0-					16
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					16
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					16
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					16
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					16
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					16
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					16
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					16
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					16
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					16
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					124
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	132	2			Y	-0-					124
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-					124
04	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			Y	-0-					124
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			Y	-0-					124
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					124
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					124
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					124
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					124
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					124
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					124
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					17
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	1330	2			Y	-0-					17
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					17
04	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1367	2			Y	-0-					17
05	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	1249	2			Y	-0-					17
06	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	2			Y	-0-					17
07	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			Y	-0-					17
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					17
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					17
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					17
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					17
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					150
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	N	10					160
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					162
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					162
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					162
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					162
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	3					165
08	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					165
09	720	N	277	-0-	-443	-0-	277	2			N	-0-					165
10	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2			N	-0-					165
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					165
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	N	1					166

TOTAL GAS PROD: 8,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					40
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	686	2			N	-0-					40
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					40
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	592	2			N	-0-					40
05	775	N	512	-0-	-263	-0-	512	2			N	-0-					40
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					40
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					40
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					40
09	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	2			N	-0-					40
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					40
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					40
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					27
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					27
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					27
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	639	2	7	9	N	6					33
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	665	2	8	9	N	7					40
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					40
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					40
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					40
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					40
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					40
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					40
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 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	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					24
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					24
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					24
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					24
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					24
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					24
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					24
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					24
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					24
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					24
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					24
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					125
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	895	2	11	9	N	10					135
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-					135
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					135
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	N	11					146
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					146
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1535	2	3	9	N	3					149
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					149
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					149
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					149
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					149
12	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 14,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					45
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					45
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					45
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					45
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					45
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					45
07	1054	N	789	-0-	-265	-0-	789	2			N	-0-					45
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					45
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					45
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					45
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					45
12	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					60
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					60
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					60
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					60
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					60
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					60
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					60
08	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					60
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					60
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					60
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					60
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					23
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	2			N	-0-					23
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					23
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					23
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					23
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					23
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					23
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					23
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					23
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					23
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					23
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					108
02	2688	X	2610	-0-	-78	-0-	2610	2			N	-0-					108
03	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2904	2			N	-0-					108
04	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	2			N	-0-					108
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					108
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					108
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3245	2	18	9	N	16					124
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3154	2	11	9	N	10					134
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2983	2	18	9	N	16					150
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-	136	1			14
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					14
*12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3508	2	7	9	N	6					20

TOTAL GAS PROD: 37,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					142
02	1008	N	736	-0-	-272	-0-	736	2			N	-0-					142
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					142
04	840	N	534	-0-	-306	-0-	534	2			N	-0-					142
05	806	N	566	-0-	-240	-0-	555	2	11	9	N	10					152
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					152
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					152
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					152
09	840	N	609	-0-	-231	-0-	609	2			N	-0-					152
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	N	5	41	1			116
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					116
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			N	-0-					47
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1175	2			N	-0-					47
03	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1247	2			N	-0-					47
04	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	1045	2	12	9	N	11					58
05	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1034	2	12	9	N	11					69
06	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	1019	2			N	-0-					69
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	979	2	18	9	N	16					85
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	935	2	11	9	N	10					95
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					95
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5					100
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					100
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 13,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3455	-0-	-203	-0-	3455	2			N	-0-					118
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					118
03	3658	X	2478	-0-	-1180	-0-	2478	2			N	-0-					118
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					118
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					118
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					118
07	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	3603	2	2	9	N	2					120
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					120
09	3540	X	2403	-0-	-1137	-0-	2403	2			N	-0-					120
10	3658	X	2125	-0-	-1533	-0-	2122	2	3	9	N	3					123
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					123
*12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 42,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 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	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					162
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					162
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					162
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5465	2	10	9	N	9					171
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4999	2	6	9	N	5					176
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					176
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					176
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					176
09	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					176
10	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					176
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					176
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 65,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					96
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					96
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					96
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					96
05	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					96
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					96
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					96
08	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					96
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					96
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	N	5					101
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					101
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					110
02	2800	X	1550	-0-	-1250	-0-	1550	2			N	-0-					110
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					110
04	3000	X	2715	-0-	-285	-0-	2715	2			N	-0-					110
05	3038	X	2403	-0-	-635	-0-	2403	2			N	-0-					110
06	3000	X	2407	-0-	-593	-0-	2407	2			N	-0-					110
07	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	2819	2			N	-0-					110
08	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	2640	2			N	-0-					110
09	2730	X	2146	-0-	-584	-0-	2125	2	21	9	N	19	98	1			31
10	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	2810	2			N	-0-					31
11	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	2384	2			N	-0-					31
12	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 30,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 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	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					56
02	2688	X	2664	-0-	-24	-0-	2664	2			N	-0-					56
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					56
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					56
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					56
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					56
07	2976	X	2273	-0-	-703	-0-	2265	2	8	9	N	7					63
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					63
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3745	2	23	9	N	21	84	1			-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4371	2	17	9	N	15					15
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					15
*12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 43,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					114
02	5208	X	3402	-0-	-1806	-0-	3402	2			N	-0-					114
03	5766	X	3425	-0-	-2341	-0-	3425	2			N	-0-					114
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6689	2	50	9	N	45					159
05	5766	X	3750	-0-	-2016	-0-	3728	2	22	9	N	20					179
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					179
07	5766	X	4045	-0-	-1721	-0-	4045	2			N	-0-					179
08	5766	X	3648	-0-	-2118	-0-	3648	2			N	-0-					179
09	5580	X	3319	-0-	-2261	-0-	3319	2			N	-0-	169	1			10
10	5332	X	3309	-0-	-2023	-0-	3294	2	15	9	N	14					24
11	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					24
*12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4607	2	11	9	N	10					34

TOTAL GAS PROD: 53,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2038	-0-	-349	-0-	2038	2			Y	-0-					45
*02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					45
*03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					45
*04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					45
*05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					45
*06	4080	X	3929	-0-	-151	-0-	3929	2			Y	-0-					45
*07	4216	X	2766	-0-	-1450	-0-	2766	2			Y	-0-					45
*08	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	3675	2			Y	-0-					45
*09	3930	X	3399	-0-	-531	-0-	3399	2			Y	-0-					45
*10	4061	X	3473	-0-	-588	-0-	3473	2			Y	-0-					45
*11	3930	X	3234	-0-	-696	-0-	3234	2			Y	-0-					45
12	3658	X	3525	-0-	-133	-0-	3525	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 41,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4774	-0-	-589	-0-	4774	2			N	-0-					166
02	4844	X	4620	-0-	-224	-0-	4610	2	10	9	N	9					175
03	5363	X	5349	-0-	-14	-0-	5349	2			N	-0-					175
04	5190	X	4693	-0-	-497	-0-	4682	2	11	9	N	10					185
05	5363	X	5340	-0-	-23	-0-	5329	2	11	9	N	10					195
06	5190	X	4829	-0-	-361	-0-	4829	2			N	-0-					195
07	5363	X	5008	-0-	-355	-0-	5008	2			N	-0-					195
08	5363	X	4537	-0-	-826	-0-	4537	2			N	-0-					195
09	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-	175	1			20
10	5332	X	3484	-0-	-1848	-0-	3484	2			N	-0-					20
11	4860	X	3841	-0-	-1019	-0-	3841	2			N	-0-					20
12	5363	X	3583	-0-	-1780	-0-	3580	2	3	9	N	3					23

TOTAL GAS PROD: 56,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4527	-0-	-1797	-0-	4527	2			N	-0-					210
02	5712	X	3915	-0-	-1797	-0-	3914	2	1	9	N	1	190	1			21
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					21
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					21
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4915	2	11	9	N	10					31
06	6120	X	4389	-0-	-1731	-0-	4389	2			N	-0-					31
07	6324	X	4313	-0-	-2011	-0-	4313	2			N	-0-					31
08	6324	X	4259	-0-	-2065	-0-	4259	2			N	-0-					31
09	5400	X	3902	-0-	-1498	-0-	3902	2			N	-0-					31
10	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6625	2	10	9	N	9					40
11	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					40
*12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5546	2	8	9	N	7					47

TOTAL GAS PROD: 62,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					190
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	N	1	141	1			50
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					50
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					50
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					50
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					50
07	2108	N	1166	-0-	-942	-0-	1166	2			N	-0-					50
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					50
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					50
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	N	10					60
11	1770	N	310	-0-	-1460	-0-	310	2			N	-0-					60
12	1612	N	62	-0-	-1550	-0-	62	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	3716	2	6817	5	N	-0-					99
02	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	4963	2	9049	5	N	16					115
							18	9									
03	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	5127	2	10163	5	N	-0-					115
04	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	4804	2	10023	5	N	15					130
							17	9									
05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	4952	2	8613	5	N	15					145
							17	9									
06	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	6145	2	10713	5	N	-0-					145
07	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	4399	2	10292	5	N	7					152
							8	9									
08	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	4662	2	10408	5	N	-0-					152
09	5040	X	3500	-0-	-1540	-0-	674	2	2826	5	N	-0-					152
10	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	5182	2	9197	5	N	7					159
							8	9									
11	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	5474	2	11863	5	N	-0-					159
*12	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	4774	2	12364	5	N	5					164
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 167,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

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-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

	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	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
02	13804	X	-0-	-0-	-13804	-0-					N	-0-					-0-
03	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-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	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-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

	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	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	120	X	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 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	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8475	-0-	-3894	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	-0-	-0-	-11172	-0-					N	-0-					-0-
03	11873	X	4408	-0-	-7465	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
05	11873	X	7727	-0-	-4146	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	473	-0-	-7717	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	8449	-0-	-5222	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	-0-	-0-	-11928	-0-					N	-0-					-0-
03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
04	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	-0-					-0-
05	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
06	8190	X	-0-	-0-	-8190	-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	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: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13499	-0-	-3179	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	-0-	-0-	-15064	-0-					N	-0-					-0-
03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
05	16678	X	7211	-0-	-9467	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	659	-0-	-12391	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2019 - P/A 03/25/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2594	-0-	-847	-0-	550	1	2024	3	N	18					125
							20	9									
02	3108	X	3044	-0-	-64	-0-	650	1	2342	3	N	47					172
							52	9									
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	750	1	2741	3	N	64	169	1			67
							70	9									
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	750	1	2648	3	N	78					145
							86	9									
05	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	2648	3	51	9	N	46					191
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	750	1	3078	3	N	32	174	1			49
							35	9									
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	775	1	3235	3	N	22					71
							24	9									
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	775	1	3250	3	N	61					132
							67	9									
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	750	1	3255	3	N	39					171
							43	9									
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	775	1	3004	3	N	15	169	1			17
							17	9									
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	750	1	2816	3	N	57					74
							63	9									
*12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	775	1	2887	3	N	43					117
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 42,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
03	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4067	-0-	-1513	-0-	4067	2			N	-0-					-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	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-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: 25,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					62
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

	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	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	128	1	3608	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	119	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	124	1	3572	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3429	-0-	-621	-0-	115	1	3314	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3387	-0-	-426	-0-	115	1	3272	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3196	-0-	-494	-0-	110	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2986	-0-	-827	-0-	104	1	2882	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	108	1	2931	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	110	1	2927	2	N	-0-					-0-
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	144	1	3823	2	N	-0-					-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	142	1	3743	2	N	-0-					-0-
*12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	137	1	3602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

	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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2671	-0-	-553	-0-	9	1	2661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2912	X	2424	-0-	-488	-0-	8	1	2416	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2675	-0-	-549	-0-	7	1	2668	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2638	-0-	-452	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	8	1	2947	3	Y	-0-					-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	8	1	2980	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	9	1	3215	3	Y	-0-					-0-
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	7	1	3040	3	Y	-0-					-0-
09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	8	1	2903	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	8	1	3029	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	8	1	2958	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	8	1	3011	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	7	1	2047	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1960	-0-	-56	-0-	7	1	1953	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	6	1	2195	3	Y	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	6	1	2127	3	Y	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2172	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	5	1	2066	3	Y	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	6	1	2209	3	Y	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	5	1	2204	3	Y	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	6	1	2123	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	6	1	2138	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	6	1	2037	3	Y	-0-					-0-
*12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	10	1	3068	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2704	-0-	-68	-0-	9	1	2695	3	Y	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	9	1	3090	3	Y	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	8	1	3011	3	Y	-0-					-0-
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	8	1	3158	3	Y	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	8	1	2915	3	Y	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	9	1	3017	3	Y	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	7	1	3026	3	Y	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	8	1	2934	3	Y	-0-					-0-
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	8	1	2985	3	Y	-0-					-0-
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	8	1	2868	3	Y	-0-					-0-
*12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	8	1	2955	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2333	-0-	-116	-0-	8	1	2325	3	N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	7	1	2182	3	N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	7	1	2359	3	N	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	6	1	2315	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	7	1	2504	3	N	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	6	1	2343	3	N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	7	1	2431	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	6	1	2387	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	6	1	2296	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	6	1	2397	3	N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	N	-0-					-0-
*12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	6	1	2393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	9	1	2654	3	N	-0-					5
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	N	-0-					5
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	6	1	2138	3	N	-0-					5
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					5
05	3100	N	3141	-0-	41	41	8	1	3133	3	N	-0-					5
06	2656	N	2615	-0-	-41	-0-	7	1	2608	3	N	-0-					5
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	7	1	2382	3	N	-0-					5
08	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	6	1	2269	3	N	-0-					5
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	5	1	2067	3	N	-0-					5
10	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	6	1	2121	3	N	-0-					5
11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	6	1	2012	3	N	-0-					5
*12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	5	1	2062	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	11	1	3175	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	10	1	2869	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	9	1	3251	3	Y	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	8	1	3149	3	Y	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	9	1	3267	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3067	-0-	-83	-0-	8	1	3059	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	9	1	3176	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	8	1	3164	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	8	1	3040	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	9	1	3183	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	8	1	3070	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	8	1	3149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	5	1	1471	3	Y	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	4	1	1514	3	Y	7					7
							8	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	3	Y	3					10
							3	9									
08	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	3	1	1316	3	Y	9					19
							10	9									
09	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-	18	1			1
10	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	4	1	1357	3	Y	-0-					1
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	Y	-0-					1
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	4	1	1481	3	Y	5					6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 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	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	5	1	1530	3	Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	5	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	4	1	1507	3	Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	4	1	1547	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	4	1	1504	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	4	1	1469	3	Y	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	4	1	1495	3	Y	-0-					-0-
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	4	1	1240	3	N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	4	1	1140	3	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	3	1	1059	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	3	1	1127	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	3	1	1108	3	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	3	N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	3	1	1106	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	3	1	1096	3	N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	3	1	1143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	N	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	655	3	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	2	1	645	3	N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	2	1	655	3	N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	2	1	639	3	N	-0-					-0-
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	1	1	561	3	N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	2	1	646	3	N	-0-					-0-
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	42	1	12516	3	Y	-0-					10
02	12124	X	9303	-0-	-2821	-0-	31	1	9272	3	Y	-0-					10
03	13423	X	9726	-0-	-3697	-0-	27	1	9699	3	Y	-0-					10
04	12990	X	8841	-0-	-4149	-0-	23	1	8818	3	Y	-0-					10
05	13423	X	8415	-0-	-5008	-0-	22	1	8393	3	Y	-0-					10
06	9000	X	7598	-0-	-1402	-0-	20	1	7578	3	Y	-0-					10
07	9300	X	7456	-0-	-1844	-0-	22	1	7434	3	Y	-0-					10
08	9300	X	6998	-0-	-2302	-0-	17	1	6981	3	Y	-0-					10
09	8850	X	6546	-0-	-2304	-0-	17	1	6529	3	Y	-0-					10
10	8401	X	6538	-0-	-1863	-0-	17	1	6521	3	Y	-0-					10
11	7590	X	5106	-0-	-2484	-0-	14	1	5092	3	Y	-0-					10
12	6696	X	5600	-0-	-1096	-0-	14	1	5586	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 94,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3611	-0-	-140	-0-	12	1	3599	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3225	-0-	-163	-0-	11	1	3214	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	10	1	3524	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	9	1	3283	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	9	1	3575	3	Y	-0-					-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	9	1	3456	3	Y	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	10	1	3577	3	Y	-0-					-0-
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	9	1	3520	3	Y	-0-					-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	9	1	3442	3	Y	-0-					-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	9	1	3519	3	Y	-0-					-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	9	1	3419	3	Y	-0-					-0-
*12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	9	1	3539	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

	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	1457	N	829	-0-	-628	-0-	3	1	826	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	716	-0-	-600	-0-	2	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	682	-0-	-434	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	539	-0-	-271	-0-	1	1	538	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	511	-0-	-295	-0-	1	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	1	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	1	1	443	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	375	-0-	-121	-0-	1	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	1	1	441	3	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

	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	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	7	1	2145	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1883	-0-	-21	-0-	6	1	1877	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	6	1	1989	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	527	-0-	-1543	-0-	1	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	4019	-0-	1019	1019	10	1	4009	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3933	-0-	833	1852	11	1	3922	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3308	-0-	208	2060	8	1	3300	3	Y	-0-					-0-
09	5076	X	3016	-0-	-2060	-0-	8	1	3008	3	Y	-0-					-0-
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	8	1	2900	3	Y	-0-					-0-
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	7	1	2531	3	Y	-0-					-0-
*12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	7	1	2739	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3438	-0-	-3	-0-	12	1	3426	3	Y	-0-			-0-
02	3108	X	3063	-0-	-45	-0-	10	1	3053	3	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	9	1	3389	3	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	8	1	3237	3	Y	-0-			-0-
05	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	9	1	3393	3	Y	-0-			-0-
06	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	9	1	3296	3	Y	-0-			-0-
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	11	1	3753	3	Y	-0-			-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	9	1	3517	3	Y	-0-			-0-
09	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	8	1	3258	3	Y	-0-			-0-
10	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	9	1	3296	3	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3042	-0-	-348	-0-	8	1	3034	3	Y	-0-			-0-
12	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	8	1	3057	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-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	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-			-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-			-0-
08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	3	Y	-0-			-0-
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	340	1	4038	3	Y	-0-			-0-
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	355	1	5211	3	Y	-0-			-0-
11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	345	1	5321	3	Y	-0-			-0-
*12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	354	1	5208	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	Y	-0-			-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-			-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	Y	-0-			-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-			-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	2	1	596	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	2	1	623	3	Y	-0-			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-			-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	2	1	733	3	Y	-0-			-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	2	1	781	3	Y	-0-			-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	2	1	799	3	Y	-0-			-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	53	1	1501	2	N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	46	1	1290	2	N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	36	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	882	-0-	-618	-0-	30	1	852	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	836	-0-	-652	-0-	28	1	808	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	737	-0-	-313	-0-	25	1	712	2	N	-0-					-0-
07	899	N	533	-0-	-366	-0-	19	1	514	2	N	-0-					-0-
08	837	N	299	-0-	-538	-0-	11	1	288	2	N	-0-					-0-
09	750	N	364	-0-	-386	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	36	1	959	2	N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	697	2	N	-0-					-0-
12	372	N	247	-0-	-125	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2459	-0-	-21	-0-	8	1	2451	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2159	-0-	-53	-0-	7	1	2152	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	7	1	2352	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	6	1	2238	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	6	1	2332	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	6	1	2255	3	Y	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	7	1	2362	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	6	1	2288	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	6	1	2199	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	6	1	2246	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	6	1	2113	3	Y	-0-					-0-
*12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	6	1	2206	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1250	-0-	-145	-0-	4	1	1246	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1146	-0-	-58	-0-	4	1	1142	3	N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	3	1	1252	3	N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1321	3	N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	3	1	1263	3	N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	4	1	1336	3	N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	3	1	1331	3	N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	4	1	1504	3	N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	N	-0-					-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	1	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	1	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	2	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	1	1	580	3	Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	Y	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	1	1	572	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 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	10075	X	7568	-0-	-2507	-0-	25	1	7543	3	Y	-0-					-0-
02	9016	X	6212	-0-	-2804	-0-	21	1	6191	3	Y	-0-					-0-
03	9889	X	6247	-0-	-3642	-0-	17	1	6230	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	5768	-0-	-2092	-0-	15	1	5753	3	Y	-0-					-0-
05	8122	X	6312	-0-	-1810	-0-	16	1	6296	3	Y	-0-					-0-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	15	1	5670	3	Y	-0-					-0-
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	16	1	5684	3	Y	-0-					-0-
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	13	1	5481	3	Y	-0-					-0-
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	13	1	5121	3	Y	-0-					-0-
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	13	1	4901	3	Y	-0-					-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	13	1	4710	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	3825	-0-	-1228	-0-	10	1	3815	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1335	-0-	-60	-0-	46	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	39	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	38	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	41	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	44	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	45	1	1250	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	45	1	1205	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	33	1	987	2	N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	58	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	44	1	1166	2	N	-0-					-0-
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4309	-0-	-0-	-0-	15	1	4294	3	Y	-0-					-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	12	1	3683	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	11	1	3802	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3675	-0-	-255	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3644	-0-	-417	-0-	9	1	3635	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3406	-0-	-434	-0-	9	1	3397	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3244	-0-	-724	-0-	9	1	3235	3	Y	-0-					-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	9	1	3821	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	9	1	3504	3	Y	-0-					-0-
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	10	1	3883	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3035	-0-	-685	-0-	8	1	3027	3	Y	-0-					-0-
*12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	8	1	3126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	49	1	1387	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	44	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	48	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	46	1	1324	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	44	1	1253	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	716	-0-	-694	-0-	25	1	691	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	836	-0-	-590	-0-	29	1	807	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	829	-0-	-473	-0-	30	1	799	2	N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	29	1	781	2	N	-0-					-0-
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	28	1	725	2	N	-0-					-0-
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	29	1	757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2379	-0-	-132	-0-	8	1	2371	3	Y	-0-			-0-
02	2296	N	1993	-0-	-303	-0-	7	1	1986	3	Y	-0-			-0-
03	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	7	1	2433	3	Y	-0-			-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-			-0-
05	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	6	1	2184	3	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2148	-0-	-222	-0-	6	1	2142	3	Y	-0-			-0-
07	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	6	1	2224	3	Y	-0-			-0-
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	6	1	2555	3	Y	-0-			-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	6	1	2235	3	Y	-0-			-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	6	1	2258	3	Y	-0-			-0-
11	2370	N	2204	-0-	-166	-0-	6	1	2198	3	Y	-0-			-0-
12	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	6	1	2267	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1323	-0-	-41	-0-	4	1	1319	3	Y	-0-			-0-
02	1288	N	997	-0-	-291	-0-	3	1	994	3	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	4	1	1256	3	Y	-0-			-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-			-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	4	1	1369	3	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	4	1	1197	3	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	3	1	1164	3	Y	-0-			-0-
09	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	3	1	997	3	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-			-0-
11	1140	N	950	-0-	-190	-0-	3	1	947	3	Y	-0-			-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	2	1	935	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 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	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	9	1	2658	3	N	-0-			-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	8	1	2327	3	N	-0-			-0-
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	7	1	2634	3	N	-0-			-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	7	1	2760	3	N	-0-			-0-
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	7	1	2728	3	N	-0-			-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	6	1	2494	3	N	-0-			-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	7	1	2507	3	N	-0-			-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	6	1	2554	3	N	-0-			-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	6	1	2413	3	N	-0-			-0-
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	7	1	2683	3	N	-0-			-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2649	3	N	-0-			-0-
*12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	7	1	2701	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	4	1	1206	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1051	-0-	-13	-0-	4	1	1047	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	3	1	1113	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	3	1	1077	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	3	1	1083	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	4	1	1354	3	N	-0-					-0-
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	7	1	2826	3	N	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	4	1	1517	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	3	1	1221	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	3	1	1225	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	3	1	1214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	9	1	2770	3	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2477	-0-	-15	-0-	8	1	2469	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2682	-0-	-139	-0-	7	1	2675	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2574	-0-	-126	-0-	7	1	2567	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	7	1	2643	3	Y	-0-					-0-
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	7	1	2504	3	Y	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	8	1	2612	3	Y	-0-					-0-
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	6	1	2552	3	Y	-0-					-0-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	6	1	2481	3	Y	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	7	1	2563	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	7	1	2483	3	Y	-0-					-0-
*12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	7	1	2585	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	12	1	3497	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	3010	-0-	-210	-0-	10	1	3000	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3268	-0-	-328	-0-	9	1	3259	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3012	-0-	-468	-0-	8	1	3004	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	8	1	3166	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	2152	-0-	-1238	-0-	6	1	2146	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2776	-0-	-572	-0-	8	1	2768	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	7	1	2910	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	2471	-0-	-589	-0-	6	1	2465	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	8	1	2843	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	7	1	2585	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	7	1	2655	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	785	-0-	-52	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	2	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	788	3	Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	2	1	834	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	2	1	761	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	2	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	2	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	2	1	756	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2280	-0-	-200	-0-	8	1	2272	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	1842	-0-	-538	-0-	6	1	1836	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1648	-0-	-770	-0-	5	1	1643	3	Y	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	6	1	2385	3	Y	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	6	1	2377	3	Y	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	7	1	2498	3	Y	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	8	1	2729	3	Y	-0-					-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	6	1	2499	3	Y	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	6	1	2318	3	Y	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	6	1	2342	3	Y	-0-					-0-
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	6	1	2246	3	Y	-0-					-0-
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	6	1	2190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	876	-0-	-85	-0-	3	1	872	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	868	N	757	-0-	-111	-0-	3	1	754	3	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	3	1	1279	3	Y	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	6	1	2211	3	Y	-0-					-0-
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	8	1	2750	3	Y	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	6	1	2384	3	Y	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	3	Y	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	5	1	2037	3	Y	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	5	1	1874	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	5	1	1818	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	15	1	4404	3	N	-0-			-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	13	1	3918	3	N	-0-			-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	10	1	3655	3	N	-0-			-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	10	1	4007	3	N	-0-			-0-
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	11	1	4206	3	N	-0-			-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	10	1	3964	3	N	-0-			-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	12	1	4152	3	N	-0-			-0-
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	10	1	4069	3	N	-0-			-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	10	1	3986	3	N	-0-			-0-
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	11	1	4140	3	N	-0-			-0-
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	11	1	3903	3	N	-0-			-0-
*12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	10	1	4042	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

01	465	N	347	-0-	-118	-0-	1	1	346	3	Y	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-			-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	Y	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	-0-			-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	1	1	361	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	1	1	342	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	223	-0-	-211	-0-	1	1	222	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	1	1	254	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	1	1	274	3	Y	-0-			-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-			-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

01	713	N	642	-0-	-71	-0-	2	1	640	3	N	-0-			-0-
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	2	1	701	3	N	-0-			-0-
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	2	1	763	3	N	-0-			-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	2	1	797	3	N	-0-			-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	2	1	797	3	N	-0-			-0-
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	2	1	707	3	N	-0-			-0-
07	837	N	638	-0-	-199	-0-	2	1	636	3	N	-0-			-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	2	1	691	3	N	-0-			-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	2	1	708	3	N	-0-			-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	695	3	N	-0-			-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	N	-0-			-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	2	1	689	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3191	-0-	91	377	11	1	3180	3	Y	-0-					-0-
02	3023	X	2646	-0-	-377	-0-	9	1	2623	3	Y	13					13
							14	9									
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	9	1	3120	3	Y	4	15	1			2
							4	9									
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	8	1	2913	3	Y	12					14
							13	9									
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	8	1	3131	3	Y	2	15	1			1
							2	9									
06	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	8	1	2963	3	Y	1					2
							1	9									
07	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	9	1	2927	3	Y	-0-					2
08	3131	X	2287	-0-	-844	-0-	6	1	2281	3	Y	-0-					2
09	3030	X	2727	-0-	-303	-0-	7	1	2710	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
10	3131	X	2635	-0-	-496	-0-	7	1	2628	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2164	-0-	-806	-0-	6	1	2158	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	6	1	2446	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	56	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	53	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	52	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	50	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	51	1	1415	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	47	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1217	-0-	-223	-0-	39	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	45	1	1195	2	N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	N	-0-					-0-
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	1319	3	Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	3	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1061	3	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	109	-0-	-821	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	798	-0-	-256	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	3	1	1055	3	Y	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	3	Y	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	3	1	982	3	Y	-0-					-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	2	1	945	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1948	-0-	-160	-0-	7	1	1941	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1715	-0-	-105	-0-	6	1	1709	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	5	1	1846	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1714	-0-	-176	-0-	4	1	1710	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	5	1	1849	3	Y	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	4	1	1701	3	Y	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	5	1	1742	3	Y	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	4	1	1722	3	Y	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	5	1	1745	3	Y	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1816	3	Y	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	5	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	5	1	1799	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1616	-0-	-492	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	5	1	1423	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	5	1	1627	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	4	1	1428	3	Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	4	1	1665	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	4	1	1509	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	4	1	1399	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	4	1	1332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	6	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	5	1	1517	3	N	15					15
							17	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	1	1662	3	N	5					20
							6	9									
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	4	1	1600	3	N	-0-					20
05	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	4	1	1642	3	N	-0-					20
06	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	4	1	1563	3	N	-0-					20
07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	5	1	1615	3	N	-0-					20
08	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	4	1	1606	3	N	-0-					20
09	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	4	1	1535	3	N	1					21
							1	9									
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1625	3	N	1					22
							1	9									
11	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	4	1	1554	3	N	-0-					22
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	4	1	1652	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 19,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 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	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	10	1	2919	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2744	X	2366	-0-	-378	-0-	8	1	2358	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1022	-0-	-2016	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	1658	-0-	-1282	-0-	4	1	1654	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	8	1	2904	3	Y	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	7	1	2520	3	Y	-0-					-0-
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	7	1	2570	3	Y	-0-					-0-
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	6	1	2532	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	6	1	2454	3	Y	-0-					-0-
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	7	1	2527	3	Y	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2372	-0-	-170	-0-	6	1	2366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9456	-0-	-185	-0-	32	1	9424	3	Y	-0-					-0-
02	8708	X	8449	-0-	-259	-0-	28	1	8421	3	Y	-0-					-0-
03	9641	X	8706	-0-	-935	-0-	24	1	8682	3	Y	-0-					-0-
04	9150	X	8776	-0-	-374	-0-	23	1	8753	3	Y	-0-					-0-
05	9455	X	9198	-0-	-257	-0-	24	1	9174	3	Y	-0-					-0-
06	9150	X	8686	-0-	-464	-0-	22	1	8664	3	Y	-0-					-0-
07	9362	X	9006	-0-	-356	-0-	26	1	8980	3	Y	-0-					-0-
08	9207	X	8836	-0-	-371	-0-	21	1	8815	3	Y	-0-					-0-
09	8910	X	8469	-0-	-441	-0-	22	1	8447	3	Y	-0-					-0-
10	9207	X	8755	-0-	-452	-0-	23	1	8732	3	Y	-0-					-0-
11	8730	X	8368	-0-	-362	-0-	23	1	8345	3	Y	-0-					-0-
*12	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	22	1	8620	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	8	1	2384	3	N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	7	1	2161	3	N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	7	1	2371	3	N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	6	1	2259	3	N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	6	1	2344	3	N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	6	1	2282	3	N	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	6	1	2107	3	N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	5	1	2183	3	N	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	6	1	2203	3	N	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	6	1	2098	3	N	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	5	1	1900	3	N	-0-					-0-
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	6	1	2190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2483	-0-	-338	-0-	8	1	2475	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2098	-0-	-422	-0-	7	1	2091	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2207	-0-	-366	-0-	6	1	2201	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2242	-0-	-158	-0-	6	1	2236	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	5	1	2024	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2119	-0-	-206	-0-	6	1	2084	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	5	1	2029	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	5	1	1912	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	5	1	1920	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	5	1	1808	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	5	1	1843	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1461	-0-	-182	-0-	5	1	1456	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1410	-0-	-130	-0-	5	1	1405	3	Y	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	4	1	1522	3	Y	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	5	1	1584	3	Y	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	4	1	1588	3	Y	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	5	1	1684	3	Y	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	4	1	1591	3	Y	-0-					-0-
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	7	1	2174	3	N	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2031	3	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	7	1	2334	3	N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	6	1	2242	3	N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	2025	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	7	1	2442	3	N	-0-					-0-
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	7	1	2874	3	N	-0-					-0-
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	7	1	2748	3	N	-0-					-0-
10	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	8	1	3036	3	N	-0-					-0-
11	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	8	1	2805	3	N	-0-					-0-
*12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	6	1	2349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 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	930	N	731	-0-	-199	-0-	3	1	728	3	N	-0-			-0-
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	3	1	799	3	N	-0-			-0-
03	961	N	682	-0-	-279	-0-	2	1	680	3	N	-0-			-0-
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	2	1	592	3	N	-0-			-0-
05	899	N	614	-0-	-285	-0-	2	1	612	3	N	-0-			-0-
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	1	1	557	3	N	-0-			-0-
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	2	1	566	3	N	-0-			-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	3	N	-0-			-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	N	-0-			-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	N	-0-			-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	3	N	-0-			-0-
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	948	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1035	-0-	-174	-0-	4	1	1031	3	Y	-0-			-0-
02	1232	N	909	-0-	-323	-0-	3	1	906	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	3	1	1056	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	2	1	831	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	745	-0-	-247	-0-	2	1	743	3	Y	-0-			-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	1170	3	Y	-0-			-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	Y	-0-			-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	3	1	1098	3	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	3	1	1167	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-			-0-
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	289	-0-	-114	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	3	1	1207	3	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	3	1	856	3	Y	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	2	1	961	3	Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	Y	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	2	1	869	3	Y	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	4	1	1282	3	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	5	1	1373	3	Y	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	4	1	1570	3	Y	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	4	1	1506	3	Y	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	Y	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	5	1	1799	3	Y	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	5	1	1876	3	Y	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	5	1	1817	3	Y	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	5	1	1874	3	Y	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	6	1	2003	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	5	1	1778	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	12	1	3554	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	3148	-0-	-44	-0-	10	1	3138	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	10	1	3499	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3323	-0-	-127	-0-	9	1	3314	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	9	1	3417	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	8	1	3218	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	10	1	3355	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	8	1	3426	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3257	-0-	-73	-0-	8	1	3249	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	9	1	3363	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3275	-0-	-55	-0-	9	1	3266	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	8	1	3289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	9	1	2566	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1881	-0-	-303	-0-	6	1	1875	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	6	1	2282	3	Y	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	6	1	2347	3	Y	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	7	1	2499	3	Y	-0-					-0-
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	7	1	2418	3	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	5	1	2121	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2317	-0-	-203	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	6	1	2396	3	Y	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	7	1	2382	3	Y	-0-					-0-
*12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	6	1	2224	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	984	-0-	-70	-0-	3	1	981	3	N	-0-					-0-
02	980	N	862	-0-	-118	-0-	3	1	859	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	955	-0-	-68	-0-	3	1	952	3	N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	2	1	898	3	N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	3	1	962	3	N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	3	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	N	-0-					-0-
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	3	1	953	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	876	-0-	-209	-0-	2	1	874	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	810	-0-	-240	-0-	2	1	808	3	N	-0-					-0-
12	992	N	792	-0-	-200	-0-	2	1	790	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	5	1	1330	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	4	1	1165	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	4	1	1364	3	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	703	-0-	-599	-0-	2	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	172	-0-	-1148	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	179	-0-	-1278	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	93	-0-	-620	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	3	1	807	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	2	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	2	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	2	1	760	3	Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	4	1	1260	3	Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	2	1	914	3	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	3	Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	2	1	919	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1237	-0-	-3	-0-	4	1	1233	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	4	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	3	1	1206	3	Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	Y	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	4	1	1225	3	Y	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	71	1	2003	2	N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	74	1	2066	2	N	-0-					-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	82	1	2373	2	N	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	77	1	2211	2	N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	73	1	2089	2	N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	70	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	90	1	2502	2	N	-0-					-0-
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	89	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	82	1	2423	2	N	-0-					-0-
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	78	1	2084	2	N	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	69	1	1815	2	N	-0-					-0-
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	69	1	1807	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 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	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	7	1	1935	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1662	-0-	-186	-0-	6	1	1656	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	5	1	1873	3	N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	4	1	1592	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	5	1	1786	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	6	1	1949	3	N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	5	1	1907	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	5	1	1768	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	5	1	1908	3	N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	5	1	1914	3	N	-0-					-0-
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	5	1	2110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	4	1	1118	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	3	1	937	3	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	3	Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	3	1	1103	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	921	-0-	-99	-0-	2	1	919	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	3	1	1042	3	Y	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	3	1	1122	3	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	992	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	988	-0-	-66	-0-	3	1	985	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	910	-0-	-110	-0-	3	1	907	3	Y	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	844	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	936	3	Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	5	1	1655	3	Y	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	5	1	1877	3	Y	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1938	3	Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	6	1	2032	3	Y	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	5	1	2064	3	Y	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	5	1	1934	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	6	1	2062	3	Y	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	6	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	5	1	2132	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4052	-0-	-350	-0-	14	1	4038	3	Y	-0-					-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	13	1	4029	3	Y	-0-					-0-
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	12	1	4279	3	Y	-0-					-0-
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	11	1	4243	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4370	-0-	-32	-0-	11	1	4359	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4011	-0-	-309	-0-	10	1	4001	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3701	-0-	-763	-0-	11	1	3690	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	9	1	3849	3	Y	-0-					-0-
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	11	1	4297	3	Y	-0-					-0-
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	12	1	4486	3	Y	-0-					-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	12	1	4216	3	Y	-0-					-0-
*12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	11	1	4505	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4502	-0-	4502	25398	71	1	4431	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		5432	-0-	5432	30830	799	1	4633	3	Y	-0-					-0-
03	37184	X	6354	-0-	-30830	-0-	548	1	5806	3	Y	-0-					-0-
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	7	1	2731	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	5664	-0-	-1497	-0-	15	1	5649	3	Y	-0-					-0-
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	14	1	5421	3	Y	-0-					-0-
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	15	1	5327	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	5177	X	5072	-0-	-105	-0-	12	1	5057	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	5010	X	4696	-0-	-314	-0-	12	1	4684	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4424	-0-	-753	-0-	12	1	4412	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4156	-0-	-854	-0-	11	1	4145	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3933	-0-	-903	-0-	10	1	3923	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	413	1	2883	3	Y	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	370	1	1902	3	Y	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	409	1	2028	3	Y	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	395	1	1773	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	408	1	1793	3	Y	-0-					-0-
06	1980	X	665	-0-	-1315	-0-	391	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1626	-0-	-420	-0-	407	1	1219	3	Y	-0-					-0-
08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	408	1	1877	3	Y	-0-					-0-
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	394	1	1679	3	Y	-0-					-0-
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	408	1	1681	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	393	1	978	3	Y	-0-					-0-
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	407	1	1394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 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	992	N	918	-0-	-74	-0-	3	1	915	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	4	1	1185	3	N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	5	1	1612	3	N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	4	1	1564	3	N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	4	1	1596	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	4	1	1503	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	4	1	1362	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	3	1	1407	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	4	1	1342	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	4	1	1333	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	3	1	1119	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	3	1	1292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	43	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1122	-0-	-26	-0-	39	1	1083	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	41	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	41	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	42	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	44	1	1212	2	N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	44	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	46	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	41	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	45	1	1172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1107	-0-	-319	-0-	4	1	1103	3	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1166	-0-	-122	-0-	4	1	1162	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1253	-0-	-80	-0-	4	1	1249	3	Y	-0-					-0-
04	1260	X	1162	-0-	-98	-0-	3	1	1147	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1302	X	1197	-0-	-105	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	914	-0-	-295	-0-	2	1	912	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	929	-0-	-241	-0-	2	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	3	1	1349	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	6	1	1697	3	Y	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	5	1	1578	3	Y	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	5	1	1817	3	Y	5					5
							6	9									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	5	1	1896	3	Y	8					13
							9	9									
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	Y	-0-					13
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1830	3	Y	6					19
							7	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	6	1	1918	3	Y	22	41	1			-0-
							24	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1905	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	5	1	1751	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	5	1	1750	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	5	1	1662	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	4	1	1708	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	9	1	2789	3	Y	-0-					-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	8	1	2429	3	Y	-0-					-0-
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	7	1	2339	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	6	1	2144	3	Y	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	6	1	2484	3	Y	-0-					-0-
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	6	1	2404	3	Y	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	7	1	2549	3	Y	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	6	1	2543	3	Y	-0-					-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	6	1	2421	3	Y	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	7	1	2460	3	Y	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	7	1	2347	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	6	1	2359	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1044	-0-	-134	-0-	4	1	1040	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	876	-0-	-188	-0-	3	1	873	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	3	1	906	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	827	-0-	-193	-0-	2	1	825	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	780	-0-	-181	-0-	2	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	689	-0-	-179	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	653	-0-	-122	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	2	1	528	3	Y	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	2	1	902	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5387	-0-	-100	-0-	18	1	5369	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4779	-0-	-149	-0-	16	1	4763	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5163	-0-	-231	-0-	14	1	5149	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4798	-0-	-422	-0-	12	1	4786	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4927	-0-	-467	-0-	13	1	4914	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4758	-0-	-462	-0-	12	1	4746	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4710	-0-	-591	-0-	14	1	4696	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	5032	-0-	-145	-0-	12	1	5020	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4656	-0-	-144	-0-	12	1	4644	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	13	1	4842	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4630	-0-	-230	-0-	13	1	4617	3	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	12	1	4826	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	10	1	2883	3	N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	8	1	2475	3	N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	7	1	2594	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2534	-0-	-196	-0-	7	1	2527	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	2685	-0-	-74	-0-	7	1	2678	3	N	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	7	1	2477	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2417	-0-	-280	-0-	6	1	2411	3	N	-0-					-0-
09	2580	N	2383	-0-	-197	-0-	6	1	2377	3	N	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	7	1	2486	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2190	-0-	-150	-0-	6	1	2184	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2237	-0-	-212	-0-	6	1	2231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	22	1	6512	3	N	-0-					-0-
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	19	1	5744	3	N	-0-					-0-
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	17	1	6280	3	N	-0-					-0-
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	16	1	6022	3	N	-0-					-0-
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	16	1	6191	3	N	-0-					-0-
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	15	1	5915	3	N	-0-					-0-
07	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	18	1	6123	3	N	-0-					-0-
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	15	1	6079	3	N	-0-					-0-
09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	15	1	5876	3	N	-0-					-0-
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	16	1	6083	3	N	-0-					-0-
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	16	1	5894	3	N	-0-					-0-
*12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	15	1	6066	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	15	1	4392	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3956	-0-	-104	-0-	13	1	3943	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	12	1	4346	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4189	-0-	-161	-0-	11	1	4178	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	11	1	4303	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	11	1	4108	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	12	1	4246	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	10	1	4212	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	10	1	3998	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	11	1	4171	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	4021	-0-	-89	-0-	11	1	4010	3	Y	-0-					-0-
*12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	10	1	4115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2480	-0-	-403	-0-	8	1	2464	3	Y	7					11
							8	9									
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	10	1	2860	3	Y	15	26	1			-0-
							17	9									
03	3100	N	3215	-0-	115	115	9	1	3202	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	3000	N	3134	-0-	134	249	8	1	3114	3	Y	11					11
							12	9									
05	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	8	1	3178	3	Y	5					16
							6	9									
06	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	8	1	3030	3	Y	8					24
							9	9									
07	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	9	1	3120	3	Y	14	38	1			-0-
							15	9									
08	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	7	1	3026	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	8	1	3014	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	8	1	3117	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	8	1	2982	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	7	1	2848	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	4	1	1161	3	Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	4	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	4	1	1328	3	Y	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	5	1	1791	3	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1389	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	976	-0-	-264	-0-	2	1	974	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	3	1	1038	3	Y	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	4	1	1332	3	Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	3	1	1211	3	Y	-0-					-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	7	1	2140	3	Y	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	7	1	2214	3	Y	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	5	1	1859	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	6	1	1900	3	Y	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	5	1	2151	3	Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	5	1	2039	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	5	1	1875	3	Y	-0-					-0-
*12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	5	1	2126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	7	1	1962	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1784	-0-	-36	-0-	6	1	1778	3	Y	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	6	1	2018	3	Y	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	5	1	2067	3	Y	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	5	1	2029	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1443	-0-	-507	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	7	1	2354	3	Y	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	5	1	2249	3	Y	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	6	1	2147	3	Y	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	6	1	2271	3	Y	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	6	1	2183	3	Y	-0-					-0-
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	6	1	2215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	12	1	3425	3	Y	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	11	1	3207	3	Y	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	10	1	3550	3	Y	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	9	1	3404	3	Y	-0-					-0-
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	9	1	3480	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3331	-0-	-119	-0-	9	1	3322	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	10	1	3305	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3304	-0-	-261	-0-	8	1	3296	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3301	-0-	-119	-0-	9	1	3292	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	9	1	3428	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3292	-0-	-38	-0-	9	1	3283	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	8	1	3330	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

01	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	6	1	1684	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1411	-0-	-185	-0-	5	1	1406	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	5	1	1648	3	Y	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	5	1	1721	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	4	1	1670	3	Y	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	5	1	1684	3	Y	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	4	1	1645	3	Y	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	4	1	1631	3	Y	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	4	1	1655	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

01	465	N	443	-0-	-22	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	2	1	523	3	Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	5	1	1478	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1467	-0-	-129	-0-	5	1	1462	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	4	1	1532	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	3	1	1269	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1171	-0-	-441	-0-	3	1	1168	3	N	-0-			-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	4	1	1523	3	N	-0-			-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	5	1	1574	3	N	-0-			-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	3	1	1251	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	4	1	1525	3	N	-0-			-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	5	1	1623	3	N	-0-			-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1682	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	Y	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	3	Y	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	121	-0-	-375	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	2	1	598	3	Y	-0-			-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	522	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	1	1	345	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	338	-0-	-282	-0-	1	1	337	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47	1	1337	2	N	-0-			-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	45	1	1261	2	N	-0-			-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	52	1	1512	2	N	-0-			-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	37	1	1617	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	44	1	1248	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	45	1	1266	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	47	1	1305	2	N	-0-			-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	2	N	-0-			-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	41	1	1676	2	N	-0-			-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	54	1	1431	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	34	1	1371	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1162	-0-	-326	-0-	43	1	1119	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 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	4557	X	3889	-0-	-668	-0-	133	1	3756	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3275	-0-	-617	-0-	113	1	3162	2	N	-0-			-0-
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	137	1	3971	2	N	-0-			-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	129	1	3695	2	N	-0-			-0-
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	131	1	3753	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3692	-0-	-268	-0-	127	1	3565	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	130	1	3602	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3662	-0-	-461	-0-	130	1	3532	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3578	-0-	-232	-0-	117	1	3461	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	134	1	3556	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	130	1	3428	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	132	1	3487	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	18	1	5413	3	Y	-0-			-0-
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	16	1	4935	3	Y	-0-			-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	16	1	5686	3	Y	-0-			-0-
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	14	1	5265	3	Y	-0-			-0-
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	14	1	5562	3	Y	-0-			-0-
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	13	1	5103	3	Y	-0-			-0-
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	15	1	5259	3	Y	-0-			-0-
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	12	1	5119	3	Y	-0-			-0-
09	4920	X	4881	-0-	-39	-0-	13	1	4868	3	Y	-0-			-0-
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	15	1	5411	3	Y	-0-			-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	14	1	5233	3	Y	-0-			-0-
*12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	13	1	5286	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	4	1	1264	3	Y	-0-			-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	978	3	Y	-0-			-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-			-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-			-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	3	Y	-0-			-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	4	1	1221	3	Y	-0-			-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	3	1	1136	3	Y	-0-			-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	3	Y	-0-			-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	992	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	750	-0-	-150	-0-	2	1	748	3	Y	-0-			-0-
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3906	-0-	-124	-0-	13	1	3893	3	Y	-0-			-0-
02	3640	X	3477	-0-	-163	-0-	12	1	3465	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	10	1	3657	3	Y	-0-			-0-
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	11	1	4079	3	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3801	-0-	-229	-0-	10	1	3791	3	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	10	1	3661	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	3914	-0-	-302	-0-	11	1	3903	3	Y	-0-			-0-
08	4216	X	3755	-0-	-461	-0-	9	1	3746	3	Y	-0-			-0-
09	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	10	1	3802	3	Y	-0-			-0-
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	11	1	4197	3	Y	-0-			-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	12	1	4368	3	Y	-0-			-0-
*12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	12	1	4618	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 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	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	123	1	3486	2	N	-0-			-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	111	1	3093	2	N	-0-			-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	120	1	3465	2	N	-0-			-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	117	1	3351	2	N	-0-			-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	119	1	3399	2	N	-0-			-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	116	1	3254	2	N	-0-			-0-
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	120	1	3325	2	N	-0-			-0-
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	123	1	3325	2	N	-0-			-0-
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	110	1	3278	2	N	-0-			-0-
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	127	1	3372	2	N	-0-			-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	123	1	3257	2	N	-0-			-0-
*12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	125	1	3287	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2800	-0-	-1912	-0-	9	1	2791	3	Y	-0-			-0-
02	4256	X	2459	-0-	-1797	-0-	8	1	2451	3	Y	-0-			-0-
03	4712	X	2888	-0-	-1824	-0-	8	1	2880	3	Y	-0-			-0-
04	3780	X	2848	-0-	-932	-0-	7	1	2841	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	8	1	2910	3	Y	-0-			-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	7	1	2787	3	Y	-0-			-0-
07	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	8	1	2743	3	Y	-0-			-0-
08	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	6	1	2613	3	Y	-0-			-0-
09	2790	N	2472	-0-	-318	-0-	6	1	2466	3	Y	-0-			-0-
10	2759	N	2487	-0-	-272	-0-	7	1	2480	3	Y	-0-			-0-
11	2520	N	2130	-0-	-390	-0-	6	1	2124	3	Y	-0-			-0-
12	2542	N	2126	-0-	-416	-0-	5	1	2121	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 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	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	8	1	2362	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2067	-0-	-89	-0-	7	1	2060	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	6	1	2194	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2278	-0-	-2	-0-	6	1	2272	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	6	1	2237	3	N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	6	1	2170	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	6	1	2197	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	5	1	2165	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	6	1	2161	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	6	1	2183	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	6	1	2083	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	5	1	2100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	7	1	2172	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	7	1	1953	3	Y	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	6	1	2122	3	Y	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1581	-0-	-489	-0-	4	1	1577	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1658	-0-	-512	-0-	5	1	1653	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	4	1	1676	3	Y	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	4	1	1673	3	Y	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	5	1	1766	3	Y	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	5	1	1916	3	Y	-0-					-0-
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	5	1	1971	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5048	-0-	-222	-0-	17	1	5031	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4512	-0-	-248	-0-	15	1	4497	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4862	-0-	-346	-0-	13	1	4849	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4722	-0-	-318	-0-	12	1	4710	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4882	-0-	-295	-0-	13	1	4869	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4585	-0-	-305	-0-	12	1	4573	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	4766	-0-	-225	-0-	14	1	4752	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	11	1	4657	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4510	-0-	-200	-0-	12	1	4498	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	13	1	4709	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4534	-0-	-86	-0-	12	1	4522	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	12	1	4629	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	14	1	4167	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3767	-0-	-69	-0-	12	1	3755	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4188	-0-	-59	-0-	12	1	4176	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	4069	-0-	-41	-0-	11	1	4058	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	11	1	4140	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3838	-0-	-212	-0-	10	1	3828	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	11	1	3794	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3212	-0-	-1004	-0-	8	1	3204	3	N	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	11	1	4141	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	4141	-0-	-13	-0-	11	1	4130	3	N	-0-					-0-
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	11	1	3952	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	10	1	4081	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	8	1	2214	3	Y	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	7	1	2181	3	Y	-0-					-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	6	1	2112	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	5	1	2082	3	Y	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	3	Y	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	6	1	1886	3	Y	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	Y	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	5	1	1836	3	Y	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	5	1	1798	3	Y	-0-					-0-
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 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	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	13	1	3726	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2941	-0-	-475	-0-	10	1	2931	3	Y	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	12	1	4246	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3596	-0-	-34	-0-	9	1	3587	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3051	-0-	-700	-0-	8	1	3043	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3200	-0-	-640	-0-	8	1	3192	3	Y	-0-					-0-
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	16	1	5528	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	9	1	3854	3	Y	-0-					-0-
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	13	1	5165	3	Y	-0-					-0-
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	14	1	5355	3	Y	-0-					-0-
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	14	1	4993	3	Y	-0-					-0-
*12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	15	1	5728	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1206	-0-	-809	-0-	4	1	1202	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1075	-0-	-577	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	Y	17					17
							19	9									
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	4	1	1331	3	Y	-0-	17	1			-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1682	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	4	1	1646	3	Y	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	5	1	1553	3	Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1042	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	2	1	847	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	2	1	814	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	753	-0-	-87	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 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	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	6	1	1706	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	5	1	1517	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	5	1	1685	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	4	1	1626	3	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	5	1	1589	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	4	1	1663	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	4	1	1550	3	Y	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4	1	1618	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	839	-0-	-959	-0-	3	1	836	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	606	-0-	-458	-0-	2	1	604	3	N	-0-					-0-
03	899	N	503	-0-	-396	-0-	1	1	502	3	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	5	1	2088	3	N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	5	1	1868	3	N	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	6	1	2214	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	5	1	2095	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	5	1	1790	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1855	-0-	-377	-0-	5	1	1850	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	6	1	2030	3	N	-0-					-0-
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	5	1	2098	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	8	1	2314	3	N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	7	1	2058	3	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	6	1	2264	3	N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	6	1	2111	3	N	-0-					-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	6	1	2197	3	N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	6	1	2139	3	N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	5	1	2146	3	N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	6	1	2131	3	N	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	6	1	2203	3	N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	6	1	2145	3	N	-0-					-0-
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	10	1	2896	3	N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	9	1	2656	3	N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	8	1	2936	3	N	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	7	1	2797	3	N	-0-					-0-
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	8	1	2893	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2701	-0-	-29	-0-	7	1	2694	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2737	-0-	-84	-0-	8	1	2729	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2739	-0-	-82	-0-	7	1	2732	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2672	-0-	-28	-0-	7	1	2665	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	7	1	2649	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2598	-0-	-42	-0-	7	1	2591	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	7	1	2679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 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	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	9	1	2585	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2202	-0-	-234	-0-	7	1	2195	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2314	-0-	-383	-0-	6	1	2308	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2243	-0-	-277	-0-	6	1	2237	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	1864	-0-	-585	-0-	5	1	1859	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	6	1	2115	3	N	-0-					-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	7	1	2524	3	N	-0-					-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	6	1	2442	3	N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	6	1	2371	3	N	-0-					-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	7	1	2585	3	N	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	7	1	2535	3	N	-0-					-0-
*12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	7	1	2607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 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	1984	N	1668	-0-	-316	-0-	57	1	1611	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1423	-0-	-145	-0-	49	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	55	1	1582	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	62	1	1764	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	52	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	49	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	61	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	47	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	63	1	1664	2	N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	61	1	1621	2	N	-0-					-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	64	1	1684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2676	-0-	-176	-0-	9	1	2667	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2512	-0-	-36	-0-	8	1	2504	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2515	-0-	-182	-0-	7	1	2508	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2567	-0-	-13	-0-	7	1	2541	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	2790	N	2386	-0-	-404	-0-	6	1	2380	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	6	1	2386	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	7	1	2516	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	6	1	2319	3	Y	-0-					-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	6	1	2398	3	Y	-0-					-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	7	1	2572	3	Y	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	7	1	2425	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	6	1	2342	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1923	-0-	-371	-0-	7	1	1916	3	Y	-0-					7
02	2072	N	1672	-0-	-400	-0-	6	1	1666	3	Y	-0-					7
03	2232	N	1913	-0-	-319	-0-	5	1	1908	3	Y	-0-					7
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	5	1	1861	3	Y	-0-					7
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	5	1	1939	3	Y	-0-					7
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	5	1	1874	3	Y	-0-					7
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	6	1	1983	3	Y	-0-					7
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	5	1	1969	3	Y	-0-					7
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					7
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	5	1	2027	3	Y	-0-					7
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	6	1	2149	3	Y	-0-					7
*12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	5	1	1851	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	3	N	-0-			-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	N	-0-			-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	4	1	1466	3	N	-0-			-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	3	1	1313	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	3	1	1234	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	4	1	1370	3	N	-0-			-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	3	N	-0-			-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	3	1	1067	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	816	-0-	-444	-0-	2	1	814	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	868	-0-	-434	-0-	2	1	866	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	5	1	1456	3	Y	-0-			-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	1316	3	Y	-0-			-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	4	1	1455	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	4	1	1387	3	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	4	1	1419	3	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	3	1	1379	3	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	3	1	1333	3	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-			-0-
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	4	1	1352	3	Y	-0-			-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4220	-0-	-182	-0-	144	1	4076	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3826	-0-	-38	-0-	132	1	3694	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4129	-0-	-87	-0-	138	1	3991	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	132	1	3799	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	136	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	134	1	3771	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4145	-0-	-102	-0-	144	1	4001	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4107	-0-	-16	-0-	146	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	129	1	3819	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	150	1	3985	2	N	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	148	1	3914	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4139	-0-	-15	-0-	151	1	3988	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	63	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	55	1	1533	2	N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	59	1	1706	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	56	1	1616	2	N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	63	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	63	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	63	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	65	1	1754	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	55	1	1646	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	59	1	1567	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1475	-0-	-295	-0-	54	1	1421	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	53	1	1403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2833	-0-	-329	-0-	10	1	2823	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2402	-0-	-454	-0-	8	1	2394	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2473	-0-	-689	-0-	7	1	2466	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2336	-0-	-574	-0-	6	1	2330	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	6	1	2413	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2068	-0-	-662	-0-	5	1	2063	3	N	-0-					-0-
07	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	6	1	2218	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	5	1	2171	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2061	-0-	-279	-0-	5	1	2056	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	2256	-0-	-162	-0-	6	1	2250	3	N	-0-					-0-
11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	6	1	2179	3	N	-0-					-0-
12	2232	X	2182	-0-	-50	-0-	6	1	2176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3012	-0-	-119	-0-	10	1		3002	3		N	-0-				-0-
02	2828	X		2652	-0-	-176	-0-	9	1		2643	3		N	-0-				-0-
03	3162	X		2769	-0-	-393	-0-	8	1		2761	3		N	-0-				-0-
04	3060	X		2740	-0-	-320	-0-	7	1		2733	3		N	-0-				-0-
05	3162	X		2871	-0-	-291	-0-	7	1		2864	3		N	-0-				-0-
06	2910	X		2759	-0-	-151	-0-	7	1		2752	3		N	-0-				-0-
07	2945	X		2835	-0-	-110	-0-	8	1		2827	3		N	-0-				-0-
08	2883	X		2819	-0-	-64	-0-	7	1		2812	3		N	-0-				-0-
09	2790	X		2706	-0-	-84	-0-	7	1		2699	3		N	-0-				-0-
10	2883	X		2872	-0-	-11	-0-	8	1		2864	3		N	-0-				-0-
11	2760	X		2747	-0-	-13	-0-	8	1		2739	3		N	-0-				-0-
12	2821	X		2741	-0-	-80	-0-	7	1		2734	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 33,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3893	-0-	-106	-0-	13	1		3880	3		Y	-0-				-0-
02	3612	X		3341	-0-	-271	-0-	11	1		3330	3		Y	-0-				-0-
03	3999	X		3659	-0-	-340	-0-	10	1		3649	3		Y	-0-				-0-
04	3810	X		3543	-0-	-267	-0-	9	1		3534	3		Y	-0-				-0-
05	3906	X		3758	-0-	-148	-0-	10	1		3748	3		Y	-0-				-0-
06	3572	X		3572	-0-	-0-	-0-	9	1		3563	3		Y	-0-				-0-
07	3658	X		3637	-0-	-21	-0-	11	1		3626	3		Y	-0-				-0-
08	3678	X		3678	-0-	-0-	-0-	9	1		3669	3		Y	-0-				-0-
09	3540	X		3503	-0-	-37	-0-	9	1		3494	3		Y	-0-				-0-
10	3658	X		3603	-0-	-55	-0-	10	1		3593	3		Y	-0-				-0-
11	3540	X		3450	-0-	-90	-0-	10	1		3440	3		Y	-0-				-0-
*12	3538	X		3538	-0-	-0-	-0-	9	1		3529	3		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 43,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	6	1	1895	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1697	-0-	-179	-0-	6	1	1691	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	5	1	1883	3	N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	5	1	1961	3	N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	5	1	2007	3	N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	5	1	1943	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	6	1	1958	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	5	1	1999	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	5	1	1945	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	5	1	1933	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	5	1	1852	3	N	-0-					-0-
*12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	5	1	2116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 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	992	N	486	-0-	-506	-0-	2	1	484	3	Y	-0-					3
02	1120	N	418	-0-	-702	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					3
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	1	1	404	3	Y	-0-					3
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					3
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					3
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					3
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-					3
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-					3
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					3
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	3	Y	-0-					3
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					3
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	3	1	1333	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 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	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	7	1	1978	3	N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	4	1	1902	3	N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2	1	2505	3	N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	5	1	1965	3	N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	6	1	2221	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	6	1	2212	3	N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2176	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	5	1	2158	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2115	-0-	-105	-0-	5	1	2110	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	6	1	2110	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	6	1	2047	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	5	1	2126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

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	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	8	1	2229	3	N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	5	1	1595	3	N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	7	1	2394	3	N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	6	1	2238	3	N	-0-					-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	6	1	2364	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1495	-0-	-575	-0-	4	1	1491	3	N	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	6	1	2224	3	N	-0-					-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	5	1	2192	3	N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	5	1	2087	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	6	1	2118	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	5	1	1948	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1135	-0-	-1004	-0-	3	1	1132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

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	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-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

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	2604	N	2237	-0-	-367	-0-	8	1	2229	3	Y	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2031	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1801	-0-	-586	-0-	5	1	1781	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2160	N	1555	-0-	-605	-0-	4	1	1551	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1571	-0-	-692	-0-	4	1	1567	3	Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	6	1	1896	3	Y	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	5	1	1863	3	Y	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	5	1	1800	3	Y	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	6	1	2004	3	Y	-0-					-0-
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	5	1	2001	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4121	-0-	-746	-0-	14	1	4107	3	N	-0-			-0-
02	4284	X	3666	-0-	-618	-0-	12	1	3654	3	N	-0-			-0-
03	4743	X	4028	-0-	-715	-0-	11	1	4017	3	N	-0-			-0-
04	4590	X	3806	-0-	-784	-0-	10	1	3796	3	N	-0-			-0-
05	4588	X	3918	-0-	-670	-0-	10	1	3908	3	N	-0-			-0-
06	3990	X	3619	-0-	-371	-0-	9	1	3610	3	N	-0-			-0-
07	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	11	1	3932	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	10	1	3960	3	N	-0-			-0-
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	10	1	3872	3	N	-0-			-0-
10	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	11	1	3918	3	N	-0-			-0-
11	3840	X	3652	-0-	-188	-0-	10	1	3642	3	N	-0-			-0-
12	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	10	1	3775	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	10	1	2879	3	N	-0-			-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	8	1	2313	3	N	-0-			-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	7	1	2471	3	N	-0-			-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	5	1	1988	3	N	-0-			-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	6	1	2230	3	N	-0-			-0-
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	7	1	2724	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3220	-0-	120	120	9	1	3211	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3755	-0-	655	775	9	1	3746	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3287	-0-	287	1062	8	1	3279	3	N	-0-			-0-
10	4068	X	3006	-0-	-1062	-0-	8	1	2998	3	N	-0-			-0-
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	8	1	3039	3	N	-0-			-0-
*12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	7	1	2827	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	8	1	2465	3	N	-0-			-0-
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	7	1	2240	3	N	-0-			-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	7	1	2384	3	N	-0-			-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	6	1	2234	3	N	-0-			-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	3	N	-0-			-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	5	1	2073	3	N	-0-			-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	6	1	2084	3	N	-0-			-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	5	1	2044	3	N	-0-			-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	5	1	2010	3	N	-0-			-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	6	1	2050	3	N	-0-			-0-
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	5	1	2000	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	11	1	3316	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2889	-0-	-163	-0-	10	1	2879	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	9	1	3079	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2921	-0-	-349	-0-	8	1	2913	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	2967	-0-	-350	-0-	8	1	2959	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2725	-0-	-485	-0-	7	1	2718	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	8	1	2787	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	7	1	2685	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2549	-0-	-361	-0-	7	1	2542	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	7	1	2692	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2485	-0-	-245	-0-	7	1	2478	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	5	1	2125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	9	1	2527	3	Y	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	8	1	2281	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	7	1	2475	3	Y	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	6	1	2431	3	Y	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	7	1	2543	3	Y	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	7	1	2535	3	Y	-0-					-0-
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	8	1	2821	3	Y	-0-					-0-
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	7	1	2843	3	Y	-0-					-0-
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	7	1	2731	3	Y	-0-					-0-
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	8	1	2891	3	Y	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	8	1	2783	3	Y	-0-					-0-
*12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	7	1	2842	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	61	1	1715	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1613	-0-	-39	-0-	56	1	1557	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	51	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	56	1	1603	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	52	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	45	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	56	1	1560	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	50	1	1340	2	Y	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1382	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	46	1	1236	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	42	1	1114	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	52	1	1364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6082	-0-	-87	-0-	20	1	6062	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	5421	-0-	-151	-0-	18	1	5403	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	5935	-0-	-172	-0-	16	1	5919	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5664	-0-	-246	-0-	15	1	5649	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	5736	-0-	-371	-0-	15	1	5721	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5557	-0-	-323	-0-	14	1	5543	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5745	-0-	-269	-0-	17	1	5728	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5678	-0-	-243	-0-	14	1	5664	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	5523	-0-	-147	-0-	14	1	5509	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	5724	-0-	-11	-0-	15	1	5709	3	N	-0-					-0-
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	15	1	5538	3	N	-0-					-0-
*12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	15	1	5751	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	13	1	3959	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3525	-0-	-31	-0-	12	1	3513	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	11	1	3842	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3648	-0-	-162	-0-	10	1	3638	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	10	1	3744	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3577	-0-	-83	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	11	1	3696	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	9	1	3621	3	Y	-0-					-0-
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	10	1	3689	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	10	1	3772	3	Y	-0-					-0-
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	10	1	3667	3	Y	-0-					-0-
*12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	9	1	3669	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		800	-0-	800	1294	3	1	797	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		604	-0-	604	1898	2	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	2481	X	583	-0-	-1898	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	1	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	269	-0-	-301	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	227	-0-	-362	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	331	-0-	-134	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	2	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	4	1	1272	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	934	-0-	-130	-0-	3	1	931	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	3	1	1030	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	913	-0-	-227	-0-	2	1	911	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	908	3	Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	Y	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	2	1	901	3	Y	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	2	1	846	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	144	1	4059	2	N	-0-			-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	111	1	3112	2	N	-0-			-0-
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	120	1	3459	2	N	-0-			-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	117	1	3370	2	N	-0-			-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	119	1	3406	2	N	-0-			-0-
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	116	1	3253	2	N	-0-			-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	119	1	3306	2	N	-0-			-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	123	1	3321	2	N	-0-			-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	123	1	3280	2	N	-0-			-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	133	1	3530	2	N	-0-			-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	127	1	3354	2	N	-0-			-0-
*12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	120	1	3159	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4144	-0-	-506	-0-	14	1	4130	3	Y	-0-			-0-
02	4200	X	3936	-0-	-264	-0-	13	1	3923	3	Y	-0-			-0-
03	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	12	1	4433	3	Y	-0-			-0-
04	4320	X	4221	-0-	-99	-0-	11	1	4210	3	Y	-0-			-0-
05	4371	X	4344	-0-	-27	-0-	11	1	4333	3	Y	-0-			-0-
06	4260	X	4157	-0-	-103	-0-	11	1	4146	3	Y	-0-			-0-
07	4402	X	4259	-0-	-143	-0-	12	1	4247	3	Y	-0-			-0-
08	4402	X	4246	-0-	-156	-0-	10	1	4236	3	Y	-0-			-0-
09	4230	X	3894	-0-	-336	-0-	10	1	3884	3	Y	-0-			-0-
10	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	11	1	4197	3	Y	-0-			-0-
11	4170	X	4103	-0-	-67	-0-	11	1	4092	3	Y	-0-			-0-
*12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	11	1	4238	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2375	-0-	-136	-0-	8	1	2367	3	N	-0-			-0-
02	2268	N	2228	-0-	-40	-0-	7	1	2221	3	N	-0-			-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	7	1	2472	3	N	-0-			-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	6	1	2412	3	N	-0-			-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	6	1	2483	3	N	-0-			-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	6	1	2440	3	N	-0-			-0-
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	7	1	2559	3	N	-0-			-0-
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	6	1	2553	3	N	-0-			-0-
09	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	6	1	2392	3	N	-0-			-0-
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	7	1	2591	3	N	-0-			-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	7	1	2493	3	N	-0-			-0-
*12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	7	1	2577	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	33	1	912	2	N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	2	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	2	N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	34	1	967	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	36	1	1006	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	36	1	986	2	N	-0-					-0-
09	990	N	945	-0-	-45	-0-	31	1	914	2	N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	40	1	1056	2	N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	986	2	N	-0-					-0-
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2653	-0-	-354	-0-	9	1	2644	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2830	-0-	30	30	9	1	2821	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	9	1	3061	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3180	-0-	180	180	8	1	3172	3	Y	-0-					-0-
05	3414	X	3234	-0-	-180	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	8	1	3153	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	9	1	3184	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2982	-0-	-304	-0-	7	1	2975	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2765	-0-	-415	-0-	7	1	2758	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	8	1	2818	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2343	-0-	-807	-0-	6	1	2337	3	Y	-0-					-0-
*12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	7	1	2843	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	1455	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1155	-0-	-609	-0-	4	1	1151	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1143	-0-	-562	-0-	3	1	1140	3	N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	4	1	1564	3	N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	6	1	2116	3	N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	5	1	1880	3	N	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	5	1	1792	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1691	-0-	-417	-0-	4	1	1687	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	5	1	1748	3	N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	5	1	1942	3	N	-0-					-0-
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	5	1	1807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4228	-0-	-267	-0-	14	1	4214	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3718	-0-	-258	-0-	12	1	3706	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	11	1	4141	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	10	1	3895	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4081	-0-	-166	-0-	11	1	4070	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	10	1	3872	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	12	1	3963	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	9	1	3867	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3778	-0-	-182	-0-	10	1	3768	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3934	-0-	-158	-0-	11	1	3923	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	10	1	3765	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	10	1	3846	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	77	1	2166	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1749	-0-	-15	-0-	60	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	68	1	1977	2	Y	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	68	1	1941	2	Y	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	67	1	1916	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	64	1	1807	2	Y	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	69	1	1922	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	67	1	1814	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	57	1	1667	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	63	1	1681	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	50	1	1311	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	52	1	1367	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	5	1	1592	3	N	-0-			-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	5	1	1439	3	N	-0-			-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	4	1	1601	3	N	-0-			-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	3	N	-0-			-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	4	1	1491	3	N	-0-			-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	4	1	1439	3	N	-0-			-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	5	1	1567	3	N	-0-			-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	4	1	1641	3	N	-0-			-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1650	3	N	-0-			-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	4	1	1641	3	N	-0-			-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	4	1	1487	3	N	-0-			-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	4	1	1400	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3247	-0-	-814	-0-	11	1	3236	3	Y	-0-			-0-
02	3668	X	3392	-0-	-276	-0-	11	1	3381	3	Y	-0-			-0-
03	4061	X	3621	-0-	-440	-0-	10	1	3611	3	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3452	-0-	-328	-0-	9	1	3443	3	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	9	1	3548	3	Y	-0-			-0-
06	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	9	1	3373	3	Y	-0-			-0-
07	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	10	1	3484	3	Y	-0-			-0-
08	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	8	1	3446	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	9	1	3332	3	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	9	1	3457	3	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3386	-0-	-4	-0-	9	1	3377	3	Y	-0-			-0-
*12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	8	1	3300	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	5	1	1446	3	Y	-0-					8
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	4	1	1322	3	Y	-0-					8
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	5	1	1844	3	Y	-0-					8
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	5	1	1824	3	Y	-0-					8
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	4	1	1587	3	Y	-0-					8
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	4	1	1474	3	Y	-0-					8
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	5	1	1566	3	Y	-0-					8
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					8
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					8
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	4	1	1549	3	Y	-0-					8
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	4	1	1542	3	Y	-0-					8
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 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	4898	X	3994	-0-	-904	-0-	13	1	3981	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3500	-0-	-756	-0-	12	1	3488	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3841	-0-	-592	-0-	11	1	3830	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3615	-0-	-525	-0-	9	1	3606	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3662	-0-	-554	-0-	9	1	3653	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3331	-0-	-299	-0-	9	1	3322	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3429	-0-	-322	-0-	10	1	3419	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	8	1	3199	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3188	-0-	-442	-0-	8	1	3180	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	9	1	3390	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	9	1	3196	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	8	1	3195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	11	1	3274	3	N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	10	1	2989	3	N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	10	1	3464	3	N	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	3389	3	N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	9	1	3558	3	N	-0-					-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	9	1	3535	3	N	-0-					-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	11	1	3659	3	N	-0-					-0-
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	9	1	3615	3	N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	9	1	3347	3	N	-0-					-0-
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	9	1	3533	3	N	-0-					-0-
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	10	1	3602	3	N	-0-					-0-
*12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	9	1	3718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 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	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	7	1	2099	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1656	-0-	-136	-0-	6	1	1650	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1281	-0-	-639	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	4	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	5	1	1811	3	Y	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	6	1	1915	3	Y	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	4	1	1828	3	Y	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	3	Y	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	5	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	5	1	1821	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 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	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-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 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	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	13	1	3891	3	Y	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	12	1	3600	3	Y	7					7
							8	9									
03	3658	X	2380	-0-	-1278	-0-	7	1	2373	3	Y	-0-	7	1			-0-
04	3540	X	2412	-0-	-1128	-0-	6	1	2406	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	6	-0-	-3652	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	1237	-0-	-2633	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-					-0-
07	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	31	1	10653	3	Y	-0-					-0-
08	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	33	1	13524	3	Y	-0-					-0-
09	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	48	1	18687	3	Y	-0-					-0-
10	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	55	1	20561	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	52	1	18913	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	52	1	20751	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 116,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	1703	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1455	-0-	-29	-0-	5	1	1450	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	5	1	1728	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	4	1	1618	3	N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	4	1	1638	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	4	1	1520	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	5	1	1640	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	4	1	1579	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	4	1	1515	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	4	1	1536	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	4	1	1503	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	4	1	1480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	6	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	957	-0-	-415	-0-	3	1	954	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	4	1	1529	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	4	1	1480	3	N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	5	1	1765	3	N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	4	1	1669	3	N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	5	1	1657	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	4	1	1528	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	4	1	1351	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	4	1	1438	3	N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	5	1	1637	3	N	-0-					-0-
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	5	1	1782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 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	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	12	1	3548	3	N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	11	1	3159	3	N	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	9	1	3346	3	N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	9	1	3394	3	N	-0-					-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	9	1	3475	3	N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	9	1	3338	3	N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	10	1	3465	3	N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	8	1	3432	3	N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	9	1	3306	3	N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	9	1	3418	3	N	-0-					-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	9	1	3175	3	N	-0-					-0-
*12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	9	1	3408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	2523	3	N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	8	1	2298	3	N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	7	1	2546	3	N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	7	1	2518	3	N	-0-					-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	7	1	2565	3	N	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	6	1	2465	3	N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	7	1	2545	3	N	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	6	1	2304	3	N	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	N	-0-					-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	7	1	2673	3	N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	7	1	2623	3	N	-0-					-0-
*12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	7	1	2726	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 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	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	17	1	5074	3	N	-0-					-0-
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	15	1	4598	3	N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	14	1	5072	3	N	-0-					-0-
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	13	1	4936	3	N	-0-					-0-
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	13	1	5042	3	N	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	12	1	4705	3	N	-0-					-0-
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	14	1	4726	3	N	-0-					-0-
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	11	1	4501	3	N	-0-					-0-
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	12	1	4497	3	N	-0-					-0-
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	12	1	4646	3	N	-0-					-0-
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	12	1	4492	3	N	-0-					-0-
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	12	1	4690	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	10	1	2924	3	Y	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	8	1	2502	3	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2687	-0-	-258	-0-	7	1	2680	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2512	-0-	-338	-0-	7	1	2505	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2507	-0-	-283	-0-	7	1	2500	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2301	-0-	-279	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2228	-0-	-376	-0-	6	1	2222	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2205	-0-	-306	-0-	5	1	2200	3	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2062	-0-	-248	-0-	5	1	2057	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	5	1	2026	3	Y	-0-					-0-
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	8	1	2794	3	Y	-0-					-0-
*12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	7	1	2944	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	5	1	1383	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	4	1	1178	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	3	1	1243	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	3	1	1288	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	3	1	1229	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	4	1	1268	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	3	1	1197	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	3	1	1134	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	3	1	1199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	8	1	2295	3	Y	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	7	1	2234	3	Y	-0-					-0-
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	7	1	2393	3	Y	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	6	1	2339	3	Y	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	6	1	2346	3	Y	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	6	1	2316	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	7	1	2244	3	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-					-0-
09	2310	N	1732	-0-	-578	-0-	4	1	1728	3	Y	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	7	1	2539	3	Y	-0-					-0-
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	7	1	2554	3	Y	-0-					-0-
*12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	6	1	2252	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2195	-0-	-161	-0-	75	1	2120	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	71	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	78	1	2263	2	N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	73	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	76	1	2171	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	77	1	2167	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	77	1	2129	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	78	1	2123	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2019	-0-	-231	-0-	73	1	1946	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	79	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	71	1	1875	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	72	1	1887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	665	-0-	-13347	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
02	12656	X	4488	-0-	-8168	-0-	15	1	4396	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	14012	X	7254	-0-	-6758	-0-	20	1	7223	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	11430	X	6970	-0-	-4460	-0-	18	1	6919	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	17	1	6726	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6883	-0-	-77	-0-	18	1	6865	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6348	-0-	-844	-0-	18	1	6305	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	7192	X	5324	-0-	-1868	-0-	13	1	5309	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	6960	X	5030	-0-	-1930	-0-	13	1	5017	3	Y	-0-					-0-
10	7099	X	5395	-0-	-1704	-0-	14	1	5347	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
11	6870	X	4840	-0-	-2030	-0-	13	1	4825	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	12	1	4878	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	20	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	19	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	20	1	564	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	21	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	19	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	18	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	17	1	453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	17	1	4991	3	Y	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	14	1	4250	3	Y	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	12	1	4199	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	9	1	3279	3	Y	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	10	1	3871	3	Y	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	11	1	4194	3	Y	-0-					-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	12	1	4092	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3425	-0-	-326	-0-	8	1	3417	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3088	-0-	-542	-0-	8	1	3080	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3025	-0-	-726	-0-	8	1	3017	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	9	1	3309	3	Y	-0-					-0-
*12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	8	1	3265	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 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	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	8	1	2453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	8	1	2351	3	Y	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	7	1	2615	3	Y	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	6	1	2479	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2589	-0-	-15	-0-	7	1	2582	3	Y	-0-					-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	8	1	2700	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	7	1	2677	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2610	N	2357	-0-	-253	-0-	6	1	2351	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2537	-0-	-160	-0-	7	1	2530	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2383	-0-	-227	-0-	7	1	2376	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 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	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	39	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	34	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	41	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	41	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	41	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	44	1	1220	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	43	1	1165	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	37	1	1086	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	42	1	1123	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	40	1	1062	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	41	1	1067	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	13	1	3873	3	N	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	12	1	3484	3	N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	11	1	3825	3	N	-0-					-0-
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	9	1	3637	3	N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	10	1	3740	3	N	-0-					-0-
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	9	1	3553	3	N	-0-					-0-
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	11	1	3705	3	N	-0-					-0-
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	9	1	3678	3	N	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	9	1	3513	3	N	-0-					-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	10	1	3658	3	N	-0-					-0-
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	10	1	3490	3	N	-0-					-0-
*12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	9	1	3634	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1763	-0-	-66	-0-	6	1	1757	3	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1310	-0-	-286	-0-	4	1	1306	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	4	1	1425	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-			-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	4	1	1549	3	Y	-0-			-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	4	1	1347	3	Y	-0-			-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	5	1	1789	3	Y	-0-			-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	4	1	1731	3	Y	-0-			-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	4	1	1660	3	Y	-0-			-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	4	1	1476	3	Y	-0-			-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	5	1	1739	3	Y	-0-			-0-
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	4	1	1715	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	3	-0-	-1175	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	812	N	253	-0-	-559	-0-	1	1	252	3	Y	-0-			-0-
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	8	1	3055	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3649	-0-	649	649	10	1	3639	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3849	-0-	749	1398	10	1	3839	3	Y	-0-			-0-
06	5266	X	3868	-0-	-1398	-0-	10	1	3858	3	Y	-0-			-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	11	1	3785	3	Y	-0-			-0-
08	3844	X	2880	-0-	-964	-0-	7	1	2873	3	Y	-0-			-0-
09	3870	X	3149	-0-	-721	-0-	8	1	3141	3	Y	-0-			-0-
10	3999	X	2946	-0-	-1053	-0-	8	1	2938	3	Y	-0-			-0-
11	3870	X	2333	-0-	-1537	-0-	6	1	2327	3	Y	-0-			-0-
12	2914	X	1523	-0-	-1391	-0-	4	1	1519	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3680	-0-	-412	-0-	12	1	3668	3	Y	-0-			-0-
02	3500	X	3333	-0-	-167	-0-	11	1	3322	3	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	10	1	3640	3	Y	-0-			-0-
04	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3452	-0-	-330	-0-	9	1	3443	3	Y	-0-			-0-
06	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	9	1	3299	3	Y	-0-			-0-
07	3472	X	3457	-0-	-15	-0-	10	1	3447	3	Y	-0-			-0-
08	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	8	1	3236	3	Y	-0-			-0-
09	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	8	1	3215	3	Y	-0-			-0-
10	3472	X	3127	-0-	-345	-0-	8	1	3119	3	Y	-0-			-0-
11	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	9	1	3152	3	Y	-0-			-0-
*12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	9	1	3396	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	11	1	3113	3	Y	-0-			-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	9	1	2597	3	Y	-0-			-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	8	1	2976	3	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	7	1	2743	3	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2290	-0-	-593	-0-	6	1	2284	3	Y	-0-			-0-
06	2760	X	1531	-0-	-1229	-0-	4	1	1527	3	Y	-0-			-0-
07	2852	X	1882	-0-	-970	-0-	5	1	1877	3	Y	-0-			-0-
08	2852	X	1953	-0-	-899	-0-	5	1	1948	3	Y	-0-			-0-
09	2760	X	1885	-0-	-875	-0-	5	1	1880	3	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	5	1	1917	3	Y	-0-			-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	5	1	1976	3	Y	-0-			-0-
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	664	-0-	-235	-0-	2	1	662	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	522	-0-	-290	-0-	2	1	520	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	1	1	478	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	443	-0-	-187	-0-	1	1	442	3	Y	-0-			-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-			-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	554	3	Y	-0-			-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-			-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-			-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	3	Y	-0-			-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-			-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	-0-			-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	2	1	757	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 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	1209	N	833	-0-	-376	-0-	3	1	830	3	Y	-0-			-0-
02	952	N	674	-0-	-278	-0-	2	1	672	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	681	-0-	-249	-0-	2	1	679	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	667	-0-	-143	-0-	2	1	640	3	Y	23			23
							25	9							
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	862	3	Y	-0-			23
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	630	3	Y	-0-			23
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	695	3	Y	-0-			23
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	2	1	805	3	Y	-0-			23
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	Y	-0-			23
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	856	3	Y	-0-			23
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	825	3	Y	-0-			23
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	3	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 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	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	20	1	5794	3	Y	23	79	1			5
							25	9									
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	18	1	5423	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	5983	X	5876	-0-	-107	-0-	16	1	5830	3	Y	27					27
							30	9									
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	15	1	5670	3	Y	4	31	1			-0-
							4	9									
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	16	1	6162	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5581	-0-	-239	-0-	14	1	5567	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5448	-0-	-566	-0-	16	1	5432	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5510	-0-	-566	-0-	13	1	5468	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	5880	X	5444	-0-	-436	-0-	14	1	5429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6076	X	5474	-0-	-602	-0-	15	1	5459	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5176	-0-	-404	-0-	14	1	5162	3	Y	-0-					-0-
*12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	13	1	4930	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	4	1	1232	3	N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	4	1	1208	3	N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	3	1	1293	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	3	1	1290	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	3	1	1058	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	973	-0-	-360	-0-	3	1	970	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	962	-0-	-340	-0-	2	1	960	3	N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	3	1	1116	3	N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	3	1	1278	3	N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	3	1	1136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	16	1	4660	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4102	-0-	-42	-0-	14	1	4088	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	13	1	4559	3	Y	-0-					-0-
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	13	1	5011	3	Y	-0-					-0-
05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	12	1	4685	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4430	-0-	-40	-0-	11	1	4419	3	Y	-0-					-0-
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	14	1	4774	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4174	-0-	-445	-0-	10	1	4164	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4354	-0-	-116	-0-	11	1	4343	3	Y	-0-					-0-
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	13	1	4731	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4032	-0-	-438	-0-	11	1	4021	3	Y	-0-					-0-
*12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	10	1	3871	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

	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	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	5	1	1321	3	Y	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	4	1	1189	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	4	1	1274	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	3	1	1274	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	3	1	1227	3	Y	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	4	1	1263	3	Y	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	3	1	1271	3	Y	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	4	1	1266	3	Y	-0-					-0-
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

	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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	7	1	1920	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1715	-0-	-189	-0-	6	1	1709	3	N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	4	1	1692	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	5	1	1846	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	5	1	1771	3	N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	5	1	1790	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	4	1	1839	3	N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	5	1	1832	3	N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	N	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	5	1	1809	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	5	1	1884	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	18	1	5430	3	Y	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	16	1	4930	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5256	-0-	-169	-0-	15	1	5241	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5184	-0-	-66	-0-	13	1	5171	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4893	-0-	-532	-0-	13	1	4880	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4493	-0-	-757	-0-	12	1	4481	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5197	-0-	-228	-0-	15	1	5182	3	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4758	-0-	-605	-0-	12	1	4746	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4856	-0-	-334	-0-	13	1	4843	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	14	1	5118	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4969	-0-	-71	-0-	14	1	4955	3	Y	-0-					-0-
*12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	13	1	5039	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1439	-0-	-49	-0-	5	1	1434	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1280	-0-	-64	-0-	4	1	1276	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	4	1	1398	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	4	1	1496	3	N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1856	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	4	1	1507	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	4	1	1549	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1424	-0-	-256	-0-	4	1	1420	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	4	1	1378	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	4	1	1393	3	N	-0-					-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2066	-0-	-197	-0-	7	1	2059	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1647	-0-	-397	-0-	5	1	1642	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1849	-0-	-414	-0-	5	1	1844	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1824	-0-	-186	-0-	5	1	1819	3	Y	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	5	1	1962	3	Y	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	5	1	2037	3	Y	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	6	1	2008	3	Y	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	5	1	1968	3	Y	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	5	1	1894	3	Y	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	5	1	1882	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	5	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	4	1	1749	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
02	2604	X	1376	-0-	-1228	-0-	5	1	1371	3	Y	-0-					-0-
03	1891	X	156	-0-	-1735	-0-	156	1			Y	-0-					-0-
04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	1			Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

01	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	7	1	1946	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1649	-0-	-227	-0-	5	1	1644	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1675	-0-	-402	-0-	5	1	1670	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	4	1	1703	3	Y	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	Y	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	5	1	1745	3	Y	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	5	1	1879	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	5	1	1860	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	4	1	1718	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	5	1	1885	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	5	1	1673	3	Y	-0-					-0-
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	5	1	1896	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379	-0-	-675	-0-	1	1	378	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	7164	-0-	4364	4364	24	1	7140	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	7784	-0-	4684	9048	22	1	7762	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	5596	-0-	2596	11644	15	1	5581	3	Y	-0-			-0-
05	17251	X	5607	-0-	-11644	-0-	15	1	5592	3	Y	-0-			-0-
06	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	14	1	5257	3	Y	-0-			-0-
07	5921	X	5224	-0-	-697	-0-	15	1	5209	3	Y	-0-			-0-
08	5921	X	4534	-0-	-1387	-0-	11	1	4523	3	Y	-0-			-0-
09	5610	X	5038	-0-	-572	-0-	13	1	5025	3	Y	-0-			-0-
10	5611	X	4982	-0-	-629	-0-	13	1	4969	3	Y	-0-			-0-
11	5280	X	4698	-0-	-582	-0-	13	1	4685	3	Y	-0-			-0-
*12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	12	1	4641	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	3	1	876	3	N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	N	-0-			-0-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	3	1	921	3	N	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	2	1	881	3	N	-0-			-0-
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	2	1	782	3	N	-0-			-0-
06	900	N	818	-0-	-82	-0-	2	1	816	3	N	-0-			-0-
07	899	N	626	-0-	-273	-0-	2	1	624	3	N	-0-			-0-
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	2	1	757	3	N	-0-			-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	2	1	748	3	N	-0-			-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	2	1	847	3	N	-0-			-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	2	1	839	3	N	-0-			-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	2	1	859	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	6	1	1707	3	Y	-0-			-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	5	1	1567	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	5	1	1685	3	Y	-0-			-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	4	1	1670	3	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	4	1	1665	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	4	1	1598	3	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	5	1	1708	3	Y	-0-			-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	4	1	1697	3	Y	-0-			-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	4	1	1631	3	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-			-0-
11	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	4	1	1587	3	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	4	1	1668	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	10	1	2981	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	2584	-0-	-496	-0-	9	1	2575	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	2897	-0-	-513	-0-	8	1	2889	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	2810	-0-	-490	-0-	7	1	2803	3	N	-0-			-0-
05	3348	X	2753	-0-	-595	-0-	7	1	2746	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	7	1	2655	3	N	-0-			-0-
07	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	8	1	2897	3	N	-0-			-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	8	1	3267	3	N	-0-			-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	8	1	3222	3	N	-0-			-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	9	1	3272	3	N	-0-			-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	9	1	3195	3	N	-0-			-0-
12	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	8	1	3203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	8	1	2474	3	N	-0-			-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	8	1	2269	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	7	1	2504	3	N	-0-			-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	N	-0-			-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2231	3	N	-0-			-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	5	1	1968	3	N	-0-			-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	7	1	2232	3	N	-0-			-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	5	1	2078	3	N	-0-			-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	N	-0-			-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	6	1	2072	3	N	-0-			-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	6	1	2029	3	N	-0-			-0-
*12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	6	1	2180	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5529	-0-	-175	-0-	189	1	5340	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4803	-0-	-349	-0-	166	1	4637	2	N	-0-			-0-
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	196	1	5676	2	N	-0-			-0-
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	182	1	5223	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5509	-0-	-9	-0-	186	1	5323	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	5270	-0-	-400	-0-	181	1	5089	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5509	-0-	-350	-0-	191	1	5318	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	4935	-0-	-924	-0-	176	1	4759	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	5178	-0-	-222	-0-	169	1	5009	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	5156	-0-	-362	-0-	187	1	4969	2	N	-0-			-0-
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	201	1	5304	2	N	-0-			-0-
*12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	204	1	5382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3012	-0-	-26	-0-	103	1	2909	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2654	-0-	-62	-0-	92	1	2562	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	100	1	2902	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	95	1	2729	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	94	1	2696	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	94	1	2630	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	99	1	2762	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	102	1	2768	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	90	1	2674	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	103	1	2735	2	N	-0-			-0-
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	103	1	2704	2	N	-0-			-0-
12	2852	N	2712	-0-	-140	-0-	99	1	2613	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	8	1	2305	3	Y	-0-			-0-
02	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	7	1	2072	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	6	1	2271	3	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	6	1	2229	3	Y	-0-			-0-
05	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	6	1	2259	3	Y	-0-			-0-
06	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	6	1	2110	3	Y	-0-			-0-
07	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	6	1	2149	3	Y	-0-			-0-
08	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	5	1	2091	3	Y	-0-			-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	6	1	2165	3	Y	-0-			-0-
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	7	1	2665	3	Y	-0-			-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	7	1	2426	3	Y	-0-			-0-
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	6	1	2516	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	380	1	2386	3	N	-0-			-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	344	1	2322	3	N	-0-			-0-
03	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	378	1	2108	3	N	-0-			-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	355	1	2718	3	N	-0-			-0-
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	384	1	4453	3	N	-0-			-0-
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	373	1	5065	3	N	-0-			-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	382	1	3513	3	N	-0-			-0-
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	382	1	4309	3	N	-0-			-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	369	1	3390	3	N	-0-			-0-
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	384	1	4479	3	N	-0-			-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	371	1	3843	3	N	-0-			-0-
*12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	380	1	3226	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1390	-0-	-129	-0-	5	1	1385	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	4	1	1232	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	4	1	1310	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	3	1	1249	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	3	1	1308	3	N	-0-			-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	3	1	1279	3	N	-0-			-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	4	1	1347	3	N	-0-			-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	3	1	1339	3	N	-0-			-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1356	3	N	-0-			-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	3	N	-0-			-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	3	N	-0-			-0-
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1776	-0-	-84	-0-	6	1	1770	3	Y	-0-			-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	5	1	1630	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	5	1	1698	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	4	1	1623	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	5	1	1765	3	Y	-0-			-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	5	1	1751	3	Y	-0-			-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	5	1	1745	3	Y	-0-			-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	4	1	1741	3	Y	-0-			-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	4	1	1677	3	Y	-0-			-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	5	1	1845	3	Y	-0-			-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	5	1	1761	3	Y	-0-			-0-
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	4	1	1702	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1136	-0-	-507	-0-	4	1	1132	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	4	1	1319	3	N	-0-			-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	N	-0-			-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1343	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	3	1	1170	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	4	1	1482	3	N	-0-			-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	4	1	1506	3	N	-0-			-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	4	1	1458	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1139	-0-	-361	-0-	3	1	1136	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	4	1	1359	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1140	-0-	-270	-0-	3	1	1137	3	N	-0-			-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	3	1	1341	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1355	-0-	-40	-0-	5	1	1350	3	N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	4	1	1275	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	4	1	1277	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	3	1	1295	3	N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	4	1	1440	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	4	1	1346	3	N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	4	1	1333	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	3	1	1291	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	3	1	1223	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	3	1	1275	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	3	1	1241	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	3	1	1256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	2	1	723	3	N	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	2	1	614	3	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	N	-0-					-0-
06	720	N	640	-0-	-80	-0-	2	1	638	3	N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	2	1	692	3	N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	2	1	675	3	N	-0-					-0-
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	2	1	642	3	N	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 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	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	8	1	2354	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2105	-0-	-51	-0-	7	1	2098	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	6	1	2299	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	6	1	2232	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	6	1	2200	3	Y	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	7	1	2535	3	Y	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	7	1	2320	3	Y	-0-					-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	6	1	2349	3	Y	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	6	1	2329	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	5	1	1988	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	1939	-0-	-341	-0-	5	1	1934	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1431	-0-	-26	-0-	49	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1270	-0-	-18	-0-	44	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	48	1	1397	2	N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	2	N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	49	1	1407	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	48	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	49	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	50	1	1350	2	N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	46	1	1359	2	N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1410	2	N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	50	1	1326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1379	-0-	-109	-0-	5	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	4	1	1200	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	4	1	1276	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	3	1	1215	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	3	1	1092	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	7	1	2027	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1513	-0-	-251	-0-	5	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	6	1	2189	3	Y	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	6	1	2247	3	Y	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	6	1	2326	3	Y	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	6	1	2358	3	Y	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	7	1	2403	3	Y	-0-					-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	6	1	2367	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	5	1	2048	3	Y	-0-					-0-
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	6	1	2378	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	6	1	2334	3	Y	-0-					-0-
*12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	6	1	2442	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3646	-0-	-74	-0-	12	1	3634	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	11	1	3270	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	10	1	3587	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	9	1	3432	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3602	-0-	-87	-0-	9	1	3593	3	Y	-0-					-0-
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	9	1	3439	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	10	1	3301	3	Y	-0-					-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	9	1	3552	3	Y	-0-					-0-
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	9	1	3469	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	9	1	3440	3	Y	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	9	1	3385	3	Y	-0-					-0-
*12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	9	1	3477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	10	1	3019	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2388	-0-	-48	-0-	8	1	2380	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	1877	-0-	-975	-0-	5	1	1872	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2691	-0-	-69	-0-	7	1	2684	3	N	-0-					-0-
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	7	1	2726	3	N	-0-					-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	7	1	2713	3	N	-0-					-0-
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	8	1	2833	3	N	-0-					-0-
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	7	1	2890	3	N	-0-					-0-
09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	7	1	2876	3	N	-0-					-0-
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	8	1	2886	3	N	-0-					-0-
11	2760	N	2710	-0-	-50	-0-	7	1	2703	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	7	1	2838	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	12	1	3401	3	Y	-0-			-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	10	1	3024	3	Y	-0-			-0-
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	9	1	3397	3	Y	-0-			-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	8	1	3134	3	Y	-0-			-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	8	1	3119	3	Y	-0-			-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	8	1	2910	3	Y	-0-			-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	9	1	2946	3	Y	-0-			-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	7	1	2902	3	Y	-0-			-0-
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	7	1	2739	3	Y	-0-			-0-
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	8	1	2809	3	Y	-0-			-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	7	1	2635	3	Y	-0-			-0-
*12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	7	1	2660	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	13	1	3976	3	N	-0-			-0-
02	3528	X	3147	-0-	-381	-0-	10	1	3137	3	N	-0-			-0-
03	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	10	1	3483	3	N	-0-			-0-
04	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	9	1	3423	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	10	1	3847	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3726	-0-	-144	-0-	10	1	3716	3	N	-0-			-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	11	1	3615	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	9	1	3647	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	9	1	3401	3	N	-0-			-0-
10	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	9	1	3525	3	N	-0-			-0-
11	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	9	1	3378	3	N	-0-			-0-
12	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	9	1	3541	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1689	-0-	-946	-0-	6	1	1683	3	Y	-0-			-0-
02	2324	N	1684	-0-	-640	-0-	6	1	1678	3	Y	-0-			-0-
03	2449	N	2096	-0-	-353	-0-	6	1	2090	3	Y	-0-			-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	6	1	2131	3	Y	-0-			-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-			-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	6	1	2155	3	Y	-0-			-0-
07	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	6	1	2132	3	Y	-0-			-0-
08	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	5	1	2129	3	Y	-0-			-0-
09	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	5	1	2030	3	Y	-0-			-0-
10	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-			-0-
11	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	5	1	1780	3	Y	-0-			-0-
*12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	5	1	1540	3	Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	3	Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	4	1	1587	3	Y	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1	1510	3	Y	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	4	1	1381	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	4	1	1352	3	Y	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	15	1	4397	3	N	-0-					5
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	12	1	3532	3	N	-0-					5
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	11	1	3888	3	N	-0-					5
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	10	1	3656	3	N	-0-	5	1			-0-
05	2852	X	2570	-0-	-282	-0-	7	1	2563	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	7	1	2686	3	N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	11	1	3855	3	N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	11	1	4392	3	N	-0-					-0-
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	9	1	3313	3	N	-0-					-0-
10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	11	1	4204	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	13	1	4757	3	N	-0-					-0-
*12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	10	1	4072	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 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	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	37	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	877	-0-	-103	-0-	30	1	847	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	863	-0-	-191	-0-	29	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	922	-0-	-128	-0-	31	1	891	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	31	1	890	2	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	34	1	917	2	Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	29	1	872	2	Y	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	33	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	32	1	851	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	34	1	885	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	553	-0-	-439	-0-	2	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	342	-0-	-414	-0-	1	1	331	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	589	N	211	-0-	-378	-0-	1	1	207	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	1	1	465	3	Y	3					5
							3	9									
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					5
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					5
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					5
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	-0-					5
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	211	1	573	3	Y	-0-					5
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	343	1	759	3	Y	-0-					5
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	332	1	642	3	Y	-0-					5
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	343	1	636	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	142	1	4024	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3011	-0-	-69	-0-	104	1	2907	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	108	1	3122	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	101	1	2890	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	109	1	3113	2	Y	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	113	1	3170	2	Y	-0-					-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	119	1	3302	2	Y	-0-					-0-
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	119	1	3216	2	Y	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	105	1	3134	2	Y	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	121	1	3223	2	Y	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	114	1	3016	2	Y	-0-					-0-
*12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	122	1	3204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	9	1	2755	3	Y	-0-					-0-
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	9	1	2713	3	Y	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	8	1	2900	3	Y	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	7	1	2818	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	8	1	2937	3	Y	-0-					-0-
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	8	1	2914	3	Y	-0-					-0-
07	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	9	1	3055	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2842	-0-	-103	-0-	7	1	2835	3	Y	-0-					-0-
09	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3290	-0-	190	190	9	1	3281	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3167	-0-	167	357	9	1	3158	3	Y	-0-					-0-
*12	3472	X	3115	-0-	-357	-0-	8	1	3107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	11	1	3311	3	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2865	-0-	-131	-0-	10	1	2855	3	Y	-0-			-0-
03	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	9	1	3083	3	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3097	-0-	-113	-0-	8	1	3089	3	Y	-0-			-0-
05	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	8	1	3102	3	Y	-0-			-0-
06	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	8	1	2903	3	Y	-0-			-0-
07	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	9	1	3017	3	Y	-0-			-0-
08	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	7	1	3004	3	Y	-0-			-0-
09	3090	X	2950	-0-	-140	-0-	8	1	2942	3	Y	-0-			-0-
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	8	1	3145	3	Y	-0-			-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	8	1	3024	3	Y	-0-			-0-
*12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	8	1	3118	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	9	1	2518	3	Y	-0-			-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	7	1	2163	3	Y	-0-			-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	7	1	2376	3	Y	-0-			-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-			-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	6	1	2350	3	Y	-0-			-0-
06	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	6	1	2219	3	Y	-0-			-0-
07	2387	N	2210	-0-	-177	-0-	6	1	2204	3	Y	-0-			-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	6	1	2404	3	Y	-0-			-0-
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	6	1	2438	3	Y	-0-			-0-
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	7	1	2484	3	Y	-0-			-0-
11	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	6	1	2255	3	Y	-0-			-0-
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	6	1	2503	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	6	1	1733	3	Y	-0-			-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	5	1	1514	3	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-			-0-
05	1519	N	726	-0-	-793	-0-	2	1	724	3	Y	-0-			-0-
06	1440	N	750	-0-	-690	-0-	2	1	748	3	Y	-0-			-0-
07	1054	N	722	-0-	-332	-0-	2	1	720	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	549	-0-	-164	-0-	1	1	548	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	473	-0-	-277	-0-	1	1	472	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	471	-0-	-242	-0-	1	1	470	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	1	1	437	3	Y	-0-			-0-
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	1	1	430	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3072	-0-	-90	-0-	10	1	3062	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2744	-0-	-112	-0-	9	1	2731	3	Y	4					4
							4	9									
03	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	8	1	3035	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	7	1	2802	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	461	-0-	-2639	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	14	1	5208	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3925	-0-	825	825	11	1	3914	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3485	-0-	385	1210	8	1	3477	3	Y	-0-					-0-
09	4381	X	3171	-0-	-1210	-0-	8	1	3163	3	Y	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	8	1	3153	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2907	-0-	-93	-0-	8	1	2899	3	Y	-0-					-0-
*12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	8	1	3041	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2466	-0-	-45	-0-	8	1	2458	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2181	-0-	-115	-0-	7	1	2174	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2188	-0-	-354	-0-	6	1	2182	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1915	-0-	-485	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2161	-0-	-257	-0-	6	1	2155	3	Y	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	6	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	5	1	2005	3	Y	7					7
							8	9									
09	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	5	1	1893	3	Y	9	16	1			-0-
							10	9									
10	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	5	1	2009	3	Y	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	5	1	1970	3	Y	-0-					-0-
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	367	-0-	-98	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	189	-0-	-183	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	7	1	2020	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1805	-0-	-99	-0-	6	1	1799	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	6	1	2062	3	Y	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	6	1	2207	3	Y	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	6	1	2142	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	6	1	2140	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	5	1	2098	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	5	1	1989	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	6	1	2106	3	Y	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	6	1	2038	3	Y	-0-					-0-
*12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	6	1	2171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	8	1	2251	3	N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	5	1	1586	3	N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	5	1	1903	3	N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	5	1	1967	3	N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	5	1	1955	3	N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1977	3	N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	6	1	2031	3	N	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	5	1	2050	3	N	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	N	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	5	1	1933	3	N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	5	1	1680	3	N	-0-					-0-
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	4	1	1695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5518	-0-	-31	-0-	19	1	5499	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4849	-0-	-163	-0-	16	1	4833	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5370	-0-	-272	-0-	15	1	5355	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5271	-0-	-189	-0-	14	1	5257	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5422	-0-	-220	-0-	14	1	5408	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5159	-0-	-91	-0-	13	1	5146	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	15	1	5249	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5175	-0-	-250	-0-	13	1	5162	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	13	1	5055	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5297	-0-	-128	-0-	14	1	5283	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	5140	-0-	-20	-0-	14	1	5126	3	Y	-0-					-0-
*12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	13	1	5279	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	8	1	2341	3	Y	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	7	1	1974	3	Y	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	6	1	2267	3	Y	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	5	1	2091	3	Y	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	6	1	2298	3	Y	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	6	1	2319	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	6	1	2102	3	Y	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	5	1	2129	3	Y	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	5	1	2058	3	Y	-0-					-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	6	1	2146	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2025	-0-	-15	-0-	6	1	2019	3	Y	-0-					-0-
*12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	8	1	2400	3	Y	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	8	1	2291	3	Y	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	7	1	2437	3	Y	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	6	1	2284	3	Y	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	6	1	2340	3	Y	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	6	1	2204	3	Y	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	7	1	2281	3	Y	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	6	1	2368	3	Y	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	6	1	2253	3	Y	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	6	1	2312	3	Y	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	-0-					-0-
*12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	6	1	2465	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	6	1	1289	3	Y	-0-					18
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	5	1	1210	3	Y	-0-					18
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	4	1	1193	3	Y	-0-					18
04	1260	N	825	-0-	-435	-0-	3	1	822	3	Y	-0-					18
05	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	4	1	1158	3	Y	-0-	15	1			3
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	4	1	1125	3	Y	-0-					3
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	5	1	1202	3	Y	-0-					3
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	4	1	1238	3	Y	-0-					3
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	4	1	1120	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	4	1	1160	3	Y	-0-					2
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	4	1	1099	3	Y	-0-					2
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	4	1	1151	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1418	-0-	-256	-0-	5	1	1413	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	667	-0-	-397	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	616	-0-	-1089	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	492	-0-	-888	-0-	1	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	348	-0-	-396	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	294	-0-	-276	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	2	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	3	1	1018	3	Y	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	Y	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	2	1	917	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	10	1	3070	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2671	-0-	-73	-0-	9	1	2662	3	N	-0-					-0-
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	9	1	3111	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2785	-0-	-155	-0-	7	1	2778	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	7	1	2722	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	7	1	2735	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	8	1	2706	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	6	1	2626	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	7	1	2612	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	7	1	2664	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2612	-0-	-118	-0-	7	1	2605	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	7	1	2624	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	7	1	2207	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	6	1	1904	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	5	1	1951	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	5	1	2064	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1973	-0-	-157	-0-	5	1	1968	3	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	6	1	1940	3	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1711	-0-	-366	-0-	4	1	1707	3	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	5	1	1873	3	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1628	-0-	-449	-0-	4	1	1624	3	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1559	-0-	-421	-0-	4	1	1555	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	5	1	1800	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 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	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	12	1	3480	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3156	-0-	-64	-0-	10	1	3146	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	10	1	3480	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	9	1	3277	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	548	-0-	-3017	-0-	1	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	34	1	13057	3	Y	-0-					-0-
07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	26	1	9056	3	Y	-0-					-0-
08	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	21	1	8550	3	Y	-0-					-0-
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	19	1	7465	3	Y	-0-					-0-
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	18	1	6865	3	Y	-0-					-0-
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	17	1	6052	3	Y	-0-					-0-
*12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	15	1	5823	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	12	1	3674	3	N	-0-					40
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	11	1	3255	3	N	-0-					40
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	10	1	3577	3	N	-0-					40
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	9	1	3508	3	N	-0-					40
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	9	1	3651	3	N	-0-					40
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	10	1	3668	3	N	-0-					40
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	11	1	3731	3	N	-0-					40
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	9	1	3750	3	N	-0-					40
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	9	1	3586	3	N	-0-					40
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	10	1	3799	3	N	-0-					40
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	10	1	3651	3	N	-0-					40
*12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	9	1	3560	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 43,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	11	1	2337	3	Y	11					11
							12	9									
02	2324	X	2131	-0-	-193	-0-	9	1	2082	3	Y	36	47	1			-0-
							40	9									
03	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	9	1	2304	3	Y	20	7	1			13
							22	9									
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	8	1	2346	3	Y	19	32	1			-0-
							21	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	8	1	2435	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	8	1	2214	3	Y	2					2
							2	9									
07	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	9	1	2315	3	Y	7					9
							8	9									
08	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	8	1	2312	3	Y	30					39
							33	9									
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	8	1	2367	3	Y	-0-	39	1			-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	9	1	2437	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	8	1	2302	3	Y	18	14	1			11
							20	9									
*12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	9	1	2551	3	Y	13					24
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 28,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2023	-0-	-23	-0-	7	1	2016	3	N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	6	1	1817	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	6	1	2000	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	5	1	1901	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	5	1	1963	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	5	1	1871	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	5	1	1864	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	5	1	1912	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	5	1	1872	3	N	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	5	1	1928	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	6	1	1747	3	Y	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	5	1	1644	3	Y	13					13
							14	9									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	5	1	1818	3	Y	-0-					13
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1837	3	Y	-0-	4	1	1	5	8
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	6	1	2251	3	Y	-0-					8
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	5	1	2066	3	Y	-0-					8
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	6	1	2003	3	Y	-0-					8
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	5	1	1977	3	Y	8	16	1			-0-
							9	9									
09	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	5	1	1835	3	Y	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	5	1	1857	3	Y	-0-					-0-
*12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	8	1	2304	3	Y	-0-					-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	7	1	1970	3	Y	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	6	1	2137	3	Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	5	1	1986	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	5	1	1970	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	6	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	5	1	2039	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	5	1	1974	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	5	1	2014	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	5	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	4	1	1693	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3632	-0-	-119	-0-	12	1	3620	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3379	-0-	-9	-0-	11	1	3368	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	10	1	3718	3	Y	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	10	1	3653	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3733	-0-	-18	-0-	10	1	3723	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3580	-0-	-50	-0-	9	1	3571	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3666	-0-	-116	-0-	11	1	3655	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	9	1	3670	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	9	1	3408	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	9	1	3523	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	9	1	3395	3	Y	-0-					-0-
*12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	9	1	3625	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	98	1	2773	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2510	-0-	-38	-0-	87	1	2423	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2789	-0-	-32	-0-	93	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	91	1	2629	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2655	-0-	-166	-0-	90	1	2565	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2691	-0-	-9	-0-	93	1	2598	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2717	-0-	-104	-0-	94	1	2623	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	91	1	2462	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2580	-0-	-120	-0-	84	1	2496	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	95	1	2537	2	N	-0-					-0-
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	93	1	2442	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	95	1	2493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	7	1	2042	3	Y	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	6	1	1781	3	Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	6	1	2167	3	Y	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	5	1	2057	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	5	1	1827	3	Y	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	5	1	2020	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	6	1	2164	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	4	1	1790	3	Y	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	5	1	1948	3	Y	-0-					-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	6	1	2095	3	Y	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1816	3	Y	-0-					-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	5	1	1778	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4246	-0-	-559	-0-	145	1	4101	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3921	-0-	-419	-0-	135	1	3786	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	143	1	4135	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4199	-0-	-301	-0-	141	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	148	1	4226	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	141	1	3959	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4317	-0-	-23	-0-	150	1	4167	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4186	-0-	-185	-0-	149	1	4037	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3774	-0-	-456	-0-	123	1	3651	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	150	1	3994	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	140	1	3695	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3776	-0-	-533	-0-	138	1	3638	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 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	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	347	1	1786	3	Y	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	313	1	1555	3	Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	344	1	951	3	Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	334	1	1437	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	392	-0-	-755	-0-	78	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	N	165	-0-	-796	-0-	165	1			Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	336	1	2120	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3652	-0-	552	552	350	1	3302	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2598	-0-	-402	150	336	1	2247	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	5202	X	5052	-0-	-150	-0-	353	1	4699	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	Y	-0-			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-			-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-			-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-			-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1261	3	Y	-0-			-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	3	Y	-0-			-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-			-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1302	3	Y	-0-			-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	3	1	1068	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	3	1	899	3	Y	-0-			-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2037	-0-	-505	-0-	70	1	1967	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1801	-0-	-355	-0-	62	1	1739	2	N	-0-			-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	67	1	1936	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	65	1	1868	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	64	1	1819	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	50	1	1410	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	64	1	1785	2	N	-0-			-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	77	1	2082	2	N	-0-			-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	57	1	1685	2	N	-0-			-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1708	-0-	-392	-0-	62	1	1646	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	61	1	1609	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	9	1	2638	3	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2265	-0-	-171	-0-	8	1	2257	3	Y	-0-			-0-
03	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	7	1	2521	3	Y	-0-			-0-
04	2550	N	2163	-0-	-387	-0-	6	1	2157	3	Y	-0-			-0-
05	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	6	1	2439	3	Y	-0-			-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	5	1	2105	3	Y	-0-			-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	7	1	2375	3	Y	-0-			-0-
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	6	1	2479	3	Y	-0-			-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-			-0-
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	7	1	2618	3	Y	-0-			-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	6	1	1990	3	Y	-0-			-0-
*12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	8	1	2956	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	1565	3	N	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	5	1	1480	3	N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	3	N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	4	1	1536	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	4	1	1417	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	4	1	1519	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	3	1	1415	3	N	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	4	1	1481	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	4	1	1467	3	N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	4	1	1387	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	4	1	1438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	300	-0-	-103	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	1	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3386	-0-	-644	-0-	11	1	3375	3	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3019	-0-	-537	-0-	10	1	3009	3	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	10	1	3556	3	Y	-0-			-0-
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	10	1	3794	3	Y	-0-			-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	10	1	3878	3	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	8	1	3229	3	Y	-0-			-0-
07	3906	X	3457	-0-	-449	-0-	10	1	3447	3	Y	-0-			-0-
08	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	9	1	3683	3	Y	-0-			-0-
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	10	1	3929	3	Y	-0-			-0-
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	11	1	4125	3	Y	-0-			-0-
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	11	1	3945	3	Y	-0-			-0-
*12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	11	1	4223	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1327	-0-	-347	-0-	5	1	1322	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	4	1	1309	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	4	1	1435	3	N	-0-			-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	4	1	1603	3	N	-0-			-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	N	-0-			-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	4	1	1636	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	5	1	1580	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	4	1	1428	3	N	-0-			-0-
09	1650	N	1324	-0-	-326	-0-	3	1	1321	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	4	1	1304	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	3	1	1174	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	3	1	1187	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1738	-0-	-649	-0-	6	1	1732	3	Y	-0-			-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	6	1	1925	3	Y	-0-			-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	6	1	2019	3	Y	-0-			-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	5	1	1998	3	Y	-0-			-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-			-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	6	1	2106	3	Y	-0-			-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	5	1	2086	3	Y	-0-			-0-
09	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	5	1	1902	3	Y	-0-			-0-
10	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	5	1	1909	3	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1829	-0-	-181	-0-	5	1	1824	3	Y	-0-			-0-
*12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	5	1	2118	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2921	-0-	-272	-0-	10	1	2911	3	N	-0-			-0-
02	2884	X	2590	-0-	-294	-0-	9	1	2581	3	N	-0-			-0-
03	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	8	1	2903	3	N	-0-			-0-
04	3210	X	2971	-0-	-239	-0-	8	1	2963	3	N	-0-			-0-
05	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	8	1	3129	3	N	-0-			-0-
06	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	7	1	2810	3	N	-0-			-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	9	1	3073	3	N	-0-			-0-
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	8	1	3154	3	N	-0-			-0-
09	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	8	1	2981	3	N	-0-			-0-
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	8	1	3160	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	8	1	3007	3	N	-0-			-0-
12	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	8	1	3145	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	8	1	2450	3	Y	-0-			-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	8	1	2287	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3283	-0-	183	183	9	1	3274	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3450	-0-	450	633	9	1	3441	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3624	-0-	524	1157	9	1	3615	3	Y	-0-			-0-
06	4659	X	3502	-0-	-1157	-0-	9	1	3493	3	Y	-0-			-0-
07	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	10	1	3338	3	Y	-0-			-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	9	1	3539	3	Y	-0-			-0-
09	3420	X	3213	-0-	-207	-0-	8	1	3205	3	Y	-0-			-0-
10	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	9	1	3265	3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	2944	-0-	-476	-0-	8	1	2936	3	Y	-0-			-0-
*12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	8	1	3119	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	9	1	2566	3	Y	-0-			-0-
02	2268	N	2252	-0-	-16	-0-	7	1	2245	3	Y	-0-			-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	7	1	2568	3	Y	-0-			-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	Y	-0-			-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	7	1	2552	3	Y	-0-			-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	7	1	2501	3	Y	-0-			-0-
07	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	7	1	2501	3	Y	-0-			-0-
08	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	6	1	2490	3	Y	-0-			-0-
09	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	6	1	2438	3	Y	-0-			-0-
10	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	6	1	2283	3	Y	-0-			-0-
11	2430	N	2180	-0-	-250	-0-	6	1	2174	3	Y	-0-			-0-
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	5	1	2143	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	10	1	3019	3	N	-0-					-0-
02	2604	X	2583	-0-	-21	-0-	9	1	2574	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	7	1	2578	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2347	-0-	-593	-0-	6	1	2341	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2404	-0-	-634	-0-	6	1	2398	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2143	-0-	-797	-0-	6	1	2137	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2298	-0-	-554	-0-	7	1	2291	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	2531	-0-	-42	-0-	6	1	2525	3	N	-0-					-0-
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	7	1	2527	3	N	-0-					-0-
10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	7	1	2591	3	N	-0-					-0-
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	7	1	2542	3	N	-0-					-0-
*12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	7	1	2603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1926	-0-	1926	3994	7	1	1919	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1615	-0-	1615	5609	5	1	1610	3	Y	-0-					-0-
03	7259	X	1650	-0-	-5609	-0-	5	1	1645	3	Y	-0-					-0-
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1563	-0-	-80	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1478	-0-	-82	-0-	4	1	1474	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	5	1	1593	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	3	Y	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	4	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	4	1	1604	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	13	1	3718	3	Y	-0-					-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	10	1	3513	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3600	X	3139	-0-	-461	-0-	8	1	3131	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	8	1	3145	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3195	-0-	-405	-0-	8	1	3187	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3144	-0-	-452	-0-	9	1	3113	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	3534	X	2939	-0-	-595	-0-	7	1	2930	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	8	1	2908	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	9	1	3173	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3044	-0-	-166	-0-	8	1	3036	3	Y	-0-					-0-
*12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	8	1	3177	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2460	-0-	-299	-0-	8	1	2452	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2137	-0-	-131	-0-	7	1	2130	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2334	-0-	-425	-0-	6	1	2328	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	6	1	2236	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	6	1	2331	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	6	1	2233	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	7	1	2277	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	5	1	2216	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	6	1	2175	3	N	-0-					-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	6	1	2310	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	6	1	2107	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	5	1	2049	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	1213	2	N	-0-					1
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	39	1	1091	2	N	-0-					1
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					1
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	41	1	1181	2	N	-0-					1
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	2	N	-0-					1
06	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	41	1	1154	2	N	-0-					1
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	42	1	1180	2	N	-0-					1
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	45	1	1221	2	N	-0-					1
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	39	1	1162	2	N	-0-					1
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	N	-0-					1
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	43	1	1141	2	N	-0-					1
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	44	1	1154	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4117	-0-	-68	-0-	14	1	4103	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3681	-0-	-99	-0-	12	1	3669	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	11	1	4094	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3988	-0-	-242	-0-	10	1	3978	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4210	-0-	-161	-0-	11	1	4199	3	Y	-0-					-0-
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	11	1	4043	3	Y	-0-					-0-
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	12	1	4187	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	9	1	3731	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3296	-0-	-784	-0-	9	1	3287	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	10	1	3618	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3613	-0-	-437	-0-	10	1	3603	3	Y	-0-					-0-
*12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	10	1	3798	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	13	1	3722	3	Y	35					35
							39	9									
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	12	1	3537	3	Y	-0-					35
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	11	1	3857	3	Y	-0-					35
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	14	1	5493	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									
05	3565	X	1179	-0-	-2386	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	1606	-0-	-2204	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	11	-0-	-4329	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	6	-0-	-4334	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	4200	X	653	-0-	-3547	-0-	337	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	378	1	2203	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	298	-0-	-1322	-0-	298	1			Y	-0-					-0-
*12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	373	1	325	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	5	1	1547	3	Y	-0-					7
02	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	5	1	1453	3	Y	-0-					7
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	-0-					7
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					7
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	4	1	1564	3	Y	-0-					7
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					7
07	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					7
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	4	1	1748	3	Y	-0-					7
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	5	1	1869	3	Y	-0-					7
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	5	1	1945	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	5	1	1957	3	Y	-0-					7
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 20,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 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	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	26	1	7740	3	Y	1					13
							1	9									
02	7056	X	7001	-0-	-55	-0-	23	1	6971	3	Y	6					19
							7	9									
03	8029	X	7764	-0-	-265	-0-	21	1	7732	3	Y	10	29	1			-0-
							11	9									
04	7770	X	7294	-0-	-476	-0-	19	1	7274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8029	X	7228	-0-	-801	-0-	19	1	7208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7530	X	7013	-0-	-517	-0-	18	1	6995	3	Y	-0-					-0-
07	7750	X	7245	-0-	-505	-0-	21	1	7224	3	Y	-0-					-0-
08	7750	X	6993	-0-	-757	-0-	17	1	6976	3	Y	-0-					-0-
09	7290	X	6638	-0-	-652	-0-	17	1	6621	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6974	-0-	-280	-0-	19	1	6955	3	Y	-0-					-0-
11	7020	X	6506	-0-	-514	-0-	18	1	6488	3	Y	-0-					-0-
*12	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	17	1	6850	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	426	-0-	-349	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	76	-0-	-674	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	302	-0-	-659	-0-	11	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	86	-0-	-224	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	48	-0-	-252	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 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	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	8	1	2410	3	Y	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	7	1	2208	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	7	1	2399	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	6	1	2257	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	6	1	2395	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	6	1	2364	3	Y	-0-					-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	7	1	2412	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	6	1	2360	3	Y	-0-					-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	6	1	2319	3	Y	-0-					-0-
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	7	1	2512	3	Y	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	7	1	2378	3	Y	-0-					-0-
*12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-64	-0-	1	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4681	-0-	-124	-0-	16	1	4665	3	Y	-0-			-0-
02	4424	X	4246	-0-	-178	-0-	14	1	4232	3	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	13	1	4590	3	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4357	-0-	-383	-0-	11	1	4346	3	Y	-0-			-0-
05	4867	X	4444	-0-	-423	-0-	12	1	4432	3	Y	-0-			-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	11	1	4267	3	Y	-0-			-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	13	1	4431	3	Y	-0-			-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	11	1	4326	3	Y	-0-			-0-
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	11	1	4299	3	Y	-0-			-0-
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	12	1	4437	3	Y	-0-			-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	12	1	4314	3	Y	-0-			-0-
12	4464	X	4319	-0-	-145	-0-	11	1	4308	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2163	-0-	-286	-0-	74	1	2089	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	1998	-0-	-186	-0-	69	1	1929	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	73	1	2117	2	N	-0-			-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	73	1	2095	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	74	1	2109	2	N	-0-			-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2079	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	77	1	2152	2	N	-0-			-0-
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	79	1	2150	2	N	-0-			-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	2	N	-0-			-0-
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	85	1	2272	2	N	-0-			-0-
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	85	1	2241	2	N	-0-			-0-
*12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	86	1	2260	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	11	1	3113	3	N	-0-			-0-
02	2772	X	2669	-0-	-103	-0-	9	1	2660	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	8	1	2799	3	N	-0-			-0-
04	3030	X	2757	-0-	-273	-0-	7	1	2750	3	N	-0-			-0-
05	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	7	1	2854	3	N	-0-			-0-
06	3030	X	2721	-0-	-309	-0-	7	1	2714	3	N	-0-			-0-
07	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	8	1	2856	3	N	-0-			-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	7	1	2857	3	N	-0-			-0-
09	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	7	1	2705	3	N	-0-			-0-
10	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	7	1	2698	3	N	-0-			-0-
11	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	7	1	2609	3	N	-0-			-0-
12	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	7	1	2638	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	987	-0-	-129	-0-	3	1	984	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	3	1	878	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	3	1	995	3	N	-0-			-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	N	-0-			-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	3	1	1031	3	N	-0-			-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	3	1	1006	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	2	1	983	3	N	-0-			-0-
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	2	1	945	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	3	1	959	3	N	-0-			-0-
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	3	1	927	3	N	-0-			-0-
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	2	1	970	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3108	-0-	-674	-0-	10	1	3098	3	Y	-0-			-0-
02	3416	X	3321	-0-	-95	-0-	11	1	3310	3	Y	-0-			-0-
03	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	10	1	3670	3	Y	-0-			-0-
04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	9	1	3420	3	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-			-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	9	1	3311	3	Y	-0-			-0-
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	10	1	3416	3	Y	-0-			-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	8	1	3453	3	Y	-0-			-0-
09	3300	X	3280	-0-	-20	-0-	8	1	3272	3	Y	-0-			-0-
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	9	1	3526	3	Y	-0-			-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	9	1	3372	3	Y	-0-			-0-
*12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	9	1	3493	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3077	-0-	-519	-0-	10	1	3067	3	Y	-0-			-0-
02	3136	X	2416	-0-	-720	-0-	8	1	2408	3	Y	-0-			-0-
03	3472	X	2649	-0-	-823	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-			-0-
04	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	8	1	2948	3	Y	-0-			-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	9	1	3445	3	Y	-0-			-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	9	1	3492	3	Y	-0-			-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	11	1	3687	3	Y	-0-			-0-
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	9	1	3678	3	Y	-0-			-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	9	1	3574	3	Y	-0-			-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	10	1	3639	3	Y	-0-			-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	10	1	3445	3	Y	-0-			-0-
*12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	9	1	3652	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 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	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	21	1	6259	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5465	-0-	-415	-0-	18	1	5447	3	Y	-0-					-0-
03	6479	X	5816	-0-	-663	-0-	16	1	5800	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	1517	-0-	-4753	-0-	4	1	1482	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	6479	X	6364	-0-	-115	-0-	16	1	6348	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	4014	-0-	-1806	-0-	10	1	4004	3	Y	-0-					-0-
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	20	1	6934	3	Y	-0-					-0-
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	16	1	6592	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	5820	X	5794	-0-	-26	-0-	15	1	5778	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6014	X	5510	-0-	-504	-0-	15	1	5495	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5046	-0-	-774	-0-	14	1	5032	3	Y	-0-					-0-
*12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	13	1	5105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

01	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	12	1	3559	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3160	-0-	-452	-0-	10	1	3150	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3292	-0-	-707	-0-	9	1	3283	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3345	-0-	-525	-0-	9	1	3336	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	9	1	3594	3	N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	9	1	3515	3	N	-0-					-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	11	1	3635	3	N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	9	1	3598	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	9	1	3364	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3483	-0-	-175	-0-	9	1	3474	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	9	1	3405	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	9	1	3497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

01	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	6	1	1852	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1718	-0-	-74	-0-	6	1	1712	3	Y	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1856	3	Y	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	6	1	2124	3	Y	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	6	1	2297	3	Y	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	7	1	2259	3	Y	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	5	1	2012	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	5	1	1887	3	Y	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	6	1	2262	3	Y	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	6	1	2230	3	Y	-0-					-0-
*12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	5	1	2164	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 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	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	4	1	1312	3	Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	4	1	1193	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	3	1	1205	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	3	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	3	1	1081	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	3	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	3	1	1081	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	834	-0-	-156	-0-	2	1	832	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	792	-0-	-293	-0-	2	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	760	-0-	-290	-0-	2	1	758	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	2	1	781	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	13	1	3909	3	N	-0-					-0-
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	12	1	3708	3	N	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	11	1	4116	3	N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	10	1	3719	3	N	-0-					-0-
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	11	1	4333	3	N	-0-					-0-
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	10	1	3949	3	N	-0-					-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	11	1	3675	3	N	-0-					-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	8	1	3151	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	8	1	2957	3	N	-0-					-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	10	1	3731	3	N	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	10	1	3515	3	N	-0-					-0-
*12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 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	2728	N	2470	-0-	-258	-0-	8	1	2462	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2284	-0-	-180	-0-	8	1	2276	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2000	-0-	-573	-0-	6	1	1994	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1494	-0-	-906	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					-0-
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	8	1	2921	3	Y	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	7	1	2604	3	Y	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	7	1	2553	3	Y	-0-					-0-
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	7	1	2707	3	Y	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	7	1	2595	3	Y	-0-					-0-
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	3	Y	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	7	1	2662	3	Y	-0-					-0-
*12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	7	1	2693	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5743	-0-	-271	-0-	19	1	5724	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	4972	-0-	-460	-0-	16	1	4956	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5206	-0-	-808	-0-	14	1	5192	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5601	-0-	-219	-0-	15	1	5586	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5817	-0-	-166	-0-	15	1	5802	3	Y	-0-					-0-
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	14	1	5569	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5464	-0-	-333	-0-	16	1	5448	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5421	-0-	-407	-0-	13	1	5408	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5259	-0-	-381	-0-	14	1	5245	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5474	-0-	-354	-0-	15	1	5459	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	14	1	5215	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5370	-0-	-86	-0-	14	1	5356	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	765	-0-	-475	-0-	3	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	4	1	1524	3	Y	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	4	1	1366	3	Y	-0-					-0-
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	4	1	1373	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	4	1	1140	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	536	-0-	-164	-0-	2	1	534	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	569	-0-	-206	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	1	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	Y	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2523	-0-	-391	-0-	9	1	2514	3	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2629	-0-	-3	-0-	9	1	2620	3	Y	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	9	1	3082	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3004	-0-	4	4	8	1	2996	3	Y	-0-					-0-
05	3090	N	3086	-0-	-4	-0-	8	1	3078	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2673	-0-	-327	-0-	7	1	2666	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2658	-0-	-442	-0-	8	1	2650	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	6	1	2642	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2597	-0-	-403	-0-	7	1	2590	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	7	1	2601	3	Y	-0-					-0-
*12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	7	1	2756	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-286	-0-	2	1	642	3	N	-0-					-0-
02	784	N	646	-0-	-138	-0-	2	1	644	3	N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	954	3	N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	N	-0-					-0-
07	992	N	908	-0-	-84	-0-	3	1	905	3	N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	N	-0-					-0-
09	990	N	611	-0-	-379	-0-	2	1	609	3	N	-0-					-0-
10	899	N	353	-0-	-546	-0-	1	1	352	3	N	-0-					-0-
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	3	1	982	3	N	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	2	1	911	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2066	-0-	-42	-0-	7	1	2059	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	6	1	1871	3	Y	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	6	1	2161	3	Y	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	5	1	2079	3	Y	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	6	1	2287	3	Y	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	6	1	2196	3	Y	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	7	1	2241	3	Y	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	6	1	2215	3	Y	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	6	1	2266	3	Y	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	6	1	2170	3	Y	-0-					-0-
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	6	1	2175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1093	-0-	-178	-0-	4	1	1089	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	3	1	953	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	3	1	1227	3	N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	4	1	1446	3	N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	4	1	1375	3	N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	4	1	1427	3	N	-0-					-0-
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2421	-0-	-59	-0-	8	1	2413	3	Y	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	7	1	2214	3	Y	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	7	1	2497	3	Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	6	1	2338	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	6	1	2433	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	6	1	2284	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	7	1	2342	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	6	1	2388	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2259	-0-	-21	-0-	6	1	2253	3	Y	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	6	1	2358	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2137	-0-	-173	-0-	6	1	2131	3	Y	-0-					-0-
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	6	1	2253	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4608	-0-	-321	-0-	16	1	4592	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4063	-0-	-389	-0-	13	1	4050	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4327	-0-	-602	-0-	12	1	4315	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4094	-0-	-586	-0-	11	1	4083	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4141	-0-	-602	-0-	11	1	4130	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3922	-0-	-278	-0-	10	1	3912	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	2533	-0-	-1807	-0-	7	1	2526	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3948	-0-	-392	-0-	10	1	3938	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3703	-0-	-377	-0-	10	1	3693	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	10	1	3699	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3529	-0-	-401	-0-	10	1	3519	3	Y	-0-					-0-
*12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	9	1	3694	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 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	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	5	1	1603	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1441	-0-	-15	-0-	5	1	1436	3	Y	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	5	1	1629	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	4	1	1561	3	Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	4	1	1523	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	4	1	1201	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1552	3	Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1592	3	Y	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-					-0-
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1592	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

01	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	5	1	1613	3	Y	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	6	1	1851	3	Y	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	6	1	2152	3	Y	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	5	1	1984	3	Y	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	5	1	2058	3	Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	5	1	1972	3	Y	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	6	1	2043	3	Y	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	5	1	2054	3	Y	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	5	1	1972	3	Y	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	5	1	1857	3	Y	-0-					-0-
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	5	1	1807	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1645	-0-	-215	-0-	6	1	1639	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1464	-0-	-132	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1268	-0-	-561	-0-	4	1	1264	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	3	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	3	1	1258	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1139	-0-	-473	-0-	3	1	1136	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	3	1	1047	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	3	1	1043	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-138	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	2	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	2	1	863	3	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	2	1	799	3	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	2	1	860	3	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	6	1	1793	3	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	6	1	1740	3	Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	5	1	1901	3	Y	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1682	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1537	-0-	-293	-0-	4	1	1533	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	6	1	1942	3	Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	5	1	1952	3	Y	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	5	1	1836	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	5	1	1885	3	Y	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	5	1	1890	3	Y	-0-					-0-
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	5	1	1825	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2827	-0-	-0-	-0-	10	1	2817	3	Y	-0-					-0-
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	9	1	2555	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-					-0-
04	2730	N	606	-0-	-2124	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	133	-0-	-2719	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	38	-0-	-1642	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	16	-0-	-604	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	7	1	2784	3	Y	-0-					-0-
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	239	1	2733	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4364	-0-	1264	1264	343	1	4021	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4919	-0-	1919	3183	343	1	4576	3	Y	-0-					-0-
*12	7383	X	4200	-0-	-3183	-0-	351	1	3849	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5315	-0-	-141	-0-	18	1	5297	3	N	-0-					-0-
02	4844	X	4669	-0-	-175	-0-	15	1	4654	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	5119	-0-	-244	-0-	14	1	5105	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4869	-0-	-321	-0-	13	1	4856	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4993	-0-	-370	-0-	13	1	4980	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4821	-0-	-309	-0-	12	1	4809	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	14	1	4874	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4609	-0-	-506	-0-	11	1	4598	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4431	-0-	-429	-0-	11	1	4420	3	N	-0-					-0-
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	14	1	5122	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	4765	-0-	-65	-0-	13	1	4752	3	N	-0-					-0-
*12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	13	1	5020	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 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	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	12	1	3674	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	11	1	3283	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	10	1	3700	3	Y	-0-					-0-
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	10	1	3663	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	590	-0-	-3161	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	12	1	4761	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	11	1	3926	3	Y	-0-					-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	9	1	3771	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
09	3600	X	3539	-0-	-61	-0-	9	1	3529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	10	1	3582	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	9	1	3415	3	Y	-0-					-0-
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	9	1	3440	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1464	-0-	-117	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1237	-0-	-191	-0-	4	1	1233	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1130	-0-	-234	-0-	3	1	1127	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	3	1	1137	3	Y	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	3	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	3	1	1185	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	3	1	1287	3	Y	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	Y	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-					-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	3	1	1306	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

01	713	N	212	-0-	-501	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	33	-0-	-387	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2675	-0-	-332	-0-	9	1	2666	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2455	-0-	-261	-0-	8	1	2447	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	8	1	2851	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	7	1	2731	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	6	1	2465	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2420	-0-	-340	-0-	6	1	2414	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2471	-0-	-350	-0-	7	1	2464	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	6	1	2434	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	6	1	2390	3	Y	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	7	1	2485	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2326	-0-	-44	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-
*12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	6	1	2434	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	862	-0-	-130	-0-	3	1	859	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	3	1	775	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	2	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	2	1	834	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	2	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	2	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	2	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	733	-0-	-107	-0-	2	1	731	3	Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	2	1	881	3	Y	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	2	1	860	3	Y	-0-					-0-
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	891	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	6	1	1664	3	Y	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	5	1	1469	3	Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	5	1	1682	3	Y	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	4	1	1454	3	Y	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	4	1	1572	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	5	1	1693	3	Y	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	4	1	1687	3	Y	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	3	Y	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	5	1	1714	3	Y	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	483	-0-	-385	-0-	2	1	481	3	N	-0-					-0-
02	756	N	249	-0-	-507	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	1	1	462	3	N	-0-					-0-
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	1	1	322	3	N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	2	1	922	3	N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	2	1	865	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	3	N	-0-					-0-
08	930	N	646	-0-	-284	-0-	2	1	644	3	N	-0-					-0-
09	870	N	698	-0-	-172	-0-	2	1	696	3	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	968	3	N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	5	1	1463	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	4	1	1283	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	Y	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	4	1	1541	3	Y	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	4	1	1405	3	Y	-0-					-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	4	1	1400	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	13	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3502	-0-	-110	-0-	12	1	3490	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	11	1	3842	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	10	1	3655	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	10	1	3776	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3599	-0-	-91	-0-	9	1	3590	3	Y	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	11	1	3803	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3682	-0-	-131	-0-	9	1	3673	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3295	-0-	-365	-0-	9	1	3286	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3367	-0-	-446	-0-	9	1	3358	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3193	-0-	-497	-0-	9	1	3184	3	Y	-0-					-0-
*12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	8	1	3299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

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	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	12	1	3538	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3201	-0-	-187	-0-	11	1	3190	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	10	1	3485	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	3570	X	1015	-0-	-2555	-0-	3	1	1012	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
06	3450	X	1793	-0-	-1657	-0-	5	1	1788	3	Y	-0-					-0-
07	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	49	1	16985	3	Y	-0-					-0-
08	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	44	1	18282	3	Y	-0-					-0-
09	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	38	1	14836	3	Y	-0-					-0-
10	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	44	1	16555	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
11	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	42	1	15291	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	37	1	14436	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 109,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

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	2480	N	2048	-0-	-432	-0-	7	1	2021	3	Y	18	27	1			-0-
							20	9									
02	2128	N	1697	-0-	-431	-0-	6	1	1689	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	6	1	2089	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	5	1	1898	3	Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2176	3	Y	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	6	1	2200	3	Y	-0-					-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	7	1	2246	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	5	1	2033	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1979	-0-	-241	-0-	5	1	1974	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	6	1	2153	3	Y	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	6	1	2102	3	Y	-0-					-0-
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5389	-0-	-1276	-0-	18	1	5371	3	Y	-0-	29	1			7
02	6020	X	4770	-0-	-1250	-0-	16	1	4737	3	Y	15	19	1			3
							17	9									
03	6386	X	4680	-0-	-1706	-0-	13	1	4667	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	5910	X	1246	-0-	-4664	-0-	3	1	1243	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	632	-0-	-5196	-0-	2	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	13	1	4853	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	3528	-0-	-1308	-0-	10	1	3518	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	2991	-0-	-1690	-0-	7	1	2984	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	2407	-0-	-2273	-0-	6	1	2379	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	4836	X	2856	-0-	-1980	-0-	8	1	2848	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	2640	-0-	-2040	-0-	7	1	2633	3	Y	-0-					-0-
*12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	7	1	2690	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	756	2	N	-0-					-0-
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	21	1	595	2	N	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	23	1	657	2	N	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	22	1	626	2	N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	666	2	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	660	2	N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	878	2	N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	2	N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	47	1	1230	2	N	-0-					-0-
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 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	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	4	1	1202	3	Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	1135	3	Y	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	4	1	1276	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	809	-0-	-462	-0-	2	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	687	-0-	-513	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	662	-0-	-454	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	666	-0-	-140	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	Y	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	3	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1514	-0-	-67	-0-	5	1	1509	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	5	1	1507	3	Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	5	1	1679	3	Y	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	Y	5					5
							6	9									
05	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	4	1	1557	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	5	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	4	1	1617	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	4	1	1463	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1605	3	Y	2					2
							2	9									
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4848	-0-	-19	-0-	16	1	4832	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4376	-0-	-20	-0-	14	1	4352	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	13	1	4610	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4710	X	4541	-0-	-169	-0-	12	1	4529	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4684	-0-	-183	-0-	12	1	4672	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4439	-0-	-151	-0-	11	1	4428	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	14	1	4682	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	11	1	4555	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4379	-0-	-151	-0-	11	1	4368	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	12	1	4598	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4373	-0-	-157	-0-	12	1	4361	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	11	1	4511	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	8	1	2372	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2197	-0-	-15	-0-	7	1	2190	3	Y	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	7	1	2450	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	6	1	2395	3	Y	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	6	1	2337	3	Y	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	7	1	2427	3	Y	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	6	1	2388	3	Y	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	6	1	2390	3	Y	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	6	1	2291	3	Y	-0-					-0-
*12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	7	1	2704	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-237	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	847	-0-	-114	-0-	3	1	844	3	N	-0-					-0-
02	868	N	702	-0-	-166	-0-	2	1	700	3	N	-0-					-0-
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	2	1	795	3	N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	2	1	760	3	N	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	2	1	770	3	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	2	1	881	3	N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	3	1	985	3	N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	2	1	853	3	N	-0-					-0-
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	2	1	856	3	N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	3	1	963	3	N	-0-					-0-
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	2	1	755	3	N	-0-					-0-
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	2	1	862	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2265	-0-	-866	-0-	8	1	2257	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2094	-0-	-734	-0-	7	1	2087	3	N	-0-					-0-
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	7	1	2551	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	7	1	2633	3	N	-0-					-0-
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	7	1	2805	3	N	-0-					-0-
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	2714	-0-	-14	-0-	8	1	2706	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2231	-0-	-590	-0-	5	1	2226	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	6	1	2290	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	1989	-0-	-832	-0-	5	1	1984	3	N	-0-					-0-
11	2640	X	1722	-0-	-918	-0-	5	1	1717	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	1687	-0-	-700	-0-	4	1	1683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	11	1	3339	3	Y	-0-			-0-
02	3192	X	2919	-0-	-273	-0-	10	1	2909	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	9	1	3264	3	Y	-0-			-0-
04	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	8	1	3181	3	Y	-0-			-0-
05	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	9	1	3306	3	Y	-0-			-0-
06	3240	X	3136	-0-	-104	-0-	8	1	3128	3	Y	-0-			-0-
07	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	9	1	3229	3	Y	-0-			-0-
08	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	8	1	3239	3	Y	-0-			-0-
09	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	8	1	3064	3	Y	-0-			-0-
10	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	8	1	3134	3	Y	-0-			-0-
11	3150	X	3046	-0-	-104	-0-	8	1	3038	3	Y	-0-			-0-
12	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	8	1	3113	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	44	1	1255	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	40	1	1105	2	N	-0-			-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	42	1	1202	2	N	-0-			-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	N	-0-			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	44	1	1218	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	45	1	1209	2	N	-0-			-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	47	1	1256	2	N	-0-			-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	51	1	1333	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	49	1	1277	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2430	-0-	-19	-0-	83	1	2347	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2098	-0-	-114	-0-	72	1	2026	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	78	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2261	-0-	-79	-0-	76	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	79	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	76	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	80	1	2218	2	N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	84	1	2270	2	N	-0-					-0-
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	81	1	2171	2	N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	87	1	2302	2	N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	84	1	2228	2	N	-0-					-0-
*12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	86	1	2262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4518	-0-	-318	-0-	15	1	4503	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	4081	-0-	-259	-0-	14	1	4067	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4286	-0-	-519	-0-	12	1	4274	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	3753	-0-	-807	-0-	10	1	3743	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3976	-0-	-550	-0-	10	1	3966	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3777	-0-	-603	-0-	10	1	3767	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3892	-0-	-634	-0-	11	1	3881	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3911	-0-	-367	-0-	9	1	3902	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	10	1	3860	3	N	-0-					-0-
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	11	1	4086	3	N	-0-					-0-
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	11	1	3952	3	N	-0-					-0-
*12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	10	1	4106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2726	-0-	-219	-0-	9	1	2717	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2403	-0-	-5	-0-	8	1	2395	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	7	1	2639	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2548	-0-	-92	-0-	7	1	2541	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	7	1	2599	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	7	1	2529	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	7	1	2462	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	6	1	2423	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2340	-0-	-210	-0-	6	1	2334	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	7	1	2415	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	6	1	2334	3	Y	-0-					-0-
*12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

01	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	7	1	1999	3	N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	6	1	1750	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	5	1	1883	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	4	1	1675	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	5	1	1780	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1271	-0-	-559	-0-	3	1	1268	3	N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	6	1	2070	3	N	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	5	1	2222	3	N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	5	1	2069	3	N	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	6	1	2148	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	6	1	2103	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	5	1	2044	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	8	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1655	-0-	-249	-0-	6	1	1649	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1601	-0-	-507	-0-	4	1	1597	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1552	-0-	-488	-0-	4	1	1548	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1057	-0-	-772	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	3	Y	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	5	1	1852	3	Y	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	3	Y	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	5	1	2009	3	Y	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-					-0-
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	383	1	3322	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1946	-0-	-742	-0-	341	1	1605	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	1967	-0-	-1598	-0-	376	1	1591	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2453	-0-	-1147	-0-	485	1	1968	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	381	1	3525	3	Y	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	368	1	3101	3	Y	-0-					-0-
07	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	377	1	1765	3	Y	-0-					-0-
08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	316	1	1504	3	Y	-0-					-0-
09	1440	X	79	-0-	-1361	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	1488	X	515	-0-	-973	-0-	103	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	1440	X	501	-0-	-939	-0-	13	1	488	3	Y	-0-					-0-
*12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	14	1	700	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-76	-0-	3	1	851	3	N	-0-					-0-
02	896	N	720	-0-	-176	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-
03	930	N	753	-0-	-177	-0-	2	1	751	3	N	-0-					-0-
04	840	N	667	-0-	-173	-0-	2	1	665	3	N	-0-					-0-
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	2	1	664	3	N	-0-					-0-
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	2	1	616	3	N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	2	1	637	3	N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	2	1	634	3	N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	741	3	N	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	2	1	656	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 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	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1271	-0-	-73	-0-	4	1	1267	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	3	1	1320	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	3	1	1068	3	Y	-0-			-0-
06	1110	N	952	-0-	-158	-0-	3	1	949	3	Y	-0-			-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-			-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	3	1	1339	3	Y	-0-			-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-			-0-
10	1488	N	952	-0-	-536	-0-	3	1	949	3	Y	-0-			-0-
11	1290	N	815	-0-	-475	-0-	2	1	813	3	Y	-0-			-0-
12	1488	X	913	-0-	-575	-0-	2	1	911	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	24	1	7202	3	Y	-0-			-0-
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	22	1	6640	3	Y	-0-			-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	19	1	6784	3	Y	-0-			-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	17	1	6342	3	Y	-0-			-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	16	1	6176	3	Y	-0-			-0-
06	6600	X	5630	-0-	-970	-0-	15	1	5615	3	Y	-0-			-0-
07	6820	X	5516	-0-	-1304	-0-	16	1	5500	3	Y	-0-			-0-
08	6789	X	5278	-0-	-1511	-0-	13	1	5265	3	Y	-0-			-0-
09	6360	X	4896	-0-	-1464	-0-	13	1	4883	3	Y	-0-			-0-
10	6200	X	4911	-0-	-1289	-0-	13	1	4898	3	Y	-0-			-0-
11	5640	X	3687	-0-	-1953	-0-	10	1	3677	3	Y	-0-			-0-
12	4898	X	4462	-0-	-436	-0-	11	1	4451	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1743	-0-	-24	-0-	60	1	1683	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1475	-0-	-121	-0-	51	1	1424	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	54	1	1561	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	52	1	1484	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	53	1	1506	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	50	1	1407	2	N	-0-			-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	57	1	1585	2	N	-0-			-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	60	1	1623	2	N	-0-			-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	57	1	1526	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	58	1	1542	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1322	-0-	-298	-0-	48	1	1274	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	46	1	1221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2048	-0-	-215	-0-	70	1	1978	2	N	-0-					-0-
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	78	1	2168	2	N	-0-					-0-
03	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	98	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	93	1	2665	2	N	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	92	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2534	-0-	-286	-0-	87	1	2447	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2401	-0-	-451	-0-	83	1	2318	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2590	-0-	-138	-0-	92	1	2498	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	90	1	2396	2	N	-0-					-0-
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	97	1	2570	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	92	1	2414	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	90	1	2378	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 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	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	29	1	8733	3	N	-0-					-0-
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	17	1	5183	3	N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	14	1	4945	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	12	1	4698	3	N	-0-					-0-
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	12	1	4612	3	N	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	12	1	4531	3	N	-0-					-0-
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	13	1	4633	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	11	1	4577	3	N	-0-					-0-
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	11	1	4280	3	N	-0-					-0-
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	12	1	4322	3	N	-0-					-0-
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	12	1	4217	3	N	-0-					-0-
*12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	12	1	4805	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6980	-0-	-181	-0-	24	1	6956	3	Y	-0-					-0-
02	6468	X	6232	-0-	-236	-0-	21	1	6211	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6708	-0-	-422	-0-	19	1	6689	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6438	-0-	-462	-0-	17	1	6421	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6627	-0-	-503	-0-	17	1	6610	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6260	-0-	-460	-0-	16	1	6244	3	Y	-0-					-0-
07	6913	X	6379	-0-	-534	-0-	18	1	6361	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6290	-0-	-406	-0-	15	1	6275	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6134	-0-	-316	-0-	16	1	6118	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6284	-0-	-350	-0-	17	1	6267	3	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5894	-0-	-376	-0-	16	1	5878	3	Y	-0-					-0-
*12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	16	1	6272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	656	-0-	-119	-0-	22	1	634	2	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-					-0-
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	13	1	388	2	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	41	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	48	1	1356	2	N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	53	1	1468	2	N	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	59	1	1586	2	N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	52	1	1536	2	N	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	60	1	1588	2	N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	58	1	1537	2	N	-0-					-0-
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	58	1	1538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	1757	3	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	4	1	1567	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	4	1	1431	3	Y	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	4	1	1593	3	Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	5	1	1585	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	3	1	1403	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	4	1	1511	3	Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2792	-0-	-153	-0-	9	1	2783	3	Y	-0-					-0-
02	2660	N	2490	-0-	-170	-0-	8	1	2482	3	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2765	-0-	-180	-0-	8	1	2757	3	Y	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	7	1	2702	3	Y	-0-					-0-
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	7	1	2774	3	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2601	-0-	-39	-0-	7	1	2594	3	Y	-0-					-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	8	1	2757	3	Y	-0-					-0-
08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	7	1	2935	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	7	1	2793	3	Y	-0-					-0-
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	8	1	2896	3	Y	-0-					-0-
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	8	1	2784	3	Y	-0-					-0-
*12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	7	1	2884	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	12	1	3596	3	Y	-0-			-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	11	1	3352	3	Y	-0-			-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	10	1	3742	3	Y	-0-			-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	10	1	3702	3	Y	-0-			-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	10	1	3941	3	Y	-0-			-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	10	1	3720	3	Y	-0-			-0-
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	11	1	3820	3	Y	-0-			-0-
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	9	1	3897	3	Y	-0-			-0-
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-			-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	10	1	3777	3	Y	-0-			-0-
11	3570	X	3477	-0-	-93	-0-	10	1	3467	3	Y	-0-			-0-
*12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	9	1	3710	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	6	1	1619	3	Y	-0-			-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	6	1	1859	3	Y	-0-			-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	7	1	2466	3	Y	-0-			-0-
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	7	1	2531	3	Y	-0-			-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	7	1	2529	3	Y	-0-			-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	7	1	2604	3	Y	-0-			-0-
07	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	7	1	2559	3	Y	-0-			-0-
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	6	1	2640	3	Y	-0-			-0-
09	2610	N	2421	-0-	-189	-0-	6	1	2415	3	Y	-0-			-0-
10	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	7	1	2488	3	Y	-0-			-0-
11	2550	N	2540	-0-	-10	-0-	7	1	2533	3	Y	-0-			-0-
*12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	7	1	2617	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	6	1	1766	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1607	-0-	-17	-0-	5	1	1602	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	5	1	1760	3	N	-0-			-0-
04	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	4	1	1694	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	5	1	1742	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	4	1	1689	3	N	-0-			-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	5	1	1763	3	N	-0-			-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	4	1	1764	3	N	-0-			-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	4	1	1694	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	5	1	1753	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	5	1	1698	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	4	1	1748	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3432	-0-	-164	-0-	12	1	3420	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	3108	-0-	-112	-0-	10	1	3098	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	9	1	3395	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3293	-0-	-37	-0-	9	1	3284	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	9	1	3375	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	8	1	3147	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3362	-0-	-79	-0-	10	1	3352	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	8	1	3351	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3139	-0-	-161	-0-	8	1	3131	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	9	1	3303	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3217	-0-	-23	-0-	9	1	3208	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	8	1	3309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1788	-0-	-196	-0-	6	1	1782	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1480	-0-	-144	-0-	5	1	1475	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	5	1	1777	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	5	1	1714	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1016	-0-	-627	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	5	1	1855	3	Y	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	4	1	1821	3	Y	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	5	1	1746	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	4	1	1594	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-					-0-
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	8	1	2296	3	Y	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	7	1	2234	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	6	1	1996	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1648	-0-	-482	-0-	4	1	1644	3	Y	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	6	1	2269	3	Y	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	6	1	2342	3	Y	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	7	1	2493	3	Y	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	5	1	2239	3	Y	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	5	1	2088	3	Y	-0-					-0-
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	5	1	1988	3	Y	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	5	1	1865	3	Y	-0-					-0-
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	5	1	1924	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

01	4030	X	3814	-0-	-216	-0-	13	1	3801	3	Y	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	12	1	3637	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	11	1	3960	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3834	-0-	-66	-0-	10	1	3824	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3869	-0-	-161	-0-	10	1	3859	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	9	1	3516	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	10	1	3609	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3270	-0-	-667	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3084	-0-	-726	-0-	8	1	3076	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3033	-0-	-842	-0-	8	1	3025	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	2867	-0-	-673	-0-	8	1	2859	3	Y	-0-					-0-
*12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	7	1	2814	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	129	1	3640	2	N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	114	1	3186	2	N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	117	1	3374	2	N	-0-					-0-
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	103	1	2971	2	N	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	106	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	106	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	108	1	3013	2	N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	108	1	2937	2	N	-0-					-0-
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	97	1	2866	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	97	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	93	1	2466	2	N	-0-					-0-
*12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	102	1	2674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2366	N	2112	-0-	-254	-0-	7	1	2098	3	Y	6					8
							7	9									
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	7	1	1970	3	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	6	1	2204	3	Y	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	6	1	2272	3	Y	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	6	1	2167	3	Y	6					6
							7	9									
07	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	7	1	2237	3	Y	21	27	1			-0-
							23	9									
08	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	5	1	2193	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2190	N	1880	-0-	-310	-0-	5	1	1875	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	6	1	2195	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	6	1	2122	3	Y	-0-					-0-
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2172	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4849	-0-	-204	-0-	16	1	4833	3	Y	-0-					-0-
02	4564	X	4481	-0-	-83	-0-	15	1	4466	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4810	-0-	-150	-0-	13	1	4797	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	12	1	4625	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4750	-0-	-210	-0-	12	1	4738	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4447	-0-	-293	-0-	12	1	4435	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4579	-0-	-319	-0-	13	1	4566	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	11	1	4533	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	11	1	4349	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4552	-0-	-191	-0-	12	1	4540	3	Y	-0-					-0-
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	13	1	4575	3	Y	-0-					-0-
*12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	11	1	4532	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1797	-0-	-63	-0-	6	1	1791	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	5	1	1800	3	Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	5	1	1757	3	Y	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	5	1	1729	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	5	1	1783	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	4	1	1745	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	4	1	1709	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	5	1	1763	3	Y	9					9
							10	9									
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	5	1	1695	3	Y	7					16
							8	9									
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	4	1	1739	3	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1905	-0-	-823	-0-	65	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	1938	-0-	-442	-0-	67	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	63	1	1829	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	59	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1559	-0-	-580	-0-	53	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1372	-0-	-458	-0-	47	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	55	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	52	1	1410	2	N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	47	1	1400	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	55	1	1467	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	47	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	376	-0-	-1112	-0-	14	1	362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	527	-0-	-173	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	556	-0-	-219	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	465	-0-	-285	-0-	1	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	2	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	1	1	517	3	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	3	Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	783	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	458	-0-	-112	-0-	1	1	457	3	Y	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1715	-0-	-77	-0-	59	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	61	1	1749	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	58	1	1677	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	60	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	54	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	53	1	1466	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	53	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	45	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	53	1	1417	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	50	1	1330	2	N	-0-					-0-
*12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2283	-0-	-321	-0-	8	1	2275	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	1953	-0-	-399	-0-	6	1	1947	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	7	1	2429	3	Y	-0-					-0-
04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	8	1	2897	3	Y	-0-					-0-
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	8	1	2964	3	Y	-0-					-0-
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	7	1	2858	3	Y	-0-					-0-
07	3007	N	2861	-0-	-146	-0-	8	1	2853	3	Y	-0-					-0-
08	2976	N	2815	-0-	-161	-0-	7	1	2808	3	Y	-0-					-0-
09	2880	N	2708	-0-	-172	-0-	7	1	2701	3	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2779	-0-	-73	-0-	7	1	2765	3	Y	6					6
							7	9									
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	8	1	2767	3	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
12	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	7	1	2745	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	10	1	2889	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2416	-0-	-160	-0-	8	1	2408	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2739	-0-	-113	-0-	8	1	2731	3	Y	-0-					-0-
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	7	1	2849	3	Y	-0-					-0-
05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	3	Y	-0-					-0-
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	7	1	2855	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2884	-0-	-30	-0-	8	1	2876	3	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2876	-0-	-38	-0-	7	1	2869	3	Y	-0-					-0-
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	7	1	2835	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3148	-0-	48	48	8	1	3140	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3242	-0-	242	290	9	1	3233	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3320	-0-	220	510	8	1	3312	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4057	-0-	-624	-0-	14	1	4043	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3472	-0-	-812	-0-	12	1	3460	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	3590	-0-	-1153	-0-	10	1	3580	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3422	-0-	-1168	-0-	9	1	3413	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3613	-0-	-572	-0-	9	1	3604	3	Y	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	9	1	3583	3	Y	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	10	1	3523	3	Y	-0-					-0-
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	9	1	3762	3	Y	-0-					-0-
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	10	1	3753	3	Y	-0-					-0-
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	11	1	4130	3	Y	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	11	1	4107	3	Y	-0-					-0-
*12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	10	1	4121	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 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	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	11	1	3271	3	Y	-0-					-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	10	1	3128	3	Y	15					15
							17	9									
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	9	1	3332	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	2820	X	948	-0-	-1872	-0-	3	1	945	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
06	3390	X	62	-0-	-3328	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	10	1	3543	3	Y	-0-					-0-
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	13	1	5497	3	Y	-0-					-0-
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	13	1	4964	3	Y	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	13	1	4662	3	Y	-0-					-0-
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	11	1	4050	3	Y	-0-					-0-
*12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	9	1	3731	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5037	-0-	-481	-0-	17	1	5020	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4485	-0-	-499	-0-	15	1	4470	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4807	-0-	-711	-0-	13	1	4794	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4741	-0-	-389	-0-	12	1	4729	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	13	1	4857	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4725	-0-	-75	-0-	12	1	4713	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4755	-0-	-205	-0-	14	1	4741	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4637	-0-	-261	-0-	11	1	4626	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4603	-0-	-137	-0-	12	1	4591	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	13	1	4762	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	13	1	4554	3	Y	-0-					-0-
*12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5353	-0-	-258	-0-	18	1	5335	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4557	-0-	-511	-0-	15	1	4542	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	13	1	4777	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4351	-0-	-1079	-0-	11	1	4340	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4440	-0-	-1140	-0-	12	1	4428	3	Y	-0-					-0-
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	11	1	4314	3	Y	-0-					-0-
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	13	1	4537	3	Y	-0-					-0-
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	11	1	4649	3	Y	-0-					-0-
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	12	1	4536	3	Y	-0-					-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	12	1	4657	3	Y	-0-					-0-
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	12	1	4490	3	Y	-0-					-0-
*12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	12	1	4647	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	592	-0-	-586	-0-	20	1	572	2	N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	2	N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	41	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	41	1	1155	2	N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	45	1	1241	2	N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	45	1	1206	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	38	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	46	1	1221	2	N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	44	1	1173	2	N	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	45	1	1184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	14	1	4058	3	N	-0-					-0-
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	12	1	3722	3	N	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	11	1	4032	3	N	-0-					-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	10	1	3790	3	N	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	10	1	3794	3	N	-0-					-0-
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	10	1	3715	3	N	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	11	1	3754	3	N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	9	1	3720	3	N	-0-					-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	10	1	3739	3	N	-0-					-0-
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	11	1	4008	3	N	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	11	1	3848	3	N	-0-					-0-
*12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	10	1	3997	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	18	1	5247	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4668	-0-	-36	-0-	15	1	4653	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	5063	-0-	-21	-0-	14	1	5049	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4926	-0-	-114	-0-	13	1	4913	3	Y	-0-					-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	14	1	5308	3	Y	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	13	1	5061	3	Y	-0-					-0-
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	14	1	4947	3	Y	-0-					-0-
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	12	1	5112	3	Y	-0-					-0-
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	13	1	4883	3	Y	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	14	1	5121	3	Y	-0-					-0-
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	13	1	4850	3	Y	-0-					-0-
*12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	13	1	5013	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3968	-0-	-1426	-0-	13 8	1 9	3947	3	Y	7					7
02	4172	X	3513	-0-	-659	-0-	12 14	1 9	3487	3	Y	13	20	1			-0-
03	4619	X	3297	-0-	-1322	-0-	9 3	1 9	3285	3	Y	3	3	1			-0-
04	4470	X	2782	-0-	-1688	-0-	7	1	2775	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	2878	-0-	-1586	-0-	7	1	2871	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2591	-0-	-289	-0-	7	1	2584	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	8	1	2736	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	6	1	2655	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	6	1	2466	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	7	1	2566	3	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2591	-0-	-79	-0-	7	1	2584	3	Y	-0-					-0-
*12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	7	1	2718	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1162	-0-	-78	-0-	40	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	871	-0-	-245	-0-	29	1	842	2	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	39	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	840	N	724	-0-	-116	-0-	25	1	699	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	712	-0-	-466	-0-	25	1	687	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	44	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	23	1	685	2	N	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	26	1	686	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	947	-0-	-253	-0-	35	1	912	2	N	-0-					-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 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	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	4	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	3	1	1003	3	N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	3	1	1119	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	3	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	3	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	878	-0-	-202	-0-	2	1	876	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	923	-0-	-131	-0-	3	1	920	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	2	1	923	3	N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	3	1	981	3	N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	3	1	980	3	N	-0-					-0-
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	3	1	892	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	2	1	948	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1148	-0-	1148	8291	4	1	1144	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		922	-0-	922	9213	3	1	919	3	Y	-0-					-0-
03	10165	X	952	-0-	-9213	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	3	Y	-0-					-0-
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	2	1	942	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	854	-0-	-76	-0-	2	1	852	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	804	-0-	-157	-0-	2	1	802	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	770	-0-	-160	-0-	2	1	768	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	700	-0-	-140	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 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	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	5	1	1442	3	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	4	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	3	1	1274	3	Y	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	4	1	1496	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	3	1	1353	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	3	1	1317	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	4	1	1400	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	3	1	1105	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	3	1	1352	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	8	1	2251	3	Y	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	8	1	2458	3	Y	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	7	1	2591	3	Y	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	6	1	2378	3	Y	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	6	1	2307	3	Y	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	7	1	2323	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1965	-0-	-267	-0-	5	1	1960	3	Y	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	Y	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	7	1	2434	3	Y	-0-					-0-
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	7	1	2442	3	Y	-0-					-0-
*12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	6	1	2370	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	8	1	2489	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	6	1	1654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1984	N	1189	-0-	-795	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	201	-0-	-2229	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	124	-0-	-1705	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	109	-0-	-1031	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	853	-0-	-294	-0-	3	1	850	3	Y	-0-					2
02	896	N	717	-0-	-179	-0-	2	1	715	3	Y	-0-					2
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	2	1	780	3	Y	-0-					2
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	2	1	761	3	Y	-0-					2
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	Y	-0-					2
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	3	1	1312	3	Y	-0-					2
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	-0-					2
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	3	1	1258	3	Y	-0-					2
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					2
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-					2
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	3	1	1248	3	Y	-0-					2
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4166	-0-	-81	-0-	142	1	4024	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3678	-0-	-158	-0-	127	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	141	1	4070	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3974	-0-	-76	-0-	134	1	3840	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4097	-0-	-57	-0-	139	1	3958	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	135	1	3801	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4065	-0-	-151	-0-	141	1	3924	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	144	1	3903	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	128	1	3781	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	147	1	3906	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3892	-0-	-38	-0-	142	1	3750	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	145	1	3808	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	7	1	1980	3	Y	-0-					16
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	6	1	1732	3	Y	3					19
							3	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	6	1	2230	3	Y	-0-					19
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	Y	8					27
							9	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	5	1	2097	3	Y	2	29	1			-0-
							2	9									
06	2160	N	1950	-0-	-210	-0-	5	1	1945	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2012	-0-	-251	-0-	6	1	2006	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	5	1	1944	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	5	1	1937	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	5	1	1998	3	Y	5					5
							6	9									
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	10	14	1			1
							11	9									
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	5	1	2045	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

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	1178	N	681	-0-	-497	-0-	2	1	679	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	393	-0-	-111	-0-	1	1	392	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	1	1	319	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	1	1	421	3	Y	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	1	1	528	3	Y	-0-			-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	503	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	1	1	368	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	1	1	352	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	1	1	308	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	1	1	297	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	219	-0-	-111	-0-	1	1	218	3	Y	-0-			-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	5	1	1396	3	Y	-0-			-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	3	Y	-0-			-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	Y	-0-			-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	3	Y	-0-			-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-			-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	4	1	1401	3	Y	-0-			-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	4	1	1440	3	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	4	1	1385	3	Y	-0-			-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	4	1	1499	3	Y	-0-			-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	4	1	1423	3	Y	-0-			-0-
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

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	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	5	1	1573	3	Y	-0-			-0-
02	1512	N	797	-0-	-715	-0-	3	1	794	3	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-			-0-
04	1530	N	902	-0-	-628	-0-	2	1	900	3	Y	-0-			-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	3	1	960	3	Y	-0-			-0-
07	868	N	670	-0-	-198	-0-	2	1	668	3	Y	-0-			-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	2	1	832	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	701	-0-	-139	-0-	2	1	699	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	2	1	679	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	625	-0-	-185	-0-	2	1	623	3	Y	-0-			-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	11	1	3119	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2698	-0-	-158	-0-	9	1	2689	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	8	1	3016	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	8	1	2914	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	2982	-0-	-180	-0-	8	1	2974	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2858	-0-	-172	-0-	7	1	2851	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	9	1	2954	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	7	1	2928	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	7	1	2836	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	8	1	2919	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	8	1	2821	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	7	1	2862	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	2	1	634	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	2	1	601	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	2	1	594	3	Y	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 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	1147	N	797	-0-	-350	-0-	3	1	794	3	Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	4	1	1048	3	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	3	1	1139	3	Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	3	1	985	3	Y	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	3	1	1146	3	Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	3	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	3	1	935	3	Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-					-0-
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					2
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	5	1	1075	3	Y	-0-					2
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	4	1	1073	3	Y	-0-					2
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	4	1	1130	3	Y	-0-					2
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	4	1	1274	3	Y	-0-					2
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	4	1	1182	3	Y	-0-					2
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1221	3	Y	-0-					2
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	4	1	1138	3	Y	-0-					2
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	4	1	1052	3	Y	-0-					2
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-					2
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	4	1	1032	3	Y	-0-					2
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	4	1	1046	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2374	-0-	-292	-0-	8	1	2366	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2349	-0-	-59	-0-	8	1	2341	3	Y	-0-					-0-
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	7	1	2588	3	Y	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	7	1	2546	3	Y	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	7	1	2688	3	Y	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	7	1	2541	3	Y	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	8	1	2629	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	6	1	2623	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2516	-0-	-34	-0-	7	1	2509	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	7	1	2614	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	7	1	2514	3	Y	-0-					-0-
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	6	1	2553	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4871	-0-	-58	-0-	16	1	4855	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4393	-0-	-3	-0-	15	1	4378	3	Y	-0-					-0-
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	14	1	5031	3	Y	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	13	1	4813	3	Y	-0-					-0-
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	13	1	4926	3	Y	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	12	1	4705	3	Y	-0-					-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	14	1	4859	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4701	-0-	-73	-0-	11	1	4690	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4557	-0-	-63	-0-	12	1	4545	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4726	-0-	-48	-0-	13	1	4713	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4557	-0-	-63	-0-	13	1	4544	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	12	1	4691	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	18	1	5348	3	N	-0-					-0-
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	17	1	5060	3	N	-0-					-0-
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	15	1	5539	3	N	-0-					-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	14	1	5292	3	N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	14	1	5484	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	14	1	5206	3	N	-0-					-0-
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	16	1	5413	3	N	-0-					-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	13	1	5258	3	N	-0-					-0-
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	13	1	5005	3	N	-0-					-0-
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	14	1	5201	3	N	-0-					-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	14	1	5047	3	N	-0-					-0-
*12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	13	1	5094	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3097	-0-	-313	-0-	10	1	3087	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2751	-0-	-301	-0-	9	1	2742	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	8	1	2988	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	8	1	2891	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	8	1	3135	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	8	1	2956	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	9	1	3005	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	7	1	2878	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	7	1	2810	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	8	1	2977	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	8	1	2841	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2907	-0-	-100	-0-	7	1	2900	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	6	1	1864	3	Y	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	6	1	1935	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	6	1	2102	3	Y	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1938	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	5	1	1995	3	Y	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	5	1	1978	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	6	1	1982	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	4	1	1704	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1542	-0-	-438	-0-	4	1	1538	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	5	1	1811	3	Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	5	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	4	1	1758	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	14	1	4039	3	Y	-0-			-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	13	1	3790	3	Y	-0-			-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	11	1	4046	3	Y	-0-			-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	10	1	3681	3	Y	-0-			-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	9	1	3642	3	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3621	-0-	-189	-0-	9	1	3612	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	10	1	3589	3	Y	-0-			-0-
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	10	1	3972	3	Y	-0-			-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	10	1	3727	3	Y	-0-			-0-
10	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	10	1	3572	3	Y	-0-			-0-
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	11	1	3879	3	Y	-0-			-0-
*12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	10	1	3807	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

01	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	109	1	3086	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2918	-0-	-162	-0-	101	1	2817	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	112	1	3235	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3052	-0-	-188	-0-	103	1	2949	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	105	1	2993	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	2985	-0-	-255	-0-	103	1	2882	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	2964	-0-	-384	-0-	103	1	2861	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	107	1	2886	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2903	-0-	-157	-0-	95	1	2808	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	112	1	2969	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	109	1	2875	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	109	1	2869	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

01	775	N	732	-0-	-43	-0-	25	1	707	2	N	-0-			-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	827	2	N	-0-			-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	46	1	1335	2	N	-0-			-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-			-0-
05	961	N	790	-0-	-171	-0-	27	1	763	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	794	-0-	-556	-0-	27	1	767	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	804	-0-	-281	-0-	28	1	776	2	N	-0-			-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	2	N	-0-			-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	25	1	752	2	N	-0-			-0-
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	29	1	762	2	N	-0-			-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	27	1	723	2	N	-0-			-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	28	1	728	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-33	-0-	12	1	327	2	N	-0-					-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	11	1	328	2	N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	24	1	669	2	N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	893	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-
09	690	N	316	-0-	-374	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
10	930	N	301	-0-	-629	-0-	11	1	290	2	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	58	1	1629	2	N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	53	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	51	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	55	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	54	1	1501	2	N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	59	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	50	1	1483	2	N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	54	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	52	1	1372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	4	1	1056	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	3	1	950	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	3	1	1031	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	3	1	1046	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	3	1	1052	3	Y	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	3	1	1022	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	3	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	5	1	1451	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	4	1	1301	3	N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	3	1	1300	3	N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	4	1	1233	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	3	1	1155	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	3	1	1133	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	3	1	1192	3	N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	3	1	1138	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	3	1	1125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

01	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	145	1	4096	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3824	-0-	-152	-0-	132	1	3692	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	143	1	4144	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4042	-0-	-68	-0-	136	1	3906	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	145	1	4135	2	N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	143	1	4017	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4225	-0-	-53	-0-	147	1	4078	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4219	-0-	-59	-0-	150	1	4069	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4036	-0-	-134	-0-	132	1	3904	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4285	-0-	-24	-0-	155	1	4130	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	145	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4046	-0-	-170	-0-	148	1	3898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 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	217	N	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3117	-0-	-76	-0-	11	1	3106	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2596	-0-	-288	-0-	9	1	2587	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	9	1	3064	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	8	1	2972	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	8	1	3143	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	7	1	2872	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	9	1	2995	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	7	1	3005	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	7	1	2867	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	8	1	2987	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	8	1	2901	3	Y	-0-					-0-
*12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	8	1	2993	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 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	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	4	1	1172	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	4	1	1057	3	Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	3	1	1213	3	Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	3	1	1308	3	Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	3	Y	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	3	1	1309	3	Y	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	4	1	1339	3	Y	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	4	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	3	1	1339	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	538	-0-	-144	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	1	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	2	1	975	3	Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	3	Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	3	1	940	3	Y	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1759	-0-	-70	-0-	6	1	1753	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	5	1	1585	3	N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	5	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	4	1	1695	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	5	1	1747	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	4	1	1565	3	N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	5	1	1764	3	N	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	4	1	1778	3	N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	4	1	1727	3	N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	5	1	1776	3	N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	5	1	1719	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	4	1	1747	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	-0-					5
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					5
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					5
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-					5
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					5
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					5
07	620	N	370	-0-	-250	-0-	1	1	369	3	Y	-0-					5
08	620	N	171	-0-	-449	-0-	171	3			Y	-0-					5
09	600	N	282	-0-	-318	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					5
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					5
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	620	3	Y	-0-					5
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	14	1	4156	3	Y	-0-					-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	12	1	3585	3	Y	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	11	1	4032	3	Y	-0-					-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	10	1	3877	3	Y	-0-					-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	10	1	3953	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	10	1	3686	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	11	1	3781	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	9	1	3751	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	9	1	3437	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3661	-0-	-307	-0-	10	1	3651	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	10	1	3582	3	Y	-0-					-0-
*12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	9	1	3556	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	10	1	2923	3	N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	10	1	2901	3	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	9	1	3337	3	N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	8	1	2983	3	N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	8	1	3189	3	N	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	8	1	3088	3	N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	9	1	3105	3	N	-0-					-0-
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	7	1	3067	3	N	-0-					-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	3	N	-0-					-0-
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	9	1	3254	3	N	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	9	1	3188	3	N	-0-					-0-
*12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	8	1	3292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1140	-0-	-38	-0-	4	1	1136	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	3	1	918	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	3	1	941	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	3	1	1011	3	N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1115	3	N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	3	1	1128	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	3	1	1031	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	954	-0-	-162	-0-	3	1	951	3	N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	3	1	1088	3	N	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	12	1	3407	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2457	-0-	-483	-0-	8	1	2449	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	7	1	2489	3	Y	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	9	1	3618	3	Y	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	9	1	3586	3	Y	-0-					-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	9	1	3367	3	Y	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	11	1	3754	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3738	-0-	-13	-0-	9	1	3729	3	Y	-0-					-0-
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	9	1	3625	3	Y	-0-					-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	10	1	3781	3	Y	-0-					-0-
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	10	1	3669	3	Y	-0-					-0-
*12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	9	1	3680	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	13	1	3712	3	N	-0-					-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	12	1	3541	3	N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	11	1	3873	3	N	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	9	1	3479	3	N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	9	1	3321	3	N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	8	1	2967	3	N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	10	1	3501	3	N	-0-					-0-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	8	1	3159	3	N	-0-					-0-
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	8	1	3051	3	N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	9	1	3508	3	N	-0-					-0-
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	9	1	3437	3	N	-0-					-0-
*12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	8	1	3212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	13	1	3847	3	N	-0-					-0-
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	11	1	3370	3	N	-0-					-0-
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	10	1	3601	3	N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	9	1	3485	3	N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	9	1	3503	3	N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	9	1	3344	3	N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	10	1	3472	3	N	-0-					-0-
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	8	1	3410	3	N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	9	1	3289	3	N	-0-					-0-
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	9	1	3479	3	N	-0-					-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	9	1	3313	3	N	-0-					-0-
*12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	9	1	3390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1228	-0-	-229	-0-	4	1	1224	3	Y	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	5	1	1385	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	4	1	1342	3	Y	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	3	1	1278	3	Y	28					28
							31	9									
05	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					28
06	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	3	1	1163	3	Y	-0-					28
07	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	3	1	1111	3	Y	-0-					28
08	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	3	1	1027	3	Y	-0-					28
09	1170	N	589	-0-	-581	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					28
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	Y	-0-					28
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	2					30
							2	9									
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	14					44
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	15	1	4561	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	14	1	4129	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	12	1	4429	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	12	1	4425	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	12	1	4559	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4322	-0-	-118	-0-	11	1	4311	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4488	-0-	-100	-0-	13	1	4456	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	10	1	4222	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4440	X	2816	-0-	-1624	-0-	7	1	2809	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3458	-0-	-1099	-0-	9	1	3449	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	2292	-0-	-2058	-0-	6	1	2286	3	Y	-0-					-0-
*12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	7	1	2137	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	6	1	1928	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	6	1	2202	3	N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	6	1	2133	3	N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2172	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	5	1	2022	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	6	1	2094	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	5	1	2093	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	5	1	1994	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	5	1	1939	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1782	-0-	-258	-0-	5	1	1777	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	5	1	1901	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 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	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	7	1	2021	3	Y	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	6	1	1834	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	4	1	1641	3	Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	4	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	4	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	5	1	1667	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	4	1	1670	3	Y	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	Y	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	5	1	1825	3	Y	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	5	1	1807	3	Y	-0-					-0-
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	5	1	1902	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	7	1	2082	3	Y	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	6	1	1653	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	6	1	1982	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1730	-0-	-280	-0-	5	1	1719	3	Y	5					5
							6	9									
05	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	5	1	1730	3	Y	-0-					5
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	5	1	1928	3	Y	13					18
							14	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	6	1	2088	3	Y	-0-	18	1			-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	5	1	1934	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	5	1	1800	3	Y	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	5	1	1742	3	Y	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	5	1	1824	3	Y	-0-					-0-
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 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	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	11	1	3206	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2855	-0-	-141	-0-	9	1	2846	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3076	-0-	-241	-0-	9	1	3067	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	7	1	2750	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	8	1	3129	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	8	1	2951	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	9	1	3059	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	3072	-0-	-59	-0-	7	1	3065	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2916	-0-	-114	-0-	8	1	2908	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	8	1	3027	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2831	-0-	-139	-0-	8	1	2823	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	1925	-0-	-1144	-0-	5	1	1920	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	4	1	1204	3	Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	3	1	1263	3	Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	3	1	1316	3	Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	3	1	1364	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	4	1	1318	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	3	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3855	-0-	-237	-0-	132	1	3723	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3464	-0-	-92	-0-	120	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	126	1	3638	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	118	1	3400	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	122	1	3491	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	119	1	3344	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	126	1	3496	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	129	1	3507	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3433	-0-	-77	-0-	112	1	3321	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	127	1	3385	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	124	1	3276	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	128	1	3380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	1135	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1002	-0-	-146	-0-	3	1	999	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	3	1	1014	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	3	1	1013	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	3	1	995	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	3	1	1021	3	N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	3	N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	4	1	1350	3	N	-0-					-0-
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1352	-0-	-136	-0-	5	1	1347	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1265	-0-	-79	-0-	4	1	1261	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	4	1	1423	3	Y	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	4	1	1421	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	3	1	1327	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	4	1	1322	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	3	1	1411	3	Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	4	1	1380	3	Y	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	4	1	1419	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	4	1	1350	3	Y	-0-					-0-
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	6	1	1712	3	Y	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	5	1	1525	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	5	1	1648	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	4	1	1595	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	4	1	1648	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	4	1	1549	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	5	1	1586	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1360	-0-	-200	-0-	4	1	1356	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	924	-0-	-657	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	882	-0-	-558	-0-	2	1	880	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	3	1	1144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	510	3	Y	3	1	1			15
							3	9									
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					15
03	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	3			Y	-0-					15
04	510	N	288	-0-	-222	-0-	1	1	265	3	Y	20					35
							22	9									
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					35
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					35
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					35
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					35
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	9	9	1			35
							10	9									
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	3	Y	-0-					35
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					35
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3292	-0-	-118	-0-	11	1	3281	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2933	-0-	-147	-0-	10	1	2923	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	9	1	3154	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2918	-0-	-382	-0-	8	1	2910	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	8	1	3015	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	7	1	2876	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	9	1	3059	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	7	1	3042	3	Y	-0-					-0-
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	8	1	2978	3	Y	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	8	1	3115	3	Y	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	9	1	3117	3	Y	-0-					-0-
*12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	8	1	3158	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	66	1	1868	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	61	1	1703	2	N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	61	1	1752	2	N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	64	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	56	1	1561	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	54	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	53	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	50	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	44	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	923	-0-	-517	-0-	34	1	889	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	42	1	1096	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		406	-0-	406	406	14	1	392	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					-0-
05	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	110	1	3118	2	N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	99	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	106	1	3052	2	N	-0-					-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	101	1	2892	2	N	-0-					-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	109	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	106	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	2	N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	111	1	3008	2	N	-0-					-0-
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	107	1	2859	2	N	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	110	1	2932	2	N	-0-					-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	105	1	2777	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	107	1	2808	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

01	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	140	1	3956	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3604	-0-	-316	-0-	124	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3880	-0-	-460	-0-	130	1	3750	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3672	-0-	-528	-0-	123	1	3549	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	129	1	3686	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3686	-0-	-274	-0-	127	1	3559	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3777	-0-	-222	-0-	131	1	3646	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	136	1	3671	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3669	-0-	-21	-0-	133	1	3536	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	138	1	3675	2	Y	-0-					-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	136	1	3579	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	132	1	3483	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 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	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	177	1	4999	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4606	-0-	-210	-0-	159	1	4447	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	172	1	4961	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4802	-0-	-208	-0-	161	1	4641	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5103	-0-	-74	-0-	173	1	4930	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4852	-0-	-158	-0-	167	1	4685	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	173	1	4808	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4799	-0-	-347	-0-	171	1	4628	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	1889	-0-	-3061	-0-	270	1	1619	2	N	-0-					-0-
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	188	1	5005	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4514	-0-	-346	-0-	165	1	4349	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	177	1	4664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 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	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	117	1	3300	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3057	-0-	-191	-0-	106	1	2951	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	112	1	3237	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	110	1	3165	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	113	1	3228	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	111	1	3105	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	114	1	3158	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	108	1	2917	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3213	-0-	-57	-0-	116	1	3097	2	N	-0-					-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	121	1	3230	2	N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	118	1	3118	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	118	1	3116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1908	-0-	-448	-0-	6	1	1902	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	1947	-0-	-237	-0-	6	1	1941	3	N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2176	3	N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	6	1	2113	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	5	1	1987	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	5	1	2008	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1660	-0-	-541	-0-	5	1	1655	3	N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	5	1	2019	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	5	1	1760	3	N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	6	1	2078	3	N	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	N	-0-					-0-
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	5	1	1875	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	301	-0-	-412	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	601	-0-	-112	-0-	1	1	600	3	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	745	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	3	1	899	3	N	-0-					2
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	N	-0-					2
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	N	-0-					2
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	2	1	839	3	N	-0-					2
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	2	1	681	3	N	-0-					2
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	1	1	537	3	N	-0-					2
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	N	-0-					2
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	487	3	N	-0-					2
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	N	-0-					2
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	N	-0-					2
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	N	-0-					2
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	6	1	1731	3	Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	5	1	1598	3	Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	5	1	1711	3	Y	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	4	1	1638	3	Y	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	4	1	1696	3	Y	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	4	1	1392	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	3	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1367	-0-	-223	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-					-0-
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	861	-0-	-193	-0-	29	1	832	2	N	-0-			-0-
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	32	1	885	2	N	-0-			-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	N	-0-			-0-
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	27	1	783	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	747	-0-	-276	-0-	25	1	722	2	N	-0-			-0-
06	960	N	659	-0-	-301	-0-	23	1	636	2	N	-0-			-0-
07	837	N	633	-0-	-204	-0-	22	1	611	2	N	-0-			-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	2	N	-0-			-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-			-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	33	1	880	2	N	-0-			-0-
11	930	N	826	-0-	-104	-0-	30	1	796	2	N	-0-			-0-
12	992	N	803	-0-	-189	-0-	29	1	774	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	46	1	1306	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	42	1	1163	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	45	1	1301	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	43	1	1225	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	44	1	1248	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	43	1	1204	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	41	1	1143	2	N	-0-			-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	49	1	1321	2	N	-0-			-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	48	1	1287	2	N	-0-			-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	47	1	1248	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	46	1	1210	2	N	-0-			-0-
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1354	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 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	2604	N	2383	-0-	-221	-0-	81	1	2302	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2161	-0-	-135	-0-	75	1	2086	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	78	1	2262	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	1957	-0-	-353	-0-	66	1	1891	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	889	-0-	-1498	-0-	30	1	859	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	74	1	2089	2	N	-0-			-0-
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	80	1	2213	2	N	-0-			-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	80	1	2172	2	N	-0-			-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	71	1	2105	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	79	1	2113	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	78	1	2047	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	79	1	2087	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	986	-0-	-161	-0-	34	1	952	2	N	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	30	1	828	2	N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	34	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	2	N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	51	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	42	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1262	-0-	-350	-0-	44	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	45	1	1205	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	43	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	40	1	1064	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	746	-0-	-454	-0-	27	1	719	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	713	-0-	-496	-0-	26	1	687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	19	1	5637	3	N	-0-					-0-
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	17	1	5055	3	N	-0-					-0-
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	16	1	5904	3	N	-0-					-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	16	1	6137	3	N	-0-					-0-
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	17	1	6379	3	N	-0-					-0-
06	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	17	1	6368	3	N	-0-					-0-
07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	22	1	7692	3	N	-0-					-0-
08	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	19	1	8013	3	N	-0-					-0-
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	19	1	7518	3	N	-0-					-0-
10	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	15	1	5592	3	N	-0-					-0-
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	15	1	5373	3	N	-0-					-0-
*12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	14	1	5464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5283	-0-	-235	-0-	18	1	5265	3	N	-0-					-0-
02	4984	X	4664	-0-	-320	-0-	15	1	4649	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	5092	-0-	-302	-0-	14	1	5078	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	4737	-0-	-483	-0-	12	1	4725	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4460	-0-	-903	-0-	12	1	4448	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4750	-0-	-350	-0-	12	1	4738	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	14	1	4840	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4865	-0-	-219	-0-	12	1	4853	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4635	-0-	-105	-0-	12	1	4623	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4819	-0-	-79	-0-	13	1	4806	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4610	-0-	-130	-0-	13	1	4597	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	4673	-0-	-194	-0-	12	1	4661	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1537	-0-	-13	-0-	5	1	1532	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	5	1	1357	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	4	1	1493	3	N	-0-			-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	4	1	1685	3	N	-0-			-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	4	1	1711	3	N	-0-			-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	4	1	1635	3	N	-0-			-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	5	1	1680	3	N	-0-			-0-
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	4	1	1656	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	4	1	1599	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	4	1	1640	3	N	-0-			-0-
11	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	4	1	1555	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	4	1	1613	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	1139	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	36	1	1007	2	N	-0-			-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	39	1	1113	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	37	1	1058	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	38	1	1092	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	37	1	1041	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	39	1	1078	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	39	1	1064	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	39	1	1029	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	40	1	1050	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	981	-0-	-99	-0-	36	1	945	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	37	1	978	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	132	1	3725	2	N	-0-			-0-
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	115	1	3211	2	N	-0-			-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	122	1	3530	2	N	-0-			-0-
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	116	1	3320	2	N	-0-			-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	118	1	3363	2	N	-0-			-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	113	1	3175	2	N	-0-			-0-
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	118	1	3281	2	N	-0-			-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	118	1	3200	2	N	-0-			-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	102	1	3041	2	N	-0-			-0-
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	114	1	3027	2	N	-0-			-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	112	1	2957	2	N	-0-			-0-
*12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	112	1	2942	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	5	1	1477	3	Y	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	4	1	1388	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	4	1	1317	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	3	1	1382	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	3	1	1284	3	Y	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	Y	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	10	1	2907	3	N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	10	1	3002	3	N	-0-					-0-
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	9	1	3330	3	N	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	8	1	3240	3	N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	9	1	3323	3	N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	8	1	3231	3	N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	10	1	3303	3	N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	7	1	2838	3	N	-0-					-0-
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	7	1	2746	3	N	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	9	1	3196	3	N	-0-					-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	8	1	2808	3	N	-0-					-0-
*12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1308	-0-	-25	-0-	4	1	1304	3	Y	-0-					6
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	4	1	1188	3	Y	-0-					6
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	4	1	1317	3	Y	-0-					6
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	Y	-0-					6
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	3	1	1302	3	Y	-0-					6
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	3	1	1271	3	Y	-0-					6
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	3	Y	-0-					6
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					6
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-					6
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	Y	-0-					6
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	3	1	1253	3	Y	-0-					6
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 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	1147	N	810	-0-	-337	-0-	28	1	782	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	633	-0-	-375	-0-	22	1	611	2	N	-0-					-0-
03	899	N	585	-0-	-314	-0-	20	1	565	2	N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	57	1	1615	2	N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	38	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1511	2	N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	52	1	1407	2	N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	41	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	45	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	38	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	975	-0-	-172	-0-	36	1	939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	93	1	2620	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	80	1	2244	2	N	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	83	1	2407	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2351	-0-	-169	-0-	79	1	2272	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	81	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	81	1	2260	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	84	1	2325	2	N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	92	1	2486	2	N	-0-					-0-
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	82	1	2432	2	N	-0-					-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	93	1	2466	2	N	-0-					-0-
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	92	1	2434	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2508	-0-	-96	-0-	92	1	2416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	80	1	2240	2	N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	85	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	82	1	2361	2	N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	85	1	2442	2	N	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	78	1	2183	2	N	-0-					-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	87	1	2427	2	N	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	87	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	75	1	2242	2	N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	85	1	2256	2	N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	80	1	2102	2	N	-0-					-0-
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	80	1	2103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	65	1	1848	2	N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	58	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	61	1	1753	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	57	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	58	1	1667	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	56	1	1561	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	53	1	1482	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	53	1	1439	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	50	1	1492	2	N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	57	1	1503	2	N	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	54	1	1418	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	55	1	1450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 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	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	60	1	1708	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1600	-0-	-24	-0-	55	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	61	1	1768	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	57	1	1648	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	60	1	1704	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	56	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	55	1	1529	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	54	1	1471	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	50	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	55	1	1474	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	53	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	51	1	1353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	28	1	792	2	N	-0-					-0-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	25	1	686	2	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	760	2	N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	26	1	740	2	N	-0-					-0-
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	24	1	680	2	N	-0-					-0-
08	775	N	654	-0-	-121	-0-	23	1	631	2	N	-0-					-0-
09	780	N	631	-0-	-149	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	26	1	702	2	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1159	2	N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1334	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	38	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	36	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	43	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	45	1	1239	2	N	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	43	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	40	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	42	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	N	-0-					-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	48	1	1260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4612	-0-	-38	-0-	16	1	4596	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	13	1	3988	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	12	1	4283	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4262	-0-	-238	-0-	11	1	4251	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4263	-0-	-356	-0-	11	1	4252	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4177	-0-	-83	-0-	11	1	4166	3	Y	-0-					-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	13	1	4390	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4234	-0-	-168	-0-	10	1	4224	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3817	-0-	-443	-0-	10	1	3807	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3675	-0-	-727	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3760	-0-	-500	-0-	10	1	3750	3	Y	-0-					-0-
*12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 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	2511	N	2061	-0-	-450	-0-	7	1	2054	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1739	-0-	-361	-0-	6	1	1733	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	5	1	1950	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	5	1	1901	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	5	1	1815	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	5	1	1766	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	6	1	1921	3	N	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	5	1	1879	3	N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	5	1	1858	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	5	1	1829	3	N	-0-					-0-
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	5	1	1852	3	N	-0-					-0-
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	5865	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4937	-0-	-299	-0-	16	1	4921	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5667	-0-	-37	-0-	16	1	5651	3	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	14	1	5438	3	Y	-0-					-0-
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	15	1	5829	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5452	-0-	-248	-0-	14	1	5438	3	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5669	-0-	-4	-0-	16	1	5653	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5510	-0-	-349	-0-	13	1	5497	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5213	-0-	-457	-0-	13	1	5200	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5473	-0-	-386	-0-	15	1	5458	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5286	-0-	-204	-0-	15	1	5271	3	Y	-0-					-0-
*12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	13	1	5288	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	870	3	N	-0-					-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	2	1	736	3	N	-0-					-0-
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	3	N	-0-					-0-
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	2	1	808	3	N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	2	1	897	3	N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	3	1	856	3	N	-0-					-0-
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	2	1	865	3	N	-0-					-0-
09	870	N	804	-0-	-66	-0-	2	1	802	3	N	-0-					-0-
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	2	1	795	3	N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 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	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	17	1	4892	3	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4549	-0-	-183	-0-	15	1	4534	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	5102	-0-	-44	-0-	14	1	5088	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4775	-0-	-205	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4885	-0-	-261	-0-	13	1	4872	3	Y	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	12	1	4615	3	Y	-0-					-0-
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	14	1	4702	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	11	1	4608	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4467	-0-	-33	-0-	12	1	4455	3	Y	-0-					-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	13	1	4822	3	Y	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	13	1	4570	3	Y	-0-					-0-
*12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	12	1	4742	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	8	1	2271	3	N	-0-			-0-
02	2072	N	2043	-0-	-29	-0-	7	1	2036	3	N	-0-			-0-
03	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	6	1	2169	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	6	1	2168	3	N	-0-			-0-
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	6	1	2267	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	5	1	2062	3	N	-0-			-0-
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	6	1	2187	3	N	-0-			-0-
08	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	5	1	2087	3	N	-0-			-0-
09	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	5	1	1938	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	5	1	2010	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	5	1	1927	3	N	-0-			-0-
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	5	1	2015	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2349	-0-	-40	-0-	80	1	2269	2	Y	-0-			-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	75	1	2092	2	Y	-0-			-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	80	1	2317	2	Y	-0-			-0-
04	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	73	1	2110	2	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	70	1	1995	2	Y	-0-			-0-
06	2250	N	1950	-0-	-300	-0-	67	1	1883	2	Y	-0-			-0-
07	2263	N	1955	-0-	-308	-0-	68	1	1887	2	Y	-0-			-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	77	1	2089	2	Y	-0-			-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	70	1	2071	2	Y	-0-			-0-
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	82	1	2174	2	Y	-0-			-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	82	1	2174	2	Y	-0-			-0-
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	90	1	2363	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	19	1	5667	3	N	-0-			-0-
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	17	1	5176	3	N	-0-			-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	15	1	5516	3	N	-0-			-0-
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	13	1	5035	3	N	-0-			-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	N	-0-			-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	13	1	4975	3	N	-0-			-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	15	1	5210	3	N	-0-			-0-
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	13	1	5280	3	N	-0-			-0-
09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	13	1	5127	3	N	-0-			-0-
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	14	1	5199	3	N	-0-			-0-
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	14	1	4924	3	N	-0-			-0-
*12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	13	1	5020	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	2	1	574	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	1	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	594	3	Y	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2882	-0-	-218	-0-	10	1	2872	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2573	-0-	-199	-0-	9	1	2564	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	7	1	2661	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	7	1	2689	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	1653	-0-	-1292	-0-	4	1	1649	3	N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	7	1	2811	3	N	-0-					-0-
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	8	1	2894	3	N	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	7	1	2896	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	7	1	2719	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	7	1	2737	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	7	1	2484	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	7	1	2739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 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	2821	X	1892	-0-	-929	-0-	65	1	1827	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1846	-0-	-646	-0-	64	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2134	-0-	-284	-0-	71	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	2030	-0-	-70	-0-	68	1	1962	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	2082	-0-	-88	-0-	70	1	2012	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1869	-0-	-201	-0-	64	1	1805	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1780	-0-	-359	-0-	62	1	1718	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1952	-0-	-187	-0-	70	1	1882	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1450	-0-	-590	-0-	48	1	1402	2	N	-0-					-0-
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	88	1	2346	2	N	-0-					-0-
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	79	1	2091	2	N	-0-					-0-
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	77	1	2016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 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	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	52	1	1460	2	N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	47	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1330	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	44	1	1261	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	45	1	1293	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	41	1	1160	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	40	1	1106	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	40	1	1085	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	964	-0-	-236	-0-	32	1	932	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	40	1	1077	2	N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	42	1	1105	2	N	-0-					-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	42	1	1099	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	517	-0-	-1467	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	552	-0-	-736	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	630	-0-	-517	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	2	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 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	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	894	1	5122	2	N	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	815	1	4769	2	N	-0-					-0-
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	901	1	5433	2	N	-0-					-0-
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	860	1	4889	2	N	-0-					-0-
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	870	1	4490	2	N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	800	1	3097	2	N	-0-					-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	841	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	873	1	4323	2	N	-0-					-0-
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	834	1	4252	2	N	-0-					-0-
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	851	1	3682	2	N	-0-					-0-
11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	876	1	4900	2	N	-0-					-0-
*12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	904	1	5017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	21	1	6272	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5384	-0-	-244	-0-	18	1	5363	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	6231	X	6064	-0-	-167	-0-	17	1	6047	3	Y	-0-					-0-
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	16	1	6097	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5781	-0-	-450	-0-	15	1	5766	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5231	-0-	-559	-0-	14	1	5217	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5111	-0-	-872	-0-	15	1	5096	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5180	-0-	-803	-0-	13	1	5167	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5029	-0-	-761	-0-	13	1	5016	3	Y	-0-					-0-
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	17	1	6372	3	Y	-0-					-0-
11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	15	1	5534	3	Y	-0-					-0-
*12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	13	1	5254	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 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	5254	-0-	2154	4473	18	1	5236	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2792	-0-	-8	4465	9	1	2783	3	Y	-0-					-0-
03	7219	X	2754	-0-	-4465	-0-	8	1	2746	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	7	1	2688	3	Y	20					20
							22	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	3	Y	2					22
							2	9									
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	8	1	2842	3	Y	12	34	1			-0-
							13	9									
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	7	1	2661	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	7	1	2612	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2417	-0-	-283	-0-	7	1	2410	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	6	1	2483	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-738	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	616	N	50	-0-	-566	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	14	1	4142	3	N	-0-					-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	12	1	3724	3	N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	10	1	3671	3	N	-0-					-0-
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	10	1	3906	3	N	-0-					-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	11	1	4080	3	N	-0-					-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	10	1	3916	3	N	-0-					-0-
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	11	1	3807	3	N	-0-					-0-
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	10	1	4119	3	N	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	10	1	3778	3	N	-0-					-0-
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	11	1	4016	3	N	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	10	1	3749	3	N	-0-					-0-
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	10	1	3967	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	9	1	2680	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2435	-0-	-29	-0-	8	1	2427	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2601	-0-	-34	-0-	7	1	2594	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	6	1	2466	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2584	-0-	-113	-0-	7	1	2577	3	Y	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	7	1	2500	3	Y	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	7	1	2254	3	Y	-0-					-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	6	1	2661	3	Y	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	6	1	2503	3	Y	-0-					-0-
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	Y	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	7	1	2560	3	Y	-0-					-0-
*12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	6	1	2505	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	41	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	35	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	36	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	945	-0-	-225	-0-	32	1	913	2	N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	40	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	38	1	1065	2	N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	39	1	1088	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	41	1	1115	2	N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	37	1	1079	2	N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	42	1	1124	2	N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	2	N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	42	1	1112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

01	6944	X	6219	-0-	-725	-0-	21	1	6198	3	Y	-0-					-0-
02	6272	X	5822	-0-	-450	-0-	19	1	5803	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6546	-0-	-212	-0-	18	1	6528	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	5729	-0-	-811	-0-	15	1	5714	3	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6310	-0-	-448	-0-	16	1	6294	3	Y	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	15	1	5807	3	Y	-0-					-0-
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	18	1	6140	3	Y	-0-					-0-
08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	15	1	6217	3	Y	-0-					-0-
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	16	1	6119	3	Y	-0-					-0-
10	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	18	1	6787	3	Y	-0-					-0-
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	17	1	6265	3	Y	-0-					-0-
*12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	16	1	6461	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 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	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	12	1	3605	3	N	-0-			-0-
02	3276	X	3150	-0-	-126	-0-	10	1	3140	3	N	-0-			-0-
03	3782	X	3330	-0-	-452	-0-	9	1	3321	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	3212	-0-	-448	-0-	8	1	3204	3	N	-0-			-0-
05	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	8	1	3232	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	2815	-0-	-695	-0-	7	1	2808	3	N	-0-			-0-
07	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	10	1	3329	3	N	-0-			-0-
08	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	8	1	3181	3	N	-0-			-0-
09	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	8	1	3064	3	N	-0-			-0-
10	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	9	1	3242	3	N	-0-			-0-
11	3240	X	3023	-0-	-217	-0-	8	1	3015	3	N	-0-			-0-
12	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	8	1	3124	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1612	-0-	-31	-0-	5	1	1607	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1283	-0-	-201	-0-	4	1	1279	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	5	1	1662	3	N	-0-			-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	4	1	1595	3	N	-0-			-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	4	1	1499	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	4	1	1536	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	4	1	1475	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	4	1	1400	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	4	1	1514	3	N	-0-			-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	3	N	-0-			-0-
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	258	-0-	-517	-0-	9	1	249	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	164	-0-	-648	-0-	6	1	158	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	273	-0-	-626	-0-	9	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	-0-			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	454	2	Y	-0-			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	2	Y	-0-			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	Y	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	Y	-0-			-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	2	Y	-0-			-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	14	1	365	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

01	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	13	1	3778	3	Y	-0-					20
02	3528	X	3153	-0-	-375	-0-	10	1	3143	3	Y	-0-					20
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	11	1	3899	3	Y	-0-					20
04	3780	X	3715	-0-	-65	-0-	10	1	3705	3	Y	-0-					20
05	3906	X	3738	-0-	-168	-0-	10	1	3728	3	Y	-0-					20
06	3630	X	3541	-0-	-89	-0-	9	1	3532	3	Y	-0-					20
07	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	10	1	3610	3	Y	-0-					20
08	3751	X	3531	-0-	-220	-0-	9	1	3522	3	Y	-0-					20
09	3630	X	3279	-0-	-351	-0-	8	1	3271	3	Y	-0-					20
10	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	9	1	3427	3	Y	-0-					20
11	3540	X	3328	-0-	-212	-0-	9	1	3319	3	Y	-0-					20
*12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	9	1	3435	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 42,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	5	1	1557	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1270	-0-	-130	-0-	4	1	1266	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	618	-0-	-963	-0-	2	1	614	3	Y	2					2
							2	9									
04	1500	N	670	-0-	-830	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					2
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					2
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					2
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	3	Y	-0-					2
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					2
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-					2
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-					2
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	4	1	1424	3	Y	-0-					2
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3713	-0-	-69	-0-	13	1	3700	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3314	-0-	-102	-0-	11	1	3303	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	10	1	3672	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3510	-0-	-90	-0-	9	1	3501	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	9	1	3621	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3501	-0-	-39	-0-	9	1	3492	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	10	1	3589	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	9	1	3597	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3479	-0-	-31	-0-	9	1	3470	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3548	-0-	-79	-0-	10	1	3538	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3443	-0-	-67	-0-	9	1	3434	3	Y	-0-					-0-
*12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	9	1	3554	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5140	-0-	-130	-0-	176	1	4964	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4432	-0-	-328	-0-	153	1	4279	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5057	-0-	-182	-0-	169	1	4888	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4705	-0-	-275	-0-	158	1	4547	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	157	1	4480	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4542	-0-	-438	-0-	156	1	4386	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	164	1	4567	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4482	-0-	-571	-0-	160	1	4322	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4295	-0-	-415	-0-	155	1	4140	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	164	1	4369	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4370	-0-	-220	-0-	160	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4741	-0-	-2	-0-	173	1	4568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 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	1953	N	1343	-0-	-610	-0-	46	1	1297	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1451	-0-	-173	-0-	50	1	1401	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	938	-0-	-767	-0-	31	1	907	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	43	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	71	1	1924	2	Y	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	62	1	1830	2	Y	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	69	1	1830	2	Y	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	67	1	1768	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	69	1	1826	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					10
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2	2	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2127	-0-	2127	2127	6	1	2096	3	Y	23					23
							25	9									
08	2539	X	412	-0-	-2127	-0-	1	1	410	3	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	3079	-0-	79	79	558	1	2520	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3004	N	2925	-0-	-79	-0-	595	1	2317	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3000	N	3319	-0-	319	319	578	1	2740	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3227	X	2908	-0-	-319	-0-	595	1	2313	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

01	5611	X	5303	-0-	-308	-0-	181	1	5122	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4859	-0-	-209	-0-	168	1	4691	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	181	1	5224	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5218	-0-	-122	-0-	175	1	5043	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5391	-0-	-3	-0-	182	1	5209	2	Y	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	178	1	4987	2	Y	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	184	1	5114	2	Y	-0-					-0-
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	188	1	5081	2	Y	-0-					-0-
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	163	1	4850	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	179	1	4765	2	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4815	-0-	-105	-0-	176	1	4639	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	176	1	4623	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 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	10881	X	10606	-0-	-275	-0-	362	1	10244	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9410	-0-	-418	-0-	325	1	9085	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	10605	-0-	-245	-0-	355	1	10250	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	10086	-0-	-294	-0-	339	1	9747	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	10378	-0-	-224	-0-	351	1	10027	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9900	-0-	-360	-0-	341	1	9559	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9896	-0-	-706	-0-	343	1	9553	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9914	-0-	-688	-0-	353	1	9561	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9565	-0-	-515	-0-	312	1	9253	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9676	-0-	-709	-0-	350	1	9326	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9358	-0-	-542	-0-	342	1	9016	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9573	-0-	-347	-0-	350	1	9223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	5	1	1548	3	Y	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	4	1	1052	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	3	1	1080	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	3	1	1050	3	Y	6					6
							7	9									
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	3	1	1117	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	3	1	1096	3	Y	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	Y	2					2
							2	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-					2
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	118	1	3321	2	N	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	105	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	111	1	3216	2	N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	105	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	109	1	3100	2	N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	111	1	3103	2	N	-0-					-0-
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	112	1	3108	2	N	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	115	1	3122	2	N	-0-					-0-
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	100	1	2972	2	N	-0-					-0-
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	119	1	3176	2	N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	115	1	3040	2	N	-0-					-0-
*12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 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	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	10	1	2945	3	N	-0-					-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	10	1	3049	3	N	-0-					-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	10	1	3754	3	N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	9	1	3304	3	N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	9	1	3418	3	N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	8	1	3169	3	N	-0-					-0-
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	9	1	3257	3	N	-0-					-0-
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	8	1	3261	3	N	-0-					-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	8	1	3277	3	N	-0-					-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	9	1	3466	3	N	-0-					-0-
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	9	1	3379	3	N	-0-					-0-
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	9	1	3383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	2	17	1			8
							683	3	2	9							
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	2	1	202	2	Y	3	1	1			10
							616	3	3	9							
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	14					24
							696	3	15	9							
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	Y	10					34
							688	3	11	9							
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	232	2	Y	7	41	1			-0-
							707	3	8	9							
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	13	1	1			12
							677	3	14	9							
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	2	1	231	2	Y	2					14
							702	3	2	9							
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	2	1	231	2	Y	-0-	14	1			-0-
							701	3									
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	2	1	225	2	Y	13					13
							682	3	14	9							
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	2	1	225	2	Y	7	15	1			5
							686	3	8	9							
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	Y	8	13	1			-0-
							677	3	9	9							
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	2	1	218	2	Y	15					15
							670	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 10,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1515	3	13	9	Y	12					31
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	3	7	9	Y	6					37
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1464	3	30	9	Y	27					64
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	3	1	9	Y	1	58	1			7
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1605	3	19	9	Y	17	24	1			-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	3	20	9	Y	18					18
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1471	3	8	9	Y	7					25
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	Y	8	31	1			2
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1401	3	19	9	Y	17	1	1			18
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	Y	8	26	1			-0-
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1390	3	33	9	Y	30	1	1			29

TOTAL GAS PROD: 17,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3675	-0-	-386	-0-	126	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3423	-0-	-245	-0-	118	1	3305	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3614	-0-	-292	-0-	121	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3612	-0-	-168	-0-	121	1	3491	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	126	1	3612	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	121	1	3407	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	124	1	3444	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3624	-0-	-127	-0-	129	1	3495	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	115	1	3404	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3518	-0-	-233	-0-	127	1	3391	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3181	-0-	-359	-0-	116	1	3065	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	121	1	3194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

01	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	21	1	4721	3	Y	38	2	1			47
							42	9									
02	4396	X	4112	-0-	-284	-0-	18	1	4058	3	Y	33	67	1			13
							36	9									
03	4836	X	4389	-0-	-447	-0-	16	1	4363	3	Y	9	9	1			13
							10	9									
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	16	1	4696	3	Y	61	61	1			13
							67	9									
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	17	1	4821	3	Y	1					14
							1	9									
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	12	1	4567	3	Y	41	42	1			13
							45	9									
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	19	1	4858	3	Y	31	31	1			13
							34	9									
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	16	1	4870	3	Y	35	34	1			14
							39	9									
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	16	1	4701	3	Y	3	1	1			16
							3	9									
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	17	1	4863	3	Y	44	35	1			25
							48	9									
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	17	1	4715	3	Y	17	29	1			13
							19	9									
12	4929	X	4841	-0-	-88	-0-	16	1	4823	3	Y	2	2	1			13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 56,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

01	2542	X	2117	-0-	-425	-0-	7	1	2110	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2043	-0-	-113	-0-	7	1	2036	3	N	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	2025	-0-	-15	-0-	5	1	2020	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	6	1	2113	3	N	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	7	1	2497	3	N	-0-					-0-
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	8	1	2654	3	N	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	6	1	2518	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	6	1	2435	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	7	1	2426	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2238	-0-	-192	-0-	6	1	2232	3	N	-0-					-0-
*12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	6	1	2542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-
02	280	N	57	-0-	-223	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	7	1	1926	3	N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	6	1	1804	3	N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	6	1	2115	3	N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	6	1	2121	3	N	-0-					-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	5	1	1965	3	N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	5	1	1789	3	N	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	5	1	2132	3	N	-0-					-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	5	1	2031	3	N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	5	1	1771	3	N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	6	1	2017	3	N	-0-					-0-
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	5	1	2081	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	63	1	1770	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	64	1	1841	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	67	1	1930	2	N	-0-			-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	75	1	2129	2	N	-0-			-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	66	1	1844	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	66	1	1839	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	67	1	1822	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	59	1	1748	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	67	1	1778	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	65	1	1723	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	67	1	1756	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3414	-0-	-3282	-0-	12	1	3402	3	Y	-0-			-0-
02	7336	X	558	-0-	-6778	-0-	2	1	556	3	Y	-0-			-0-
03	8649	X	1418	-0-	-7231	-0-	4	1	1414	3	Y	-0-			-0-
04	8370	X	1280	-0-	-7090	-0-	3	1	1277	3	Y	-0-			-0-
05	8649	X	1547	-0-	-7102	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-			-0-
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-			-0-
07	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	5	1	1560	3	Y	-0-			-0-
08	1426	X	998	-0-	-428	-0-	2	1	996	3	Y	-0-			-0-
09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-			-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-			-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	4	1	1594	3	Y	-0-			-0-
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	4	1	1572	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	15	1	4500	3	N	-0-			-0-
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	13	1	3786	3	N	-0-			-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	12	1	4380	3	N	-0-			-0-
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	11	1	4250	3	N	-0-			-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	12	1	4475	3	N	-0-			-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	11	1	4116	3	N	-0-			-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	13	1	4332	3	N	-0-			-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	10	1	4227	3	N	-0-			-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	11	1	4146	3	N	-0-			-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	11	1	4147	3	N	-0-			-0-
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	11	1	4012	3	N	-0-			-0-
*12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	10	1	3805	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4858	-0-	-598	-0-	16	1	4842	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4333	-0-	-595	-0-	14	1	4319	3	Y	-0-					-0-
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	13	1	4820	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4450	-0-	-260	-0-	12	1	4438	3	Y	-0-					-0-
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	13	1	4886	3	Y	-0-					-0-
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	12	1	4718	3	Y	-0-					-0-
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	14	1	4829	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4803	-0-	-2	-0-	12	1	4791	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	11	1	4326	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4529	-0-	-276	-0-	12	1	4517	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	12	1	4418	3	Y	-0-					-0-
*12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	11	1	4471	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2418	-0-	-62	-0-	8	1	2410	3	N	-0-					-0-
02	2212	N	2166	-0-	-46	-0-	7	1	2159	3	N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	7	1	2449	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	6	1	2322	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	6	1	2362	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	6	1	2260	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	7	1	2390	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	6	1	2412	3	N	-0-					-0-
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	6	1	2336	3	N	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	7	1	2434	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	6	1	2259	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	6	1	2367	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	51	1	1446	2	Y	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	2	Y	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	55	1	1597	2	Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	56	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	56	1	1573	2	Y	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	58	1	1624	2	Y	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	60	1	1622	2	Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	52	1	1530	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	56	1	1500	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	55	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	57	1	1498	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 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	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	152	1	4294	2	Y	-0-			-0-
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	136	1	3806	2	Y	-0-			-0-
03	4216	X	3988	-0-	-228	-0-	133	1	3855	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	3449	-0-	-841	-0-	116	1	3333	2	Y	-0-			-0-
05	4433	X	3833	-0-	-600	-0-	130	1	3703	2	Y	-0-			-0-
06	4260	X	3984	-0-	-276	-0-	137	1	3847	2	Y	-0-			-0-
07	4371	X	4024	-0-	-347	-0-	140	1	3884	2	Y	-0-			-0-
08	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	134	1	3629	2	Y	-0-			-0-
09	3990	X	3560	-0-	-430	-0-	116	1	3444	2	Y	-0-			-0-
10	4123	X	3592	-0-	-531	-0-	130	1	3462	2	Y	-0-			-0-
11	3990	X	3508	-0-	-482	-0-	128	1	3380	2	Y	-0-			-0-
12	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	135	1	3557	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-204	-0-	2	1	476	3	N	-0-			-0-
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	1	1	426	3	N	-0-			-0-
03	558	N	461	-0-	-97	-0-	1	1	460	3	N	-0-			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	N	-0-			-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	3	N	-0-			-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	N	-0-			-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	N	-0-			-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	N	-0-			-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	484	3	N	-0-			-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	1	1	488	3	N	-0-			-0-
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	1	1	435	3	N	-0-			-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	1	1	447	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2545	-0-	-183	-0-	87	1	2458	2	N	-0-			-0-
02	2436	N	2256	-0-	-180	-0-	78	1	2178	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	78	1	2240	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2332	-0-	-128	-0-	78	1	2254	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	81	1	2307	2	N	-0-			-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	79	1	2228	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	81	1	2256	2	N	-0-			-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	90	1	2432	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	80	1	2380	2	N	-0-			-0-
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	86	1	2291	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2248	-0-	-182	-0-	82	1	2166	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	86	1	2276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	3085	3	N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	9	1	2804	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	9	1	3089	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2925	-0-	-75	-0-	8	1	2917	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3042	-0-	-58	-0-	8	1	3034	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2943	-0-	-57	-0-	8	1	2935	3	N	-0-					-0-
07	3038	N	2989	-0-	-49	-0-	9	1	2980	3	N	-0-					-0-
08	3038	N	3001	-0-	-37	-0-	7	1	2994	3	N	-0-					-0-
09	2940	N	2920	-0-	-20	-0-	8	1	2912	3	N	-0-					-0-
10	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	8	1	3080	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3002	-0-	2	2	8	1	2994	3	N	-0-					-0-
*12	3091	N	3089	-0-	-2	-0-	8	1	3081	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-1017	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
02	532	N	89	-0-	-443	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	93	1	2668	2	N	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	84	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	83	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	83	1	2253	2	N	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	81	1	2157	2	N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	85	1	2256	2	N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	85	1	2232	2	N	-0-					-0-
*12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	86	1	2272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 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	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	121	1	3421	2	N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	107	1	3003	2	N	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	114	1	3306	2	N	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	110	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	113	1	3239	2	N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	110	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	113	1	3141	2	N	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	114	1	3101	2	N	-0-					-0-
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	112	1	2984	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	111	1	2967	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2860	-0-	-140	-0-	104	1	2756	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2804	-0-	-296	-0-	103	1	2701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4056	-0-	-222	-0-	14	1	4042	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3594	-0-	-74	-0-	12	1	3582	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	11	1	3887	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	10	1	3745	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	10	1	3915	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3671	-0-	-229	-0-	10	1	3661	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	11	1	3835	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	9	1	3756	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	9	1	3492	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	11	1	3913	3	Y	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	11	1	3836	3	Y	-0-					-0-
*12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	10	1	3886	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	4	1	1085	3	Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	3	1	957	3	Y	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	3	1	959	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	3	1	983	3	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	962	-0-	-92	-0-	2	1	960	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	951	-0-	-39	-0-	2	1	949	3	Y	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	3	1	1028	3	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	3	1	955	3	Y	-0-					-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	9	1	2536	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2111	-0-	-297	-0-	7	1	2104	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2039	-0-	-421	-0-	5	1	2034	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	6	1	2149	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	5	1	1940	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	6	1	1991	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	5	1	1981	3	Y	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1996	3	Y	-0-					-0-
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	8	1	2942	3	Y	-0-					-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	8	1	2792	3	Y	-0-					-0-
*12	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	7	1	2896	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 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	5673	X	5312	-0-	-361	-0-	18	1	5294	3	Y	-0-			-0-
02	5124	X	5072	-0-	-52	-0-	17	1	5055	3	Y	-0-			-0-
03	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	15	1	5383	3	Y	-0-			-0-
04	5400	X	5202	-0-	-198	-0-	14	1	5188	3	Y	-0-			-0-
05	5611	X	5341	-0-	-270	-0-	14	1	5327	3	Y	-0-			-0-
06	5400	X	5147	-0-	-253	-0-	13	1	5134	3	Y	-0-			-0-
07	5580	X	4979	-0-	-601	-0-	14	1	4965	3	Y	-0-			-0-
08	5394	X	5111	-0-	-283	-0-	12	1	5099	3	Y	-0-			-0-
09	5190	X	4846	-0-	-344	-0-	12	1	4834	3	Y	-0-			-0-
10	5332	X	5064	-0-	-268	-0-	14	1	5050	3	Y	-0-			-0-
11	5160	X	4885	-0-	-275	-0-	13	1	4872	3	Y	-0-			-0-
12	5115	X	5094	-0-	-21	-0-	13	1	5081	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 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	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	24	1	7237	3	N	-0-			-0-
02	7084	X	6030	-0-	-1054	-0-	20	1	6010	3	N	-0-			-0-
03	7843	X	6674	-0-	-1169	-0-	18	1	6656	3	N	-0-			-0-
04	7290	X	6429	-0-	-861	-0-	17	1	6412	3	N	-0-			-0-
05	7409	X	6759	-0-	-650	-0-	17	1	6742	3	N	-0-			-0-
06	7020	X	6311	-0-	-709	-0-	16	1	6295	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	6446	-0-	-219	-0-	19	1	6427	3	N	-0-			-0-
08	6758	X	5930	-0-	-828	-0-	14	1	5916	3	N	-0-			-0-
09	6540	X	6131	-0-	-409	-0-	16	1	6115	3	N	-0-			-0-
10	6758	X	6459	-0-	-299	-0-	17	1	6442	3	N	-0-			-0-
11	6300	X	5945	-0-	-355	-0-	16	1	5929	3	N	-0-			-0-
12	6448	X	5959	-0-	-489	-0-	15	1	5944	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 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	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	21	1	6172	3	Y	-0-			-0-
02	5432	X	5205	-0-	-227	-0-	17	1	5188	3	Y	-0-			-0-
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	17	1	6182	3	Y	-0-			-0-
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	15	1	5905	3	Y	-0-			-0-
05	6014	X	5949	-0-	-65	-0-	15	1	5934	3	Y	-0-			-0-
06	6000	X	5614	-0-	-386	-0-	15	1	5599	3	Y	-0-			-0-
07	6200	X	5426	-0-	-774	-0-	16	1	5410	3	Y	-0-			-0-
08	6200	X	5560	-0-	-640	-0-	13	1	5547	3	Y	-0-			-0-
09	5910	X	5190	-0-	-720	-0-	13	1	5177	3	Y	-0-			-0-
10	5952	X	5452	-0-	-500	-0-	15	1	5437	3	Y	-0-			-0-
11	5610	X	5298	-0-	-312	-0-	15	1	5283	3	Y	-0-			-0-
*12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	14	1	5562	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	9	1	2736	3	N	-0-			-0-
02	2464	N	2378	-0-	-86	-0-	8	1	2370	3	N	-0-			-0-
03	2790	N	2788	-0-	-2	-0-	8	1	2780	3	N	-0-			-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	7	1	2722	3	N	-0-			-0-
05	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	7	1	2552	3	N	-0-			-0-
06	2700	N	2442	-0-	-258	-0-	6	1	2436	3	N	-0-			-0-
07	2821	N	2587	-0-	-234	-0-	8	1	2579	3	N	-0-			-0-
08	2573	N	2308	-0-	-265	-0-	6	1	2302	3	N	-0-			-0-
09	2430	N	2347	-0-	-83	-0-	6	1	2341	3	N	-0-			-0-
10	2573	N	2440	-0-	-133	-0-	7	1	2433	3	N	-0-			-0-
11	2220	N	2210	-0-	-10	-0-	6	1	2204	3	N	-0-			-0-
12	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	6	1	2383	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3526	-0-	-163	-0-	12	1	3514	3	N	-0-			-0-
02	3388	X	3255	-0-	-133	-0-	11	1	3244	3	N	-0-			-0-
03	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	10	1	3612	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	9	1	3406	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	9	1	3629	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	9	1	3410	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	10	1	3477	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	8	1	3481	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3436	-0-	-74	-0-	9	1	3427	3	N	-0-			-0-
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	10	1	3641	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	3291	-0-	-129	-0-	9	1	3282	3	N	-0-			-0-
12	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	9	1	3467	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	10	1	3009	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2872	-0-	72	72	10	1	2862	3	N	-0-			-0-
03	3057	N	2985	-0-	-72	-0-	8	1	2977	3	N	-0-			-0-
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	7	1	2730	3	N	-0-			-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	9	1	3319	3	N	-0-			-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	8	1	3144	3	N	-0-			-0-
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	9	1	3121	3	N	-0-			-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	7	1	3029	3	N	-0-			-0-
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	8	1	3029	3	N	-0-			-0-
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	8	1	3130	3	N	-0-			-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	9	1	3202	3	N	-0-			-0-
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	8	1	3208	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	9	1	2748	3	Y	-0-			-0-
02	2464	N	707	-0-	-1757	-0-	2	1	705	3	Y	-0-			-0-
03	2728	N	727	-0-	-2001	-0-	2	1	725	3	Y	-0-			-0-
04	2640	N	1721	-0-	-919	-0-	5	1	1716	3	Y	-0-			-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	7	1	2625	3	Y	-0-			-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	6	1	2446	3	Y	-0-			-0-
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	9	1	3081	3	Y	-0-			-0-
08	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	7	1	3021	3	Y	-0-			-0-
09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	3	Y	-0-			-0-
10	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	8	1	2997	3	Y	-0-			-0-
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	8	1	2893	3	Y	-0-			-0-
*12	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	8	1	2993	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3225	-0-	-154	-0-	11	1	3214	3	Y	-0-			-0-
02	3052	X	2995	-0-	-57	-0-	10	1	2985	3	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	9	1	3137	3	Y	-0-			-0-
04	3120	X	2966	-0-	-154	-0-	8	1	2958	3	Y	-0-			-0-
05	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-			-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	8	1	3085	3	Y	-0-			-0-
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	9	1	3127	3	Y	-0-			-0-
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	8	1	3122	3	Y	-0-			-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	8	1	3211	3	Y	-0-			-0-
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	9	1	3361	3	Y	-0-			-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	9	1	3202	3	Y	-0-			-0-
*12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	8	1	3155	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 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	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	12	1	3425	3	N	-0-			-0-
02	3052	X	2913	-0-	-139	-0-	10	1	2903	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	9	1	3223	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	2820	-0-	-540	-0-	7	1	2813	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	2918	-0-	-554	-0-	8	1	2910	3	N	-0-			-0-
06	3330	X	3001	-0-	-329	-0-	8	1	2993	3	N	-0-			-0-
07	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	9	1	3141	3	N	-0-			-0-
08	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	8	1	3137	3	N	-0-			-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	8	1	3163	3	N	-0-			-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	9	1	3349	3	N	-0-			-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	9	1	3164	3	N	-0-			-0-
12	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	8	1	3244	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	402	3	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	1	1	382	3	N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	1	1	409	3	N	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	1	1	381	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	404	3	N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	1	1	388	3	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	15	1	4485	3	Y	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	13	1	3948	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	10	1	3648	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3473	-0-	-877	-0-	9	1	3464	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3940	-0-	-555	-0-	10	1	3930	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3702	-0-	-378	-0-	10	1	3692	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4115	-0-	-101	-0-	12	1	4103	3	Y	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	10	1	4265	3	Y	-0-					-0-
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	11	1	4280	3	Y	-0-					-0-
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	12	1	4409	3	Y	-0-					-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	12	1	4262	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4215	-0-	-156	-0-	11	1	4204	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	402	-0-	-156	-0-	1	1	401	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	2	1	496	3	N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	1	1	534	3	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	1	1	513	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	1	1	514	3	N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	1	1	500	3	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	1	1	495	3	N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	1	1	488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-		10	1	3054	3	N	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-		9	1	2724	3	N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-		8	1	2934	3	N	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-		8	1	2909	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-		8	1	2968	3	N	-0-					-0-
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-		7	1	2804	3	N	-0-					-0-
07	2883	N	2825	-0-	-58	-0-		8	1	2817	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	2786	-0-	-97	-0-		7	1	2779	3	N	-0-					-0-
09	2790	N	2781	-0-	-9	-0-		7	1	2774	3	N	-0-					-0-
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-		8	1	2863	3	N	-0-					-0-
11	2700	N	2692	-0-	-8	-0-		7	1	2685	3	N	-0-					-0-
12	2883	N	2723	-0-	-160	-0-		7	1	2716	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

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	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-		20	1	5805	3	Y	23	44	1			4
								25	9									
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-		16	1	4916	3	Y	14	3	1			15
								15	9									
03	5456	X	5265	-0-	-191	-0-		15	1	5246	3	Y	4					19
								4	9									
04	5280	X	5122	-0-	-158	-0-		13	1	5100	3	Y	8	27	1			-0-
								9	9									
05	5456	X	5289	-0-	-167	-0-		14	1	5275	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4996	-0-	-164	-0-		13	1	4983	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4986	-0-	-346	-0-		14	1	4972	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4709	-0-	-592	-0-		11	1	4674	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
09	5130	X	4461	-0-	-669	-0-		11	1	4449	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	5301	X	4467	-0-	-834	-0-		12	1	4455	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4404	-0-	-606	-0-		12	1	4392	3	Y	-0-					-0-
*12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-		11	1	4509	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A 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	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-		15	1	4328	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-		12	1	3740	3	N	-0-					-0-
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-		11	1	4071	3	N	-0-					-0-
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-		10	1	3904	3	N	-0-					-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-		10	1	4028	3	N	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-		10	1	3874	3	N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-		11	1	3824	3	N	-0-					-0-
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-		8	1	3393	3	N	-0-					-0-
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-		8	1	3239	3	N	-0-					-0-
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-		9	1	3415	3	N	-0-					-0-
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-		7	1	2679	3	N	-0-					-0-
*12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-		8	1	3304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 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	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	78	1	2207	2	Y	-0-			-0-
02	2156	N	2028	-0-	-128	-0-	70	1	1958	2	Y	-0-			-0-
03	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	75	1	2166	2	Y	-0-			-0-
04	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	73	1	2093	2	Y	-0-			-0-
05	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	73	1	2097	2	Y	-0-			-0-
06	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	72	1	2012	2	Y	-0-			-0-
07	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	73	1	2034	2	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	77	1	2089	2	Y	-0-			-0-
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	69	1	2021	2	Y	-0-			-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	78	1	2069	2	Y	-0-			-0-
11	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	73	1	1937	2	Y	-0-			-0-
12	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	71	1	1877	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 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	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	123	1	3467	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3077	-0-	-283	-0-	106	1	2971	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	119	1	3435	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3271	-0-	-269	-0-	110	1	3161	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	113	1	3219	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3184	-0-	-296	-0-	110	1	3074	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	111	1	3076	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	111	1	3010	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	102	1	3031	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	114	1	3036	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	111	1	2936	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	113	1	2978	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-	17	1			8
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	Y	1	1	1			8
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					8
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	503	3	4	9	Y	4					12
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	489	3	1	9	Y	1					13
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	766	3	12	9	Y	11					24
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-	24	1			-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

01	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	81	1	2276	2	N	-0-					-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	77	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	87	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	82	1	2347	2	N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	84	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	86	1	2426	2	N	-0-					-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	94	1	2607	2	N	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	96	1	2589	2	N	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	92	1	2455	2	N	-0-					-0-
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	100	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	96	1	2521	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	87	1	2295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	143	1	4040	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3833	-0-	-31	-0-	132	1	3701	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	142	1	4091	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3991	-0-	-89	-0-	134	1	3857	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	137	1	3926	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	134	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3988	-0-	-259	-0-	138	1	3850	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3949	-0-	-298	-0-	141	1	3808	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	137	1	3660	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	146	1	3875	2	N	-0-					-0-
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	143	1	3761	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	143	1	3775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10067	-0-	-504	-0-	344	1	9723	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8876	-0-	-588	-0-	306	1	8570	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9838	-0-	-547	-0-	329	1	9509	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9397	-0-	-503	-0-	316	1	9081	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9605	-0-	-470	-0-	325	1	9280	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9202	-0-	-548	-0-	317	1	8885	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9414	-0-	-413	-0-	327	1	9087	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9317	-0-	-510	-0-	332	1	8985	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8915	-0-	-475	-0-	322	1	8593	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	9135	-0-	-475	-0-	331	1	8804	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8855	-0-	-355	-0-	323	1	8532	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	9058	-0-	-366	-0-	331	1	8727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5757	-0-	-288	-0-	197	1	5560	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5046	-0-	-414	-0-	174	1	4872	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5658	-0-	-387	-0-	189	1	5469	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	5323	-0-	-377	-0-	179	1	5144	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	5660	-0-	-106	-0-	191	1	5469	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	185	1	5189	2	N	-0-			-0-
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	196	1	5453	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	198	1	5375	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	5309	-0-	-181	-0-	192	1	5117	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5272	-0-	-401	-0-	191	1	5081	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	5284	-0-	-176	-0-	193	1	5091	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5125	-0-	-517	-0-	187	1	4938	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4783	-0-	-53	-0-	16	1	4767	3	N	-0-			-0-
02	4368	X	4241	-0-	-127	-0-	14	1	4227	3	N	-0-			-0-
03	4836	X	4747	-0-	-89	-0-	13	1	4734	3	N	-0-			-0-
04	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	12	1	4531	3	N	-0-			-0-
05	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	12	1	4646	3	N	-0-			-0-
06	4620	X	4238	-0-	-382	-0-	11	1	4227	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	13	1	4412	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	11	1	4479	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	4386	-0-	-144	-0-	11	1	4375	3	N	-0-			-0-
10	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	12	1	4499	3	N	-0-			-0-
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	12	1	4357	3	N	-0-			-0-
12	4526	X	4458	-0-	-68	-0-	11	1	4447	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3547	-0-	-173	-0-	121	1	3426	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	105	1	2934	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	115	1	3323	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3268	-0-	-272	-0-	110	1	3158	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	114	1	3267	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	113	1	3156	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	114	1	3169	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	117	1	3170	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	2996	-0-	-274	-0-	98	1	2898	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	107	1	2859	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2705	-0-	-565	-0-	99	1	2606	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	109	1	2861	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	3	1	902	3	N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	3	1	854	3	N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	N	-0-					-0-
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	2	1	777	3	N	-0-					-0-
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	2	1	814	3	N	-0-					-0-
06	900	N	808	-0-	-92	-0-	2	1	806	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	3	N	-0-					-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	2	1	791	3	N	-0-					-0-
09	810	N	717	-0-	-93	-0-	2	1	715	3	N	-0-					-0-
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	2	1	739	3	N	-0-					-0-
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	2	1	707	3	N	-0-					-0-
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	2	1	685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	15	1	4571	3	N	-0-					-0-
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	14	1	4200	3	N	-0-					-0-
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	13	1	4662	3	N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	12	1	4544	3	N	-0-					-0-
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	13	1	4867	3	N	-0-					-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	12	1	4572	3	N	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	13	1	4337	3	N	-0-					-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	11	1	4586	3	N	-0-					-0-
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	11	1	4424	3	N	-0-					-0-
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	12	1	4468	3	N	-0-					-0-
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	12	1	4364	3	N	-0-					-0-
*12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	12	1	4536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 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	3503	X	3154	-0-	-349	-0-	108	1	3046	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2873	-0-	-291	-0-	99	1	2774	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	108	1	3118	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	103	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3028	-0-	-227	-0-	102	1	2926	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2873	-0-	-247	-0-	99	1	2774	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	104	1	2904	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	106	1	2874	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2928	-0-	-132	-0-	106	1	2822	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	107	1	2839	2	N	-0-					-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	107	1	2835	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	105	1	2755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2003	-0-	-12	-0-	7	1	1996	3	N	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	6	1	1799	3	N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	5	1	1903	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	5	1	1958	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	5	1	1886	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	6	1	1921	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	5	1	1914	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	5	1	1834	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	5	1	1877	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	5	1	1808	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	5	1	1881	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 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	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	13	1	3716	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3375	-0-	-13	-0-	11	1	3364	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3539	-0-	-212	-0-	10	1	3529	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3255	-0-	-375	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3193	-0-	-558	-0-	8	1	3185	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2828	-0-	-472	-0-	7	1	2821	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	9	1	3232	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	8	1	3173	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	8	1	3029	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	8	1	3150	3	Y	-0-					-0-
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	9	1	3158	3	Y	-0-					-0-
*12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	8	1	3205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-317	-0-	365	3			Y	-0-					8
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1518	3	17	9	Y	15					23
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1934	3	43	9	Y	39					62
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	3	3	9	Y	3	56	1			9
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	3	1	9	Y	1					10
06	1920	N	810	-0-	-1110	-0-	809	3	1	9	Y	1					11
07	1581	N	602	-0-	-979	-0-	602	3			Y	-0-					11
08	961	N	462	-0-	-499	-0-	462	3			Y	-0-					11
09	810	N	188	-0-	-622	-0-	188	3			Y	-0-					11
10	806	N	135	-0-	-671	-0-	135	3			Y	-0-					11
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	3	21	9	Y	19					30
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1905	3	28	9	Y	25	46	1			9

TOTAL GAS PROD: 12,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1207	-0-	-33	-0-	46	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	59	1	1295	2	N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	55	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	40	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	39	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	38	1	1011	2	N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	58	1	1596	2	N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	55	1	1563	2	N	-0-					-0-
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	56	1	1507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

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-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	113	1	2777	2	N	-0-			-0-
02	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	103	1	2475	2	N	-0-			-0-
03	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	120	1	2649	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	2480	-0-	-280	-0-	105	1	2375	2	N	-0-			-0-
05	2852	N	2687	-0-	-165	-0-	115	1	2572	2	N	-0-			-0-
06	2670	N	2524	-0-	-146	-0-	101	1	2423	2	N	-0-			-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	104	1	2489	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	2562	-0-	-135	-0-	103	1	2459	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	2470	-0-	-140	-0-	98	1	2372	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	102	1	2520	2	N	-0-			-0-
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	100	1	2425	2	N	-0-			-0-
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	102	1	2495	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4563	-0-	-56	-0-	256	1	4307	2	Y	-0-			-0-
02	4172	X	4121	-0-	-51	-0-	364	1	3757	2	Y	-0-			-0-
03	4619	X	4540	-0-	-79	-0-	404	1	4136	2	Y	-0-			-0-
04	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	363	1	4006	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	370	1	4075	2	Y	-0-			-0-
06	4410	X	4299	-0-	-111	-0-	440	1	3859	2	Y	-0-			-0-
07	4557	X	4433	-0-	-124	-0-	389	1	4044	2	Y	-0-			-0-
08	4526	X	4416	-0-	-110	-0-	391	1	4025	2	Y	-0-			-0-
09	4380	X	4259	-0-	-121	-0-	387	1	3872	2	Y	-0-			-0-
10	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	403	1	3960	2	Y	-0-			-0-
11	4290	X	4165	-0-	-125	-0-	416	1	3749	2	Y	-0-			-0-
12	4433	X	4247	-0-	-186	-0-	374	1	3873	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2912	-0-	-2	-0-	100	1	2812	2	N	-0-			-0-
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	90	1	2529	2	N	-0-			-0-
03	2914	N	2874	-0-	-40	-0-	96	1	2778	2	N	-0-			-0-
04	2820	N	2776	-0-	-44	-0-	93	1	2683	2	N	-0-			-0-
05	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	96	1	2744	2	N	-0-			-0-
06	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	93	1	2621	2	N	-0-			-0-
07	2883	N	2818	-0-	-65	-0-	98	1	2720	2	N	-0-			-0-
08	2852	N	2820	-0-	-32	-0-	100	1	2720	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2674	-0-	-26	-0-	87	1	2587	2	N	-0-			-0-
10	2821	N	2676	-0-	-145	-0-	97	1	2579	2	N	-0-			-0-
11	2730	N	2571	-0-	-159	-0-	94	1	2477	2	N	-0-			-0-
12	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	96	1	2531	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 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	992	N	911	-0-	-81	-0-	3	1	908	3	N	-0-					-0-
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	3	1	833	3	N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	3	1	913	3	N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	2	1	847	3	N	-0-					-0-
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	2	1	913	3	N	-0-					-0-
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	2	1	889	3	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	3	1	883	3	N	-0-					-0-
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	2	1	907	3	N	-0-					-0-
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	2	1	879	3	N	-0-					-0-
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	2	1	805	3	N	-0-					-0-
11	870	N	761	-0-	-109	-0-	2	1	759	3	N	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	2	1	838	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2712	-0-	-605	-0-	93	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2517	-0-	-451	-0-	87	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	101	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2903	-0-	-157	-0-	98	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	104	1	2979	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2909	-0-	-31	-0-	100	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	104	1	2886	2	N	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	112	1	3035	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2919	-0-	-51	-0-	96	1	2823	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	105	1	2781	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	103	1	2724	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2831	-0-	-331	-0-	104	1	2727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	518	-0-	-9	-0-	2	1	516	3	Y	-0-					5
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					5
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	1	1	464	3	Y	-0-					5
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					5
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					5
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	Y	-0-					5
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	1	1	390	3	Y	-0-					5
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	1	1	390	3	Y	-0-					5
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					5
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	-0-					5
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					5
12	589	N	449	-0-	-140	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	785	-0-	-21	-0-	27	1	758	2	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	757	2	N	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	25	1	720	2	N	-0-					-0-
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	26	1	737	2	N	-0-					-0-
06	750	N	475	-0-	-275	-0-	16	1	459	2	N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	26	1	711	2	N	-0-					-0-
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	26	1	693	2	N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	26	1	696	2	N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	146	1	4120	2	N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	127	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	136	1	3937	2	N	-0-					-0-
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	132	1	3805	2	N	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	133	1	3806	2	N	-0-					-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	130	1	3637	2	N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	125	1	3481	2	N	-0-					-0-
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	130	1	3532	2	N	-0-					-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	114	1	3373	2	N	-0-					-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	126	1	3359	2	N	-0-					-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	124	1	3279	2	N	-0-					-0-
*12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	125	1	3285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

01	7967	X	7471	-0-	-496	-0-	25	1	7436	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	7196	X	6600	-0-	-596	-0-	22	1	6577	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7967	X	7256	-0-	-711	-0-	20	1	7236	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7116	-0-	-384	-0-	18	1	7098	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	7318	-0-	-184	-0-	19	1	7299	3	Y	-0-					-0-
06	7080	X	7060	-0-	-20	-0-	18	1	7042	3	Y	-0-					-0-
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	21	1	7315	3	Y	-0-					-0-
08	7316	X	7113	-0-	-203	-0-	17	1	7082	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	7080	X	6953	-0-	-127	-0-	18	1	6935	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7176	-0-	-140	-0-	19	1	7157	3	Y	-0-					-0-
11	7080	X	7025	-0-	-55	-0-	19	1	7006	3	Y	-0-					-0-
*12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	18	1	7219	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

01	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	57	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	49	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	53	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	53	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	51	1	1419	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	52	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	52	1	1396	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	49	1	1318	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	50	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	48	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	49	1	1283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	425	1	6568	3	N	-0-					-0-
02	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	385	1	6457	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6519	-0-	-53	-0-	420	1	6099	3	N	-0-					-0-
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	407	1	6341	3	N	-0-					-0-
05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	420	1	6554	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	6305	-0-	-175	-0-	405	1	5900	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6173	-0-	-523	-0-	420	1	5753	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6214	-0-	-482	-0-	417	1	5797	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6022	-0-	-458	-0-	405	1	5617	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	5648	-0-	-1048	-0-	417	1	5231	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	5600	-0-	-700	-0-	404	1	5196	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5698	-0-	-533	-0-	416	1	5282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 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	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	78	1	2203	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1964	-0-	-192	-0-	68	1	1896	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	76	1	2185	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	71	1	2048	2	N	-0-			-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	78	1	2224	2	N	-0-			-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	78	1	2176	2	N	-0-			-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	80	1	2223	2	N	-0-			-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	83	1	2250	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	73	1	2149	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	81	1	2168	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	78	1	2063	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	82	1	2154	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1215	-0-	-1296	-0-	4	1	1211	3	N	-0-			-0-
02	2268	X	1514	-0-	-754	-0-	5	1	1509	3	N	-0-			-0-
03	2511	X	1489	-0-	-1022	-0-	4	1	1485	3	N	-0-			-0-
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	3	N	-0-			-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	8	1	3197	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	5488	-0-	2488	2488	14	1	5474	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4301	-0-	1201	3689	12	1	4289	3	N	-0-			-0-
08	8125	X	4436	-0-	-3689	-0-	11	1	4425	3	N	-0-			-0-
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	17	1	6405	3	N	-0-			-0-
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	13	1	5013	3	N	-0-			-0-
11	2430	X	1342	-0-	-1088	-0-	4	1	1338	3	N	-0-			-0-
12	2511	X	1735	-0-	-776	-0-	4	1	1731	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2881	-0-	-95	-0-	10	1	2871	3	N	-0-			-0-
02	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	8	1	2447	3	N	-0-			-0-
03	2914	N	2827	-0-	-87	-0-	8	1	2819	3	N	-0-			-0-
04	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	7	1	2696	3	N	-0-			-0-
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	7	1	2795	3	N	-0-			-0-
06	2730	N	2671	-0-	-59	-0-	7	1	2664	3	N	-0-			-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	8	1	2806	3	N	-0-			-0-
08	2790	N	2220	-0-	-570	-0-	5	1	2215	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3369	-0-	369	369	9	1	3360	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2986	-0-	-114	255	8	1	2978	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2948	-0-	-52	203	8	1	2940	3	N	-0-			-0-
*12	3120	X	2917	-0-	-203	-0-	7	1	2910	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 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	6541	X	5678	-0-	-863	-0-	194	1	5484	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5134	-0-	-746	-0-	177	1	4957	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5561	-0-	-856	-0-	186	1	5375	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5182	-0-	-1028	-0-	174	1	5008	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5480	-0-	-596	-0-	185	1	5295	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	187	1	5240	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	194	1	5386	2	N	-0-			-0-
08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	199	1	5380	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	5338	-0-	-92	-0-	174	1	5164	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5565	-0-	-46	-0-	202	1	5363	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5254	-0-	-176	-0-	192	1	5062	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	198	1	5218	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	661	2	N	-0-			-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	2	N	-0-			-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	2	N	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	N	-0-			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	N	-0-			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	N	-0-			-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	576	2	N	-0-			-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	2	N	-0-			-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	2	N	-0-			-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	-0-			-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 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	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	132	1	3740	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	114	1	3191	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	123	1	3566	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	120	1	3436	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3643	-0-	-232	-0-	123	1	3520	2	Y	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	120	1	3379	2	Y	-0-					-0-
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	124	1	3452	2	Y	-0-					-0-
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	128	1	3464	2	Y	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	113	1	3341	2	Y	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	139	1	3689	2	Y	-0-					-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	133	1	3501	2	Y	-0-					-0-
*12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	135	1	3557	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	771	-0-	-407	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	681	-0-	-131	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	2	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	3	1	984	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	666	-0-	-78	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	2	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	2	1	711	3	Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	2	1	761	3	Y	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	2	1	710	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1164	-0-	-14	-0-	4	1	1160	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	4	1	1055	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	3	1	1132	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	3	1	1145	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	3	1	1072	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	3	1	1105	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	3	1	1063	3	Y	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-					-0-
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2857	-0-	-57	-0-	10	1	2847	3	N	-0-			-0-
02	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	8	1	2509	3	N	-0-			-0-
03	2852	N	2785	-0-	-67	-0-	8	1	2777	3	N	-0-			-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	7	1	2789	3	N	-0-			-0-
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	8	1	2961	3	N	-0-			-0-
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	7	1	2778	3	N	-0-			-0-
07	2883	N	2868	-0-	-15	-0-	8	1	2860	3	N	-0-			-0-
08	2945	N	2858	-0-	-87	-0-	7	1	2851	3	N	-0-			-0-
09	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	7	1	2715	3	N	-0-			-0-
10	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	8	1	2838	3	N	-0-			-0-
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	8	1	2756	3	N	-0-			-0-
*12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	106	1	3007	2	N	-0-			-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	94	1	2635	2	N	-0-			-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	102	1	2961	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	99	1	2852	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	97	1	2769	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	100	1	2792	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	104	1	2894	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	101	1	2744	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2404	-0-	-536	-0-	78	1	2326	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	95	1	2515	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2646	-0-	-264	-0-	97	1	2549	2	N	-0-			-0-
*12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	96	1	2531	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3255	-0-	-0-	-0-	111	1	3144	2	N	-0-			-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	104	1	2899	2	N	-0-			-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	129	1	3742	2	N	-0-			-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	112	1	3226	2	N	-0-			-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	115	1	3291	2	N	-0-			-0-
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	123	1	3464	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	92	1	2553	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2566	-0-	-503	-0-	91	1	2475	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2397	-0-	-573	-0-	78	1	2319	2	N	-0-			-0-
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	118	1	3139	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2713	-0-	-257	-0-	99	1	2614	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	94	1	2471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	131	1	3707	2	N	-0-			-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	116	1	3240	2	N	-0-			-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	125	1	3617	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	120	1	3450	2	N	-0-			-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	123	1	3515	2	N	-0-			-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	119	1	3346	2	N	-0-			-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	124	1	3442	2	N	-0-			-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	128	1	3466	2	N	-0-			-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	124	1	3315	2	N	-0-			-0-
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	130	1	3447	2	N	-0-			-0-
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	125	1	3293	2	N	-0-			-0-
*12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	128	1	3359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4710	-0-	-405	-0-	16	1	4694	3	Y	-0-			-0-
02	4620	X	4204	-0-	-416	-0-	14	1	4190	3	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4777	-0-	-59	-0-	13	1	4764	3	Y	-0-			-0-
04	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	12	1	4509	3	Y	-0-			-0-
05	4805	X	4649	-0-	-156	-0-	12	1	4637	3	Y	-0-			-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	12	1	4489	3	Y	-0-			-0-
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	13	1	4643	3	Y	-0-			-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	11	1	4410	3	Y	-0-			-0-
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	11	1	4144	3	Y	-0-			-0-
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	12	1	4301	3	Y	-0-			-0-
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	12	1	4228	3	Y	-0-			-0-
*12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	11	1	4367	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	852	-0-	-264	-0-	3	1	849	3	N	-0-			-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	4	1	1055	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	872	-0-	-306	-0-	2	1	870	3	N	-0-			-0-
04	810	N	627	-0-	-183	-0-	2	1	625	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	3	1	1136	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	3	1	1017	3	N	-0-			-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	3	1	1070	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	3	1	1012	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	3	1	1032	3	N	-0-			-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	N	-0-			-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	17	1	5052	3	Y	-0-			-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	15	1	4473	3	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4883	-0-	-15	-0-	14	1	4869	3	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4693	-0-	-47	-0-	12	1	4681	3	Y	-0-			-0-
05	4898	X	4846	-0-	-52	-0-	13	1	4833	3	Y	-0-			-0-
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	12	1	4607	3	Y	-0-			-0-
07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	14	1	4852	3	Y	-0-			-0-
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	12	1	4802	3	Y	-0-			-0-
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	12	1	4577	3	Y	-0-			-0-
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	13	1	4754	3	Y	-0-			-0-
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	13	1	4548	3	Y	-0-			-0-
*12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	12	1	4721	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 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	868	N	815	-0-	-53	-0-	28	1	787	2	N	-0-			-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	29	1	797	2	N	-0-			-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	814	2	N	-0-			-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	36	1	1017	2	N	-0-			-0-
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	28	1	789	2	N	-0-			-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	29	1	819	2	N	-0-			-0-
08	992	N	841	-0-	-151	-0-	30	1	811	2	N	-0-			-0-
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	29	1	774	2	N	-0-			-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-			-0-
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	29	1	757	2	N	-0-			-0-
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	28	1	738	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	13	1	3725	3	N	-0-			-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	11	1	3291	3	N	-0-			-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	10	1	3686	3	N	-0-			-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	9	1	3512	3	N	-0-			-0-
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	5	1	2062	3	N	-0-			-0-
06	1710	X	335	-0-	-1375	-0-	1	1	334	3	N	-0-			-0-
07	1767	X	176	-0-	-1591	-0-	1	1	175	3	N	-0-			-0-
08	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	5	1	1933	3	N	-0-			-0-
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	8	1	3035	3	N	-0-			-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	9	1	3207	3	N	-0-			-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	9	1	3110	3	N	-0-			-0-
*12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	8	1	3279	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2731	-0-	-59	-0-	9	1	2722	3	N	-0-					-0-
02	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	8	1	2409	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2642	-0-	-117	-0-	7	1	2635	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	2568	-0-	-72	-0-	7	1	2561	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	334	-0-	-2332	-0-	1	1	333	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	8	1	2726	3	N	-0-					-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	6	1	2547	3	N	-0-					-0-
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	6	1	2468	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	7	1	2455	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2396	-0-	-64	-0-	7	1	2389	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	6	1	2506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	19	1	5540	3	Y	-0-					5
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	17	1	4972	3	Y	-0-					5
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	16	1	5589	3	Y	-0-					5
04	5190	X	5175	-0-	-15	-0-	13	1	5162	3	Y	-0-					5
05	5363	X	5155	-0-	-208	-0-	13	1	5142	3	Y	-0-					5
06	5100	X	4946	-0-	-154	-0-	13	1	4933	3	Y	-0-					5
07	5270	X	5114	-0-	-156	-0-	15	1	5099	3	Y	-0-					5
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	13	1	5335	3	Y	-0-					5
09	5100	X	4924	-0-	-176	-0-	13	1	4911	3	Y	-0-					5
10	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	13	1	4913	3	Y	-0-					5
11	5100	X	4566	-0-	-534	-0-	13	1	4553	3	Y	-0-					5
12	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	12	1	4858	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 61,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
02	308	N	159	-0-	-149	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
03	341	N	170	-0-	-171	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 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	4433	X	4352	-0-	-81	-0-	15	1	4337	3	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3822	-0-	-182	-0-	13	1	3809	3	Y	-0-			-0-
03	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	12	1	4167	3	Y	-0-			-0-
04	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	11	1	4107	3	Y	-0-			-0-
05	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	10	1	4010	3	Y	-0-			-0-
06	4140	X	3723	-0-	-417	-0-	10	1	3713	3	Y	-0-			-0-
07	4247	X	4200	-0-	-47	-0-	12	1	4188	3	Y	-0-			-0-
08	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	10	1	4095	3	Y	-0-			-0-
09	4110	X	3960	-0-	-150	-0-	10	1	3950	3	Y	-0-			-0-
10	4185	X	4124	-0-	-61	-0-	11	1	4113	3	Y	-0-			-0-
11	4050	X	3922	-0-	-128	-0-	11	1	3911	3	Y	-0-			-0-
*12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	10	1	4059	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	11	1	3279	3	Y	-0-			-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	10	1	2882	3	Y	-0-			-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	9	1	3144	3	Y	-0-			-0-
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	8	1	3015	3	Y	-0-			-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	8	1	3059	3	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	8	1	2881	3	Y	-0-			-0-
07	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	9	1	3025	3	Y	-0-			-0-
08	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	7	1	2939	3	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	7	1	2800	3	Y	-0-			-0-
10	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	8	1	3012	3	Y	-0-			-0-
11	2940	X	2919	-0-	-21	-0-	8	1	2911	3	Y	-0-			-0-
*12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	8	1	2967	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	146	1	4128	2	N	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	134	1	3748	2	N	-0-					-0-
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	152	1	4376	2	N	-0-					-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	142	1	4068	2	N	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	140	1	3984	2	N	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	135	1	3796	2	N	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	125	1	3489	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	116	1	3139	2	N	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	119	1	3164	2	N	-0-					-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	105	1	2816	2	N	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	119	1	3133	2	N	-0-					-0-
*12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	121	1	3189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	585	-0-	-97	-0-	2	1	583	3	N	-0-					-0-
02	616	N	81	-0-	-535	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	141	1	3997	2	Y	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	126	1	3525	2	Y	-0-					-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	137	1	3956	2	Y	-0-					-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	130	1	3724	2	Y	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	134	1	3817	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	130	1	3659	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	134	1	3735	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3752	-0-	-340	-0-	134	1	3618	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	122	1	3600	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3849	-0-	-88	-0-	139	1	3710	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3704	-0-	-76	-0-	135	1	3569	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	137	1	3614	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2367	-0-	-609	-0-	81	1	2286	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2169	-0-	-519	-0-	75	1	2094	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2305	-0-	-671	-0-	77	1	2228	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2150	-0-	-730	-0-	72	1	2078	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	74	1	2119	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	70	1	1971	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	72	1	1989	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	75	1	2031	2	N	-0-			-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	70	1	2061	2	N	-0-			-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	76	1	2026	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	72	1	1908	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	78	1	2048	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	2	N	-0-			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	88	1	905	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	99	1	1010	2	N	-0-			-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	93	1	1028	2	N	-0-			-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	97	1	1064	2	N	-0-			-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	113	1	986	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	100	1	1040	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	100	1	1033	2	N	-0-			-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	101	1	1015	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	106	1	1041	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	106	1	956	2	N	-0-			-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	105	1	1091	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	8	1	2273	3	Y	-0-			-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	7	1	2064	3	Y	-0-			-0-
03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	6	1	2225	3	Y	-0-			-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	Y	-0-			-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	6	1	2365	3	Y	-0-			-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	6	1	2191	3	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	6	1	2168	3	Y	-0-			-0-
08	2356	N	1882	-0-	-474	-0-	5	1	1877	3	Y	-0-			-0-
09	2190	N	1360	-0-	-830	-0-	4	1	1356	3	Y	-0-			-0-
10	2170	N	1399	-0-	-771	-0-	4	1	1395	3	Y	-0-			-0-
11	1830	N	1475	-0-	-355	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		1329	-0-	1329	1329	3	1	1326	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	26	1	725	2	N	-0-					-0-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	26	1	747	2	N	-0-					-0-
04	870	N	677	-0-	-193	-0-	23	1	654	2	N	-0-					-0-
05	837	N	714	-0-	-123	-0-	24	1	690	2	N	-0-					-0-
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	24	1	672	2	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	2	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-					-0-
10	713	N	435	-0-	-278	-0-	16	1	419	2	N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	26	1	672	2	N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 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	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	39	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	979	-0-	-113	-0-	34	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	38	1	1084	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	36	1	1021	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	36	1	1027	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	36	1	1018	2	N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	41	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	44	1	1192	2	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	38	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	42	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	37	1	985	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	37	1	982	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	98	1	2781	2	Y	-0-					-0-
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	89	1	2479	2	Y	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	95	1	2735	2	Y	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	92	1	2637	2	Y	-0-					-0-
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	96	1	2737	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2570	-0-	-160	-0-	88	1	2482	2	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2588	-0-	-233	-0-	90	1	2498	2	Y	-0-					-0-
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	101	1	2749	2	Y	-0-					-0-
09	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	101	1	2691	2	Y	-0-					-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	95	1	2522	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2556	-0-	-204	-0-	93	1	2463	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	97	1	2555	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3010	-0-	-90	-0-	10	1	3000	3	Y	-0-					-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	9	1	2796	3	Y	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	9	1	3294	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	8	1	2869	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	8	1	2978	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	7	1	2839	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	9	1	2946	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	7	1	2855	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	7	1	2633	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	8	1	2750	3	Y	-0-					-0-
*12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	7	1	2664	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	818	-0-	-732	-0-	3 9	1 9	806	3	Y	8	8	1			-0-
02	1204	N	751	-0-	-453	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	2	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	2	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	2	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	2	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	2	1	617	3	Y	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	-0-					-0-
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	25	1	705	2	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	2	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	812	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	865	-0-	-158	-0-	30	1	835	2	N	-0-					-0-
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	29	1	786	2	N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	2	N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	32	1	847	2	N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	N	-0-					-0-
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	30	1	785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4007	-0-	-116	-0-	14	1	3993	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3564	-0-	-160	-0-	12	1	3552	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	11	1	3896	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3741	-0-	-219	-0-	10	1	3731	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	10	1	3837	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3675	-0-	-135	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	11	1	3735	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	9	1	3790	3	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3656	-0-	-94	-0-	9	1	3647	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	10	1	3770	3	Y	-0-					-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	10	1	3693	3	Y	-0-					-0-
*12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	10	1	3825	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	53	1	1499	2	Y	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	47	1	1352	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	45	1	1279	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	44	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	43	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	45	1	1244	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	44	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	43	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	43	1	1143	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	40	1	1055	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	1107	-0-	-195	-0-	41	1	1066	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1987	-0-	-59	-0-	68	1	1919	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1780	-0-	-68	-0-	61	1	1719	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	66	1	1903	2	N	-0-			-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	65	1	1867	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1675	-0-	-309	-0-	57	1	1618	2	N	-0-			-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	69	1	1947	2	N	-0-			-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	73	1	2019	2	N	-0-			-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	70	1	1894	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	61	1	1790	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	74	1	1979	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	63	1	1673	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	66	1	1737	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	19	1	5538	3	N	-0-			-0-
02	4732	X	4682	-0-	-50	-0-	16	1	4666	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	5107	-0-	-132	-0-	14	1	5093	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	4845	-0-	-225	-0-	13	1	4832	3	N	-0-			-0-
05	5239	X	4932	-0-	-307	-0-	13	1	4919	3	N	-0-			-0-
06	5070	X	4712	-0-	-358	-0-	12	1	4700	3	N	-0-			-0-
07	5177	X	4786	-0-	-391	-0-	14	1	4772	3	N	-0-			-0-
08	5115	X	4805	-0-	-310	-0-	12	1	4793	3	N	-0-			-0-
09	4860	X	4528	-0-	-332	-0-	12	1	4516	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4741	-0-	-188	-0-	13	1	4728	3	N	-0-			-0-
11	4710	X	4627	-0-	-83	-0-	13	1	4614	3	N	-0-			-0-
12	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	12	1	4729	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	1115	3	N	-0-			-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	992	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	3	1	1070	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	3	1	1069	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	3	1	1069	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	3	1	1027	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	3	1	1073	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	3	1	1053	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	3	1	1008	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	3	1	1053	3	N	-0-			-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1040	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	3	1	1043	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 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	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	10 26	1 9	2840	3	Y	24	24	1			-0-
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	4011	3	Y	2	2	1			-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	10	1	3653	3	Y	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	9	1	3338	3	Y	-0-					-0-
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	8	1	3042	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2757	-0-	-513	-0-	7	1	2750	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	8	1	2841	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	7	1	2801	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2756	-0-	-514	-0-	7	1	2749	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	7	1	2777	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
*12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4271	-0-	-255	-0-	146	1	4125	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3748	-0-	-340	-0-	129	1	3619	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4175	-0-	-196	-0-	140	1	4035	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3994	-0-	-146	-0-	134	1	3860	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	132	1	3773	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3791	-0-	-349	-0-	130	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	132	1	3682	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	137	1	3714	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	123	1	3636	2	N	-0-					-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	143	1	3818	2	N	-0-					-0-
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	143	1	3784	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	127	1	3346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	111	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1740	-0-	-108	-0-	154	1	1586	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	164	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	155	1	1706	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	151	1	1658	2	N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	190	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	170	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	168	1	1733	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	156	1	1564	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	164	1	1614	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	182	1	1640	2	N	-0-					-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	163	1	1691	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	1129	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	979	-0-	-57	-0-	3	1	976	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	3	1	1122	3	N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	3	N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	3	1	1154	3	N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	3	1	1046	3	N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	3	1	1223	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	3	1	1159	3	N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	3	1	1115	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	3	1	1137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

01	6417	X	6256	-0-	-161	-0-	21	1	6235	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5627	-0-	-169	-0-	19	1	5608	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6270	-0-	-147	-0-	17	1	6253	3	Y	-0-					-0-
04	6210	X	6082	-0-	-128	-0-	16	1	6066	3	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6200	-0-	-217	-0-	16	1	6184	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5987	-0-	-73	-0-	15	1	5972	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	6113	-0-	-149	-0-	18	1	6095	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	6014	-0-	-248	-0-	15	1	5999	3	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5775	-0-	-285	-0-	15	1	5760	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5894	-0-	-306	-0-	16	1	5878	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5752	-0-	-248	-0-	16	1	5736	3	Y	-0-					-0-
*12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	15	1	5948	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1210	-0-	-92	-0-	41	1	1169	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1079	-0-	-97	-0-	37	1	1042	2	N	-0-			-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1204	2	N	-0-			-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	40	1	1161	2	N	-0-			-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	44	1	1249	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	997	-0-	-203	-0-	34	1	963	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	37	1	1030	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	874	-0-	-428	-0-	31	1	843	2	N	-0-			-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	1001	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	38	1	1005	2	N	-0-			-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	958	-0-	-127	-0-	35	1	923	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3884	-0-	-22	-0-	133	1	3751	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	116	1	3242	2	N	-0-			-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	128	1	3710	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3598	-0-	-152	-0-	121	1	3477	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	125	1	3585	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3654	-0-	-96	-0-	126	1	3528	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	129	1	3601	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	132	1	3573	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3521	-0-	-139	-0-	127	1	3394	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	131	1	3484	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	129	1	3403	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	126	1	3315	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	5	1	1378	3	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1253	-0-	-35	-0-	4	1	1249	3	Y	-0-			-0-
03	1426	N	777	-0-	-649	-0-	2	1	775	3	Y	-0-			-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	232	-0-	-1163	-0-	1	1	231	3	Y	-0-			-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	7	1	2577	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	12074	-0-	8974	8974	35	1	12039	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	9036	-0-	5936	14910	22	1	9014	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	6668	-0-	3668	18578	17	1	6651	3	Y	-0-			-0-
10	24647	X	6069	-0-	-18578	-0-	16	1	6053	3	Y	-0-			-0-
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	19	1	6781	3	Y	-0-			-0-
*12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	17	1	6839	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 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	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	131	1	3710	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3403	-0-	-97	-0-	117	1	3286	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	127	1	3680	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	120	1	3446	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	126	1	3592	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	121	1	3408	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3449	-0-	-364	-0-	120	1	3329	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	133	1	3614	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	112	1	3324	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	121	1	3231	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3443	-0-	-187	-0-	126	1	3317	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3491	-0-	-260	-0-	128	1	3363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

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	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	4	1	1283	3	Y	-0-			-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	4	1	1171	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-			-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-			-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-			-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	4	1	1246	3	Y	-0-			-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	3	1	1252	3	Y	-0-			-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	Y	-0-			-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	1266	3	Y	-0-			-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-			-0-
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	442	-0-	-178	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	1	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	17	1	5104	3	Y	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	15	1	4581	3	Y	-0-					-0-
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	14	1	5042	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4769	-0-	-1	-0-	12	1	4757	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4879	-0-	-50	-0-	13	1	4866	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4348	-0-	-602	-0-	11	1	4337	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4951	-0-	-133	-0-	14	1	4937	3	Y	-0-					-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	13	1	5248	3	Y	-0-					-0-
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	13	1	5053	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4942	-0-	-18	-0-	13	1	4929	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4676	-0-	-424	-0-	13	1	4663	3	Y	-0-					-0-
*12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	13	1	5102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	4206	3	N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	13	1	3944	3	N	-0-					-0-
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	12	1	4252	3	N	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	10	1	4020	3	N	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	11	1	4164	3	N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	11	1	4132	3	N	-0-					-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	12	1	4284	3	N	-0-					-0-
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	10	1	4281	3	N	-0-					-0-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	10	1	4034	3	N	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	12	1	4334	3	N	-0-					-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	12	1	4177	3	N	-0-					-0-
*12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	11	1	4288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	111	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	100	1	2807	2	N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	110	1	3167	2	N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	107	1	3062	2	N	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	107	1	3049	2	N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	102	1	2858	2	N	-0-					-0-
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	2	N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	110	1	2966	2	N	-0-					-0-
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	98	1	2927	2	N	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	114	1	3026	2	N	-0-					-0-
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	107	1	2829	2	N	-0-					-0-
*12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	115	1	3040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	216	2	Y	1	1	1			-0-
							662	3	1	9							
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					-0-
							586	3									
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					-0-
							656	3									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	4					4
							653	3	4	9							
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	Y	4					8
							603	3	4	9							
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	2					10
							619	3	2	9							
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	2	1	218	2	Y	-0-					10
							663	3									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	5					15
							628	3	6	9							
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	Y	1	16	1			-0-
							642	3	1	9							
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	1	1	1			-0-
							627	3	1	9							
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	Y	-0-					-0-
							657	3									

TOTAL GAS PROD: 10,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	178	1	5028	2	N	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	151	1	4219	2	N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	154	1	4458	2	N	-0-					-0-
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	144	1	4151	2	N	-0-					-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	149	1	4250	2	N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	140	1	3928	2	N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	142	1	3936	2	N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	144	1	3894	2	N	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	131	1	3874	2	N	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	151	1	4018	2	N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	157	1	4131	2	N	-0-					-0-
*12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	148	1	3898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3545	-0-	-82	-0-	12	1	3533	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	3121	-0-	-99	-0-	10	1	3111	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	9	1	3360	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	9	1	3260	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	9	1	3365	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	8	1	3165	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3298	-0-	-143	-0-	10	1	3288	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	8	1	3228	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	8	1	3107	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	9	1	3248	3	N	-0-					-0-
11	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	9	1	3149	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	8	1	3228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1426	-0-	-0-	-0-	5	1	1421	3	Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	4	1	1295	3	Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	4	1	1427	3	Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	Y	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	3	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	4	1	1367	3	Y	-0-					-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	4	1	1408	3	Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	4	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	4	1	1427	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 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	1302	X	1050	-0-	-252	-0-	4	1	1046	3	N	-0-					-0-
02	1176	X	1024	-0-	-152	-0-	3	1	1021	3	N	-0-					-0-
03	1178	X	1105	-0-	-73	-0-	3	1	1102	3	N	-0-					-0-
04	1140	X	1030	-0-	-110	-0-	3	1	1027	3	N	-0-					-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	N	-0-					-0-
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	4	1	1254	3	N	-0-					-0-
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	N	-0-					-0-
09	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	N	-0-					-0-
10	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	4	1	1379	3	N	-0-					-0-
11	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	4	1	1447	3	N	-0-					-0-
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 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	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	3	1	1004	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	3	1	973	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	3	1	993	3	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	3	1	959	3	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	951	-0-	-9	-0-	3	1	948	3	Y	-0-					-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1286	-0-	-47	-0-	4	1	1282	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	4	1	1158	3	Y	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	4	1	1301	3	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	3	1	1272	3	Y	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	4	1	1265	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	3	1	1261	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	3	1	1199	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	3	1	1241	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	30	1	834	2	N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	N	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	29	1	833	2	N	-0-					-0-
04	840	N	596	-0-	-244	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-
05	899	N	374	-0-	-525	-0-	13	1	361	2	N	-0-					-0-
06	840	N	74	-0-	-766	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	21	1	596	2	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	460	2	N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	2	N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	710	2	N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	668	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	54	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	66	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	63	1	1797	2	N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	65	1	1853	2	N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	62	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	63	1	1752	2	N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	64	1	1745	2	N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	56	1	1661	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	64	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	63	1	1656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	7	1	1934	3	N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	6	1	1933	3	N	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	6	1	1977	3	N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	5	1	1904	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	5	1	2055	3	N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	5	1	1876	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	5	1	1868	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1729	-0-	-221	-0-	4	1	1725	3	N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1518	-0-	-282	-0-	4	1	1514	3	N	-0-					-0-
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	2	1	724	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	2	1	729	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	2	1	707	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	2	1	671	3	Y	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	1	1	441	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 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	4216	X	4108	-0-	-108	-0-	140	1	3968	2	N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	135	1	3771	2	N	-0-					-0-
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	152	1	4382	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3886	-0-	-194	-0-	131	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	117	1	3348	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3233	-0-	-847	-0-	111	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3135	-0-	-1081	-0-	109	1	3026	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3608	-0-	-608	-0-	128	1	3480	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3549	-0-	-351	-0-	128	1	3421	2	N	-0-					-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	142	1	3767	2	N	-0-					-0-
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	137	1	3617	2	N	-0-					-0-
*12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	146	1	3857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-					8
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	4	1	1328	3	Y	-0-					8
03	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					8
04	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	4	1	1431	3	Y	4					12
							4	9									
05	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	4	1	1454	3	Y	-0-					12
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	4	1	1392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	4	1	1478	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	4	1	1385	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	4	1	1411	3	Y	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	4	1	1473	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	96	1	2722	2	N	-0-			-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	86	1	2416	2	N	-0-			-0-
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	2624	2	N	-0-			-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	87	1	2497	2	N	-0-			-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	89	1	2530	2	N	-0-			-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	87	1	2440	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	85	1	2353	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	87	1	2358	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	2292	-0-	-168	-0-	75	1	2217	2	N	-0-			-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	93	1	2485	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	2235	-0-	-135	-0-	82	1	2153	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	79	1	2086	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	-0-	-690	-0-	4	1	112	2	N	-0-			-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	3	1	88	2	N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-			-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	4	1	100	2	N	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-			-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	N	-0-			-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	533	2	N	-0-			-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	N	-0-			-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	20	1	530	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1891	-0-	-682	-0-	65	1	1826	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1783	-0-	-541	-0-	62	1	1721	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	1953	-0-	-620	-0-	65	1	1888	2	N	-0-			-0-
04	2220	X	1477	-0-	-743	-0-	50	1	1427	2	N	-0-			-0-
05	1984	X	848	-0-	-1136	-0-	29	1	819	2	N	-0-			-0-
06	1920	X	387	-0-	-1533	-0-	13	1	374	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	463	-0-	-1521	-0-	16	1	447	2	N	-0-			-0-
08	1953	X	1154	-0-	-799	-0-	388	1	766	2	N	-0-			-0-
09	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	113	1	1532	2	N	-0-			-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	2	N	-0-			-0-
11	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	67	1	1772	2	N	-0-			-0-
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	71	1	1873	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	6	1	1804	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	5	1	1633	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	5	1	1787	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	4	1	1709	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	4	1	1533	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	4	1	1346	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	4	1	1505	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	3	Y	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	4	1	1455	3	Y	-0-					-0-
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	408	1	1030	3	Y	-0-					28
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	368	1	956	3	Y	-0-					28
03	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	406	1	749	3	Y	-0-					28
04	1320	N	1002	-0-	-318	-0-	392	1	610	3	Y	-0-					28
05	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	405	1	675	3	Y	-0-					28
06	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	392	1	675	3	Y	-0-					28
07	1023	N	928	-0-	-95	-0-	405	1	523	3	Y	-0-	17	1			11
08	1085	N	911	-0-	-174	-0-	405	1	504	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
09	1080	N	994	-0-	-86	-0-	392	1	602	3	Y	-0-					11
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	405	1	628	3	Y	-0-					11
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	392	1	572	3	Y	-0-					11
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	405	1	670	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 12,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	5	1	1597	3	Y	17					40
							19	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	5	1	1456	3	Y	8	16	1			32
							9	9									
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	5	1	1610	3	Y	13	44	1			1
							14	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	Y	10	1	1			10
							11	9									
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	Y	15	1	1			24
							17	9									
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	4	1	1550	3	Y	13	32	1			5
							14	9									
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	5	1	1578	3	Y	9	1	1			13
							10	9									
08	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	4	1	1547	3	Y	7					20
							8	9									
09	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	4	1	1419	3	Y	20					40
							22	9									
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	4	1	1548	3	Y	7					47
							8	9									
*11	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	4	1	1343	3	Y	13					60
							14	9									
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	Y	-0-	60	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	109	1	3067	2	N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	97	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	105	1	3030	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	101	1	2905	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	104	1	2971	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	101	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	104	1	2884	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	104	1	2824	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	92	1	2727	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	108	1	2877	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	103	1	2714	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	107	1	2830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	72	1	2036	2	N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	67	1	1879	2	N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	65	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	65	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	61	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	60	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	61	1	1646	2	N	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	53	1	1554	2	N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	59	1	1561	2	N	-0-					-0-
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 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	620	N	498	-0-	-122	-0-	2	1	496	3	N	-0-					-0-
02	560	N	438	-0-	-122	-0-	1	1	437	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	3	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	1	1	520	3	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	N	-0-					-0-
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	1	1	462	3	N	-0-					-0-
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	1	1	461	3	N	-0-					-0-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	1	1	518	3	N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	1	1	417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	4	1	1070	3	Y	-0-					10
02	1036	N	982	-0-	-54	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					10
03	1116	N	891	-0-	-225	-0-	3	1	888	3	Y	-0-					10
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					10
05	1085	N	919	-0-	-166	-0-	2	1	917	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	3	1	970	3	Y	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	3	1	1032	3	Y	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1217	3	Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6275	-0-	-204	-0-	21	1	6254	3	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5647	-0-	-177	-0-	19	1	5628	3	Y	-0-					-0-
03	6541	X	6232	-0-	-309	-0-	17	1	6215	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	5947	-0-	-383	-0-	15	1	5932	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	6291	-0-	-250	-0-	16	1	6275	3	Y	-0-					-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	15	1	5886	3	Y	-0-					-0-
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	18	1	6107	3	Y	-0-					-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	15	1	6034	3	Y	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	15	1	5791	3	Y	-0-					-0-
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	16	1	6074	3	Y	-0-					-0-
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	16	1	5881	3	Y	-0-					-0-
*12	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	15	1	5992	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	5	1	1505	3	N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	4	1	1140	3	N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1115	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	3	1	1033	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	3	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	973	-0-	-107	-0-	3	1	970	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	979	-0-	-106	-0-	3	1	976	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	918	-0-	-136	-0-	2	1	916	3	N	-0-					-0-
09	960	N	796	-0-	-164	-0-	2	1	794	3	N	-0-					-0-
10	992	N	718	-0-	-274	-0-	2	1	716	3	N	-0-					-0-
11	900	N	737	-0-	-163	-0-	2	1	735	3	N	-0-					-0-
12	837	N	748	-0-	-89	-0-	2	1	746	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	38	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	42	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	40	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	41	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	40	1	1108	2	N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1185	2	N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	44	1	1185	2	N	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	39	1	1144	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	44	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	41	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	41	1	1076	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	8	1	2453	3	N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	10	1	3087	3	N	-0-					-0-
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	9	1	3322	3	N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	8	1	3162	3	N	-0-					-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	N	-0-					-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	9	1	3341	3	N	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	9	1	3243	3	N	-0-					-0-
08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	6	1	2632	3	N	-0-					-0-
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	7	1	2791	3	N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	10	1	3683	3	N	-0-					-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	9	1	3407	3	N	-0-					-0-
*12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	9	1	3406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1082	-0-	-34	-0-	4	1	1078	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	3	1	989	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	3	1	1111	3	N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	3	1	1071	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	3	1	1100	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	3	1	1096	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	3	1	1068	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	3	1	1106	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	3	1	1077	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	3	1	1107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1466	-0-	-84	-0-	5	1	1461	3	Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	5	1	1381	3	Y	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	Y	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	4	1	1705	3	Y	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	Y	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	4	1	1326	3	Y	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	Y	-0-					-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	4	1	1317	3	Y	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	3	1	1317	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-739	-0-	5	3			Y	-0-					15
02	672	N	126	-0-	-546	-0-	126	3			Y	-0-					15
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					15
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					15
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					15
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					15
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					15
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					15
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					15
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	Y	19	34	1			-0-
							21	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5062	-0-	-84	-0-	17	1	5045	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	4352	-0-	-240	-0-	14	1	4338	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4704	-0-	-380	-0-	13	1	4691	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4619	-0-	-301	-0-	12	1	4607	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	12	1	4781	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4492	-0-	-398	-0-	12	1	4480	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	14	1	4655	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	11	1	4593	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	11	1	4375	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4516	-0-	-289	-0-	12	1	4504	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	12	1	4369	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4501	-0-	-180	-0-	11	1	4490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5377	-0-	-203	-0-	18	1	5359	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	4552	-0-	-460	-0-	15	1	4537	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	4873	-0-	-583	-0-	13	1	4860	3	N	-0-			-0-
04	5280	X	4660	-0-	-620	-0-	12	1	4648	3	N	-0-			-0-
05	5425	X	4937	-0-	-488	-0-	13	1	4924	3	N	-0-			-0-
06	5190	X	4595	-0-	-595	-0-	12	1	4583	3	N	-0-			-0-
07	5053	X	4560	-0-	-493	-0-	13	1	4547	3	N	-0-			-0-
08	4929	X	4349	-0-	-580	-0-	11	1	4338	3	N	-0-			-0-
09	4770	X	4256	-0-	-514	-0-	11	1	4245	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	12	1	4472	3	N	-0-			-0-
11	4590	X	4274	-0-	-316	-0-	12	1	4262	3	N	-0-			-0-
12	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	11	1	4354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	7	1	1966	3	N	-0-			-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	6	1	1767	3	N	-0-			-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	5	1	1932	3	N	-0-			-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	5	1	1846	3	N	-0-			-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	5	1	1961	3	N	-0-			-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	N	-0-			-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	6	1	2104	3	N	-0-			-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	4	1	1759	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	4	1	1638	3	N	-0-			-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	5	1	1786	3	N	-0-			-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	5	1	1719	3	N	-0-			-0-
*12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1837	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1499	-0-	-175	-0-	5	1	1494	3	N	-0-			-0-
02	1512	N	1304	-0-	-208	-0-	4	1	1300	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	4	1	1380	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	3	1	1316	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	4	1	1371	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	3	1	1250	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	4	1	1276	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	3	1	1233	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	3	1	1205	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	N	-0-			-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	N	-0-			-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	1266	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 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	5487	X	5429	-0-	-58	-0-	18	1	5411	3	Y	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	17	1	4970	3	Y	-0-					-0-
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	15	1	5501	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4722	-0-	-588	-0-	12	1	4710	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4717	-0-	-770	-0-	12	1	4705	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4470	-0-	-840	-0-	12	1	4458	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4494	-0-	-993	-0-	13	1	4481	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4334	-0-	-1153	-0-	11	1	4323	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4226	-0-	-484	-0-	11	1	4215	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4348	-0-	-364	-0-	12	1	4336	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4074	-0-	-396	-0-	11	1	4063	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4410	-0-	-85	-0-	11	1	4399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	14	1	4126	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3525	-0-	-59	-0-	12	1	3513	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3754	-0-	-462	-0-	10	1	3744	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3905	-0-	-175	-0-	10	1	3895	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3955	-0-	-261	-0-	10	1	3945	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	10	1	3788	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	11	1	3873	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3889	-0-	-141	-0-	9	1	3880	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3746	-0-	-154	-0-	10	1	3736	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	10	1	3835	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	3608	-0-	-202	-0-	10	1	3598	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	10	1	3795	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 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	1023	N	734	-0-	-289	-0-	732	3	2	9	Y	2					21
02	924	N	780	-0-	-144	-0-	765	3	15	9	Y	14	34	1			1
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1173	3	20	9	Y	18	5	1			14
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	3	12	9	Y	11					25
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	3	13	9	Y	12	37	1			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	3	6	9	Y	5					5
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	966	3	11	9	Y	10					15
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					15
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	3	12	9	Y	11	26	1			-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	3	17	9	Y	15					15
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	3	9	9	Y	8	23	1			-0-
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	3	8	9	Y	7					7

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	4	1	1167	3	Y	-0-					3
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					3
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					3
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					3
05	372	N	196	-0-	-176	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					3
06	990	N	530	-0-	-460	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					3
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					3
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	Y	-0-					3
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	794	3	Y	-0-					3
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	778	3	Y	-0-					3
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	2	1	774	3	Y	-0-					3
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	2	1	855	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	-0-	-178	-0-	2	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	339	-0-	-249	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	393	-0-	-196	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

01	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	42	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1101	-0-	-103	-0-	38	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	43	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	45	1	1258	2	N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	47	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	48	1	1308	2	N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48	1	1284	2	N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	51	1	1360	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	47	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	49	1	1282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1440	-0-	-296	-0-	49	1	1391	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1351	-0-	-77	-0-	47	1	1304	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	49	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	47	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	48	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	46	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	48	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	48	1	1298	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	48	1	1273	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	49	1	1297	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	46	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	45	1	1189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1627	-0-	-16	-0-	6	1	1621	3	Y	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	5	1	1501	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	4	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	4	1	1628	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	4	1	1643	3	Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	5	1	1599	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	4	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	4	1	1591	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	4	1	1593	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2244	-0-	-236	-0-	8	1	2236	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1915	-0-	-297	-0-	6	1	1909	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2042	-0-	-345	-0-	6	1	2036	3	Y	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2231	3	Y	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	7	1	2321	3	Y	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	5	1	2201	3	Y	-0-					-0-
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	6	1	2255	3	Y	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	6	1	2163	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	5	1	1843	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1895	-0-	-430	-0-	5	1	1890	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7193	-0-	-61	-0-	24	1	7169	3	N	-0-			-0-
02	6608	X	6054	-0-	-554	-0-	20	1	6034	3	N	-0-			-0-
03	7316	X	6784	-0-	-532	-0-	19	1	6765	3	N	-0-			-0-
04	7080	X	6538	-0-	-542	-0-	17	1	6521	3	N	-0-			-0-
05	7192	X	6455	-0-	-737	-0-	17	1	6438	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	6085	-0-	-875	-0-	16	1	6069	3	N	-0-			-0-
07	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	18	1	6315	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	6144	-0-	-645	-0-	15	1	6129	3	N	-0-			-0-
09	6540	X	5910	-0-	-630	-0-	15	1	5895	3	N	-0-			-0-
10	6448	X	6274	-0-	-174	-0-	17	1	6257	3	N	-0-			-0-
11	6120	X	6038	-0-	-82	-0-	17	1	6021	3	N	-0-			-0-
12	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	16	1	6183	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	N	-0-			-0-
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	1	1	330	3	N	-0-			-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	1	1	357	3	N	-0-			-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	1	1	345	3	N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	N	-0-			-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	N	-0-			-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	N	-0-			-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	1	1	355	3	N	-0-			-0-
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	1	1	332	3	N	-0-			-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	1	1	334	3	N	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	3	N	-0-			-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1575	-0-	-37	-0-	5	1	1570	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	1356	-0-	-100	-0-	5	1	1351	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	4	1	1432	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	4	1	1453	3	N	-0-			-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	-0-			-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	4	1	1471	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	4	1	1452	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	4	1	1484	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	4	1	1419	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	4	1	1427	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	4	1	1389	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	4	1	1426	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	15	1	4501	3	N	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	14	1	4362	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	15	1	5441	3	N	-0-					-0-
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	13	1	4880	3	N	-0-					-0-
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	12	1	4689	3	N	-0-					-0-
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	11	1	4104	3	N	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	14	1	4885	3	N	-0-					-0-
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	12	1	4975	3	N	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	12	1	4673	3	N	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	12	1	4635	3	N	-0-					-0-
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	12	1	4485	3	N	-0-					-0-
*12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	12	1	4673	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4320	-0-	-1012	-0-	15	1	4305	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	4046	-0-	-322	-0-	13	1	4033	3	N	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	13	1	4566	3	N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	12	1	4411	3	N	-0-					-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	12	1	4540	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4301	-0-	-139	-0-	11	1	4290	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4439	-0-	-149	-0-	13	1	4426	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	4344	-0-	-244	-0-	11	1	4333	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4037	-0-	-373	-0-	10	1	4027	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4122	-0-	-435	-0-	11	1	4111	3	N	-0-					-0-
11	4290	X	4096	-0-	-194	-0-	11	1	4085	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	10	1	3974	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 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	6138	X	5600	-0-	-538	-0-	19	1	5581	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	4918	-0-	-626	-0-	16	1	4902	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5304	-0-	-710	-0-	15	1	5289	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5126	-0-	-424	-0-	13	1	5113	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5273	-0-	-462	-0-	14	1	5259	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5094	-0-	-66	-0-	13	1	5081	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5071	-0-	-261	-0-	15	1	5056	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	5035	-0-	-266	-0-	12	1	5023	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4872	-0-	-258	-0-	13	1	4859	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4935	-0-	-335	-0-	13	1	4922	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4868	-0-	-232	-0-	13	1	4855	3	Y	-0-					-0-
*12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	13	1	4941	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	N	-0-					-0-
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	1	1	365	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	350	-0-	-673	-0-	1	1	349	3	N	-0-					-0-
04	630	N	310	-0-	-320	-0-	1	1	309	3	N	-0-					-0-
05	403	N	289	-0-	-114	-0-	1	1	288	3	N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	1	1	276	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	1	1	444	3	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	N	-0-					-0-
10	589	N	331	-0-	-258	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	1	1	331	3	N	-0-					-0-
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	1	1	318	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3444	-0-	-493	-0-	12	1	3432	3	N	-0-			-0-
02	3528	X	2970	-0-	-558	-0-	10	1	2960	3	N	-0-			-0-
03	3906	X	3177	-0-	-729	-0-	9	1	3168	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	2967	-0-	-813	-0-	8	1	2959	3	N	-0-			-0-
05	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	8	1	2963	3	N	-0-			-0-
06	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	8	1	3010	3	N	-0-			-0-
07	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	9	1	3176	3	N	-0-			-0-
08	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	7	1	2921	3	N	-0-			-0-
09	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	7	1	2733	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	2789	-0-	-404	-0-	7	1	2782	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	8	1	2733	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	7	1	2754	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	12	1	3640	3	N	-0-			-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	11	1	3208	3	N	-0-			-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	10	1	3454	3	N	-0-			-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	9	1	3362	3	N	-0-			-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	9	1	3574	3	N	-0-			-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	9	1	3311	3	N	-0-			-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	10	1	3362	3	N	-0-			-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	8	1	3490	3	N	-0-			-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	9	1	3354	3	N	-0-			-0-
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	9	1	3359	3	N	-0-			-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	9	1	3146	3	N	-0-			-0-
*12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	8	1	3338	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 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	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	163	1	2256	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2133	-0-	-51	-0-	139	1	1994	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	158	1	2180	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	137	1	1959	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	152	1	2041	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2148	-0-	-102	-0-	140	1	2008	2	N	-0-			-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	147	1	2070	2	N	-0-			-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	150	1	2110	2	N	-0-			-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	148	1	2085	2	N	-0-			-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	152	1	2178	2	N	-0-			-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	159	1	2048	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	167	1	2096	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	51	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	2	N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	53	1	1514	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	52	1	1482	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	52	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	52	1	1451	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	52	1	1396	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	50	1	1327	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	51	1	1367	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	50	1	1325	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	51	1	1341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	905	3	Y	3					19
							3	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	3	1	812	3	Y	-0-	19	1			-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	2	1	884	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	2	1	865	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	2	1	836	3	Y	21					21
							23	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	861	3	Y	9	28	1			2
							10	9									
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	2	1	861	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	2	1	871	3	Y	-0-					3
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	3	Y	2					5
							2	9									
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	5					10
							6	9									
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

01	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	10	1	2966	3	N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	9	1	2777	3	N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	8	1	3048	3	N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	8	1	2890	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	8	1	3027	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	8	1	2933	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	9	1	3090	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	7	1	2933	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2749	-0-	-191	-0-	7	1	2742	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	8	1	2930	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	8	1	2822	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2757	-0-	-95	-0-	7	1	2750	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 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	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	11	1	3105	3	Y	12					12
							13	9									
02	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	9	1	2721	3	Y	-0-					12
03	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	9	1	3104	3	Y	-0-					12
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	11	1	4365	3	Y	11	23	1			-0-
							12	9									
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	13	1	5134	3	Y	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-					-0-
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	15	1	5063	3	Y	-0-					-0-
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	8	1	3374	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	9	1	3322	3	Y	-0-					-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	9	1	3342	3	Y	-0-					-0-
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	9	1	3153	3	Y	-0-					-0-
*12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	8	1	3106	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	936	3	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	3	1	834	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	2	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	2	1	828	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	2	1	789	3	Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	2	1	768	3	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	3	Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	2	1	839	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

01	6107	X	6080	-0-	-27	-0-	20	1	6060	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5422	-0-	-122	-0-	18	1	5404	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	6108	-0-	-61	-0-	17	1	6091	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	5848	-0-	-122	-0-	15	1	5833	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	5935	-0-	-234	-0-	15	1	5920	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5606	-0-	-304	-0-	15	1	5591	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5340	-0-	-767	-0-	15	1	5325	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5819	-0-	-288	-0-	14	1	5805	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	5479	-0-	-371	-0-	14	1	5465	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5456	-0-	-465	-0-	15	1	5441	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	5415	-0-	-225	-0-	15	1	5400	3	N	-0-					-0-
12	5828	X	5662	-0-	-166	-0-	14	1	5648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 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	1798	N	1337	-0-	-461	-0-	5	1	1332	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	936	-0-	-772	-0-	3	1	933	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	835	-0-	-901	-0-	2	1	833	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	699	-0-	-591	-0-	2	1	697	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-	2	1	689	3	N	-0-			-0-
06	810	N	679	-0-	-131	-0-	2	1	677	3	N	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	N	-0-			-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	N	-0-			-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	2	1	714	3	N	-0-			-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	N	-0-			-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-			-0-
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	26	1	7763	3	N	-0-			-0-
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	22	1	6742	3	N	-0-			-0-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	19	1	6775	3	N	-0-			-0-
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	20	1	7631	3	N	-0-			-0-
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	19	1	7429	3	N	-0-			-0-
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	18	1	6980	3	N	-0-			-0-
07	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	23	1	8087	3	N	-0-			-0-
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	17	1	6963	3	N	-0-			-0-
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	17	1	6423	3	N	-0-			-0-
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	19	1	7093	3	N	-0-			-0-
11	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	21	1	7703	3	N	-0-			-0-
*12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	13	1	5046	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	324	1	9167	2	N	-0-			-0-
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	277	1	7768	2	N	-0-			-0-
03	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	299	1	8669	2	N	-0-			-0-
04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	235	1	6761	2	N	-0-			-0-
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	262	1	7491	2	N	-0-			-0-
06	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	299	1	8392	2	N	-0-			-0-
07	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	307	1	8554	2	N	-0-			-0-
08	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	299	1	8112	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	319	1	8531	2	N	-0-			-0-
10	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	319	1	8505	2	N	-0-			-0-
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	284	1	7511	2	N	-0-			-0-
*12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	294	1	7749	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	4	1	1040	3	Y	-0-			5
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	Y	-0-			5
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-			5
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	999	3	Y	2			7
							2	9							
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	-0-			7
06	1020	N	924	-0-	-96	-0-	2	1	922	3	Y	-0-			7
07	1023	N	931	-0-	-92	-0-	3	1	928	3	Y	-0-			7
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	2	1	901	3	Y	-0-			7
09	930	N	874	-0-	-56	-0-	2	1	872	3	Y	-0-			7
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	3	1	935	3	Y	-0-			7
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	892	3	Y	5			12
							6	9							
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 11,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4417	-0-	-264	-0-	151	1	4266	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	4000	-0-	-144	-0-	138	1	3862	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4406	-0-	-182	-0-	147	1	4259	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4151	-0-	-259	-0-	140	1	4011	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	140	1	3996	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	136	1	3810	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	147	1	4094	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4161	-0-	-241	-0-	148	1	4013	2	N	-0-			-0-
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	136	1	4011	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	4240	-0-	-7	-0-	154	1	4086	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	150	1	3950	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	153	1	4040	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	9	1	2589	3	Y	-0-			-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	8	1	2292	3	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	7	1	2524	3	Y	-0-			-0-
04	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	6	1	2456	3	Y	-0-			-0-
05	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	7	1	2506	3	Y	-0-			-0-
06	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	6	1	2396	3	Y	-0-			-0-
07	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	7	1	2443	3	Y	-0-			-0-
08	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	6	1	2468	3	Y	-0-			-0-
09	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	6	1	2383	3	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	6	1	2399	3	Y	-0-			-0-
11	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	7	1	2359	3	Y	-0-			-0-
*12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	6	1	2376	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2601	-0-	-189	-0-	9	1	2592	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2102	-0-	-250	-0-	7	1	2095	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	7	1	2467	3	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	7	1	2484	3	Y	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	6	1	2472	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	7	1	2445	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	6	1	2406	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-					-0-
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	7	1	2502	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	6	1	2274	3	Y	-0-					-0-
*12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	6	1	2436	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 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	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	91	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	81	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	85	1	2443	2	N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	79	1	2262	2	N	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	82	1	2350	2	N	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	77	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	77	1	2139	2	N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	73	1	1978	2	N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	79	1	2112	2	N	-0-					-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	79	1	2091	2	N	-0-					-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	80	1	2112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3280	-0-	-6	-0-	189	1	3091	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2957	-0-	-11	-0-	261	1	2696	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	290	1	2965	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	261	1	2877	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	252	1	2775	3	Y	-0-					-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	324	1	2839	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	280	1	2909	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	277	1	2855	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	278	1	2783	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	287	1	2818	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	297	1	2677	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	272	1	2814	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4179	-0-	-130	-0-	240	1	3939	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3828	-0-	-64	-0-	338	1	3490	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4112	-0-	-135	-0-	366	1	3746	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3953	-0-	-157	-0-	328	1	3625	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	342	1	3763	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	4043	-0-	-67	-0-	414	1	3629	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	351	1	3648	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	358	1	3689	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3907	-0-	-143	-0-	355	1	3552	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	371	1	3639	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3857	-0-	-193	-0-	385	1	3472	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	4050	-0-	-11	-0-	357	1	3693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1696	-0-	-71	-0-	65	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1498	-0-	-98	-0-	60	1	1438	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	72	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	67	1	1525	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	70	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	64	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	64	1	1532	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	63	1	1516	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	61	1	1482	2	N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	61	1	1527	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	62	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	58	1	1428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3088	-0-	-353	-0-	120	1	2968	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2766	-0-	-202	-0-	111	1	2655	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	132	1	2914	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2909	-0-	-151	-0-	124	1	2785	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	127	1	2829	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	116	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	115	1	2753	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	116	1	2792	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2847	-0-	-63	-0-	113	1	2734	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	113	1	2786	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	113	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	113	1	2758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	474	-0-	-301	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	359	-0-	-201	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	2	1	914	3	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	709	-0-	-190	-0-	2	1	707	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	2	1	887	3	Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	3	Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	607	-0-	-263	-0-	2	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	668	-0-	-200	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	96	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	151	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	145	1	1488	2	N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	148	1	1632	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	153	1	1682	2	N	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	182	1	1591	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	157	1	1631	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	153	1	1571	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	151	1	1507	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	147	1	1446	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	164	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	144	1	1492	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	142	1	2388	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2267	-0-	-29	-0-	200	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	207	1	2113	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2295	-0-	-165	-0-	191	1	2104	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2164	-0-	-347	-0-	180	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	218	1	1912	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	201	1	2086	2	N	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	205	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1814	-0-	-316	-0-	165	1	1649	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	210	1	2059	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	211	1	1900	2	N	-0-					-0-
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	196	1	2030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	4	1	1064	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	3	1	976	3	N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	3	1	1189	3	N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	3	1	1079	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	3	1	1072	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	3	1	1101	3	N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	3	1	1120	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	3	1	1070	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	3	1	1070	3	N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	55	1	1566	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1467	-0-	-45	-0-	51	1	1416	2	N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	54	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	52	1	1484	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	46	1	1312	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	52	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	51	1	1429	2	N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	58	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	33	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	59	1	1577	2	N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	57	1	1512	2	N	-0-					-0-
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	59	1	1555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 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	713	N	591	-0-	-122	-0-	2	1	589	3	N	-0-			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	N	-0-			-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	N	-0-			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	748	3	N	-0-			-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	2	1	736	3	N	-0-			-0-
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	2	1	643	3	N	-0-			-0-
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	2	1	602	3	N	-0-			-0-
08	744	N	377	-0-	-367	-0-	1	1	376	3	N	-0-			-0-
09	660	N	231	-0-	-429	-0-	1	1	230	3	N	-0-			-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	N	-0-			-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	N	-0-			-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

01	2728	X	2614	-0-	-114	-0-	105	1	2509	2	N	-0-			-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	98	1	2385	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2674	-0-	-54	-0-	114	1	2560	2	N	-0-			-0-
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	120	1	2662	2	N	-0-			-0-
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	123	1	2697	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3159	-0-	159	159	128	1	3031	2	N	-0-			-0-
07	2841	N	2682	-0-	-159	-0-	105	1	2577	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2126	-0-	-602	-0-	85	1	2041	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	1996	-0-	-644	-0-	78	1	1918	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	1557	-0-	-1171	-0-	61	1	1496	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2408	-0-	-232	-0-	95	1	2313	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	96	1	2329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

01	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	144	1	2360	2	N	-0-			-0-
02	2408	N	2332	-0-	-76	-0-	206	1	2126	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	220	1	2249	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	2359	-0-	-71	-0-	196	1	2163	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	200	1	2207	2	N	-0-			-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	251	1	2203	2	N	-0-			-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	223	1	2315	2	N	-0-			-0-
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	224	1	2303	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	221	1	2217	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2442	-0-	-100	-0-	226	1	2216	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2419	-0-	-41	-0-	241	1	2178	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	216	1	2234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	6	1	1863	3	Y	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	6	1	1761	3	Y	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	5	1	1907	3	Y	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	5	1	2005	3	Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	5	1	1868	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	5	1	1813	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	5	1	1859	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	5	1	1817	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	5	1	1653	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	5	1	1806	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1122	-0-	-54	-0-	4	1	1118	3	Y	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	4	1	1352	3	Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1428	3	Y	4					4
							4	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	4	1	1481	3	Y	3					7
							3	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	4	1	1633	3	Y	1					8
							1	9									
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-					8
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	Y	-0-					8
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-					8
12	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	3	1	1355	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 16,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	2	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	2	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	1	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	1	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	2	1	549	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	1	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	1	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

01	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	95	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2416	-0-	-692	-0-	83	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2634	-0-	-652	-0-	88	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2579	-0-	-481	-0-	87	1	2492	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	92	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	90	1	2538	2	N	-0-					-0-
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	94	1	2624	2	N	-0-					-0-
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	100	1	2707	2	N	-0-					-0-
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	101	1	2979	2	N	-0-					-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	111	1	2947	2	N	-0-					-0-
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	114	1	3011	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	110	1	2891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	185	1	5220	2	N	-0-					-0-
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	164	1	4584	2	N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	182	1	5263	2	N	-0-					-0-
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	173	1	4970	2	N	-0-					-0-
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	179	1	5128	2	N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	177	1	4975	2	N	-0-					-0-
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	183	1	5089	2	N	-0-					-0-
08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	189	1	5117	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	166	1	4934	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	193	1	5139	2	N	-0-					-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	185	1	4873	2	N	-0-					-0-
*12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	189	1	4986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	9	1	2667	3	N	-0-					-0-
02	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	8	1	2311	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	7	1	2572	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2041	-0-	-539	-0-	5	1	2036	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2007	-0-	-566	-0-	5	1	2002	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2037	-0-	-453	-0-	5	1	2032	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	6	1	2004	3	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	5	1	2076	3	N	-0-					-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	6	1	2197	3	N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	6	1	2082	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	5	1	1889	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	5	1	1984	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6238	-0-	-334	-0-	213	1	6025	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5505	-0-	-263	-0-	190	1	5315	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6143	-0-	-243	-0-	205	1	5938	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5783	-0-	-277	-0-	194	1	5589	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5972	-0-	-259	-0-	202	1	5770	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5675	-0-	-355	-0-	195	1	5480	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5886	-0-	-252	-0-	204	1	5682	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5825	-0-	-313	-0-	207	1	5618	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5596	-0-	-194	-0-	183	1	5413	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5715	-0-	-268	-0-	207	1	5508	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5580	-0-	-120	-0-	204	1	5376	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	209	1	5498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1570	-0-	-73	-0-	5	1	1565	3	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	5	1	1428	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	5	1	1577	3	Y	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	483	-0-	-1036	-0-	1	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	7	1	2447	3	Y	-0-					-0-
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1804	-0-	-87	-0-	6	1	1798	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1568	-0-	-84	-0-	5	1	1563	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	5	1	1811	3	Y	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	3	Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	5	1	1821	3	Y	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	5	1	1804	3	Y	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	5	1	1796	3	Y	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	4	1	1792	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	5	1	1748	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	5	1	1694	3	Y	-0-					-0-
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	94	1	2629	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2412	-0-	-80	-0-	89	1	2323	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	113	1	2532	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2567	-0-	-73	-0-	116	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	117	1	2498	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2212	-0-	-338	-0-	88	1	2124	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2313	-0-	-353	-0-	94	1	2219	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	95	1	2253	2	N	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	92	1	2197	2	N	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	95	1	2269	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	92	1	2170	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	95	1	2236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	342	1	146	3	Y	16					34
							18	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	309	1	146	3	Y	-0-	26	1			8
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	342	1	151	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	331	1	144	3	Y	-0-					8
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	342	1	144	3	Y	-0-					8
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	331	1	143	3	Y	-0-					8
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	342	1	146	3	Y	-0-					8
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	342	1	139	3	Y	-0-					8
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	331	1	132	3	Y	-0-					8
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	342	1	134	3	Y	-0-					8
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	331	1	124	3	Y	-0-					8
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	341	1	124	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2400	-0-	-372	-0-	8	1	2392	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	7	1	2479	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2569	-0-	-431	-0-	7	1	2562	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	8	1	3084	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	7	1	2879	3	N	-0-					-0-
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	8	1	2871	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	7	1	2822	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	7	1	2835	3	N	-0-					-0-
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	8	1	2934	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	2614	-0-	-116	-0-	7	1	2607	3	N	-0-					-0-
12	2945	N	2412	-0-	-533	-0-	6	1	2406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

01	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1176	-0-	-308	-0-	4	1	1172	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	4	1	1274	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	4	1	1432	3	Y	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	4	1	1478	3	Y	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	3	1	1343	3	Y	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	3	1	1253	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	3	1	1154	3	Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	3	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

01	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	6	1	1879	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1822	-0-	-54	-0-	6	1	1816	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	5	1	1914	3	Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	5	1	1869	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	5	1	1932	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	5	1	1855	3	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	6	1	1891	3	Y	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	4	1	1838	3	Y	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	5	1	1895	3	Y	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	3	Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	Y	-0-					-0-
*12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	14	1	4144	3	Y	-0-			-0-
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	12	1	3734	3	Y	-0-			-0-
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	11	1	4104	3	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3914	-0-	-46	-0-	10	1	3904	3	Y	-0-			-0-
05	4092	X	4035	-0-	-57	-0-	10	1	4025	3	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3860	-0-	-70	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-			-0-
07	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	11	1	3935	3	Y	-0-			-0-
08	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	10	1	3956	3	Y	-0-			-0-
09	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	10	1	3785	3	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	10	1	3868	3	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	10	1	3747	3	Y	-0-			-0-
*12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	10	1	3888	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	77	1	2161	2	N	-0-			-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	71	1	1982	2	N	-0-			-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	79	1	2271	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	68	1	1949	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	1911	-0-	-352	-0-	65	1	1846	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	1814	-0-	-466	-0-	62	1	1752	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1706	-0-	-371	-0-	59	1	1647	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	61	1	1646	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	62	1	1662	2	N	-0-			-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	66	1	1746	2	N	-0-			-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	61	1	1599	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	59	1	1549	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

	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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	8	1	205	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

	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	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	40	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	36	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	35	1	1004	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	37	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	38	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	39	1	1073	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	39	1	1061	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	38	1	1013	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	39	1	1042	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	38	1	1000	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	39	1	1013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

	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	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	5	1	1490	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1321	-0-	-107	-0-	4	1	1317	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	4	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	4	1	1342	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	4	1	1440	3	N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	3	N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	4	1	1512	3	N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	4	1	1594	3	N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	4	1	1517	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	4	1	1460	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	4	1	1451	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

	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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	40	2	120	3	Y	-0-					12
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	33	2	101	3	Y	-0-					12
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	35	2	105	3	Y	-0-					12
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	36	2	109	3	Y	-0-					12
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	39	2	117	3	Y	-0-					12
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	35	44	1			3
							587	3	39	9							
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	Y	2	2	1			3
							330	3	2	9							
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					3
							232	3									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					3
							181	3									
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	2	164	3	Y	-0-					3
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	40	2	120	3	Y	-0-					3
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	51	2	155	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

	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	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					15
							999	3									
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	3	1	291	2	Y	-0-					15
							888	3									
03	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					15
							925	3									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	Y	-0-					15
							1002	3									
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	2	1	306	2	Y	1					16
							931	3	1	9							
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	Y	1					17
							954	3	1	9							
07	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	3	1	319	2	Y	1					18
							972	3	1	9							
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	2	1	295	2	Y	-0-					18
							894	3									
09	1260	N	697	-0-	-563	-0-	1	1	172	2	Y	-0-					18
							524	3									
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	Y	-0-					18
							989	3									
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					18
							981	3									
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	309	2	Y	-0-					18
							951	3									

TOTAL GAS PROD: 14,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25110	-0-	-0-	-0-	84	1	25026	3	Y	-0-					-0-
02	45339	X	45339	-0-	-0-	-0-	150	1	45189	3	Y	-0-					-0-
03	42357	X	42357	-0-	-0-	-0-	117	1	42203	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	37519	X	37519	-0-	-0-	-0-	97	1	37421	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	37446	X	37446	-0-	-0-	-0-	97	1	37296	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	36900	X	33655	-0-	-3245	-0-	87	1	33567	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	38130	X	32637	-0-	-5493	-0-	94	1	32543	3	Y	-0-					-0-
08	38130	X	30386	-0-	-7744	-0-	73	1	30313	3	Y	-0-					-0-
09	36900	X	27009	-0-	-9891	-0-	69	1	26901	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	37448	X	24590	-0-	-12858	-0-	66	1	24523	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	33660	X	21853	-0-	-11807	-0-	60	1	21793	3	Y	-0-					-0-
12	26257	X	22316	-0-	-3941	-0-	56	1	22260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	165	1	4672	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	148	1	4136	2	N	-0-					-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	156	1	4503	2	N	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	145	1	4163	2	N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	154	1	4401	2	N	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	147	1	4131	2	N	-0-					-0-
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	156	1	4327	2	N	-0-					-0-
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	158	1	4269	2	N	-0-					-0-
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	91	1	4056	2	N	-0-					-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	158	1	4192	2	N	-0-					-0-
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	152	1	4002	2	N	-0-					-0-
*12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	154	1	4045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	761	-0-	-14	-0-	3 13	1 9	745	3	Y	12					20
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	3	1	666	3	Y	-0-	19	1			1
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	2 8	1 9	726	3	Y	7	3	1			5
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	3 11	1 9	723	3	Y	10					15
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	761	3	Y	7					22
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	683	3	Y	6	28	1			-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	701	3	Y	8	5	1			3
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	754	3	Y	5					8
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	718	3	Y	7	15	1			-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	3	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	714	3	Y	8					8
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2 14	1 9	727	3	Y	13					21

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	4	1	1064	3	Y	-0-					2
02	980	N	969	-0-	-11	-0-	3	1	966	3	Y	-0-					2
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					2
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	Y	-0-					2
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	3	1	1064	3	Y	-0-					2
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	1020	3	Y	2					4
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	3 1	1 9	1040	3	Y	1					5
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	Y	-0-					5
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-					5
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	-0-					5
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	3	1	1052	3	Y	-0-					5
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1732	-0-	-1027	-0-	59	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1729	-0-	-763	-0-	60	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1355	-0-	-1404	-0-	45	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1222	-0-	-1328	-0-	41	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1201	-0-	-721	-0-	41	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1096	-0-	-764	-0-	38	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	294	1	2656	2	N	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	434	1	2528	2	N	-0-					-0-
09	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	386	1	2539	2	N	-0-					-0-
10	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	440	1	2638	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2492	-0-	-178	-0-	409	1	2083	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	1880	-0-	-879	-0-	238	1	1642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	6	1	1864	3	Y	-0-					3
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	5	1	1630	3	Y	-0-					3
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	5	1	1743	3	Y	-0-					3
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	5	1	1853	3	Y	-0-					3
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	5	1	1808	3	Y	-0-					3
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	4	1	1691	3	Y	9					12
							10	9									
07	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	5	1	1702	3	Y	1					13
							1	9									
08	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	4	1	1677	3	Y	3					16
							3	9									
09	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	4	1	1604	3	Y	21					37
							23	9									
10	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	4	1	1660	3	Y	-0-	34	1			3
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	4	1	1617	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	21	1	6323	3	Y	-0-					-0-
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	18	1	5524	3	Y	21					21
							23	9									
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	15	1	5569	3	Y	-0-	21	1			-0-
04	3120	X	1215	-0-	-1905	-0-	3	1	1211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3224	X	1149	-0-	-2075	-0-	3	1	1145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	21	1	8200	3	Y	-0-					-0-
07	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	21	1	7215	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	3742	-0-	-1838	-0-	9	1	3733	3	Y	-0-					-0-
09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	16	1	6273	3	Y	-0-					-0-
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	17	1	6409	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5915	-0-	-115	-0-	16	1	5899	3	Y	-0-					-0-
*12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	14	1	5588	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1304	-0-	-29	-0-	4	1	1300	3	Y	-0-			1
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	4	1	1196	3	Y	-0-			1
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	4	1	1317	3	Y	-0-			1
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	3	Y	-0-			1
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	4	1	1341	3	Y	1			2
							1	9							
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	4	1	1408	3	Y	-0-			2
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-			2
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	3	1	1405	3	Y	-0-			2
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-			2
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	4	1	1440	3	Y	-0-			2
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-			2
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	4	1	1467	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 16,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2405	-0-	-75	-0-	8	1	2397	3	Y	-0-			-0-
02	2240	N	2164	-0-	-76	-0-	7	1	2157	3	Y	-0-			-0-
03	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	7	1	2372	3	Y	-0-			-0-
04	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	6	1	2285	3	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	6	1	2353	3	Y	-0-			-0-
06	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	6	1	2265	3	Y	-0-			-0-
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	7	1	2330	3	Y	-0-			-0-
08	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	6	1	2324	3	Y	-0-			-0-
09	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	6	1	2248	3	Y	-0-			-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	6	1	2322	3	Y	-0-			-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	6	1	2247	3	Y	-0-			-0-
*12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	6	1	2321	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	10	1	2863	3	N	-0-			-0-
02	2548	N	2546	-0-	-2	-0-	8	1	2538	3	N	-0-			-0-
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	8	1	2815	3	N	-0-			-0-
04	2730	N	2703	-0-	-27	-0-	7	1	2696	3	N	-0-			-0-
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	8	1	3027	3	N	-0-			-0-
06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	8	1	2943	3	N	-0-			-0-
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	9	1	3036	3	N	-0-			-0-
08	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	7	1	3000	3	N	-0-			-0-
09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	8	1	2919	3	N	-0-			-0-
10	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	8	1	2932	3	N	-0-			-0-
11	2730	N	2676	-0-	-54	-0-	7	1	2669	3	N	-0-			-0-
12	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	7	1	2770	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-481	-0-	1	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	131	-0-	-597	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	178	2	Y	5					16
							543	3	6	9							
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	Y	1					17
							499	3	1	9							
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	5					22
							537	3	6	9							
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	1	1	125	2	Y	3					25
							383	3	3	9							
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	1	1	133	2	Y	3	28	1			-0-
							405	3	3	9							
06	690	N	479	-0-	-211	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					-0-
							359	3									
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					-0-
							344	3									
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	1	1	114	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
11	420	N	165	-0-	-255	-0-	41	2	124	3	Y	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	Y	73	50	1			23
							424	3	80	9							

TOTAL GAS PROD: 6,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	12	1	3511	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3211	-0-	-93	-0-	11	1	3200	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	10	1	3566	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	9	1	3443	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	9	1	3548	3	Y	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	9	1	3416	3	Y	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	10	1	3545	3	Y	-0-					-0-
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	9	1	3549	3	Y	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	9	1	3392	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	9	1	3434	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3341	-0-	-19	-0-	9	1	3332	3	Y	-0-					-0-
*12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	9	1	3526	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18418	-0-	15318	15318	62	1	18356	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	24694	-0-	21894	37212	82	1	24612	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	21923	-0-	18823	56035	60	1	21809	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
04	74639	X	18604	-0-	-56035	-0-	48	1	18555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	43	1	16503	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	18900	X	14333	-0-	-4567	-0-	37	1	14296	3	Y	-0-					-0-
07	19530	X	13410	-0-	-6120	-0-	39	1	13371	3	Y	-0-					-0-
08	19530	X	12308	-0-	-7222	-0-	30	1	12278	3	Y	-0-					-0-
09	18600	X	12524	-0-	-6076	-0-	32	1	12446	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	16585	X	11260	-0-	-5325	-0-	30	1	11229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	14340	X	10174	-0-	-4166	-0-	28	1	10146	3	Y	-0-					-0-
12	12152	X	9681	-0-	-2471	-0-	24	1	9657	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6209	-0-	-146	-0-	16	1	1515	2	Y	46					102
							4627	3	51	9							
02	5684	X	5560	-0-	-124	-0-	14	1	1368	2	Y	7	106	1			3
							4170	3	8	9							
03	6293	X	6206	-0-	-87	-0-	13	1	1511	2	Y	69	15	1			57
							4606	3	76	9							
04	6030	X	5689	-0-	-341	-0-	11	1	1397	2	Y	16	58	1			15
							4263	3	18	9							
05	6200	X	5381	-0-	-819	-0-	10	1	1322	2	Y	28	41	1			2
							4018	3	31	9							
06	6000	X	5446	-0-	-554	-0-	10	1	1346	2	Y	24	1	1			25
							4064	3	26	9							
07	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	13	1	1482	2	Y	29	27	1			27
							4520	3	32	9							
08	6200	X	5930	-0-	-270	-0-	11	1	1465	2	Y	12	37	1			2
							4441	3	13	9							
09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	11	1	1421	2	Y	36	20	1			18
							4319	3	40	9							
10	6045	X	5921	-0-	-124	-0-	12	1	1451	2	Y	25	18	1			25
							4430	3	28	9							
11	5850	X	5708	-0-	-142	-0-	12	1	1397	2	Y	18	41	1			2
							4279	3	20	9							
12	6045	X	5903	-0-	-142	-0-	11	1	1431	2	Y	51	1	1			52
							4405	3	56	9							

TOTAL GAS PROD: 69,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

01	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	12	1	3575	3	Y	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	13	1	3964	3	Y	8					8
							9	9									
03	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	9	1	3145	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	3510	X	3230	-0-	-280	-0-	8	1	3222	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
06	4260	X	3027	-0-	-1233	-0-	8	1	3019	3	Y	-0-					-0-
07	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	31	1	10528	3	Y	-0-					-0-
08	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	21	1	8784	3	Y	-0-					-0-
09	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	25	1	9726	3	Y	-0-					-0-
10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	24	1	8950	3	Y	-0-					-0-
11	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	23	1	8469	3	Y	-0-					-0-
*12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	21	1	8192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

01	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

	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	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	4 1 4 9		1304	3	Y	-0-					17
02	1288	N	957	-0-	-331	-0-	3 1		954	3	Y	-0-					17
03	1395	N	926	-0-	-469	-0-	3 1		923	3	Y	-0-					17
04	1260	N	820	-0-	-440	-0-	2 1 4 9		814	3	Y	4					21
05	1054	N	700	-0-	-354	-0-	2 1 1 9		697	3	Y	1					22
06	900	N	630	-0-	-270	-0-	2 1 7 9		621	3	Y	6	26	1			2
07	868	N	574	-0-	-294	-0-	2 1 2 9		570	3	Y	2	1	1			3
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	2 1 9 9		990	3	Y	8					11
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	3 1 7 9		1208	3	Y	6					17
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	2 1		903	3	Y	-0-					17
11	960	N	644	-0-	-316	-0-	2 1		642	3	Y	-0-					17
12	1271	N	475	-0-	-796	-0-	1 1		474	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	32 1		897	2	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	32 1		894	2	N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	37 1		1057	2	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32 1		929	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	34 1		981	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	915	-0-	-105	-0-	32 1		883	2	N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	33 1		923	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	944	-0-	-79	-0-	34 1		910	2	N	-0-					-0-
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	32 1		860	2	N	-0-					-0-
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	33 1		878	2	N	-0-					-0-
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	31 1		816	2	N	-0-					-0-
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	31 1		827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	13	1	3920	3	Y	-0-					3
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	13	1	3772	3	Y	-0-					3
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	11	1	4101	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	10	1	3978	3	Y	3					3
							3	9									
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	10	1	3920	3	Y	4					7
							4	9									
06	4050	X	3344	-0-	-706	-0-	9	1	3335	3	Y	-0-					7
07	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	12	1	4120	3	Y	-0-					7
08	4123	X	4117	-0-	-6	-0-	10	1	4106	3	Y	1					8
							1	9									
09	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	10	1	3752	3	Y	-0-					8
10	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	10	1	3852	3	Y	-0-					8
11	3990	X	3777	-0-	-213	-0-	10	1	3767	3	Y	-0-					8
12	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	9	1	3559	3	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3860	-0-	-108	-0-	13	1	3844	3	Y	3					5
							3	9									
02	3584	X	3476	-0-	-108	-0-	12	1	3463	3	Y	1					6
							1	9									
03	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	11	1	3811	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
04	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	10	1	3662	3	Y	5					5
							6	9									
05	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	10	1	3780	3	Y	2					7
							2	9									
06	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	9	1	3620	3	Y	2					9
							2	9									
07	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	11	1	3711	3	Y	1					10
							1	9									
08	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	9	1	3696	3	Y	-0-					10
09	3690	X	3571	-0-	-119	-0-	9	1	3562	3	Y	-0-					10
10	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	10	1	3651	3	Y	-0-					10
11	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	10	1	3499	3	Y	2					12
							2	9									
12	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	9	1	3596	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 44,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	3	1	1009	3	Y	-0-						5
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-						5
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-						5
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	3	1	978	3	Y	-0-						5
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	3	1	986	3	Y	15	15	1				5
							17	9										
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	2	1	916	3	Y	-0-						5
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	3	1	975	3	Y	-0-						5
08	992	N	966	-0-	-26	-0-	2	1	964	3	Y	-0-						5
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	2	1	940	3	Y	-0-						5
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	3	1	987	3	Y	-0-						5
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	3	1	931	3	Y	-0-						5
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	2	1	943	3	Y	-0-						5

TOTAL GAS PROD: 11,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

01	651	N	628	-0-	-23	-0-	2	1	617	3	Y	8						26
							9	9										
02	672	N	556	-0-	-116	-0-	2	1	552	3	Y	2	21	1				7
							2	9										
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	2	1	612	3	Y	9	3	1				13
							10	9										
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	1	1	569	3	Y	12						25
							13	9										
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	2	1	582	3	Y	5						30
							6	9										
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	1	1	590	3	Y	6	23	1				13
							7	9										
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	2	1	577	3	Y	8	1	1				20
							9	9										
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	671	3	Y	1	18	1				3
							1	9										
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	1	1	562	3	Y	2						5
							2	9										
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	4						9
							4	9										
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	Y	9						18
							10	9										
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	1	1	597	3	Y	4	20	1				2
							4	9										

TOTAL GAS PROD: 7,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

01	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	90	1	2552	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2277	-0-	-131	-0-	79	1	2198	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	86	1	2488	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	79	1	2260	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2345	-0-	-321	-0-	79	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	90	1	2535	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2395	-0-	-178	-0-	83	1	2312	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	81	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2070	-0-	-510	-0-	68	1	2002	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	72	1	1922	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1912	-0-	-308	-0-	70	1	1842	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1796	-0-	-343	-0-	66	1	1730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

01	837	N	769	-0-	-68	-0-	26	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	25	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	746	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	26	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	28	1	765	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	27	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	24	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	29	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	26	1	678	2	Y	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

01	3100	N	3236	-0-	136	136	11	1	3196	3	Y	26					69
							29	9									
02	2800	N	3466	-0-	666	802	11	1	3434	3	Y	19	45	1			43
							21	9									
03	3100	N	3348	-0-	248	1050	9	1	3332	3	Y	6	6	1			43
							7	9									
04	4219	X	3169	-0-	-1050	-0-	8	1	3116	3	Y	41	38	1			46
							45	9									
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	8	1	2920	3	Y	-0-					46
06	3720	X	572	-0-	-3148	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					46
07	3844	X	768	-0-	-3076	-0-	2	1	747	3	Y	17	20	1			43
							19	9									
08	3348	X	732	-0-	-2616	-0-	2	1	728	3	Y	2	2	1			43
							2	9									
09	3180	X	1073	-0-	-2107	-0-	3	1	1070	3	Y	-0-					43
10	2914	X	1804	-0-	-1110	-0-	5	1	1799	3	Y	-0-					43
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1856	3	Y	-0-					43
*12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	3	1	1323	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 24,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	18	1	5450	3	Y	9					12
							10	9									
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	17	1	5051	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	15	1	5544	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	14	1	5420	3	Y	4					5
							4	9									
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	15	1	5615	3	Y	5					10
							6	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	14	1	5445	3	Y	3					13
							3	9									
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	16	1	5583	3	Y	2					15
							2	9									
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	14	1	5623	3	Y	3					18
							3	9									
09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	14	1	5418	3	Y	2					20
							2	9									
10	5580	X	5574	-0-	-6	-0-	15	1	5553	3	Y	5					25
							6	9									
11	5400	X	5389	-0-	-11	-0-	15	1	5372	3	Y	2					27
							2	9									
*12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	14	1	5689	3	Y	4					31
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 65,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

01	620	N	610	-0-	-10	-0-	2	1	608	3	N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	2	1	547	3	N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	2	1	603	3	N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	2	1	565	3	N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	2	1	574	3	N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	2	1	571	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	589	3	N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

	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	682	N	649	-0-	-33	-0-	2	1	647	3	N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	2	1	622	3	N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	2	1	593	3	N	-0-					-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	2	1	610	3	N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	2	1	582	3	N	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	2	1	596	3	N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	1	1	599	3	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

	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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	56	1	1586	2	N	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	48	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	39	1	1132	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	39	1	1099	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	36	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	35	1	983	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	36	1	966	2	N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	48	1	1275	2	N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	N	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	48	1	1262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2358	-0-	-773	-0-	8	1	2350	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1317	-0-	-1511	-0-	4	1	1302	3	Y	10					10
							11	9									
03	3131	X	2051	-0-	-1080	-0-	6	1	2045	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	3030	X	540	-0-	-2490	-0-	1	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	185	-0-	-2095	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	2046	X	536	-0-	-1510	-0-	2	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	2046	X	378	-0-	-1668	-0-	1	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	506	-0-	-21	-0-	1	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	495	-0-	-15	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 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	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	13	1	3724	3	Y	-0-					-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	12	1	3555	3	Y	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	12	1	4191	3	Y	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	10	1	3993	3	Y	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	11	1	4221	3	Y	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	10	1	3874	3	Y	-0-					-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	11	1	3935	3	Y	-0-					-0-
08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	10	1	4126	3	Y	-0-					-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	10	1	3901	3	Y	-0-					-0-
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	11	1	4023	3	Y	-0-					-0-
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	11	1	3984	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	10	1	4001	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8720	-0-	-673	-0-	298	1	8422	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7636	-0-	-624	-0-	264	1	7372	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8216	-0-	-743	-0-	275	1	7941	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8073	-0-	-537	-0-	271	1	7802	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	6288	-0-	-2423	-0-	213	1	6075	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	8307	-0-	-123	-0-	286	1	8021	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8093	-0-	-370	-0-	281	1	7812	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	8039	-0-	-300	-0-	286	1	7753	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7022	-0-	-1288	-0-	254	1	6768	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7757	-0-	-830	-0-	281	1	7476	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7708	-0-	-602	-0-	281	1	7427	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7530	-0-	-561	-0-	275	1	7255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	24	1	1701	3	Y	-0-			-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	22	1	1622	3	Y	-0-			-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	24	1	1727	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	25	1	1645	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	22	1	1714	3	Y	-0-			-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	17	1	1669	3	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	30	1	1687	3	Y	-0-			-0-
08	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	24	1	1631	3	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	23	1	1602	3	Y	-0-			-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	30	1	1720	3	Y	-0-			-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	32	1	1572	3	Y	-0-			-0-
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	34	1	1676	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	-0-			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	-0-			-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	2	1	801	3	Y	-0-			-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-			-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	2	1	882	3	Y	-0-			-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	2	1	831	3	Y	-0-			-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	3	1	876	3	Y	-0-			-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	957	3	Y	-0-			-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-			-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	3	1	983	3	Y	-0-			-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	3	1	982	3	Y	-0-			-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	88	1	2485	2	N	-0-			-0-
02	2352	N	2346	-0-	-6	-0-	81	1	2265	2	N	-0-			-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	86	1	2499	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	82	1	2357	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	87	1	2494	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2433	-0-	-57	-0-	84	1	2349	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2502	-0-	-9	-0-	87	1	2415	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	89	1	2411	2	N	-0-			-0-
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	82	1	2425	2	N	-0-			-0-
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	100	1	2673	2	N	-0-			-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	97	1	2559	2	N	-0-			-0-
*12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	96	1	2540	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	102	1	2870	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2662	-0-	-194	-0-	92	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	99	1	2867	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	95	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	99	1	2841	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	97	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	101	1	2803	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2909	-0-	-67	-0-	104	1	2805	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	101	1	2684	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	103	1	2746	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2738	-0-	-82	-0-	100	1	2638	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	103	1	2709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	11	1	3128	3	N	-0-					-0-
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	9	1	2708	3	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	9	1	3106	3	N	-0-					-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	8	1	3017	3	N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	8	1	3015	3	N	-0-					-0-
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	8	1	2893	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	8	1	2844	3	N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	7	1	2909	3	N	-0-					-0-
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	7	1	2791	3	N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	8	1	2898	3	N	-0-					-0-
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	8	1	2729	3	N	-0-					-0-
*12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	7	1	2860	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	Y	17	41	1			13
							979	3	19	9							
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	10	3	1			20
							870	3	11	9							
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	308	2	Y	17					37
							939	3	19	9							
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	2	1	295	2	Y	15					52
							899	3	17	9							
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	2	1	302	2	Y	13	65	1			-0-
							918	3	14	9							
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	2	1	292	2	Y	23	1	1			22
							881	3	25	9							
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	3	1	292	2	Y	3	18	1			7
							890	3	3	9							
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	2	1	283	2	Y	5	2	1			10
							859	3	6	9							
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	2	1	281	2	Y	9	16	1			3
							853	3	10	9							
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	2	1	277	2	Y	12					15
							845	3	13	9							
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	3	18	1			-0-
							839	3	3	9							
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	2	1	278	2	Y	20					20
							856	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	1	1	96	2	Y	-0-	33	1			2
							292	3									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	7	2	1			7
							296	3	8	9							
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	8					15
							350	3	9	9							
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	3					18
							302	3	3	9							
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	3	21	1			-0-
							376	3	3	9							
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	1	1	106	2	Y	7					7
							320	3	8	9							
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					7
							279	3									
08	496	N	356	-0-	-140	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					7
							267	3									
09	450	N	289	-0-	-161	-0-	1	1	71	2	Y	-0-	7	1			-0-
							217	3									
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
11	330	N	170	-0-	-160	-0-	42	2	128	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	46	2	141	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

01	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	16	1	4785	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4321	-0-	-75	-0-	14	1	4307	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	13	1	4818	3	Y	-0-					-0-
04	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	12	1	4720	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-					-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	12	1	4671	3	Y	-0-					-0-
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	14	1	4936	3	Y	-0-					-0-
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	13	1	5183	3	Y	-0-					-0-
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	13	1	4975	3	Y	-0-					-0-
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	13	1	5001	3	Y	-0-					-0-
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	13	1	4875	3	Y	-0-					-0-
*12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	13	1	5033	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	12	1	3654	3	Y	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	12	1	3524	3	Y	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	10	1	3656	3	Y	-0-					-0-
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	13	1	4894	3	Y	-0-					-0-
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	13	1	5169	3	Y	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	Y	-0-					-0-
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	14	1	4894	3	Y	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	10	1	4085	3	Y	-0-					-0-
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	11	1	4088	3	Y	-0-					-0-
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	12	1	4368	3	Y	-0-					-0-
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	12	1	4498	3	Y	-0-					-0-
*12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	10	1	3973	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	8	1	2479	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2204	-0-	-64	-0-	7	1	2197	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	7	1	2479	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	6	1	2391	3	Y	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	6	1	2358	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	7	1	2440	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	6	1	2438	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	6	1	2280	3	Y	-0-					-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	7	1	2448	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-					-0-
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	6	1	2385	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	5	1	1432	3	Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	4	1	1291	3	Y	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	4	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	4	1	1331	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1351	3	Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	4	1	1410	3	Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	3	1	1407	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	3	1	1337	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	4	1	1377	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	4	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2322	-0-	-964	-0-	8	1	2314	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2124	-0-	-844	-0-	7	1	2117	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2263	-0-	-1023	-0-	6	1	2257	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	6	1	2229	3	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2149	-0-	-362	-0-	6	1	2143	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	2039	-0-	-151	-0-	5	1	2034	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	6	1	2089	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	5	1	2006	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1824	-0-	-216	-0-	5	1	1819	3	Y	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	5	1	1784	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 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	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	101	1	2864	2	N	-0-			-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	72	1	2019	2	N	-0-			-0-
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	86	1	2498	2	N	-0-			-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	88	1	2542	2	N	-0-			-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	93	1	2663	2	N	-0-			-0-
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	91	1	2564	2	N	-0-			-0-
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	87	1	2409	2	N	-0-			-0-
08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	83	1	2235	2	N	-0-			-0-
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	102	1	2715	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3209	-0-	109	109	116	1	3093	2	N	-0-			-0-
11	2805	N	2696	-0-	-109	-0-	98	1	2598	2	N	-0-			-0-
*12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	112	1	2939	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1443	-0-	-200	-0-	5	1	1438	3	N	-0-			-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	5	1	1403	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	4	1	1470	3	N	-0-			-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	4	1	1503	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	4	1	1387	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	4	1	1458	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	4	1	1469	3	N	-0-			-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	4	1	1398	3	N	-0-			-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1442	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	4	1	1371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 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	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	4	1	1205	3	N	-0-			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	4	1	1241	3	N	-0-			-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	N	-0-			-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	3	N	-0-			-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	N	-0-			-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	N	-0-			-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	4	1	1514	3	N	-0-			-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	N	-0-			-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1561	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	N	-0-			-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	4	1	1514	3	N	-0-			-0-
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	39	1	1103	2	N	-0-			-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	39	1	1079	2	N	-0-			-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	44	1	1281	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	938	-0-	-172	-0-	32	1	906	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	889	-0-	-351	-0-	30	1	859	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	702	-0-	-528	-0-	24	1	678	2	N	-0-			-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	36	1	995	2	N	-0-			-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	36	1	963	2	N	-0-			-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	37	1	981	2	N	-0-			-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	43	1	1131	2	N	-0-			-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1155	2	N	-0-			-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	45	1	1182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1113	-0-	-96	-0-	4	1	1109	3	N	-0-			-0-
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	3	1	877	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	974	-0-	-142	-0-	3	1	971	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	3	1	1037	3	N	-0-			-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	3	1	995	3	N	-0-			-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	3	1	983	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	3	1	1047	3	N	-0-			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	N	-0-			-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	3	N	-0-			-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	N	-0-			-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	3	N	-0-			-0-
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5112	-0-	-127	-0-	17	1	5095	3	N	-0-			-0-
02	4704	X	4697	-0-	-7	-0-	16	1	4681	3	N	-0-			-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	15	1	5255	3	N	-0-			-0-
04	5040	X	4908	-0-	-132	-0-	13	1	4895	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	5079	-0-	-129	-0-	13	1	5066	3	N	-0-			-0-
06	5100	X	4839	-0-	-261	-0-	13	1	4826	3	N	-0-			-0-
07	5270	X	4894	-0-	-376	-0-	14	1	4880	3	N	-0-			-0-
08	5270	X	4797	-0-	-473	-0-	12	1	4785	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4653	-0-	-267	-0-	12	1	4641	3	N	-0-			-0-
10	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	13	1	4906	3	N	-0-			-0-
11	4830	X	4791	-0-	-39	-0-	13	1	4778	3	N	-0-			-0-
12	4898	X	4875	-0-	-23	-0-	12	1	4863	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	6	1	1873	3	N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	6	1	1891	3	N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	6	1	2070	3	N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	5	1	1987	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1699	-0-	-281	-0-	4	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	5	1	1883	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	4	1	1768	3	N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	5	1	1811	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	5	1	1881	3	N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	5	1	1729	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	5	1	1774	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	4	1	1230	3	N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	4	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	4	1	1348	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	4	1	1370	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	3	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	4	1	1323	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	3	1	1359	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	3	1	1309	3	N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	4	1	1358	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	4	1	1263	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	3	1	1299	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 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	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	5	1	1364	3	Y	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	4	1	1351	3	Y	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	4	1	1366	3	Y	3					3
							3	9									
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	4	1	1366	3	Y	-0-					3
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	3	1	1250	3	Y	9					12
							10	9									
07	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	4	1	1218	3	Y	1					13
							1	9									
08	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-					13
09	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-					13
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	3	1	1188	3	Y	-0-					13
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-					13
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	10	1	2900	3	N	-0-			-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	9	1	2650	3	N	-0-			-0-
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	3	N	-0-			-0-
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	7	1	2754	3	N	-0-			-0-
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	7	1	2821	3	N	-0-			-0-
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	7	1	2753	3	N	-0-			-0-
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	8	1	2827	3	N	-0-			-0-
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	7	1	2769	3	N	-0-			-0-
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	7	1	2706	3	N	-0-			-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	8	1	2813	3	N	-0-			-0-
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	8	1	2728	3	N	-0-			-0-
*12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	7	1	2806	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 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	4836	X	4635	-0-	-201	-0-	16	1	4619	3	N	-0-			-0-
02	4368	X	4216	-0-	-152	-0-	14	1	4202	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	4540	-0-	-234	-0-	13	1	4527	3	N	-0-			-0-
04	4620	X	4367	-0-	-253	-0-	11	1	4356	3	N	-0-			-0-
05	4681	X	4515	-0-	-166	-0-	12	1	4503	3	N	-0-			-0-
06	4530	X	4407	-0-	-123	-0-	11	1	4396	3	N	-0-			-0-
07	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	13	1	4525	3	N	-0-			-0-
08	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	11	1	4469	3	N	-0-			-0-
09	4410	X	4364	-0-	-46	-0-	11	1	4353	3	N	-0-			-0-
10	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	12	1	4508	3	N	-0-			-0-
11	4410	X	4346	-0-	-64	-0-	12	1	4334	3	N	-0-			-0-
12	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	11	1	4461	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	197	1	5568	2	N	-0-			-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	220	1	6163	2	N	-0-			-0-
03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	212	1	6131	2	N	-0-			-0-
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	202	1	5806	2	N	-0-			-0-
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	193	1	5521	2	N	-0-			-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	74	1	2089	2	N	-0-			-0-
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	141	1	3929	2	N	-0-			-0-
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	620	1	5464	2	N	-0-			-0-
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	189	1	5594	2	N	-0-			-0-
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	211	1	5624	2	N	-0-			-0-
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	203	1	5355	2	N	-0-			-0-
*12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	205	1	5390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	122	1	3447	2	N	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	106	1	2964	2	N	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	112	1	3232	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3329	-0-	-121	-0-	112	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	116	1	3327	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	113	1	3161	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	116	1	3238	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	121	1	3272	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	115	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	121	1	3218	2	N	-0-					-0-
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	120	1	3174	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	119	1	3144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	9	1	2779	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2415	-0-	-217	-0-	8	1	2407	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	7	1	2643	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2531	-0-	-289	-0-	7	1	2524	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	7	1	2669	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2665	-0-	-35	-0-	7	1	2658	3	N	-0-					-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	8	1	2687	3	N	-0-					-0-
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					-0-
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	7	1	2671	3	N	-0-					-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	8	1	2789	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	2558	-0-	-112	-0-	7	1	2551	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2675	-0-	-84	-0-	7	1	2668	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 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	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	113	1	3195	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	3014	-0-	-234	-0-	104	1	2910	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	114	1	3287	2	N	-0-			-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	110	1	3167	2	N	-0-			-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	114	1	3246	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3257	-0-	-43	-0-	112	1	3145	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	118	1	3278	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	120	1	3244	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	117	1	3121	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	123	1	3269	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	118	1	3107	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	116	1	3058	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	8	1	2436	3	N	-0-			-0-
02	2240	X	2030	-0-	-210	-0-	7	1	2023	3	N	-0-			-0-
03	2480	X	1646	-0-	-834	-0-	5	1	1641	3	N	-0-			-0-
04	2400	X	1631	-0-	-769	-0-	4	1	1627	3	N	-0-			-0-
05	2449	X	2263	-0-	-186	-0-	6	1	2257	3	N	-0-			-0-
06	2370	X	2255	-0-	-115	-0-	6	1	2249	3	N	-0-			-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	7	1	2287	3	N	-0-			-0-
08	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	5	1	2203	3	N	-0-			-0-
09	2250	X	2059	-0-	-191	-0-	5	1	2054	3	N	-0-			-0-
10	2325	X	1935	-0-	-390	-0-	5	1	1930	3	N	-0-			-0-
11	2250	X	1724	-0-	-526	-0-	5	1	1719	3	N	-0-			-0-
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	6	1	2177	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4057	-0-	-97	-0-	14	1	4043	3	Y	-0-			-0-
02	3752	X	3635	-0-	-117	-0-	12	1	3623	3	Y	-0-			-0-
03	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	11	1	3974	3	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	10	1	3782	3	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	10	1	3847	3	Y	-0-			-0-
06	3840	X	3778	-0-	-62	-0-	10	1	3768	3	Y	-0-			-0-
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	12	1	4025	3	Y	-0-			-0-
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	10	1	3975	3	Y	-0-			-0-
09	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	10	1	3748	3	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	10	1	3834	3	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	10	1	3687	3	Y	-0-			-0-
*12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	9	1	3682	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	6	1	1893	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1621	-0-	-31	-0-	5	1	1616	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	5	1	1770	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	5	1	1802	3	N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	3	N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	5	1	1788	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	4	1	1827	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	5	1	1760	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	5	1	1746	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1472	-0-	-298	-0-	4	1	1468	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1424	-0-	-405	-0-	4	1	1420	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1035	-0-	-19	-0-	4	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	3	1	926	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	3	1	969	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	2	1	1003	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	3	1	965	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	3	1	994	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	3	1	934	3	Y	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	5	1	1495	3	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	5	1	1364	3	Y	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	4	1	1428	3	Y	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	3	1	1411	3	Y	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	4	1	1358	3	Y	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	4	1	1348	3	Y	-0-					-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1541	-0-	-195	-0-	5	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1306	-0-	-206	-0-	4	1	1302	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	4	1	1556	3	Y	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	5	1	1645	3	Y	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	4	1	1504	3	Y	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	4	1	1578	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	4	1	1488	3	Y	-0-					-0-
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	47	1	1327	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1276	-0-	-40	-0-	44	1	1232	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	44	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	39	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	41	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	36	1	996	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	881	-0-	-297	-0-	31	1	850	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	712	-0-	-497	-0-	25	1	687	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	481	-0-	-539	-0-	16	1	465	2	N	-0-					-0-
10	868	N	342	-0-	-526	-0-	12	1	330	2	N	-0-					-0-
11	690	N	240	-0-	-450	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
12	496	N	254	-0-	-242	-0-	9	1	245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1728	-0-	-566	-0-	6	1	1722	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1666	-0-	-294	-0-	5	1	1643	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	6	1	2040	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	5	1	2069	3	Y	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	6	1	2116	3	Y	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	6	1	2125	3	Y	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	6	1	2111	3	Y	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	5	1	2155	3	Y	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	5	1	2077	3	Y	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	6	1	2108	3	Y	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	6	1	2065	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	5	1	2124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 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	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	63	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1649	-0-	-339	-0-	57	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	60	1	1729	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	57	1	1652	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	59	1	1671	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	57	1	1608	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	60	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	60	1	1630	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	56	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	53	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1351	-0-	-299	-0-	49	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	52	1	1379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2826	-0-	-305	-0-	97	1	2729	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2546	-0-	-282	-0-	88	1	2458	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	93	1	2693	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	87	1	2510	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	89	1	2545	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2441	-0-	-259	-0-	84	1	2357	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	88	1	2439	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	91	1	2460	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	87	1	2334	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	89	1	2364	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2401	-0-	-59	-0-	88	1	2313	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	88	1	2329	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	114	1	3221	2	Y	-0-					-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	103	1	2871	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	110	1	3185	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	104	1	2987	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	107	1	3069	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3012	-0-	-228	-0-	104	1	2908	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3144	-0-	-142	-0-	109	1	3035	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	113	1	3062	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	3039	-0-	-51	-0-	110	1	2929	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	111	1	2958	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	109	1	2887	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	110	1	2890	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	18	1	5316	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4577	-0-	-71	-0-	15	1	4562	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	14	1	4977	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	12	1	4712	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4924	-0-	-222	-0-	13	1	4911	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4226	-0-	-364	-0-	11	1	4215	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	13	1	4579	3	Y	-0-					-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	12	1	4845	3	Y	-0-					-0-
09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	12	1	4751	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4507	-0-	-236	-0-	12	1	4495	3	Y	-0-					-0-
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	13	1	4730	3	Y	-0-					-0-
*12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	12	1	4857	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	9	1	2799	3	Y	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	8	1	2279	3	Y	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	7	1	2625	3	Y	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	-0-					-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	7	1	2808	3	Y	-0-					-0-
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	7	1	2745	3	Y	-0-					-0-
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	8	1	2744	3	Y	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	6	1	2656	3	Y	-0-					-0-
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	7	1	2626	3	Y	-0-					-0-
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	7	1	2738	3	Y	-0-					-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	7	1	2641	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2635	-0-	-62	-0-	7	1	2628	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 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	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	102	1	2892	2	N	-0-					-0-
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	90	1	2524	2	N	-0-					-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	97	1	2815	2	N	-0-					-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	97	1	2798	2	N	-0-					-0-
05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	100	1	2860	2	N	-0-					-0-
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	97	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	99	1	2766	2	N	-0-					-0-
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	101	1	2728	2	N	-0-					-0-
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	96	1	2553	2	N	-0-					-0-
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	101	1	2674	2	N	-0-					-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	96	1	2526	2	N	-0-					-0-
*12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	98	1	2577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					5
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					5
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	Y	-0-					5
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-					5
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					5
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					5
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					5
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					5
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					5
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					5
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					5
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	1	1	363	3	Y	-0-					3
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					3
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					3
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					3
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	-0-					3
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					3
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					3
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	Y	-0-					3
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	3	Y	-0-					3
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	3	1	962	3	Y	-0-					3
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	2	1	882	3	Y	-0-					3
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	775	3	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2019 - P/A 02/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	607	-0-	-137	-0-	31	1	576	2	N	-0-					-0-
02	700	N	446	-0-	-254	-0-	26	1	420	2	N	-0-					-0-
03	775	N	327	-0-	-448	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
04	600	N	413	-0-	-187	-0-	21	1	392	2	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	30	1	498	2	N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	31	1	466	2	N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	31	1	471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

01	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	13	1	3721	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3251	-0-	-305	-0-	11	1	3240	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	10	1	3614	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3359	-0-	-301	-0-	9	1	3350	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	9	1	3400	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3179	-0-	-421	-0-	8	1	3171	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	9	1	3219	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	8	1	3319	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3123	-0-	-237	-0-	8	1	3115	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	9	1	3311	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	3184	-0-	-26	-0-	9	1	3175	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	8	1	3296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	6	1	1695	3	N	-0-			-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	5	1	1501	3	N	-0-			-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	4	1	1500	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	4	1	1437	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	4	1	1409	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	4	1	1420	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	3	1	1361	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	3	1	1323	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	3	1	1268	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	3	1	1233	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	3	1	1354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	11	1	3357	3	N	-0-			-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	10	1	3044	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	9	1	3302	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	8	1	3138	3	N	-0-			-0-
05	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	8	1	3237	3	N	-0-			-0-
06	3270	X	3077	-0-	-193	-0-	8	1	3069	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	9	1	3140	3	N	-0-			-0-
08	3317	X	3188	-0-	-129	-0-	8	1	3180	3	N	-0-			-0-
09	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	8	1	2941	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	8	1	3147	3	N	-0-			-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	9	1	3088	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	8	1	3151	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	7	1	1921	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1694	-0-	-98	-0-	6	1	1688	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	5	1	1901	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	4	1	1703	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	5	1	1853	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	4	1	1721	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	5	1	1716	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	4	1	1759	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	4	1	1663	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	4	1	1659	3	N	-0-			-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	5	1	1712	3	N	-0-			-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	4	1	1751	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	11	1	3350	3	N	-0-			-0-
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	10	1	3130	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	9	1	3386	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3173	-0-	-127	-0-	8	1	3165	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	9	1	3332	3	N	-0-			-0-
06	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	8	1	3169	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	9	1	3187	3	N	-0-			-0-
08	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	8	1	3186	3	N	-0-			-0-
09	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	8	1	3013	3	N	-0-			-0-
10	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	8	1	3022	3	N	-0-			-0-
11	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	8	1	2915	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	8	1	2979	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	5	1	1356	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1147	-0-	-29	-0-	4	1	1143	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	4	1	1278	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	3	1	1314	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	3	1	1222	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	3	1	1115	3	N	-0-			-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	4	1	1369	3	N	-0-			-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	3	N	-0-			-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	3	1	1253	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	4	1	1323	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	3	1	1255	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	3	1	1287	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	13	1	3736	3	N	-0-			-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	11	1	3330	3	N	-0-			-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	10	1	3473	3	N	-0-			-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	9	1	3382	3	N	-0-			-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	9	1	3331	3	N	-0-			-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	8	1	3191	3	N	-0-			-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	9	1	3213	3	N	-0-			-0-
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	8	1	3129	3	N	-0-			-0-
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	8	1	2956	3	N	-0-			-0-
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	9	1	3180	3	N	-0-			-0-
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	9	1	3208	3	N	-0-			-0-
*12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	8	1	3262	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	12	1	3689	3	N	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	11	1	3359	3	N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	10	1	3711	3	N	-0-					-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	9	1	3602	3	N	-0-					-0-
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	10	1	3695	3	N	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	9	1	3528	3	N	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	10	1	3331	3	N	-0-					-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	8	1	3271	3	N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	8	1	3167	3	N	-0-					-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	9	1	3174	3	N	-0-					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	9	1	3133	3	N	-0-					-0-
*12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	8	1	3137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4810	-0-	-26	-0-	16	1	4794	3	N	-0-					-0-
02	4396	X	4324	-0-	-72	-0-	14	1	4310	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4716	-0-	-151	-0-	13	1	4703	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	12	1	4538	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4665	-0-	-140	-0-	12	1	4653	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4466	-0-	-184	-0-	12	1	4454	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4625	-0-	-149	-0-	13	1	4612	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	11	1	4559	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	4401	-0-	-159	-0-	11	1	4390	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	12	1	4537	3	N	-0-					-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	12	1	4465	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	11	1	4516	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4266	-0-	-198	-0-	14	1	4252	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3846	-0-	-186	-0-	13	1	3833	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	12	1	4226	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4077	-0-	-93	-0-	11	1	4066	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	11	1	4137	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3981	-0-	-159	-0-	10	1	3971	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4058	-0-	-189	-0-	12	1	4046	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	4042	-0-	-205	-0-	10	1	4032	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3868	-0-	-212	-0-	10	1	3858	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	4136	-0-	-18	-0-	11	1	4125	3	N	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	11	1	4055	3	N	-0-					-0-
*12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	10	1	4108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	2	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	2	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	2	1	734	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	2	1	741	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	2	1	749	3	Y	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	2	1	758	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	14	1	4258	3	Y	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	13	1	4007	3	Y	-0-					-0-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	12	1	4413	3	Y	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	11	1	4174	3	Y	-0-					-0-
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	11	1	4271	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4080	-0-	-210	-0-	11	1	4069	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4194	-0-	-239	-0-	12	1	4182	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	10	1	4189	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	11	1	4073	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4220	-0-	-58	-0-	11	1	4209	3	Y	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	11	1	4113	3	Y	-0-					-0-
*12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	15	1	4518	3	Y	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	15	1	4419	3	Y	-0-					-0-
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	13	1	4652	3	Y	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	12	1	4601	3	Y	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	12	1	4610	3	Y	-0-					-0-
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	12	1	4612	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4656	-0-	-87	-0-	13	1	4643	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4653	-0-	-90	-0-	11	1	4642	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4489	-0-	-101	-0-	12	1	4477	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4625	-0-	-118	-0-	12	1	4613	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4478	-0-	-112	-0-	12	1	4466	3	Y	-0-					-0-
*12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	11	1	4518	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5060	-0-	-117	-0-	17	1	5043	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4571	-0-	-105	-0-	15	1	4556	3	Y	-0-					-0-
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	15	1	5328	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	13	1	4862	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	5002	-0-	-51	-0-	13	1	4989	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4775	-0-	-115	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4852	-0-	-201	-0-	14	1	4838	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4908	-0-	-145	-0-	12	1	4896	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4729	-0-	-161	-0-	12	1	4717	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4877	-0-	-114	-0-	13	1	4864	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4617	-0-	-153	-0-	13	1	4604	3	Y	-0-					-0-
*12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	12	1	4852	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	18	1	5326	3	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4705	-0-	-335	-0-	16	1	4689	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	14	1	5189	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4775	-0-	-625	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5004	-0-	-421	-0-	13	1	4991	3	Y	-0-					-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	13	1	4964	3	Y	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	14	1	4948	3	Y	-0-					-0-
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	12	1	4905	3	Y	-0-					-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	12	1	4778	3	Y	-0-					-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	13	1	5023	3	Y	-0-					-0-
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	13	1	4824	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	13	1	4947	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 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	3751	X	3641	-0-	-110	-0-	12	1	3629	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3291	-0-	-97	-0-	11	1	3280	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3642	-0-	-109	-0-	10	1	3632	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3445	-0-	-125	-0-	9	1	3436	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3513	-0-	-176	-0-	9	1	3504	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	9	1	3359	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	10	1	3529	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	8	1	3467	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3405	-0-	-45	-0-	9	1	3396	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	9	1	3384	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2794	-0-	-626	-0-	8	1	2786	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2886	-0-	-617	-0-	7	1	2879	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5210	-0-	-29	-0-	18	1	5192	3	N	-0-					-0-
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	16	1	4695	3	N	-0-					-0-
03	5146 X	4878	-0-	-268	-0-	13	1	4865	3	N	-0-					-0-
04	5040 X	4756	-0-	-284	-0-	12	1	4744	3	N	-0-					-0-
05	5208 X	5019	-0-	-189	-0-	13	1	5006	3	N	-0-					-0-
06	5040 X	5022	-0-	-18	-0-	13	1	5009	3	N	-0-					-0-
07	5208 X	4885	-0-	-323	-0-	14	1	4871	3	N	-0-					-0-
08	5022 X	4945	-0-	-77	-0-	12	1	4933	3	N	-0-					-0-
09	5010 X	4782	-0-	-228	-0-	12	1	4770	3	N	-0-					-0-
10	5177 X	4932	-0-	-245	-0-	13	1	4919	3	N	-0-					-0-
11	5010 X	4804	-0-	-206	-0-	13	1	4791	3	N	-0-					-0-
12	4960 X	4907	-0-	-53	-0-	12	1	4895	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

01	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	14 8	1 9	4194	3	Y	7					10
02	3864	X	3789	-0-	-75	-0-	13 9	1 9	3767	3	Y	8	18	1			-0-
03	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	12 4	1 9	4151	3	Y	4	2	1			2
04	4080	X	3896	-0-	-184	-0-	10	1	3886	3	Y	-0-					2
05	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	11 4	1 9	4053	3	Y	4					6
06	4050	X	3994	-0-	-56	-0-	10 4	1 9	3980	3	Y	4					10
07	4185	X	4048	-0-	-137	-0-	12 4	1 9	4032	3	Y	4					14
08	4154	X	3970	-0-	-184	-0-	10 3	1 9	3957	3	Y	3					17
09	3990	X	3563	-0-	-427	-0-	9 1	1 9	3553	3	Y	1					18
10	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	10 4	1 9	3789	3	Y	4					22
11	3990	X	3609	-0-	-381	-0-	10 1	1 9	3598	3	Y	1					23
12	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	9 2	1 9	3616	3	Y	2	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 46,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	7	1	1937	3	Y	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	6	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1942	-0-	73	-0-	5	1	1926	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1890	N	1874	-0-	16	-0-	5	1	1869	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1909	-0-	75	-0-	5	1	1904	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1817	-0-	13	-0-	5	1	1812	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	6	1	1885	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1864	-0-	27	-0-	5	1	1859	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1783	-0-	47	-0-	5	1	1778	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	5	1	1847	3	Y	-0-					-0-
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5707	-0-	-183	-0-	195	1	5512	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5000	-0-	-264	-0-	173	1	4827	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	183	1	5287	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	176	1	5048	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5347	-0-	-357	-0-	181	1	5166	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5015	-0-	-505	-0-	173	1	4842	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5163	-0-	-386	-0-	179	1	4984	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5061	-0-	-395	-0-	180	1	4881	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4939	-0-	-281	-0-	178	1	4761	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	185	1	4927	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	177	1	4682	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	180	1	4750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 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	4402	X	4297	-0-	-105	-0-	147	1	4150	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3765	-0-	-211	-0-	130	1	3635	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4160	-0-	-242	-0-	139	1	4021	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3945	-0-	-315	-0-	133	1	3812	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4097	-0-	-212	-0-	139	1	3958	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	141	1	3966	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	140	1	3881	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	142	1	3838	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4058	-0-	-52	-0-	147	1	3911	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3549	-0-	-698	-0-	129	1	3420	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3227	-0-	-883	-0-	118	1	3109	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3618	-0-	-567	-0-	132	1	3486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	7	1	2041	3	Y	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	6	1	1837	3	Y	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	6	1	2017	3	Y	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	5	1	1992	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	5	1	1914	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	6	1	1977	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	5	1	1965	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	5	1	1856	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	5	1	1942	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	5	1	1865	3	Y	1					1
							1	9									
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	6	1	1879	3	Y	20	1	1			26
							22	9									
02	1708	N	1702	-0-	-6	-0-	6	1	1676	3	Y	18					44
							20	9									
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	5	1	1839	3	Y	10	50	1			4
							11	9									
04	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	5	1	1787	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	5	1	1829	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	5	1	1741	3	Y	42	39	1			7
							46	9									
07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	5	1	1805	3	Y	15	2	1			20
							17	9									
08	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	4	1	1807	3	Y	13	24	1			9
							14	9									
09	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	4	1	1659	3	Y	6	1	1			14
							7	9									
10	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	5	1	1732	3	Y	13					27
							14	9									
11	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	4	1	1538	3	Y	-0-					27
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	Y	27	50	1			4
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 20,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	111	1	3127	2	N	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	98	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	108	1	3122	2	N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	2	N	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	109	1	3103	2	N	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	104	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	103	1	2856	2	N	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	106	1	2873	2	N	-0-					-0-
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	109	1	2912	2	N	-0-					-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	102	1	2717	2	N	-0-					-0-
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	99	1	2610	2	N	-0-					-0-
*12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	99	1	2619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	11	1	2450	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	10	1	2159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	9	1	2537	3	Y	10					10
							11	9									
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	9	1	2593	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	9	1	2456	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2393	-0-	-67	-0-	8	1	2385	3	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2378	-0-	-319	-0-	7	1	2371	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2277	-0-	-203	-0-	6	1	2262	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	8	1	2339	3	Y	-0-					-0-
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	9	1	2495	3	Y	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	6	1	2195	3	Y	-0-					-0-
*12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1806	-0-	-23	-0-	6	1	1788	3	Y	11					11
							12	9									
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					11
03	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	5	1	1615	3	Y	-0-	7	1			4
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	4	1	1710	3	Y	-0-					4
05	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	5	1	1741	3	Y	-0-					4
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1682	3	Y	-0-					4
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	5	1	1721	3	Y	-0-					4
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	4	1	1706	3	Y	-0-					4
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	4	1	1614	3	Y	1					5
							1	9									
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	5	1	1694	3	Y	2					7
							2	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	5	1	1699	3	Y	-0-					7
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	4	1	1732	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3192	-0-	-94	-0-	109	1	3083	2	N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	103	1	2877	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	99	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2552	-0-	-538	-0-	86	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	113	1	3216	2	N	-0-					-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	121	1	3391	2	N	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	123	1	3432	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	112	1	3032	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	107	1	2853	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	125	1	3319	2	N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	129	1	3397	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	122	1	3201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	685	3	Y	-0-			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	Y	-0-			-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	2	1	853	3	Y	-0-			-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	2	1	859	3	Y	-0-			-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	3	1	948	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	2	1	804	3	Y	-0-			-0-
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	2	1	887	3	Y	-0-			-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	3	Y	-0-			-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	Y	-0-			-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	Y	-0-			-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3335	-0-	-13	-0-	11	1	3324	3	Y	-0-			-0-
02	3024	X	3001	-0-	-23	-0-	10	1	2991	3	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3311	-0-	-37	-0-	9	1	3302	3	Y	-0-			-0-
04	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	8	1	3173	3	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	8	1	3254	3	Y	-0-			-0-
06	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	8	1	3100	3	Y	-0-			-0-
07	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	9	1	3251	3	Y	-0-			-0-
08	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	8	1	3239	3	Y	-0-			-0-
09	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	8	1	3116	3	Y	-0-			-0-
10	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	9	1	3242	3	Y	-0-			-0-
11	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	9	1	3136	3	Y	-0-			-0-
*12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	8	1	3246	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	11	1	3221	3	N	-0-			-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	10	1	2931	3	N	-0-			-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	9	1	3201	3	N	-0-			-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	8	1	3036	3	N	-0-			-0-
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	8	1	3128	3	N	-0-			-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	8	1	3007	3	N	-0-			-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	9	1	3077	3	N	-0-			-0-
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	8	1	3101	3	N	-0-			-0-
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	8	1	2963	3	N	-0-			-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	8	1	3086	3	N	-0-			-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	9	1	3086	3	N	-0-			-0-
*12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	8	1	3173	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 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	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	144	1	4075	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3734	-0-	-46	-0-	129	1	3605	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4139	-0-	-46	-0-	138	1	4001	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4006	-0-	-44	-0-	135	1	3871	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	139	1	3972	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	136	1	3816	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	141	1	3923	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	144	1	3892	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	140	1	3740	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	146	1	3894	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3870	-0-	-90	-0-	141	1	3729	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	144	1	3793	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
02	4844	X	698	-0-	-4146	-0-	282	1	416	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	2991	-0-	-2372	-0-	669	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3757	-0-	-1163	-0-	659	1	3098	2	N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	124	1	3545	2	N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	109	1	3052	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	44	-0-	-3831	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2850	-0-	-1025	-0-	651	1	2199	2	N	-0-					-0-
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	497	1	3634	2	N	-0-					-0-
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	157	1	4188	2	N	-0-					-0-
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	154	1	4068	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	153	1	4026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 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	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	6	1	1729	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	5	1	1534	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	5	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	4	1	1569	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	4	1	1592	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	4	1	1500	3	Y	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	5	1	1718	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	4	1	1486	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 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	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	7	1	2125	3	N	-0-			-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	6	1	1905	3	N	-0-			-0-
03	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	6	1	2060	3	N	-0-			-0-
04	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	5	1	1975	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	5	1	2047	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	5	1	1981	3	N	-0-			-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	6	1	2049	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	5	1	1892	3	N	-0-			-0-
09	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	5	1	1895	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	5	1	2023	3	N	-0-			-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	5	1	1942	3	N	-0-			-0-
12	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	5	1	1856	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	116	1	3291	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3026	-0-	-334	-0-	104	1	2922	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	118	1	3423	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	109	1	3132	2	N	-0-			-0-
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	122	1	3475	2	N	-0-			-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	118	1	3319	2	N	-0-			-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	124	1	3435	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	128	1	3465	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	125	1	3340	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	129	1	3446	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	126	1	3316	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	130	1	3412	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	27	1	8110	3	N	-0-			-0-
02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	21	1	6359	3	N	-0-			-0-
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	19	1	6841	3	N	-0-			-0-
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	17	1	6451	3	N	-0-			-0-
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	14	1	5458	3	N	-0-			-0-
06	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	21	1	8054	3	N	-0-			-0-
07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	24	1	8276	3	N	-0-			-0-
08	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	20	1	8152	3	N	-0-			-0-
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	16	1	6379	3	N	-0-			-0-
10	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	22	1	8330	3	N	-0-			-0-
11	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	23	1	8487	3	N	-0-			-0-
*12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	18	1	7182	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	15	1	4315	3	N	-0-					-0-
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	12	1	3643	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	11	1	3988	3	N	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	10	1	3832	3	N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	11	1	4041	3	N	-0-					-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	10	1	3827	3	N	-0-					-0-
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	11	1	3797	3	N	-0-					-0-
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	9	1	3757	3	N	-0-					-0-
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	9	1	3625	3	N	-0-					-0-
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	10	1	3640	3	N	-0-					-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	10	1	3592	3	N	-0-					-0-
*12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	10	1	3833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

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-

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1276	3	17	9	Y	15	38	1			8
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	3	6	9	Y	5	2	1			11
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	3	13	9	Y	12					23
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1284	3	26	9	Y	24	34	1			13
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	3	8	9	Y	7					20
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	3	6	9	Y	5	18	1			7
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1273	3	11	9	Y	10	1	1			16
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			Y	-0-	16	1			-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	3	17	9	Y	15					15
10	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1286	3	15	9	Y	14	21	1			8
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1263	3	8	9	Y	7	15	1			-0-
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

	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	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	11 37	1 9	3337	3	Y	34					87
02	3108	X	2988	-0-	-120	-0-	10 35	1 9	2943	3	Y	32					119
03	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	9 24	1 9	3307	3	Y	22					141
04	3270	X	3219	-0-	-51	-0-	8	1	3211	3	Y	-0-					141
05	3379	X	2259	-0-	-1120	-0-	6 64	1 9	2189	3	Y	58	182	1			17
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					17
07	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	48 444	1 9	16630	3	Y	404	371	1			50
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	12 43	1 9	5051	3	Y	39					89
09	3180	X	2390	-0-	-790	-0-	6 73	1 9	2311	3	Y	66					155
10	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	8 24	1 9	2976	3	Y	22					177
11	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	8 29	1 9	2900	3	Y	26	175	1			28
*12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	7 28	1 9	2680	3	Y	25					53

TOTAL GAS PROD: 48,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 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	899	N	23	-0-	-876	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	278	-0-	-534	-0-	1	1	266	3	Y	10					10
							11	9									
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	1	1	376	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	1	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	3	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	1	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	Y	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	1	1	547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	58	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	62	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	75	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	65	1	672	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	61	1	628	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	56	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	543	-0-	-201	-0-	50	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	518	-0-	-142	-0-	52	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	46	1	480	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1099	-0-	-48	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	87	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	97	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	84	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	84	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	338	-0-	-712	-0-	35	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 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	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	78	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	109	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	142	1	1453	2	Y	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	132	1	1454	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	134	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	161	1	1412	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	130	1	1352	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	131	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	131	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	135	1	1324	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	138	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	135	1	1396	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 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	1302	N	980	-0-	-322	-0-	46	1	934	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	46	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	55	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	48	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	46	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	46	1	1096	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	45	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	44	1	1057	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	43	1	1073	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	45	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	48	1	1054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3675	-0-	-851	-0-	143	1	3532	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3361	-0-	-727	-0-	134	1	3227	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3684	-0-	-749	-0-	159	1	3525	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3567	-0-	-513	-0-	151	1	3416	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	166	1	3682	2	N	-0-			-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	155	1	3673	2	N	-0-			-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	157	1	3732	2	N	-0-			-0-
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	157	1	3785	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3781	-0-	-59	-0-	156	1	3625	2	N	-0-			-0-
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	158	1	3893	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3817	-0-	-23	-0-	154	1	3663	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	152	1	3686	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2202	-0-	-650	-0-	96	1	2106	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2018	-0-	-558	-0-	86	1	1932	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	1995	-0-	-857	-0-	84	1	1911	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	1956	-0-	-804	-0-	91	1	1865	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	2113	-0-	-305	-0-	96	1	2017	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	2159	-0-	-1	-0-	89	1	2070	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	2221	-0-	-11	-0-	91	1	2130	2	N	-0-			-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	93	1	2149	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	84	1	1910	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	1496	-0-	-736	-0-	56	1	1440	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	1567	-0-	-593	-0-	62	1	1505	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	63	1	1711	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 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	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	113	1	2840	2	N	-0-			-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	94	1	2277	2	N	-0-			-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	141	1	3140	2	N	-0-			-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	139	1	3079	2	N	-0-			-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	147	1	3211	2	N	-0-			-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	123	1	3118	2	N	-0-			-0-
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	125	1	3189	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	129	1	3157	2	N	-0-			-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	124	1	3048	2	N	-0-			-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	129	1	3325	2	N	-0-			-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	124	1	3048	2	N	-0-			-0-
*12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	124	1	2923	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	11	1	3258	3	N	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	10	1	2925	3	N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	9	1	3256	3	N	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	8	1	3143	3	N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	8	1	3255	3	N	-0-					-0-
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	8	1	3087	3	N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	9	1	3205	3	N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	8	1	3205	3	N	-0-					-0-
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	8	1	3077	3	N	-0-					-0-
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	9	1	3175	3	N	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	8	1	3067	3	N	-0-					-0-
*12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	8	1	3162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 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	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			Y	-0-					12
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					12
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					12
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					12
05	930	N	800	-0-	-130	-0-	794	3	6	9	Y	5	17	1			-0-
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	783	3	8	9	Y	7					7
07	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			Y	-0-					7
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	742	3	7	9	Y	6					6
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			Y	-0-	6	1			-0-
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	730	3	13	9	Y	12					12

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	3	7	9	Y	6					23
02	1092	N	709	-0-	-383	-0-	709	3			Y	-0-					23
03	899	N	303	-0-	-596	-0-	303	3			Y	-0-					23
04	1140	N	373	-0-	-767	-0-	373	3			Y	-0-					23
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-	23	1			-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	3	3	9	Y	3					3
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1052	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1081	3	20	9	Y	18	1	1			17

TOTAL GAS PROD: 11,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3835	-0-	-40	-0-	131	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	116	1	3249	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3776	-0-	-68	-0-	126	1	3650	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	120	1	3461	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	126	1	3609	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	123	1	3455	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	127	1	3535	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	129	1	3498	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3488	-0-	-112	-0-	126	1	3362	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	132	1	3522	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	128	1	3382	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	131	1	3450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	79	1	2234	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1917	-0-	-99	-0-	66	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	71	1	2065	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	69	1	1977	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	71	1	2025	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	69	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	70	1	1958	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	73	1	1968	2	N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	76	1	2037	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	77	1	2062	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	69	1	1828	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	79	1	2072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4381	-0-	-300	-0-	15	1	4366	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3913	-0-	-315	-0-	13	1	3900	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4240	-0-	-348	-0-	12	1	4228	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4226	-0-	-214	-0-	11	1	4215	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	11	1	4351	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	11	1	4134	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4212	-0-	-159	-0-	12	1	4200	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	10	1	4198	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3909	-0-	-351	-0-	10	1	3899	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4256	-0-	-146	-0-	11	1	4245	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	4122	-0-	-18	-0-	11	1	4111	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4190	-0-	-26	-0-	11	1	4179	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	4	1	1164	3	N	-0-			-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	4	1	1171	3	N	-0-			-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	3	1	1047	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	3	1	1105	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	3	1	1017	3	N	-0-			-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	881	-0-	-235	-0-	2	1	879	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	503	-0-	-517	-0-	1	1	502	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	669	-0-	-478	-0-	2	1	667	3	N	-0-			-0-
11	840	N	573	-0-	-267	-0-	2	1	571	3	N	-0-			-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	2	1	726	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	69	1	1957	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1794	-0-	-138	-0-	62	1	1732	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	67	1	1946	2	N	-0-			-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	66	1	1902	2	N	-0-			-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	67	1	1922	2	N	-0-			-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	68	1	1893	2	N	-0-			-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	77	1	2152	2	N	-0-			-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	76	1	2059	2	N	-0-			-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	75	1	1994	2	N	-0-			-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	84	1	2229	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1942	-0-	-128	-0-	71	1	1871	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	77	1	2021	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 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	4991	X	4816	-0-	-175	-0-	165	1	4651	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	4254	-0-	-254	-0-	147	1	4107	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4605	-0-	-386	-0-	154	1	4451	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4319	-0-	-421	-0-	145	1	4174	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4584	-0-	-221	-0-	155	1	4429	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	148	1	4155	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4241	-0-	-471	-0-	147	1	4094	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4331	-0-	-288	-0-	154	1	4177	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4035	-0-	-405	-0-	146	1	3889	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	3956	-0-	-632	-0-	143	1	3813	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	144	1	3811	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	3975	-0-	-365	-0-	145	1	3830	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1559	-0-	-22	-0-	5	1	1554	3	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	5	1	1430	3	Y	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	Y	3					3
							3	9									
05	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	4	1	1570	3	Y	2					5
							2	9									
06	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	4	1	1492	3	Y	-0-					5
07	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	5	1	1555	3	Y	-0-					5
08	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	4	1	1535	3	Y	-0-					5
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					5
10	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	4	1	1529	3	Y	-0-					5
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	4	1	1503	3	Y	-0-					5
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1473	-0-	-46	-0-	5	1	1468	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	4	1	1319	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	4	1	1441	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	4	1	1444	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	4	1	1405	3	Y	-0-					-0-
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1442	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	5	1	1614	3	N	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	6	1	1873	3	N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	6	1	2116	3	N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	5	1	1976	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	5	1	1853	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1817	-0-	-223	-0-	5	1	1812	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	5	1	1881	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	4	1	1811	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	4	1	1673	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	5	1	1684	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	4	1	1542	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	4	1	1602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5814	-0-	-820	-0-	199	1	5615	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	4900	-0-	-1092	-0-	169	1	4731	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5636	-0-	-812	-0-	188	1	5448	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5598	-0-	-552	-0-	188	1	5410	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5830	-0-	-184	-0-	197	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	195	1	5472	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5788	-0-	-9	-0-	201	1	5587	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5693	-0-	-135	-0-	203	1	5490	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4904	-0-	-766	-0-	177	1	4727	2	N	-0-					-0-
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	214	1	5709	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5515	-0-	-155	-0-	201	1	5314	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	203	1	5355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1586	-0-	-57	-0-	5	1	1581	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1302	-0-	-154	-0-	4	1	1298	3	N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	5	1	1621	3	N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	4	1	1464	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	5	1	1544	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	4	1	1516	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	4	1	1456	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	4	1	1529	3	Y	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	4	1	1478	3	Y	-0-					-0-
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	4	1	1524	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	140	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	125	1	3499	2	N	-0-					-0-
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	134	1	3880	2	N	-0-					-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	129	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	132	1	3783	2	N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	129	1	3615	2	N	-0-					-0-
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	133	1	3698	2	N	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	135	1	3656	2	N	-0-					-0-
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	132	1	3517	2	N	-0-					-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	136	1	3613	2	N	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	131	1	3452	2	N	-0-					-0-
*12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	133	1	3504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	8	1	2289	3	Y	-0-					-0-
02	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	7	1	2035	3	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	6	1	2280	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	6	1	2142	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	6	1	2183	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	2123	-0-	-7	-0-	6	1	2117	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2167	-0-	-34	-0-	6	1	2161	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	5	1	2189	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	5	1	2110	3	Y	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	6	1	2237	3	Y	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	6	1	2181	3	Y	-0-					-0-
*12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	6	1	2241	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4012	-0-	-80	-0-	14	1	3998	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3497	-0-	-199	-0-	12	1	3485	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	11	1	3782	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	10	1	3668	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	10	1	3808	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	9	1	3615	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	11	1	3685	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3652	-0-	-161	-0-	9	1	3643	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3511	-0-	-179	-0-	9	1	3502	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3133	-0-	-680	-0-	8	1	3125	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3106	-0-	-524	-0-	9	1	3097	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	8	1	3216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	971	-0-	-21	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	3	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	2	1	900	3	Y	2					2
							2	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					2
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	2	1	931	3	Y	-0-					2
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	Y	-0-					2
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	2	1	941	3	Y	-0-					2
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	2	1	856	3	Y	-0-					2
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	2	1	892	3	Y	-0-					2
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	1					3
							1	9									
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	927	3	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 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	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	122	1	3448	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	104	1	2920	2	N	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	117	1	3375	2	N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	112	1	3219	2	N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	113	1	3240	2	N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	112	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	117	1	3257	2	N	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	117	1	3158	2	N	-0-					-0-
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	128	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	128	1	3408	2	N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	127	1	3345	2	N	-0-					-0-
*12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	125	1	3296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1701	-0-	-35	-0-	6	1	1695	3	Y	-0-					12
02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	5	1	1509	3	Y	-0-					12
03	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	5	1	1645	3	Y	-0-					12
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					12
05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-					12
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					12
07	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	4	1	1484	3	Y	-0-					12
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	3	1	1345	3	Y	-0-					12
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	Y	-0-					12
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-					12
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-					12
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 18,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1573	-0-	-8	-0-	5	1	1568	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	5	1	1395	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	4	1	1523	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	4	1	1479	3	Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	Y	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1444	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	4	1	1505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 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	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	114	1	3208	2	N	-0-			-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	103	1	2872	2	N	-0-			-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	110	1	3169	2	N	-0-			-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	106	1	3045	2	N	-0-			-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	102	1	2926	2	N	-0-			-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	105	1	2945	2	N	-0-			-0-
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	108	1	2994	2	N	-0-			-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	110	1	2981	2	N	-0-			-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	113	1	3004	2	N	-0-			-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	109	1	2891	2	N	-0-			-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	106	1	2805	2	N	-0-			-0-
*12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	110	1	2891	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 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	3937	X	3612	-0-	-325	-0-	123	1	3489	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3092	-0-	-464	-0-	107	1	2985	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	116	1	3344	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3269	-0-	-241	-0-	110	1	3159	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3298	-0-	-329	-0-	112	1	3186	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3139	-0-	-371	-0-	108	1	3031	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	110	1	3061	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	111	1	3012	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	110	1	2933	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	114	1	3021	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	110	1	2894	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	109	1	2877	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 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	2904	N	2893	-0-	-11	-0-	99	1	2794	2	N	-0-			-0-
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	88	1	2466	2	N	-0-			-0-
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	93	1	2702	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	89	1	2551	2	N	-0-			-0-
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	93	1	2646	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	89	1	2491	2	N	-0-			-0-
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	91	1	2533	2	N	-0-			-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	90	1	2450	2	N	-0-			-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	85	1	2278	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	85	1	2248	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	82	1	2151	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	82	1	2152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 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	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	134	1	3791	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3534	-0-	-274	-0-	122	1	3412	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3887	-0-	-298	-0-	130	1	3757	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3708	-0-	-282	-0-	125	1	3583	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	128	1	3644	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3722	-0-	-88	-0-	128	1	3594	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	135	1	3752	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	136	1	3695	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	132	1	3533	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3773	-0-	-102	-0-	137	1	3636	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	131	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	135	1	3568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

01	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	121	1	3419	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3378	-0-	-38	-0-	117	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	128	1	3711	2	N	-0-					-0-
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	125	1	3581	2	N	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	130	1	3719	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	126	1	3548	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3756	-0-	-88	-0-	130	1	3626	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	137	1	3703	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	132	1	3532	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3762	-0-	-82	-0-	136	1	3626	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	134	1	3528	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3751	-0-	-93	-0-	137	1	3614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					15
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1	1	377	3	Y	-0-					15
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					15
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					15
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	Y	-0-					15
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					15
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					15
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					15
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	3	Y	-0-					15
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					15
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					15
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	13	1	3986	3	N	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	12	1	3602	3	N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	11	1	3935	3	N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	10	1	3712	3	N	-0-					-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	10	1	3821	3	N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	9	1	3643	3	N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	11	1	3668	3	N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	9	1	3684	3	N	-0-					-0-
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	9	1	3577	3	N	-0-					-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	10	1	3669	3	N	-0-					-0-
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	10	1	3579	3	N	-0-					-0-
*12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	9	1	3672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	6	1	1807	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1617	-0-	-35	-0-	5	1	1612	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	5	1	1761	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	5	1	1779	3	Y	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	5	1	1728	3	Y	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	5	1	1765	3	Y	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	4	1	1767	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	4	1	1702	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	5	1	1700	3	Y	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	5	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	5	1	1796	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3958	-0-	-10	-0-	13	1	3945	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3556	-0-	-28	-0-	12	1	3544	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	11	1	3893	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3764	-0-	-76	-0-	10	1	3754	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	10	1	3789	3	Y	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	10	1	3805	3	Y	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	11	1	3842	3	Y	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	9	1	3767	3	Y	-0-					-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	9	1	3631	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	10	1	3705	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3583	-0-	-47	-0-	10	1	3573	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	9	1	3662	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	11	1	3268	3	Y	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	10	1	2950	3	Y	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	9	1	3224	3	Y	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	8	1	3079	3	Y	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	8	1	3156	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	8	1	2993	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	9	1	3102	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	7	1	3079	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	8	1	2960	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	8	1	3022	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	8	1	2915	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	8	1	3012	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	18	1	5352	3	Y	-0-					-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	16	1	4805	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5309	-0-	-23	-0-	15	1	5294	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5087	-0-	-73	-0-	13	1	5074	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	14	1	5230	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5000	-0-	-160	-0-	13	1	4987	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5111	-0-	-221	-0-	15	1	5096	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	5031	-0-	-270	-0-	12	1	5019	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4970	-0-	-130	-0-	13	1	4957	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5092	-0-	-147	-0-	14	1	5078	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	13	1	4849	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	13	1	5058	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3596	-0-	-186	-0-	12	1	3584	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	3225	-0-	-135	-0-	11	1	3214	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	9	1	3200	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3143	-0-	-457	-0-	8	1	3135	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	9	1	3650	3	N	-0-					-0-
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	10	1	3716	3	N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	11	1	3634	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3588	-0-	-70	-0-	9	1	3579	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	9	1	3438	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	9	1	3515	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	9	1	3420	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	9	1	3546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	4933	-0-	-2879	-0-	17	1	4913	3	Y	3					32
							3	9									
02	7056	X	6761	-0-	-295	-0-	22	1	6717	3	Y	20					52
							22	9									
03	7812	X	4642	-0-	-3170	-0-	13	1	4619	3	Y	9					61
							10	9									
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	13	1	5141	3	Y	18					79
							20	9									
05	7471	X	5132	-0-	-2339	-0-	13	1	5116	3	Y	3	64	1			18
							3	9									
06	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	49	1	18799	3	Y	10	28	1			-0-
							11	9									
07	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	45	1	15656	3	Y	51	22	1			29
							56	9									
08	5332	X	3493	-0-	-1839	-0-	8	1	3484	3	Y	1	30	1			-0-
							1	9									
09	6660	X	3646	-0-	-3014	-0-	9	1	3636	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6882	X	3415	-0-	-3467	-0-	9	1	3398	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	6660	X	3348	-0-	-3312	-0-	9	1	3339	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	222	1	6263	2	N	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	192	1	5366	2	N	-0-					-0-
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	194	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	183	1	5269	2	N	-0-					-0-
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	184	1	5244	2	N	-0-					-0-
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	175	1	4902	2	N	-0-					-0-
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	178	1	4963	2	N	-0-					-0-
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	180	1	4880	2	N	-0-					-0-
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	158	1	4705	2	N	-0-					-0-
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	178	1	4742	2	N	-0-					-0-
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	171	1	4503	2	N	-0-					-0-
*12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	172	1	4538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

01	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	6	1	1871	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	5	1	1624	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	5	1	1646	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	5	1	1717	3	Y	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	5	1	1812	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	4	1	1566	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	5	1	1586	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	4	1	1635	3	Y	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	5	1	1716	3	Y	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	5	1	1657	3	Y	-0-					-0-
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	4	1	1712	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	13	1	3815	3	Y	-0-			-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	11	1	3433	3	Y	-0-			-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	11	1	3793	3	Y	-0-			-0-
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	9	1	3597	3	Y	-0-			-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	10	1	3690	3	Y	-0-			-0-
06	3690	X	3517	-0-	-173	-0-	9	1	3508	3	Y	-0-			-0-
07	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	10	1	3605	3	Y	-0-			-0-
08	3813	X	3626	-0-	-187	-0-	9	1	3617	3	Y	-0-			-0-
09	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	9	1	3453	3	Y	-0-			-0-
10	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	10	1	3597	3	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	10	1	3446	3	Y	-0-			-0-
*12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	9	1	3596	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	8	1	2298	3	N	-0-			-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	7	1	2116	3	N	-0-			-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	6	1	2277	3	N	-0-			-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	5	1	2040	3	N	-0-			-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	6	1	2110	3	N	-0-			-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	5	1	1827	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1699	-0-	-347	-0-	4	1	1695	3	N	-0-			-0-
09	1980	N	1623	-0-	-357	-0-	4	1	1619	3	N	-0-			-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	N	-0-			-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	5	1	1874	3	N	-0-			-0-
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 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	4154	X	3125	-0-	-1029	-0-	107	1	3018	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	2758	-0-	-882	-0-	95	1	2663	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	103	1	2990	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3046	-0-	-314	-0-	102	1	2944	2	N	-0-			-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	133	1	3814	2	N	-0-			-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	129	1	3620	2	N	-0-			-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	131	1	3650	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	135	1	3648	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	131	1	3495	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3904	-0-	-33	-0-	141	1	3763	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	134	1	3529	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	133	1	3515	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

01	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	10	1	2843	3	N	-0-					-0-
02	2436 N	2374	-0-	-62	-0-	8	1	2366	3	N	-0-					-0-
03	2697 N	2648	-0-	-49	-0-	7	1	2641	3	N	-0-					-0-
04	2610 N	2381	-0-	-229	-0-	6	1	2375	3	N	-0-					-0-
05	2635 N	2567	-0-	-68	-0-	7	1	2560	3	N	-0-					-0-
06	2550 N	2516	-0-	-34	-0-	7	1	2509	3	N	-0-					-0-
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	7	1	2525	3	N	-0-					-0-
08	2573 N	2570	-0-	-3	-0-	6	1	2564	3	N	-0-					-0-
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	7	1	2544	3	N	-0-					-0-
10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	7	1	2543	3	N	-0-					-0-
11	2490 N	2408	-0-	-82	-0-	7	1	2401	3	N	-0-					-0-
12	2635 N	2487	-0-	-148	-0-	6	1	2481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 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	961	N	956	-0-	-5	-0-	3	1	953	3	N	-0-			-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	3	1	903	3	N	-0-			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	968	3	N	-0-			-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	2	1	928	3	N	-0-			-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	3	1	954	3	N	-0-			-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	2	1	917	3	N	-0-			-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	3	1	927	3	N	-0-			-0-
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	2	1	914	3	N	-0-			-0-
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	2	1	921	3	N	-0-			-0-
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	3	1	918	3	N	-0-			-0-
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	2	1	827	3	N	-0-			-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	2	1	882	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	9	1	2756	3	N	-0-			-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	8	1	2399	3	N	-0-			-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	6	1	2267	3	N	-0-			-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	5	1	1772	3	N	-0-			-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	6	1	2355	3	N	-0-			-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	6	1	2287	3	N	-0-			-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	7	1	2444	3	N	-0-			-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	5	1	2139	3	N	-0-			-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	6	1	2290	3	N	-0-			-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	7	1	2554	3	N	-0-			-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	6	1	2192	3	N	-0-			-0-
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	5	1	1769	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2975	-0-	-249	-0-	10	1	2965	3	Y	-0-			-0-
02	2912	X	2631	-0-	-281	-0-	9	1	2622	3	Y	-0-			-0-
03	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	8	1	2849	3	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2736	-0-	-324	-0-	7	1	2729	3	Y	-0-			-0-
05	2976	X	2782	-0-	-194	-0-	7	1	2775	3	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-			-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	9	1	2955	3	Y	-0-			-0-
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	7	1	2886	3	Y	-0-			-0-
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	7	1	2764	3	Y	-0-			-0-
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	8	1	2933	3	Y	-0-			-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	8	1	2803	3	Y	-0-			-0-
*12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	7	1	2921	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3913	-0-	813	2117	13	1	3900	3	Y	-0-			-0-
02	5593	X	3476	-0-	-2117	-0-	12	1	3464	3	Y	-0-			-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	10	1	3756	3	Y	-0-			-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	9	1	3573	3	Y	-0-			-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	10	1	3677	3	Y	-0-			-0-
06	3570	X	3488	-0-	-82	-0-	9	1	3479	3	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	11	1	3639	3	Y	-0-			-0-
08	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	9	1	3618	3	Y	-0-			-0-
09	3570	X	3431	-0-	-139	-0-	9	1	3422	3	Y	-0-			-0-
10	3689	X	3609	-0-	-80	-0-	10	1	3599	3	Y	-0-			-0-
11	3540	X	3522	-0-	-18	-0-	10	1	3512	3	Y	-0-			-0-
*12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	9	1	3605	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	11	1	3204	3	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	10	1	2901	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	9	1	3180	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	8	1	3064	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	8	1	3140	3	Y	-0-			-0-
06	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	8	1	3007	3	Y	-0-			-0-
07	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	9	1	3086	3	Y	-0-			-0-
08	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	8	1	3088	3	Y	-0-			-0-
09	3060	X	2974	-0-	-86	-0-	8	1	2966	3	Y	-0-			-0-
10	3162	X	3093	-0-	-69	-0-	8	1	3085	3	Y	-0-			-0-
11	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	8	1	2994	3	Y	-0-			-0-
*12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	8	1	3086	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-48	-0-	3	1	910	3	N	-0-			-0-
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	3	1	770	3	N	-0-			-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	2	1	875	3	N	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	2	1	919	3	N	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	868	3	N	-0-			-0-
07	961	N	822	-0-	-139	-0-	2	1	820	3	N	-0-			-0-
08	930	N	637	-0-	-293	-0-	2	1	635	3	N	-0-			-0-
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	2	1	832	3	N	-0-			-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	2	1	912	3	N	-0-			-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	2	1	777	3	N	-0-			-0-
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	2	1	785	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1512	-0-	-782	-0-	52	1	1460	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	1715	-0-	-161	-0-	59	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	64	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	929	-0-	-541	-0-	31	1	898	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1372	-0-	-519	-0-	46	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1077	-0-	-783	-0-	37	1	1040	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1296	-0-	-626	-0-	45	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1189	-0-	-733	-0-	42	1	1147	2	N	-0-					-0-
09	1320	X	1126	-0-	-194	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	204	-0-	-1160	-0-	7	1	197	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	805	-0-	-455	-0-	29	1	776	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	769	-0-	-409	-0-	28	1	741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	995	-0-	-28	-0-	3	1	992	3	N	-0-					-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	3	1	845	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	3	1	966	3	N	-0-					-0-
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	2	1	935	3	N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	2	1	941	3	N	-0-					-0-
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	3	1	902	3	N	-0-					-0-
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	2	1	926	3	N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	2	1	929	3	N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	3	1	1025	3	N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	3	1	993	3	N	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	7	1	2033	3	Y	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	6	1	1845	3	Y	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	6	1	2059	3	Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	5	1	2038	3	Y	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	Y	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	6	1	2029	3	Y	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	5	1	2024	3	Y	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	5	1	1970	3	Y	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	5	1	1992	3	Y	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	5	1	1965	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	5	1	2026	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	4	1	1257	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1012	-0-	-192	-0-	3	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	3	1	1018	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	931	-0-	-299	-0-	2	1	929	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	3	1	1039	3	N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	3	1	1123	3	N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	3	1	1134	3	N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	3	1	1061	3	N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	3	1	1149	3	N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	3	1	1124	3	N	-0-					-0-
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 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	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	5	1	1476	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	5	1	1423	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	4	1	1451	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	4	1	1401	3	Y	1					1
							1	9									
05	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	4	1	1475	3	Y	1					2
							1	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-					2
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	3	Y	-0-					2
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	3	1	1370	3	Y	-0-					2
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	4	1	1373	3	Y	-0-					2
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					2
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	4	1	1407	3	Y	-0-					2
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	4	1	1367	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1715	-0-	-114	-0-	6	1	1689	3	Y	18	37	1			15
							20	9									
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	5	1	1548	3	Y	7	2	1			20
							8	9									
03	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	5	1	1702	3	Y	5					25
							6	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	Y	6					31
							7	9									
05	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	4	1	1681	3	Y	24	51	1			4
							26	9									
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	4	1	1614	3	Y	16	1	1			19
							18	9									
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	5	1	1677	3	Y	9					28
							10	9									
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	4	1	1672	3	Y	2					30
							2	9									
09	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	4	1	1612	3	Y	8					38
							9	9									
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	4	1	1660	3	Y	8					46
							9	9									
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4	1	1601	3	Y	17	56	1			7
							19	9									
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1668	3	Y	14	1	1			20
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 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	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	90	1	2548	2	N	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	80	1	2251	2	N	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	86	1	2494	2	N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	83	1	2389	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	85	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	83	1	2320	2	N	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	86	1	2393	2	N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	2	N	-0-					-0-
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	87	1	2326	2	N	-0-					-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	90	1	2386	2	N	-0-					-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	81	1	2129	2	N	-0-					-0-
*12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	84	1	2206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	16	1	4743	3	Y	-0-					-0-
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	15	1	4412	3	Y	-0-					-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	14	1	4953	3	Y	-0-					-0-
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	12	1	4766	3	Y	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	13	1	4856	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4653	-0-	-27	-0-	12	1	4641	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	13	1	4639	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	12	1	4767	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4542	-0-	-138	-0-	12	1	4530	3	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	13	1	4739	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	13	1	4633	3	Y	-0-					-0-
*12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	12	1	4794	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3772	-0-	-72	-0-	13	1	3759	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	11	1	3366	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	10	1	3707	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3582	-0-	-108	-0-	9	1	3573	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	10	1	3676	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	9	1	3556	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	11	1	3706	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	9	1	3664	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	9	1	3552	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	10	1	3640	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	10	1	3532	3	Y	-0-					-0-
*12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	9	1	3655	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-207	-0-	2	1	535	3	N	-0-			-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	2	1	609	3	N	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	3	N	-0-			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	3	N	-0-			-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	2	1	637	3	N	-0-			-0-
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	2	1	708	3	N	-0-			-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	N	-0-			-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	2	1	641	3	N	-0-			-0-
09	720	N	618	-0-	-102	-0-	2	1	616	3	N	-0-			-0-
10	744	N	388	-0-	-356	-0-	1	1	387	3	N	-0-			-0-
11	630	N	359	-0-	-271	-0-	1	1	358	3	N	-0-			-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	378	1	444	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3719	-0-	-32	-0-	13	1	3706	3	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3270	-0-	-118	-0-	11	1	3259	3	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	10	1	3468	3	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3299	-0-	-331	-0-	9	1	3290	3	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3372	-0-	-379	-0-	9	1	3363	3	Y	-0-			-0-
06	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	8	1	3147	3	Y	-0-			-0-
07	3441	X	3190	-0-	-251	-0-	9	1	3181	3	Y	-0-			-0-
08	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	8	1	3164	3	Y	-0-			-0-
09	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	8	1	3058	3	Y	-0-			-0-
10	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	9	1	3169	3	Y	-0-			-0-
11	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	8	1	2991	3	Y	-0-			-0-
*12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	8	1	3308	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	185	1	5230	2	N	-0-			-0-
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	164	1	4594	2	N	-0-			-0-
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	176	1	5097	2	N	-0-			-0-
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	167	1	4805	2	N	-0-			-0-
05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	168	1	4797	2	N	-0-			-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	169	1	4730	2	N	-0-			-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	178	1	4939	2	N	-0-			-0-
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	187	1	5079	2	N	-0-			-0-
09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	187	1	5000	2	N	-0-			-0-
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	189	1	5033	2	N	-0-			-0-
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	180	1	4762	2	N	-0-			-0-
*12	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	181	1	4760	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 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	775	N	711	-0-	-64	-0-	24	1	687	2	N	-0-			-0-
02	700	N	595	-0-	-105	-0-	21	1	574	2	N	-0-			-0-
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	22	1	632	2	N	-0-			-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	23	1	662	2	N	-0-			-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	2	N	-0-			-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	2	N	-0-			-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	691	2	N	-0-			-0-
08	775	N	707	-0-	-68	-0-	25	1	682	2	N	-0-			-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	26	1	686	2	N	-0-			-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	763	2	N	-0-			-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	N	-0-			-0-
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	27	1	712	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1993	-0-	-22	-0-	68	1	1925	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1740	-0-	-136	-0-	60	1	1680	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	64	1	1852	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	61	1	1758	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	62	1	1776	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	53	1	1479	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	64	1	1790	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	65	1	1754	2	N	-0-			-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	65	1	1720	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	63	1	1653	2	N	-0-			-0-
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	65	1	1716	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 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	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	98	1	2782	2	N	-0-			-0-
02	2660	N	2552	-0-	-108	-0-	88	1	2464	2	N	-0-			-0-
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	97	1	2791	2	N	-0-			-0-
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	94	1	2712	2	N	-0-			-0-
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	101	1	2894	2	N	-0-			-0-
06	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	93	1	2621	2	N	-0-			-0-
07	2914	N	2741	-0-	-173	-0-	95	1	2646	2	N	-0-			-0-
08	3007	N	2724	-0-	-283	-0-	97	1	2627	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2414	-0-	-286	-0-	87	1	2327	2	N	-0-			-0-
10	2728	N	2318	-0-	-410	-0-	84	1	2234	2	N	-0-			-0-
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	99	1	2614	2	N	-0-			-0-
*12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	100	1	2631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3016	-0-	-952	-0-	103	1	2913	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3298	-0-	-286	-0-	114	1	3184	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	120	1	3478	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	116	1	3325	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	120	1	3421	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	117	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	120	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	124	1	3351	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	121	1	3227	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	125	1	3339	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	123	1	3254	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3427	-0-	-45	-0-	125	1	3302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	17	1	5100	3	Y	-0-					-0-
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	15	1	4470	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	12	1	4180	3	Y	-0-					-0-
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	11	1	4363	3	Y	-0-					-0-
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	13	1	4853	3	Y	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	12	1	4673	3	Y	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	14	1	4709	3	Y	-0-					-0-
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	12	1	4822	3	Y	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	11	1	4353	3	Y	-0-					-0-
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	13	1	4882	3	Y	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	13	1	4628	3	Y	-0-					-0-
*12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	12	1	4713	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	107	1	2606	2	N	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	118	1	2949	2	N	-0-					-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	148	1	3458	2	N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	124	1	2999	2	N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	129	1	3071	2	N	-0-					-0-
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	125	1	2967	2	N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	128	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	128	1	3001	2	N	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	116	1	2706	2	N	-0-					-0-
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	118	1	2784	2	N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	124	1	2782	2	N	-0-					-0-
*12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	129	1	2857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3269	-0-	-141	-0-	112	1	3157	2	N	-0-					-0-
02	3052 X	2881	-0-	-171	-0-	99	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	3317 X	3247	-0-	-70	-0-	109	1	3138	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	3079	-0-	-131	-0-	104	1	2975	2	N	-0-					-0-
05	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	107	1	3043	2	N	-0-					-0-
06	3150 X	3002	-0-	-148	-0-	103	1	2899	2	N	-0-					-0-
07	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	108	1	3000	2	N	-0-					-0-
08	3255 X	3097	-0-	-158	-0-	110	1	2987	2	N	-0-					-0-
09	3090 X	2998	-0-	-92	-0-	108	1	2890	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	2648	-0-	-514	-0-	96	1	2552	2	N	-0-					-0-
11	3000 X	2754	-0-	-246	-0-	101	1	2653	2	N	-0-					-0-
12	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	105	1	2755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	Y	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	2	1	945	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	810	-0-	-120	-0-	2	1	808	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	3	1	857	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	2	1	853	3	Y	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	891	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	2	1	844	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	736	-0-	-104	-0-	2	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	794	-0-	-136	-0-	2	1	792	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1625					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1625					Y	-0-					-0-
03	1625	X	-0-	-0-	-1625	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	1			Y	-0-					-0-
05	1612	X	133	-0-	-1479	-0-	133	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	297	-0-	-123	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5629	-0-	-261	-0-	19	1	5610	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	5114	-0-	-206	-0-	17	1	5097	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5582	-0-	-308	-0-	15	1	5567	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5232	-0-	-258	-0-	14	1	5218	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5294	-0-	-379	-0-	14	1	5280	3	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5120	-0-	-370	-0-	13	1	5107	3	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5202	-0-	-471	-0-	15	1	5187	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	13	1	5199	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5015	-0-	-205	-0-	13	1	5002	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	14	1	5172	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	5047	-0-	-83	-0-	14	1	5033	3	Y	-0-					-0-
*12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	13	1	5267	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

01	4371	X	4295	-0-	-76	-0-	14	1	4281	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	3973	-0-	-171	-0-	13	1	3960	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4415	-0-	-173	-0-	12	1	4403	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	4071	-0-	-369	-0-	11	1	4060	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3438	-0-	-1150	-0-	9	1	3429	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3012	-0-	-1248	-0-	8	1	3004	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	2887	-0-	-1515	-0-	8	1	2879	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	2952	-0-	-1450	-0-	7	1	2945	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	2584	-0-	-1496	-0-	7	1	2577	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	7	1	2723	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2585	-0-	-415	-0-	7	1	2578	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	7	1	2831	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	92	1	2603	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2325	-0-	-139	-0-	80	1	2245	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	87	1	2502	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2475	-0-	-135	-0-	83	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	86	1	2448	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2451	-0-	-39	-0-	84	1	2367	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	87	1	2422	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	89	1	2408	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	87	1	2315	2	Y	-0-					-0-
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	94	1	2496	2	Y	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	90	1	2386	2	Y	-0-					-0-
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	92	1	2429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1132	-0-	-511	-0-	4	1	1128	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	4	1	1105	3	Y	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	Y	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	Y	7					7
							8	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					7
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	3	1	1276	3	Y	-0-					7
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	4	1	1321	3	Y	-0-					7
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	3	1	1335	3	Y	-0-					7
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	4	1	1360	3	Y	14					21
							15	9									
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	2					23
							2	9									
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	4	1	1357	3	Y	1					24
							1	9									
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	3	Y	2					26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	179	1	5061	2	N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	158	1	4423	2	N	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	169	1	4880	2	N	-0-					-0-
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	163	1	4699	2	N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	167	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	164	1	4600	2	N	-0-					-0-
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	171	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	173	1	4696	2	N	-0-					-0-
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	168	1	4496	2	N	-0-					-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	174	1	4641	2	N	-0-					-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	166	1	4372	2	N	-0-					-0-
*12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	169	1	4462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	22	1	6407	3	N	-0-			-0-
02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	19	1	5592	3	N	-0-			-0-
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	16	1	5786	3	N	-0-			-0-
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	13	1	5133	3	N	-0-			-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	15	1	5766	3	N	-0-			-0-
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	14	1	5444	3	N	-0-			-0-
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	17	1	5752	3	N	-0-			-0-
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	14	1	5685	3	N	-0-			-0-
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	14	1	5541	3	N	-0-			-0-
10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	16	1	5992	3	N	-0-			-0-
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	16	1	5869	3	N	-0-			-0-
*12	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	15	1	5986	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	9	1	2760	3	Y	-0-			-0-
02	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	8	1	2550	3	Y	-0-			-0-
03	2914	N	2824	-0-	-90	-0-	8	1	2816	3	Y	-0-			-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	7	1	2711	3	Y	-0-			-0-
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	7	1	2859	3	Y	-0-			-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2649	3	Y	-0-			-0-
07	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	8	1	2693	3	Y	-0-			-0-
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	7	1	2814	3	Y	-0-			-0-
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	3	Y	-0-			-0-
10	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	7	1	2677	3	Y	-0-			-0-
11	2640	N	2457	-0-	-183	-0-	7	1	2450	3	Y	-0-			-0-
12	2790	N	2593	-0-	-197	-0-	7	1	2586	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	66	1	1875	2	N	-0-			-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	58	1	1611	2	N	-0-			-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	63	1	1822	2	N	-0-			-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	2	N	-0-			-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	67	1	1926	2	N	-0-			-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	69	1	1934	2	N	-0-			-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	72	1	2003	2	N	-0-			-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	73	1	1976	2	N	-0-			-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	77	1	2057	2	N	-0-			-0-
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	104	1	2766	2	N	-0-			-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	90	1	2387	2	N	-0-			-0-
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	87	1	2279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	5	1	1363	3	Y	-0-			-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-			-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	4	1	1462	3	Y	-0-			-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-			-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	4	1	1455	3	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	4	1	1392	3	Y	-0-			-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1	1510	3	Y	-0-			-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	4	1	1441	3	Y	-0-			-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	4	1	1377	3	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	3	1	1313	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	53	1	1486	2	N	-0-			-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	48	1	1353	2	N	-0-			-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	2	N	-0-			-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	N	-0-			-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	N	-0-			-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	1037	2	N	-0-			-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	32	1	891	2	N	-0-			-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37	1	1014	2	N	-0-			-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-			-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	42	1	1111	2	N	-0-			-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	46	1	1219	2	N	-0-			-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	67	1	1884	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1543	-0-	-277	-0-	53	1	1490	2	N	-0-			-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	63	1	1806	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	62	1	1773	2	N	-0-			-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	64	1	1822	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	62	1	1738	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	64	1	1783	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	65	1	1762	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	64	1	1710	2	N	-0-			-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	70	1	1865	2	N	-0-			-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	67	1	1775	2	N	-0-			-0-
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	68	1	1781	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4131	-0-	-209	-0-	14	1	4117	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3783	-0-	-137	-0-	13	1	3770	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	12	1	4168	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4063	-0-	-107	-0-	11	1	4052	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	10	1	4021	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3855	-0-	-195	-0-	10	1	3845	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4030	-0-	-155	-0-	12	1	4018	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	10	1	3938	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3845	-0-	-205	-0-	10	1	3835	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	11	1	3973	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3890	-0-	-10	-0-	11	1	3879	3	Y	-0-					-0-
*12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	10	1	4062	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	17	1	4930	3	Y	-0-					-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	15	1	4491	3	Y	-0-					-0-
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	13	1	4694	3	Y	-0-					-0-
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	13	1	4819	3	Y	-0-					-0-
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	13	1	4822	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4614	-0-	-96	-0-	12	1	4602	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	14	1	4720	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4674	-0-	-193	-0-	11	1	4663	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4507	-0-	-203	-0-	12	1	4495	3	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4661	-0-	-175	-0-	12	1	4649	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4480	-0-	-140	-0-	12	1	4468	3	Y	-0-					-0-
*12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	12	1	4586	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	240	1	6785	2	N	-0-			-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	204	1	5709	2	N	-0-			-0-
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	222	1	6411	2	N	-0-			-0-
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	206	1	5923	2	N	-0-			-0-
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	209	1	5958	2	N	-0-			-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	196	1	5502	2	N	-0-			-0-
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	203	1	5650	2	N	-0-			-0-
08	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	208	1	5638	2	N	-0-			-0-
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	214	1	5698	2	N	-0-			-0-
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	215	1	5730	2	N	-0-			-0-
11	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	206	1	5435	2	N	-0-			-0-
*12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	208	1	5471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	91	1	2568	2	N	-0-			-0-
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	82	1	2292	2	N	-0-			-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	88	1	2543	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	85	1	2453	2	N	-0-			-0-
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	89	1	2554	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2509	-0-	-41	-0-	86	1	2423	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	91	1	2528	2	N	-0-			-0-
08	2635	N	2616	-0-	-19	-0-	93	1	2523	2	N	-0-			-0-
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	91	1	2430	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	94	1	2503	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	91	1	2388	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	92	1	2426	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	990	2	N	-0-			-0-
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	31	1	879	2	N	-0-			-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	35	1	997	2	N	-0-			-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	33	1	945	2	N	-0-			-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	35	1	995	2	N	-0-			-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	959	2	N	-0-			-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	39	1	1075	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	36	1	971	2	N	-0-			-0-
09	990	N	867	-0-	-123	-0-	31	1	836	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	963	-0-	-91	-0-	35	1	928	2	N	-0-			-0-
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	33	1	871	2	N	-0-			-0-
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	33	1	858	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

	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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					9
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	3			Y	-0-					9
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1	9	Y	1					10
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1003	3	11	9	Y	10					20
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-	20	1			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	857	3	9	9	Y	8					8
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					8
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-	8	1			-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	3	11	9	Y	10					10
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	3	9	9	Y	8					8

TOTAL GAS PROD: 10,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

	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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1121	3	18	9	Y	16					30
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	3	3	9	Y	3					33
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1202	3	22	9	Y	20					53
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1178	3	24	9	Y	22	34	1			41
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-	41	1			-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	3	10	9	Y	9	1	1			8
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	3	6	9	Y	5					13
08	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	3			Y	-0-	13	1			-0-
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	970	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1006	3	19	9	Y	17					17
*11	930	N	892	-0-	-38	-0-	870	3	22	9	Y	20	17	1			20
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					8
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	668	3			Y	-0-					8
03	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	3			Y	-0-					8
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	3			Y	-0-					8
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			Y	-0-					8
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					8
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	3			Y	-0-					8
08	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	3			Y	-0-					8
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					8
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2	9	Y	2					10
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	329	3	3	9	Y	3					13
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 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	4495	X	4454	-0-	-41	-0-	15	1	4439	3	Y	-0-					-0-
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	14	1	4070	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	12	1	4333	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4272	-0-	-78	-0-	11	1	4261	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	12	1	4427	3	Y	-0-					-0-
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	11	1	4207	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	12	1	4242	3	Y	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	10	1	4307	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	4116	-0-	-24	-0-	11	1	4105	3	Y	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	12	1	4319	3	Y	-0-					-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	11	1	4149	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	11	1	4239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	113	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	144	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	348	-0-	-1078	-0-	31	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	182	1	2007	2	Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	145	1	1275	2	Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	106	1	1100	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1091	-0-	-614	-0-	97	1	994	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	99	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	105	1	1028	2	Y	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	107	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	98	1	1013	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	5	1	1605	3	Y	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	5	1	1500	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	4	1	1604	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	3	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	4	1	1446	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	5	1	1672	3	Y	-0-					-0-
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	4	1	1725	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	6	1	1624	3	N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	5	1	1454	3	N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	4	1	1366	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	4	1	1444	3	N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	4	1	1440	3	N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	4	1	1427	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	4	1	1438	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	4	1	1419	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	4	1	1472	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

	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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	6	1	1800	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1604	-0-	-20	-0-	5	1	1599	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	5	1	1682	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	4	1	1700	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	5	1	1762	3	N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	5	1	1738	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	5	1	1709	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	4	1	1747	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	4	1	1574	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	5	1	1671	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	5	1	1623	3	N	-0-					-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	4	1	1648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

	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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	5	1	1368	3	Y	-0-					3
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					3
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	4	1	1322	3	Y	-0-					3
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					3
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	3	1	1253	3	Y	-0-					3
06	1230	N	901	-0-	-329	-0-	2	1	899	3	Y	-0-					3
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	4	1	1222	3	Y	-0-					3
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	3	1	1239	3	Y	-0-					3
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	Y	-0-					3
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	3	1	1287	3	Y	-0-					3
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-					3
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	3	1	1261	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	7	1	2097	3	N	-0-			-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	6	1	1884	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	6	1	2082	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	5	1	1989	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	5	1	1934	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	5	1	1827	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	6	1	1954	3	N	-0-			-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	5	1	2005	3	N	-0-			-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	5	1	2002	3	N	-0-			-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	5	1	2005	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	5	1	1896	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	5	1	2004	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	N	-0-			-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	48	1	1356	2	N	-0-			-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	50	1	1457	2	N	-0-			-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1390	2	N	-0-			-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	51	1	1456	2	N	-0-			-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	49	1	1383	2	N	-0-			-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1364	2	N	-0-			-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	49	1	1323	2	N	-0-			-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	57	1	1507	2	N	-0-			-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	2	N	-0-			-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	52	1	1375	2	N	-0-			-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	142	1	4008	2	N	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	115	1	3226	2	N	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	192	1	5538	2	N	-0-					-0-
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	194	1	5586	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	196	1	5601	2	N	-0-					-0-
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	187	1	5248	2	N	-0-					-0-
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	191	1	5315	2	N	-0-					-0-
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	192	1	5208	2	N	-0-					-0-
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	186	1	4969	2	N	-0-					-0-
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	192	1	5122	2	N	-0-					-0-
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	186	1	4898	2	N	-0-					-0-
*12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	190	1	4991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	217	1	6125	2	N	-0-					-0-
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	190	1	5314	2	N	-0-					-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	201	1	5797	2	N	-0-					-0-
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	194	1	5569	2	N	-0-					-0-
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	211	1	6019	2	N	-0-					-0-
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	202	1	5681	2	N	-0-					-0-
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	206	1	5731	2	N	-0-					-0-
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	208	1	5632	2	N	-0-					-0-
09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	204	1	5457	2	N	-0-					-0-
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	209	1	5575	2	N	-0-					-0-
11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	215	1	5674	2	N	-0-					-0-
*12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	208	1	5481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 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	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	45	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1067	-0-	-53	-0-	40	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	58	1	1122	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	54	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	52	1	1115	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	31	1	1062	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	33	1	1093	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	33	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	32	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	31	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	32	1	1055	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1467	-0-	-362	-0-	79	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1352	-0-	-412	-0-	79	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	90	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	935	-0-	-475	-0-	57	1	878	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1191	-0-	-297	-0-	73	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	65	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	79	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	87	1	1386	2	N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	69	1	1110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 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	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	56	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	54	1	1283	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	64	1	1393	2	N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	62	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	54	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	56	1	1376	2	N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	60	1	1438	2	N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	54	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	55	1	1373	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	55	1	1302	2	N	-0-					-0-
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	61	1	1422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2575	-0-	-556	-0-	100	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2225	-0-	-603	-0-	89	1	2136	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2529	-0-	-323	-0-	109	1	2420	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	100	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2219	-0-	-354	-0-	95	1	2124	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2177	-0-	-313	-0-	88	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2167	-0-	-375	-0-	87	1	2080	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2190	-0-	-352	-0-	87	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2031	-0-	-339	-0-	80	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1986	-0-	-277	-0-	77	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1888	-0-	-302	-0-	76	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	80	1	1948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 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	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	5 13	1 9	1500	3	Y	12					22
02	1400	N	1397	-0-	-3	-0-	5 1	1 9	1391	3	Y	1	22	1			1
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	4 9	1 9	1473	3	Y	8	3	1			6
04	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	4 9	1 9	1389	3	Y	8					14
05	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	4 3	1 9	1343	3	Y	3					17
06	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					17
07	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	4 3	1 9	1232	3	Y	3					20
08	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	3 1	1 9	1272	3	Y	1	18	1			3
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	3 8	1 9	1199	3	Y	7					10
10	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	3 3	1 9	1140	3	Y	3					13
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	3 3	1 9	1204	3	Y	3					16
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	1250	3	Y	6					22

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

01	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	14	1	4231	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3736	-0-	-156	-0-	12	1	3724	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	11	1	4131	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	3883	-0-	-287	-0-	10	1	3873	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	11	1	4056	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3555	-0-	-555	-0-	9	1	3546	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	11	1	3819	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3793	-0-	-361	-0-	9	1	3784	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3600	-0-	-330	-0-	9	1	3591	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	10	1	3660	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	10	1	3527	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	9	1	3678	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	13	1	3858	3	N	-0-					-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	11	1	3426	3	N	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	11	1	3805	3	N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	9	1	3358	3	N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	10	1	3690	3	N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	9	1	3344	3	N	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	11	1	3688	3	N	-0-					-0-
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	9	1	3553	3	N	-0-					-0-
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	9	1	3456	3	N	-0-					-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	9	1	3519	3	N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	9	1	3376	3	N	-0-					-0-
*12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	9	1	3513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	12	1	3683	3	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	11	1	3265	3	Y	-0-			-0-
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	10	1	3631	3	Y	-0-			-0-
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-			-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	9	1	3509	3	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3241	-0-	-209	-0-	8	1	3233	3	Y	-0-			-0-
07	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	10	1	3482	3	Y	-0-			-0-
08	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	9	1	3514	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	9	1	3318	3	Y	-0-			-0-
10	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	9	1	3354	3	Y	-0-			-0-
*12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	9	1	3496	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3425	-0-	-47	-0-	12	1	3413	3	Y	-0-			-0-
02	3136	X	2978	-0-	-158	-0-	10	1	2968	3	Y	-0-			-0-
03	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	9	1	3203	3	Y	-0-			-0-
04	3360	X	3033	-0-	-327	-0-	8	1	3025	3	Y	-0-			-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	8	1	3158	3	Y	-0-			-0-
06	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	8	1	3104	3	Y	-0-			-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	10	1	3283	3	Y	-0-			-0-
08	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	8	1	3177	3	Y	-0-			-0-
09	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	8	1	2944	3	Y	-0-			-0-
10	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	8	1	3147	3	Y	-0-			-0-
11	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	8	1	2940	3	Y	-0-			-0-
*12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	8	1	3142	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	5	1	1504	3	Y	-0-			-0-
02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	4	1	1205	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-			-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-			-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-			-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-			-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-			-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	3	1	1401	3	Y	-0-			-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1356	3	Y	-0-			-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	4	1	1419	3	Y	-0-			-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1356	3	Y	-0-			-0-
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	4	1	1398	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4654	-0-	-151	-0-	16	1	4638	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	14	1	4171	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	13	1	4628	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4392	-0-	-168	-0-	11	1	4381	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4567	-0-	-114	-0-	12	1	4555	3	Y	-0-					-0-
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	11	1	4396	3	Y	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	13	1	4407	3	Y	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	11	1	4429	3	Y	-0-					-0-
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	11	1	4289	3	Y	-0-					-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	12	1	4350	3	Y	-0-					-0-
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	12	1	4241	3	Y	-0-					-0-
*12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	11	1	4425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2372	-0-	-139	-0-	96	1	2276	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2123	-0-	-201	-0-	87	1	2036	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2297	-0-	-214	-0-	96	1	2201	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	93	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	96	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	97	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	95	1	2301	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	95	1	2259	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	93	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	96	1	2279	2	N	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	92	1	2206	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	95	1	2238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 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	5208	X	5153	-0-	-55	-0-	17	1	5129	3	Y	6					8
							7	9									
02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	16	1	4682	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
03	5208	X	5181	-0-	-27	-0-	14	1	5165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	13	1	4979	3	Y	3					3
							3	9									
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	14	1	5212	3	Y	4					7
							4	9									
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	13	1	4974	3	Y	4					11
							4	9									
07	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	15	1	5048	3	Y	1					12
							1	9									
08	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	12	1	4928	3	Y	-0-					12
09	4920	X	4772	-0-	-148	-0-	12	1	4760	3	Y	-0-					12
10	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	13	1	4925	3	Y	-0-					12
11	4920	X	4835	-0-	-85	-0-	13	1	4822	3	Y	-0-					12
*12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	12	1	4900	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 59,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	5	1	1615	3	Y	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	5	1	1454	3	Y	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	5	1	1618	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	4	1	1565	3	Y	7					7
							8	9									
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	4	1	1552	3	Y	1					8
							1	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	2					10
							2	9									
07	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	5	1	1591	3	Y	-0-					10
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-					10
09	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	4	1	1540	3	Y	-0-					10
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	4	1	1587	3	Y	-0-					10
11	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	4	1	1526	3	Y	2					12
							2	9									
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

01	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

01	T. A.		5099	-0-	5099	8880	913	1	4186	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4251	-0-	4251	13131	823	1	3428	3	Y	-0-					-0-
03	15892	X	2761	-0-	-13131	-0-	904	1	1857	3	Y	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	876	1	2275	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	2907	-0-	-2177	-0-	933	1	1974	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	2421	-0-	-2499	-0-	874	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	2336	-0-	-2376	-0-	903	1	1407	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	3255	X	2622	-0-	-633	-0-	556	1	2064	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3150	X	2270	-0-	-880	-0-	6	1	2264	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2051	-0-	-863	-0-	6	1	2045	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	1892	-0-	-658	-0-	5	1	1887	3	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1901	-0-	-362	-0-	5	1	1896	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

01	930	N	875	-0-	-55	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	Y	23					23
							25	9									
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	2	1	808	3	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	2	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	786	-0-	-113	-0-	2	1	783	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	382	-0-	-398	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	335	-0-	-440	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	294	-0-	-481	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	290	-0-	-100	-0-	1	1	268	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	26	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	591	-0-	-221	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	22	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	477	-0-	-243	-0-	16	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	20	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	448	-0-	-265	-0-	16	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	421	-0-	-179	-0-	15	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	463	-0-	-126	-0-	17	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	11	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		333	-0-	333	333	12	1	321	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	7	1	184	2	N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	104	1	2951	2	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2538	-0-	-38	-0-	88	1	2450	2	Y	-0-					-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	96	1	2786	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2742	-0-	-18	-0-	92	1	2650	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	94	1	2696	2	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	94	1	2640	2	Y	-0-					-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	102	1	2829	2	Y	-0-					-0-
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	103	1	2781	2	Y	-0-					-0-
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	102	1	2712	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	103	1	2752	2	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	100	1	2643	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2814	-0-	-100	-0-	103	1	2711	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					19
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	3	1	9	Y	1					20
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					20
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	3	6	9	Y	5					25
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1310	3	9	9	Y	8					33
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-	30	1			3
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	3	3	9	Y	3	1	1			5
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	3	2	9	Y	2					7
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			Y	-0-					7
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	3			Y	-0-					7
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1510	3	9	9	Y	8					15
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	977	3	6	9	Y	5					20

TOTAL GAS PROD: 11,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

01	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	5	1	1481	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	4	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1107	-0-	-333	-0-	3	1	1104	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	937	-0-	-458	-0-	2	1	935	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	3	1	1147	3	Y	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	898	-0-	-212	-0-	2	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	889	-0-	-258	-0-	2	1	887	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	775	-0-	-215	-0-	2	1	773	3	Y	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	117	1	3298	2	N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	103	1	2876	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	110	1	3176	2	N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	106	1	3055	2	N	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	110	1	3140	2	N	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	108	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	110	1	3065	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	93	1	2527	2	N	-0-					-0-
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	96	1	2551	2	N	-0-					-0-
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	111	1	2941	2	N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	106	1	2796	2	N	-0-					-0-
*12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	113	1	2974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3898	-0-	-8	-0-	133	1	3765	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3302	-0-	-170	-0-	114	1	3188	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	119	1	3429	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3327	-0-	-453	-0-	112	1	3215	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3476	-0-	-430	-0-	118	1	3358	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3365	-0-	-415	-0-	116	1	3249	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	121	1	3377	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	126	1	3402	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3329	-0-	-31	-0-	120	1	3209	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	123	1	3274	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3084	-0-	-336	-0-	113	1	2971	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	113	1	2966	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	73	1	2064	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	67	1	1886	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	68	1	1972	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	64	1	1825	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	64	1	1822	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	61	1	1706	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	61	1	1689	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	60	1	1635	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	64	1	1699	2	N	-0-			-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	68	1	1797	2	N	-0-			-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	66	1	1752	2	N	-0-			-0-
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	69	1	1826	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					19
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					19
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					19
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					19
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					19
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					19
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					19
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					19
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					19
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					19
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					19
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 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	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	7	1	1932	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1782	-0-	-10	-0-	6	1	1776	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	6	1	2000	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	5	1	1750	3	Y	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	5	1	2076	3	Y	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	Y	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	6	1	2005	3	Y	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	5	1	2005	3	Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	Y	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	5	1	1974	3	Y	-0-					-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	Y	-0-					-0-
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1252	3	N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	4	1	1134	3	N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	3	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	3	1	1175	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	3	1	1208	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	3	1	1132	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	3	1	1154	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	3	1	1135	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	3	1	1084	3	N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	3	1	1148	3	N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	3	1	1134	3	N	-0-					-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	10	1	2930	3	Y	-0-					-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	9	1	2628	3	Y	-0-					-0-
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	8	1	2924	3	Y	-0-					-0-
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	7	1	2817	3	Y	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	8	1	2886	3	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2776	-0-	-44	-0-	7	1	2769	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2890	-0-	-24	-0-	8	1	2882	3	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2877	-0-	-6	-0-	7	1	2870	3	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	7	1	2757	3	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2876	-0-	-7	-0-	8	1	2868	3	Y	-0-					-0-
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	8	1	2791	3	Y	-0-					-0-
*12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	7	1	2903	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	5	1	1350	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1249	-0-	-39	-0-	4	1	1245	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	4	1	1324	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	3	1	1242	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1077	-0-	-213	-0-	3	1	1074	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	3	1	1121	3	Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	3	1	1349	3	Y	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	4	1	1407	3	Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	4	1	1335	3	Y	-0-					-0-
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	3	1	1279	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	1	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	1	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	1	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	3	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

	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	5735	X	5579	-0-	-156	-0-	19	1	5560	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	5101	-0-	-79	-0-	17	1	5084	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	15	1	5566	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	14	1	5395	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5418	-0-	-317	-0-	14	1	5404	3	Y	-0-					-0-
06	5370	X	5148	-0-	-222	-0-	13	1	5135	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5197	-0-	-352	-0-	15	1	5182	3	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	12	1	5072	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4847	-0-	-523	-0-	12	1	4835	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4997	-0-	-428	-0-	13	1	4984	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4812	-0-	-348	-0-	13	1	4799	3	Y	-0-					-0-
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	12	1	4901	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

	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	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	227	1	6407	2	N	-0-					-0-
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	200	1	5591	2	N	-0-					-0-
03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	205	1	5940	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	199	1	5711	2	N	-0-					-0-
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	203	1	5812	2	N	-0-					-0-
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	196	1	5508	2	N	-0-					-0-
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	201	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	203	1	5512	2	N	-0-					-0-
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	201	1	5365	2	N	-0-					-0-
10	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	203	1	5404	2	N	-0-					-0-
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	197	1	5208	2	N	-0-					-0-
*12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	199	1	5238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	8	1	2418	3	Y	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	7	1	2231	3	Y	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	7	1	2463	3	Y	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	6	1	2476	3	Y	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	6	1	2243	3	Y	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	7	1	2353	3	Y	-0-					-0-
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	6	1	2427	3	Y	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	6	1	2253	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	6	1	2325	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2190	-0-	-90	-0-	6	1	2184	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	6	1	2291	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	17	1	5130	3	Y	-0-					-0-
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	15	1	4584	3	Y	-0-					-0-
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	14	1	5017	3	Y	-0-					-0-
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	13	1	4795	3	Y	-0-					-0-
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	13	1	4980	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4619	-0-	-241	-0-	12	1	4607	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4904	-0-	-118	-0-	14	1	4890	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4846	-0-	-176	-0-	12	1	4834	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4659	-0-	-171	-0-	12	1	4647	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	13	1	4830	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4663	-0-	-77	-0-	13	1	4650	3	Y	-0-					-0-
*12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	12	1	4859	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	196	1	5548	2	N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	174	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	179	1	5162	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	171	1	4929	2	N	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	175	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	170	1	4774	2	N	-0-					-0-
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	175	1	4858	2	N	-0-					-0-
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	176	1	4777	2	N	-0-					-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	170	1	4527	2	N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	171	1	4555	2	N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	164	1	4339	2	N	-0-					-0-
*12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	166	1	4380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	10	1	2259	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2016	-0-	-196	-0-	9	1	2007	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1955	-0-	-432	-0-	7	1	1948	3	Y	-0-					-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	9	1	2484	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	8	1	2169	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	5	1	1849	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	6	1	2133	3	Y	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	5	1	2242	3	Y	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	9	1	2560	3	Y	-0-					-0-
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	9	1	2615	3	Y	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	7	1	1760	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
12	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	8	1	2317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4548	-0-	-71	-0-	155	1	4393	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4051	-0-	-121	-0-	140	1	3911	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	147	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	139	1	3981	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	142	1	4053	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	139	1	3908	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	142	1	3938	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	138	1	3731	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	139	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	155	1	4135	2	N	-0-					-0-
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	150	1	3969	2	N	-0-					-0-
*12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	158	1	4151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 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	4836	X	4822	-0-	-14	-0-	165	1	4657	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4185	-0-	-183	-0-	144	1	4041	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4576	-0-	-198	-0-	153	1	4423	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4382	-0-	-298	-0-	147	1	4235	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4469	-0-	-367	-0-	151	1	4318	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	153	1	4287	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	157	1	4360	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	157	1	4252	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4258	-0-	-182	-0-	154	1	4104	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4406	-0-	-182	-0-	160	1	4246	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4194	-0-	-246	-0-	153	1	4041	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	156	1	4102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	15	1	4316	3	Y	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	13	1	3762	3	Y	-0-					-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	11	1	4083	3	Y	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	11	1	4040	3	Y	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	11	1	4130	3	Y	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	10	1	3992	3	Y	-0-					-0-
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	12	1	4177	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	9	1	3690	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3346	-0-	-644	-0-	9	1	3337	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3317	-0-	-806	-0-	9	1	3308	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3299	-0-	-691	-0-	9	1	3290	3	Y	-0-					-0-
*12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	189	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	176	1	4917	2	N	-0-					-0-
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	185	1	5345	2	N	-0-					-0-
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	177	1	5075	2	N	-0-					-0-
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	180	1	5155	2	N	-0-					-0-
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	185	1	5191	2	N	-0-					-0-
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	191	1	5300	2	N	-0-					-0-
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	185	1	5015	2	N	-0-					-0-
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	188	1	5005	2	N	-0-					-0-
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	188	1	5016	2	N	-0-					-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	181	1	4775	2	N	-0-					-0-
*12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	184	1	4851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7146	-0-	-1069	-0-	24	1	7122	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7134	-0-	-286	-0-	24	1	7110	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7560	-0-	-345	-0-	21	1	7539	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	6901	-0-	-689	-0-	18	1	6883	3	N	-0-					-0-
05	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	21	1	7929	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7405	-0-	-245	-0-	19	1	7386	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7602	-0-	-303	-0-	22	1	7580	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7539	-0-	-397	-0-	18	1	7521	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	7222	-0-	-458	-0-	19	1	7203	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	7514	-0-	-422	-0-	20	1	7494	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7264	-0-	-146	-0-	20	1	7244	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	7330	-0-	-265	-0-	19	1	7311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1394	-0-	-32	-0-	5	1	1372	3	Y	15					15
							17	9									
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	4	1	1258	3	Y	6					21
							7	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1393	3	Y	3	19	1			5
							3	9									
04	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	3	1	1320	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
05	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	3	1	1302	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
06	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	3	1	1254	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	3	1	1191	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
08	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	3	1	1189	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	3	1	1164	3	Y	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	3	1	1252	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	3	1	1116	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1389	-0-	-6	-0-	5	1	1362	3	Y	20					20
							22	9									
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	4	1	1249	3	Y	3					23
							3	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	Y	6	21	1			8
							7	9									
04	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	3	1	1318	3	Y	13	1	1			20
							14	9									
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	4	1	1360	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	3	1	1294	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	4	1	1311	3	Y	8					8
							9	9									
08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	3	1	1280	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	1541	3	Y	-0-					2
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	4	1	1340	3	Y	-0-					2
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-					2
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	3					5
							3	9									
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	Y	-0-					5
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	Y	11					16
							12	9									
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1820	3	Y	15	31	1			-0-
							17	9									
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1624	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	Y	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1008	-0-	-914	-0-	3	1	1005	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	836	-0-	-452	-0-	3	1	833	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	4	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	6	1	1911	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	6	1	2282	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	7	1	2659	3	Y	-0-					-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	6	1	2375	3	Y	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	5	1	1778	3	Y	-0-					-0-
12	2759	X	1663	-0-	-1096	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 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	465	N	457	-0-	-8	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	7	1	1972	3	Y	-0-			-0-
02	1792	N	1767	-0-	-25	-0-	6	1	1761	3	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	5	1	1952	3	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	5	1	1855	3	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	5	1	1889	3	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	5	1	1786	3	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	5	1	1825	3	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	4	1	1787	3	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	4	1	1682	3	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	5	1	1776	3	Y	-0-			-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	5	1	1736	3	Y	-0-			-0-
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	5	1	1773	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4167	-0-	-359	-0-	14	1	4153	3	N	-0-			-0-
02	4088	X	3773	-0-	-315	-0-	13	1	3760	3	N	-0-			-0-
03	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	12	1	4216	3	N	-0-			-0-
04	4230	X	3618	-0-	-612	-0-	9	1	3609	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	9	1	3652	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	3504	-0-	-576	-0-	9	1	3495	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	3767	-0-	-449	-0-	11	1	3756	3	N	-0-			-0-
08	4216	X	3801	-0-	-415	-0-	9	1	3792	3	N	-0-			-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	9	1	3641	3	N	-0-			-0-
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	10	1	3787	3	N	-0-			-0-
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	10	1	3726	3	N	-0-			-0-
*12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	10	1	3863	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	4	1	1204	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	4	1	1312	3	N	-0-			-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	5	1	1617	3	N	-0-			-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	N	-0-			-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	4	1	1555	3	N	-0-			-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	N	-0-			-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	5	1	1609	3	N	-0-			-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	N	-0-			-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	4	1	1503	3	N	-0-			-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	N	-0-			-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	5	1	1624	3	N	-0-			-0-
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	4	1	1691	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

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	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	8	1	2261	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2202	-0-	-10	-0-	7	1	2186	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	7	1	2553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2271	-0-	-178	-0-	6	1	2265	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2176	-0-	-314	-0-	6	1	2170	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2030	-0-	-450	-0-	6	1	2024	3	Y	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	6	1	2372	3	Y	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	6	1	2303	3	Y	-0-					-0-
*12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	6	1	2496	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

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	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	13	1	3943	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3562	-0-	-134	-0-	12	1	3550	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3722	-0-	-370	-0-	10	1	3712	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	10	1	3646	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	10	1	3810	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	9	1	3468	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	10	1	3568	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	9	1	3518	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3430	-0-	-170	-0-	9	1	3421	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	10	1	3556	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	10	1	3469	3	Y	-0-					-0-
*12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	10	1	3876	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	8	1	2280	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2037	-0-	-7	-0-	7	1	2030	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	6	1	2237	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	6	1	2163	3	Y	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	6	1	2137	3	Y	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	6	1	2204	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	5	1	2193	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	6	1	2131	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	6	1	2205	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	6	1	2108	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	6	1	2184	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	217	1	6140	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5632	-0-	-80	-0-	194	1	5438	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	208	1	6015	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	194	1	5572	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6043	-0-	-281	-0-	204	1	5839	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5679	-0-	-471	-0-	195	1	5484	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5802	-0-	-429	-0-	201	1	5601	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5769	-0-	-462	-0-	205	1	5564	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5512	-0-	-338	-0-	199	1	5313	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5606	-0-	-439	-0-	203	1	5403	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5414	-0-	-256	-0-	198	1	5216	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5509	-0-	-288	-0-	202	1	5307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	9	1	2587	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	8	1	2380	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	7	1	2687	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	7	1	2537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	7	1	2552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2640	N	2413	-0-	-227	-0-	6	1	2407	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2510	-0-	-125	-0-	7	1	2428	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
08	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	6	1	2304	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	42					42
							46	9									
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	7	1	2609	3	Y	2	42	1			2
							2	9									
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	7	1	2501	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	7	1	2574	3	Y	9	2	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	186	-0-	-155	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	570	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	1091	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	998	-0-	-10	-0-	3	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	3	1	1107	3	Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	3	1	1134	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	Y	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	3	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	3	1	1279	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	Y	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	3	Y	1					1
							1	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1188	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	5	1	471	2	Y	-0-					10
							1439	3									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	3	13	1			-0-
							1302	3	3	9							
03	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	4	1	470	2	Y	2	2	1			-0-
							1433	3	2	9							
04	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	4	1	453	2	Y	-0-					-0-
							1384	3									
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	4	1	470	2	Y	-0-					-0-
							1429	3									
06	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	4	1	455	2	Y	-0-					-0-
							1373	3									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	4	1	469	2	Y	-0-					-0-
							1431	3									
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	3	1	469	2	Y	-0-					-0-
							1423	3									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	4	1	454	2	Y	-0-					-0-
							1381	3									
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	4	1	460	2	Y	-0-					-0-
							1405	3									
11	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	4	1	443	2	Y	-0-					-0-
							1359	3									
12	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	3	1	437	2	Y	-0-					-0-
							1347	3									

TOTAL GAS PROD: 22,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	6	1	1882	3	Y	-0-			-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	5	1	1762	3	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	5	1	1741	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	291	-0-	-1507	-0-	1	1	290	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	5904	-0-	2904	2904	15	1	5889	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	4073	-0-	973	3877	12	1	4061	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3203	-0-	103	3980	8	1	3195	3	Y	-0-			-0-
09	6944	X	2964	-0-	-3980	-0-	8	1	2956	3	Y	-0-			-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	8	1	2822	3	Y	-0-			-0-
11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	7	1	2450	3	Y	-0-			-0-
*12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	6	1	2349	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	5	1	1334	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	1147	-0-	-57	-0-	4	1	1143	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	4	1	1248	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	3	1	1214	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	3	1	1246	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	3	1	1172	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	3	1	1154	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	3	1	1067	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	3	1	1059	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	962	-0-	-185	-0-	3	1	959	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	3	1	1045	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	3	1	1008	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	8	1	2381	3	Y	-0-			-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	7	1	2159	3	Y	-0-			-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	7	1	2346	3	Y	-0-			-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	6	1	2246	3	Y	-0-			-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	6	1	2377	3	Y	-0-			-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	6	1	2289	3	Y	-0-			-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	7	1	2389	3	Y	-0-			-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	6	1	2421	3	Y	-0-			-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	6	1	2345	3	Y	-0-			-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	7	1	2429	3	Y	-0-			-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	6	1	2344	3	Y	-0-			-0-
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	2	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	2	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	1	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	535	-0-	-178	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	2	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	1	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	451	-0-	-179	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	1	1	551	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	4	1	1247	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1149	-0-	-83	-0-	4	1	1145	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	971	-0-	-362	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	860	-0-	-340	-0-	2	1	858	3	Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	3	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	3	1	1329	3	Y	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	4	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	773	2	N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	45	1	1110	2	N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	686	-0-	-182	-0-	27	1	659	2	N	-0-					-0-
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	27	1	648	2	N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	34	1	742	2	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-					-0-
05	744	N	606	-0-	-138	-0-	26	1	580	2	N	-0-					-0-
06	750	N	546	-0-	-204	-0-	22	1	524	2	N	-0-					-0-
07	744	N	544	-0-	-200	-0-	22	1	522	2	N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	24	1	584	2	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	557	2	N	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	22	1	533	2	N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	22	1	535	2	N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	23	1	546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	224	N	21	-0-	-203	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	65	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	58	1	1637	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	79	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	63	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1242	-0-	-649	-0-	56	1	1186	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1304	-0-	-526	-0-	63	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1379	-0-	-512	-0-	64	1	1315	2	N	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	2	N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	62	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	55	1	1192	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	62	1	1141	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	64	1	1182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 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	4061	X	3540	-0-	-521	-0-	130	1	3410	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2959	-0-	-541	-0-	111	1	2848	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	136	1	3199	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	126	1	3121	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	128	1	3045	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2987	-0-	-433	-0-	125	1	2862	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2921	-0-	-427	-0-	119	1	2802	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2710	-0-	-638	-0-	97	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2606	-0-	-634	-0-	94	1	2512	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2646	-0-	-516	-0-	97	1	2549	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2406	-0-	-594	-0-	89	1	2317	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	94	1	2436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1110	-0-	1110	1117	44	1	1066	2	N	-0-			-0-
09	1721	X	604	-0-	-1117	-0-	30	1	574	2	N	-0-			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	32	1	778	2	N	-0-			-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-			-0-
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	930	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	96	1	2444	2	N	-0-			-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	87	1	2192	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	93	1	2355	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	93	1	2315	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	96	1	2389	2	N	-0-			-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	93	1	2309	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	96	1	2370	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	97	1	2347	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	93	1	2258	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	97	1	2379	2	N	-0-			-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	93	1	2326	2	N	-0-			-0-
*12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	95	1	2366	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5888	-0-	-281	-0-	339	1	5549	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	5415	-0-	-157	-0-	479	1	4936	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5767	-0-	-402	-0-	513	1	5254	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5656	-0-	-314	-0-	470	1	5186	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5802	-0-	-181	-0-	483	1	5319	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5730	-0-	-60	-0-	587	1	5143	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5968	-0-	-15	-0-	524	1	5444	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5765	-0-	-94	-0-	511	1	5254	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5482	-0-	-248	-0-	498	1	4984	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5705	-0-	-278	-0-	527	1	5178	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5411	-0-	-379	-0-	540	1	4871	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5257	-0-	-726	-0-	463	1	4794	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	57	1	1391	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	55	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	68	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	69	1	1547	2	N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	69	1	1555	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	58	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	56	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	54	1	1292	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	52	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1391	2	N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	63	1	1495	2	N	-0-					-0-
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	64	1	1541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1		N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1		N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	67	1	1658	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	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	796	1	282	2	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	717	1	185	2	N	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	723	1	1506	2	N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	732	1	1673	2	N	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	688	1	1726	2	N	-0-					-0-
*12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	688	1	1940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

01	651	N	463	-0-	-188	-0-	18	1	445	2	N	-0-					-0-
02	504	N	4	-0-	-500	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	527	N	14	-0-	-513	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	DAY ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	160	1	3931	2	N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	123	1	2906	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	103	1	2473	2	N	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	124	1	2719	2	N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	128	1	2934	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	124	1	2906	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	97	1	2404	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	310	-0-	-2294	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	712	1	1942	2	N	-0-					-0-
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	127	1	2982	2	N	-0-					-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	115	1	2756	2	N	-0-					-0-
*12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	160	1	4069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	DAY ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	8	1	2406	3	Y	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	7	1	2163	3	Y	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	7	1	2382	3	Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	6	1	2299	3	Y	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	6	1	2413	3	Y	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	6	1	2331	3	Y	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	7	1	2372	3	Y	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	6	1	2380	3	Y	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	6	1	2335	3	Y	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	7	1	2445	3	Y	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	7	1	2398	3	Y	-0-					-0-
*12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	6	1	2504	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	DAY ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1073	-0-	-136	-0-	4	1	1069	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1054	-0-	-122	-0-	4	1	1048	3	Y	2					2
							2	9									
03	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					2
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	3	1	1049	3	Y	-0-					2
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	3	1	1206	3	Y	-0-					2
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	Y	-0-					2
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-					2
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	3	1	1116	3	Y	-0-					2
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					2
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-					2
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					2
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 13,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1298	-0-	-97	-0-	4	1	1294	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1191	-0-	-97	-0-	4	1	1187	3	Y	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	4	1	1315	3	Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	3	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	3	1	1259	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	4	1	1283	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	4	1	1273	3	Y	-0-					-0-
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	2	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	3	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	2	1	639	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	6	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	6	1	1647	3	Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	5	1	1858	3	Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	Y	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	5	1	1884	3	Y	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	5	1	1863	3	Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	5	1	1861	3	Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	4	1	1741	3	Y	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	4	1	1699	3	Y	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	5	1	1842	3	Y	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	3	Y	-0-					-0-
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	5	1	2055	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2185	-0-	-0-	-0-	7	1	2178	3	Y	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	7	1	1966	3	Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2176	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	5	1	2082	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	6	1	2124	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	5	1	2042	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	6	1	2087	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	5	1	2097	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	5	1	2023	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	6	1	2078	3	Y	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	6	1	2087	3	Y	-0-					-0-
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	5	1	2140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	6	1	1641	3	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	5	1	1453	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	4	1	1523	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	4	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	5	1	1564	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	3	1	1373	3	Y	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	4	1	1370	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	4	1	1520	3	Y	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	4	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	15	1	4288	3	Y	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	13	1	3822	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4097	-0-	-88	-0-	11	1	4086	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3963	-0-	-87	-0-	10	1	3953	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3935	-0-	-250	-0-	10	1	3925	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3697	-0-	-263	-0-	10	1	3687	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3831	-0-	-261	-0-	11	1	3820	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3729	-0-	-363	-0-	9	1	3720	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	9	1	3555	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	10	1	3566	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	9	1	3419	3	Y	-0-					-0-
*12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	9	1	3643	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360	-0-	-229	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					25
02	476	N	300	-0-	-176	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					25
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	1	1	365	3	Y	3					28
							3	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					28
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	820	3	Y	-0-	26	1			2
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					2
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	Y	-0-					2
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	2	1	593	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2087	-0-	-21	-0-	7	1	2080	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1879	-0-	-25	-0-	6	1	1863	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	6	1	2092	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	5	1	2003	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	5	1	1984	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	6	1	2058	3	Y	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	5	1	2076	3	Y	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	5	1	2006	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	5	1	1884	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	2010	N	1568	-0-	-442	-0-	4	1	1564	3	Y	-0-					-0-
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	5	1	1865	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 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	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	982	-0-	-188	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	743	-0-	-342	-0-	3	1	740	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	670	-0-	-310	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	730	-0-	-138	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	719	3	Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	488	-0-	-194	-0-	1	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	1	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	477	-0-	-205	-0-	1	1	476	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	386	-0-	-141	-0-	1	1	385	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	1130	1	1963	3	N	-0-					-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	1210	1	1869	3	N	-0-					-0-
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1339	1	2000	3	N	-0-					-0-
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	455	1	1850	3	N	-0-					-0-
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	469	1	1584	3	N	-0-					-0-
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	454	1	1711	3	N	-0-					-0-
07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	470	1	1652	3	N	-0-					-0-
08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	469	1	1650	3	N	-0-					-0-
09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	454	1	1610	3	N	-0-					-0-
10	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	469	1	1501	3	N	-0-					-0-
11	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	454	1	1544	3	N	-0-					-0-
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	469	1	1409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4504	-0-	-177	-0-	15	1	4489	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4049	-0-	-179	-0-	13	1	4036	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	12	1	4415	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4289	-0-	-121	-0-	11	1	4278	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4413	-0-	-144	-0-	11	1	4402	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4196	-0-	-4	-0-	11	1	4185	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	12	1	4168	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4300	-0-	-40	-0-	10	1	4290	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	11	1	4128	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	11	1	4250	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4116	-0-	-84	-0-	11	1	4105	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	11	1	4249	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	5	1	1581	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1255	-0-	-229	-0-	4	1	1251	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	4	1	1370	3	Y	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	Y	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	Y	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	4	1	1533	3	Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	4	1	1430	3	Y	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	3	1	1424	3	Y	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	4	1	1347	3	Y	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-					-0-
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	4	1	1542	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	302	-0-	-132	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 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	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	1	1	321	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	1	1	361	3	Y	-0-			-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	Y	-0-			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-			-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	1	1	355	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	856	-0-	-12	-0-	3	1	853	3	Y	-0-			-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	3	1	774	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	2	1	854	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	2	1	804	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	2	1	855	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	623	-0-	-187	-0-	2	1	621	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	2	1	831	3	Y	-0-			-0-
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	2	1	828	3	Y	-0-			-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	2	1	791	3	Y	-0-			-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	Y	-0-			-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	2	1	1009	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	15	1	4343	3	Y	-0-			-0-
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	14	1	4146	3	Y	-0-			-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	13	1	4513	3	Y	-0-			-0-
04	4200	X	3987	-0-	-213	-0-	10	1	3977	3	Y	-0-			-0-
05	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	11	1	4140	3	Y	-0-			-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	10	1	4002	3	Y	-0-			-0-
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	13	1	4353	3	Y	-0-			-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	10	1	4239	3	Y	-0-			-0-
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	11	1	4090	3	Y	-0-			-0-
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	11	1	4153	3	Y	-0-			-0-
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	11	1	4167	3	Y	-0-			-0-
*12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	11	1	4421	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7569	-0-	-305	-0-	259	1	7310	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6686	-0-	-426	-0-	231	1	6455	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7401	-0-	-380	-0-	247	1	7154	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	238	1	6833	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7178	-0-	-386	-0-	243	1	6935	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6997	-0-	-323	-0-	241	1	6756	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	251	1	6993	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	7176	-0-	-233	-0-	255	1	6921	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6913	-0-	-167	-0-	250	1	6663	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	7175	-0-	-79	-0-	260	1	6915	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6942	-0-	-78	-0-	253	1	6689	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	7027	-0-	-227	-0-	257	1	6770	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	5	1	1365	3	Y	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	4	1	1365	3	Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	4	1	1391	3	Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	4	1	1365	3	Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	Y	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	4	1	1300	3	Y	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	3	1	1381	3	Y	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	3	Y	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	3	1	1223	3	Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-					-0-
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	232	1	6556	2	N	-0-			-0-
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	208	1	5823	2	N	-0-			-0-
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	231	1	6690	2	N	-0-			-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	214	1	6158	2	N	-0-			-0-
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	220	1	6280	2	N	-0-			-0-
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	213	1	5990	2	N	-0-			-0-
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	220	1	6131	2	N	-0-			-0-
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	224	1	6063	2	N	-0-			-0-
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	218	1	5814	2	N	-0-			-0-
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	225	1	5976	2	N	-0-			-0-
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	220	1	5816	2	N	-0-			-0-
*12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	220	1	5796	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	116	1	3280	2	N	-0-			-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	105	1	2945	2	N	-0-			-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	120	1	3472	2	N	-0-			-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	116	1	3346	2	N	-0-			-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	119	1	3411	2	N	-0-			-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	116	1	3263	2	N	-0-			-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	109	1	3025	2	N	-0-			-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	119	1	3236	2	N	-0-			-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	117	1	3119	2	N	-0-			-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	117	1	3118	2	N	-0-			-0-
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	109	1	2873	2	N	-0-			-0-
*12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	114	1	2993	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1348	-0-	-47	-0-	5	1	1343	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1180	-0-	-24	-0-	4	1	1176	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	4	1	1254	3	Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	3	1	1297	3	Y	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	4	1	1342	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	4	1	1319	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	3	1	1313	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	3	1	1242	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	4	1	1257	3	Y	-0-					-0-
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	3	Y	4					10
							4	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	-0-					10
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	6					16
							7	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	Y	14	25	1			5
							15	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	8					13
							9	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					13
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	3	Y	11	14	1			10
							12	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	3	Y	3	1	1			12
							3	9									
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	3	1	1015	3	Y	-0-	9	1			3
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	3	1	1032	3	Y	2					5
							2	9									
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	3	1	1009	3	Y	7					12
							8	9									
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	3	1	1011	3	Y	8					20
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	4	1	1247	3	Y	-0-					5
02	1092	N	899	-0-	-193	-0-	3	1	896	3	Y	-0-					5
03	1209	N	933	-0-	-276	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					5
04	1170	N	735	-0-	-435	-0-	2	1	733	3	Y	-0-					5
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	-0-					5
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	2	1	905	3	Y	-0-					5
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	831	3	Y	12	17	1			-0-
							13	9									
08	1054	N	659	-0-	-395	-0-	2	1	655	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	8	1	2503	3	Y	-0-					-0-
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	8	1	2434	3	Y	-0-					-0-
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	8	1	2802	3	Y	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	7	1	2496	3	Y	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	7	1	2828	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2724	-0-	-6	-0-	7	1	2717	3	Y	-0-					-0-
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	8	1	2869	3	Y	-0-					-0-
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	7	1	2874	3	Y	-0-					-0-
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	7	1	2733	3	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2698	-0-	-185	-0-	7	1	2691	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2475	-0-	-315	-0-	7	1	2468	3	Y	-0-					-0-
*12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	6	1	2481	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 32,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

01	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	5	1	1592	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1496	-0-	-128	-0-	5	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	5	1	1694	3	Y	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	3	Y	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	4	1	1719	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	4	1	1593	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	5	1	1694	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	4	1	1685	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1418	-0-	-172	-0-	4	1	1414	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	3	1	1263	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	4	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	4	1	1721	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	14 81	1 9	4035	3	Y	74	74	1			27
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	3844	3	Y	5	5	1			27
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	12 76	1 9	4234	3	Y	69	69	1			27
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	10 59	1 9	3990	3	Y	54	54	1			27
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	10 63	1 9	3991	3	Y	57	58	1			26
06	4170	X	3686	-0-	-484	-0-	10 2	1 9	3674	3	Y	2	1	1			27
07	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	11 46	1 9	3785	3	Y	42	42	1			27
08	4309	X	3784	-0-	-525	-0-	9 45	1 9	3730	3	Y	41	41	1			27
09	4050	X	3644	-0-	-406	-0-	9 1	1 9	3634	3	Y	1	1	1			27
10	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	10 51	1 9	3749	3	Y	46	46	1			27
11	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	10 53	1 9	3591	3	Y	48	48	1			27
*12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	3717	3	Y	3	3	1			27

TOTAL GAS PROD: 46,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1260	-0-	-197	-0-	4	1	1256	3	Y	-0-					5
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	5	1	1368	3	Y	-0-					5
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	4	1	1446	3	Y	-0-					5
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	1397	3	Y	2					7
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-					7
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	Y	-0-					7
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					7
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	Y	-0-					7
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-					7
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					7
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					7
12	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	4	1	1407	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	181	1	1716	2	N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	1567	2	N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	58	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	59	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	57	1	1609	2	N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1363	2	N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	59	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	62	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	59	1	1565	2	N	-0-					-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	49	1	1282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

	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	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	6	1	1750	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1564	-0-	-60	-0-	5	1	1559	3	Y	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	5	1	1743	3	Y	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	5	1	1810	3	Y	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	5	1	1829	3	Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	5	1	1757	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	5	1	1804	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	4	1	1783	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	4	1	1626	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	5	1	1725	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	5	1	1675	3	Y	-0-					-0-
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	5	1	1838	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	-0-					25
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					25
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					25
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	631	3	Y	2					27
							2	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	3					30
							3	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	28					58
							31	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-	40	1			18
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	4	4	1			18
							4	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					18
10	651	N	475	-0-	-176	-0-	1	1	474	3	Y	-0-					18
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	2	1	598	3	Y	-0-					18
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	671	3	Y	10					28
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	11	1	3382	3	N	-0-					-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	10	1	2951	3	N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	9	1	3291	3	N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	8	1	3132	3	N	-0-					-0-
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	8	1	3240	3	N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	8	1	3067	3	N	-0-					-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	9	1	3198	3	N	-0-					-0-
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	8	1	3155	3	N	-0-					-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	8	1	3059	3	N	-0-					-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	8	1	3150	3	N	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	9	1	3077	3	N	-0-					-0-
*12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	8	1	3253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	5	1	1579	3	Y	8					25
							9	9									
02	1400	N	1350	-0-	-50	-0-	4	1	1337	3	Y	8	25	1			8
							9	9									
03	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	4	1	1420	3	Y	9	3	1			14
							10	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	13					27
							14	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	Y	9					36
							10	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	4	1	1523	3	Y	4	37	1			3
							4	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	5	1	1598	3	Y	10	2	1			11
							11	9									
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	6					17
							7	9									
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	4	1	1408	3	Y	7					24
							8	9									
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	4	1	1597	3	Y	7	28	1			3
							8	9									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	5	1	1631	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	4	1	1666	3	Y	8					19
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

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	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	7	1	2099	3	Y	14	1	1			18
							15	9									
02	1904	N	30	-0-	-1874	-0-	30	3			Y	-0-					18
03	3100	N	3210	-0-	110	110	9	1	3192	3	Y	8	23	1			3
							9	9									
04	2720	N	2610	-0-	-110	-0-	7	1	2602	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	2	1	676	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	T. A.		413	-0-	413	413	1	1	412	3	Y	-0-					3
07	T. A.		1549	-0-	1549	1962	5	1	1544	3	Y	-0-					3
08	T. A.		2069	-0-	2069	4031	5	1	2036	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
09	T. A.		1882	-0-	1882	5913	5	1	1876	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	T. A.		1861	-0-	1861	7774	5	1	1856	3	Y	-0-					3
11	T. A.		1777	-0-	1777	9551	5	1	1726	3	Y	42	20	1			25
							46	9									
*12	3100	N	1743	-0-	-1357	8194	4	1	1739	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

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	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	348	1	1929	3	Y	-0-					3
02	1652	N	161	-0-	-1491	-0-	22	1	91	3	Y	44	47	1			-0-
							48	9									
03	1829	N	1198	-0-	-631	-0-	3	1	1188	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	3000	N	5771	-0-	2771	2771	48	1	5723	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5666	-0-	2566	5337	80	1	5509	3	Y	70	61	1			9
							77	9									
06	T. A.		4232	-0-	4232	9569	11	1	4206	3	Y	14	1	1			22
							15	9									
07	T. A.		4011	-0-	4011	13580	33	1	3934	3	Y	40	34	1			28
							44	9									
08	T. A.		4190	-0-	4190	17770	21	1	4165	3	Y	4	3	1			29
							4	9									
09	T. A.		3590	-0-	3590	21360	9	1	3551	3	Y	27					56
							30	9									
10	T. A.		3472	-0-	3472	24832	20	1	3452	3	Y	-0-	52	1			4
11	T. A.		3024	-0-	3024	27856	19	1	2999	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
*12	30886	X	3030	-0-	-27856	-0-	19	1	3008	3	Y	3	3	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 40,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

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	868	N	395	-0-	-473	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					5
02	616	N	139	-0-	-477	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					5
03	496	N	55	-0-	-441	-0-	55	3			Y	-0-					5
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					5
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	758	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
06	T. A.		636	-0-	636	636	2	1	634	3	Y	-0-					5
07	T. A.		710	-0-	710	1346	2	1	708	3	Y	-0-					5
08	T. A.		544	-0-	544	1890	1	1	543	3	Y	-0-					5
09	T. A.		843	-0-	843	2733	2	1	841	3	Y	-0-					5
10	T. A.		603	-0-	603	3336	2	1	601	3	Y	-0-					5
11	T. A.		843	-0-	843	4179	2	1	841	3	Y	-0-					5
*12	3100	N	840	-0-	-2260	1919	2	1	838	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			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: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	4	1	947	3	Y	14	1	1			16
							15	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	14					30
							15	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	4	1	945	3	Y	12	38	1			4
							13	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	Y	12	1	1			15
							13	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	3	1	948	3	Y	13	1	1			27
							14	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	914	3	Y	14	38	1			3
							15	9									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	4	1	941	3	Y	18	2	1			19
							20	9									
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	3	1	944	3	Y	4	17	1			6
							4	9									
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	3	1	912	3	Y	6					12
							7	9									
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	3	1	934	3	Y	6					18
							7	9									
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	3	1	885	3	Y	22	30	1			10
							24	9									
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	Y	13	1	1			22
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

01	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	161	1	4559	2	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4067	-0-	-329	-0-	140	1	3927	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	151	1	4368	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4299	-0-	-291	-0-	144	1	4155	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	148	1	4234	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	144	1	4054	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	148	1	4103	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4216	-0-	-310	-0-	150	1	4066	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4115	-0-	-175	-0-	149	1	3966	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4292	-0-	-79	-0-	155	1	4137	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4108	-0-	-92	-0-	150	1	3958	2	Y	-0-					-0-
*12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	153	1	4019	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	5	1	1521	3	Y	-0-					2
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	5	1	1460	3	Y	-0-					2
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					2
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	4	1	1574	3	Y	-0-					2
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	3	Y	-0-					2
06	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	4	1	1551	3	Y	-0-					2
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	5	1	1605	3	Y	-0-					2
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	4	1	1582	3	Y	-0-					2
09	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-					2
10	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	4	1	1555	3	Y	-0-					2
11	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-					2
12	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	4	1	1516	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 18,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	20	1	556	2	N	-0-					-0-
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	18	1	493	2	N	-0-					-0-
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	18	1	513	2	N	-0-					-0-
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	16	1	452	2	N	-0-					-0-
05	558	N	317	-0-	-241	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
06	510	N	110	-0-	-400	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	N	-0-					-0-
10	589	N	365	-0-	-224	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	13	1	329	2	N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	13	1	333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	497	-0-	-92	-0-	2	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	1	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	1	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	1	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	3	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	468	3	Y	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	185	1	5227	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4828	-0-	-828	-0-	167	1	4661	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6244	-0-	-18	-0-	209	1	6035	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5753	-0-	-307	-0-	193	1	5560	2	N	-0-					-0-
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	197	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5601	-0-	-429	-0-	193	1	5408	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5709	-0-	-522	-0-	198	1	5511	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5704	-0-	-527	-0-	203	1	5501	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5476	-0-	-284	-0-	198	1	5278	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5583	-0-	-245	-0-	202	1	5381	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5340	-0-	-270	-0-	195	1	5145	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5395	-0-	-309	-0-	197	1	5198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5740	-0-	-429	-0-	19	1	5721	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5036	-0-	-592	-0-	17	1	5012	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	6231	X	5538	-0-	-693	-0-	15	1	5522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6030	X	5240	-0-	-790	-0-	14	1	5226	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	4874	-0-	-923	-0-	13	1	4861	3	Y	-0-					-0-
06	5490	X	4057	-0-	-1433	-0-	11	1	4046	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4758	-0-	-822	-0-	14	1	4744	3	Y	-0-					-0-
08	5549	X	4964	-0-	-585	-0-	12	1	4952	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4913	-0-	-337	-0-	13	1	4900	3	Y	-0-					-0-
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	15	1	5421	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	15	1	5433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	16	1	6150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 62,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 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	10168	X	10125	-0-	-43	-0-	346	1	9779	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8861	-0-	-99	-0-	306	1	8555	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9298	-0-	-622	-0-	311	1	8987	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9304	-0-	-506	-0-	313	1	8991	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9559	-0-	-578	-0-	323	1	9236	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9142	-0-	-668	-0-	315	1	8827	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9230	-0-	-566	-0-	320	1	8910	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9507	-0-	-103	-0-	338	1	9169	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8569	-0-	-731	-0-	309	1	8260	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8605	-0-	-943	-0-	312	1	8293	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8044	-0-	-1166	-0-	294	1	7750	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9130	-0-	-387	-0-	334	1	8796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1380	-0-	-46	-0-	5	1	1375	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	4	1	1250	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	4	1	1391	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	4	1	1336	3	N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	4	1	1339	3	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	4	1	1392	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	3	1	1375	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	3	1	1308	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	4	1	1357	3	N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	4	1	1329	3	N	-0-					-0-
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	4	1	1412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1832	-0-	-1764	-0-	6	1	1826	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2869	-0-	-379	-0-	10	1	2859	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	9	1	3150	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2950	-0-	-320	-0-	8	1	2942	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	8	1	3032	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	8	1	2961	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	9	1	3057	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	8	1	3100	3	Y	-0-					-0-
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	8	1	3033	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	8	1	3123	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2890	-0-	-110	-0-	8	1	2882	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1203	-0-	-37	-0-	4	1	1199	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	4	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	3	1	1100	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	909	-0-	-261	-0-	2	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	1313	3	Y	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	3	1	1184	3	Y	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	3	1	1138	3	Y	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	3	1	1162	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	601	-0-	-422	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	560	-0-	-336	-0-	2	1	529	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	961	N	569	-0-	-392	-0-	2	1	563	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	1	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	1	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	1	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	2	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	1	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	1	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	1	1	480	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	1	1	527	3	Y	1					1
							1	9									
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	413	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1279	-0-	-23	-0-	4	1	1275	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1163	-0-	-13	-0-	4	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	4	1	1270	3	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	3	1	1275	3	Y	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	3	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	3	1	1293	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	3	1	850	3	N	-0-					-0-
02	784	N	711	-0-	-73	-0-	2	1	709	3	N	-0-					-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	2	1	828	3	N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	2	1	829	3	N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	3	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	1	842	3	N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	2	1	840	3	N	-0-					-0-
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	2	1	814	3	N	-0-					-0-
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	2	1	781	3	N	-0-					-0-
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	2	1	833	3	N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	794	3	N	-0-					-0-
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	2	1	777	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 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	3100	N	3282	-0-	182	290	112	1	3170	2	Y	-0-					-0-
02	942	N	652	-0-	-290	-0-	23	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	727	-0-	-172	-0-	24	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	867	-0-	-3	-0-	29	1	838	2	Y	-0-					-0-
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	848	X	848	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	Y	-0-					-0-
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	28	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	27	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	25	1	662	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 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	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	128	1	3630	2	N	-0-			-0-
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	117	1	3264	2	N	-0-			-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	129	1	3721	2	N	-0-			-0-
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	122	1	3518	2	N	-0-			-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	125	1	3583	2	N	-0-			-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	120	1	3365	2	N	-0-			-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	126	1	3494	2	N	-0-			-0-
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	127	1	3448	2	N	-0-			-0-
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	131	1	3507	2	N	-0-			-0-
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	131	1	3497	2	N	-0-			-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	128	1	3365	2	N	-0-			-0-
*12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	120	1	3169	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7101	-0-	-153	-0-	24	1	7077	3	Y	-0-			-0-
02	6552	X	6344	-0-	-208	-0-	21	1	6323	3	Y	-0-			-0-
03	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	19	1	7016	3	Y	-0-			-0-
04	6930	X	6819	-0-	-111	-0-	18	1	6801	3	Y	-0-			-0-
05	7099	X	7007	-0-	-92	-0-	18	1	6989	3	Y	-0-			-0-
06	6870	X	6688	-0-	-182	-0-	17	1	6671	3	Y	-0-			-0-
07	7037	X	6876	-0-	-161	-0-	20	1	6856	3	Y	-0-			-0-
08	7037	X	6906	-0-	-131	-0-	17	1	6889	3	Y	-0-			-0-
09	6810	X	6674	-0-	-136	-0-	17	1	6657	3	Y	-0-			-0-
10	7006	X	6810	-0-	-196	-0-	18	1	6792	3	Y	-0-			-0-
11	6690	X	6596	-0-	-94	-0-	18	1	6578	3	Y	-0-			-0-
12	6913	X	6817	-0-	-96	-0-	17	1	6800	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	4	1	1137	3	Y	-0-			-0-
02	1008	N	867	-0-	-141	-0-	3	1	864	3	Y	-0-			-0-
03	1178	N	915	-0-	-263	-0-	3	1	912	3	Y	-0-			-0-
04	1110	N	935	-0-	-175	-0-	2	1	933	3	Y	-0-			-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	3	1	981	3	Y	-0-			-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	Y	-0-			-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-			-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1061	3	Y	-0-			-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-			-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-			-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-			-0-
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	3	1	1092	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 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	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	110	1	3107	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2846	-0-	-38	-0-	98	1	2748	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	104	1	2998	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	98	1	2827	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	101	1	2881	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2664	-0-	-456	-0-	92	1	2572	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	102	1	2829	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	102	1	2771	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2686	-0-	-254	-0-	97	1	2589	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	104	1	2776	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2541	-0-	-309	-0-	93	1	2448	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2677	-0-	-268	-0-	98	1	2579	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	3	1	796	3	Y	-0-			-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	3	1	752	3	Y	-0-			-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	829	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	650	-0-	-130	-0-	2	1	648	3	Y	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	Y	-0-			-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	2	1	774	3	Y	-0-			-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	3	1	858	3	Y	-0-			-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	2	1	869	3	Y	-0-			-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	3	Y	-0-			-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	2	1	837	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	3	Y	-0-			-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	2	1	760	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	799	-0-	-7	-0-	3	1	796	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	2	1	712	3	Y	-0-			-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	2	1	794	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	2	1	754	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	748	-0-	-58	-0-	2	1	746	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	677	-0-	-103	-0-	2	1	675	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	2	1	722	3	Y	-0-			-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	784	3	Y	-0-			-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	2	1	761	3	Y	-0-			-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	2	1	779	3	Y	-0-			-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-			-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	2	1	773	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3191	-0-	-2	-0-	11	1	3180	3	Y	-0-			-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	10	1	2902	3	Y	-0-			-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	9	1	3196	3	Y	-0-			-0-
04	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	8	1	2970	3	Y	-0-			-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	8	1	3224	3	Y	-0-			-0-
06	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	8	1	2978	3	Y	-0-			-0-
07	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	9	1	3156	3	Y	-0-			-0-
08	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	7	1	2894	3	Y	-0-			-0-
09	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	7	1	2808	3	Y	-0-			-0-
10	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	8	1	3136	3	Y	-0-			-0-
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	9	1	3168	3	Y	-0-			-0-
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1240	-0-	-0-	-0-	4	1	1236	3	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	4	1	1116	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	3	1	1229	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	3	1	1192	3	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	3	1	1175	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	4	1	1209	3	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	3	1	1188	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	985	-0-	-185	-0-	3	1	982	3	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-			-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-			-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 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	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	134	1	3796	2	N	-0-			-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	123	1	3436	2	N	-0-			-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	132	1	3810	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	126	1	3624	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	122	1	3474	2	N	-0-			-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	123	1	3452	2	N	-0-			-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	126	1	3516	2	N	-0-			-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	130	1	3530	2	N	-0-			-0-
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	126	1	3357	2	N	-0-			-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	127	1	3384	2	N	-0-			-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	124	1	3271	2	N	-0-			-0-
*12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	127	1	3336	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	73	1	2066	2	N	-0-			-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	67	1	1868	2	N	-0-			-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	73	1	2115	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	69	1	1973	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	71	1	2036	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	2019	-0-	-111	-0-	70	1	1949	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	70	1	1949	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	71	1	1911	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	69	1	1838	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	72	1	1910	2	N	-0-			-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1900	2	N	-0-			-0-
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	73	1	1923	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1829	-0-	-31	-0-	6	1	1823	3	N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	6	1	1725	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	5	1	1736	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1373	-0-	-397	-0-	4	1	1369	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1530	-0-	-392	-0-	4	1	1526	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	4	1	1510	3	N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	6	1	2076	3	N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	5	1	1874	3	N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	5	1	1792	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	5	1	1814	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	5	1	1731	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	5	1	1799	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

01	3038	X	2367	-0-	-671	-0-	8	1	2359	3	Y	-0-					5
02	2744	X	2216	-0-	-528	-0-	7	1	2165	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
03	3038	X	2309	-0-	-729	-0-	6	1	2296	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	2850	X	2138	-0-	-712	-0-	6	1	2132	3	Y	-0-					5
05	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	7	1	2835	3	Y	12					17
							13	9									
06	2370	X	1321	-0-	-1049	-0-	3	1	1300	3	Y	16	28	1			5
							18	9									
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	7	1	2537	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	6	1	2415	3	Y	-0-					5
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1837	3	Y	-0-					5
10	2480	N	749	-0-	-1731	-0-	2	1	747	3	Y	-0-					5
11	2340	N	1226	-0-	-1114	-0-	3	1	1211	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 23,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 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	3689	X	3563	-0-	-126	-0-	12	1	3551	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3324	-0-	-8	-0-	11	1	3313	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	10	1	3510	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	9	1	3424	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3570	-0-	-119	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3335	-0-	-145	-0-	9	1	3326	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	10	1	3465	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	8	1	3383	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3337	-0-	-113	-0-	9	1	3328	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	9	1	3443	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3330	-0-	-30	-0-	9	1	3321	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	9	1	3394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

01	1023	N	830	-0-	-193	-0-	3	1	827	3	Y	-0-					3
02	896	N	44	-0-	-852	-0-	44	3			Y	-0-					3
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					3
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	174	1	983	3	Y	-0-					3
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					3
06	T. A.		975	-0-	975	975	3	1	972	3	Y	-0-					3
07	T. A.		970	-0-	970	1945	3	1	967	3	Y	-0-					3
08	T. A.		964	-0-	964	2909	2	1	962	3	Y	-0-					3
09	T. A.		908	-0-	908	3817	2	1	906	3	Y	-0-					3
10	T. A.		940	-0-	940	4757	3	1	937	3	Y	-0-					3
11	T. A.		896	-0-	896	5653	3	1	893	3	Y	-0-					3
*12	3100	N	940	-0-	-2160	3493	2	1	938	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

01	465	N	428	-0-	-37	-0-	1	1	427	3	N	-0-					2
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	N	-0-					2
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	N	-0-					2
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	N	-0-					2
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	1	1	441	3	N	-0-					2
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	1	1	413	3	N	-0-					2
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	1	1	421	3	N	-0-					2
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	1	1	420	3	N	-0-					2
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	1	1	410	3	N	-0-					2
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	N	-0-					2
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	N	-0-					2
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	1	1	432	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 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	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	136	1	3849	2	N	-0-			-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	123	1	3450	2	N	-0-			-0-
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	133	1	3831	2	N	-0-			-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	127	1	3651	2	N	-0-			-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	131	1	3740	2	N	-0-			-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	127	1	3569	2	N	-0-			-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	129	1	3594	2	N	-0-			-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	135	1	3650	2	N	-0-			-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	132	1	3527	2	N	-0-			-0-
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	133	1	3540	2	N	-0-			-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	129	1	3415	2	N	-0-			-0-
*12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	131	1	3456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

01	2883	N	2703	-0-	-180	-0-	92	1	2611	2	N	-0-			-0-
02	2632	N	2369	-0-	-263	-0-	82	1	2287	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	90	1	2608	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	2503	-0-	-107	-0-	84	1	2419	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	87	1	2495	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	85	1	2386	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	89	1	2477	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	90	1	2437	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	2314	-0-	-146	-0-	84	1	2230	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2321	-0-	-252	-0-	84	1	2237	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2133	-0-	-327	-0-	78	1	2055	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	79	1	2067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

01	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	91	1	2571	2	Y	-0-			-0-
02	2660	X	2587	-0-	-73	-0-	89	1	2498	2	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	96	1	2773	2	Y	-0-			-0-
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	91	1	2612	2	Y	-0-			-0-
05	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	92	1	2645	2	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	89	1	2496	2	Y	-0-			-0-
07	2790	N	2618	-0-	-172	-0-	91	1	2527	2	Y	-0-			-0-
08	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	92	1	2503	2	Y	-0-			-0-
09	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	92	1	2467	2	Y	-0-			-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	95	1	2538	2	Y	-0-			-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	92	1	2439	2	Y	-0-			-0-
12	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	94	1	2490	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	177	-0-	-102	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1021	-0-	-64	-0-	35	1	986	2	N	-0-					-0-
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	33	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	40	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	2	N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	52	1	1416	2	N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	53	1	1406	2	N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	53	1	1413	2	N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	51	1	1355	2	N	-0-					-0-
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	53	1	1403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3969	-0-	-61	-0-	13	1	3886	3	Y	64					102
							70	9									
02	3584	X	3574	-0-	-10	-0-	12	1	3495	3	Y	61					163
							67	9									
03	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	11	1	3837	3	Y	42	174	1			31
							46	9									
04	3870	X	3730	-0-	-140	-0-	10	1	3720	3	Y	-0-					31
05	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	10	1	3833	3	Y	-0-					31
06	3810	X	3699	-0-	-111	-0-	10	1	3680	3	Y	8	36	1			3
							9	9									
07	3937	X	3884	-0-	-53	-0-	11	1	3787	3	Y	78	2	1			79
							86	9									
08	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	9	1	3750	3	Y	38					117
							42	9									
09	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	9	1	3648	3	Y	43					160
							47	9									
10	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	10	1	3731	3	Y	50	170	1			40
							55	9									
11	3750	X	3579	-0-	-171	-0-	10	1	3569	3	Y	-0-					40
*12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	9	1	3681	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 45,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	7	1	2204	3	N	-0-					2
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2031	3	N	-0-					2
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	6	1	2195	3	N	-0-					2
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	6	1	2108	3	N	-0-					2
05	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	6	1	2143	3	N	-0-					2
06	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	5	1	2072	3	N	-0-					2
07	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	6	1	2086	3	N	-0-					2
08	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	5	1	2110	3	N	-0-					2
09	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	5	1	1998	3	N	-0-					2
10	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	6	1	2045	3	N	-0-					2
11	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	6	1	2001	3	N	-0-					2
12	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	5	1	2070	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	160	1	4521	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3948	-0-	-196	-0-	136	1	3812	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4424	-0-	-164	-0-	148	1	4276	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4124	-0-	-406	-0-	139	1	3985	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4217	-0-	-464	-0-	142	1	4075	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4096	-0-	-314	-0-	141	1	3955	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	143	1	3999	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	150	1	4051	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	4038	-0-	-72	-0-	146	1	3892	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4107	-0-	-140	-0-	149	1	3958	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	145	1	3829	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	149	1	3925	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	11	1	3366	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	3071	-0-	-65	-0-	10	1	3057	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	9	1	3283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	9	1	3477	3	Y	-0-					-0-
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	9	1	3312	3	Y	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	10	1	3439	3	Y	-0-					-0-
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	8	1	3484	3	Y	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	8	1	3219	3	Y	-0-					-0-
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	9	1	3289	3	Y	-0-					-0-
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	9	1	3139	3	Y	-0-					-0-
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	-0-	-137	-0-	2	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	1	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	Y	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 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	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-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	555	-0-	-3	-0-	2	1	553	3	Y	-0-					2
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	502	3	Y	-0-					2
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	2	1	556	3	Y	-0-					2
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	1	1	516	3	Y	-0-					2
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					2
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					2
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					2
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	1	1	562	3	Y	-0-					2
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	1	1	553	3	Y	-0-					2
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	Y	-0-					2
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	2	1	561	3	Y	-0-					2
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	Y	26	28	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1487	-0-	-373	-0-	5	1	1482	3	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1147	-0-	-533	-0-	4	1	1143	3	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	4	1	1362	3	Y	-0-			-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	3	1	1267	3	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	4	1	1255	3	Y	-0-			-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	3	1	1373	3	Y	-0-			-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	4	1	1345	3	Y	-0-			-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	Y	-0-			-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	4	1	1345	3	Y	-0-			-0-
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	4	1	1103	3	Y	-0-			-0-
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	2	1	739	3	Y	-0-			-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	3	1	1191	3	Y	-0-			-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	3	1	1190	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	1	1	548	3	Y	-0-			-0-
06	1050	N	330	-0-	-720	-0-	1	1	329	3	Y	-0-			-0-
07	1085	N	313	-0-	-772	-0-	1	1	312	3	Y	-0-			-0-
08	558	N	296	-0-	-262	-0-	1	1	295	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	1	1	277	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	1	1	306	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	1	1	273	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

01	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	13	1	3954	3	Y	-0-			3
02	3640	X	3503	-0-	-137	-0-	12	1	3491	3	Y	-0-			3
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	12	1	4301	3	Y	-0-			3
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	11	1	4226	3	Y	-0-			3
05	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	10	1	4015	3	Y	-0-			3
06	3900	X	3539	-0-	-361	-0-	9	1	3530	3	Y	-0-			3
07	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	11	1	3696	3	Y	-0-			3
08	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	8	1	3438	3	Y	-0-			3
09	3900	X	3501	-0-	-399	-0-	9	1	3492	3	Y	-0-			3
10	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	10	1	3703	3	Y	-0-			3
11	3600	X	3532	-0-	-68	-0-	10	1	3522	3	Y	-0-			3
12	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	8	1	3326	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 44,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	Y	-0-					40
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					40
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	3	Y	-0-					40
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	470	3	Y	-0-					40
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	3	Y	-0-					40
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-					40
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	3	Y	-0-					40
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					40
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					40
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	30					70
							33	9									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	-0-	58	1			12
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	531	3	Y	1	1	1			12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 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	3689	X	3443	-0-	-246	-0-	12	1	3431	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3287	-0-	-45	-0-	11	1	3276	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	10	1	3549	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3335	-0-	-205	-0-	9	1	3326	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	9	1	3480	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3254	-0-	-256	-0-	8	1	3246	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3310	-0-	-317	-0-	10	1	3300	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	8	1	3439	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	9	1	3297	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	9	1	3346	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3157	-0-	-173	-0-	9	1	3148	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	8	1	3322	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	23	1	6732	3	Y	-0-					5
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	20	1	6058	3	Y	-0-					5
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	19	1	6723	3	Y	-0-					5
04	6480	X	6411	-0-	-69	-0-	17	1	6394	3	Y	-0-					5
05	6696	X	6567	-0-	-129	-0-	17	1	6550	3	Y	-0-					5
06	6480	X	6309	-0-	-171	-0-	16	1	6293	3	Y	-0-					5
07	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	19	1	6461	3	Y	-0-					5
08	6696	X	6416	-0-	-280	-0-	16	1	6398	3	Y	2					7
							2	9									
09	6420	X	6367	-0-	-53	-0-	16	1	6351	3	Y	-0-					7
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	18	1	6581	3	Y	1					8
							1	9									
11	6300	X	6231	-0-	-69	-0-	17	1	6214	3	Y	-0-					8
*12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	16	1	6393	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 77,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5151	-0-	-150	-0-	17	1	5134	3	Y	-0-					10
02	4788	X	4745	-0-	-43	-0-	16	1	4729	3	Y	-0-					10
03	5301	X	5052	-0-	-249	-0-	14	1	5038	3	Y	-0-					10
04	5130	X	4980	-0-	-150	-0-	13	1	4967	3	Y	-0-					10
05	5239	X	5148	-0-	-91	-0-	13	1	5135	3	Y	-0-					10
06	5070	X	4936	-0-	-134	-0-	13	1	4923	3	Y	-0-					10
07	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	15	1	4997	3	Y	-0-					10
08	5146	X	5015	-0-	-131	-0-	12	1	5003	3	Y	-0-					10
09	4980	X	4837	-0-	-143	-0-	12	1	4825	3	Y	-0-					10
10	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	13	1	4932	3	Y	-0-					10
11	4950	X	4754	-0-	-196	-0-	13	1	4741	3	Y	-0-					10
12	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	12	1	4900	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 59,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	2270	3	Y	21	1	1			21
							23	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	7	1	1988	3	Y	19					40
							21	9									
03	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	6	1	2201	3	Y	14	53	1			1
							15	9									
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	6	1	2415	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	6	1	2326	3	Y	35	2	1			35
							39	9									
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	1	36	1			-0-
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	2356	N	476	-0-	-1880	-0-	1	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	312	-0-	-138	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		646	-0-	646	646	2	1	636	3	Y	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	2	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1662	-0-	-12	-0-	6	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1460	-0-	-24	-0-	5	1	1455	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	4	1	1634	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	4	1	1608	3	Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	4	1	1555	3	Y	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	5	1	1592	3	Y	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	4	1	1625	3	Y	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	4	1	1595	3	Y	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	4	1	1248	3	Y	-0-					17
02	1176	N	1128	-0-	-48	-0-	4	1	1124	3	Y	-0-					17
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	4	1	1250	3	Y	-0-					17
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	3	1	1151	3	Y	28	28	1			17
							31	9									
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	3	1	1231	3	Y	-0-					17
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-					17
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	4	1	1222	3	Y	29	29	1			17
							32	9									
08	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	3	1	1229	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	3	1	1188	3	Y	-0-					17
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-					17
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	3	Y	-0-					17
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	3	1	1241	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2991	-0-	-109	-0-	10	1	2981	3	Y	-0-					-0-
02	2744	N	2655	-0-	-89	-0-	9	1	2646	3	Y	-0-					-0-
03	3007	N	2891	-0-	-116	-0-	8	1	2883	3	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2802	-0-	-78	-0-	7	1	2795	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2903	-0-	-42	-0-	8	1	2895	3	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	7	1	2765	3	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2853	-0-	-30	-0-	8	1	2845	3	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2872	-0-	-42	-0-	7	1	2865	3	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2727	-0-	-33	-0-	7	1	2720	3	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	7	1	2762	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2806	-0-	-15	-0-	7	1	2799	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	15	1	4417	3	Y	64	64	1			2
							70	9									
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	14	1	4076	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	13	1	4554	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	11	1	4341	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	12	1	4780	3	Y	75	75	1			2
							83	9									
06	4470	X	4413	-0-	-57	-0-	11	1	4401	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	13	1	4513	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
08	4743	X	4225	-0-	-518	-0-	10	1	4211	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	12	1	4613	3	Y	-0-					2
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	13	1	4845	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	13	1	4633	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
*12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	13	1	5126	3	Y	11	3	1			10
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 55,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2030	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	1792	N	1667	-0-	-125	-0-	6	1	1661	3	Y	-0-					7
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	6	1	2064	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	5	1	2002	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
07	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	6	1	2055	3	Y	-0-					7
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	5	1	2006	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
09	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	5	1	1954	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	6	1	2111	3	Y	-0-					7
11	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-					7
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	16	1	4712	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	14	1	4210	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	12	1	4357	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
04	4470	X	4372	-0-	-98	-0-	11	1	4360	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	12	1	4543	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
06	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	11	1	4310	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	4681	X	3879	-0-	-802	-0-	11	1	3835	3	Y	30	31	1			2
							33	9									
08	4619	X	4032	-0-	-587	-0-	10	1	4019	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	4470	X	3933	-0-	-537	-0-	10	1	3923	3	Y	-0-					2
10	4619	X	3699	-0-	-920	-0-	10	1	3658	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
11	4320	X	3624	-0-	-696	-0-	10	1	3590	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
12	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	9	1	3623	3	Y	6	2	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 49,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 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	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	9	1	2629	3	Y	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	8	1	2296	3	Y	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	7	1	2578	3	Y	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	6	1	2481	3	Y	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	7	1	2581	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2389	-0-	-101	-0-	6	1	2383	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	7	1	2528	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	6	1	2485	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2087	-0-	-313	-0-	5	1	2082	3	Y	-0-					-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	7	1	2586	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	7	1	2545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	7	1	2651	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3903	-0-	-251	-0-	13	1	3865	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3752	X	3389	-0-	-363	-0-	11	1	3377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	11	1	3850	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	10	1	3749	3	Y	-0-					-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	10	1	4036	3	Y	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	10	1	3923	3	Y	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	12	1	4019	3	Y	-0-					-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	10	1	4007	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	10	1	3898	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	11	1	4010	3	Y	-0-					-0-
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	11	1	3865	3	Y	-0-					-0-
*12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	10	1	3875	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1096	-0-	-144	-0-	4	1	1092	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	3	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	3	1	1067	3	Y	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	940	-0-	-110	-0-	3	1	937	3	Y	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	2	1	865	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 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	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	4	1	1091	3	N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	4	1	1076	3	N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	3	1	1111	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	3	1	1067	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	3	1	1062	3	N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	978	-0-	-107	-0-	2	1	976	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	3	1	1069	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	988	-0-	-221	-0-	3	1	985	3	N	-0-					-0-
11	960	N	649	-0-	-311	-0-	2	1	647	3	N	-0-					-0-
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	3	1	1276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	658	-0-	-148	-0-	2	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	2	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	2	1	688	3	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	532	-0-	-181	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	577	-0-	-74	-0-	1	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	1	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	1	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	382	-0-	-188	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

01	14229	X	13555	-0-	-674	-0-	46	1	13509	3	N	-0-					-0-
02	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	43	1	12826	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	13418	-0-	-935	-0-	37	1	13381	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	12117	-0-	-1773	-0-	31	1	12086	3	N	-0-					-0-
05	14353	X	11482	-0-	-2871	-0-	30	1	11452	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12672	-0-	-1128	-0-	33	1	12639	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	13570	-0-	-690	-0-	39	1	13531	3	N	-0-					-0-
08	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	33	1	13542	3	N	-0-					-0-
09	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	34	1	13290	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	13062	-0-	-516	-0-	35	1	13027	3	N	-0-					-0-
11	13140	X	12361	-0-	-779	-0-	34	1	12327	3	N	-0-					-0-
12	13764	X	13233	-0-	-531	-0-	33	1	13200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1817	-0-	-508	-0-	6 17	1 9	1794	3	Y	15	17	1			-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	2079	3	Y	1	1	1			-0-
03	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	5	1	1949	3	Y	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	5	1	1850	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	6	1	2317	3	Y	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	6	1	2117	3	Y	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	Y	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	Y	-0-					-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	5	1	2006	3	Y	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	5	1	1970	3	Y	-0-					-0-
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	892	-0-	-0-	-0-	3	1	889	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	3	1	777	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	585	-0-	-314	-0-	2 19	1 9	564	3	Y	17	17	1			-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	902	3	Y	1	1	1			-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	888	3	Y	1	1	1			-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	1	842	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	716	-0-	-214	-0-	2	1	714	3	Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	3	1	985	3	Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	2	1	883	3	Y	-0-					-0-
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	2	1	912	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-604	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	34	-0-	-358	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

01	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	214	1	6058	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5427	-0-	-201	-0-	187	1	5240	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5995	-0-	-81	-0-	200	1	5795	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5655	-0-	-405	-0-	190	1	5465	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5745	-0-	-517	-0-	194	1	5551	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5529	-0-	-531	-0-	190	1	5339	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5651	-0-	-363	-0-	196	1	5455	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5511	-0-	-472	-0-	196	1	5315	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5298	-0-	-372	-0-	191	1	5107	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5479	-0-	-256	-0-	198	1	5281	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5260	-0-	-260	-0-	192	1	5068	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	197	1	5200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3586	-0-	-72	-0-	123	1	3463	2	Y	-0-			-0-
02	3304	X	3030	-0-	-274	-0-	105	1	2925	2	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	111	1	3223	2	Y	-0-			-0-
04	3480	X	3113	-0-	-367	-0-	105	1	3008	2	Y	-0-			-0-
05	3596	X	3190	-0-	-406	-0-	108	1	3082	2	Y	-0-			-0-
06	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	106	1	2981	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	3136	-0-	-212	-0-	109	1	3027	2	Y	-0-			-0-
08	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	113	1	3065	2	Y	-0-			-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	114	1	3027	2	Y	-0-			-0-
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	116	1	3087	2	Y	-0-			-0-
11	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	110	1	2896	2	Y	-0-			-0-
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	113	1	2977	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4409	-0-	-923	-0-	151	1	4258	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	3688	-0-	-652	-0-	127	1	3561	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	4248	-0-	-92	-0-	142	1	4106	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	4057	-0-	-203	-0-	136	1	3921	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4067	-0-	-335	-0-	138	1	3929	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3859	-0-	-401	-0-	133	1	3726	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	137	1	3821	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3869	-0-	-378	-0-	138	1	3731	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	130	1	3467	2	N	-0-			-0-
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	149	1	3955	2	N	-0-			-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	142	1	3753	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3824	-0-	-144	-0-	140	1	3684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4813	-0-	-643	-0-	164	1	4649	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4104	-0-	-516	-0-	142	1	3962	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	162	1	4697	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4500	-0-	-450	-0-	151	1	4349	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	154	1	4402	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4361	-0-	-349	-0-	150	1	4211	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4445	-0-	-422	-0-	154	1	4291	2	N	-0-			-0-
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	174	1	4710	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	170	1	4540	2	N	-0-			-0-
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	179	1	4753	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4617	-0-	-123	-0-	169	1	4448	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	162	1	4259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	49	1	1394	2	N	-0-			-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	45	1	1250	2	N	-0-			-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	49	1	1424	2	N	-0-			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	49	1	1410	2	N	-0-			-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	50	1	1435	2	N	-0-			-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	48	1	1340	2	N	-0-			-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	50	1	1378	2	N	-0-			-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1369	2	N	-0-			-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1333	2	N	-0-			-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	51	1	1363	2	N	-0-			-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	49	1	1279	2	N	-0-			-0-
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	50	1	1311	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	154	1	4345	2	N	-0-			-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	136	1	3793	2	N	-0-			-0-
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	145	1	4185	2	N	-0-			-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	136	1	3915	2	N	-0-			-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	139	1	3976	2	N	-0-			-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	134	1	3756	2	N	-0-			-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	137	1	3815	2	N	-0-			-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	139	1	3754	2	N	-0-			-0-
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	133	1	3547	2	N	-0-			-0-
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	135	1	3588	2	N	-0-			-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	137	1	3615	2	N	-0-			-0-
*12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	137	1	3618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	14	1	4009	3	Y	-0-					-0-
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	12	1	3626	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	11	1	3941	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	10	1	3924	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	10	1	3898	3	Y	-0-					-0-
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	10	1	3892	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	12	1	4001	3	Y	-0-					-0-
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	10	1	4073	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	10	1	3876	3	Y	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	11	1	4077	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	11	1	3920	3	Y	-0-					-0-
*12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	11	1	4186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4074	-0-	-49	-0-	14	1	4060	3	Y	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	13	1	3782	3	Y	-0-					-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	11	1	4133	3	Y	-0-					-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	10	1	3988	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	10	1	3838	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3809	-0-	3809	3809	10	1	3799	3	Y	-0-					-0-
07	7698	X	3889	-0-	-3809	-0-	11	1	3878	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	10	1	3909	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3704	-0-	-286	-0-	10	1	3694	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	10	1	3903	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3584	-0-	-226	-0-	10	1	3574	3	Y	-0-					-0-
*12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	10	1	3861	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	145	1	3594	2	N	-0-					-0-
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	129	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	148	1	3250	2	N	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	137	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	139	1	3096	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	124	1	2943	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	129	1	2953	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	129	1	2914	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	115	1	2776	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	118	1	2884	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	115	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	113	1	2614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 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	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	173	1	4280	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3916	-0-	-228	-0-	158	1	3758	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	3478	-0-	-1017	-0-	151	1	3327	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3486	-0-	-834	-0-	148	1	3338	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	3717	-0-	-747	-0-	159	1	3558	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3853	-0-	-467	-0-	156	1	3697	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	165	1	3786	2	N	-0-			-0-
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	168	1	3778	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3793	-0-	-47	-0-	150	1	3643	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	156	1	3787	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3819	-0-	-21	-0-	154	1	3665	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	161	1	3749	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	-0-			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	2	N	-0-			-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	-0-			-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-			-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	N	-0-			-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	2	N	-0-			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-			-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	-0-			-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	692	2	N	-0-			-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	N	-0-			-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	675	2	N	-0-			-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	248	1	3827	2	N	-0-			-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	165	1	3107	2	N	-0-			-0-
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	159	1	3543	2	N	-0-			-0-
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	149	1	3385	2	N	-0-			-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	133	1	2971	2	N	-0-			-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	121	1	2869	2	N	-0-			-0-
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	123	1	2897	2	N	-0-			-0-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	131	1	3149	2	N	-0-			-0-
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	116	1	2786	2	N	-0-			-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	116	1	2861	2	N	-0-			-0-
*11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	110	1	2638	2	N	-0-			-0-
*12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	110	1	2696	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 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	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	134	1	2907	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2583	-0-	-217	-0-	104	1	2479	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	129	1	2832	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	121	1	2723	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	131	1	2928	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	113	1	2702	2	N	-0-			-0-
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	119	1	2837	2	N	-0-			-0-
08	3069	N	2821	-0-	-248	-0-	113	1	2708	2	N	-0-			-0-
09	2820	N	2444	-0-	-376	-0-	98	1	2346	2	N	-0-			-0-
10	2945	N	2476	-0-	-469	-0-	102	1	2374	2	N	-0-			-0-
11	2730	N	2517	-0-	-213	-0-	102	1	2415	2	N	-0-			-0-
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	103	1	2463	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 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	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	54	1	1176	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	829	-0-	-263	-0-	33	1	796	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	45	1	981	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	50	1	1114	2	N	-0-			-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	N	-0-			-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	45	1	1075	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	46	1	1081	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	45	1	1083	2	N	-0-			-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	2	N	-0-			-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	50	1	1170	2	N	-0-			-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	46	1	1093	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	44	1	1040	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	132	1	3436	2	N	-0-					-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	132	1	3083	2	N	-0-					-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	157	1	3384	2	N	-0-					-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	139	1	3064	2	N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	127	1	3089	2	N	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	122	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	122	1	2964	2	N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	120	1	2893	2	N	-0-					-0-
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	118	1	2621	2	N	-0-					-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	125	1	2874	2	N	-0-					-0-
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	120	1	2879	2	N	-0-					-0-
*12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	124	1	2956	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4228	-0-	-298	-0-	156	1	4072	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3757	-0-	-331	-0-	152	1	3605	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4227	-0-	-299	-0-	188	1	4039	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	183	1	3860	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4093	-0-	-309	-0-	182	1	3911	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	153	1	3783	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	158	1	3779	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3935	-0-	-281	-0-	158	1	3777	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3814	-0-	-236	-0-	153	1	3661	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	158	1	3740	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	151	1	3614	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	156	1	3678	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 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	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	252	1	6210	2	N	-0-			-0-
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	194	1	4669	2	N	-0-			-0-
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	245	1	5352	2	N	-0-			-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	230	1	5125	2	N	-0-			-0-
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	212	1	4750	2	N	-0-			-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	192	1	4645	2	N	-0-			-0-
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	173	1	4077	2	N	-0-			-0-
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	200	1	4752	2	N	-0-			-0-
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	215	1	5248	2	N	-0-			-0-
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	219	1	5313	2	N	-0-			-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	206	1	4951	2	N	-0-			-0-
*12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	192	1	4628	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 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	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	148	1	3645	2	N	-0-			-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	141	1	3385	2	N	-0-			-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	166	1	3677	2	N	-0-			-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	156	1	3539	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	161	1	3615	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	146	1	3505	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	152	1	3634	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	2957	-0-	-887	-0-	150	1	2807	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3672	-0-	-18	-0-	147	1	3525	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	146	1	3601	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3628	-0-	-32	-0-	143	1	3485	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3721	-0-	-61	-0-	146	1	3575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1038	-0-	-16	-0-	60	1	978	2	Y	-0-					13
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	88	1	907	2	Y	-0-					13
03	961	N	728	-0-	-233	-0-	65	1	663	2	Y	-0-					13
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					13
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	93	1	1026	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	113	1	994	2	Y	-0-					13
07	1917	N	810	-0-	-1107	-0-	71	1	739	2	Y	-0-					13
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	101	1	1035	2	Y	-0-					13
09	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	91	1	911	2	Y	-0-					13
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	94	1	919	2	Y	-0-					13
11	1110	N	925	-0-	-185	-0-	92	1	833	2	Y	-0-					13
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	96	1	988	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	64	1	1552	2	N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	2	N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	65	1	1653	2	N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	62	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	64	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1180	-0-	-470	-0-	42	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	747	-0-	-896	-0-	27	1	720	2	N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	63	1	1634	2	N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	62	1	1595	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	64	1	1638	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	1	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		481	-0-	481	481	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	972	N	491	-0-	-481	-0-	1	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	1	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	DAY	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62		N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	56		N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	62		N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	57		N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	66		N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
06	61		N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07	66		N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
08	62		N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60		N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0		N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	5		N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	DAY	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2679		N	2679	-0-	-0-	-0-	92	1	2587	2	N	-0-			-0-
02	2380		N	2255	-0-	-125	-0-	78	1	2177	2	N	-0-			-0-
03	2635		N	2572	-0-	-63	-0-	86	1	2486	2	N	-0-			-0-
04	2580		N	2492	-0-	-88	-0-	84	1	2408	2	N	-0-			-0-
05	2514		N	2514	-0-	-0-	-0-	85	1	2429	2	N	-0-			-0-
06	2490		N	2424	-0-	-66	-0-	83	1	2341	2	N	-0-			-0-
07	2573		N	2500	-0-	-73	-0-	87	1	2413	2	N	-0-			-0-
08	2511		N	2471	-0-	-40	-0-	88	1	2383	2	N	-0-			-0-
09	2430		N	2383	-0-	-47	-0-	86	1	2297	2	N	-0-			-0-
10	2511		N	2436	-0-	-75	-0-	88	1	2348	2	N	-0-			-0-
11	2400		N	2299	-0-	-101	-0-	84	1	2215	2	N	-0-			-0-
12	2449		N	2261	-0-	-188	-0-	83	1	2178	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	DAY	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1542	-0-	-349	-0-	5	1	1537	3	Y	-0-			-0-
02	1484		N	1413	-0-	-71	-0-	5	1	1408	3	Y	-0-			-0-
03	1581		N	1487	-0-	-94	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-			-0-
04	1500		N	1454	-0-	-46	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-			-0-
05	1550		N	1501	-0-	-49	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-			-0-
06	1502		N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	3	Y	-0-			-0-
07	1647		N	1647	-0-	-0-	-0-	5	1	1642	3	Y	-0-			-0-
08	1488		N	1412	-0-	-76	-0-	3	1	1409	3	Y	-0-			-0-
09	1548		N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-			-0-
10	1519		N	1485	-0-	-34	-0-	4	1	1481	3	Y	-0-			-0-
11	1380		N	1355	-0-	-25	-0-	4	1	1351	3	Y	-0-			-0-
*12	1563		N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1 1 2 9	159 3	Y	2			5
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	1	6 1		-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	1	1 1		-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-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: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	4	1	1134	3	Y	-0-					2
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-					2
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-					2
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	3	1	1070	3	Y	-0-					2
07	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	3	1	1111	3	Y	-0-					2
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	3	1	1081	3	Y	-0-					2
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-					2
10	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	3	1	1066	3	Y	-0-					2
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-					2
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	1109	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1217	-0-	-612	-0-	4	1	1213	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1053	-0-	-599	-0-	4	1	1049	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	994	-0-	-176	-0-	3	1	991	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	3	1	1123	3	Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	2	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	7	1	2195	3	Y	-0-					10
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	7	1	2093	3	Y	12					22
							13	9									
03	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	6	1	2068	3	Y	55	69	1			8
							61	9									
04	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	5	1	2091	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
06	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	5	1	1964	3	Y	22	22	1			8
							24	9									
07	2170	N	1666	-0-	-504	-0-	5	1	1660	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
08	2263	N	1308	-0-	-955	-0-	3	1	1305	3	Y	-0-					8
09	1980	N	881	-0-	-1099	-0-	2	1	879	3	Y	-0-					8
10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	4	1	1649	3	Y	-0-					8
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-					8
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	4	1	1687	3	Y	12					20
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 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	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	996	-0-	-120	-0-	3	1	993	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	2	1	883	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	923	-0-	-131	-0-	2	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	846	-0-	-114	-0-	2	1	844	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	3	1	895	3	Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	2	1	935	3	Y	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	2	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	918	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	2	1	879	3	Y	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	2	1	906	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	167	1	4729	2	N	-0-					-0-
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	149	1	4160	2	N	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	159	1	4586	2	N	-0-					-0-
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	154	1	4415	2	N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	157	1	4476	2	N	-0-					-0-
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	152	1	4274	2	N	-0-					-0-
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	158	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	161	1	4351	2	N	-0-					-0-
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	159	1	4235	2	N	-0-					-0-
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	163	1	4326	2	N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	160	1	4213	2	N	-0-					-0-
*12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	160	1	4224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	197	1	5578	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4972	-0-	-124	-0-	172	1	4800	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5482	-0-	-160	-0-	183	1	5299	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	174	1	5009	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	5281	-0-	-485	-0-	179	1	5102	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	177	1	4969	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5267	-0-	-251	-0-	183	1	5084	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	5149	-0-	-338	-0-	183	1	4966	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	5012	-0-	-178	-0-	181	1	4831	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	5216	-0-	-116	-0-	189	1	5027	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4964	-0-	-196	-0-	181	1	4783	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	185	1	4868	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 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	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	129	1	3633	2	N	-0-			-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	116	1	3241	2	N	-0-			-0-
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	123	1	3564	2	N	-0-			-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	123	1	3524	2	N	-0-			-0-
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	126	1	3586	2	N	-0-			-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	124	1	3491	2	N	-0-			-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	131	1	3650	2	N	-0-			-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	130	1	3527	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	131	1	3499	2	N	-0-			-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	144	1	3821	2	N	-0-			-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	140	1	3702	2	N	-0-			-0-
*12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	139	1	3649	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1018	-0-	-5	-0-	45	1	973	2	N	-0-					-0-
02	924	N	850	-0-	-74	-0-	34	1	816	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	42	1	917	2	N	-0-					-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	40	1	893	2	N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	2	N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	48	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	43	1	1046	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	48	1	1110	2	N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	48	1	1130	2	N	-0-					-0-
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	48	1	1145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8283	-0-	-459	-0-	322	1	7961	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7129	-0-	-767	-0-	286	1	6843	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7211	-0-	-1531	-0-	314	1	6897	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	6926	-0-	-1384	-0-	294	1	6632	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7008	-0-	-1331	-0-	300	1	6708	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6648	-0-	-1362	-0-	269	1	6379	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6520	-0-	-1385	-0-	272	1	6248	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6637	-0-	-586	-0-	283	1	6354	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6257	-0-	-673	-0-	249	1	6008	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6505	-0-	-501	-0-	256	1	6249	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6241	-0-	-419	-0-	250	1	5991	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6406	-0-	-228	-0-	264	1	6142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1836	-0-	-117	-0-	71	1	1765	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	66	1	1563	2	N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	80	1	1969	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	67	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	58	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1703	-0-	-277	-0-	61	1	1642	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	63	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	63	1	1664	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	61	1	1604	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	58	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	61	1	1612	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	63	1	1638	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

	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	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	100	1	2559	2	N	-0-					-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	97	1	2439	2	N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	130	1	2969	2	N	-0-					-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	136	1	3106	2	N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	160	1	3612	2	N	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	150	1	3383	2	N	-0-					-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	128	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	100	1	2657	2	N	-0-					-0-
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	110	1	2658	2	N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	107	1	2702	2	N	-0-					-0-
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	95	1	2563	2	N	-0-					-0-
*12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	97	1	2581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

	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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	96	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	91	1	2185	2	N	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	122	1	2540	2	N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	110	1	2446	2	N	-0-					-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	100	1	2435	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2185	-0-	-395	-0-	85	1	2100	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	94	1	2457	2	N	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	95	1	2481	2	N	-0-					-0-
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	91	1	2348	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	95	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2280	-0-	-210	-0-	87	1	2193	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	89	1	2367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	2	1	652	2	N	1					7
							11	3	1	9							
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	2	1	585	2	N	-0-					7
							7	3									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	2	1	801	2	N	-0-					7
							13	3									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	739	2	N	-0-					7
							11	3									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	2	1	816	2	N	-0-					7
							10	3									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	770	2	N	-0-					7
							8	3									
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	776	2	N	-0-					7
							14	3									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	828	2	N	-0-					7
							12	3									
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	2	1	721	2	N	1					8
							10	3	1	9							
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	892	2	N	-0-					8
							16	3									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	879	2	N	-0-					8
							19	3									
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	2	1	904	2	N	1					9
							20	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

01	6231	X	5957	-0-	-274	-0-	227	1	5730	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4800	-0-	-828	-0-	196	1	4604	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	243	1	5531	2	N	-0-					-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	243	1	5675	2	N	-0-					-0-
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	249	1	5748	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	229	1	5385	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5404	-0-	-703	-0-	218	1	5186	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5427	-0-	-680	-0-	218	1	5209	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5295	-0-	-615	-0-	211	1	5084	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5470	-0-	-513	-0-	218	1	5252	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5236	-0-	-374	-0-	206	1	5030	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5468	-0-	-19	-0-	218	1	5250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

01	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	128	1	3171	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2857	-0-	-251	-0-	115	1	2742	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	138	1	3034	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3069	-0-	-201	-0-	129	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	132	1	2982	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2902	-0-	-278	-0-	118	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	122	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	116	1	2787	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2804	-0-	-256	-0-	115	1	2689	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	112	1	2815	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	114	1	2710	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	113	1	2728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4800	-0-	-191	-0-	186	1	4614	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	4191	-0-	-317	-0-	165	1	4026	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4641	-0-	-350	-0-	198	1	4443	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	188	1	4262	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	195	1	4357	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	174	1	4221	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	179	1	4202	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	179	1	4248	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4236	-0-	-204	-0-	169	1	4067	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4071	-0-	-486	-0-	159	1	3912	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3963	-0-	-447	-0-	155	1	3808	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	162	1	3972	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4342	-0-	-494	-0-	148	1	4194	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	3801	-0-	-735	-0-	131	1	3670	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4243	-0-	-779	-0-	142	1	4101	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	3722	-0-	-1138	-0-	125	1	3597	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4285	-0-	-117	-0-	145	1	4140	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	134	1	3748	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	140	1	3905	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	3871	-0-	-407	-0-	138	1	3733	2	N	-0-			-0-
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	150	1	3999	2	N	-0-			-0-
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	178	1	4750	2	N	-0-			-0-
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	184	1	4845	2	N	-0-			-0-
*12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	187	1	4936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 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	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	169	1	4776	2	N	-0-			-0-
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	160	1	4461	2	N	-0-			-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	180	1	5203	2	N	-0-			-0-
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	169	1	4867	2	N	-0-			-0-
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	175	1	5012	2	N	-0-			-0-
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	209	1	5871	2	N	-0-			-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	172	1	4781	2	N	-0-			-0-
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	178	1	4817	2	N	-0-			-0-
09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	173	1	4624	2	N	-0-			-0-
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	181	1	4825	2	N	-0-			-0-
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	175	1	4624	2	N	-0-			-0-
*12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	179	1	4707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 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	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	81	1	2299	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	555	-0-	-733	-0-	19	1	536	2	N	-0-			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 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	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	106	1	2992	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2673	-0-	-155	-0-	92	1	2581	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	100	1	2878	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	96	1	2772	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	97	1	2780	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	97	1	2730	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	99	1	2748	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	101	1	2743	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	99	1	2654	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	105	1	2792	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	102	1	2682	2	N	-0-			-0-
12	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	104	1	2740	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 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	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	122	1	3447	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3141	-0-	-135	-0-	108	1	3033	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	119	1	3437	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3336	-0-	-114	-0-	112	1	3224	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	117	1	3352	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3105	-0-	-345	-0-	107	1	2998	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	122	1	3403	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	123	1	3333	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3331	-0-	-29	-0-	120	1	3211	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	125	1	3336	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	120	1	3165	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	122	1	3214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 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	8122	X	6312	-0-	-1810	-0-	216	1	6096	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	5652	-0-	-1628	-0-	195	1	5457	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6456	-0-	-1480	-0-	216	1	6240	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6374	-0-	-1186	-0-	214	1	6160	2	N	-0-					-0-
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	235	1	6723	2	N	-0-					-0-
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	225	1	6321	2	N	-0-					-0-
07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	228	1	6353	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6408	-0-	-536	-0-	228	1	6180	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6178	-0-	-542	-0-	223	1	5955	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6452	-0-	-492	-0-	234	1	6218	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5983	-0-	-557	-0-	218	1	5765	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	229	1	6040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

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	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	150	1	4232	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3949	-0-	-83	-0-	136	1	3813	2	N	-0-			-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	149	1	4320	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	140	1	4038	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	141	1	4037	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3698	-0-	-622	-0-	127	1	3571	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	145	1	4042	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4020	-0-	-444	-0-	143	1	3877	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	138	1	3690	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	143	1	3805	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	4002	-0-	-48	-0-	146	1	3856	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	146	1	3855	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

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	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	108	1	3042	2	N	-0-			-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	95	1	2653	2	N	-0-			-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	102	1	2944	2	N	-0-			-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	99	1	2840	2	N	-0-			-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	110	1	3139	2	N	-0-			-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	121	1	3400	2	N	-0-			-0-
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	127	1	3525	2	N	-0-			-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	114	1	3097	2	N	-0-			-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	119	1	3185	2	N	-0-			-0-
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	111	1	2940	2	N	-0-			-0-
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	99	1	2615	2	N	-0-			-0-
*12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	102	1	2682	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	73	1	2061	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1702	-0-	-90	-0-	59	1	1643	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	60	1	1726	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1662	-0-	-408	-0-	56	1	1606	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	56	1	1608	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1562	-0-	-178	-0-	54	1	1508	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	55	1	1530	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	56	1	1513	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	53	1	1403	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	56	1	1498	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	54	1	1435	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	55	1	1441	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	64	1	1810	2	N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	56	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	57	1	1652	2	N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	54	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	55	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	54	1	1521	2	N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	57	1	1572	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	56	1	1514	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	53	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	60	1	1597	2	N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	58	1	1518	2	N	-0-					-0-
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	58	1	1522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

01	8308	X	7731	-0-	-577	-0-	264	1	7467	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6810	-0-	-498	-0-	235	1	6575	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	253	1	7309	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7149	-0-	-561	-0-	240	1	6909	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7328	-0-	-391	-0-	248	1	7080	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6977	-0-	-493	-0-	240	1	6737	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7171	-0-	-393	-0-	249	1	6922	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7120	-0-	-444	-0-	253	1	6867	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6777	-0-	-363	-0-	245	1	6532	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6933	-0-	-383	-0-	251	1	6682	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6624	-0-	-366	-0-	242	1	6382	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6951	-0-	-210	-0-	254	1	6697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-124	-0-	3	1	989	3	Y	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	3	1	1197	3	Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	3	1	1164	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	3	1	1094	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	3	1	1094	3	Y	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	3	1	1190	3	Y	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	3	1	1144	3	Y	-0-					-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	3	1	1164	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	7	1	2081	3	Y	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	6	1	1772	3	Y	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	3	Y	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1996	3	Y	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	5	1	2047	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	5	1	1961	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	6	1	2022	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	5	1	2001	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	5	1	1912	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	5	1	1964	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	5	1	1903	3	Y	-0-					-0-
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 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	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	157	1	4425	2	N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	140	1	3929	2	N	-0-					-0-
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	151	1	4356	2	N	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	143	1	4106	2	N	-0-					-0-
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	154	1	4402	2	N	-0-					-0-
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	145	1	4072	2	N	-0-					-0-
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	150	1	4181	2	N	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	153	1	4154	2	N	-0-					-0-
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	146	1	3909	2	N	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	154	1	4110	2	N	-0-					-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	151	1	3971	2	N	-0-					-0-
*12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	155	1	4095	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

01	1488 N	1190	-0-	-298	-0-	4	1	1186	3	Y	-0-					-0-
02	1204 N	1034	-0-	-170	-0-	3	1	1031	3	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1144	-0-	-158	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-					-0-
04	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	3	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	3	1	1147	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1125	-0-	1125	1125	3	1	1122	3	Y	-0-					-0-
07	2212 N	1087	-0-	-1125	-0-	3	1	1084	3	Y	-0-					-0-
08	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	3	1	1070	3	Y	-0-					-0-
09	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	3	1	1028	3	Y	-0-					-0-
10	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	3	1	1227	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2116	-0-	-488	-0-	7	1	2109	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1730	-0-	-426	-0-	6	1	1724	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	5	1	1860	3	Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	6	1	2108	3	Y	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1994	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	5	1	1840	3	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1835	-0-	-1165	680	5	1	1830	3	Y	-0-					-0-
08	2411	N	1731	-0-	-680	-0-	4	1	1727	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	4	1	1722	3	Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	5	1	1852	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	5	1	1675	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	4	1	1701	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	8	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2130	-0-	-54	-0-	7	1	2123	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	6	1	2332	3	Y	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	6	1	2278	3	Y	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	6	1	2230	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	7	1	2254	3	Y	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	6	1	2209	3	Y	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	6	1	2333	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	6	1	2243	3	Y	-0-					-0-
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	6	1	2337	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1603	-0-	-9	-0-	5	1	1598	3	Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	5	1	1457	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	5	1	1783	3	Y	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	5	1	1560	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	4	1	1712	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1784	-0-	-136	-0-	5	1	1779	3	Y	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	5	1	1623	3	Y	-0-					-0-
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	4	1	1668	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	87	1	2468	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2059	-0-	-265	-0-	71	1	1988	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2071	-0-	-471	-0-	69	1	2002	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2197	-0-	-263	-0-	74	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	82	1	2333	2	N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	74	1	2069	2	N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	79	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	84	1	2283	2	N	-0-					-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	84	1	2229	2	N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	90	1	2407	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2220	-0-	-60	-0-	81	1	2139	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2117	-0-	-270	-0-	77	1	2040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	4	1	1243	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	4	1	1137	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	3	1	1236	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	3	1	1193	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	3	1	1218	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	3	1	1135	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	3	1	1162	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	3	1	996	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	820	-0-	-358	-0-	2	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	3	Y	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	2	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	2	1	652	3	Y	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	75	1	2127	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	66	1	1838	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	69	1	1984	2	N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	72	1	2073	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	71	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	71	1	1983	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	75	1	2091	2	N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	77	1	2078	2	N	-0-					-0-
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	95	1	2532	2	N	-0-					-0-
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	103	1	2733	2	N	-0-					-0-
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	100	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	97	1	2548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	475	1	13436	2	N	-0-					-0-
02	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	325	1	9091	2	N	-0-					-0-
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	312	1	9034	2	N	-0-					-0-
04	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	288	1	8273	2	N	-0-					-0-
05	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	283	1	8093	2	N	-0-					-0-
06	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	260	1	7290	2	N	-0-					-0-
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	247	1	6880	2	N	-0-					-0-
08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	235	1	6355	2	N	-0-					-0-
09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	210	1	5604	2	N	-0-					-0-
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	217	1	5777	2	N	-0-					-0-
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	204	1	5388	2	N	-0-					-0-
*12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	195	1	5131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

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	899	N	855	-0-	-44	-0-	29	1	826	2	N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	28	1	787	2	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	32	1	923	2	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	32	1	902	2	N	-0-					-0-
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	31	1	861	2	N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	32	1	880	2	N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	32	1	868	2	N	-0-					-0-
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	30	1	801	2	N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	937	2	N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	N	-0-					-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	52	1	1366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

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	4960	X	3883	-0-	-1077	-0-	13	1	3859	3	Y	10					113
							11	9									
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	-0-					113
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					113
04	4800	X	678	-0-	-4122	-0-	1	1	533	3	Y	131	185	1			59
							144	9									
05	4960	X	4223	-0-	-737	-0-	877	1	3343	3	Y	3					62
							3	9									
06	T. A.		4967	-0-	4967	4967	851	1	4115	3	Y	1					63
							1	9									
07	T. A.		4895	-0-	4895	9862	880	1	3992	3	Y	21	32	1			52
							23	9									
08	T. A.		3980	-0-	3980	13842	596	1	3373	3	Y	10	3	1			59
							11	9									
09	T. A.		3373	-0-	3373	17215	9	1	3349	3	Y	14	25	1			48
							15	9									
10	20802	X	3587	-0-	-17215	-0-	10	1	3568	3	Y	8					56
							9	9									
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	9	1	3430	3	Y	19					75
							21	9									
*12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	9	1	3526	3	Y	22					97
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 36,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1274	-0-	-338	-0-	4	1	1270	3	Y	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	5	1	1455	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	4	1	1486	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	361	-0-	-869	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	N	132	-0-	-1248	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6216	-0-	-325	-0-	212	1	6004	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5400	-0-	-396	-0-	186	1	5214	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5932	-0-	-454	-0-	198	1	5734	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5679	-0-	-381	-0-	191	1	5488	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5755	-0-	-476	-0-	195	1	5560	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5413	-0-	-617	-0-	186	1	5227	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	190	1	5275	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5331	-0-	-590	-0-	190	1	5141	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5088	-0-	-582	-0-	184	1	4904	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5177	-0-	-589	-0-	187	1	4990	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5292	-0-	-108	-0-	193	1	5099	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	191	1	5034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	5	1	1344	3	Y	12	32	1			2
							13	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	4	1	1208	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1330	3	Y	19					22
							21	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1295	3	Y	24					46
							26	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	Y	6	50	1			2
							7	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1304	3	Y	8					18
							9	9									
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	3	1	1325	3	Y	7					25
							8	9									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	3	Y	7					32
							8	9									
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	4	1	1309	3	Y	8	22	1			18
							9	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	4	1	1259	3	Y	10	1	1			27
							11	9									
12	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	3	1	1302	3	Y	9	33	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	241	1	6803	2	N	-0-					-0-
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	195	1	5442	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5989	-0-	-242	-0-	200	1	5789	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5527	-0-	-503	-0-	186	1	5341	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5568	-0-	-663	-0-	188	1	5380	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5269	-0-	-761	-0-	181	1	5088	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5346	-0-	-885	-0-	186	1	5160	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5168	-0-	-815	-0-	184	1	4984	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4932	-0-	-588	-0-	178	1	4754	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	187	1	4986	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4954	-0-	-326	-0-	181	1	4773	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4982	-0-	-350	-0-	182	1	4800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

01	1147	N	903	-0-	-244	-0-	32	1	871	2	N	-0-					-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	29	1	806	2	N	-0-					-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	32	1	811	2	N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	N	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	32	1	866	2	N	-0-					-0-
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	31	1	730	2	N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	32	1	911	2	N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	2	N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	-0-					-0-
10	930	N	715	-0-	-215	-0-	28	1	687	2	N	-0-					-0-
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	30	1	848	2	N	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	33	1	907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	6	1	1812	3	N	-0-			-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	6	1	1779	3	N	-0-			-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	6	1	1995	3	N	-0-			-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	5	1	1956	3	N	-0-			-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	5	1	1942	3	N	-0-			-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	4	1	1520	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	3	1	1374	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1224	-0-	-366	-0-	3	1	1221	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1171	-0-	-348	-0-	3	1	1168	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	3	1	1055	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	3	1	1044	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	569	3	N	-0-			-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	3	N	-0-			-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	2	1	548	3	N	-0-			-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	1	1	503	3	N	-0-			-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	1	1	548	3	N	-0-			-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	1	1	518	3	N	-0-			-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	2	1	540	3	N	-0-			-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	1	1	537	3	N	-0-			-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	1	1	519	3	N	-0-			-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	N	-0-			-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	522	3	N	-0-			-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	1	1	531	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	826	-0-	-414	-0-	28	1	798	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	726	-0-	-310	-0-	25	1	701	2	N	-0-			-0-
03	899	N	763	-0-	-136	-0-	26	1	737	2	N	-0-			-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	N	-0-			-0-
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	25	1	716	2	N	-0-			-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	24	1	673	2	N	-0-			-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	N	-0-			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	29	1	774	2	N	-0-			-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	2	N	-0-			-0-
10	899	N	374	-0-	-525	-0-	14	1	360	2	N	-0-			-0-
11	780	N	277	-0-	-503	-0-	10	1	267	2	N	-0-			-0-
12	713	N	273	-0-	-440	-0-	10	1	263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5334	-0-	-308	-0-	18	1	5316	3	N	-0-			-0-
02	5040	X	4696	-0-	-344	-0-	16	1	4680	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	5194	-0-	-293	-0-	14	1	5180	3	N	-0-			-0-
04	5280	X	4957	-0-	-323	-0-	13	1	4944	3	N	-0-			-0-
05	5456	X	5101	-0-	-355	-0-	13	1	5088	3	N	-0-			-0-
06	5160	X	4788	-0-	-372	-0-	12	1	4776	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	15	1	5041	3	N	-0-			-0-
08	5208	X	4943	-0-	-265	-0-	12	1	4931	3	N	-0-			-0-
09	4950	X	4691	-0-	-259	-0-	12	1	4679	3	N	-0-			-0-
10	5115	X	4878	-0-	-237	-0-	13	1	4865	3	N	-0-			-0-
11	4890	X	4698	-0-	-192	-0-	13	1	4685	3	N	-0-			-0-
12	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	12	1	4747	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	189	1	5342	2	N	-0-			-0-
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	166	1	4639	2	N	-0-			-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	178	1	5145	2	N	-0-			-0-
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	168	1	4816	2	N	-0-			-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	172	1	4907	2	N	-0-			-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	169	1	4740	2	N	-0-			-0-
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	174	1	4845	2	N	-0-			-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	176	1	4766	2	N	-0-			-0-
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	172	1	4581	2	N	-0-			-0-
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	179	1	4757	2	N	-0-			-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	171	1	4518	2	N	-0-			-0-
*12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	172	1	4528	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 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	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	224	1	6321	2	N	-0-			-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	192	1	5370	2	N	-0-			-0-
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	183	1	5303	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	4033	-0-	-47	-0-	136	1	3897	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	160	1	4583	2	N	-0-			-0-
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	176	1	4943	2	N	-0-			-0-
07	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	198	1	5515	2	N	-0-			-0-
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	214	1	5805	2	N	-0-			-0-
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	206	1	5490	2	N	-0-			-0-
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	173	1	4594	2	N	-0-			-0-
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	178	1	4698	2	N	-0-			-0-
*12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	189	1	4970	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4974	-0-	-327	-0-	17	1	4957	3	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4352	-0-	-380	-0-	14	1	4338	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4813	-0-	-178	-0-	13	1	4800	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4677	-0-	-153	-0-	12	1	4665	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	13	1	4928	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4615	-0-	-185	-0-	12	1	4603	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4776	-0-	-60	-0-	14	1	4762	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4719	-0-	-210	-0-	11	1	4708	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4515	-0-	-255	-0-	12	1	4503	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	13	1	4692	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4406	-0-	-214	-0-	12	1	4394	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	11	1	4430	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1566	-0-	-15	-0-	5	1	1561	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1385	-0-	-43	-0-	5	1	1380	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	4	1	1520	3	N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	4	1	1562	3	N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	4	1	1547	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	4	1	1392	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	4	1	1505	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	4	1	1475	3	N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	4	1	1384	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	4	1	1408	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	4	1	1486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6361	-0-	-397	-0-	21	1	6340	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5565	-0-	-231	-0-	18	1	5547	3	Y	-0-					-0-
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	18	1	6456	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	6160	-0-	-80	-0-	16	1	6144	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6347	-0-	-101	-0-	16	1	6331	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5956	-0-	-164	-0-	15	1	5941	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5960	-0-	-364	-0-	17	1	5943	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	5978	-0-	-346	-0-	14	1	5964	3	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	15	1	5702	3	Y	-0-					-0-
10	6324	X	5993	-0-	-331	-0-	16	1	5977	3	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5828	-0-	-142	-0-	16	1	5812	3	Y	-0-					-0-
*12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	15	1	5984	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4411	-0-	-270	-0-	15	1	4396	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3886	-0-	-342	-0-	13	1	3873	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4254	-0-	-427	-0-	12	1	4242	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3956	-0-	-424	-0-	10	1	3946	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	11	1	4246	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3970	-0-	-140	-0-	10	1	3960	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	12	1	4079	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	10	1	4013	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3868	-0-	-242	-0-	10	1	3858	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	11	1	3987	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3864	-0-	-96	-0-	11	1	3853	3	Y	-0-					-0-
*12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	10	1	3979	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	7	1	1927	3	Y	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	6	1	1742	3	Y	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	Y	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	Y	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	5	1	1901	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	5	1	1808	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	5	1	1761	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1526	-0-	-365	-0-	4	1	1522	3	Y	-0-					-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	5	1	1867	3	Y	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	5	1	1809	3	Y	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	5	1	1748	3	Y	-0-					-0-
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	5	1	1828	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

	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	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	53	1	1484	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1291	-0-	-137	-0-	45	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	47	1	1371	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	46	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	909	-0-	-517	-0-	31	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	878	-0-	-412	-0-	30	1	848	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	865	-0-	-468	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	30	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	29	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	29	1	772	2	Y	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	Y	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

	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	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	18	1	5287	3	N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	16	1	4948	3	N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	14	1	5073	3	N	-0-					-0-
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	12	1	4534	3	N	-0-					-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	12	1	4642	3	N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	12	1	4651	3	N	-0-					-0-
07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	15	1	5003	3	N	-0-					-0-
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	12	1	4960	3	N	-0-					-0-
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	12	1	4721	3	N	-0-					-0-
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	13	1	4828	3	N	-0-					-0-
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	13	1	4640	3	N	-0-					-0-
*12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	12	1	4770	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	1043	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	3	1	944	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	3	1	1005	3	Y	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1040	3	Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	3	1	1101	3	Y	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	3	1	1072	3	Y	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	3	1	1119	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	822	-0-	-232	-0-	2	1	820	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	742	-0-	-278	-0-	2	1	740	3	Y	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	2	1	736	3	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	2	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	2	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	2	1	756	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	2	1	762	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	2	1	730	3	Y	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	741	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	81	-0-	-2089	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1274	-0-	-686	-0-	44	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	8	-0-	-2131	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	340	-0-	-1640	-0-	11	1	329	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	353	-0-	-1073	-0-	12	1	341	2	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	2	N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	11	1	305	2	N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	11	1	295	2	N	-0-					-0-
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	10	1	254	2	N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	10	1	270	2	N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	8	1	216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	7	1	2056	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	6	1	1805	3	Y	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	6	1	2104	3	Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	5	1	2046	3	Y	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	5	1	2001	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	6	1	2070	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	5	1	2064	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	5	1	2000	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	6	1	2053	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	5	1	1973	3	Y	-0-					-0-
*12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	5	1	2021	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1210	-0-	-30	-0-	4	1	1206	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	4	1	1085	3	Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	3	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	4	1	1204	3	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	3	1	1185	3	Y	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	3	1	1138	3	Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	3	1	1192	3	Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-					-0-
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	3	1	1242	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	7	1	1938	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	5	1	1639	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	5	1	1854	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	5	1	1764	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	5	1	1767	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	5	1	1747	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	5	1	1721	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	4	1	1749	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	4	1	1632	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	5	1	1673	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	4	1	1577	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	4	1	1599	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1488	-0-	-31	-0-	5	1	1483	3	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1305	-0-	-67	-0-	4	1	1301	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	4	1	1401	3	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	4	1	1367	3	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-			-0-
07	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	4	1	1303	3	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	3	1	1145	3	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	3	1	1211	3	Y	-0-			-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	6	1	1655	3	Y	-0-			-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1179	3	Y	-0-			-0-
03	1178	N	914	-0-	-264	-0-	3	1	911	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	673	-0-	-467	-0-	2	1	671	3	Y	-0-			-0-
05	1178	N	990	-0-	-188	-0-	3	1	987	3	Y	-0-			-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-			-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	4	1	1454	3	Y	-0-			-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	4	1	1527	3	Y	-0-			-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-			-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-			-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4438	-0-	-212	-0-	15	1	4423	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3999	-0-	-117	-0-	13	1	3986	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4406	-0-	-89	-0-	12	1	4394	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4157	-0-	-193	-0-	11	1	4146	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	4059	-0-	-111	-0-	11	1	4048	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	12	1	4213	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	10	1	4127	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3988	-0-	-182	-0-	10	1	3978	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	11	1	4087	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	11	1	3964	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	10	1	4026	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	296	1	8358	2	N	-0-					-0-
02	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	261	1	7288	2	N	-0-					-0-
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	271	1	7842	2	N	-0-					-0-
04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	264	1	7587	2	N	-0-					-0-
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	266	1	7591	2	N	-0-					-0-
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	263	1	7384	2	N	-0-					-0-
07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	273	1	7605	2	N	-0-					-0-
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	271	1	7352	2	N	-0-					-0-
09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	270	1	7193	2	N	-0-					-0-
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	278	1	7396	2	N	-0-					-0-
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	261	1	6878	2	N	-0-					-0-
*12	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	262	1	6892	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3808	-0-	708	1423	13	1	3795	3	N	-0-					19
02	3845	X	2422	-0-	-1423	-0-	8	1	2413	3	N	1					20
							1	9									
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	8	1	2707	3	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
04	2580	X	2552	-0-	-28	-0-	7	1	2544	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	8	1	2979	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2580	X	2516	-0-	-64	-0-	7	1	2509	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	8	1	2581	3	Y	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	8	1	3284	3	Y	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	10	1	3863	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3288	-0-	188	188	9	1	3279	3	Y	-0-					-0-
11	3109	X	2921	-0-	-188	-0-	8	1	2913	3	Y	-0-					-0-
*12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	8	1	3075	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	720	-0-	-706	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-	4	1	1129	3	N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	3	1	1320	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	3	1	1240	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	3	1	1190	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	3	1	1257	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	3	1	1197	3	N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	3	1	1173	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	3	1	1214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-778	-0-	493	1			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 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	527	N	461	-0-	-66	-0-	2	1	459	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	1	1	371	3	N	-0-					-0-
03	651	N	470	-0-	-181	-0-	1	1	469	3	N	-0-					-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	1	1	398	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	N	-0-					-0-
06	450	N	343	-0-	-107	-0-	1	1	342	3	N	-0-					-0-
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	1	1	324	3	N	-0-					-0-
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	1	1	381	3	N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	2	1	721	3	N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	N	-0-					-0-
12	744	N	602	-0-	-142	-0-	2	1	600	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	22	1	6595	3	Y	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	19	1	5584	3	Y	-0-					-0-
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	17	1	5996	3	Y	-0-					-0-
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	15	1	5744	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	15	1	5813	3	Y	-0-					-0-
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	14	1	5544	3	Y	-0-					-0-
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	16	1	5664	3	Y	-0-					-0-
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	14	1	5667	3	Y	-0-					-0-
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	14	1	5452	3	Y	-0-					-0-
10	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	15	1	5525	3	Y	-0-					-0-
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	15	1	5543	3	Y	-0-					-0-
*12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	14	1	5669	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3216	-0-	116	116	11	1	3205	3	N	-0-					-0-
02	2887	X	2771	-0-	-116	-0-	9	1	2762	3	N	-0-					-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	11	1	3917	3	N	-0-					-0-
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	10	1	3742	3	N	-0-					-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	10	1	3971	3	N	-0-					-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	10	1	3661	3	N	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	11	1	3702	3	N	-0-					-0-
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	9	1	3849	3	N	-0-					-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	11	1	4108	3	N	-0-					-0-
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	9	1	3220	3	N	-0-					-0-
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	8	1	2767	3	N	-0-					-0-
*12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	7	1	2825	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5722	-0-	-199	-0-	19	1	5703	3	Y	-0-					-0-
02	5348	X	5108	-0-	-240	-0-	17	1	5091	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5881	-0-	-40	-0-	16	1	5865	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5295	-0-	-435	-0-	14	1	5281	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5755	-0-	-166	-0-	15	1	5740	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5386	-0-	-314	-0-	14	1	5372	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5544	-0-	-346	-0-	16	1	5528	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5589	-0-	-301	-0-	14	1	5575	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	14	1	5245	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	15	1	5607	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5197	-0-	-203	-0-	14	1	5183	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5257	-0-	-44	-0-	13	1	5244	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	17	1	5149	3	Y	-0-					-0-
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	15	1	4477	3	Y	-0-					-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	13	1	4737	3	Y	-0-					-0-
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	11	1	4341	3	Y	-0-					-0-
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	11	1	4412	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4215	-0-	-315	-0-	11	1	4204	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	13	1	4370	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	11	1	4353	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	4202	-0-	-148	-0-	11	1	4191	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4350	-0-	-83	-0-	12	1	4338	3	Y	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	12	1	4274	3	Y	-0-					-0-
*12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	12	1	4771	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	480	-0-	-357	-0-	1	1	479	3	N	-0-					-0-
06	810	X	89	-0-	-721	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

01	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	9	1	2729	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2481	-0-	-263	-0-	8	1	2473	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	8	1	2837	3	Y	-0-					-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	8	1	2923	3	Y	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	8	1	3145	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3216	-0-	216	216	8	1	3208	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2971	-0-	-129	87	9	1	2962	3	Y	-0-					-0-
08	3101	X	3014	-0-	-87	-0-	7	1	3007	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	7	1	2852	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	8	1	3054	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	8	1	2850	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	7	1	2939	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	373	-0-	-154	-0-	1	1	372	3	N	-0-					-0-
02	476	N	318	-0-	-158	-0-	1	1	317	3	N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	1	1	303	3	N	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	1	1	304	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	N	-0-					-0-
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	1	1	289	3	N	-0-					-0-
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	1	1	261	3	N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	1	1	295	3	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	1	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

01	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	25	1	7431	3	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6650	-0-	-1190	-0-	22	1	6628	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	6552	-0-	-2128	-0-	18	1	6534	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	5936	-0-	-2464	-0-	15	1	5921	3	Y	-0-					-0-
05	8556	X	5624	-0-	-2932	-0-	15	1	5609	3	Y	-0-					-0-
06	6150	X	4915	-0-	-1235	-0-	13	1	4902	3	Y	-0-					-0-
07	6355	X	4430	-0-	-1925	-0-	13	1	4417	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	3812	-0-	-2543	-0-	9	1	3803	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	3390	-0-	-2550	-0-	9	1	3381	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	3432	-0-	-2179	-0-	9	1	3423	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	3220	-0-	-1700	-0-	9	1	3211	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	378	-0-	-162	-0-	1	1	377	3	Y	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1400	-0-	-150	-0-	5	1	1395	3	Y	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	4	1	1375	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	3	1	1265	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	4	1	1388	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	4	1	1346	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	3	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	3	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	8	1	2383	3	N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	7	1	2140	3	N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	6	1	2160	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2002	-0-	-308	-0-	5	1	1997	3	N	-0-					-0-
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	7	1	2809	3	N	-0-					-0-
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	7	1	2679	3	N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	8	1	2746	3	N	-0-					-0-
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	7	1	2761	3	N	-0-					-0-
09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	7	1	2758	3	N	-0-					-0-
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	8	1	2848	3	N	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	7	1	2701	3	N	-0-					-0-
*12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	7	1	2804	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1362	-0-	-343	-0-	5	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1405	-0-	-51	-0-	5	1	1400	3	N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	5	1	1635	3	N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	4	1	1468	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1387	-0-	-203	-0-	4	1	1383	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	4	1	1456	3	N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	4	1	1470	3	N	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	4	1	1540	3	N	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	4	1	1499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	703	-0-	-258	-0-	2	1	701	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	490	-0-	-294	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	2	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	2	1	886	3	Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	2	1	846	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	3	1	867	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	655	-0-	-244	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	718	-0-	-122	-0-	2	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	3	1	931	3	Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	88	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	132	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	138	1	1410	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	114	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	139	1	1534	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	156	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1561	-0-	-1439	86	137	1	1424	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	138	1	1416	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	137	1	1375	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	142	1	1394	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	146	1	1318	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	134	1	1383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	242	1	3953	2	Y	-0-					-0-
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	307	1	3169	2	Y	-0-					-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	352	1	3601	2	Y	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	319	1	3522	2	Y	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	329	1	3621	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3995	-0-	3995	3995	409	1	3586	2	Y	-0-					-0-
07	7967	X	3972	-0-	-3995	-0-	349	1	3623	2	Y	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	349	1	3590	2	Y	-0-					-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	341	1	3416	2	Y	-0-					-0-
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	357	1	3507	2	Y	-0-					-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	369	1	3328	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3797	-0-	-78	-0-	335	1	3462	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 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	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	14	1	4003	3	Y	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	13	1	3761	3	Y	-0-					-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	11	1	4051	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	9	1	3582	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3636	-0-	-177	-0-	9	1	3627	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3517	-0-	-533	-0-	9	1	3508	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3413	-0-	-772	-0-	10	1	3403	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3351	-0-	-710	-0-	8	1	3343	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3263	-0-	-337	-0-	8	1	3255	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	9	1	3276	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3219	-0-	-291	-0-	9	1	3210	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	8	1	3271	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	674	1	6829	3	Y	-0-					-0-
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	609	1	6283	3	Y	-0-					-0-
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	670	1	6822	3	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6561	-0-	-489	-0-	645	1	5916	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	6434	-0-	-851	-0-	666	1	5768	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6282	-0-	-438	-0-	645	1	5637	3	Y	-0-					-0-
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	669	1	6350	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5882	-0-	-1062	-0-	664	1	5218	3	Y	-0-					-0-
09	6570	X	5159	-0-	-1411	-0-	642	1	4517	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	5952	-0-	-992	-0-	665	1	5287	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	5749	-0-	-971	-0-	644	1	5105	3	Y	-0-					-0-
*12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	665	1	5330	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	13	1	3744	3	Y	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	11	1	3357	3	Y	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	10	1	3764	3	Y	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	9	1	3628	3	Y	-0-					-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	10	1	3789	3	Y	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	11	1	3803	3	Y	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	9	1	3675	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	9	1	3447	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	9	1	3520	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3405	-0-	-105	-0-	9	1	3396	3	Y	-0-					-0-
*12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	9	1	3460	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 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	682	N	482	-0-	-200	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	407	-0-	-237	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	418	-0-	-212	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	345	-0-	-275	-0-	1	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	327	-0-	-262	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	684	-0-	-29	-0-	2	1	682	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	3	N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	N	-0-					-0-
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	2	1	764	3	N	-0-					-0-
09	750	N	634	-0-	-116	-0-	2	1	632	3	N	-0-					-0-
10	775	N	635	-0-	-140	-0-	2	1	633	3	N	-0-					-0-
11	750	N	629	-0-	-121	-0-	2	1	627	3	N	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	2	1	676	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	2	1	673	3	N	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	2	1	631	3	N	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	2	1	607	3	N	-0-					-0-
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	1	1	551	3	N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	2	1	693	3	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	3	N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 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	4960	X	3471	-0-	-1489	-0-	382	1	3089	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3017	-0-	-1463	-0-	345	1	2672	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	3366	-0-	-1036	-0-	380	1	2986	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3300	-0-	-540	-0-	368	1	2932	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	392	1	2944	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	367	1	2692	3	N	-0-					-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	382	1	3367	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	379	1	2980	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	367	1	2848	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	380	1	2955	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3152	-0-	-478	-0-	368	1	2784	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	380	1	2956	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1467	-0-	-114	-0-	5	1	1462	3	Y	-0-			-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	5	1	1351	3	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	3	1	1119	3	Y	-0-			-0-
05	1488	N	875	-0-	-613	-0-	2	1	873	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	868	-0-	-332	-0-	2	1	866	3	Y	-0-			-0-
07	1147	N	819	-0-	-328	-0-	2	1	817	3	Y	-0-			-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	Y	-0-			-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	Y	-0-			-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	Y	-0-			-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	Y	-0-			-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 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	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	257	1	2741	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	4574	-0-	1774	1774	386	1	4188	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2934	-0-	-166	1608	231	1	2703	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	7296	-0-	4296	5904	517	1	6779	2	N	-0-			-0-
05	8808	X	2904	-0-	-5904	-0-	213	1	2691	2	N	-0-			-0-
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	176	1	2533	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	218	1	2428	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	225	1	2477	2	N	-0-			-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	210	1	2555	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	199	1	2503	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2151	-0-	-549	-0-	170	1	1981	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2281	-0-	-416	-0-	184	1	2097	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	157	1	1671	2	N	-0-			-0-
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	229	1	2479	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	125	1	1470	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	112	1	1467	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1627	-0-	-388	-0-	120	1	1507	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1521	-0-	-429	-0-	99	1	1422	2	N	-0-			-0-
07	2015	X	1331	-0-	-684	-0-	110	1	1221	2	N	-0-			-0-
08	2015	X	1573	-0-	-442	-0-	131	1	1442	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	1587	-0-	-363	-0-	121	1	1466	2	N	-0-			-0-
10	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	102	1	1279	2	N	-0-			-0-
11	1530	X	1212	-0-	-318	-0-	96	1	1116	2	N	-0-			-0-
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	94	1	1079	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	68	1	20263	3	Y	-0-			-0-
02	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	56	1	16963	3	Y	-0-			-0-
03	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	48	1	17396	3	Y	-0-			-0-
04	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	41	1	15790	3	Y	-0-			-0-
05	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	40	1	15297	3	Y	-0-			-0-
06	17430	X	14126	-0-	-3304	-0-	36	1	14090	3	Y	-0-			-0-
07	18011	X	13920	-0-	-4091	-0-	40	1	13880	3	Y	-0-			-0-
08	17453	X	13376	-0-	-4077	-0-	32	1	13344	3	Y	-0-			-0-
09	15840	X	12566	-0-	-3274	-0-	32	1	12534	3	Y	-0-			-0-
10	15345	X	12597	-0-	-2748	-0-	34	1	12563	3	Y	-0-			-0-
11	14130	X	12095	-0-	-2035	-0-	33	1	12062	3	Y	-0-			-0-
12	13547	X	12152	-0-	-1395	-0-	31	1	12121	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	1	1	275	3	Y	-0-			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
05	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	56	1	83	3	Y	-0-			-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	841	1	423	3	Y	-0-			-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	421	1	435	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 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	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	129	1	3374	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3016	-0-	-260	-0-	115	1	2901	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	146	1	3210	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	129	1	3083	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	136	1	3185	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3203	-0-	-187	-0-	124	1	3079	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	127	1	3117	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	128	1	3065	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	3110	-0-	-100	-0-	123	1	2987	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	125	1	3002	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3063	-0-	-147	-0-	124	1	2939	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	128	1	2999	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1896	-0-	-1483	-0-	6	1	1890	3	Y	-0-			-0-
02	2520	X	1822	-0-	-698	-0-	6	1	1816	3	Y	-0-			-0-
03	2697	X	2026	-0-	-671	-0-	6	1	2020	3	Y	-0-			-0-
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	6	1	2381	3	Y	-0-			-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	9	1	3267	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3117	-0-	117	117	8	1	3109	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3331	-0-	231	348	10	1	3321	3	Y	-0-			-0-
08	3456	X	3108	-0-	-348	-0-	8	1	3100	3	Y	-0-			-0-
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	8	1	3065	3	Y	-0-			-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	9	1	3502	3	Y	-0-			-0-
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	9	1	3390	3	Y	-0-			-0-
12	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	8	1	3111	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3394	-0-	-419	-0-	116	1	3278	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	2939	-0-	-393	-0-	101	1	2838	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	110	1	3183	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	104	1	2986	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	104	1	2968	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2916	-0-	-354	-0-	100	1	2816	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	103	1	2863	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	104	1	2820	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2795	-0-	-295	-0-	101	1	2694	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	102	1	2704	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	99	1	2603	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	103	1	2711	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	15	1	426	2	N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	13	1	376	2	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	14	1	416	2	N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	14	1	402	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	15	1	406	2	N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	15	1	402	2	N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	15	1	389	2	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	15	1	390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 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	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	12	1	3476	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3103	-0-	-173	-0-	10	1	3093	3	Y	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	10	1	3487	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	8	1	3165	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	9	1	3400	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	8	1	3264	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	10	1	3324	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3357	-0-	-146	-0-	8	1	3349	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3213	-0-	-87	-0-	8	1	3205	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	9	1	3217	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	9	1	3154	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	8	1	3290	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4259	-0-	-50	-0-	14	1	4245	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	13	1	3879	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4213	-0-	-96	-0-	12	1	4201	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	11	1	4059	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	11	1	4147	3	Y	-0-					-0-
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	11	1	4074	3	Y	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	12	1	4100	3	Y	-0-					-0-
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	10	1	4114	3	Y	-0-					-0-
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	10	1	3936	3	Y	-0-					-0-
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	11	1	4033	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	11	1	3919	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	10	1	4024	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1920	-0-	-33	-0-	66	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	59	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	64	1	1847	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	61	1	1766	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	63	1	1814	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	62	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	64	1	1777	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	65	1	1765	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	63	1	1690	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	66	1	1755	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	64	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	65	1	1724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-1293	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	434	-0-	-434	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	7	1	2778	3	Y	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	3	Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	2	1	726	3	Y	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	18	1	5280	3	N	-0-					-0-
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	16	1	4780	3	N	-0-					-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	15	1	5280	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	12	1	4758	3	N	-0-					-0-
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	13	1	5060	3	N	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	13	1	5000	3	N	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	15	1	5060	3	N	-0-					-0-
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	12	1	4978	3	N	-0-					-0-
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	12	1	4745	3	N	-0-					-0-
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	13	1	4814	3	N	-0-					-0-
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	12	1	4507	3	N	-0-					-0-
*12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	12	1	4647	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3502	-0-	-373	-0-	12	1	3490	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2861	-0-	-639	-0-	9	1	2852	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	9	1	3111	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2957	-0-	-673	-0-	8	1	2949	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	8	1	3031	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	8	1	2911	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	9	1	2987	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	7	1	2947	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	7	1	2769	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	8	1	2941	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	8	1	2833	3	Y	-0-					-0-
*12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	7	1	2923	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5055	-0-	-618	-0-	17	1	5038	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4671	-0-	-453	-0-	15	1	4656	3	Y	-0-					-0-
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	16	1	5690	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5300	-0-	-130	-0-	14	1	5286	3	Y	-0-					-0-
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	14	1	5431	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5177	-0-	-343	-0-	13	1	5164	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5246	-0-	-458	-0-	15	1	5231	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	13	1	5400	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5226	-0-	-84	-0-	13	1	5213	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5373	-0-	-83	-0-	14	1	5359	3	Y	-0-					-0-
11	5250	X	5197	-0-	-53	-0-	14	1	5183	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5338	-0-	-87	-0-	13	1	5325	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	8	1	2492	3	Y	-0-			-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	8	1	2263	3	Y	-0-			-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	7	1	2445	3	Y	-0-			-0-
04	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-			-0-
05	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	6	1	2416	3	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	6	1	2316	3	Y	-0-			-0-
07	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	7	1	2359	3	Y	-0-			-0-
08	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	6	1	2369	3	Y	-0-			-0-
09	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	6	1	2270	3	Y	-0-			-0-
10	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	6	1	2324	3	Y	-0-			-0-
11	2310	N	2222	-0-	-88	-0-	6	1	2216	3	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	6	1	2291	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	10	1	2856	3	Y	-0-			-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	9	1	2588	3	Y	-0-			-0-
03	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	8	1	2822	3	Y	-0-			-0-
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	8	1	2929	3	Y	-0-			-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	12	1	4672	3	Y	-0-			-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	Y	-0-			-0-
07	2821	N	2262	-0-	-559	-0-	7	1	2255	3	Y	-0-			-0-
08	2821	X	2182	-0-	-639	-0-	5	1	2177	3	Y	-0-			-0-
09	2730	X	2162	-0-	-568	-0-	6	1	2156	3	Y	-0-			-0-
10	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-			-0-
11	2730	X	2216	-0-	-514	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-			-0-
*12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	6	1	2409	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	210	1	5939	2	N	-0-			-0-
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	198	1	5534	2	N	-0-			-0-
03	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	207	1	5980	2	N	-0-			-0-
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	202	1	5803	2	N	-0-			-0-
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	213	1	6095	2	N	-0-			-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	208	1	5824	2	N	-0-			-0-
07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	217	1	6031	2	N	-0-			-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	218	1	5910	2	N	-0-			-0-
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	211	1	5634	2	N	-0-			-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	218	1	5804	2	N	-0-			-0-
11	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	206	1	5427	2	N	-0-			-0-
*12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	212	1	5578	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 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	6479	X	5638	-0-	-841	-0-	19	1	5619	3	Y	-0-			-0-
02	5656	X	4908	-0-	-748	-0-	16	1	4892	3	Y	-0-			-0-
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	15	1	5403	3	Y	-0-			-0-
04	5460	X	5172	-0-	-288	-0-	13	1	5159	3	Y	-0-			-0-
05	5642	X	5311	-0-	-331	-0-	14	1	5297	3	Y	-0-			-0-
06	5070	X	5053	-0-	-17	-0-	13	1	5040	3	Y	-0-			-0-
07	5239	X	5191	-0-	-48	-0-	15	1	5176	3	Y	-0-			-0-
08	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	13	1	5206	3	Y	-0-			-0-
09	5070	X	4951	-0-	-119	-0-	13	1	4938	3	Y	-0-			-0-
10	5239	X	5167	-0-	-72	-0-	14	1	5153	3	Y	-0-			-0-
11	5040	X	4940	-0-	-100	-0-	14	1	4926	3	Y	-0-			-0-
*12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	13	1	5122	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	121	1	3408	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3024	-0-	-476	-0-	104	1	2920	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3435	-0-	-440	-0-	115	1	3320	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	113	1	3259	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	117	1	3340	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3332	-0-	-88	-0-	115	1	3217	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	119	1	3317	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3450	-0-	-22	-0-	123	1	3327	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	120	1	3194	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	122	1	3247	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	117	1	3084	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	113	1	2966	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 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	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	10	1	3090	3	Y	-0-			-0-
02	2912	X	2735	-0-	-177	-0-	9	1	2726	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	8	1	2947	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	7	1	2852	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	2903	-0-	-352	-0-	8	1	2895	3	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	7	1	2498	3	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	8	1	2588	3	Y	-0-			-0-
08	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	7	1	2668	3	Y	-0-			-0-
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	7	1	2557	3	Y	-0-			-0-
10	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	7	1	2515	3	Y	-0-			-0-
11	2580	N	2523	-0-	-57	-0-	7	1	2516	3	Y	-0-			-0-
12	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	6	1	2475	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 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	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	64	1	1802	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1681	-0-	-83	-0-	58	1	1623	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	59	1	1701	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	55	1	1591	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	57	1	1621	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	55	1	1556	2	N	-0-			-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	2	N	-0-			-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	63	1	1705	2	N	-0-			-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	61	1	1633	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	61	1	1621	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	56	1	1478	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	53	1	1395	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4002	-0-	-493	-0-	137	1	3865	2	N	-0-			-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	130	1	3633	2	N	-0-			-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	135	1	3896	2	N	-0-			-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	135	1	3866	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3683	-0-	-471	-0-	125	1	3558	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3208	-0-	-812	-0-	110	1	3098	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3521	-0-	-633	-0-	122	1	3399	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	142	1	3841	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3571	-0-	-419	-0-	129	1	3442	2	N	-0-			-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	134	1	3578	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3021	-0-	-819	-0-	110	1	2911	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3937	-0-	-31	-0-	144	1	3793	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 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	3441	X	2996	-0-	-445	-0-	102	1	2894	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2683	-0-	-285	-0-	93	1	2590	2	N	-0-			-0-
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	107	1	3091	2	N	-0-			-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	107	1	3062	2	N	-0-			-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	110	1	3150	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	100	1	2818	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	105	1	2931	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	115	1	3120	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2607	-0-	-573	-0-	94	1	2513	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	105	1	2782	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2555	-0-	-565	-0-	93	1	2462	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2731	-0-	-493	-0-	100	1	2631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3532	-0-	-653	-0-	121	1	3411	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3303	-0-	-85	-0-	114	1	3189	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	114	1	3301	2	N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	116	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3283	-0-	-375	-0-	111	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	107	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	125	1	3469	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3177	-0-	-388	-0-	113	1	3064	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2956	-0-	-494	-0-	107	1	2849	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	112	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3039	-0-	-441	-0-	111	1	2928	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3105	-0-	-491	-0-	114	1	2991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4525	-0-	-32	-0-	15	1	4510	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3928	-0-	-160	-0-	13	1	3915	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4398	-0-	-128	-0-	12	1	4386	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4276	-0-	-104	-0-	11	1	4265	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4299	-0-	-227	-0-	11	1	4288	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4139	-0-	-211	-0-	11	1	4128	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	12	1	4215	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	10	1	4244	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4056	-0-	-234	-0-	10	1	4046	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	11	1	4161	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	11	1	4014	3	Y	-0-					-0-
*12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	11	1	4199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2744	-0-	-139	-0-	94	1	2650	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2513	-0-	-63	-0-	87	1	2426	2	N	-0-					-0-
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	94	1	2710	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	87	1	2507	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	93	1	2660	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2434	-0-	-266	-0-	84	1	2350	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	87	1	2423	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2623	-0-	-136	-0-	93	1	2530	2	N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	94	1	2505	2	N	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	98	1	2604	2	N	-0-					-0-
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	98	1	2594	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2558	-0-	-139	-0-	94	1	2464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	94	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2402	-0-	-62	-0-	83	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2604	-0-	-93	-0-	87	1	2517	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2436	-0-	-204	-0-	82	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	87	1	2476	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	86	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	89	1	2468	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	88	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2233	-0-	-257	-0-	81	1	2152	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	86	1	2283	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	78	1	2066	2	N	-0-					-0-
*12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	86	1	2252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	65	1	1837	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	56	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	60	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	59	1	1700	2	N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	61	1	1749	2	N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	60	1	1694	2	N	1					1
							1	9									
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	64	1	1780	2	N	-0-					1
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	66	1	1777	2	N	-0-					1
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	64	1	1700	2	N	-0-					1
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1790	2	N	-0-					1
11	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	62	1	1630	2	N	-0-					1
12	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	65	1	1702	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 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	3379	X	3044	-0-	-335	-0-	159	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2474	-0-	-578	-0-	85	1	2389	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	93	1	2681	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2784	-0-	-306	-0-	94	1	2690	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	96	1	2757	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	96	1	2693	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	99	1	2745	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2871	-0-	-12	-0-	102	1	2769	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	97	1	2599	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	100	1	2674	2	N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	103	1	2724	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	104	1	2728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 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	3100	N	3970	-0-	870	4461	13	1	3957	3	N	-0-					-0-
02	8379	X	3918	-0-	-4461	-0-	13	1	3905	3	N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	12	1	4232	3	N	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	8	1	2905	3	N	-0-					-0-
05	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1488	3	N	-0-					-0-
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	5	1	2021	3	N	-0-					-0-
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	6	1	2036	3	N	-0-					-0-
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	6	1	2451	3	N	-0-					-0-
09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	6	1	2506	3	N	-0-					-0-
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	6	1	2381	3	N	-0-					-0-
11	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	4	1	1519	3	N	-0-					-0-
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 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	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	12 8	1 9	3692	3	Y	7	27	1			-0-
02	3388	X	3288	-0-	-100	-0-	11 2	1 9	3275	3	Y	2	2	1			-0-
03	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	10 7	1 9	3524	3	Y	6	6	1			-0-
04	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	9	1	3400	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3297	-0-	-454	-0-	9	1	3288	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3291	-0-	-309	-0-	9	1	3282	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	10	1	3524	3	Y	-0-					-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	9	1	3636	3	Y	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	9	1	3507	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3398	-0-	-142	-0-	9	1	3389	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	9	1	3427	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6603	-0-	-899	-0-	22	1	6581	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	5736	-0-	-676	-0-	19	1	5717	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	6253	-0-	-660	-0-	17	1	6236	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	5919	-0-	-771	-0-	15	1	5904	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	5899	-0-	-735	-0-	15	1	5884	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	5528	-0-	-862	-0-	14	1	5514	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	5636	-0-	-719	-0-	16	1	5620	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5503	-0-	-759	-0-	13	1	5490	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	5198	-0-	-712	-0-	13	1	5185	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5289	-0-	-601	-0-	14	1	5275	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	5062	-0-	-458	-0-	14	1	5048	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5179	-0-	-463	-0-	13	1	5166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

01	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	97	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2115	-0-	-41	-0-	88	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	96	1	2185	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	94	1	2105	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	97	1	2157	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	94	1	2081	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	96	1	2135	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	97	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	93	1	2138	2	N	-0-					-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	93	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	93	1	2192	2	N	-0-					-0-
*12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	97	1	2264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

01	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	65	1	1766	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	58	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	91	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	91	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	96	1	1872	2	N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	63	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	63	1	1733	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	62	1	1681	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	63	1	1720	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	61	1	1485	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1353	-0-	-327	-0-	62	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	64	1	1510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3839	-0-	-160	-0-	221	1	3618	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3440	-0-	-172	-0-	304	1	3136	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3789	-0-	-148	-0-	337	1	3452	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	307	1	3386	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	311	1	3424	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	373	1	3271	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3749	-0-	-64	-0-	329	1	3420	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	330	1	3393	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3555	-0-	-135	-0-	323	1	3232	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	339	1	3325	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3544	-0-	-86	-0-	354	1	3190	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	320	1	3313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2033	-0-	-75	-0-	114	1	1919	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	163	1	1684	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	175	1	1787	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	162	1	1788	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	160	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	188	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	169	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	168	1	1725	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	165	1	1657	2	N	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	183	1	1792	2	N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	188	1	1700	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	159	1	1640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	248	1	4063	2	Y	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	341	1	3512	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4163	-0-	-84	-0-	371	1	3792	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	332	1	3664	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4092	-0-	-155	-0-	341	1	3751	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3855	-0-	-255	-0-	395	1	3460	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	361	1	3755	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	4051	-0-	-103	-0-	359	1	3692	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3838	-0-	-152	-0-	349	1	3489	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	363	1	3561	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3698	-0-	-292	-0-	369	1	3329	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	337	1	3487	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	98	1	2664	2	N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	113	1	2512	2	N	-0-					-0-
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	126	1	2719	2	N	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	120	1	2603	2	N	-0-					-0-
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	119	1	2536	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	2	-0-	-1948	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	303	-0-	-1712	-0-	15	1	288	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	160	-0-	-1855	-0-	160	1			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-37	-0-	31	1	521	2	N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	29	1	493	2	N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	22	1	528	2	N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	31	1	491	2	N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	32	1	492	2	N	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	31	1	472	2	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	33	1	480	2	N	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	31	1	456	2	N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	32	1	468	2	N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	31	1	450	2	N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	32	1	444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	97	1	2072	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1937	-0-	-23	-0-	87	1	1850	2	N	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	111	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	93	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	89	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	76	1	1834	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	70	1	1838	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	65	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	63	1	1756	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	63	1	1792	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	62	1	1776	2	N	-0-					-0-
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	65	1	1834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3287	-0-	-495	-0-	130	1	3157	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2895	-0-	-521	-0-	116	1	2779	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2936	-0-	-846	-0-	125	1	2811	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2904	-0-	-756	-0-	123	1	2781	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2923	-0-	-859	-0-	128	1	2795	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2683	-0-	-497	-0-	116	1	2567	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	103	1	2528	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	96	1	2486	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2458	-0-	-452	-0-	93	1	2365	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2236	-0-	-678	-0-	93	1	2143	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2009	-0-	-661	-0-	81	1	1928	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2027	-0-	-608	-0-	81	1	1946	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	110	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	97	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	114	1	2519	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	108	1	2442	2	N	-0-					-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	111	1	2499	2	N	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	102	1	2445	2	N	-0-					-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	104	1	2487	2	N	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	103	1	2449	2	N	-0-					-0-
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	96	1	2343	2	N	-0-					-0-
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	2	N	-0-					-0-
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	93	1	2241	2	N	-0-					-0-
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	97	1	2358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2972	-0-	-655	-0-	116	1	2856	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2283	-0-	-993	-0-	93	1	2190	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2656	-0-	-723	-0-	115	1	2541	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2651	-0-	-559	-0-	114	1	2537	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2758	-0-	-342	-0-	120	1	2638	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	108	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1982	-0-	-746	-0-	79	1	1903	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1951	-0-	-808	-0-	78	1	1873	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1939	-0-	-761	-0-	77	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	101	1	2508	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	108	1	2592	2	N	-0-					-0-
*12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	108	1	2662	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	47	1	1339	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	43	1	1194	2	N	-0-			-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	47	1	1350	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	45	1	1288	2	N	-0-			-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	47	1	1339	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	46	1	1283	2	N	-0-			-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	48	1	1321	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	49	1	1313	2	N	-0-			-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	2	N	-0-			-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	50	1	1320	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	45	1	1198	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	48	1	1263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4578	-0-	1478	2482	156	1	4422	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3865	-0-	1065	3547	133	1	3732	2	N	-0-			-0-
03	7695	X	4148	-0-	-3547	-0-	139	1	4009	2	N	-0-			-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	123	1	3525	2	N	-0-			-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	118	1	3358	2	N	-0-			-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	109	1	3044	2	N	-0-			-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	112	1	3114	2	N	-0-			-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	112	1	3027	2	N	-0-			-0-
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	110	1	2922	2	N	-0-			-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	125	1	3317	2	N	-0-			-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	127	1	3338	2	N	-0-			-0-
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	129	1	3399	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	136	1	3833	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	121	1	3379	2	N	-0-			-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	131	1	3777	2	N	-0-			-0-
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	125	1	3581	2	N	-0-			-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	129	1	3673	2	N	-0-			-0-
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	125	1	3514	2	N	-0-			-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	130	1	3610	2	N	-0-			-0-
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	132	1	3574	2	N	-0-			-0-
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	129	1	3436	2	N	-0-			-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	137	1	3634	2	N	-0-			-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	133	1	3509	2	N	-0-			-0-
*12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	135	1	3565	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	2	N	-0-			-0-
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	23	1	646	2	N	-0-			-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	25	1	726	2	N	-0-			-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	25	1	715	2	N	-0-			-0-
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	25	1	718	2	N	-0-			-0-
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	22	1	617	2	N	-0-			-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	26	1	734	2	N	-0-			-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	27	1	733	2	N	-0-			-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	23	1	625	2	N	-0-			-0-
10	775	N	625	-0-	-150	-0-	23	1	602	2	N	-0-			-0-
11	750	N	669	-0-	-81	-0-	24	1	645	2	N	-0-			-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

01	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	86	1	2441	2	N	-0-			-0-
02	2352	N	2104	-0-	-248	-0-	73	1	2031	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	76	1	2198	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	82	1	2353	2	N	-0-			-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	90	1	2576	2	N	-0-			-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	89	1	2485	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	1993	-0-	-518	-0-	69	1	1924	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	95	1	2568	2	N	-0-			-0-
09	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	92	1	2453	2	N	-0-			-0-
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	95	1	2529	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	92	1	2433	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2488	-0-	-147	-0-	91	1	2397	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

01	5208	X	4765	-0-	-443	-0-	163	1	4602	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4277	-0-	-287	-0-	148	1	4129	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	159	1	4586	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4610	-0-	-100	-0-	155	1	4455	2	N	-0-			-0-
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	164	1	4679	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	156	1	4386	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	160	1	4459	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4608	-0-	-228	-0-	164	1	4444	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4547	-0-	-133	-0-	164	1	4383	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	168	1	4469	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4230	-0-	-300	-0-	154	1	4076	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	166	1	4371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	136	1	3839	2	N	-0-			-0-
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	122	1	3426	2	N	-0-			-0-
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	136	1	3936	2	N	-0-			-0-
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	131	1	3771	2	N	-0-			-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	137	1	3928	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	129	1	3630	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	132	1	3675	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	138	1	3742	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3797	-0-	-133	-0-	137	1	3660	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3752	-0-	-309	-0-	136	1	3616	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3396	-0-	-354	-0-	124	1	3272	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	140	1	3675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	2	N	-0-			-0-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	24	1	664	2	N	-0-			-0-
03	837	N	564	-0-	-273	-0-	19	1	545	2	N	-0-			-0-
04	810	N	495	-0-	-315	-0-	17	1	478	2	N	-0-			-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	24	1	676	2	N	-0-			-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	812	2	N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	27	1	748	2	N	-0-			-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	N	-0-			-0-
09	840	N	755	-0-	-85	-0-	27	1	728	2	N	-0-			-0-
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	27	1	720	2	N	-0-			-0-
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	28	1	744	2	N	-0-			-0-
12	775	N	611	-0-	-164	-0-	22	1	589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4296	-0-	-323	-0-	14	1	4282	3	N	-0-			-0-
02	4088	X	3799	-0-	-289	-0-	13	1	3786	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	4152	-0-	-343	-0-	11	1	4141	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	10	1	3936	3	N	-0-			-0-
05	4402	X	4038	-0-	-364	-0-	10	1	4028	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	10	1	3818	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	11	1	3913	3	N	-0-			-0-
08	4154	X	3870	-0-	-284	-0-	9	1	3861	3	N	-0-			-0-
09	3960	X	3650	-0-	-310	-0-	9	1	3641	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	11	1	3931	3	N	-0-			-0-
11	3840	X	3718	-0-	-122	-0-	10	1	3708	3	N	-0-			-0-
12	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	10	1	3907	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	5	1	1343	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	4	1	1087	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	3	1	1246	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	3	1	1280	3	N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	3	1	1160	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	4	1	1206	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	3	1	1194	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	3	1	1133	3	N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	3	1	1168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1065	-0-	-51	-0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	34	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	36	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	35	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	36	1	1026	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	34	1	967	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	35	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	35	1	947	2	N	-0-					-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	34	1	910	2	N	-0-					-0-
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	35	1	936	2	N	-0-					-0-
11	960	N	776	-0-	-184	-0-	28	1	748	2	N	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	32	1	851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2590	-0-	-45	-0-	12	1	2578	3	Y	-0-					13
02	2380	N	2344	-0-	-36	-0-	10	1	2322	3	Y	11					24
							12	9									
03	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	9	1	2541	3	Y	7	31	1			-0-
							8	9									
04	2520	N	2407	-0-	-113	-0-	8	1	2398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	9	1	2581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2490	N	2425	-0-	-65	-0-	8	1	2417	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
08	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	N	3006	-0-	6	6	442	1	2529	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	2933	N	2927	-0-	-6	-0-	413	1	2488	3	Y	24	1	1			23
							26	9									
*11	3000	N	3568	-0-	568	568	360	1	3174	3	Y	31	34	1			20
							34	9									
12	T. A.		8345	-0-	8345	8913	924	1	7320	3	Y	92	1	1			111
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 32,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 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	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	149	1	4215	2	N	-0-			-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	124	1	3462	2	N	-0-			-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	140	1	4061	2	N	-0-			-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	108	1	3106	2	N	-0-			-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	118	1	3367	2	N	-0-			-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	112	1	3130	2	N	-0-			-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	114	1	3165	2	N	-0-			-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	117	1	3159	2	N	-0-			-0-
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	113	1	3013	2	N	-0-			-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	118	1	3128	2	N	-0-			-0-
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	115	1	3044	2	N	-0-			-0-
*12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	120	1	3150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	N	-0-			-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	2	1	521	3	N	-0-			-0-
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	2	1	566	3	N	-0-			-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	1	1	539	3	N	-0-			-0-
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	1	1	542	3	N	-0-			-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	1	1	518	3	N	-0-			-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	2	1	540	3	N	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	1	1	578	3	N	-0-			-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	1	1	558	3	N	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	N	-0-			-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	2	1	564	3	N	-0-			-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	4	1	1091	3	N	-0-			-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	3	1	961	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	3	1	1065	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	3	1	1001	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	840	-0-	-214	-0-	2	1	838	3	N	-0-			-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1030	3	N	-0-			-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	3	N	-0-			-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	N	-0-			-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	3	N	-0-			-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	N	-0-			-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	3	1	1078	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	37	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	870	-0-	-210	-0-	29	1	841	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	647	-0-	-531	-0-	22	1	625	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	587	-0-	-643	-0-	20	1	567	2	N	-0-					-0-
07	899	N	602	-0-	-297	-0-	21	1	581	2	N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	22	1	595	2	N	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	20	1	545	2	N	-0-					-0-
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	20	1	518	2	N	-0-					-0-
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	19	1	491	2	N	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	19	1	503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	4	1	1234	3	Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	4	1	1218	3	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	Y	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	4	1	1373	3	Y	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	4	1	1273	3	Y	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	3	1	1279	3	Y	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					-0-
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	518	3	Y	-0-					7
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					7
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-					7
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	1	1	461	3	Y	-0-					7
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	Y	-0-					7
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	Y	-0-					7
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					7
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					7
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	1	1	493	3	Y	-0-					7
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	Y	-0-					7
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-					7
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	87	1	2472	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2647	-0-	-153	-0-	91	1	2556	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	87	1	2518	2	N	-0-					-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	102	1	2936	2	N	-0-					-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	104	1	2963	2	N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	110	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	114	1	3163	2	N	-0-					-0-
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	116	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	111	1	2964	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	110	1	2930	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2846	-0-	-304	-0-	104	1	2742	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2895	-0-	-360	-0-	106	1	2789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 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	3906	X	3134	-0-	-772	-0-	107	1	3027	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2936	-0-	-340	-0-	101	1	2835	2	Y	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	117	1	3369	2	Y	-0-					-0-
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	120	1	3447	2	Y	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	132	1	3781	2	Y	-0-					-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	139	1	3904	2	Y	-0-					-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	137	1	3809	2	Y	-0-					-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	122	1	3293	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	115	1	3074	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	115	1	3070	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	110	1	2910	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2910	-0-	-531	-0-	106	1	2804	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	98	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	86	1	2413	2	N	-0-					-0-
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	94	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	91	1	2629	2	N	-0-					-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	95	1	2727	2	N	-0-					-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	92	1	2589	2	N	-0-					-0-
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	99	1	2754	2	N	-0-					-0-
08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	104	1	2825	2	N	-0-					-0-
09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	101	1	2701	2	N	-0-					-0-
10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	105	1	2795	2	N	-0-					-0-
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	100	1	2629	2	N	-0-					-0-
*12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	103	1	2707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-100	-0-	2	1	642	3	N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	1	1	436	3	N	-0-					-0-
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	1	1	399	3	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	2	1	739	3	N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	2	1	768	3	N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	2	1	777	3	N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	N	-0-					-0-
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	4	1	1042	3	N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	3	1	1049	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	3	1	1084	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	972	-0-	-108	-0-	3	1	969	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	788	-0-	-297	-0-	2	1	786	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	736	-0-	-349	-0-	2	1	734	3	N	-0-					-0-
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	2	1	902	3	N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	N	-0-					-0-
12	930	N	843	-0-	-87	-0-	2	1	841	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	72	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	63	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	71	1	2048	2	N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	70	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	71	1	2018	2	N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	68	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	2	N	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	75	1	2017	2	N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	72	1	1919	2	N	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	75	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1900	2	N	-0-					-0-
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	73	1	1910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 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	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	36	1	1023	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	902	-0-	-358	-0-	31	1	871	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	36	1	1053	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	34	1	975	2	N	-0-			-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	600	-0-	-450	-0-	21	1	579	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	584	-0-	-470	-0-	20	1	564	2	N	-0-			-0-
08	992	N	864	-0-	-128	-0-	31	1	833	2	N	-0-			-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	N	-0-			-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	N	-0-			-0-
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	29	1	767	2	N	-0-			-0-
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	29	1	764	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	4	1	1063	3	N	-0-			-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	3	1	955	3	N	-0-			-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	N	-0-			-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	3	1	1025	3	N	-0-			-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	3	1	965	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	935	-0-	-119	-0-	3	1	932	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	889	-0-	-165	-0-	2	1	887	3	N	-0-			-0-
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	2	1	945	3	N	-0-			-0-
10	930	N	819	-0-	-111	-0-	2	1	817	3	N	-0-			-0-
11	870	N	778	-0-	-92	-0-	2	1	776	3	N	-0-			-0-
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	3	1	1071	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27052	X	27052	-0-	-0-	-0-	91	1	26961	3	N	-0-			-0-
02	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	73	1	22159	3	N	-0-			-0-
03	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	63	1	22662	3	N	-0-			-0-
04	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	53	1	20309	3	N	-0-			-0-
05	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	56	1	21641	3	N	-0-			-0-
06	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	52	1	20211	3	N	-0-			-0-
07	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	59	1	20399	3	N	-0-			-0-
08	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	47	1	19376	3	N	-0-			-0-
09	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	47	1	18381	3	N	-0-			-0-
10	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	50	1	18539	3	N	-0-			-0-
11	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	49	1	17698	3	N	-0-			-0-
*12	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	45	1	17864	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	13	1	3759	3	Y	-0-			-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	12	1	3542	3	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	11	1	3957	3	Y	-0-			-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	10	1	3787	3	Y	-0-			-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	10	1	3826	3	Y	-0-			-0-
06	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	9	1	3624	3	Y	-0-			-0-
07	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	11	1	3715	3	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	9	1	3713	3	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3600	-0-	-150	-0-	9	1	3591	3	Y	-0-			-0-
10	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	10	1	3652	3	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3600	-0-	-30	-0-	10	1	3590	3	Y	-0-			-0-
*12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	9	1	3652	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1195	-0-	-9	-0-	4	1	1191	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	3	1	1165	3	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	3	1	1167	3	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	3	1	1080	3	Y	-0-			-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-			-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-			-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	13	1	3965	3	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3505	-0-	-51	-0-	12	1	3493	3	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	11	1	3850	3	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3700	-0-	-110	-0-	10	1	3690	3	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3848	-0-	-89	-0-	10	1	3838	3	Y	-0-			-0-
06	3840	X	3630	-0-	-210	-0-	9	1	3621	3	Y	-0-			-0-
07	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	11	1	3721	3	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	9	1	3726	3	Y	-0-			-0-
09	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	9	1	3607	3	Y	-0-			-0-
10	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	10	1	3764	3	Y	-0-			-0-
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	10	1	3708	3	Y	-0-			-0-
*12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	10	1	3838	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

01	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	8	1	2317	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2221	-0-	-19	-0-	7	1	2214	3	N	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	7	1	2484	3	N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	6	1	2390	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	6	1	2406	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	6	1	2374	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	7	1	2427	3	N	-0-					-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	6	1	2470	3	N	-0-					-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	6	1	2466	3	N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	7	1	2458	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	6	1	2290	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	6	1	2368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

01	7378	X	7094	-0-	-284	-0-	24	1	7070	3	Y	-0-					-0-
02	6664	X	6262	-0-	-402	-0-	21	1	6241	3	Y	-0-					-0-
03	7378	X	6859	-0-	-519	-0-	19	1	6840	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6517	-0-	-383	-0-	17	1	6500	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6711	-0-	-419	-0-	17	1	6694	3	Y	-0-					-0-
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	16	1	6350	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	6571	-0-	-1	-0-	19	1	6552	3	Y	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	16	1	6627	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	6316	-0-	-44	-0-	16	1	6300	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	6266	-0-	-306	-0-	17	1	6249	3	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6067	-0-	-293	-0-	17	1	6050	3	Y	-0-					-0-
*12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	17	1	6553	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	213	1	6034	2	N	-0-					-0-
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	200	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	195	1	5643	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5630	-0-	-190	-0-	189	1	5441	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5635	-0-	-379	-0-	191	1	5444	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5175	-0-	-645	-0-	178	1	4997	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	4869	-0-	-1145	-0-	169	1	4700	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4854	-0-	-974	-0-	173	1	4681	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4666	-0-	-974	-0-	169	1	4497	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5026	-0-	-616	-0-	182	1	4844	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	180	1	4760	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4773	-0-	-94	-0-	175	1	4598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	153	1	4336	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3864	-0-	-224	-0-	133	1	3731	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	144	1	4150	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3870	-0-	-510	-0-	130	1	3740	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4138	-0-	-388	-0-	140	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3965	-0-	-385	-0-	136	1	3829	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	143	1	3969	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	152	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3986	-0-	-4	-0-	144	1	3842	2	N	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	152	1	4054	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	4033	-0-	-77	-0-	147	1	3886	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	150	1	3955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2565	-0-	-0-	-0-	88	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2229	-0-	-67	-0-	77	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2439	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	80	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	83	1	2380	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	80	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	83	1	2320	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	83	1	2234	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	80	1	2129	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	85	1	2257	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	81	1	2126	2	N	-0-					-0-
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	86	1	2274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	111	1	3141	2	N	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	100	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	102	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	106	1	3021	2	N	-0-					-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	102	1	2866	2	N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	107	1	2976	2	N	-0-					-0-
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	106	1	2869	2	N	-0-					-0-
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	102	1	2715	2	N	-0-					-0-
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	106	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	102	1	2689	2	N	-0-					-0-
*12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	99	1	2606	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	72	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	66	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	69	1	1999	2	N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	2	N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	61	1	1739	2	N	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	61	1	1713	2	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	2	N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	64	1	1735	2	N	-0-					-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	56	1	1481	2	N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	58	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	60	1	1586	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	55	1	1447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	70	1	1976	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1447	-0-	-401	-0-	50	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1254	-0-	-761	-0-	42	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1555	-0-	-425	-0-	52	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	58	1	1653	2	N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	56	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	47	1	1307	2	N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	66	1	1781	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	55	1	1457	2	N	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	60	1	1603	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1229	-0-	-571	-0-	45	1	1184	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	939	-0-	-611	-0-	34	1	905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 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	4371	X	3616	-0-	-755	-0-	124	1	3492	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3415	-0-	-337	-0-	118	1	3297	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3242	-0-	-912	-0-	108	1	3134	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	2730	-0-	-1290	-0-	92	1	2638	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	2529	-0-	-1253	-0-	86	1	2443	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	2310	-0-	-1350	-0-	80	1	2230	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	2279	-0-	-1503	-0-	79	1	2200	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2169	-0-	-1086	-0-	77	1	2092	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2142	-0-	-588	-0-	77	1	2065	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	82	1	2172	2	N	-0-			-0-
11	2310	X	2202	-0-	-108	-0-	80	1	2122	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	2174	-0-	-120	-0-	80	1	2094	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	N	-0-			-0-
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	2	1	659	3	N	-0-			-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	794	3	N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	N	-0-			-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	2	1	735	3	N	-0-			-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	2	1	758	3	N	-0-			-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	2	1	799	3	N	-0-			-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	3	N	-0-			-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	2	1	702	3	N	-0-			-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	829	3	N	-0-			-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	2	1	838	3	N	-0-			-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	6	1	1792	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1612	-0-	-12	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	5	1	1743	3	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	4	1	1667	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	5	1	1740	3	Y	-0-			-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	4	1	1661	3	Y	-0-			-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	5	1	1703	3	Y	-0-			-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	4	1	1696	3	Y	-0-			-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	4	1	1651	3	Y	-0-			-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	5	1	1698	3	Y	-0-			-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	5	1	1649	3	Y	-0-			-0-
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	3	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	4	1	1263	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	4	1	1303	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	3	1	1328	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	3	1	1331	3	Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	3	1	1316	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	4	1	1309	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	3	1	1261	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	1316	3	Y	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	4	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	1313	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	6	1	1880	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1068	-0-	-864	-0-	4	1	1064	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1267	-0-	-1027	-0-	4	1	1263	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1208	-0-	-622	-0-	3	1	1205	3	N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	3	1	1154	3	N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	4	1	1348	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3886	-0-	786	786	9	1	3877	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3438	-0-	438	1224	9	1	3429	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2829	-0-	-271	953	8	1	2821	3	N	-0-					-0-
11	3774	X	2821	-0-	-953	-0-	8	1	2813	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	7	1	2581	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	5	1	1348	3	Y	-0-					3
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	4	1	1206	3	Y	2					5
							2	9									
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	4	1	1312	3	Y	11					16
							12	9									
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-	15	1			1
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	3	1	1279	3	Y	1					2
							1	9									
06	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					2
07	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	4	1	1251	3	Y	-0-					2
08	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	3	1	1215	3	Y	-0-					2
09	1200	N	995	-0-	-205	-0-	3	1	992	3	Y	-0-					2
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	3	1	1236	3	Y	-0-					2
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	3	Y	-0-					2
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1199	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

01	10199	X	9917	-0-	-282	-0-	339	1	9578	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	9012	-0-	-172	-0-	311	1	8701	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9826	-0-	-218	-0-	328	1	9498	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9435	-0-	-165	-0-	317	1	9118	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9883	-0-	-99	-0-	334	1	9549	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9446	-0-	-214	-0-	325	1	9121	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9646	-0-	-336	-0-	335	1	9311	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	9718	-0-	-171	-0-	346	1	9372	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8886	-0-	-684	-0-	321	1	8565	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9548	-0-	-341	-0-	346	1	9202	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	9136	-0-	-314	-0-	334	1	8802	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9383	-0-	-320	-0-	343	1	9040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	61	1	1716	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	55	1	1534	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	59	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	57	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	58	1	1645	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	56	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	59	1	1628	2	N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	62	1	1670	2	N	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	60	1	1597	2	N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	59	1	1545	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	62	1	1619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	9	1	2587	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2340	-0-	-96	-0-	8	1	2332	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	7	1	2499	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2484	-0-	-36	-0-	6	1	2478	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	7	1	2551	3	N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	6	1	2466	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	7	1	2536	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	6	1	2520	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	6	1	2425	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	7	1	2525	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	7	1	2403	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	6	1	2454	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	12	1	3623	3	N	-0-					-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	11	1	3394	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	9	1	3328	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3176	-0-	-184	-0-	8	1	3168	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	9	1	3460	3	N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	9	1	3357	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	10	1	3419	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	8	1	3384	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	9	1	3288	3	N	-0-					-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	10	1	3597	3	N	-0-					-0-
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	10	1	3503	3	N	-0-					-0-
*12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	9	1	3526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	12	1	3630	3	Y	-0-					-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	11	1	3277	3	Y	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	10	1	3653	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3487	-0-	-23	-0-	9	1	3478	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	9	1	3582	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	9	1	3362	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	10	1	3282	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3391	-0-	-236	-0-	8	1	3383	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	9	1	3320	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	9	1	3466	3	Y	-0-					-0-
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	9	1	3390	3	Y	-0-					-0-
*12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	9	1	3495	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4813	-0-	-643	-0-	164	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4255	-0-	-617	-0-	147	1	4108	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4667	-0-	-355	-0-	156	1	4511	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4524	-0-	-156	-0-	152	1	4372	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4729	-0-	-76	-0-	160	1	4569	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	154	1	4320	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4618	-0-	-94	-0-	160	1	4458	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	165	1	4473	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4470	-0-	-120	-0-	161	1	4309	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4543	-0-	-200	-0-	165	1	4378	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4416	-0-	-84	-0-	161	1	4255	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4417	-0-	-233	-0-	162	1	4255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3831	-0-	-230	-0-	149	1	3682	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3279	-0-	-389	-0-	131	1	3148	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3514	-0-	-547	-0-	152	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3533	-0-	-397	-0-	149	1	3384	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	156	1	3457	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	143	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	145	1	3436	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	140	1	3359	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	135	1	3278	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	136	1	3343	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3457	-0-	-53	-0-	137	1	3320	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3512	-0-	-84	-0-	138	1	3374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	74	1	1837	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1719	-0-	-45	-0-	69	1	1650	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	80	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	61	1	1384	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	63	1	1407	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	60	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	63	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	60	1	1447	2	N	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	59	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	59	1	1462	2	N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	61	1	1480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3965	-0-	865	865	13	1	3952	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2090	-0-	-710	155	7	1	2083	3	N	-0-					-0-
03	2758	N	2603	-0-	-155	-0-	7	1	2596	3	N	-0-					-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	6	1	2304	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	6	1	2340	3	N	-0-					-0-
06	2310	X	2212	-0-	-98	-0-	6	1	2206	3	N	-0-					-0-
07	2387	X	2334	-0-	-53	-0-	7	1	2327	3	N	-0-					-0-
08	2387	X	2288	-0-	-99	-0-	6	1	2282	3	N	-0-					-0-
09	2310	X	2142	-0-	-168	-0-	5	1	2104	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
10	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	6	1	2152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2220	N	1804	-0-	-416	-0-	5	1	1799	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1734	-0-	-467	-0-	4	1	1705	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 27,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1663	-0-	-73	-0-	65	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1441	-0-	-183	-0-	58	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	69	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	69	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1603	2	N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	67	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	68	1	1612	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	67	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	64	1	1540	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	63	1	1545	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	63	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	63	1	1537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2495	-0-	-202	-0-	96	1	2399	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	2286	-0-	-122	-0-	92	1	2194	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	111	1	2463	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	2518	-0-	-2	-0-	107	1	2411	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	110	1	2463	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	2476	-0-	-14	-0-	91	1	2385	2	N	-0-			-0-
07	2604	X	2540	-0-	-64	-0-	94	1	2446	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	2547	-0-	-57	-0-	94	1	2453	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	2421	-0-	-99	-0-	91	1	2330	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2504	-0-	-69	-0-	94	1	2410	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	2339	-0-	-151	-0-	89	1	2250	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	95	1	2312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3623	-0-	-97	-0-	141	1	3482	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	133	1	3151	2	N	-0-			-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	161	1	3557	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3489	-0-	-81	-0-	154	1	3335	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	159	1	3436	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	2992	-0-	-608	-0-	120	1	2872	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	140	1	3321	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	143	1	3289	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	138	1	3254	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3134	-0-	-462	-0-	127	1	3007	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	124	1	2915	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	127	1	3035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6255	-0-	-100	-0-	21	1	6234	3	N	-0-			-0-
02	5740	X	5399	-0-	-341	-0-	18	1	5381	3	N	-0-			-0-
03	6324	X	5988	-0-	-336	-0-	17	1	5971	3	N	-0-			-0-
04	6120	X	5728	-0-	-392	-0-	15	1	5713	3	N	-0-			-0-
05	6293	X	5867	-0-	-426	-0-	15	1	5852	3	N	-0-			-0-
06	6060	X	5569	-0-	-491	-0-	14	1	5555	3	N	-0-			-0-
07	5983	X	5675	-0-	-308	-0-	16	1	5659	3	N	-0-			-0-
08	5983	X	5551	-0-	-432	-0-	13	1	5538	3	N	-0-			-0-
09	5730	X	5375	-0-	-355	-0-	14	1	5361	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	5506	-0-	-353	-0-	15	1	5491	3	N	-0-			-0-
11	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	14	1	5195	3	N	-0-			-0-
12	5673	X	5129	-0-	-544	-0-	13	1	5116	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	18	1	5258	3	Y	-0-					-0-
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	14	1	4332	3	Y	-0-					-0-
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	13	1	4797	3	Y	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	12	1	4591	3	Y	-0-					-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	12	1	4580	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4381	-0-	-329	-0-	11	1	4370	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4486	-0-	-319	-0-	13	1	4473	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4277	-0-	-528	-0-	10	1	4267	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4150	-0-	-440	-0-	11	1	4139	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4186	-0-	-402	-0-	11	1	4175	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3974	-0-	-406	-0-	11	1	3963	3	Y	-0-					-0-
*12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	13	1	5247	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5336	-0-	-244	-0-	182	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4889	-0-	-67	-0-	169	1	4720	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5306	-0-	-57	-0-	177	1	5129	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5105	-0-	-55	-0-	172	1	4933	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5156	-0-	-269	-0-	174	1	4982	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4910	-0-	-340	-0-	169	1	4741	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5077	-0-	-348	-0-	176	1	4901	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5025	-0-	-276	-0-	179	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4882	-0-	-218	-0-	176	1	4706	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	5035	-0-	-111	-0-	182	1	4853	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4826	-0-	-94	-0-	176	1	4650	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	179	1	4708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 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	899	N	786	-0-	-113	-0-	3	1	783	3	N	-0-					-0-
02	896	N	533	-0-	-363	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
03	930	N	609	-0-	-321	-0-	2	1	607	3	N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	2	1	768	3	N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	2	1	567	3	N	-0-					-0-
07	806	N	613	-0-	-193	-0-	2	1	611	3	N	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	2	1	662	3	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	2	1	666	3	N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	2	1	818	3	N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	3	1	914	3	N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	2	1	804	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3090	-0-	-630	-0-	10	1	3080	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2572	-0-	-312	-0-	9	1	2563	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	8	1	3001	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2559	-0-	-801	-0-	7	1	2552	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	7	1	2847	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2523	-0-	-477	-0-	7	1	2516	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	7	1	2519	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	6	1	2489	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	6	1	2376	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	2399	-0-	-453	-0-	6	1	2393	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	6	1	2272	3	N	-0-					-0-
*12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	7	1	2610	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

01	6014	X	5888	-0-	-126	-0-	20	1	5822	3	Y	42	73	1			26
							46	9									
02	5432	X	5385	-0-	-47	-0-	18	1	5319	3	Y	44	50	1			20
							48	9									
03	6014	X	5217	-0-	-797	-0-	14	1	5160	3	Y	39	7	1			52
							43	9									
04	5760	X	4465	-0-	-1295	-0-	12	1	4443	3	Y	9	45	1			16
							10	9									
05	5952	X	5056	-0-	-896	-0-	13	1	5024	3	Y	17					33
							19	9									
06	5760	X	4898	-0-	-862	-0-	13	1	4856	3	Y	26	50	1			9
							29	9									
07	5952	X	5019	-0-	-933	-0-	14	1	4980	3	Y	23	2	1			30
							25	9									
08	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	12	1	4998	3	Y	10	29	1			11
							11	9									
09	4890	X	4866	-0-	-24	-0-	12	1	4834	3	Y	18	1	1			28
							20	9									
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	14	1	5056	3	Y	17	33	1			12
							19	9									
11	4890	X	4741	-0-	-149	-0-	13	1	4698	3	Y	27	2	1			37
							30	9									
12	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	12	1	4789	3	Y	24	50	1			11
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 60,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	136	1	3838	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	124	1	3460	2	N	-0-					-0-
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	126	1	3649	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3077	-0-	-763	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3410	-0-	-558	-0-	115	1	3295	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3357	-0-	-483	-0-	116	1	3241	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3144	-0-	-824	-0-	109	1	3035	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3268	-0-	-514	-0-	116	1	3152	2	N	-0-					-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	125	1	3341	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	119	1	3171	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3142	-0-	-218	-0-	115	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	119	1	3121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

01	651	N	566	-0-	-85	-0-	2 8	1 9	556	3	Y	7	12	1			-0-
02	588	N	3	-0-	-585	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

01	3937	X	3884	-0-	-53	-0-	150	1	3734	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3473	-0-	-139	-0-	139	1	3334	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	165	1	3673	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3641	-0-	-229	-0-	154	1	3487	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	159	1	3558	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3560	-0-	-190	-0-	144	1	3416	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	147	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3551	-0-	-293	-0-	142	1	3409	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3326	-0-	-304	-0-	132	1	3194	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	134	1	3315	2	N	-0-					-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	146	1	3488	2	N	-0-					-0-
*12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	174	1	4227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 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	5394	X	5196	-0-	-198	-0-	201	1	4995	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4572	-0-	-300	-0-	183	1	4389	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4994	-0-	-214	-0-	215	1	4779	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4849	-0-	-191	-0-	205	1	4644	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	212	1	4739	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4751	-0-	-289	-0-	193	1	4558	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	198	1	4689	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4840	-0-	-213	-0-	194	1	4646	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4592	-0-	-268	-0-	183	1	4409	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	185	1	4576	2	N	-0-			-0-
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	201	1	4819	2	N	-0-			-0-
*12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	241	1	5851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	99	1	2455	2	N	-0-			-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	92	1	2189	2	N	-0-			-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	111	1	2434	2	N	-0-			-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	100	1	2258	2	N	-0-			-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	104	1	2310	2	N	-0-			-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	96	1	2250	2	N	-0-			-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	96	1	2269	2	N	-0-			-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	95	1	2269	2	N	-0-			-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	91	1	2212	2	N	-0-			-0-
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	88	1	2161	2	N	-0-			-0-
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	90	1	2182	2	N	-0-			-0-
*12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	91	1	2222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-			-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-			-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	22	1	491	2	N	-0-			-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-			-0-
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	32	1	458	2	N	-0-			-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	31	1	442	2	N	-0-			-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	32	1	431	2	N	-0-			-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	32	1	462	2	N	-0-			-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	31	1	421	2	N	-0-			-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	32	1	426	2	N	-0-			-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	31	1	446	2	N	-0-			-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

01	5704	X	5275	-0-	-429	-0-	205	1	5070	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4640	-0-	-204	-0-	186	1	4454	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	219	1	4867	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4961	-0-	-229	-0-	210	1	4751	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5032	-0-	-238	-0-	216	1	4816	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4875	-0-	-225	-0-	198	1	4677	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4998	-0-	-148	-0-	202	1	4796	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4870	-0-	-276	-0-	196	1	4674	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4565	-0-	-385	-0-	181	1	4384	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	185	1	4576	2	N	-0-					-0-
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	203	1	4853	2	N	-0-					-0-
*12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	243	1	5886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

01	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	328	1	5311	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4985	-0-	-167	-0-	441	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5491	-0-	-58	-0-	489	1	5002	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	435	1	4804	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5447	-0-	-195	-0-	454	1	4993	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5146	-0-	-314	-0-	527	1	4619	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	461	1	4796	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5286	-0-	-201	-0-	468	1	4818	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5129	-0-	-151	-0-	466	1	4663	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5258	-0-	-198	-0-	486	1	4772	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5019	-0-	-141	-0-	501	1	4518	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5194	-0-	-107	-0-	458	1	4736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	14	1	4036	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	3517	-0-	-263	-0-	12	1	3505	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3772	-0-	-413	-0-	10	1	3762	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	9	1	3588	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3742	-0-	-350	-0-	10	1	3732	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3520	-0-	-410	-0-	9	1	3511	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	11	1	3614	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3760	-0-	-22	-0-	9	1	3751	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3552	-0-	-78	-0-	9	1	3543	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	10	1	3550	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3457	-0-	-173	-0-	10	1	3447	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3427	-0-	-324	-0-	9	1	3418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1070	-0-	-46	-0-	4	1	1063	3	Y	3					10
							3	9									
02	1036	N	995	-0-	-41	-0-	3	1	974	3	Y	16	26	1			-0-
							18	9									
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	3	1	1095	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	3	Y	10					10
							11	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1177	3	Y	9					19
							10	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	Y	6	22	1			3
							7	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	3	Y	15	1	1			17
							17	9									
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	2	1	1026	3	Y	6					23
							7	9									
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	3	1	974	3	Y	4					27
							4	9									
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	3	1	1035	3	Y	2	24	1			5
							2	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	3	1	1004	3	Y	10	1	1			14
							11	9									
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	8					22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	192	1	5416	2	N	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	172	1	4800	2	N	-0-					-0-
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	186	1	5369	2	N	-0-					-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	178	1	5128	2	N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	184	1	5248	2	N	-0-					-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	179	1	5020	2	N	-0-					-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	2	N	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	173	1	4680	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	190	1	5060	2	N	-0-					-0-
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	192	1	5123	2	N	-0-					-0-
11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	186	1	4915	2	N	-0-					-0-
*12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	189	1	4965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	20	1	5894	3	N	-0-			-0-
02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	17	1	5117	3	N	-0-			-0-
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	15	1	5524	3	N	-0-			-0-
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	15	1	5598	3	N	-0-			-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	15	1	5703	3	N	-0-			-0-
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	14	1	5388	3	N	-0-			-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	16	1	5411	3	N	-0-			-0-
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	13	1	5500	3	N	-0-			-0-
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	14	1	5370	3	N	-0-			-0-
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	14	1	5279	3	N	-0-			-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	15	1	5423	3	N	-0-			-0-
*12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	14	1	5487	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 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	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	8	1	2313	3	N	-0-			-0-
02	2408	X	2030	-0-	-378	-0-	7	1	2023	3	N	-0-			-0-
03	2666	X	2188	-0-	-478	-0-	6	1	2182	3	N	-0-			-0-
04	2460	X	2049	-0-	-411	-0-	5	1	2044	3	N	-0-			-0-
05	2418	X	2053	-0-	-365	-0-	5	1	2048	3	N	-0-			-0-
06	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	5	1	1964	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	6	1	2001	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	5	1	1972	3	N	-0-			-0-
09	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	5	1	1883	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	5	1	1941	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	5	1	1855	3	N	-0-			-0-
12	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	5	1	1905	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	10	1	2893	3	N	-0-			-0-
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	8	1	2484	3	N	-0-			-0-
03	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	8	1	2723	3	N	-0-			-0-
04	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	7	1	2655	3	N	-0-			-0-
05	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	7	1	2743	3	N	-0-			-0-
06	2640	N	2629	-0-	-11	-0-	7	1	2622	3	N	-0-			-0-
07	2759	N	2679	-0-	-80	-0-	8	1	2671	3	N	-0-			-0-
08	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	7	1	2685	3	N	-0-			-0-
09	2640	N	2600	-0-	-40	-0-	7	1	2593	3	N	-0-			-0-
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	7	1	2668	3	N	-0-			-0-
11	2610	N	2571	-0-	-39	-0-	7	1	2564	3	N	-0-			-0-
12	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	7	1	2641	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	N	-0-			-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	429	3	N	-0-			-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	718	1	1637	3	N	-0-			-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	350	1	1939	3	N	-0-			-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	5	1	2022	3	N	-0-			-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	N	-0-			-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	N	-0-			-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	N	-0-			-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	4	1	1711	3	N	-0-			-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	5	1	1797	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	3	N	-0-			-0-
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	5	1	1976	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		1641	-0-	1641	1641	46	1	1595	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		5078	-0-	5078	6719	440	1	4638	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		4827	-0-	4827	11546	346	1	4481	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		4804	-0-	4804	16350	352	1	4452	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		4446	-0-	4446	20796	341	1	4105	3	Y	-0-			-0-
10	25235	X	4439	-0-	-20796	-0-	352	1	4087	3	Y	-0-			-0-
11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	343	1	4630	3	Y	-0-			-0-
*12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	356	1	5971	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 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	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	10 1	1 9	2910	3	Y	1	1 1		-0-
02	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	9	1	2579	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	8	1	2781	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2689	-0-	-461	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-			-0-
05	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	7	1	2736	3	Y	-0-			-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	8	1	2976	3	Y	-0-			-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	9	1	3057	3	Y	-0-			-0-
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	8	1	3099	3	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	7	1	2841	3	Y	-0-			-0-
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	8	1	3088	3	Y	-0-			-0-
11	3000	X	2996	-0-	-4	-0-	8	1	2988	3	Y	-0-			-0-
*12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	8	1	3079	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	519	-0-	-194	-0-	18	1	501	2	N	-0-					-0-
02	672	N	356	-0-	-316	-0-	12	1	344	2	N	-0-					-0-
03	651	N	268	-0-	-383	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
04	510	N	244	-0-	-266	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-
05	403	N	216	-0-	-187	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	7	1	191	2	N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	5	1	144	2	N	-0-					-0-
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	97	1	2728	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	85	1	2375	2	N	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2640	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	89	1	2555	2	N	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	92	1	2640	2	N	-0-					-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	92	1	2591	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2714	-0-	-14	-0-	94	1	2620	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2659	-0-	-69	-0-	95	1	2564	2	N	-0-					-0-
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	98	1	2610	2	N	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	102	1	2724	2	N	-0-					-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	99	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	101	1	2653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5094	-0-	-52	-0-	174	1	4920	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4435	-0-	-213	-0-	153	1	4282	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	161	1	4652	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4627	-0-	-353	-0-	156	1	4471	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4730	-0-	-385	-0-	160	1	4570	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4517	-0-	-403	-0-	155	1	4362	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4658	-0-	-240	-0-	162	1	4496	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4644	-0-	-161	-0-	165	1	4479	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4478	-0-	-142	-0-	162	1	4316	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4657	-0-	-86	-0-	169	1	4488	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4482	-0-	-48	-0-	164	1	4318	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	167	1	4396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	553	-0-	-222	-0-	19	1	534	2	N	-0-					-0-
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	14	1	403	2	N	-0-					-0-
03	558	N	247	-0-	-311	-0-	8	1	239	2	N	-0-					-0-
04	540	N	356	-0-	-184	-0-	12	1	344	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	24	1	650	2	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	N	-0-					-0-
10	434	N	190	-0-	-244	-0-	7	1	183	2	N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 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	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	141	1	3975	2	N	-0-					-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	129	1	3607	2	N	-0-					-0-
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	136	1	3937	2	N	-0-					-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	135	1	3883	2	N	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	139	1	3960	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	135	1	3795	2	N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	140	1	3896	2	N	-0-					-0-
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	143	1	3883	2	N	-0-					-0-
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	141	1	3751	2	N	-0-					-0-
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	146	1	3873	2	N	-0-					-0-
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	141	1	3728	2	N	-0-					-0-
*12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	143	1	3779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	119	1	3370	2	N	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	107	1	2992	2	N	-0-					-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	115	1	3318	2	N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	110	1	3162	2	N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	115	1	3285	2	N	-0-					-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	116	1	3246	2	N	-0-					-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	2	N	-0-					-0-
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	119	1	3225	2	N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	113	1	3008	2	N	-0-					-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	116	1	3078	2	N	-0-					-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	116	1	3049	2	N	-0-					-0-
*12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	118	1	3096	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 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	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	N	-0-			-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	90	1	2519	2	N	-0-			-0-
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	90	1	2602	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	93	1	2667	2	N	-0-			-0-
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	69	1	1978	2	N	-0-			-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	73	1	2045	2	N	-0-			-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	N	-0-			-0-
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	97	1	2622	2	N	-0-			-0-
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	98	1	2624	2	N	-0-			-0-
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	100	1	2654	2	N	-0-			-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	76	1	2009	2	N	-0-			-0-
*12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	96	1	2526	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

01	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	5	1	1344	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	4	1	1162	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	4	1	1286	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	3	1	1235	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	3	1	1187	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	3	1	1180	3	N	-0-			-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	N	-0-			-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	3	1	1365	3	N	-0-			-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	4	1	1385	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	4	1	1388	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	4	1	1289	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	3	1	1354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	13	1	3717	3	Y	-0-			-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	11	1	3243	3	Y	-0-			-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	10	1	3777	3	Y	-0-			-0-
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	9	1	3576	3	Y	-0-			-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	10	1	3678	3	Y	-0-			-0-
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	9	1	3549	3	Y	-0-			-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	11	1	3844	3	Y	-0-			-0-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	9	1	3650	3	Y	-0-			-0-
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	9	1	3467	3	Y	-0-			-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	10	1	3669	3	Y	-0-			-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	10	1	3585	3	Y	-0-			-0-
*12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	9	1	3554	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	114	1	3214	2	N	-0-			-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	101	1	2815	2	N	-0-			-0-
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	107	1	3097	2	N	-0-			-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	103	1	2969	2	N	-0-			-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	108	1	3075	2	N	-0-			-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	97	1	2719	2	N	-0-			-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	107	1	2964	2	N	-0-			-0-
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	109	1	2953	2	N	-0-			-0-
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	104	1	2775	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	1716	-0-	-950	-0-	62	1	1654	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	300	-0-	-2280	-0-	11	1	289	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	279	-0-	-2387	-0-	169	1	110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1656	-0-	-452	-0-	6	1	1650	3	N	-0-			-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	7	1	1966	3	N	-0-			-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	6	1	2154	3	N	-0-			-0-
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	N	-0-			-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	6	1	2108	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	5	1	2030	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	6	1	2055	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	5	1	2025	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	5	1	1945	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	5	1	1960	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	5	1	1851	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	5	1	1873	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	6	1	1887	3	N	-0-					-0-
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	9	1	2656	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	1470	-0-	-948	-0-	4	1	1466	3	N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	6	1	2474	3	N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	5	1	1810	3	N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	8	1	2666	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	6	1	2385	3	N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	6	1	2312	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	6	1	2302	3	N	-0-					-0-
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	6	1	2330	3	N	-0-					-0-
*12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	6	1	2459	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	1	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	2	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4924	-0-	-5	-0-	168	1	4756	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4367	-0-	-113	-0-	151	1	4216	2	N	-0-					-0-
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	167	1	4825	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4688	-0-	-112	-0-	158	1	4530	2	N	-0-					-0-
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	171	1	4876	2	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	168	1	4714	2	N	-0-					-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	174	1	4838	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4924	-0-	-129	-0-	175	1	4749	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4793	-0-	-97	-0-	173	1	4620	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	5030	-0-	-23	-0-	182	1	4848	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4841	-0-	-49	-0-	177	1	4664	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4940	-0-	-82	-0-	181	1	4759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	13	1	3805	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3405	-0-	-11	-0-	11	1	3394	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3732	-0-	-50	-0-	10	1	3722	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3593	-0-	-67	-0-	9	1	3584	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3685	-0-	-97	-0-	10	1	3675	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3531	-0-	-39	-0-	9	1	3522	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	11	1	3639	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	9	1	3551	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	9	1	3367	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	9	1	3485	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	9	1	3366	3	Y	-0-					-0-
*12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	9	1	3500	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	78	1	2212	2	N	-0-					-0-
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	71	1	1980	2	N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	76	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	75	1	2149	2	N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	79	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2069	-0-	-151	-0-	71	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2039	-0-	-255	-0-	71	1	1968	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2037	-0-	-288	-0-	73	1	1964	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	70	1	1858	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	71	1	1893	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	70	1	1837	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	71	1	1857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7190	-0-	-436	-0-	24	1	7166	3	N	-0-			-0-
02	6804	X	6314	-0-	-490	-0-	21	1	6293	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	6817	-0-	-561	-0-	19	1	6798	3	N	-0-			-0-
04	7140	X	6550	-0-	-590	-0-	17	1	6533	3	N	-0-			-0-
05	7285	X	6751	-0-	-534	-0-	17	1	6734	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	6375	-0-	-585	-0-	16	1	6359	3	N	-0-			-0-
07	7006	X	6602	-0-	-404	-0-	19	1	6583	3	N	-0-			-0-
08	6820	X	6493	-0-	-327	-0-	16	1	6477	3	N	-0-			-0-
09	6540	X	5552	-0-	-988	-0-	14	1	5538	3	N	-0-			-0-
10	6758	X	6624	-0-	-134	-0-	18	1	6606	3	N	-0-			-0-
11	6390	X	6164	-0-	-226	-0-	17	1	6147	3	N	-0-			-0-
12	6603	X	6419	-0-	-184	-0-	16	1	6403	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3113	-0-	-173	-0-	11	1	3102	3	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	9	1	2730	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	8	1	2994	3	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2865	-0-	-195	-0-	7	1	2858	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	8	1	3006	3	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	7	1	2752	3	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	9	1	2929	3	Y	-0-			-0-
08	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	7	1	2855	3	Y	-0-			-0-
09	2760	N	2747	-0-	-13	-0-	7	1	2740	3	Y	-0-			-0-
10	2945	N	2867	-0-	-78	-0-	8	1	2859	3	Y	-0-			-0-
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	8	1	2762	3	Y	-0-			-0-
*12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	7	1	2755	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1748	-0-	-19	-0-	60	1	1688	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	53	1	1477	2	N	-0-			-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	56	1	1626	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	56	1	1608	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	57	1	1634	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	54	1	1513	2	N	-0-			-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	56	1	1527	2	N	-0-			-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	57	1	1522	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	61	1	1630	2	N	-0-			-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	58	1	1536	2	N	-0-			-0-
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	61	1	1607	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	543	1	15346	2	N	-0-			-0-
02	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	487	1	13616	2	N	-0-			-0-
03	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	521	1	15066	2	N	-0-			-0-
04	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	511	1	14694	2	N	-0-			-0-
05	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	528	1	15087	2	N	-0-			-0-
06	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	523	1	14673	2	N	-0-			-0-
07	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	543	1	15096	2	N	-0-			-0-
08	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	547	1	14818	2	N	-0-			-0-
09	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	526	1	14041	2	N	-0-			-0-
10	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	561	1	14943	2	N	-0-			-0-
11	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	538	1	14198	2	N	-0-			-0-
*12	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	544	1	14325	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3300	-0-	200	200	113	1	3187	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3245	-0-	445	645	112	1	3133	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3376	-0-	276	921	113	1	3263	2	N	-0-			-0-
04	4174	X	3253	-0-	-921	-0-	109	1	3144	2	N	-0-			-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	116	1	3320	2	N	-0-			-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	109	1	3072	2	N	-0-			-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	115	1	3200	2	N	-0-			-0-
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	117	1	3166	2	N	-0-			-0-
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	112	1	2998	2	N	-0-			-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	112	1	2978	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	107	1	2833	2	N	-0-			-0-
*12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	111	1	2933	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 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	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	12	1	3476	3	Y	-0-			-0-
02	3304	X	3101	-0-	-203	-0-	10	1	3091	3	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3339	-0-	-319	-0-	9	1	3330	3	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3286	-0-	-254	-0-	9	1	3277	3	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	9	1	3369	3	Y	-0-			-0-
06	3390	X	3198	-0-	-192	-0-	8	1	3190	3	Y	-0-			-0-
07	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	10	1	3339	3	Y	-0-			-0-
08	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	8	1	3151	3	Y	-0-			-0-
09	3300	X	2875	-0-	-425	-0-	7	1	2868	3	Y	-0-			-0-
10	3379	X	2998	-0-	-381	-0-	8	1	2990	3	Y	-0-			-0-
11	3240	X	2860	-0-	-380	-0-	8	1	2852	3	Y	-0-			-0-
*12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	8	1	3150	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	6	1	1792	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	5	1	1534	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	4	1	1598	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	4	1	1543	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	4	1	1626	3	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	5	1	1631	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	3	1	1381	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1213	-0-	-377	-0-	3	1	1210	3	N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	5	1	1847	3	N	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1632	3	N	-0-					-0-
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	5	1	1815	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

	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	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	7	1	2023	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1790	-0-	-86	-0-	6	1	1784	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	6	1	2060	3	Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	5	1	1953	3	Y	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	5	1	2017	3	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	6	1	1970	3	Y	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-					-0-
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	5	1	1944	3	Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	Y	-0-					-0-
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	34	1	10048	3	N	-0-					-0-
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	30	1	9181	3	N	-0-					-0-
03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	28	1	9981	3	N	-0-					-0-
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	24	1	9228	3	N	-0-					-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	25	1	9635	3	N	-0-					-0-
06	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	24	1	9181	3	N	-0-					-0-
07	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	27	1	9440	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	23	1	9649	3	N	-0-					-0-
09	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	24	1	9221	3	N	-0-					-0-
10	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	26	1	9718	3	N	-0-					-0-
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	25	1	9126	3	N	-0-					-0-
*12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	24	1	9591	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	442	1	12483	2	N	-0-					-0-
02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	386	1	10799	2	N	-0-					-0-
03	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	405	1	11724	2	N	-0-					-0-
04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	378	1	10877	2	N	-0-					-0-
05	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	370	1	10572	2	N	-0-					-0-
06	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	356	1	9989	2	N	-0-					-0-
07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	362	1	10062	2	N	-0-					-0-
08	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	358	1	9691	2	N	-0-					-0-
09	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	353	1	9418	2	N	-0-					-0-
10	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	366	1	9744	2	N	-0-					-0-
11	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	352	1	9288	2	N	-0-					-0-
*12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	354	1	9315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	126	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3228	-0-	-76	-0-	111	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	121	1	3507	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	116	1	3346	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	120	1	3442	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	116	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	118	1	3288	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3309	-0-	-318	-0-	118	1	3191	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3183	-0-	-267	-0-	115	1	3068	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	111	1	2947	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3027	-0-	-333	-0-	111	1	2916	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2859	-0-	-551	-0-	105	1	2754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4335	-0-	-532	-0-	148	1	4187	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4179	-0-	-217	-0-	144	1	4035	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4526	-0-	-93	-0-	151	1	4375	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4180	-0-	-230	-0-	141	1	4039	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4160	-0-	-459	-0-	141	1	4019	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	139	1	3887	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4100	-0-	-519	-0-	142	1	3958	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4203	-0-	-323	-0-	150	1	4053	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3898	-0-	-272	-0-	141	1	3757	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	145	1	3866	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3924	-0-	-156	-0-	143	1	3781	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3790	-0-	-426	-0-	139	1	3651	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	110	1	3112	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2991	-0-	-229	-0-	103	1	2888	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3242	-0-	-323	-0-	108	1	3134	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2871	-0-	-579	-0-	97	1	2774	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	102	1	2915	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	99	1	2779	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	105	1	2919	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	106	1	2864	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	104	1	2784	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	109	1	2888	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	105	1	2764	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	106	1	2800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	123	1	3484	2	N	-0-			-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	108	1	3023	2	N	-0-			-0-
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	120	1	3477	2	N	-0-			-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	114	1	3287	2	N	-0-			-0-
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	108	1	3078	2	N	-0-			-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	107	1	3000	2	N	-0-			-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	115	1	3193	2	N	-0-			-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	114	1	3096	2	N	-0-			-0-
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	110	1	2944	2	N	-0-			-0-
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	115	1	3059	2	N	-0-			-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	111	1	2934	2	N	-0-			-0-
*12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	107	1	2825	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	166	1	4700	2	N	-0-			-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	153	1	4293	2	N	-0-			-0-
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	167	1	4820	2	N	-0-			-0-
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	158	1	4534	2	N	-0-			-0-
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	160	1	4580	2	N	-0-			-0-
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	155	1	4352	2	N	-0-			-0-
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	165	1	4595	2	N	-0-			-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	168	1	4545	2	N	-0-			-0-
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	165	1	4412	2	N	-0-			-0-
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	168	1	4480	2	N	-0-			-0-
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	165	1	4366	2	N	-0-			-0-
*12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	169	1	4447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	129	1	3633	2	N	-0-			-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	117	1	3266	2	N	-0-			-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	132	1	3804	2	N	-0-			-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	127	1	3637	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	136	1	3894	2	N	-0-			-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	133	1	3729	2	N	-0-			-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	137	1	3814	2	N	-0-			-0-
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	136	1	3679	2	N	-0-			-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	138	1	3682	2	N	-0-			-0-
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	140	1	3722	2	N	-0-			-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	132	1	3474	2	N	-0-			-0-
*12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	137	1	3595	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	145	1	4110	2	N	-0-			-0-
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	131	1	3673	2	N	-0-			-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	145	1	4204	2	N	-0-			-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	141	1	4049	2	N	-0-			-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	144	1	4116	2	N	-0-			-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	139	1	3912	2	N	-0-			-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	144	1	4000	2	N	-0-			-0-
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	144	1	3911	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	143	1	3817	2	N	-0-			-0-
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	145	1	3863	2	N	-0-			-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	146	1	3856	2	N	-0-			-0-
*12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	147	1	3863	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 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	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	182	1	5146	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	4676	-0-	-112	-0-	161	1	4515	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5131	-0-	-170	-0-	172	1	4959	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4894	-0-	-266	-0-	165	1	4729	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4970	-0-	-362	-0-	168	1	4802	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	4718	-0-	-442	-0-	162	1	4556	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4837	-0-	-340	-0-	168	1	4669	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	174	1	4708	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4750	-0-	-140	-0-	172	1	4578	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4924	-0-	-36	-0-	178	1	4746	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4500	-0-	-210	-0-	164	1	4336	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4481	-0-	-417	-0-	164	1	4317	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 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	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	95	1	2689	2	N	-0-			-0-
02	2492	N	2489	-0-	-3	-0-	86	1	2403	2	N	-0-			-0-
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	93	1	2692	2	N	-0-			-0-
04	2700	N	2636	-0-	-64	-0-	89	1	2547	2	N	-0-			-0-
05	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	92	1	2617	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2556	-0-	-144	-0-	88	1	2468	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	92	1	2550	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	2528	-0-	-169	-0-	90	1	2438	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2355	-0-	-195	-0-	85	1	2270	2	N	-0-			-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	98	1	2604	2	N	-0-			-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	92	1	2430	2	N	-0-			-0-
*12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	93	1	2445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	216	1	6102	2	N	-0-			-0-
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	195	1	5468	2	N	-0-			-0-
03	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	212	1	6141	2	N	-0-			-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	197	1	5670	2	N	-0-			-0-
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	211	1	6027	2	N	-0-			-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	196	1	5502	2	N	-0-			-0-
07	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	210	1	5828	2	N	-0-			-0-
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	214	1	5807	2	N	-0-			-0-
09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	208	1	5546	2	N	-0-			-0-
10	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	214	1	5708	2	N	-0-			-0-
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	208	1	5475	2	N	-0-			-0-
*12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	211	1	5558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4436	-0-	-307	-0-	152	1	4284	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4159	-0-	-41	-0-	144	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	161	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	154	1	4419	2	N	-0-					-0-
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	157	1	4479	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	149	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4042	-0-	-763	-0-	140	1	3902	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4702	-0-	-103	-0-	167	1	4535	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4536	-0-	-24	-0-	164	1	4372	2	N	-0-					-0-
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	171	1	4558	2	N	-0-					-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	174	1	4601	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	167	1	4403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	313	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	100	1	2795	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3301	-0-	-822	-0-	110	1	3191	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3142	-0-	-848	-0-	106	1	3036	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3218	-0-	-905	-0-	109	1	3109	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3059	-0-	-631	-0-	105	1	2954	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	104	1	2879	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	102	1	2763	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2693	-0-	-457	-0-	97	1	2596	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2734	-0-	-490	-0-	99	1	2635	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2558	-0-	-502	-0-	93	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2605	-0-	-371	-0-	95	1	2510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5697	-0-	-1340	-0-	195	1	5502	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	5123	-0-	-1093	-0-	177	1	4946	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	196	1	5655	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	5634	-0-	-906	-0-	189	1	5445	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	5767	-0-	-712	-0-	195	1	5572	2	N	-0-			-0-
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	200	1	5615	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5438	-0-	-421	-0-	189	1	5249	2	N	-0-			-0-
08	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	221	1	5998	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5391	-0-	-429	-0-	195	1	5196	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5638	-0-	-376	-0-	204	1	5434	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5821	-0-	-209	-0-	213	1	5608	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5777	-0-	-454	-0-	211	1	5566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 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	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	40	1	1133	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	35	1	987	2	N	-0-			-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38	1	1106	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	37	1	1052	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	36	1	1031	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	34	1	958	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	862	-0-	-254	-0-	30	1	832	2	N	-0-			-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	39	1	1063	2	N	-0-			-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	986	2	N	-0-			-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	40	1	1045	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	37	1	969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 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	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	15	1	4582	3	N	-0-			-0-
02	4256	X	4096	-0-	-160	-0-	14	1	4082	3	N	-0-			-0-
03	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	12	1	4388	3	N	-0-			-0-
04	4470	X	4287	-0-	-183	-0-	11	1	4276	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	4351	-0-	-268	-0-	11	1	4340	3	N	-0-			-0-
06	4440	X	4023	-0-	-417	-0-	10	1	4013	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	13	1	4575	3	N	-0-			-0-
08	4433	X	4430	-0-	-3	-0-	11	1	4419	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	4275	-0-	-15	-0-	11	1	4264	3	N	-0-			-0-
10	4588	X	4418	-0-	-170	-0-	12	1	4406	3	N	-0-			-0-
11	4440	X	4207	-0-	-233	-0-	12	1	4195	3	N	-0-			-0-
12	4588	X	4299	-0-	-289	-0-	11	1	4288	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 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	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	6	1	1754	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	5	1	1573	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	5	1	1723	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	5	1	1610	3	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	4	1	1568	3	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	4	1	1512	3	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-			-0-
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1561	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4438	-0-	-212	-0-	15	1	4423	3	N	-0-			-0-
02	4284	X	3858	-0-	-426	-0-	13	1	3845	3	N	-0-			-0-
03	4743	X	4237	-0-	-506	-0-	12	1	4225	3	N	-0-			-0-
04	4590	X	4099	-0-	-491	-0-	11	1	4088	3	N	-0-			-0-
05	4743	X	4194	-0-	-549	-0-	11	1	4183	3	N	-0-			-0-
06	4290	X	3975	-0-	-315	-0-	10	1	3965	3	N	-0-			-0-
07	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	12	1	4125	3	N	-0-			-0-
08	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	10	1	4059	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	3892	-0-	-218	-0-	10	1	3882	3	N	-0-			-0-
10	4185	X	3952	-0-	-233	-0-	11	1	3941	3	N	-0-			-0-
11	3990	X	3737	-0-	-253	-0-	10	1	3727	3	N	-0-			-0-
12	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	10	1	3858	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4015	-0-	-201	-0-	14	1	4001	3	Y	-0-			-0-
02	3808	X	3564	-0-	-244	-0-	12	1	3552	3	Y	-0-			-0-
03	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	11	1	3934	3	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3726	-0-	-234	-0-	10	1	3716	3	Y	-0-			-0-
05	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	10	1	3785	3	Y	-0-			-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	9	1	3567	3	Y	-0-			-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	11	1	3674	3	Y	-0-			-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	9	1	3614	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-			-0-
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	10	1	3636	3	Y	-0-			-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	10	1	3495	3	Y	-0-			-0-
*12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	769	-0-	-626	-0-	3	1	766	3	N	-0-					-0-
02	980	N	795	-0-	-185	-0-	3	1	792	3	N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	3	1	972	3	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	3	1	1287	3	N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	3	1	1232	3	N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	4	1	1210	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	3	1	1228	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	3	1	1185	3	N	5					5
							6	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	3	1	1256	3	N	-0-					5
11	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	3	1	1191	3	N	-0-					5
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	3	1	1209	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 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	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	12	1	3521	3	Y	-0-					4
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	11	1	3226	3	Y	-0-					4
03	3503	X	3458	-0-	-45	-0-	10	1	3448	3	Y	-0-	4	5			-0-
04	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	9	1	3329	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	9	1	3388	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	8	1	3207	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	10	1	3354	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	8	1	3301	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	8	1	3185	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	9	1	3332	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	9	1	3089	3	Y	-0-					-0-
*12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	8	1	3210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					2
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					2
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					2
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					2
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					2
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					2
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					2
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					2
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	408	3	2	9	Y	2					4
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	430	3	3	9	Y	3					7
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					7
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	166	1	3309	2	N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	153	1	2912	2	N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	170	1	3217	2	N	-0-					-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	168	1	3024	2	N	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	175	1	3047	2	N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	170	1	3004	2	N	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	167	1	2978	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	149	1	2827	2	N	-0-					-0-
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	139	1	2530	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	146	1	2768	2	N	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	149	1	2660	2	N	-0-					-0-
*12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	144	1	2718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

01	3813	X	3552	-0-	-261	-0-	129	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3107	-0-	-337	-0-	115	1	2992	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	145	1	3291	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3331	-0-	-179	-0-	148	1	3183	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	151	1	3230	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3268	-0-	-182	-0-	122	1	3146	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	128	1	3160	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	126	1	3197	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	121	1	3108	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	125	1	3236	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	122	1	3087	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	124	1	3070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2570	-0-	-437	-0-	94	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2311	-0-	-349	-0-	85	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2561	-0-	-260	-0-	111	1	2450	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2512	-0-	-218	-0-	100	1	2412	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2672	-0-	-25	-0-	121	1	2551	2	N	-0-					-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	119	1	2684	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	119	1	2702	2	N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	127	1	2994	2	N	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	123	1	2824	2	N	-0-					-0-
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	122	1	2880	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2894	-0-	-136	-0-	122	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	119	1	2751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	9	1	2604	3	Y	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	7	1	1995	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	6	1	2079	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	5	1	2096	3	Y	-0-					-0-
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	6	1	2422	3	Y	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	6	1	2088	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	4	1	1526	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1532	-0-	-268	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	5	1	1710	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	3	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	3	1	1078	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	8	1	2427	3	N	-0-			-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	7	1	2160	3	N	-0-			-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	6	1	2086	3	N	-0-			-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	N	-0-			-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	6	1	2345	3	N	-0-			-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	6	1	2360	3	N	-0-			-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	7	1	2395	3	N	-0-			-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	6	1	2415	3	N	-0-			-0-
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	6	1	2308	3	N	-0-			-0-
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	6	1	2280	3	N	-0-			-0-
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	6	1	2270	3	N	-0-			-0-
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	6	1	2293	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

01	10664	X	10137	-0-	-527	-0-	34	1	10103	3	N	-0-			-0-
02	9604	X	8927	-0-	-677	-0-	30	1	8897	3	N	-0-			-0-
03	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	29	1	10637	3	N	-0-			-0-
04	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	27	1	10326	3	N	-0-			-0-
05	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	28	1	10706	3	N	-0-			-0-
06	10320	X	10210	-0-	-110	-0-	26	1	10184	3	N	-0-			-0-
07	10695	X	10539	-0-	-156	-0-	30	1	10509	3	N	-0-			-0-
08	10726	X	10427	-0-	-299	-0-	25	1	10402	3	N	-0-			-0-
09	10380	X	9941	-0-	-439	-0-	26	1	9915	3	N	-0-			-0-
10	10726	X	10283	-0-	-443	-0-	27	1	10256	3	N	-0-			-0-
11	10200	X	9873	-0-	-327	-0-	27	1	9846	3	N	-0-			-0-
12	10540	X	10084	-0-	-456	-0-	25	1	10059	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

01	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	7	1	2112	3	N	-0-			-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	6	1	1944	3	N	-0-			-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	6	1	2138	3	N	-0-			-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	5	1	2069	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	6	1	2108	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	5	1	2020	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	6	1	2053	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	5	1	2070	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	5	1	2000	3	N	-0-			-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	6	1	2094	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	5	1	1880	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	1353	-0-	-724	-0-	3	1	1350	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4577	-0-	-197	-0-	15	1	4562	3	Y	-0-			-0-
02	4312	X	4034	-0-	-278	-0-	13	1	4021	3	Y	-0-			-0-
03	4774	X	4554	-0-	-220	-0-	13	1	4541	3	Y	-0-			-0-
04	4560	X	4396	-0-	-164	-0-	11	1	4385	3	Y	-0-			-0-
05	4681	X	4517	-0-	-164	-0-	12	1	4505	3	Y	-0-			-0-
06	4440	X	4314	-0-	-126	-0-	11	1	4303	3	Y	-0-			-0-
07	4557	X	4397	-0-	-160	-0-	13	1	4384	3	Y	-0-			-0-
08	4557	X	4514	-0-	-43	-0-	11	1	4503	3	Y	-0-			-0-
09	4410	X	4197	-0-	-213	-0-	11	1	4186	3	Y	-0-			-0-
10	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	12	1	4359	3	Y	-0-			-0-
11	4380	X	4209	-0-	-171	-0-	12	1	4197	3	Y	-0-			-0-
*12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	11	1	4328	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	3586	3	Y	-0-			-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	11	1	3218	3	Y	-0-			-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	10	1	3571	3	Y	-0-			-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	9	1	3432	3	Y	-0-			-0-
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	9	1	3532	3	Y	-0-			-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	9	1	3400	3	Y	-0-			-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	10	1	3465	3	Y	-0-			-0-
08	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	8	1	3454	3	Y	-0-			-0-
09	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	8	1	3271	3	Y	-0-			-0-
10	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	9	1	3347	3	Y	-0-			-0-
11	3360	X	3316	-0-	-44	-0-	9	1	3307	3	Y	-0-			-0-
*12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	9	1	3409	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	123	1	3467	2	N	-0-			-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	92	1	2559	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2401	-0-	-296	-0-	80	1	2321	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	1120	-0-	-1490	-0-	38	1	1082	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	185	-0-	-2512	-0-	6	1	179	2	N	-0-			-0-
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	449	1	3013	2	N	-0-			-0-
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	763	1	4827	2	N	-0-			-0-
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	190	1	4630	2	N	-0-			-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	159	1	4245	2	N	-0-			-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	148	1	3950	2	N	-0-			-0-
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	113	1	2974	2	N	-0-			-0-
*12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	127	1	3338	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3163	-0-	-185	-0-	11	1	3152	3	N	-0-			-0-
02	2940	X	2872	-0-	-68	-0-	10	1	2862	3	N	-0-			-0-
03	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	9	1	3080	3	N	-0-			-0-
04	3120	X	2966	-0-	-154	-0-	8	1	2958	3	N	-0-			-0-
05	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	8	1	3138	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	8	1	3042	3	N	-0-			-0-
07	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	9	1	3058	3	N	-0-			-0-
08	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	7	1	2954	3	N	-0-			-0-
09	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	7	1	2870	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	8	1	2951	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	8	1	2869	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	8	1	3008	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	2	1	652	3	Y	-0-			-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	2	1	572	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	484	-0-	-198	-0-	1	1	483	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	2	1	586	3	Y	-0-			-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-			-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-			-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-			-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	-0-			-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-			-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	-0-			-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-			-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	37	1	1058	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	35	1	981	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	37	1	1065	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	35	1	1012	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	35	1	1007	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	34	1	965	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	32	1	893	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	35	1	955	2	N	-0-			-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	36	1	959	2	N	-0-			-0-
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	33	1	884	2	N	-0-			-0-
11	960	N	813	-0-	-147	-0-	30	1	783	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	35	1	926	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4610	-0-	-71	-0-	16	1	4594	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	4121	-0-	-107	-0-	14	1	4107	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	13	1	4532	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	11	1	4277	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	10	1	3960	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	3820	-0-	-650	-0-	10	1	3810	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	3966	-0-	-591	-0-	11	1	3955	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4096	-0-	-461	-0-	10	1	4086	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	3939	-0-	-351	-0-	10	1	3929	3	N	-0-					-0-
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	11	1	4208	3	N	-0-					-0-
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	11	1	4013	3	N	-0-					-0-
*12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	11	1	4281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3491	-0-	-12	-0-	383	1	3108	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3064	-0-	-100	-0-	345	1	2719	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2782	-0-	-721	-0-	379	1	2403	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3268	-0-	-122	-0-	368	1	2900	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	379	1	2829	3	Y	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	368	1	2949	3	Y	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	381	1	2951	3	Y	-0-					-0-
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	379	1	3077	3	Y	-0-					-0-
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	368	1	3212	3	Y	-0-					-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	381	1	3363	3	Y	-0-					-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	368	1	2975	3	Y	-0-					-0-
*12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	380	1	3089	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	159	1	2601	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2547	-0-	-141	-0-	225	1	2322	2	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	248	1	2541	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	218	1	2408	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	229	1	2522	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2648	-0-	-52	-0-	271	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	233	1	2427	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2736	-0-	-23	-0-	242	1	2494	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	233	1	2337	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2617	-0-	-49	-0-	242	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	250	1	2252	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	229	1	2369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2875	-0-	-39	-0-	172	1	2703	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	227	1	2337	2	N	-0-					-0-
03	2883	N	2809	-0-	-74	-0-	250	1	2559	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	227	1	2501	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	232	1	2555	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2676	-0-	-54	-0-	274	1	2402	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2759	-0-	-62	-0-	242	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	243	1	2503	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	245	1	2455	2	N	-0-					-0-
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	257	1	2527	2	N	-0-					-0-
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	268	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	243	1	2513	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 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	1085	N	965	-0-	-120	-0-	53	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	664	-0-	-288	-0-	59	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	697	-0-	-357	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	738	-0-	-192	-0-	61	1	677	2	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	64	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	83	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	64	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	64	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	68	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	77	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	93	1	841	2	Y	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	795	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	6	1	1807	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1594	-0-	-170	-0-	5	1	1589	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	4	1	1263	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	4	1	1664	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	5	1	1752	3	N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	4	1	1714	3	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	4	1	1720	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	4	1	1577	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	4	1	1628	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	4	1	1563	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	4	1	1589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	640	1	5998	3	Y	-0-					-0-
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	578	1	5446	3	Y	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	635	1	5452	3	Y	-0-					-0-
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	603	1	4919	3	Y	-0-					-0-
05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	593	1	5479	3	Y	-0-					-0-
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	616	1	5981	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	6466	-0-	-106	-0-	609	1	5857	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5657	-0-	-419	-0-	632	1	5025	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	6019	-0-	-341	-0-	600	1	5419	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	6404	-0-	-168	-0-	596	1	5808	3	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6203	-0-	-157	-0-	615	1	5588	3	Y	-0-					-0-
*12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	635	1	5843	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	271	1	7648	2	N	-0-					-0-
02	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	925	1	25889	2	N	-0-					-0-
03	24856	X	24856	-0-	-0-	-0-	831	1	24025	2	N	-0-					-0-
04	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	766	1	22021	2	N	-0-					-0-
05	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	740	1	21150	2	N	-0-					-0-
06	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	684	1	19207	2	N	-0-					-0-
07	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	681	1	18943	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	669	1	18117	2	N	-0-					-0-
09	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	634	1	16910	2	N	-0-					-0-
10	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	637	1	16962	2	N	-0-					-0-
11	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	605	1	15965	2	N	-0-					-0-
*12	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	607	1	15998	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 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	2945	X	2311	-0-	-634	-0-	79	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	92	1	2585	2	N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	95	1	2760	2	N	-0-					-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	90	1	2593	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2739	-0-	-206	-0-	93	1	2646	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2635	-0-	-125	-0-	91	1	2544	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	95	1	2642	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2672	-0-	-56	-0-	95	1	2577	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2579	-0-	-61	-0-	93	1	2486	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	98	1	2605	2	N	-0-					-0-
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	97	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	96	1	2527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

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	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	64	1	1799	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1803	-0-	-45	-0-	62	1	1741	2	N	-0-			-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	68	1	1975	2	N	-0-			-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	62	1	1773	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	66	1	1884	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	64	1	1797	2	N	-0-			-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	68	1	1884	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	69	1	1863	2	N	-0-			-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	68	1	1802	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	70	1	1860	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	67	1	1778	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	68	1	1788	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

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	899	N	878	-0-	-21	-0-	30	1	848	2	N	-0-			-0-
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	26	1	715	2	N	-0-			-0-
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	27	1	783	2	N	-0-			-0-
04	840	N	792	-0-	-48	-0-	27	1	765	2	N	-0-			-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	792	2	N	-0-			-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	756	2	N	-0-			-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	27	1	749	2	N	-0-			-0-
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	28	1	752	2	N	-0-			-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	27	1	711	2	N	-0-			-0-
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	28	1	733	2	N	-0-			-0-
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	25	1	663	2	N	-0-			-0-
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	25	1	669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1106	-0-	-14	-0-	38	1	1068	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	40	1	1163	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	39	1	1128	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	41	1	1163	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	39	1	1104	2	N	-0-			-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	42	1	1174	2	N	-0-			-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	44	1	1186	2	N	-0-			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	2	N	-0-			-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	46	1	1217	2	N	-0-			-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	1179	2	N	-0-			-0-
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	46	1	1209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5979	-0-	-221	-0-	20	1	5959	3	N	-0-			-0-
02	5600	X	5136	-0-	-464	-0-	17	1	5119	3	N	-0-			-0-
03	6169	X	5428	-0-	-741	-0-	15	1	5413	3	N	-0-			-0-
04	5880	X	5232	-0-	-648	-0-	14	1	5218	3	N	-0-			-0-
05	6045	X	5204	-0-	-841	-0-	13	1	5191	3	N	-0-			-0-
06	5790	X	4983	-0-	-807	-0-	13	1	4970	3	N	-0-			-0-
07	5673	X	5182	-0-	-491	-0-	15	1	5167	3	N	-0-			-0-
08	5425	X	5200	-0-	-225	-0-	13	1	5187	3	N	-0-			-0-
09	5220	X	5024	-0-	-196	-0-	13	1	5011	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	5151	-0-	-57	-0-	14	1	5137	3	N	-0-			-0-
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	14	1	5084	3	N	-0-			-0-
*12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	14	1	5372	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	6000	-0-	-76	-0-	20	1	5980	3	Y	-0-			-0-
02	5488	X	5254	-0-	-234	-0-	17	1	5237	3	Y	-0-			-0-
03	6107	X	5520	-0-	-587	-0-	15	1	5505	3	Y	-0-			-0-
04	5910	X	5433	-0-	-477	-0-	14	1	5419	3	Y	-0-			-0-
05	6107	X	5559	-0-	-548	-0-	14	1	5545	3	Y	-0-			-0-
06	5640	X	5106	-0-	-534	-0-	13	1	5093	3	Y	-0-			-0-
07	5828	X	5185	-0-	-643	-0-	15	1	5170	3	Y	-0-			-0-
08	5611	X	4986	-0-	-625	-0-	12	1	4974	3	Y	-0-			-0-
09	5430	X	4934	-0-	-496	-0-	13	1	4921	3	Y	-0-			-0-
10	5549	X	5079	-0-	-470	-0-	14	1	5065	3	Y	-0-			-0-
11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	15	1	5331	3	Y	-0-			-0-
*12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	15	1	5738	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 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	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	4	1	1110	3	N	-0-					23
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	3	1	954	3	N	-0-					23
03	1116	N	875	-0-	-241	-0-	2	1	873	3	N	-0-					23
04	1080	N	750	-0-	-330	-0-	2	1	748	3	N	-0-					23
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	3	1	1087	3	Y	8	31	1			-0-
							9	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	3	1	1136	3	Y	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	946	-0-	-139	-0-	2	1	944	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	3	1	1085	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	3	1	1122	3	Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	3	1	958	3	Y	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	15	1	4405	3	N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	13	1	3785	3	N	-0-					-0-
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	12	1	4198	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3996	-0-	-294	-0-	10	1	3986	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	11	1	4085	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3902	-0-	-388	-0-	10	1	3892	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	11	1	3951	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	10	1	3955	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3829	-0-	-161	-0-	10	1	3819	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	11	1	4000	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	11	1	3838	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3905	-0-	-63	-0-	10	1	3895	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	11	1	3282	3	N	-0-					-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	10	1	2945	3	N	-0-					-0-
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	9	1	3273	3	N	-0-					-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	8	1	3189	3	N	-0-					-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	8	1	3253	3	N	-0-					-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	8	1	3092	3	N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	9	1	3193	3	N	-0-					-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	8	1	3271	3	N	-0-					-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	8	1	3049	3	N	-0-					-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	9	1	3262	3	N	-0-					-0-
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	9	1	3096	3	N	-0-					-0-
*12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	8	1	3178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					2
02	672	N	554	-0-	-118	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					2
03	744	N	608	-0-	-136	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					2
04	660	N	510	-0-	-150	-0-	1	1	509	3	Y	-0-					2
05	620	N	436	-0-	-184	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					2
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	Y	-0-					2
07	372	N	240	-0-	-132	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					2
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					2
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					2
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					2
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					2
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	216	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1648	-0-	-144	-0-	188	1	1460	2	N	-0-					-0-
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	904	-0-	-896	-0-	91	1	813	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	155	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1316	-0-	-604	-0-	131	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	138	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	272	-0-	-1340	-0-	30	1	242	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	233	-0-	-1087	-0-	25	1	208	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	221	-0-	-1019	-0-	24	1	197	2	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	53	1	456	2	N	-0-					-0-
12	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	215	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1648	-0-	-284	-0-	187	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1075	-0-	-995	-0-	109	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1090	-0-	-739	-0-	105	1	985	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1548	-0-	-522	-0-	154	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	241	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	184	1	1471	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1183	-0-	-377	-0-	127	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	275	1	2245	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3205	-0-	205	205	334	1	2871	2	N	-0-					-0-
*12	2150	N	1945	-0-	-205	-0-	228	1	1717	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

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	X	11985	-0-	-1159	-0-	40	1	11945	3	Y	-0-					-0-
02	11872	X	10868	-0-	-1004	-0-	36	1	10788	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	12958	X	12209	-0-	-749	-0-	34	1	12168	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	12300	X	11719	-0-	-581	-0-	30	1	11689	3	Y	-0-					-0-
05	12617	X	12026	-0-	-591	-0-	31	1	11995	3	Y	-0-					-0-
06	11820	X	11497	-0-	-323	-0-	30	1	11467	3	Y	-0-					-0-
07	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	35	1	12246	3	Y	-0-					-0-
08	12214	X	11863	-0-	-351	-0-	29	1	11834	3	Y	-0-					-0-
09	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	30	1	11708	3	Y	-0-					-0-
10	12276	X	12049	-0-	-227	-0-	32	1	12017	3	Y	-0-					-0-
11	11880	X	11540	-0-	-340	-0-	32	1	11508	3	Y	-0-					-0-
*12	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	30	1	11781	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

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	7502	X	6485	-0-	-1017	-0-	22	1	6463	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5693	-0-	-439	-0-	19	1	5674	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6363	-0-	-116	-0-	18	1	6345	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6250	-0-	-20	-0-	16	1	6234	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6288	-0-	-191	-0-	16	1	6272	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5966	-0-	-304	-0-	15	1	5951	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	5792	-0-	-656	-0-	17	1	5775	3	N	-0-					-0-
08	6448	X	6075	-0-	-373	-0-	15	1	6060	3	N	-0-					-0-
09	6240	X	5804	-0-	-436	-0-	15	1	5789	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6084	-0-	-209	-0-	16	1	6068	3	N	-0-					-0-
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	17	1	6007	3	N	-0-					-0-
*12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	16	1	6446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	6	1	1704	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1456	-0-	-112	-0-	5	1	1451	3	N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	4	1	1574	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	4	1	1504	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	4	1	1599	3	N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	4	1	1536	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	4	1	1533	3	N	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	4	1	1527	3	N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	4	1	1584	3	N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	4	1	1535	3	N	-0-					-0-
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	4	1	1598	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3980	-0-	-143	-0-	13	1	3967	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	3549	-0-	-259	-0-	12	1	3537	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3869	-0-	-378	-0-	11	1	3858	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3648	-0-	-462	-0-	10	1	3638	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3842	-0-	-405	-0-	10	1	3832	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3630	-0-	-210	-0-	9	1	3621	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	11	1	3731	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	9	1	3850	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	10	1	3691	3	N	-0-					-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	11	1	4018	3	N	-0-					-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	11	1	3849	3	N	-0-					-0-
*12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	10	1	3913	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

01	2976	N	2849	-0-	-127	-0-	10	1	2839	3	N	-0-					-0-
02	2576	N	2543	-0-	-33	-0-	8	1	2535	3	N	-0-					-0-
03	2883	N	2235	-0-	-648	-0-	6	1	2229	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2368	-0-	-392	-0-	6	1	2362	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	2737	-0-	-84	-0-	7	1	2730	3	N	-0-					-0-
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	7	1	2684	3	N	-0-					-0-
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	8	1	2738	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	6	1	2655	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	7	1	2615	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	6	1	2360	3	N	-0-					-0-
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	7	1	2599	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	7	1	2683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	12	1	3658	3	N	-0-			-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	N	-0-			-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	9	1	3419	3	N	-0-			-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	9	1	3330	3	N	-0-			-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	N	-0-			-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	8	1	3251	3	N	-0-			-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	10	1	3302	3	N	-0-			-0-
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	8	1	3282	3	N	-0-			-0-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	8	1	3234	3	N	-0-			-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	9	1	3257	3	N	-0-			-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	9	1	3105	3	N	-0-			-0-
*12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	8	1	3185	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	16784	-0-	-576	-0-	573	1	16211	2	N	-0-			-0-
02	15456	X	15105	-0-	-351	-0-	521	1	14584	2	N	-0-			-0-
03	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	563	1	16291	2	N	-0-			-0-
04	16230	X	16067	-0-	-163	-0-	540	1	15527	2	N	-0-			-0-
05	16771	X	16509	-0-	-262	-0-	558	1	15951	2	N	-0-			-0-
06	16320	X	15609	-0-	-711	-0-	537	1	15072	2	N	-0-			-0-
07	16864	X	15895	-0-	-969	-0-	552	1	15343	2	N	-0-			-0-
08	16864	X	15710	-0-	-1154	-0-	559	1	15151	2	N	-0-			-0-
09	16080	X	15012	-0-	-1068	-0-	542	1	14470	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	15548	-0-	-975	-0-	563	1	14985	2	N	-0-			-0-
11	15600	X	14957	-0-	-643	-0-	546	1	14411	2	N	-0-			-0-
12	15903	X	15299	-0-	-604	-0-	560	1	14739	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	18	1	5472	3	Y	-0-			-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	16	1	4962	3	Y	-0-			-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	15	1	5486	3	Y	-0-			-0-
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	14	1	5273	3	Y	-0-			-0-
05	5456	X	5421	-0-	-35	-0-	14	1	5407	3	Y	-0-			-0-
06	5340	X	5204	-0-	-136	-0-	13	1	5191	3	Y	-0-			-0-
07	5518	X	5349	-0-	-169	-0-	15	1	5334	3	Y	-0-			-0-
08	5487	X	5303	-0-	-184	-0-	13	1	5290	3	Y	-0-			-0-
09	5280	X	5022	-0-	-258	-0-	13	1	5009	3	Y	-0-			-0-
10	5425	X	5275	-0-	-150	-0-	14	1	5261	3	Y	-0-			-0-
11	5190	X	5157	-0-	-33	-0-	14	1	5143	3	Y	-0-			-0-
12	5363	X	5332	-0-	-31	-0-	13	1	5319	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	7	1	2053	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1834	-0-	-42	-0-	6	1	1828	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	6	1	2003	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	5	1	1896	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	5	1	1949	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	5	1	1840	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	6	1	1896	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	5	1	1879	3	N	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	5	1	1859	3	N	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-					-0-
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2339	-0-	2339	7257	470	1	1869	3	Y	-0-					12
02	T. A.		1752	-0-	1752	9009	6	1	1729	3	Y	15					27
							17	9									
03	10546	X	1537	-0-	-9009	-0-	4	1	1529	3	Y	4					31
							4	9									
04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	5	1	1755	3	Y	1					32
							1	9									
05	2325	X	1643	-0-	-682	-0-	4	1	1635	3	Y	4					36
							4	9									
06	2250	X	1474	-0-	-776	-0-	4	1	1468	3	Y	2					38
							2	9									
07	1953	X	1437	-0-	-516	-0-	4	1	1433	3	Y	-0-	26	1			12
08	1643	N	1350	-0-	-293	-0-	3	1	1344	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
09	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	3	1	1249	3	Y	-0-					12
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-					12
11	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-					12
12	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 18,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 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	3968	X	3952	-0-	-16	-0-	13	1	3939	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3517	-0-	-67	-0-	12	1	3505	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	11	1	3854	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	10	1	3701	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	10	1	3792	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	9	1	3621	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3777	-0-	-67	-0-	11	1	3766	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	9	1	3680	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	9	1	3519	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	10	1	3624	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	10	1	3476	3	Y	-0-					-0-
*12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	9	1	3675	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 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	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	10	1	3056	3	N	-0-					-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	9	1	2719	3	N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	8	1	3048	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	8	1	2871	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	7	1	2873	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2846	-0-	-34	-0-	7	1	2839	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	9	1	2928	3	N	-0-					-0-
08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	7	1	2913	3	N	-0-					-0-
09	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	8	1	2922	3	N	-0-					-0-
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	8	1	2975	3	N	-0-					-0-
11	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	8	1	2819	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	2936	-0-	-40	-0-	7	1	2929	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 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	651	N	648	-0-	-3	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	608	-0-	-412	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	639	-0-	-477	-0-	2	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	500	-0-	-244	-0-	1	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	389	-0-	-211	-0-	1	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	407	-0-	-244	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	9	1	2639	3	N	-0-			-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	8	1	2293	3	N	-0-			-0-
03	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	7	1	2462	3	N	-0-			-0-
04	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	6	1	2246	3	N	-0-			-0-
05	2542	N	1702	-0-	-840	-0-	4	1	1698	3	N	-0-			-0-
06	2400	N	1630	-0-	-770	-0-	4	1	1626	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	1773	-0-	-552	-0-	5	1	1768	3	N	-0-			-0-
08	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	4	1	1530	3	N	-0-			-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	4	1	1710	3	N	-0-			-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	6	1	2070	3	N	-0-			-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	4	1	1755	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3392	-0-	-235	-0-	11	1	3381	3	N	-0-			-0-
02	3248	X	3129	-0-	-119	-0-	10	1	3119	3	N	-0-			-0-
03	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	10	1	3481	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	3187	-0-	-173	-0-	8	1	3179	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	9	1	3269	3	N	-0-			-0-
06	3390	X	3228	-0-	-162	-0-	8	1	3220	3	N	-0-			-0-
07	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	9	1	3147	3	N	-0-			-0-
08	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	8	1	3194	3	N	-0-			-0-
09	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	8	1	3084	3	N	-0-			-0-
10	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	9	1	3187	3	N	-0-			-0-
11	3240	X	2978	-0-	-262	-0-	8	1	2970	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	8	1	2974	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	7	1	2191	3	N	-0-			-0-
02	1960	N	1896	-0-	-64	-0-	6	1	1890	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	6	1	2093	3	N	-0-			-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	6	1	2380	3	N	-0-			-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	7	1	2697	3	N	-0-			-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	6	1	2297	3	N	-0-			-0-
07	2480	N	2055	-0-	-425	-0-	6	1	2049	3	N	-0-			-0-
08	2666	N	2241	-0-	-425	-0-	5	1	2236	3	N	-0-			-0-
09	2310	N	2005	-0-	-305	-0-	5	1	2000	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	5	1	1927	3	N	-0-			-0-
11	2160	N	1830	-0-	-330	-0-	5	1	1825	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	5	1	1906	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2303	-0-	-53	-0-	79	1	2224	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1862	-0-	-294	-0-	64	1	1798	2	N	-0-			-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	78	1	2245	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	73	1	2083	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	69	1	1984	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	73	1	2061	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	75	1	2083	2	N	-0-			-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	77	1	2077	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	75	1	2013	2	N	-0-			-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	79	1	2104	2	N	-0-			-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	77	1	2021	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	79	1	2071	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	12	1	3668	3	N	-0-			-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	11	1	3280	3	N	-0-			-0-
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	10	1	3591	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3436	-0-	-134	-0-	9	1	3427	3	N	-0-			-0-
05	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	9	1	3577	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	3388	-0-	-182	-0-	9	1	3379	3	N	-0-			-0-
07	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	10	1	3382	3	N	-0-			-0-
08	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	8	1	3393	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	8	1	3163	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	3316	-0-	-280	-0-	9	1	3307	3	N	-0-			-0-
11	3390	X	3175	-0-	-215	-0-	9	1	3166	3	N	-0-			-0-
*12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	9	1	3405	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	5	1	1570	3	N	-0-			-0-
02	1512	N	1401	-0-	-111	-0-	5	1	1396	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	4	1	1535	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	4	1	1495	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	4	1	1516	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	4	1	1424	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	4	1	1473	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	4	1	1467	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	4	1	1432	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	4	1	1461	3	N	-0-			-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	4	1	1423	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	4	1	1459	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	6	1	1648	3	Y	-0-			-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	5	1	1452	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	4	1	1511	3	Y	-0-			-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	4	1	1560	3	Y	-0-			-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	4	1	1651	3	Y	-0-			-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	5	1	1594	3	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1212	-0-	-431	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	3	1	1309	3	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	4	1	1411	3	Y	-0-			-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-			-0-
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	4	1	1381	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	159	1	4508	2	N	-0-			-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	142	1	3978	2	N	-0-			-0-
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	151	1	4369	2	N	-0-			-0-
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	146	1	4209	2	N	-0-			-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	152	1	4342	2	N	-0-			-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	148	1	4159	2	N	-0-			-0-
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	146	1	4051	2	N	-0-			-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	156	1	4222	2	N	-0-			-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	150	1	4009	2	N	-0-			-0-
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	155	1	4114	2	N	-0-			-0-
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	142	1	3736	2	N	-0-			-0-
*12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	141	1	3703	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3091	-0-	-319	-0-	128	1	2963	2	N	-0-			-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	96	1	2436	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	116	1	2635	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2614	-0-	-386	-0-	120	1	2494	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	125	1	2562	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	97	1	2523	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	99	1	2485	2	N	-0-			-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	124	1	2835	2	N	-0-			-0-
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	125	1	2863	2	N	-0-			-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	129	1	3114	2	N	-0-			-0-
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	125	1	3130	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3334	-0-	234	234	129	1	3205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20579	-0-	-1307	-0-	792	1	19787	2	N	-0-					-0-
02	19432	X	18486	-0-	-946	-0-	745	1	17741	2	N	-0-					-0-
03	21514	X	20025	-0-	-1489	-0-	864	1	19161	2	N	-0-					-0-
04	20580	X	19168	-0-	-1412	-0-	816	1	18352	2	N	-0-					-0-
05	20987	X	19860	-0-	-1127	-0-	854	1	19006	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	18866	-0-	-1054	-0-	756	1	18110	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	19248	-0-	-1212	-0-	783	1	18465	2	N	-0-					-0-
08	20026	X	19253	-0-	-773	-0-	766	1	18487	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	18553	-0-	-677	-0-	731	1	17822	2	N	-0-					-0-
10	19871	X	18996	-0-	-875	-0-	735	1	18261	2	N	-0-					-0-
11	18870	X	18196	-0-	-674	-0-	732	1	17464	2	N	-0-					-0-
12	19251	X	18569	-0-	-682	-0-	725	1	17844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	215	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1648	-0-	-732	-0-	187	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	73	1	547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	910	1	3251	3	Y	-0-					34
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	822	1	2894	3	Y	5					39
							6	9									
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	908	1	3318	3	Y	2					41
							2	9									
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	824	1	3043	3	Y	100					141
							110	9									
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	907	1	3115	3	Y	3	94	1			50
							3	9									
06	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	830	1	2942	3	Y	1					51
							1	9									
07	4216	X	3964	-0-	-252	-0-	908	1	3053	3	Y	3					54
							3	9									
08	4216	X	3856	-0-	-360	-0-	906	1	2950	3	Y	-0-	50	1			4
09	3990	X	3723	-0-	-267	-0-	863	1	2856	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	907	1	3128	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
11	3840	X	3712	-0-	-128	-0-	807	1	2902	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	780	1	2936	3	Y	10	1	1			11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 46,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4877	-0-	-548	-0-	280	1	4597	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	4537	-0-	-139	-0-	401	1	4136	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	421	1	4310	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4582	-0-	-278	-0-	381	1	4201	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	394	1	4341	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4694	-0-	-166	-0-	481	1	4213	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4886	-0-	-136	-0-	429	1	4457	2	N	-0-			-0-
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	436	1	4486	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4612	-0-	-68	-0-	419	1	4193	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4630	-0-	-268	-0-	428	1	4202	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4340	-0-	-430	-0-	433	1	3907	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4312	-0-	-617	-0-	380	1	3932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1067	2	N	-0-			-0-
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	80	1	822	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	896	-0-	-189	-0-	80	1	816	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	866	-0-	-184	-0-	72	1	794	2	N	-0-			-0-
05	992	N	805	-0-	-187	-0-	67	1	738	2	N	-0-			-0-
06	870	N	784	-0-	-86	-0-	80	1	704	2	N	-0-			-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	76	1	787	2	N	-0-			-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	71	1	732	2	N	-0-			-0-
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	62	1	621	2	N	-0-			-0-
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	69	1	673	2	N	-0-			-0-
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	77	1	697	2	N	-0-			-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	9	1	2740	3	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2430	-0-	-6	-0-	8	1	2422	3	Y	-0-			-0-
03	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	7	1	2680	3	Y	-0-			-0-
04	2670	N	2605	-0-	-65	-0-	7	1	2598	3	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	7	1	2685	3	Y	-0-			-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	7	1	2552	3	Y	-0-			-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	8	1	2655	3	Y	-0-			-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	6	1	2588	3	Y	-0-			-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	7	1	2526	3	Y	-0-			-0-
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-			-0-
11	2490	N	2482	-0-	-8	-0-	7	1	2475	3	Y	-0-			-0-
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	6	1	2516	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	43	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	39	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	40	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	39	1	1120	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	41	1	1168	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	40	1	1127	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	36	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	41	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	47	1	1247	2	N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1410	2	N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	44	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	44	1	1154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	219	-0-	-29	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7767	-0-	-76	-0-	26	1	7683	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
02	7084	X	6938	-0-	-146	-0-	23	1	6912	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	7843	X	7707	-0-	-136	-0-	21	1	7686	3	Y	-0-					-0-
04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	20	1	7742	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	21	1	7921	3	Y	-0-					-0-
06	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	20	1	7694	3	Y	-0-					-0-
07	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	23	1	7809	3	Y	-0-					-0-
08	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	19	1	7898	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
09	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	19	1	7474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	7595	X	7576	-0-	-19	-0-	20	1	7556	3	Y	-0-					-0-
11	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	21	1	7601	3	Y	-0-					-0-
*12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	20	1	7838	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

01	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	18	1	5205	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	15	1	4447	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	13	1	4778	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4677	-0-	-363	-0-	12	1	4665	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4893	-0-	-315	-0-	13	1	4880	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4642	-0-	-398	-0-	12	1	4630	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4902	-0-	-27	-0-	14	1	4888	3	N	-0-					-0-
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	12	1	4903	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4638	-0-	-102	-0-	12	1	4626	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4872	-0-	-26	-0-	13	1	4859	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4621	-0-	-149	-0-	13	1	4608	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4749	-0-	-180	-0-	12	1	4737	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

01	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	126	1	3560	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3251	-0-	-137	-0-	112	1	3139	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	121	1	3512	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	115	1	3311	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	117	1	3350	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	115	1	3225	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	120	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	119	1	3211	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3184	-0-	-236	-0-	115	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	120	1	3186	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3164	-0-	-166	-0-	116	1	3048	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3219	-0-	-222	-0-	118	1	3101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	15	1	4423	3	N	-0-					-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	13	1	3889	3	N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	12	1	4160	3	N	-0-					-0-
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	11	1	4075	3	N	-0-					-0-
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	11	1	4151	3	N	-0-					-0-
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	10	1	3955	3	N	-0-					-0-
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	12	1	4113	3	N	-0-					-0-
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	10	1	4098	3	N	-0-					-0-
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	10	1	3944	3	N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	11	1	4122	3	N	-0-					-0-
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	11	1	3961	3	N	-0-					-0-
*12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	10	1	4075	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

01	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	13	1	3920	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3162	-0-	-562	-0-	10	1	3152	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	11	1	3876	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3767	-0-	-193	-0-	10	1	3757	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3870	-0-	-222	-0-	10	1	3860	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3694	-0-	-116	-0-	10	1	3684	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	11	1	3664	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	9	1	3756	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	9	1	3596	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	10	1	3725	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3601	-0-	-89	-0-	10	1	3591	3	N	-0-					-0-
*12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	10	1	3793	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	4	1	1167	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	3	1	1106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	3	1	1081	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	3	1	992	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	985	-0-	-131	-0-	3	1	982	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	771	-0-	-279	-0-	2	1	769	3	Y	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	3	1	1003	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 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	961	N	957	-0-	-4	-0-	3	1	954	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	3	1	854	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	3	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	2	1	857	3	Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	3	1	1098	3	Y	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	3	1	1144	3	Y	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	6	1	536	2	Y	3	23	1			4
							1638	3	3	9							
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	5	1	483	2	Y	3	1	1			6
							1472	3	3	9							
03	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	4	1	522	2	Y	8					14
							1590	3	9	9							
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	4	1	521	2	Y	14					28
							1592	3	15	9							
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	4	1	541	2	Y	1	29	1			-0-
							1645	3	1	9							
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	4	1	523	2	Y	10					10
							1578	3	11	9							
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	3					13
							1624	3	3	9							
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	Y	-0-	13	1			-0-
							1596	3									
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	4	1	506	2	Y	-0-					-0-
							1538	3									
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	4	1	515	2	Y	12	12	1			-0-
							1571	3	13	9							
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	4	1	488	2	Y	1	1	1			-0-
							1495	3	1	9							
12	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	4	1	506	2	Y	13					13
							1559	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 25,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	14974	-0-	-619	-0-	50	1	14924	3	Y	-0-					7
02	14084	X	13389	-0-	-695	-0-	44	1	13345	3	Y	-0-					7
03	15593	X	14897	-0-	-696	-0-	41	1	14856	3	Y	-0-					7
04	14820	X	14288	-0-	-532	-0-	37	1	14251	3	Y	-0-					7
05	15159	X	14533	-0-	-626	-0-	38	1	14495	3	Y	-0-					7
06	14490	X	13938	-0-	-552	-0-	36	1	13902	3	Y	-0-					7
07	14911	X	14744	-0-	-167	-0-	43	1	14701	3	Y	-0-					7
08	14911	X	14634	-0-	-277	-0-	35	1	14599	3	Y	-0-					7
09	14280	X	14022	-0-	-258	-0-	36	1	13986	3	Y	-0-					7
10	14756	X	14483	-0-	-273	-0-	39	1	14444	3	Y	-0-					7
11	14280	X	13982	-0-	-298	-0-	38	1	13944	3	Y	-0-					7
12	14756	X	14346	-0-	-410	-0-	36	1	14310	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 172,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	407	2	Y	-0-					15
							1243	3									
02	1512	N	1489	-0-	-23	-0-	4	1	366	2	Y	1					16
							1118	3	1	9							
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	3	1	406	2	Y	5					21
							1238	3	6	9							
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	3	1	391	2	Y	14					35
							1193	3	15	9							
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	3	1	398	2	Y	12	47	1			-0-
							1210	3	13	9							
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	8	1	1			7
							1186	3	9	9							
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	4	1	399	2	Y	7					14
							1218	3	8	9							
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	3	1	405	2	Y	-0-	14	1			-0-
							1229	3									
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	3	1	389	2	Y	7					7
							1183	3	8	9							
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	3	1	394	2	Y	5	12	1			-0-
							1203	3	6	9							
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	Y	1	1	1			-0-
							1157	3	1	9							
12	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	3	1	385	2	Y	17					17
							1189	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 19,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	4	1	358	2	Y	7					10
							1094	3	8	9							
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-					10
							1007	3									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	Y	10					20
							1140	3	11	9							
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	Y	6	16	1			10
							1097	3	7	9							
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	3	1	375	2	Y	2					12
							1138	3	2	9							
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	1					13
							1080	3	1	9							
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	2					15
							1093	3	2	9							
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	-0-					15
							1086	3									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	Y	12					27
							1059	3	13	9							
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	3	1	367	2	Y	-0-	25	1			2
							1120	3									
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	3	1	355	2	Y	1	1	1			2
							1089	3	1	9							
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	Y	-0-					2
							1147	3									

TOTAL GAS PROD: 17,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 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	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	4	1	417	2	Y	-0-					17
							1272	3									
02	1540	N	1436	-0-	-104	-0-	4	1	354	2	Y	-0-					17
							1078	3									
03	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	3	1	385	2	Y	6					23
							1176	3	7	9							
04	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	3	1	393	2	Y	4					27
							1201	3	4	9							
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	2	25	1			4
							1272	3	2	9							
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	3	1	400	2	Y	2					6
							1208	3	2	9							
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	4	1	421	2	Y	1					7
							1285	3	1	9							
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	3	1	431	2	Y	-0-					7
							1307	3									
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	3	1	411	2	Y	4					11
							1250	3	4	9							
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	4	1	424	2	Y	3					14
							1294	3	3	9							
11	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	3	1	386	2	Y	7					21
							1182	3	8	9							
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	3	1	399	2	Y	4					25
							1229	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 19,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

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	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-		14	1 72 9	4037	3	Y	65	73	1			84
02	3696	X	3543	-0-	-153	-0-		12	1 52 9	3479	3	Y	47	75	1			56
03	4123	X	3955	-0-	-168	-0-		11	1 72 9	3872	3	Y	65	77	1			44
04	3990	X	3934	-0-	-56	-0-		10	1 69 9	3855	3	Y	63	2	1			105
05	4123	X	4097	-0-	-26	-0-		10	1 56 9	4031	3	Y	51	127	1			29
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-		10	1 54 9	3889	3	Y	49	56	1			22
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-		12	1 62 9	3989	3	Y	56	2	1			76
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-		10	1 44 9	4258	3	Y	40	82	1			34
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-		10	1 64 9	3853	3	Y	58	2	1			90
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-		10	1 59 9	3883	3	Y	54	100	1			44
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-		10	1 85 9	3728	3	Y	77	5	1			116
12	4154	X	3920	-0-	-234	-0-		10	1 35 9	3875	3	Y	32	114	1			34

TOTAL GAS PROD: 47,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

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	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-		12	1 30 9	3539	3	Y	27	55	1			16
02	3164	X	3056	-0-	-108	-0-		10	1 14 9	3032	3	Y	13	3	1			26
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-		10	1 41 9	3563	3	Y	37	54	1			9
04	3390	X	3379	-0-	-11	-0-		9	1 33 9	3337	3	Y	30	2	1			37
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-		9	1 31 9	3598	3	Y	28	58	1			7
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-		9	1 29 9	3442	3	Y	26	1	1			32
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-		10	1 24 9	3538	3	Y	22					54
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-		8	1 15 9	3473	3	Y	14	57	1			11
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-		9	1 21 9	3360	3	Y	19	1	1			29
10	3441	X	3426	-0-	-15	-0-		9	1 17 9	3400	3	Y	15	38	1			6
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-		9	1 25 9	3375	3	Y	23	2	1			27
*12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-		9	1 39 9	3462	3	Y	35	53	1			9

TOTAL GAS PROD: 41,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2019 - PLUGGED 02/28/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22296	-0-	-1109	-0-	762	1	21534	2	N	-0-			-0-
02	20664	X	17627	-0-	-3037	-0-	608	1	17019	2	N	-0-			-0-
03	22878	X	21283	-0-	-1595	-0-	711	1	20572	2	N	-0-			-0-
04	21600	X	20353	-0-	-1247	-0-	684	1	19669	2	N	-0-			-0-
05	22289	X	20120	-0-	-2169	-0-	680	1	19440	2	N	-0-			-0-
06	21570	X	19095	-0-	-2475	-0-	657	1	18438	2	N	-0-			-0-
07	21266	X	18816	-0-	-2450	-0-	653	1	18163	2	N	-0-			-0-
08	21297	X	19050	-0-	-2247	-0-	678	1	18372	2	N	-0-			-0-
09	20340	X	19722	-0-	-618	-0-	712	1	19010	2	N	-0-			-0-
10	20119	X	20110	-0-	-9	-0-	728	1	19382	2	N	-0-			-0-
11	19110	X	18953	-0-	-157	-0-	692	1	18261	2	N	-0-			-0-
12	20367	X	19038	-0-	-1329	-0-	696	1	18342	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 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	5425	X	5348	-0-	-77	-0-	183	1	5165	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4723	-0-	-177	-0-	163	1	4560	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	170	1	4903	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	5096	-0-	-124	-0-	171	1	4925	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	5217	-0-	-146	-0-	176	1	5041	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4872	-0-	-318	-0-	168	1	4704	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	5027	-0-	-243	-0-	174	1	4853	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	178	1	4827	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	4652	-0-	-448	-0-	168	1	4484	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4973	-0-	-235	-0-	180	1	4793	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	4816	-0-	-44	-0-	176	1	4640	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4930	-0-	-92	-0-	180	1	4750	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	2	1	618	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	2	1	648	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	2	1	581	3	Y	-0-			-0-
05	682	N	559	-0-	-123	-0-	1	1	558	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	550	-0-	-80	-0-	1	1	549	3	Y	-0-			-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-			-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-			-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	1	1	468	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	2	1	575	3	Y	-0-			-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-			-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	17	1	5059	3	Y	-0-			-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	15	1	4502	3	Y	-0-			-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	14	1	4918	3	Y	-0-			-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	13	1	4868	3	Y	-0-			-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	13	1	5006	3	Y	-0-			-0-
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	12	1	4765	3	Y	-0-			-0-
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	14	1	4866	3	Y	-0-			-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	11	1	4688	3	Y	-0-			-0-
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	13	1	5056	3	Y	-0-			-0-
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	14	1	5147	3	Y	-0-			-0-
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	13	1	4873	3	Y	-0-			-0-
12	5239	X	5054	-0-	-185	-0-	13	1	5041	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	6	1	1906	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1296	-0-	-552	-0-	4	1	1292	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	5	1	1955	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	5	1	1842	3	N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	6	1	1909	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	4	1	1738	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1652	-0-	-238	-0-	4	1	1648	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1640	-0-	-282	-0-	4	1	1636	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	4	1	1548	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	4	1	1538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	9	1	2699	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	8	1	2379	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	7	1	2547	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2470	-0-	-140	-0-	6	1	2464	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	7	1	2519	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	6	1	2382	3	Y	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	7	1	2517	3	Y	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	6	1	2654	3	Y	-0-					-0-
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	7	1	2577	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	7	1	2566	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2208	-0-	-222	-0-	6	1	2202	3	Y	-0-					-0-
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	6	1	2450	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	38	1	2705	3	N	-0-					-0-
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	35	1	2546	3	N	-0-					-0-
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	37	1	2638	3	N	-0-					-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	37	1	2502	3	N	-0-					-0-
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	34	1	2644	3	N	-0-					-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	25	1	2456	3	N	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	43	1	2416	3	N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	34	1	2352	3	N	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	33	1	2383	3	N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	45	1	2584	3	N	-0-					-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	53	1	2624	3	N	-0-					-0-
*12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	54	1	2653	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 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	2697	X	2374	-0-	-323	-0-	8	1	2366	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	2248	-0-	-104	-0-	7	1	2241	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	6	1	2270	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2012	-0-	-298	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	6	1	2469	3	Y	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	6	1	2329	3	Y	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	6	1	2226	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	7	1	2739	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	7	1	2617	3	Y	-0-					-0-
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	7	1	2726	3	Y	-0-					-0-
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	7	1	2620	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	7	1	2590	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	6	1	1773	3	Y	5					5
							6	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	5	1	1599	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
03	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	4	1	1553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	4	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	5	1	1652	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	4	1	1546	3	Y	-0-					-0-
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	Y	10					10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17027	-0-	-674	-0-	57	1	16928	3	Y	38	1	1			38
							42	9									
02	15988	X	15214	-0-	-774	-0-	50	1	15134	3	Y	27					65
							30	9									
03	17453	X	16651	-0-	-802	-0-	46	1	16577	3	Y	25					90
							28	9									
04	16680	X	16045	-0-	-635	-0-	42	1	15975	3	Y	25					115
							28	9									
05	17236	X	16387	-0-	-849	-0-	42	1	16345	3	Y	-0-					115
06	16020	X	15552	-0-	-468	-0-	40	1	15480	3	Y	29					144
							32	9									
07	16554	X	15997	-0-	-557	-0-	46	1	15920	3	Y	28	172	1			-0-
							31	9									
08	16554	X	15652	-0-	-902	-0-	38	1	15595	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	16020	X	14921	-0-	-1099	-0-	38	1	14883	3	Y	-0-					-0-
10	16399	X	15359	-0-	-1040	-0-	41	1	15318	3	Y	-0-					-0-
11	15540	X	14674	-0-	-866	-0-	40	1	14558	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*12	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	38	1	14968	3	Y	8	1	1			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 188,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	22	1	617	2	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	595	2	N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	22	1	621	2	N	-0-					-0-
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	23	1	626	2	N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	23	1	602	2	N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	23	1	623	2	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	614	2	N	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

01	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	185	1	5232	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4681	-0-	-331	-0-	162	1	4519	2	N	-0-					-0-
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	184	1	5323	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4929	-0-	-321	-0-	166	1	4763	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5008	-0-	-417	-0-	169	1	4839	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4985	-0-	-355	-0-	172	1	4813	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5135	-0-	-383	-0-	178	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5061	-0-	-457	-0-	180	1	4881	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4938	-0-	-42	-0-	178	1	4760	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	181	1	4818	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4690	-0-	-290	-0-	171	1	4519	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4868	-0-	-278	-0-	178	1	4690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 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	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	89	1	2505	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2288	-0-	-176	-0-	79	1	2209	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	84	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	81	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	82	1	2351	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2302	-0-	-128	-0-	79	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	83	1	2321	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	84	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	81	1	2166	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	83	1	2199	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2215	-0-	-65	-0-	81	1	2134	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	82	1	2171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	11	1	3358	3	Y	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	10	1	2879	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	8	1	2908	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	7	1	2830	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	8	1	2919	3	Y	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	9	1	3055	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	7	1	2995	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	7	1	2687	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	8	1	2913	3	Y	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	8	1	2896	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	7	1	2923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

01	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	20	1	5997	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	5500	-0-	-16	-0-	18	1	5482	3	N	-0-					-0-
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	20	1	7209	3	N	-0-					-0-
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	17	1	6358	3	N	-0-					-0-
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	17	1	6497	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6195	-0-	-795	-0-	16	1	6179	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6261	-0-	-962	-0-	18	1	6243	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	5980	-0-	-1243	-0-	14	1	5966	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	5884	-0-	-506	-0-	15	1	5869	3	N	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	18	1	6780	3	N	-0-					-0-
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	19	1	6833	3	N	-0-					-0-
*12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	16	1	6370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5003	-0-	-112	-0-	17	1	4978	3	Y	7					10
							8	9									
02	4620	X	4536	-0-	-84	-0-	15	1	4521	3	Y	-0-					10
03	5022	X	5015	-0-	-7	-0-	14	1	4993	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
04	4830	X	4748	-0-	-82	-0-	12	1	4729	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
05	5022	X	4955	-0-	-67	-0-	13	1	4940	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	4860	X	4805	-0-	-55	-0-	12	1	4789	3	Y	4					10
							4	9									
07	5022	X	4901	-0-	-121	-0-	14	1	4884	3	Y	3					13
							3	9									
08	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	12	1	4780	3	Y	-0-					13
09	4800	X	4593	-0-	-207	-0-	12	1	4581	3	Y	-0-					13
10	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	13	1	4705	3	Y	5					18
							6	9									
11	4800	X	4548	-0-	-252	-0-	13	1	4533	3	Y	2					20
							2	9									
12	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	12	1	4752	3	Y	4	20	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 57,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7718	-0-	-807	-0-	26	1	7692	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	6754	-0-	-358	-0-	22	1	6732	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7499	-0-	-375	-0-	21	1	7478	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	7261	-0-	-329	-0-	19	1	7242	3	N	-0-					-0-
05	7781	X	7408	-0-	-373	-0-	19	1	7389	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6730	-0-	-740	-0-	17	1	6713	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	7298	-0-	-204	-0-	21	1	7277	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6650	-0-	-852	-0-	16	1	6634	3	N	-0-					-0-
09	7260	X	5848	-0-	-1412	-0-	15	1	5833	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	7019	-0-	-390	-0-	19	1	7000	3	N	-0-					-0-
11	7050	X	6591	-0-	-459	-0-	18	1	6573	3	N	-0-					-0-
12	7285	X	6914	-0-	-371	-0-	17	1	6897	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	742	3	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	3	N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	2	1	853	3	N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	3	N	-0-					-0-
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	2	1	843	3	N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	3	N	-0-					-0-
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	2	1	780	3	N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	2	1	848	3	N	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	2	1	825	3	N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	2	1	860	3	N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	2	1	810	3	N	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	2	1	828	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3866	-0-	-102	-0-	10	1	951	2	Y	-0-					-0-
							2905	3									
02	3556	X	3472	-0-	-84	-0-	9	1	855	2	Y	-0-					-0-
							2608	3									
03	3937	X	3891	-0-	-46	-0-	8	1	959	2	Y	-0-					-0-
							2924	3									
04	3750	X	3651	-0-	-99	-0-	7	1	900	2	Y	2					2
							2742	3	2	9							
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	8	1	966	2	Y	3					5
							2936	3	3	9							
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	7	1	924	2	Y	2					7
							2788	3	2	9							
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	8	1	925	2	Y	5					12
							2821	3	6	9							
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	7	1	954	2	Y	-0-					12
							2894	3									
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	7	1	910	2	Y	-0-					12
							2765	3									
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	8	1	935	2	Y	-0-					12
							2856	3									
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	7	1	889	2	Y	-0-					12
							2720	3									
12	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	7	1	902	2	Y	-0-					12
							2776	3									

TOTAL GAS PROD: 44,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

01	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	620	1	17533	2	N	-0-					-0-
02	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	462	1	12914	2	N	-0-					-0-
03	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	485	1	14020	2	N	-0-					-0-
04	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	433	1	12449	2	N	-0-					-0-
05	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	440	1	12577	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	417	1	11703	2	N	-0-					-0-
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	402	1	11195	2	N	-0-					-0-
08	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	414	1	11215	2	N	-0-					-0-
09	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	392	1	10474	2	N	-0-					-0-
10	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	397	1	10562	2	N	-0-					-0-
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	381	1	10061	2	N	-0-					-0-
*12	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	385	1	10134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	827	1	3547	3	N	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	767	1	3216	3	N	-0-					-0-
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	833	1	3753	3	N	-0-					-0-
*04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	820	1	3699	3	Y	123	57	1			66
							135	9									
*05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	845	1	2899	3	Y	-0-					66
*06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	800	1	2642	3	Y	-0-					66
*07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	845	1	2869	3	Y	-0-					66
*08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	831	1	2694	3	Y	-0-					66
*09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	782	1	2464	3	Y	1	29	1			38
							1	9									
*10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	845	1	2853	3	Y	-0-	1	1			37
*11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	817	1	2613	3	Y	-0-					37
*12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	844	1	2894	3	Y	-0-	22	1			15

TOTAL GAS PROD: 46,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1831	-0-	-29	-0-	6	1	1825	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	5	1	1470	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	4	1	1366	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	4	1	1481	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	4	1	1446	3	Y	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	4	1	1416	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
10	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	4	1	1433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	4	1	1353	3	Y	-0-					-0-
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	3	1	1362	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1264	-0-	-1526	-0-	4	1	1260	3	Y	-0-					-0-
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	9	1	2651	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	7	1	2627	3	Y	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2362	-0-	-459	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2196	-0-	-354	-0-	6	1	2190	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2158	-0-	-353	-0-	6	1	2152	3	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	5	1	2114	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1985	-0-	-205	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	5	1	2024	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	5	1	1962	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	2	1	528	3	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	2	1	565	3	N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	1	1	556	3	N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	2	1	576	3	N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	1	1	575	3	N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	1	1	551	3	N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	2	1	567	3	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	1	1	568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1374	-0-	-138	-0-	47	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	52	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	50	1	1443	2	N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	52	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	50	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	50	1	1399	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	51	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	46	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	52	1	1370	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	50	1	1320	2	N	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	50	1	1324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1671	-0-	-313	-0-	57	1	1614	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	52	1	1453	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	54	1	1560	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	51	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	55	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	52	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	53	1	1485	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	57	1	1538	2	N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	58	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	62	1	1648	2	N	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	60	1	1586	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	61	1	1609	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	N	-0-			-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	2	N	-0-			-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	14	1	399	2	N	-0-			-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	12	1	346	2	N	-0-			-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	-0-			-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	14	1	373	2	N	-0-			-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	401	2	N	-0-			-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	15	1	411	2	N	-0-			-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	N	-0-			-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	14	1	372	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	4	1	1211	3	N	-0-			-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	4	1	1120	3	N	-0-			-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	4	1	1263	3	N	-0-			-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	3	1	1237	3	N	-0-			-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	3	N	-0-			-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	N	-0-			-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	3	N	-0-			-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1097	3	N	-0-			-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-			-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	3	1	1088	3	N	-0-			-0-
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	6	1	1659	3	N	-0-			-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	5	1	1612	3	N	-0-			-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	5	1	1683	3	N	-0-			-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	5	1	1842	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	5	1	1747	3	N	-0-			-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	5	1	1817	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	5	1	1865	3	N	-0-			-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	5	1	1760	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	5	1	1794	3	N	-0-			-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	5	1	1857	3	N	-0-			-0-
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 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	4278	X	3875	-0-	-403	-0-	13	1	3854	3	Y	7					7
							8	9									
02	3864	X	3650	-0-	-214	-0-	12	1	3638	3	Y	-0-					7
03	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	11	1	4085	3	Y	-0-					7
04	4140	X	3837	-0-	-303	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					7
05	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	11	1	4138	3	Y	-0-					7
06	3960	X	3863	-0-	-97	-0-	10	1	3853	3	Y	-0-					7
07	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	11	1	3895	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
08	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	10	1	3958	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4020	X	3977	-0-	-43	-0-	10	1	3967	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	11	1	4016	3	Y	-0-					-0-
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	11	1	3877	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	10	1	4061	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 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	8184	X	7367	-0-	-817	-0-	290	1	7077	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6467	-0-	-925	-0-	261	1	6206	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7207	-0-	-977	-0-	310	1	6897	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6789	-0-	-381	-0-	280	1	6509	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6922	-0-	-487	-0-	289	1	6633	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6620	-0-	-520	-0-	277	1	6343	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6732	-0-	-460	-0-	271	1	6461	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6680	-0-	-512	-0-	267	1	6413	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6380	-0-	-400	-0-	248	1	6132	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	256	1	6261	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6252	-0-	-378	-0-	248	1	6004	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6374	-0-	-353	-0-	256	1	6118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6779	-0-	-289	-0-	257	1	6522	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5861	-0-	-495	-0-	232	1	5629	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6681	-0-	-263	-0-	294	1	6387	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5921	-0-	-769	-0-	253	1	5668	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6076	-0-	-713	-0-	257	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5845	-0-	-725	-0-	247	1	5598	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5980	-0-	-716	-0-	250	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5957	-0-	-739	-0-	239	1	5718	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5720	-0-	-190	-0-	217	1	5503	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5851	-0-	-225	-0-	225	1	5626	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5635	-0-	-215	-0-	217	1	5418	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5762	-0-	-221	-0-	224	1	5538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	19	1	418	2	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	29	1	383	2	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	-0-					-0-
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	7	1	369	2	N	-0-					-0-
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	527	N	331	-0-	-196	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	58	1	987	2	N	-0-					-0-
02	700	N	534	-0-	-166	-0-	31	1	503	2	N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	738	-0-	-282	-0-	46	1	692	2	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	48	1	702	2	N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	70	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	76	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	803	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	634	-0-	-446	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	702	-0-	-383	-0-	48	1	654	2	N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	74	1	1012	2	N	-0-					-0-
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	94	1	1303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1407	-0-	-19	-0-	83	1	1324	2	Y	-0-					3
02	1316	N	1275	-0-	-41	-0-	113	1	1162	2	Y	-0-					3
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	126	1	1293	2	Y	-0-					3
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	123	1	1353	2	Y	-0-					3
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	127	1	1394	2	Y	-0-					3
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	150	1	1318	2	Y	-0-					3
07	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	133	1	1383	2	Y	-0-					3
08	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	133	1	1371	2	Y	-0-					3
09	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	132	1	1319	2	Y	-0-					3
10	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	137	1	1343	2	Y	-0-					3
11	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	141	1	1268	2	Y	-0-					3
12	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	129	1	1335	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	299	1	2906	2	N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	271	1	2404	2	N	-0-					-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	318	1	2616	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	272	1	2399	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	272	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1994	-0-	-706	-0-	189	1	1805	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2235	-0-	-555	-0-	227	1	2008	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2053	-0-	-737	-0-	209	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1979	-0-	-691	-0-	207	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1653	-0-	-579	-0-	169	1	1484	2	N	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	224	1	1812	2	N	-0-					-0-
*12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	243	1	1915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	142	1	1005	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	301	-0-	-763	-0-	34	1	267	2	N	-0-			-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	174	1	1154	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3147	-0-	147	147	414	1	2733	2	N	-0-			-0-
05	1717	N	1570	-0-	-147	-0-	211	1	1359	2	N	-0-			-0-
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	313	1	2083	2	N	-0-			-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	376	1	2758	2	N	-0-			-0-
08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	332	1	2220	2	N	-0-			-0-
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	336	1	2234	2	N	-0-			-0-
10	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	279	1	1856	2	N	-0-			-0-
11	1590	X	949	-0-	-641	-0-	132	1	817	2	N	-0-			-0-
12	1643	X	1074	-0-	-569	-0-	150	1	924	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	266	1	1879	2	N	-0-			-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	281	1	2231	2	N	-0-			-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	250	1	1659	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	106	-0-	-1334	-0-	14	1	92	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1156	-0-	-332	-0-	156	1	1000	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1116	-0-	-324	-0-	146	1	970	2	N	-0-			-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	133	1	976	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	132	1	884	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	139	1	928	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	640	-0-	-476	-0-	83	1	557	2	N	-0-			-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	220	1	1367	2	N	-0-			-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	164	1	1003	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	127	1	3251	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2957	-0-	-207	-0-	120	1	2837	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	128	1	3110	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3064	-0-	-266	-0-	123	1	2941	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	127	1	2966	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2749	-0-	-521	-0-	115	1	2634	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2831	-0-	-455	-0-	121	1	2710	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	126	1	2806	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	121	1	2649	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	101	1	2688	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2469	-0-	-381	-0-	99	1	2370	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2568	-0-	-377	-0-	95	1	2473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	6	1	1863	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	6	1	1675	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	5	1	1794	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	4	1	1686	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	5	1	1726	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	4	1	1653	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	5	1	1695	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	4	1	1676	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	5	1	1718	3	Y	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	5	1	1656	3	Y	-0-					-0-
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	4	1	1692	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	10	1	2843	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2614	-0-	-46	-0-	9	1	2605	3	Y	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	8	1	2965	3	Y	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	7	1	2862	3	Y	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	8	1	3223	3	Y	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	8	1	3165	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	9	1	3215	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	8	1	3152	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	7	1	2842	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	8	1	3068	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	8	1	2872	3	Y	-0-					-0-
*12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	7	1	2911	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1855	-0-	-284	-0-	215	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1648	-0-	-1040	-0-	187	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2318	-0-	-224	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2158	-0-	-62	-0-	219	1	1939	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	616	-0-	-1647	-0-	60	1	556	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	681	-0-	-1809	-0-	68	1	613	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	284	-0-	-2289	-0-	32	1	252	2	N	-0-					-0-
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	407	1	3249	2	N	-0-					-0-
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	468	1	3887	2	N	-0-					-0-
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	361	1	2950	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2407	-0-	-833	-0-	251	1	2156	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2338	-0-	-1010	-0-	274	1	2064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	114	1	2832	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2480	-0-	-180	-0-	99	1	2381	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	119	1	2643	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2555	-0-	-295	-0-	108	1	2447	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	114	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2538	-0-	-312	-0-	103	1	2435	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	104	1	2468	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	105	1	2524	2	N	-0-					-0-
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	2	N	-0-					-0-
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	103	1	2555	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2541	-0-	-9	-0-	102	1	2439	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	103	1	2502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3675	-0-	-479	-0-	215	1	3460	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3160	-0-	-592	-0-	279	1	2881	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3418	-0-	-643	-0-	304	1	3114	2	Y	-0-					-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	322	1	3552	2	Y	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	316	1	3482	2	Y	-0-					-0-
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	367	1	3213	2	Y	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	368	1	3826	2	Y	-0-					-0-
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	373	1	3837	2	Y	-0-					-0-
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	337	1	3375	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	314	1	3079	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3092	-0-	-298	-0-	309	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	2980	-0-	-957	-0-	263	1	2717	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	405	-0-	-60	-0-	1	1	404	3	Y	-0-					2
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					2
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					2
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	Y	-0-					2
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	3	Y	-0-					2
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					2
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	-0-					2
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					2
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	3	Y	-0-					2
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	820	3	Y	-0-					2
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					2
12	992	N	536	-0-	-456	-0-	1	1	535	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6942	X	4033	-0-	-2909	-0-	14	1	4019	3	Y	-0-					1
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	11	1	3183	3	Y	-0-					1
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	8	1	2959	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	7	1	2645	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	7	1	2563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2760	X	2276	-0-	-484	-0-	6	1	2270	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2204	-0-	-648	-0-	6	1	2198	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2080	-0-	-772	-0-	5	1	2075	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1836	-0-	-804	-0-	5	1	1831	3	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1873	-0-	-700	-0-	5	1	1868	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	5	1	1738	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	5	1	1781	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3506	-0-	-90	-0-	120	1	3386	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	109	1	3048	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	116	1	3351	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3246	-0-	-234	-0-	109	1	3137	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	112	1	3192	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3116	-0-	-274	-0-	107	1	3009	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	107	1	2971	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	111	1	3006	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3026	-0-	-214	-0-	109	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	111	1	2966	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	105	1	2760	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	109	1	2874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	8	1	2402	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2117	-0-	-151	-0-	7	1	2110	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	6	1	2333	3	N	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	6	1	2339	3	N	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	N	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	6	1	2256	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	7	1	2304	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	6	1	2275	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	6	1	2221	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	6	1	2244	3	N	-0-					-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	6	1	2237	3	N	-0-					-0-
*12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	6	1	2316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1566	-0-	-15	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1398	-0-	-30	-0-	5	1	1393	3	Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	5	1	1682	3	Y	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	4	1	1629	3	Y	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	4	1	1647	3	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	4	1	1570	3	Y	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	5	1	1630	3	Y	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4	1	1618	3	Y	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1552	3	Y	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	4	1	1529	3	Y	-0-					-0-
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1945	-0-	-8	-0-	7	1	1938	3	Y	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	6	1	1797	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	5	1	1921	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	5	1	1876	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	5	1	1889	3	Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	5	1	1786	3	Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	3	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	4	1	1777	3	Y	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	5	1	1797	3	Y	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	5	1	1787	3	Y	-0-					-0-
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	5	1	1782	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	2	1	468	3	N	-0-			-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	1	1	416	3	N	-0-			-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	1	1	444	3	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	481	3	N	-0-			-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	N	-0-			-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	1	1	444	3	N	-0-			-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	1	1	453	3	N	-0-			-0-
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	1	1	436	3	N	-0-			-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	1	1	398	3	N	-0-			-0-
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	1	1	353	3	N	-0-			-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	1	1	379	3	N	-0-			-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	1	1	393	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	13	1	3980	3	Y	-0-			-0-
02	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	12	1	3583	3	Y	-0-			-0-
03	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	11	1	3953	3	Y	-0-			-0-
04	4020	X	3857	-0-	-163	-0-	10	1	3847	3	Y	-0-			-0-
05	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	10	1	3997	3	Y	-0-			-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	10	1	3853	3	Y	-0-			-0-
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	12	1	4017	3	Y	-0-			-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	10	1	4003	3	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3642	-0-	-198	-0-	9	1	3633	3	Y	-0-			-0-
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	11	1	4162	3	Y	-0-			-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	12	1	4186	3	Y	-0-			-0-
*12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	11	1	4227	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	7	1	2054	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	1735	-0-	-29	-0-	6	1	1729	3	N	-0-			-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	5	1	1962	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	5	1	1774	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	5	1	1915	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	5	1	1826	3	N	-0-			-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-			-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	N	-0-			-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-			-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	5	1	1902	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	5	1	1851	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	5	1	1770	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	17	1	4915	3	N	-0-			-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	14	1	4111	3	N	-0-			-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	11	1	4094	3	N	-0-			-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	9	1	3588	3	N	-0-			-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	10	1	3980	3	N	-0-			-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	10	1	3733	3	N	-0-			-0-
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	11	1	3666	3	N	-0-			-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	9	1	3622	3	N	-0-			-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	9	1	3410	3	N	-0-			-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	9	1	3445	3	N	-0-			-0-
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	9	1	3169	3	N	-0-			-0-
*12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	8	1	3213	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	954	3	N	-0-			-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	3	1	901	3	N	-0-			-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	N	-0-			-0-
04	930	N	873	-0-	-57	-0-	2	1	871	3	N	-0-			-0-
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	2	1	861	3	N	-0-			-0-
06	960	N	653	-0-	-307	-0-	2	1	651	3	N	-0-			-0-
07	899	N	557	-0-	-342	-0-	2	1	555	3	N	-0-			-0-
08	868	N	766	-0-	-102	-0-	2	1	764	3	N	-0-			-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	N	-0-			-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	3	1	959	3	N	-0-			-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	918	3	N	-0-			-0-
12	961	N	893	-0-	-68	-0-	2	1	891	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	7	1	2126	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	1810	-0-	-290	-0-	6	1	1804	3	N	-0-			-0-
03	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	5	1	1891	3	N	-0-			-0-
04	2070	N	1678	-0-	-392	-0-	4	1	1674	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1628	-0-	-387	-0-	4	1	1624	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1430	-0-	-400	-0-	4	1	1426	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	4	1	1403	3	N	-0-			-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	4	1	1808	3	N	-0-			-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	3	N	-0-			-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	5	1	1891	3	N	-0-			-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	5	1	1904	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4367	-0-	-314	-0-	15	1	4352	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	3886	-0-	-342	-0-	13	1	3873	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4261	-0-	-141	-0-	12	1	4249	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	11	1	4113	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	11	1	4040	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3844	-0-	-386	-0-	10	1	3834	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	12	1	4038	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	4022	-0-	-225	-0-	10	1	4012	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3827	-0-	-283	-0-	10	1	3817	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	11	1	4000	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	11	1	3848	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	10	1	3903	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 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	7006	X	5924	-0-	-1082	-0-	20	1	5904	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	5452	-0-	-876	-0-	18	1	5434	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	5827	-0-	-1179	-0-	16	1	5811	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5602	-0-	-218	-0-	15	1	5587	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	4995	-0-	-1050	-0-	13	1	4982	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5045	-0-	-805	-0-	13	1	5032	3	N	-0-					-0-
07	6045	X	5060	-0-	-985	-0-	15	1	5045	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5391	-0-	-437	-0-	13	1	5378	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5159	-0-	-451	-0-	13	1	5146	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	5054	-0-	-154	-0-	14	1	5040	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	4624	-0-	-596	-0-	13	1	4611	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	4872	-0-	-522	-0-	12	1	4860	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 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	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	15	1	4362	3	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3655	-0-	-153	-0-	12	1	3643	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3990	-0-	-226	-0-	11	1	3979	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3912	-0-	-168	-0-	10	1	3902	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3981	-0-	-235	-0-	10	1	3971	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	10	1	3770	3	Y	-0-					-0-
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	11	1	3950	3	Y	-0-					-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	9	1	3745	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-					-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	10	1	3712	3	Y	-0-					-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	10	1	3557	3	Y	-0-					-0-
*12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	9	1	3646	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 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	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	17	1	4944	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	4333	-0-	-231	-0-	14	1	4319	3	N	-0-					-0-
03	5053	X	4667	-0-	-386	-0-	13	1	4654	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4605	-0-	-285	-0-	12	1	4593	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	12	1	4609	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	12	1	4446	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4539	-0-	-266	-0-	13	1	4526	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	11	1	4455	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4185	-0-	-435	-0-	11	1	4174	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	4543	-0-	-76	-0-	12	1	4531	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4268	-0-	-202	-0-	12	1	4256	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	11	1	4452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1517	-0-	-2	-0-	5	1	1512	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1351	-0-	-21	-0-	5	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1476	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	4	1	1426	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	3	Y	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	Y	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	4	1	1361	3	Y	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1367	-0-	-1795	-0-	5	1	1362	3	Y	-0-					17
02	2856	X	1114	-0-	-1742	-0-	4	1	1110	3	Y	-0-					17
03	3162	X	1126	-0-	-2036	-0-	3	1	1123	3	Y	-0-					17
04	1710	X	1061	-0-	-649	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					17
05	1767	X	1038	-0-	-729	-0-	3	1	1035	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		980	-0-	980	980	3	1	977	3	Y	-0-					17
07	1992	N	1012	-0-	-980	-0-	3	1	1009	3	Y	-0-					17
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	2	1	1009	3	Y	-0-					17
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	3	1	964	3	Y	-0-					17
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-					17
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	1042	3	Y	-0-					17
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

01	18166	X	15946	-0-	-2220	-0-	545	1	15401	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	14147	-0-	-2261	-0-	488	1	13659	2	N	-0-					-0-
03	17701	X	16023	-0-	-1678	-0-	536	1	15487	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	14719	-0-	-1151	-0-	495	1	14224	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	14937	-0-	-1183	-0-	505	1	14432	2	N	-0-					-0-
06	15510	X	15073	-0-	-437	-0-	519	1	14554	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	14968	-0-	-1059	-0-	519	1	14449	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	14882	-0-	-1145	-0-	530	1	14352	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	14132	-0-	-928	-0-	510	1	13622	2	N	-0-					-0-
10	15562	X	14371	-0-	-1191	-0-	520	1	13851	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	13547	-0-	-1513	-0-	495	1	13052	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	14172	-0-	-801	-0-	518	1	13654	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1821	-0-	-70	-0-	6	1	1815	3	N	-0-					3
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1632	3	N	-0-					3
03	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	5	1	1883	3	N	-0-					3
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	3	N	-0-					3
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	5	1	1793	3	N	-0-					3
06	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	4	1	1510	3	N	-0-					3
07	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	5	1	1833	3	N	-0-					3
08	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	4	1	1779	3	N	-0-					3
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	5	1	1782	3	N	-0-					3
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	5	1	1845	3	N	-0-					3
11	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	5	1	1694	3	N	-0-					3
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	4	1	1755	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

01	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	12	1	3633	3	Y	11					20
							12	9									
02	3472	X	4	-0-	-3468	-0-	4	3			Y	-0-					20
03	3906	X	1551	-0-	-2355	-0-	4	1	1512	3	Y	32	50	1			2
							35	9									
04	3780	X	864	-0-	-2916	-0-	2	1	859	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	3906	X	11	-0-	-3895	-0-	8	3	3	9	Y	3	2	1			4
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					4
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					4
08	1550	X	355	-0-	-1195	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					4
09	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1851	3	Y	3					7
							3	9									
10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	Y	5					12
							6	9									
11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	5	1	1747	3	Y	13	17	1			8
							14	9									
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	Y	10					18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	7	1	2107	3	Y	18	1	1			23
							20	9									
02	1932	N	1792	-0-	-140	-0-	6	1	1765	3	Y	19					42
							21	9									
03	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	5	1	1936	3	Y	14	50	1			6
							15	9									
04	2070	N	1885	-0-	-185	-0-	5	1	1866	3	Y	13	2	1			17
							14	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2148	3	Y	25	2	1			40
							28	9									
06	1890	N	1568	-0-	-322	-0-	4	1	1550	3	Y	13	31	1			22
							14	9									
07	1953	N	1494	-0-	-459	-0-	4	1	1475	3	Y	14	1	1			35
							15	9									
08	2139	N	1615	-0-	-524	-0-	4	1	1610	3	Y	1	33	1			3
							1	9									
09	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	3	1	1293	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	5	1	1719	3	Y	30					33
							33	9									
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	5	1	1667	3	Y	-0-					33
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	4	1	1701	3	Y	18	48	1			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 21,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 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	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	235	1	6654	2	N	-0-					-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	208	1	5806	2	N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	224	1	6470	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6374	-0-	-166	-0-	214	1	6160	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6466	-0-	-292	-0-	219	1	6247	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6236	-0-	-304	-0-	215	1	6021	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6405	-0-	-291	-0-	222	1	6183	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6312	-0-	-384	-0-	225	1	6087	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	219	1	5850	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6332	-0-	-147	-0-	229	1	6103	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5749	-0-	-491	-0-	210	1	5539	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6189	-0-	-228	-0-	226	1	5963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5819	-0-	-102	-0-	199	1	5620	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5079	-0-	-241	-0-	175	1	4904	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5814	-0-	-76	-0-	194	1	5620	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5510	-0-	-190	-0-	185	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	190	1	5439	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5425	-0-	-215	-0-	187	1	5238	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5608	-0-	-220	-0-	195	1	5413	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5508	-0-	-320	-0-	196	1	5312	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5321	-0-	-199	-0-	192	1	5129	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5543	-0-	-99	-0-	201	1	5342	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5356	-0-	-74	-0-	196	1	5160	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5475	-0-	-136	-0-	200	1	5275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 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	6417	X	6030	-0-	-387	-0-	20	1	6010	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5289	-0-	-507	-0-	18	1	5271	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5834	-0-	-583	-0-	16	1	5818	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	6082	-0-	-8	-0-	16	1	6066	3	Y	-0-					-0-
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	18	1	6873	3	Y	-0-					-0-
06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	16	1	6326	3	Y	-0-					-0-
07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	19	1	6406	3	Y	-0-					-0-
08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	15	1	6368	3	Y	-0-					-0-
09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	16	1	6167	3	Y	-0-					-0-
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	17	1	6360	3	Y	-0-					-0-
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	17	1	6128	3	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6365	-0-	-52	-0-	16	1	6349	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	64	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	60	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	56	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	56	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	56	1	1584	2	N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	60	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	2	N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	60	1	1589	2	N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	64	1	1702	2	N	-0-					-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	67	1	1756	2	N	-0-					-0-
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3905	-0-	-63	-0-	13	1	3892	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3478	-0-	-106	-0-	12	1	3466	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	11	1	3841	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3771	-0-	-69	-0-	10	1	3761	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	10	1	3736	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3622	-0-	-68	-0-	9	1	3591	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	11	1	3782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	9	1	3769	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	9	1	3488	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	10	1	3708	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	10	1	3558	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	10	1	3745	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 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	8959	X	8767	-0-	-192	-0-	300	1	8467	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	7591	-0-	-445	-0-	262	1	7329	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	8168	-0-	-729	-0-	273	1	7895	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	8122	-0-	-428	-0-	273	1	7849	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	7382	-0-	-1391	-0-	250	1	7132	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	8473	-0-	-17	-0-	292	1	8181	2	N	-0-			-0-
07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	296	1	8234	2	N	-0-			-0-
08	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	299	1	8111	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	8158	-0-	-302	-0-	295	1	7863	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	8338	-0-	-404	-0-	302	1	8036	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	8008	-0-	-452	-0-	292	1	7716	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	8101	-0-	-424	-0-	296	1	7805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3504	-0-	-61	-0-	12	1	3492	3	N	-0-			-0-
02	3220	X	3112	-0-	-108	-0-	10	1	3102	3	N	-0-			-0-
03	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	10	1	3378	3	N	-0-			-0-
04	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	9	1	3234	3	N	-0-			-0-
05	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	9	1	3310	3	N	-0-			-0-
06	3390	X	3224	-0-	-166	-0-	8	1	3216	3	N	-0-			-0-
07	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	10	1	3266	3	N	-0-			-0-
08	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	8	1	3298	3	N	-0-			-0-
09	3240	X	3158	-0-	-82	-0-	8	1	3150	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	9	1	3200	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	9	1	3133	3	N	-0-			-0-
12	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	8	1	3240	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 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	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	9	1	2573	3	N	-0-			-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	8	1	2354	3	N	-0-			-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	7	1	2624	3	N	-0-			-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	N	-0-			-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	7	1	2641	3	N	-0-			-0-
06	2550	N	2507	-0-	-43	-0-	7	1	2500	3	N	-0-			-0-
07	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	7	1	2533	3	N	-0-			-0-
08	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	6	1	2524	3	N	-0-			-0-
09	2520	N	2407	-0-	-113	-0-	6	1	2401	3	N	-0-			-0-
10	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	7	1	2474	3	N	-0-			-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	7	1	2478	3	N	-0-			-0-
*12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1126	3	N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	3	N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	4	1	1367	3	N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	3	N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	3	1	1333	3	N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	3	N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	4	1	1334	3	N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	N	-0-					-0-
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	4	1	1536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	11	1	3278	3	Y	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	10	1	2887	3	Y	-0-					-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	9	1	3206	3	Y	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	8	1	3076	3	Y	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	8	1	3051	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2888	-0-	2888	2888	7	1	2881	3	Y	-0-					-0-
07	5846	X	2958	-0-	-2888	-0-	9	1	2949	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	7	1	2964	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	7	1	2828	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	8	1	2953	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	8	1	2839	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	7	1	2840	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 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	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	11	1	3367	3	Y	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	10	1	3044	3	Y	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	10	1	3429	3	Y	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	8	1	3240	3	Y	-0-					-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	9	1	3305	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3099	-0-	3099	3099	8	1	3091	3	Y	-0-					-0-
07	6237	X	3138	-0-	-3099	-0-	9	1	3129	3	Y	-0-					-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	7	1	2882	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	8	1	2871	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2670	-0-	-360	-0-	7	1	2663	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 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	1891	N	1499	-0-	-392	-0-	5	1	1494	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	4	1	1289	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	4	1	1257	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	3	1	1271	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	4	1	1351	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1298	-0-	1298	1298	3	1	1295	3	Y	-0-					-0-
07	2644	N	1346	-0-	-1298	-0-	4	1	1342	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	3	1	1191	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	1372	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	1286	3	Y	-0-					-0-
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	38	1	11110	3	Y	9					156
							10	9									
02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	33	1	10001	3	Y	7					163
							8	9									
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	30	1	10797	3	Y	8					171
							9	9									
04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	28	1	10751	3	Y	15					186
							17	9									
05	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	28	1	10684	3	Y	3					189
							3	9									
06	10800	X	10499	-0-	-301	-0-	27	1	10472	3	Y	-0-					189
07	11160	X	10612	-0-	-548	-0-	31	1	10580	3	Y	1					190
							1	9									
08	11160	X	10318	-0-	-842	-0-	25	1	10292	3	Y	1	163	1			28
							1	9									
09	10800	X	10064	-0-	-736	-0-	26	1	10038	3	Y	-0-					28
10	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	30	1	11305	3	Y	-0-					28
11	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	29	1	10694	3	Y	-0-					28
*12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	26	1	10101	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 127,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	693	1	3113	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3022	-0-	-226	-0-	624	1	2398	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	688	1	2329	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	667	1	2620	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2900	-0-	-696	-0-	688	1	2212	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3327	-0-	3327	3327	667	1	2660	3	Y	-0-					-0-
07	6643	X	3316	-0-	-3327	-0-	690	1	2626	3	Y	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	689	1	2828	3	Y	-0-					-0-
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	666	1	2465	3	Y	-0-					-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	690	1	3034	3	Y	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	603	1	3284	3	Y	-0-					-0-
*12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	690	1	3045	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	9	1	2735	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2479	-0-	-69	-0-	8	1	2471	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	8	1	2711	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	7	1	2611	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	7	1	2679	3	Y	-0-					-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	7	1	2574	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	8	1	2620	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	6	1	2579	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2400	-0-	-150	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	7	1	2597	3	Y	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	7	1	2530	3	Y	-0-					-0-
*12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	2	1	637	3	Y	-0-					3
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	630	3	Y	-0-					3
03	651	N	410	-0-	-241	-0-	1	1	409	3	Y	-0-					3
04	630	N	222	-0-	-408	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					3
05	651	N	145	-0-	-506	-0-	145	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		209	-0-	209	209	1	1	208	3	Y	-0-					3
07	650	N	441	-0-	-209	-0-	1	1	440	3	Y	-0-					3
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					3
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	1	1	558	3	Y	-0-					3
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					3
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					3
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	185	1	5238	2	N	-0-					-0-
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	163	1	4562	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	166	1	4794	2	N	-0-					-0-
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	154	1	4419	2	N	-0-					-0-
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	144	1	4105	2	N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	154	1	4310	2	N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	159	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	150	1	4059	2	N	-0-					-0-
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	156	1	4170	2	N	-0-					-0-
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	176	1	4687	2	N	-0-					-0-
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	186	1	4905	2	N	-0-					-0-
*12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	177	1	4664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	4	1	1146	3	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	4	1	1151	3	Y	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	3	1	1264	3	Y	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	DLQ G-10		1272	-0-	1272	1272	3	1	1269	3	Y	-0-					-0-
07	2626	N	1354	-0-	-1272	-0-	4	1	1350	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	3	1	1310	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	3	1	1222	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	3	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	3	1	1274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	4	1	1336	3	N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	4	1	1517	3	N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	4	1	1568	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	4	1	1362	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	4	1	1472	3	N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	4	1	1661	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	5	1	1735	3	N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	5	1	1751	3	N	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	N	-0-					-0-
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	42	1	12363	3	N	-0-					-0-
02	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	36	1	10919	3	N	-0-					-0-
03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	34	1	12266	3	N	-0-					-0-
04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	30	1	11663	3	N	-0-					-0-
05	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	31	1	11897	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	29	1	11371	3	N	-0-					-0-
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	34	1	11657	3	N	-0-					-0-
08	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	28	1	11680	3	N	-0-					-0-
09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	29	1	11097	3	N	-0-					-0-
10	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	30	1	11354	3	N	-0-					-0-
11	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	29	1	10638	3	N	-0-					-0-
*12	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	27	1	10845	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	19 2	1 9	4306	3	N	2					22
02	4060	X	3691	-0-	-369	-0-	16 2	1 9	3673	3	N	2					24
03	4495	X	4217	-0-	-278	-0-	16 9	1 9	4192	3	N	8					32
04	4230	X	4055	-0-	-175	-0-	14 78	1 9	3963	3	N	71					103
05	4371	X	3973	-0-	-398	-0-	14 9	1 9	3950	3	N	8					111
06	4200	X	3675	-0-	-525	-0-	13 8	1 9	3654	3	N	7					118
07	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	16 8	1 9	4044	3	N	7	65	1			60
08	4216	X	3797	-0-	-419	-0-	12 7	1 9	3778	3	N	6					66
09	4050	X	3649	-0-	-401	-0-	13 9	1 9	3627	3	N	8					74
10	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	14 8	1 9	3830	3	Y	7	72	1			9
11	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	14 13	1 9	3759	3	Y	12	4	1			17
12	4061	X	261	-0-	-3800	-0-	1 12	1 9	248	3	Y	11	4	1			24

TOTAL GAS PROD: 43,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

01	7688	X	6099	-0-	-1589	-0-	208	1	5891	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5277	-0-	-1219	-0-	182	1	5095	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5809	-0-	-1104	-0-	194	1	5615	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5182	-0-	-1148	-0-	174	1	5008	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	4197	-0-	-1910	-0-	142	1	4055	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4743	-0-	-1167	-0-	163	1	4580	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4960	-0-	-868	-0-	172	1	4788	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5011	-0-	-786	-0-	178	1	4833	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4752	-0-	-438	-0-	172	1	4580	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4835	-0-	-125	-0-	175	1	4660	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	168	1	4428	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4643	-0-	-379	-0-	170	1	4473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

01	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	6	1	1870	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	6	1	1672	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	5	1	1845	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	4	1	1573	3	Y	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	Y	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	5	1	1791	3	Y	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	5	1	1875	3	Y	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	Y	-0-					-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1785	3	Y	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	5	1	1821	3	Y	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	5	1	1753	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	4	1	1742	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3487	-0-	-140	-0-	12	1	3475	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3115	-0-	-161	-0-	10	1	3105	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	9	1	3386	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	8	1	3201	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	9	1	3292	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3266	-0-	-94	-0-	8	1	3258	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	9	1	3250	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	8	1	3220	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	8	1	3155	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	9	1	3244	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3239	-0-	-31	-0-	9	1	3230	3	Y	-0-					-0-
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	8	1	3277	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11000	-0-	-966	-0-	376	1	10624	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	10000	-0-	-808	-0-	345	1	9655	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	10932	-0-	-1034	-0-	365	1	10567	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10263	-0-	-1077	-0-	345	1	9918	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10209	-0-	-1044	-0-	345	1	9864	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10030	-0-	-680	-0-	345	1	9685	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10270	-0-	-797	-0-	356	1	9914	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10228	-0-	-715	-0-	364	1	9864	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9810	-0-	-450	-0-	354	1	9456	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9991	-0-	-363	-0-	362	1	9629	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9542	-0-	-478	-0-	348	1	9194	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9701	-0-	-560	-0-	355	1	9346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4008	-0-	-53	-0-	14	1	3994	3	Y	-0-					6
02	3668	X	3608	-0-	-60	-0-	12	1	3596	3	Y	-0-					6
03	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	11	1	3855	3	Y	-0-					6
04	3930	X	3889	-0-	-41	-0-	10	1	3879	3	Y	-0-					6
05	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	10	1	3950	3	Y	-0-					6
06	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	10	1	3779	3	Y	-0-					6
07	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	11	1	3889	3	Y	-0-					6
08	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	9	1	3898	3	Y	-0-					6
09	3870	X	3736	-0-	-134	-0-	10	1	3726	3	Y	-0-					6
10	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	10	1	3900	3	Y	-0-					6
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	10	1	3781	3	Y	-0-					6
*12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	10	1	3930	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 46,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 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	5952	X	5206	-0-	-746	-0-	178	1	5028	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4590	-0-	-562	-0-	158	1	4432	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4923	-0-	-750	-0-	165	1	4758	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4909	-0-	-371	-0-	165	1	4744	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4974	-0-	-234	-0-	168	1	4806	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4771	-0-	-269	-0-	164	1	4607	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4998	-0-	-86	-0-	173	1	4825	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4932	-0-	-152	-0-	176	1	4756	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4899	-0-	-21	-0-	177	1	4722	2	N	-0-					-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	183	1	4874	2	N	-0-					-0-
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	177	1	4663	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4890	-0-	-163	-0-	179	1	4711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 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	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	183	1	5168	2	N	-0-					-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	163	1	4571	2	N	-0-					-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	172	1	4980	2	N	-0-					-0-
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	163	1	4683	2	N	-0-					-0-
05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	168	1	4813	2	N	-0-					-0-
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	165	1	4634	2	N	-0-					-0-
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	173	1	4801	2	N	-0-					-0-
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	175	1	4752	2	N	-0-					-0-
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	174	1	4634	2	N	-0-					-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	179	1	4761	2	N	-0-					-0-
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	170	1	4493	2	N	-0-					-0-
*12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	172	1	4539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 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	5673	X	5014	-0-	-659	-0-	17	1	4997	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4216	-0-	-908	-0-	14	1	4202	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	4588	-0-	-1085	-0-	13	1	4575	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5357	-0-	-73	-0-	14	1	5343	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4523	-0-	-1088	-0-	12	1	4511	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	3995	-0-	-865	-0-	10	1	3985	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	3571	-0-	-1978	-0-	10	1	3561	3	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5278	-0-	-271	-0-	13	1	5265	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5345	-0-	-25	-0-	14	1	5331	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3442	-0-	-1084	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	33	-0-	-5067	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15715	-0-	-374	-0-	537	1	15178	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	13806	-0-	-726	-0-	476	1	13330	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	15254	-0-	-835	-0-	510	1	14744	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	14551	-0-	-1019	-0-	489	1	14062	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	14885	-0-	-894	-0-	503	1	14382	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	14240	-0-	-970	-0-	490	1	13750	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	14557	-0-	-726	-0-	505	1	14052	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	14340	-0-	-912	-0-	510	1	13830	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	13632	-0-	-918	-0-	492	1	13140	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	14257	-0-	-623	-0-	516	1	13741	2	N	-0-					-0-
11	14250	X	13773	-0-	-477	-0-	503	1	13270	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	14029	-0-	-541	-0-	513	1	13516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 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	5797	X	5531	-0-	-266	-0-	19	1	5512	3	N	-0-					-0-
02	5180	X	4839	-0-	-341	-0-	16	1	4823	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	15	1	5393	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	13	1	5143	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	14	1	5278	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	4908	-0-	-432	-0-	13	1	4895	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	5180	-0-	-214	-0-	15	1	5165	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	5013	-0-	-381	-0-	12	1	5001	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4723	-0-	-437	-0-	12	1	4711	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4793	-0-	-508	-0-	13	1	4780	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4702	-0-	-308	-0-	13	1	4689	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	5028	-0-	-149	-0-	13	1	5015	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1119	3	17	9	Y	15	29	1			12
02	1008	N	963	-0-	-45	-0-	957	3	6	9	Y	5	2	1			15
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	3	11	9	Y	10					25
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1011	3	10	9	Y	9	31	1			3
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1016	3	17	9	Y	15					18
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-	18	1			-0-
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	973	3	19	9	Y	17	1	1			16
08	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3			Y	-0-	16	1			-0-
09	990	N	796	-0-	-194	-0-	783	3	13	9	Y	12					12
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	957	3	7	9	Y	6	10	1			8
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	3	2	9	Y	2	10	1			-0-
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	3	22	9	Y	20					20

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 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	630	-0-	-83	-0-	618	3	12	9	Y	11	28	1			8
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	Y	6	2	1			12
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	3	12	9	Y	11					23
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	748	3	17	9	Y	15	28	1			10
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1093	3	7	9	Y	6					16
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			Y	-0-	15	1			1
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	890	3	19	9	Y	17	1	1			17
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-	16	1			1
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	886	3	22	9	Y	20	11	1			10
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1157	3	9	9	Y	8	10	1			8
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	896	3	1	9	Y	1	8	1			1
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1087	3	22	9	Y	20					21

TOTAL GAS PROD: 11,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	549	-0-	-660	-0-	543	3	6	9	Y	5	41	1			7
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1326	3	8	9	Y	7	3	1			11
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1230	3	18	9	Y	16					27
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1169	3	25	9	Y	23	40	1			10
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1188	3	14	9	Y	13	23	1			-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	985	3	9	9	Y	8					8
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	3	9	9	Y	8					16
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-	16	1			-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1008	3	37	9	Y	34	21	1			13
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	12	1			10
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	3	3	9	Y	3	13	1			-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1223	3	24	9	Y	22					22

TOTAL GAS PROD: 12,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	1128	3	Y	6					25
							7	9									
02	1064	N	925	-0-	-139	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					25
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	3	1	1068	3	Y	2					27
							2	9									
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	3	1	1039	3	Y	-0-					27
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	3	1	1001	3	Y	4	26	1			5
							4	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	1					6
							1	9									
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	3	1	1035	3	Y	1					7
							1	9									
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	3	Y	5					12
							6	9									
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	3	1	1059	3	Y	3					15
							3	9									
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	3					18
							3	9									
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	3	1	1078	3	Y	2					20
							2	9									
12	1116	N	822	-0-	-294	-0-	2	1	818	3	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	415	1	4026	2	N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	369	1	3268	2	N	-0-					-0-
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	541	1	4461	2	N	-0-					-0-
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	464	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	477	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	380	1	3620	2	N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	494	1	4374	2	N	-0-					-0-
08	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	600	1	5291	2	N	-0-					-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	442	1	3784	2	N	-0-					-0-
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	354	1	3105	2	N	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	461	1	3725	2	N	-0-					-0-
*12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	434	1	3424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

01	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	249	1	4079	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3842	-0-	-162	-0-	340	1	3502	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	377	1	3862	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4130	-0-	-100	-0-	343	1	3787	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	352	1	3879	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	417	1	3658	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	369	1	3831	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	370	1	3804	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4016	-0-	-124	-0-	365	1	3651	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4161	-0-	-55	-0-	385	1	3776	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3781	-0-	-299	-0-	377	1	3404	2	N	-0-					-0-
*12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	370	1	3830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 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	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	251	1	7094	2	N	-0-					-0-
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	221	1	6190	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	236	1	6832	2	N	-0-					-0-
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	223	1	6418	2	N	-0-					-0-
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	224	1	6399	2	N	-0-					-0-
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	215	1	6034	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	219	1	6105	2	N	-0-					-0-
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	222	1	6026	2	N	-0-					-0-
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	214	1	5701	2	N	-0-					-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	218	1	5804	2	N	-0-					-0-
11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	210	1	5540	2	N	-0-					-0-
*12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	211	1	5552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		600	-0-	600	600	2	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		805	-0-	805	1405	3	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1080	-0-	1080	2485	98	1	982	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	2825	-0-	-2485	-0-	576	1	2234	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	535	1	2091	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3733	-0-	733	733	578	1	3155	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3195	-0-	95	828	597	1	2598	3	Y	-0-					-0-
08	2570	N	1742	-0-	-828	-0-	232	1	1492	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1680	X	1147	-0-	-533	-0-	3	1	1144	3	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1203	-0-	-533	-0-	3	1	1200	3	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1356	-0-	-324	-0-	4	1	1352	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	1289	-0-	-1904	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 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	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	255	1	6311	2	N	-0-					-0-
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	234	1	5596	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	261	1	5784	2	N	-0-					-0-
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	238	1	5388	2	N	-0-					-0-
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	242	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	219	1	5204	2	N	-0-					-0-
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	225	1	5321	2	N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	223	1	5330	2	N	-0-					-0-
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	210	1	5065	2	N	-0-					-0-
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	205	1	5047	2	N	-0-					-0-
11	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	209	1	4977	2	N	-0-					-0-
*12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	207	1	5015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	30	1	8930	3	Y	-0-					2
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	27	1	7998	3	Y	-0-					2
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	24	1	8681	3	Y	58	60	1			-0-
							64	9									
04	8430	X	8394	-0-	-36	-0-	22	1	8368	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	23	1	8752	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	8670	X	8230	-0-	-440	-0-	21	1	8209	3	Y	-0-					2
07	8897	X	8508	-0-	-389	-0-	25	1	8483	3	Y	-0-					2
08	8773	X	8488	-0-	-285	-0-	21	1	8467	3	Y	-0-					2
09	8490	X	7557	-0-	-933	-0-	19	1	7538	3	Y	-0-					2
10	8773	X	8410	-0-	-363	-0-	22	1	8388	3	Y	-0-					2
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	23	1	8426	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
12	8494	X	8468	-0-	-26	-0-	21	1	8447	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 101,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 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	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	295	1	8341	2	N	-0-					-0-
02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	260	1	7269	2	N	-0-					-0-
03	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	246	1	7127	2	N	-0-					-0-
04	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	241	1	6917	2	N	-0-					-0-
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	259	1	7401	2	N	-0-					-0-
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	284	1	7968	2	N	-0-					-0-
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	257	1	7162	2	N	-0-					-0-
08	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	291	1	7879	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6660	-0-	-90	-0-	241	1	6419	2	N	-0-					-0-
10	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	294	1	7835	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6161	-0-	-589	-0-	225	1	5936	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6372	-0-	-603	-0-	233	1	6139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2097	-0-	-87	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2206	-0-	-164	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	922	-0-	-163	-0-	3	1	919	3	N	-0-					-0-
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	3	1	884	3	N	-0-					-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	2	1	866	3	N	-0-					-0-
04	900	N	643	-0-	-257	-0-	2	1	641	3	N	-0-					-0-
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	2	1	866	3	N	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	2	1	826	3	N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3	1	938	3	N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	2	1	927	3	N	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	4	1	1307	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	3	1	1321	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	12	1	3405	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	2947	-0-	-329	-0-	10	1	2937	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	9	1	3157	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2908	-0-	-452	-0-	8	1	2900	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	8	1	2942	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	2776	-0-	-524	-0-	7	1	2769	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2803	-0-	-452	-0-	8	1	2795	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	7	1	2840	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2681	-0-	-229	-0-	7	1	2674	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	8	1	2806	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	8	1	2717	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	7	1	2721	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	4	1	1301	3	Y	-0-					5
02	1232	N	1087	-0-	-145	-0-	4	1	1083	3	Y	-0-					5
03	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-					5
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					5
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	4	1	1476	3	Y	-0-					5
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-					5
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	4	1	1309	3	Y	-0-					5
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	3	1	1312	3	Y	-0-					5
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	3	Y	-0-					5
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	4	1	1303	3	Y	-0-					5
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	4	1	1259	3	Y	-0-					5
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	3	1	1303	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 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	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	13	1	3815	3	N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	11	1	3328	3	N	-0-					-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	10	1	3595	3	N	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	9	1	3405	3	N	-0-					-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	10	1	3837	3	N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	9	1	3435	3	N	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	10	1	3550	3	N	-0-					-0-
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	9	1	3661	3	N	-0-					-0-
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	9	1	3350	3	N	-0-					-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	9	1	3493	3	N	-0-					-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	9	1	3384	3	N	-0-					-0-
*12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	8	1	3314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	10	1	2926	3	Y	-0-					-0-
02	2660	N	2542	-0-	-118	-0-	8	1	2534	3	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2660	-0-	-285	-0-	7	1	2653	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2581	-0-	-269	-0-	7	1	2574	3	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2643	-0-	-178	-0-	7	1	2636	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2632	-0-	2632	2632	7	1	2625	3	Y	-0-					-0-
07	2900	N	2714	-0-	-186	2446	8	1	2706	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2656	-0-	-444	2002	6	1	2650	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2506	-0-	-494	1508	6	1	2500	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2591	-0-	-509	999	7	1	2584	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2581	-0-	-419	580	7	1	2574	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2647	-0-	-453	127	7	1	2640	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	31	1	625	2	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	N	-0-					-0-
03	713	N	466	-0-	-247	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
04	630	N	374	-0-	-256	-0-	11	1	363	2	N	-0-					-0-
05	682	N	294	-0-	-388	-0-	6	1	288	2	N	-0-					-0-
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	11	1	346	2	N	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	13	1	293	2	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	2	N	-0-					-0-
09	360	N	228	-0-	-132	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	Y	2					11
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	3	1	9	Y	1					12
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					12
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	810	3	6	9	Y	5					17
05	775	N	440	-0-	-335	-0-	439	3	1	9	Y	1					18
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	3	4	9	Y	4					22
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	835	3	22	9	Y	20					42
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	Y	1	41	1			2
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	Y	1					3
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3					6
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	970	3	13	9	Y	12					18

TOTAL GAS PROD: 9,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1065	3	12	9	Y	11					27
02	924	N	257	-0-	-667	-0-	257	3			Y	-0-					27
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					27
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1484	3	9	9	Y	8					35
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	3	7	9	Y	6					41
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	3	3	9	Y	3	39	1			5
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	3	7	9	Y	6	2	1			9
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	3	4	9	Y	4					13
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	3	6	9	Y	5					18
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1079	3	9	9	Y	8					26
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	3	2	9	Y	2					28
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1198	3	9	9	Y	8					36

TOTAL GAS PROD: 12,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-78	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	306	2	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	8	1	363	2	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	2	N	-0-					-0-
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	2	1	278	2	N	-0-					-0-
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	3	1	267	2	N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	9	1	287	2	N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	884	-0-	-46	-0-	874	3	10	9	Y	9					17
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	819	3	1	9	Y	1					18
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	932	3	18	9	Y	16					34
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	3	10	9	Y	9	34	1			9
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	927	3	14	9	Y	13					22
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	3	9	9	Y	8	22	1			8
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	860	3	1	9	Y	1	1	1			8
08	930	N	760	-0-	-170	-0-	756	3	4	9	Y	4					12
09	930	N	726	-0-	-204	-0-	725	3	1	9	Y	1					13
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	776	3	2	9	Y	2					15
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	3	2	9	Y	2					17
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1455	-0-	-126	-0-	5	1	1450	3	N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	5	1	1399	3	N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	4	1	1523	3	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	141	-0-	-1409	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	555	-0-	-915	-0-	1	1	554	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	6	1	1415	3	N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1356	3	N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	4	1	1357	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	5	1	1393	3	N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	5	1	1326	3	N	-0-					-0-
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	5	1	1427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	781	-0-	-676	-0-	3	1	778	3	N	-0-					2
02	1316	N	853	-0-	-463	-0-	3	1	850	3	N	-0-					2
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	3	1	1019	3	N	-0-					2
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	3	1	1039	3	N	-0-	2	5			-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	3	1	1190	3	N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	3	N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	4	1	1215	3	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	3	1	1194	3	N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	3	1	1189	3	N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1217	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	3	1	1157	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	3	1	1185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

01	3596	X	1340	-0-	-2256	-0-	46	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	81	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	92	1	2662	2	N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	91	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	94	1	2687	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2472	-0-	-198	-0-	85	1	2387	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	91	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	99	1	2686	2	N	-0-					-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	102	1	2734	2	N	-0-					-0-
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	119	1	3158	2	N	-0-					-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	118	1	3125	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3372	-0-	272	272	123	1	3249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	N	-0-					14
02	700	N	560	-0-	-140	-0-	2	1	558	3	N	-0-					14
03	744	N	540	-0-	-204	-0-	2	1	537	3	Y	1	13	1			2
							1	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-					2
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					2
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					2
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	2	1	617	3	Y	-0-					2
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	1	1	573	3	Y	-0-					2
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					2
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	745	3	Y	-0-					2
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					2
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	1	1	526	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7418	-0-	-425	-0-	25	1	7381	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
02	7084	X	6713	-0-	-371	-0-	22	1	6669	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	20	1	7321	3	Y	29	35	1			4
							32	9									
04	7350	X	7044	-0-	-306	-0-	18	1	7026	3	Y	-0-	1	1			3
05	7440	X	7257	-0-	-183	-0-	19	1	7237	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	7200	X	6941	-0-	-259	-0-	18	1	6923	3	Y	-0-					3
07	7440	X	7220	-0-	-220	-0-	21	1	7165	3	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
08	7378	X	7087	-0-	-291	-0-	17	1	7067	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	7050	X	6754	-0-	-296	-0-	17	1	6737	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	7046	-0-	-208	-0-	19	1	7027	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	6748	-0-	-242	-0-	19	1	6729	3	Y	-0-					-0-
*12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	17	1	6888	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 84,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	2250	2	N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	86	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	103	1	2288	2	N	-0-					-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	98	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	102	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	95	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	98	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	95	1	2261	2	N	-0-					-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	87	1	2105	2	N	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	84	1	2099	2	N	-0-					-0-
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	83	1	2001	2	N	-0-					-0-
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	85	1	2069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1453	-0-	-469	-0-	5	1	1448	3	Y	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	5	1	1471	3	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	818	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	1410	N	296	-0-	-1114	-0-	1	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1643	N	445	-0-	-1198	-0-	1	1	443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	498	-0-	-162	-0-	1	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	370	-0-	-140	-0-	1	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 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	3224	X	2629	-0-	-595	-0-	9	1	2600	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	22	1	7466	3	Y	-0-					-0-
08	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	20	1	8061	3	Y	-0-					-0-
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	16	1	6322	3	Y	-0-					-0-
10	7502	X	6165	-0-	-1337	-0-	16	1	6149	3	Y	-0-					-0-
11	7830	X	5228	-0-	-2602	-0-	14	1	5214	3	Y	-0-					-0-
*12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	13	1	5177	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23777	X	22923	-0-	-854	-0-	783	1	22140	2	N	-0-					-0-
02	21364	X	20250	-0-	-1114	-0-	699	1	19551	2	N	-0-					-0-
03	23498	X	22565	-0-	-933	-0-	754	1	21811	2	N	-0-					-0-
04	22470	X	21634	-0-	-836	-0-	727	1	20907	2	N	-0-					-0-
05	22971	X	22146	-0-	-825	-0-	749	1	21397	2	N	-0-					-0-
06	22170	X	21281	-0-	-889	-0-	732	1	20549	2	N	-0-					-0-
07	22568	X	21910	-0-	-658	-0-	760	1	21150	2	N	-0-					-0-
08	22568	X	21599	-0-	-969	-0-	769	1	20830	2	N	-0-					-0-
09	21630	X	20828	-0-	-802	-0-	752	1	20076	2	N	-0-					-0-
10	22134	X	21414	-0-	-720	-0-	775	1	20639	2	N	-0-					-0-
11	21270	X	20503	-0-	-767	-0-	749	1	19754	2	N	-0-					-0-
12	21917	X	20966	-0-	-951	-0-	767	1	20199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	5 9	1 9	1500	3	Y	8					21
02	1400	N	1289	-0-	-111	-0-	4 4	1 9	1281	3	Y	4					25
03	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	4 9	1 9	1388	3	Y	8					33
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4 14	1 9	1465	3	Y	13					46
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	4	1	1531	3	Y	-0-	36	1			10
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	3 9	1 9	1313	3	Y	8					18
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	1436	3	Y	2					20
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	1514	3	Y	4					24
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	1477	3	Y	3					27
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	4 4	1 9	1326	3	Y	4					31
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					31
12	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	3 2	1 9	1256	3	Y	2					33

TOTAL GAS PROD: 17,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	157	1	4101	2	N	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	151	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4122	-0-	-249	-0-	180	1	3942	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	156	1	3805	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4020	-0-	-351	-0-	165	1	3855	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	156	1	3677	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	160	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3902	-0-	-221	-0-	156	1	3746	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3806	-0-	-154	-0-	154	1	3652	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3883	-0-	-147	-0-	159	1	3724	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	154	1	3577	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	157	1	3639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 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	11160	X	10046	-0-	-1114	-0-	343	1	9703	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	8770	-0-	-1310	-0-	303	1	8467	2	N	-0-			-0-
03	11160	X	8760	-0-	-2400	-0-	293	1	8467	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	10085	-0-	-295	-0-	339	1	9746	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	10067	-0-	-194	-0-	340	1	9727	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	8865	-0-	-855	-0-	305	1	8560	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	7905	-0-	-2511	-0-	274	1	7631	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	9746	-0-	-670	-0-	347	1	9399	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	9572	-0-	-508	-0-	346	1	9226	2	N	-0-			-0-
10	10075	X	9633	-0-	-442	-0-	349	1	9284	2	N	-0-			-0-
11	9420	X	8420	-0-	-1000	-0-	307	1	8113	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	9480	-0-	-409	-0-	347	1	9133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	81	1	2277	2	N	-0-			-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	2042	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	76	1	2205	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	74	1	2118	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	75	1	2152	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	72	1	2018	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	74	1	2063	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	76	1	2068	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	74	1	1985	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	76	1	2033	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	74	1	1941	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	75	1	1983	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 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	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	171	1	4823	2	N	-0-			-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	154	1	4297	2	N	-0-			-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	167	1	4823	2	N	-0-			-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	161	1	4620	2	N	-0-			-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	164	1	4681	2	N	-0-			-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	162	1	4552	2	N	-0-			-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	168	1	4663	2	N	-0-			-0-
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	177	1	4788	2	N	-0-			-0-
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	183	1	4889	2	N	-0-			-0-
10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	189	1	5030	2	N	-0-			-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	184	1	4844	2	N	-0-			-0-
*12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	186	1	4897	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 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	5952	X	5507	-0-	-445	-0-	19	1	5488	3	Y	-0-			-0-
02	5348	X	4915	-0-	-433	-0-	16	1	4899	3	Y	-0-			-0-
03	5921	X	5479	-0-	-442	-0-	15	1	5464	3	Y	-0-			-0-
04	5430	X	5228	-0-	-202	-0-	14	1	5214	3	Y	-0-			-0-
05	5518	X	5467	-0-	-51	-0-	14	1	5453	3	Y	-0-			-0-
06	5340	X	5238	-0-	-102	-0-	14	1	5224	3	Y	-0-			-0-
07	5487	X	5395	-0-	-92	-0-	16	1	5379	3	Y	-0-			-0-
08	5487	X	5364	-0-	-123	-0-	13	1	5351	3	Y	-0-			-0-
09	5280	X	5180	-0-	-100	-0-	13	1	5167	3	Y	-0-			-0-
10	5456	X	5331	-0-	-125	-0-	14	1	5317	3	Y	-0-			-0-
11	5250	X	5132	-0-	-118	-0-	14	1	5118	3	Y	-0-			-0-
*12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	14	1	5368	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	133	1	3769	2	N	-0-			-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	119	1	3337	2	N	-0-			-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	127	1	3671	2	N	-0-			-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	120	1	3438	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	2670	-0-	-926	-0-	90	1	2580	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	2516	-0-	-964	-0-	87	1	2429	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	2134	-0-	-1462	-0-	74	1	2060	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	1657	-0-	-1939	-0-	59	1	1598	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	1531	-0-	-1949	-0-	55	1	1476	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	1549	-0-	-1117	-0-	56	1	1493	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	1571	-0-	-949	-0-	57	1	1514	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	1594	-0-	-545	-0-	58	1	1536	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	Y	-0-			-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	3	1	820	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	2	1	625	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	297	-0-	-453	-0-	1	1	296	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	509	-0-	-266	-0-	1	1	508	3	Y	-0-			-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	3	Y	-0-			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	3	Y	-0-			-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	1	1	582	3	Y	-0-			-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	3	Y	-0-			-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	2	1	901	3	Y	-0-			-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	2	1	848	3	Y	-0-			-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	223	1	3765	2	N	-0-					-0-
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	138	1	2267	2	N	-0-					-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	247	1	3735	2	N	-0-					-0-
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	142	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	174	1	2570	2	N	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	258	1	3716	2	N	-0-					-0-
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	287	1	3841	2	N	-0-					-0-
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	278	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	246	1	3333	2	N	-0-					-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	238	1	3229	2	N	-0-					-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	237	1	3214	2	N	-0-					-0-
*12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	214	1	2951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	718	1	1065	3	Y	46	1	1			53
							51	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	649	1	1013	3	Y	25	53	1			25
							28	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	717	1	1180	3	Y	44	59	1			10
							48	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	694	1	1094	3	Y	15	2	1			23
							17	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	717	1	1017	3	Y	54	52	1			25
							59	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	693	1	1027	3	Y	37	62	1			-0-
							41	9									
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	717	1	1133	3	Y	44	20	1			24
							48	9									
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	717	1	1117	3	Y	30	40	1			14
							33	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	694	1	1171	3	Y	37	1	1			50
							41	9									
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	716	1	963	3	Y	32	44	1			38
							35	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	692	1	449	3	Y	30	43	1			25
							33	9									
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	715	1	479	3	Y	34	1	1			58
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 20,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2171	-0-	-185	-0-	81	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1852	-0-	-360	-0-	78	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	1660	-0-	-913	-0-	72	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1482	-0-	-618	-0-	62	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1332	-0-	-714	-0-	56	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	57	1	1356	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	56	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	54	1	1355	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	54	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	57	1	1379	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	49	1	1273	2	N	-0-					-0-
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 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	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	103	1	2898	2	N	-0-					-0-
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	89	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	101	1	2909	2	N	-0-					-0-
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	97	1	2777	2	N	-0-					-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	100	1	2848	2	N	-0-					-0-
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	98	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	101	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	103	1	2788	2	N	-0-					-0-
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	101	1	2686	2	N	-0-					-0-
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	105	1	2793	2	N	-0-					-0-
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	100	1	2640	2	N	-0-					-0-
*12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	99	1	2620	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1766	-0-	-745	-0-	361	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	17	1	5111	3	Y	-0-			-0-
02	4424	X	4008	-0-	-416	-0-	13	1	3995	3	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	12	1	4472	3	Y	-0-			-0-
04	4950	X	3743	-0-	-1207	-0-	10	1	3733	3	Y	-0-			-0-
05	5115	X	3988	-0-	-1127	-0-	10	1	3978	3	Y	-0-			-0-
06	4530	X	4209	-0-	-321	-0-	11	1	4198	3	Y	-0-			-0-
07	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	12	1	4272	3	Y	-0-			-0-
08	4495	X	3951	-0-	-544	-0-	10	1	3941	3	Y	-0-			-0-
09	4200	X	3853	-0-	-347	-0-	10	1	3843	3	Y	-0-			-0-
10	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	12	1	4292	3	Y	-0-			-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	12	1	4199	3	Y	-0-			-0-
*12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	11	1	4399	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	57	1	1617	2	N	-0-			-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	55	1	1533	2	N	-0-			-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	59	1	1692	2	N	-0-			-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	57	1	1648	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	59	1	1692	2	N	-0-			-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	58	1	1636	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	61	1	1699	2	N	-0-			-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	65	1	1759	2	N	-0-			-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	61	1	1638	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	62	1	1662	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	59	1	1552	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	60	1	1575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	581	1	14154	2	N	-0-			-0-
02	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	524	1	12563	2	N	-0-			-0-
03	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	612	1	13583	2	N	-0-			-0-
04	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	564	1	12899	2	N	-0-			-0-
05	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	586	1	13218	2	N	-0-			-0-
06	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	512	1	12218	2	N	-0-			-0-
07	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	517	1	12408	2	N	-0-			-0-
08	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	515	1	12310	2	N	-0-			-0-
09	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	494	1	11756	2	N	-0-			-0-
10	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	509	1	12455	2	N	-0-			-0-
11	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	495	1	11715	2	N	-0-			-0-
*12	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	489	1	12030	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4729	-0-	-200	-0-	16	1	4713	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	4174	-0-	-250	-0-	14	1	4160	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4507	-0-	-329	-0-	12	1	4495	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4396	-0-	-284	-0-	11	1	4385	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4448	-0-	-295	-0-	12	1	4436	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4021	-0-	-569	-0-	10	1	4011	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4266	-0-	-353	-0-	12	1	4254	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	10	1	4178	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	3925	-0-	-485	-0-	10	1	3915	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	4072	-0-	-361	-0-	11	1	4061	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3949	-0-	-191	-0-	11	1	3938	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	10	1	4065	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	533	1	15053	2	N	-0-					-0-
02	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	443	1	12387	2	N	-0-					-0-
03	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	469	1	13562	2	N	-0-					-0-
04	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	465	1	13382	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	456	1	13029	2	N	-0-					-0-
06	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	431	1	12094	2	N	-0-					-0-
07	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	436	1	12123	2	N	-0-					-0-
08	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	431	1	11685	2	N	-0-					-0-
09	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	423	1	11303	2	N	-0-					-0-
10	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	439	1	11678	2	N	-0-					-0-
11	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	413	1	10889	2	N	-0-					-0-
*12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	426	1	11210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	554	-0-	-4	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	333	-0-	-225	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	263	-0-	-295	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	248	-0-	-292	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	5	1	1329	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	4	1	1154	3	N	-0-			-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	4	1	1349	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	3	1	1157	3	N	-0-			-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	4	1	1423	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	3	1	1206	3	N	-0-			-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	1372	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1104	-0-	-322	-0-	3	1	1101	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	796	-0-	-568	-0-	2	1	794	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	746	-0-	-334	-0-	2	1	744	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	3	1	1152	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 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	4960	X	4283	-0-	-677	-0-	14	1	4269	3	N	-0-			-0-
02	4480	X	3403	-0-	-1077	-0-	11	1	3392	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	3849	-0-	-708	-0-	11	1	3838	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	3751	-0-	-659	-0-	10	1	3741	3	N	-0-			-0-
05	4464	X	3741	-0-	-723	-0-	10	1	3731	3	N	-0-			-0-
06	4140	X	3438	-0-	-702	-0-	9	1	3429	3	N	-0-			-0-
07	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	11	1	3803	3	N	-0-			-0-
08	3875	X	3170	-0-	-705	-0-	8	1	3162	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	2814	-0-	-936	-0-	7	1	2807	3	N	-0-			-0-
10	3813	X	2931	-0-	-882	-0-	8	1	2923	3	N	-0-			-0-
11	3690	X	3193	-0-	-497	-0-	9	1	3184	3	N	-0-			-0-
12	3813	X	3263	-0-	-550	-0-	8	1	3255	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4763	-0-	-507	-0-	355	1	4408	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	4369	-0-	-55	-0-	348	1	4021	2	N	-0-			-0-
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	436	1	4467	2	N	-0-			-0-
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	472	1	4735	2	N	-0-			-0-
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	513	1	5182	2	N	-0-			-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	452	1	4961	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	5361	-0-	-33	-0-	430	1	4931	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5703	-0-	-1	-0-	441	1	5262	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	5498	-0-	-22	-0-	425	1	5073	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	436	1	5164	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	5477	-0-	-43	-0-	437	1	5040	2	N	-0-			-0-
*12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	449	1	5273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1228	-0-	-291	-0-	52	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1147	-0-	-141	-0-	50	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	49	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	54	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	53	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	59	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	57	1	1211	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	982	-0-	-227	-0-	41	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1089	-0-	-201	-0-	47	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	910	-0-	-361	-0-	34	1	876	2	N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	1087	2	N	-0-					-0-
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

01	465	N	449	-0-	-16	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	1	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	1	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	1	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	3	Y	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	5	1	1430	3	Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	Y	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1479	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	4	1	1340	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	4	1	1441	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	4	1	1385	3	Y	41	19	1			-0-
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 17,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1111	-0-	-594	-0-	108	1	949	3	Y	49	65	1			5
							54	9									
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	929	1	854	3	Y	15	4	1			16
							17	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	901	1	816	3	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
04	1080	N	967	-0-	-113	-0-	436	1	528	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	1829	N	676	-0-	-1153	-0-	2	1	673	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1320	N	541	-0-	-779	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					2
07	992	N	396	-0-	-596	-0-	1	1	389	3	Y	5					7
							6	9									
08	682	N	297	-0-	-385	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					7
09	540	N	408	-0-	-132	-0-	1	1	404	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	5	1	1458	3	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	Y	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	3	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	4	1	1426	3	Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	3	Y	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	Y	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	4	1	1441	3	Y	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 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	6975	X	6543	-0-	-432	-0-	224	1	6319	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5747	-0-	-385	-0-	198	1	5549	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6593	-0-	-165	-0-	220	1	6373	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6242	-0-	-208	-0-	210	1	6032	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6416	-0-	-125	-0-	217	1	6199	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6125	-0-	-265	-0-	211	1	5914	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6140	-0-	-463	-0-	213	1	5927	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	225	1	6105	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6111	-0-	-129	-0-	221	1	5890	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6323	-0-	-94	-0-	229	1	6094	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5808	-0-	-312	-0-	212	1	5596	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5777	-0-	-547	-0-	211	1	5566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	13	1	3756	3	N	-0-			-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	11	1	3386	3	N	-0-			-0-
03	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	10	1	3687	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	9	1	3523	3	N	-0-			-0-
05	3782	X	3677	-0-	-105	-0-	10	1	3667	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3523	-0-	-137	-0-	9	1	3514	3	N	-0-			-0-
07	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	11	1	3660	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	3443	-0-	-246	-0-	8	1	3435	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	3551	-0-	-19	-0-	9	1	3542	3	N	-0-			-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	13	1	4820	3	N	-0-			-0-
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	13	1	4870	3	N	-0-			-0-
*12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	10	1	4087	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	610	1	15162	2	N	-0-			-0-
02	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	553	1	13298	2	N	-0-			-0-
03	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	620	1	13729	2	N	-0-			-0-
04	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	591	1	13451	2	N	-0-			-0-
05	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	608	1	13477	2	N	-0-			-0-
06	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	527	1	12550	2	N	-0-			-0-
07	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	525	1	12554	2	N	-0-			-0-
08	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	512	1	12321	2	N	-0-			-0-
09	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	493	1	11662	2	N	-0-			-0-
10	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	479	1	11969	2	N	-0-			-0-
11	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	486	1	11519	2	N	-0-			-0-
*12	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	480	1	11728	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 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	992	N	926	-0-	-66	-0-	35	1	891	2	N	-0-					-0-
02	868	N	772	-0-	-96	-0-	31	1	741	2	N	-0-					-0-
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	38	1	841	2	N	-0-					-0-
04	900	N	877	-0-	-23	-0-	38	1	839	2	N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	36	1	843	2	N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	N	-0-					-0-
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	36	1	873	2	N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	36	1	837	2	N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	34	1	868	2	N	-0-					-0-
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	34	1	819	2	N	-0-					-0-
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	34	1	859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	21	1	6185	3	Y	9					12
							10	9									
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	18	1	5331	3	Y	8					20
							9	9									
03	5859	X	5768	-0-	-91	-0-	16	1	5737	3	Y	14	34	1			-0-
							15	9									
04	5670	X	5503	-0-	-167	-0-	14	1	5485	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	5859	X	5647	-0-	-212	-0-	15	1	5625	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
06	5670	X	5368	-0-	-302	-0-	14	1	5348	3	Y	5					13
							6	9									
07	5859	X	5517	-0-	-342	-0-	16	1	5495	3	Y	5					18
							6	9									
08	5766	X	5462	-0-	-304	-0-	13	1	5447	3	Y	2					20
							2	9									
09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	14	1	5574	3	Y	7					27
							8	9									
10	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	15	1	5673	3	Y	1					28
							1	9									
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	15	1	5439	3	Y	3					31
							3	9									
12	5642	X	5480	-0-	-162	-0-	14	1	5453	3	Y	12	12	1			31
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 67,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	19	1	5512	3	N	-0-					12
02	4900	X	4897	-0-	-3	-0-	16	1	4881	3	N	-0-					12
03	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	15	1	5399	3	N	-0-					12
04	5400	X	5343	-0-	-57	-0-	14	1	5254	3	Y	68	68	1			12
							75	9									
05	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	14	1	5249	3	Y	-0-					12
06	5340	X	4929	-0-	-411	-0-	13	1	4916	3	Y	-0-					12
07	5518	X	5037	-0-	-481	-0-	15	1	5022	3	Y	-0-					12
08	5518	X	4818	-0-	-700	-0-	12	1	4806	3	Y	-0-					12
09	5340	X	4578	-0-	-762	-0-	12	1	4566	3	Y	-0-					12
*10	5270	X	4686	-0-	-584	-0-	13	1	4673	3	Y	-0-					12
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	14	1	5072	3	Y	-0-					12
*12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	11	1	4362	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 59,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 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	2697	X	2471	-0-	-226	-0-	8	1	2463	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	2256	-0-	-180	-0-	7	1	2249	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	2493	-0-	-204	-0-	7	1	2486	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	2294	-0-	-106	-0-	6	1	2288	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2418	-0-	-93	-0-	6	1	2412	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	6	1	2215	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2180	-0-	-331	-0-	6	1	2174	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	5	1	2234	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2188	-0-	-152	-0-	6	1	2182	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	6	1	2215	3	N	-0-					-0-
11	2220	X	2021	-0-	-199	-0-	6	1	2015	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1949	-0-	-314	-0-	5	1	1944	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	202	1	4989	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4383	-0-	-13	-0-	175	1	4208	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	211	1	4649	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4569	-0-	-141	-0-	192	1	4377	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4709	-0-	-158	-0-	202	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	305	1	7130	2	N	-0-					-0-
07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	217	1	5105	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4496	-0-	-371	-0-	184	1	4312	2	N	-0-					-0-
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	189	1	4704	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4791	-0-	-76	-0-	185	1	4606	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4408	-0-	-302	-0-	182	1	4226	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4415	-0-	-452	-0-	173	1	4242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	158	1	3885	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3579	-0-	-201	-0-	144	1	3435	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3967	-0-	-156	-0-	171	1	3796	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	165	1	3754	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3793	-0-	-330	-0-	161	1	3632	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3520	-0-	-380	-0-	144	1	3376	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3545	-0-	-516	-0-	145	1	3400	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	150	1	3577	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3820	-0-	-110	-0-	150	1	3670	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	141	1	3450	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	129	1	3103	2	N	-0-			-0-
*12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	157	1	3831	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 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	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	14	1	4024	3	N	-0-			-0-
02	3556	X	3529	-0-	-27	-0-	12	1	3517	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3928	-0-	-71	-0-	11	1	3917	3	N	-0-			-0-
04	3900	X	3701	-0-	-199	-0-	10	1	3691	3	N	-0-			-0-
05	4030	X	3765	-0-	-265	-0-	10	1	3755	3	N	-0-			-0-
06	3900	X	3638	-0-	-262	-0-	9	1	3629	3	N	-0-			-0-
07	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	11	1	3621	3	N	-0-			-0-
08	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	9	1	3612	3	N	-0-			-0-
09	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	9	1	3558	3	N	-0-			-0-
10	3751	X	3713	-0-	-38	-0-	10	1	3703	3	N	-0-			-0-
11	3630	X	3600	-0-	-30	-0-	10	1	3590	3	N	-0-			-0-
*12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	10	1	3756	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - P/A 01/23/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2148	-0-	-115	-0-	83	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1899	-0-	-145	-0-	75	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	93	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	86	1	1883	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	88	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	81	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	83	1	1976	2	N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	81	1	1939	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	79	1	1839	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	74	1	1871	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	76	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	73	1	1840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 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	6014	X	3862	-0-	-2152	-0-	132	1	3730	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4452	-0-	-980	-0-	154	1	4298	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4919	-0-	-1095	-0-	164	1	4755	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4705	-0-	-455	-0-	158	1	4547	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	168	1	4794	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4485	-0-	-285	-0-	154	1	4331	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4896	-0-	-33	-0-	170	1	4726	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	166	1	4504	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	169	1	4508	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4749	-0-	-211	-0-	172	1	4577	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4637	-0-	-103	-0-	169	1	4468	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3148	-0-	-1750	-0-	115	1	3033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 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	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	18	1	5247	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4605	-0-	-15	-0-	15	1	4590	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4930	-0-	-309	-0-	14	1	4916	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4795	-0-	-305	-0-	12	1	4783	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4715	-0-	-555	-0-	12	1	4703	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4372	-0-	-728	-0-	11	1	4361	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4596	-0-	-488	-0-	13	1	4583	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4596	-0-	-364	-0-	11	1	4585	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4171	-0-	-629	-0-	11	1	4160	3	N	-0-					-0-
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	13	1	4775	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	12	1	4257	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	11	1	4471	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 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	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	4	1	1025	3	Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	3	1	1191	3	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	3	1	1283	3	Y	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	3	1	1312	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	6	1	1664	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	5	1	1503	3	Y	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	5	1	1676	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	4	1	1584	3	Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	5	1	1660	3	Y	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	4	1	1572	3	Y	-0-					-0-
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4	1	1618	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	7	1	2138	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1817	-0-	-87	-0-	6	1	1811	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	6	1	2052	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	5	1	1977	3	N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	5	1	2015	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	5	1	1816	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1674	-0-	-372	-0-	5	1	1669	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1545	-0-	-470	-0-	4	1	1541	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1533	-0-	-297	-0-	4	1	1529	3	N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	6	1	2080	3	N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	5	1	1754	3	N	-0-					-0-
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	4	1	1736	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4088	-0-	-35	-0-	14	1	4074	3	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3718	-0-	-6	-0-	12	1	3706	3	Y	-0-			-0-
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	12	1	4391	3	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3826	-0-	-164	-0-	10	1	3816	3	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	10	1	3918	3	Y	-0-			-0-
06	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	10	1	3719	3	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	11	1	3805	3	Y	-0-			-0-
08	3999	X	3803	-0-	-196	-0-	9	1	3794	3	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3668	-0-	-172	-0-	9	1	3659	3	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	10	1	3794	3	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	10	1	3628	3	Y	-0-			-0-
*12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	10	1	3760	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3500	-0-	-96	-0-	12	1	3488	3	Y	-0-			-0-
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	11	1	3249	3	Y	-0-			-0-
03	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	10	1	3572	3	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3336	-0-	-54	-0-	9	1	3327	3	Y	-0-			-0-
05	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	9	1	3445	3	Y	-0-			-0-
06	3480	X	3056	-0-	-424	-0-	8	1	3048	3	Y	-0-			-0-
07	3596	X	2855	-0-	-741	-0-	8	1	2847	3	Y	-0-			-0-
08	3596	X	2876	-0-	-720	-0-	7	1	2869	3	Y	-0-			-0-
09	3330	X	2814	-0-	-516	-0-	7	1	2807	3	Y	-0-			-0-
10	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	9	1	3183	3	Y	-0-			-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	9	1	3215	3	Y	-0-			-0-
*12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3937	-0-	-0-	-0-	13	1	3924	3	Y	-0-			-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	12	1	3509	3	Y	-0-			-0-
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	11	1	3854	3	Y	-0-			-0-
04	3330	X	961	-0-	-2369	-0-	3	1	958	3	Y	-0-			-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			-0-
06	3240	X	14	-0-	-3226	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	24	1	8323	3	Y	-0-			-0-
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	18	1	7612	3	Y	-0-			-0-
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	18	1	6810	3	Y	-0-			-0-
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	17	1	6394	3	Y	-0-			-0-
11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	16	1	5649	3	Y	-0-			-0-
*12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	14	1	5454	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	388	1	4594	3	Y	-0-					-0-
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	350	1	4251	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	387	1	5255	3	Y	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	371	1	4318	3	Y	-0-					-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	383	1	4098	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4136	-0-	-424	-0-	370	1	3766	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3841	-0-	-871	-0-	382	1	3459	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	381	1	3651	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3818	-0-	-742	-0-	369	1	3449	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3891	-0-	-604	-0-	381	1	3510	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3903	-0-	-237	-0-	370	1	3533	3	Y	-0-					-0-
*12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	381	1	3635	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4128	-0-	-1266	-0-	14	1	4114	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3318	-0-	-1554	-0-	11	1	3287	3	Y	18					18
							20	9									
03	5115	X	3612	-0-	-1503	-0-	10	1	3602	3	Y	-0-	18	1			-0-
04	4440	X	866	-0-	-3574	-0-	2	1	863	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	3180	X	202	-0-	-2978	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	894	-0-	-2392	-0-	3	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	218	-0-	-3068	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	870	X	134	-0-	-736	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	899	X	257	-0-	-642	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	870	X	220	-0-	-650	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2276	-0-	-111	-0-	8	1	2268	3	Y	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	8	1	2287	3	Y	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	7	1	2458	3	Y	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	6	1	2240	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1937	-0-	-574	-0-	5	1	1932	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	29	-0-	-2281	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	42	-0-	-2283	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	22	-0-	-1900	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	365	1	385	3	Y	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	60	1	1429	3	Y	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-					-0-
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	3	Y	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	3	Y	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1097	3	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	3	1	1164	3	Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	3	1	1150	3	Y	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	3	1	1095	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1176	-0-	-2	-0-	4	1	1172	3	Y	-0-					3
02	1064	N	1005	-0-	-59	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-					3
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					3
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	3	1	1061	3	Y	-0-					3
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	3	Y	-0-					3
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	Y	3					6
							3	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	3	Y	11	17	1			-0-
							12	9									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	3	1	1074	3	Y	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	3	1	1103	3	Y	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1030	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	3	1	1062	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	5	1	1572	3	Y	33	1	1			38
							36	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	5	1	1439	3	Y	16	31	1			23
							18	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1598	3	Y	26	42	1			7
							29	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	30	1	1			36
							33	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1590	3	Y	19	1	1			54
							21	9									
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	4	1	1519	3	Y	21	58	1			17
							23	9									
07	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	4	1	1515	3	Y	27	3	1			41
							30	9									
08	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	3	1	1318	3	Y	1	36	1			6
							1	9									
09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	4	1	1494	3	Y	37	1	1			42
							41	9									
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1577	3	Y	23					65
							25	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	4	1	1456	3	Y	14					79
							15	9									
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1504	3	Y	20	89	1			10
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 18,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7789	-0-	-209	-0-	26	1	7763	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	7151	-0-	-73	-0-	24	1	7127	3	N	-0-					-0-
03	7998	X	7699	-0-	-299	-0-	21	1	7678	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	7359	-0-	-201	-0-	19	1	7340	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7534	-0-	-371	-0-	19	1	7515	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7219	-0-	-431	-0-	19	1	7200	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7445	-0-	-460	-0-	22	1	7423	3	N	-0-					-0-
08	7688	X	7393	-0-	-295	-0-	18	1	7375	3	N	-0-					-0-
09	7350	X	7205	-0-	-145	-0-	19	1	7186	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	7442	-0-	-91	-0-	20	1	7422	3	N	-0-					-0-
11	7230	X	7173	-0-	-57	-0-	20	1	7153	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	7391	-0-	-49	-0-	19	1	7372	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	12	1	3415	3	Y	41					125
							45	9									
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	10	1	3074	3	Y	41					166
							45	9									
03	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	9	1	3369	3	Y	39					205
							43	9									
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	9	1	3271	3	Y	8					213
							9	9									
05	3441	X	2331	-0-	-1110	-0-	6	1	2300	3	Y	23					236
							25	9									
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	31	255	1			12
07	3317	X	4	-0-	-3313	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	1			12
08	3317	X	380	-0-	-2937	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					12
09	3210	X	322	-0-	-2888	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					12
10	2325	X	647	-0-	-1678	-0-	2	1	620	3	Y	23					35
							25	9									
11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					35
12	T. A.		660	-0-	660	660	2	1	658	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 18,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	11	1	3379	3	Y	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	10	1	3038	3	Y	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	9	1	3362	3	Y	-0-					-0-
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	8	1	3189	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	9	1	3329	3	Y	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	9	1	3285	3	Y	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	10	1	3341	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	8	1	3156	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3032	-0-	-118	-0-	8	1	2991	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	9	1	3168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	8	1	3050	3	Y	-0-					-0-
*12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	8	1	3184	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 38,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1872	-0-	-1755	-0-	498	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2977	-0-	-299	-0-	639	1	2338	3	Y	-0-					-0-
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	844	1	3247	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	339	1	3536	3	Y	-0-					-0-
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	351	1	3720	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3507	-0-	-453	-0-	338	1	3169	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	352	1	3703	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	350	1	3630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	339	1	3403	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	353	1	4403	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3930	X	3244	-0-	-686	-0-	338	1	2899	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	3658	X	3197	-0-	-461	-0-	348	1	2849	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 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	899	N	788	-0-	-111	-0-	2	1	104	2	Y	1					13
							681	3	1	9							
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	Y	1					14
							685	3	1	9							
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	2	1	90	2	Y	3					17
							593	3	3	9							
04	750	N	509	-0-	-241	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					17
							441	3									
05	868	N	488	-0-	-380	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					17
							422	3									
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					17
							403	3									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	Y	2					19
							678	3	2	9							
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	1	16	1			4
							788	3	1	9							
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	2					6
							706	3	2	9							
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	4					10
							732	3	4	9							
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	7					17
							705	3	8	9							
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	1					18
							673	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 8,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5246	-0-	-86	-0-	18	1	5200	3	Y	25	1	1			28
							28	9									
02	4816	X	4709	-0-	-107	-0-	16	1	4673	3	Y	18	29	1			17
							20	9									
03	5332	X	5250	-0-	-82	-0-	14	1	5210	3	Y	24	37	1			4
							26	9									
04	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	13	1	4970	3	Y	10	1	1			13
							11	9									
05	5239	X	5080	-0-	-159	-0-	13	1	5048	3	Y	17	1	1			29
							19	9									
06	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	12	1	4805	3	Y	23	48	1			4
							25	9									
07	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	14	1	4930	3	Y	21	2	1			23
							23	9									
08	5239	X	4968	-0-	-271	-0-	12	1	4945	3	Y	10	33	1			-0-
							11	9									
09	4980	X	4672	-0-	-308	-0-	12	1	4648	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
10	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	13	1	4778	3	Y	24					34
							26	9									
11	4830	X	4637	-0-	-193	-0-	13	1	4589	3	Y	32					66
							35	9									
*12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	13	1	4987	3	Y	12	44	1			34
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 59,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 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	N	1001	-0-	-22	-0-	3	1	998	3	N	-0-					-0-
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	3	1	880	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	3	1	950	3	N	-0-					-0-
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	2	1	877	3	N	-0-					-0-
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	3	1	965	3	N	-0-					-0-
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	2	1	908	3	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	3	1	941	3	N	-0-					-0-
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	2	1	899	3	N	-0-					-0-
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	2	1	811	3	N	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	3	1	923	3	N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	N	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	2	1	897	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	7	1	2073	3	N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	6	1	1911	3	N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	6	1	2089	3	N	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	5	1	1992	3	N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	5	1	1999	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	5	1	1822	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	4	1	1752	3	N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	5	1	1927	3	N	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	6	1	2099	3	N	-0-					-0-
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	5	1	2082	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	13	1	2878	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2454	-0-	-122	-0-	11	1	2443	3	Y	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	14	1	3724	3	Y	-0-					-0-
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	12	1	3416	3	Y	30					30
							33	9									
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	12	1	3410	3	Y	-0-					30
06	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	11	1	3234	3	Y	-0-					30
07	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	13	1	3325	3	Y	38	65	1			3
							42	9									
08	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	10	1	3214	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	3450	X	3166	-0-	-284	-0-	11	1	3155	3	Y	-0-					3
10	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	12	1	3252	3	Y	-0-					3
11	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	11	1	3104	3	Y	-0-					3
12	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	11	1	3246	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 38,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 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	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	4	1	1218	3	Y	-0-			24
02	1176	N	1161	-0-	-15	-0-	4	1	1157	3	Y	-0-			24
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	3	Y	-0-			24
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-			24
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	3	1	1263	3	Y	-0-			24
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	Y	-0-			24
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	4	1	1357	3	Y	-0-			24
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-			24
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	4	1	1385	3	Y	-0-			24
10	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	4	1	1324	3	Y	-0-			24
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1479	3	Y	-0-			24
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	4	1	1557	3	Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 15,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2527	-0-	-1193	-0-	416	1	2111	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	2178	-0-	-1182	-0-	373	1	1805	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	450	1	3144	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2124	-0-	-1086	-0-	390	1	1734	2	N	-0-			-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	442	1	2900	2	N	-0-			-0-
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	441	1	3110	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	453	1	3108	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	452	1	3014	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	441	1	2972	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	2883	-0-	-775	-0-	433	1	2450	2	N	-0-			-0-
*11	3540	X	25	-0-	-3515	-0-	25	1			N	-0-			-0-
12	3565	X	665	-0-	-2900	-0-	353	1	312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	694	1	3451	3	N	-0-			-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	626	1	3126	3	N	-0-			-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	691	1	3373	3	N	-0-			-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	669	1	3253	3	N	-0-			-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	670	1	2452	3	N	-0-			-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	665	1	2048	3	N	-0-			-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	690	1	2690	3	N	-0-			-0-
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	687	1	2110	3	N	-0-			-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	666	1	2495	3	N	-0-			-0-
10	1271	X	861	-0-	-410	-0-	683	1	178	3	N	-0-			-0-
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	623	1	2693	3	N	-0-			-0-
*12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	689	1	2795	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3587	-0-	-226	-0-	10	1	469	2	Y	25	44	1			23
							3080	3	28	9							
02	3444	X	3226	-0-	-218	-0-	9	1	425	2	Y	8	31	1			-0-
							2783	3	9	9							
03	3751	X	3389	-0-	-362	-0-	8	1	443	2	Y	33	4	1			29
							2902	3	36	9							
04	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	7	1	431	2	Y	21	27	1			23
							2828	3	23	9							
05	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	8	1	445	2	Y	16					39
							2908	3	18	9							
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	7	1	431	2	Y	28	50	1			17
							2799	3	31	9							
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	8	1	439	2	Y	20	2	1			35
							2878	3	22	9							
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	7	1	430	2	Y	13	38	1			10
							2804	3	14	9							
09	3120	X	3098	-0-	-22	-0-	7	1	408	2	Y	16	1	1			25
							2665	3	18	9							
10	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	7	1	418	2	Y	11	29	1			7
							2745	3	12	9							
11	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	7	1	403	2	Y	17	2	1			22
							2653	3	19	9							
*12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	7	1	415	2	Y	25	35	1			12
							2747	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 39,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	7	1	2027	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	6	1	1719	3	N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	5	1	1962	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	5	1	1803	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	4	1	1709	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	4	1	1578	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	5	1	1642	3	N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	4	1	1829	3	N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	5	1	1762	3	N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1816	3	N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	5	1	1774	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	5	1	1824	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4067	-0-	-397	-0-	157	1	3910	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3384	-0-	-648	-0-	142	1	3242	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3657	-0-	-683	-0-	158	1	3499	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3410	-0-	-580	-0-	148	1	3262	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	157	1	3572	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3485	-0-	-445	-0-	152	1	3333	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	132	1	3268	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	129	1	3238	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	141	1	3327	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	132	1	3268	2	N	-0-					-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	147	1	3463	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3584	-0-	-12	-0-	143	1	3441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2577	-0-	-399	-0-	9	1	2568	3	Y	-0-					-0-
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	9	1	2666	3	Y	15					15
							17	9									
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	8	1	2972	3	Y	-0-					15
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	8	1	2868	3	Y	7	15	1			7
							8	9									
05	2976	N	2941	-0-	-35	-0-	8	1	2933	3	Y	-0-					7
06	2880	X	2837	-0-	-43	-0-	7	1	2830	3	Y	-0-					7
07	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	8	1	2909	3	Y	-0-					7
08	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	7	1	2892	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
09	2880	X	2795	-0-	-85	-0-	7	1	2788	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	8	1	2824	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	8	1	2730	3	Y	-0-					-0-
*12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	7	1	2875	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1183	-0-	-398	-0-	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	509	-0-	-919	-0-	2	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	1581	X	613	-0-	-968	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1994	3	Y	-0-					-0-
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	3	1	1047	3	Y	-0-					-0-
07	1919	N	869	-0-	-1050	-0-	3	1	866	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	39	-0-	-1294	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	Y	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	4	1	1413	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 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	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	88	1	2055	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1922	-0-	-10	-0-	81	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	93	1	2039	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	85	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	79	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	91	1	1996	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	76	1	1867	2	N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	79	1	1938	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	74	1	1803	2	N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	74	1	1943	2	N	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	87	1	2108	2	N	-0-					-0-
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2953	-0-	-85	-0-	10	1	2943	3	Y	-0-			-0-
02	2688	N	2676	-0-	-12	-0-	9	1	2667	3	Y	-0-			-0-
03	2976	N	2925	-0-	-51	-0-	8	1	2917	3	Y	-0-			-0-
04	2850	N	2784	-0-	-66	-0-	7	1	2777	3	Y	-0-			-0-
05	2976	N	2789	-0-	-187	-0-	7	1	2782	3	Y	-0-			-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	7	1	2816	3	Y	-0-			-0-
07	2883	N	2813	-0-	-70	-0-	8	1	2805	3	Y	-0-			-0-
08	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	7	1	2736	3	Y	-0-			-0-
09	2820	N	2669	-0-	-151	-0-	7	1	2662	3	Y	-0-			-0-
10	2821	N	2747	-0-	-74	-0-	7	1	2740	3	Y	-0-			-0-
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	7	1	2658	3	Y	-0-			-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	7	1	2752	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1651	-0-	-23	-0-	64	1	1587	2	N	-0-			-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	61	1	1469	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	75	1	1641	2	N	-0-			-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	73	1	1588	2	N	-0-			-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	75	1	1631	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	65	1	1545	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	66	1	1577	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	66	1	1576	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	63	1	1488	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	59	1	1502	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	62	1	1465	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	61	1	1523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 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	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	9	1	2537	3	Y	-0-			-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	7	1	2089	3	Y	-0-			-0-
03	2976	X	2185	-0-	-791	-0-	6	1	2179	3	Y	-0-			-0-
04	2880	X	2023	-0-	-857	-0-	5	1	2018	3	Y	-0-			-0-
05	2542	X	2049	-0-	-493	-0-	5	1	2044	3	Y	-0-			-0-
06	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1762	-0-	-315	-0-	5	1	1757	3	Y	-0-			-0-
08	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	4	1	1668	3	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1566	-0-	-324	-0-	4	1	1562	3	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	4	1	1585	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	4	1	1509	3	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	4	1	1502	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2581	-0-	-54	-0-	100	1	2481	2	N	-0-			-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	110	1	2489	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	533	-0-	-3280	-0-	22	1	511	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	140	-0-	-3550	-0-	140	1			N	-0-			-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	682	1	3497	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	94	1	2305	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	550	-0-	-2333	-0-	23	1	527	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	4	-0-	-4181	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			-0-
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	442	1	5783	2	N	-0-			-0-
11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	277	1	6054	2	N	-0-			-0-
*12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	259	1	5414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 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	15934	X	15401	-0-	-533	-0-	52	1	15349	3	Y	-0-			-0-
02	14364	X	13848	-0-	-516	-0-	46	1	13802	3	Y	-0-			-0-
03	15903	X	15265	-0-	-638	-0-	42	1	15223	3	Y	-0-			-0-
04	15240	X	14620	-0-	-620	-0-	38	1	14582	3	Y	-0-			-0-
05	15686	X	14755	-0-	-931	-0-	38	1	14717	3	Y	-0-			-0-
06	14790	X	14278	-0-	-512	-0-	37	1	14241	3	Y	-0-			-0-
07	15283	X	14398	-0-	-885	-0-	42	1	14356	3	Y	-0-			-0-
08	15252	X	14403	-0-	-849	-0-	35	1	14368	3	Y	-0-			-0-
09	14610	X	13876	-0-	-734	-0-	36	1	13840	3	Y	-0-			-0-
10	14756	X	14530	-0-	-226	-0-	39	1	14491	3	Y	-0-			-0-
11	14280	X	13811	-0-	-469	-0-	38	1	13773	3	Y	-0-			-0-
12	14415	X	14197	-0-	-218	-0-	36	1	14161	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3734	-0-	-1722	-0-	17	1	3716	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4928	X	3881	-0-	-1047	-0-	17	1	3864	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4226	-0-	-1230	-0-	16	1	4210	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4134	-0-	-1146	-0-	14	1	4120	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4002	-0-	-896	-0-	14	1	3948	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	DLQ G-10		5089	-0-	5089	5089	18	1	5071	3	Y	-0-					-0-
07	9932	X	4843	-0-	-5089	-0-	19	1	4824	3	Y	-0-					-0-
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	15	1	4704	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4586	-0-	-304	-0-	16	1	4548	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	18	1	5052	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4785	-0-	-105	-0-	18	1	4767	3	Y	-0-					-0-
*12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	17	1	4923	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	125	1	2877	2	N	-0-					-0-
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	110	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	129	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	124	1	2584	2	N	-0-					-0-
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	128	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	105	1	2548	2	N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	96	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	96	1	2384	2	N	-0-					-0-
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	94	1	2374	2	N	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	96	1	2575	2	N	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	96	1	2380	2	N	-0-					-0-
*12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	97	1	2531	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	21	1	6103	3	N	-0-					-0-
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	18	1	5531	3	N	-0-					-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	17	1	6066	3	N	-0-					-0-
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	15	1	5725	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	15	1	5875	3	N	-0-					-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	15	1	5602	3	N	-0-					-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	16	1	5676	3	N	-0-					-0-
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	14	1	5649	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	14	1	5506	3	N	-0-					-0-
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	15	1	5652	3	N	-0-					-0-
11	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	15	1	5419	3	N	-0-					-0-
*12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	14	1	5532	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 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	16740	X	16460	-0-	-280	-0-	55	1	16395	3	Y	9	27	1			15
							10	9									
02	15120	X	14720	-0-	-400	-0-	49	1	14663	3	Y	7	2	1			20
							8	9									
03	16740	X	16034	-0-	-706	-0-	44	1	15973	3	Y	15					35
							17	9									
04	16200	X	15443	-0-	-757	-0-	40	1	15403	3	Y	-0-	35	1			-0-
05	16616	X	15956	-0-	-660	-0-	41	1	15915	3	Y	-0-					-0-
06	15540	X	15509	-0-	-31	-0-	40	1	15469	3	Y	-0-					-0-
07	16058	X	15781	-0-	-277	-0-	46	1	15735	3	Y	-0-					-0-
08	16027	X	15619	-0-	-408	-0-	38	1	15566	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	15510	X	15100	-0-	-410	-0-	39	1	15061	3	Y	-0-					-0-
10	16027	X	15660	-0-	-367	-0-	42	1	15618	3	Y	-0-					-0-
11	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	43	1	15803	3	Y	-0-					-0-
*12	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	40	1	16014	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1170	-0-	-8	-0-	4	1	1166	3	Y	-0-					12
02	1092	N	1051	-0-	-41	-0-	4	1	1047	3	Y	-0-					12
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-					12
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	3	1	1112	3	Y	-0-					12
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					12
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	3	1	1097	3	Y	-0-					12
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-					12
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	3	1	1137	3	Y	-0-					12
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-					12
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	3	1	1134	3	Y	-0-					12
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	3	1	1085	3	Y	-0-					12
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	3	1	1121	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	8	1	2364	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2142	-0-	-98	-0-	7	1	2135	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	7	1	2374	3	Y	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	6	1	2396	3	Y	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	7	1	2527	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	DLQ G-10		2399	-0-	2399	2399	6	1	2393	3	Y	-0-					-0-
07	2900	N	2515	-0-	-385	2014	7	1	2508	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2469	-0-	-631	1383	6	1	2463	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2364	-0-	-636	747	6	1	2358	3	Y	-0-					-0-
10	3082	N	2335	-0-	-747	-0-	6	1	2329	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2217	-0-	-183	-0-	6	1	2211	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	6	1	2399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2943	-0-	143	143	2943	2			N	-0-					-0-
03	1511	N	1368	-0-	-143	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	133	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	66	1	2547	3	N	-0-					-0-
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	227	1	5303	3	N	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	14	1	5201	3	N	-0-					-0-
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	13	1	5006	3	N	-0-					-0-
05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	13	1	5095	3	N	-0-					-0-
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	13	1	4848	3	N	-0-					-0-
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	15	1	4998	3	N	-0-					-0-
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	12	1	4880	3	N	-0-					-0-
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	12	1	4693	3	N	-0-					-0-
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	13	1	4848	3	N	-0-					-0-
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	13	1	4655	3	N	-0-					-0-
*12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	12	1	4744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	17	1	4918	3	Y	-0-					-0-
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	15	1	4401	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	13	1	4545	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	11	1	4225	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4345	-0-	-398	-0-	11	1	4334	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4181	-0-	-589	-0-	11	1	4170	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4362	-0-	-536	-0-	13	1	4349	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4342	-0-	-215	-0-	11	1	4331	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	11	1	4093	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	11	1	4207	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4027	-0-	-203	-0-	11	1	4016	3	Y	-0-					-0-
*12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	10	1	4120	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	972	-0-	-237	-0-	3	1	969	3	N	-0-					2
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	N	-0-					2
03	1116	N	945	-0-	-171	-0-	3	1	942	3	N	-0-					2
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	N	-0-					2
05	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	3	1	1260	3	N	-0-					2
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	3	1	1238	3	N	-0-					2
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	4	1	1214	3	N	-0-					2
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	3	1	1185	3	N	-0-					2
09	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	3	1	1065	3	N	-0-					2
10	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	3	1	1201	3	N	-0-					2
11	1140	N	750	-0-	-390	-0-	2	1	748	3	N	-0-					2
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1321	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2941	-0-	-345	-0-	10	1	2931	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2651	-0-	-261	-0-	9	1	2642	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	8	1	2852	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2780	-0-	-250	-0-	7	1	2773	3	Y	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-					-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	9	1	3394	3	Y	-0-					-0-
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	10	1	3380	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	7	1	2897	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2652	-0-	-288	-0-	7	1	2645	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2437	-0-	-601	-0-	6	1	2431	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2490	-0-	-450	-0-	7	1	2483	3	Y	-0-					-0-
*12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	8	1	2957	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3513	-0-	-238	-0-	12	1	3501	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	10	1	3151	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	10	1	3434	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	9	1	3403	3	N	-0-					-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	9	1	3498	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3378	-0-	-12	-0-	9	1	3369	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	10	1	3462	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	8	1	3440	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	8	1	3213	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	9	1	3218	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	9	1	3100	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	8	1	3249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 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	2852	N	2704	-0-	-148	-0-	9	1	2695	3	Y	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	9	1	2556	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	7	1	2664	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2372	-0-	-238	-0-	6	1	2366	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2526	-0-	-326	-0-	7	1	2519	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2420	-0-	-160	-0-	6	1	2414	3	Y	-0-					-0-
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	8	1	2700	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	6	1	2441	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	6	1	2209	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2230	-0-	-467	-0-	6	1	2224	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2143	-0-	-227	-0-	6	1	2137	3	Y	-0-					-0-
*12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 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	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	12	1	2742	3	N	115					158
							127	9									
02	2884	X	2499	-0-	-385	-0-	11	1	2447	3	N	37	180	1			15
							41	9									
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	11	1	3075	3	N	113					128
							124	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	11	1	3216	3	N	64	179	1			13
							70	9									
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	14	1	3989	3	N	4					17
							4	9									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	11	1	3251	3	N	159	164	1			12
							175	9									
07	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	13	1	3264	3	N	8					20
							9	9									
08	3751	X	3134	-0-	-617	-0-	10	1	3035	3	N	81					101
							89	9									
09	3630	X	2668	-0-	-962	-0-	9	1	2573	3	N	78	168	1			11
							86	9									
10	3751	X	2948	-0-	-803	-0-	11	1	2937	3	N	-0-					11
11	3450	X	2844	-0-	-606	-0-	10	1	2650	3	N	167	161	1			17
							184	9									
12	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	10	1	3013	3	N	105					122
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 37,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	7	1	1920	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	6	1	1718	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	5	1	1888	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	5	1	1822	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	5	1	1853	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	5	1	1734	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	5	1	1812	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	4	1	1714	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	4	1	1576	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	4	1	1544	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	5	1	1638	3	N	-0-					-0-
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1816	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 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	5673	X	5460	-0-	-213	-0-	18	1	5442	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4905	-0-	-191	-0-	16	1	4889	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	15	1	5329	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5123	-0-	-217	-0-	13	1	5110	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5199	-0-	-319	-0-	13	1	5186	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	5186	-0-	-94	-0-	13	1	5173	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5321	-0-	-104	-0-	15	1	5306	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5305	-0-	-27	-0-	13	1	5292	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	5038	-0-	-152	-0-	13	1	5025	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	14	1	5174	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	5139	-0-	-51	-0-	14	1	5125	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5270	-0-	-62	-0-	13	1	5257	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	4	1	1102	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	3	1	916	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	3	1	1052	3	Y	1					1
							1	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1104	3	Y	1					2
							1	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					2
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-					2
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	3	1	1188	3	Y	-0-					2
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					2
09	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					2
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	3	1	1192	3	Y	-0-					2
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1139	3	Y	5					7
							6	9									
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1003	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	900	3	Y	10					10
							11	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	3	Y	-0-					10
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	2	1	711	3	Y	-0-	3	1			7
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					7
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	2	1	620	3	Y	-0-					7
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	Y	-0-					7
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					7
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					7
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					7
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					7
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	860	3	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	3	1	957	3	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	2	1	884	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	3	1	855	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	2	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	740	-0-	-160	-0-	2	1	738	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	2	1	858	3	Y	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	Y	-0-					-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20137	-0-	-1842	-0-	68	1	20069	3	N	-0-					-0-
02	19292	X	17847	-0-	-1445	-0-	59	1	17788	3	N	-0-					-0-
03	21080	X	19357	-0-	-1723	-0-	53	1	19304	3	N	-0-					-0-
04	19980	X	18545	-0-	-1435	-0-	48	1	18497	3	N	-0-					-0-
05	20367	X	18942	-0-	-1425	-0-	49	1	18893	3	N	-0-					-0-
06	19500	X	17978	-0-	-1522	-0-	46	1	17932	3	N	-0-					-0-
07	19747	X	18337	-0-	-1410	-0-	53	1	18284	3	N	-0-					-0-
08	19344	X	18026	-0-	-1318	-0-	44	1	17982	3	N	-0-					-0-
09	18540	X	17177	-0-	-1363	-0-	44	1	17133	3	N	-0-					-0-
10	18941	X	17818	-0-	-1123	-0-	48	1	17770	3	N	-0-					-0-
11	17970	X	16997	-0-	-973	-0-	47	1	16950	3	N	-0-					-0-
12	18352	X	17488	-0-	-864	-0-	44	1	17444	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	728	1	4345	3	Y	-0-					-0-
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	656	1	3735	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	3955	-0-	-1005	-0-	722	1	3211	3	Y	20					20
							22	9									
04	4920	X	3084	-0-	-1836	-0-	696	1	2388	3	Y	-0-					20
05	5084	X	4471	-0-	-613	-0-	723	1	3731	3	Y	15					35
							17	9									
06	4920	X	4487	-0-	-433	-0-	700	1	3787	3	Y	-0-					35
07	4867	X	4077	-0-	-790	-0-	723	1	3354	3	Y	-0-					35
08	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	722	1	3585	3	Y	-0-					35
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	700	1	3808	3	Y	-0-					35
10	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	723	1	3692	3	Y	-0-					35
11	4500	X	4189	-0-	-311	-0-	700	1	3489	3	Y	-0-					35
12	4464	X	4415	-0-	-49	-0-	722	1	3693	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 51,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 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	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	39	1	1096	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1025	-0-	-11	-0-	35	1	990	2	N	-0-			-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	36	1	1040	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	37	1	1070	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	36	1	1018	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	37	1	1040	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	37	1	1006	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	36	1	960	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	38	1	1023	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	907	-0-	-113	-0-	33	1	874	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	36	1	934	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	10041	-0-	-34	-0-	34	1	10007	3	N	-0-			-0-
02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	30	1	9109	3	N	-0-			-0-
03	10075	X	9977	-0-	-98	-0-	28	1	9949	3	N	-0-			-0-
04	9720	X	9233	-0-	-487	-0-	24	1	9209	3	N	-0-			-0-
05	10075	X	9815	-0-	-260	-0-	25	1	9790	3	N	-0-			-0-
06	9750	X	9535	-0-	-215	-0-	25	1	9510	3	N	-0-			-0-
07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	29	1	10059	3	N	-0-			-0-
08	9982	X	9911	-0-	-71	-0-	24	1	9887	3	N	-0-			-0-
09	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	25	1	9677	3	N	-0-			-0-
10	10075	X	9498	-0-	-577	-0-	25	1	9473	3	N	-0-			-0-
11	9750	X	9079	-0-	-671	-0-	25	1	9054	3	N	-0-			-0-
12	10075	X	9240	-0-	-835	-0-	23	1	9217	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	108	1	3038	2	N	-0-			-0-
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	97	1	2720	2	N	-0-			-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	107	1	3081	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2953	-0-	-77	-0-	99	1	2854	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2959	-0-	-172	-0-	100	1	2859	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	98	1	2761	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	104	1	2886	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	103	1	2778	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	105	1	2790	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	104	1	2777	2	N	-0-			-0-
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	108	1	2853	2	N	-0-			-0-
*12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	113	1	2982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 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	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	196	1	4935	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4472	-0-	-120	-0-	176	1	4296	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	213	1	4611	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4475	-0-	-535	-0-	185	1	4290	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4590	-0-	-587	-0-	195	1	4395	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4429	-0-	-551	-0-	178	1	4251	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4568	-0-	-392	-0-	182	1	4386	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4768	-0-	-68	-0-	192	1	4576	2	N	-0-					-0-
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	184	1	4486	2	N	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	182	1	4465	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4354	-0-	-266	-0-	177	1	4177	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4523	-0-	-313	-0-	183	1	4340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4522	-0-	-4	-0-	20	1	4476	3	Y	24					51
							26	9									
02	4088	X	4078	-0-	-10	-0-	18	1	4051	3	Y	8	38	1			21
							9	9									
03	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	16	1	4441	3	Y	22	5	1			38
							24	9									
04	4380	X	3999	-0-	-381	-0-	14	1	3963	3	Y	20					58
							22	9									
05	4526	X	983	-0-	-3543	-0-	3	1	980	3	Y	-0-	53	1			5
06	4380	X	1710	-0-	-2670	-0-	4	1	1704	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
07	4526	X	2192	-0-	-2334	-0-	8	1	2178	3	Y	5					11
							6	9									
08	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	24	1	7482	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
09	3990	X	1227	-0-	-2763	-0-	4	1	1221	3	Y	2					5
							2	9									
10	2201	X	1994	-0-	-207	-0-	7	1	1979	3	Y	7					12
							8	9									
11	4620	X	1830	-0-	-2790	-0-	7	1	1817	3	Y	5	12	1			5
							6	9									
*12	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	7	1	1937	3	Y	7					12
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 36,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1712	-0-	-117	-0-	98	1	1614	2	Y	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	150	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	177	1	1808	2	Y	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	168	1	1851	2	Y	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	171	1	1880	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	195	1	1706	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	158	1	1638	2	Y	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	170	1	1749	2	Y	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	170	1	1704	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	166	1	1631	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	173	1	1557	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	140	1	1448	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

01	7626	X	7342	-0-	-284	-0-	735	1	6545	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
02	6888	X	6453	-0-	-435	-0-	663	1	5787	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	7626	X	5757	-0-	-1869	-0-	727	1	5030	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	5274	-0-	-1836	-0-	702	1	4527	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	7347	X	4722	-0-	-2625	-0-	723	1	3999	3	Y	-0-					-0-
06	7110	X	3814	-0-	-3296	-0-	698	1	3116	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	4122	-0-	-3008	-0-	715	1	3376	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	728	1	6268	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	705	1	5947	3	Y	-0-					-0-
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	728	1	5769	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
11	6780	X	6543	-0-	-237	-0-	695	1	5828	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	7006	X	6562	-0-	-444	-0-	728	1	5834	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	352	-0-	-5693	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	24	1	7375	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	23	1	8211	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	19	1	7476	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	20	1	7899	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	6631	-0-	-1349	-0-	17	1	6614	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	7511	-0-	-735	-0-	22	1	7452	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
08	8246	X	7070	-0-	-1176	-0-	17	1	7050	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	7650	X	6163	-0-	-1487	-0-	16	1	6147	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	6811	-0-	-1094	-0-	18	1	6757	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
11	7260	X	6326	-0-	-934	-0-	17	1	6307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	17	1	6834	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1314	-0-	-50	-0-	4	1	1310	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	4	1	1196	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	4	1	1352	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	3	1	1170	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	3	1	1180	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	3	1	1135	3	N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	4	1	1234	3	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	3	1	1305	3	N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	3	1	1242	3	N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	3	1	1205	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	3	1	1058	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1661	-0-	-1811	-0-	871	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	788	1	9550	3	Y	-0-					-0-
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	26	1	9284	3	Y	-0-					-0-
04	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	20	1	7711	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	22	1	8300	3	Y	-0-					-0-
06	7830	X	7578	-0-	-252	-0-	20	1	7558	3	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7900	-0-	-191	-0-	23	1	7823	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
08	8091	X	7154	-0-	-937	-0-	17	1	7131	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	7830	X	6078	-0-	-1752	-0-	16	1	6062	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	5484	-0-	-2607	-0-	15	1	5417	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
11	7650	X	4189	-0-	-3461	-0-	12	1	4175	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	433	1	4950	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	9	1	2773	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	1734	-0-	-730	-0-	6	1	1728	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	8	1	2705	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2640	N	691	-0-	-1949	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	2640	N	3	-0-	-2637	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	7	1	2506	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	8721	-0-	5621	5621	21	1	8700	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	7771	-0-	4771	10392	20	1	7751	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	7207	-0-	4107	14499	19	1	7167	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	21064	X	6565	-0-	-14499	-0-	18	1	6546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	17	1	6586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 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	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	159	1	3895	2	N	-0-					-0-
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	153	1	3649	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3737	-0-	-138	-0-	160	1	3577	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3430	-0-	-470	-0-	151	1	3279	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	151	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3386	-0-	-514	-0-	132	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	129	1	3251	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	128	1	3189	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3191	-0-	-229	-0-	124	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	128	1	3165	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3200	-0-	-190	-0-	123	1	3077	2	N	-0-					-0-
*12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	132	1	3299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	16	1	4600	3	Y	-0-					-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	14	1	4139	3	Y	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	13	1	4567	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	4470	X	1136	-0-	-3334	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
06	4230	X	3577	-0-	-653	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-					-0-
07	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	59	1	20503	3	Y	-0-					-0-
08	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	38	1	15648	3	Y	-0-					-0-
09	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	41	1	16053	3	Y	-0-					-0-
10	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	36	1	13379	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
11	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	34	1	12243	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	33	1	13101	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 109,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1404	-0-	-22	-0-	5	1	1392	3	Y	6					7
							7	9									
02	1288	N	1266	-0-	-22	-0-	4	1	1249	3	Y	12	19	1			-0-
							13	9									
03	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	4	1	1365	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	4	1	1329	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	4	1	1369	3	Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	3	1	1326	3	Y	28					28
							31	9									
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	4	1	1355	3	Y	-0-	28	1			-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	3	1	1352	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1330	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	4	1	1280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	X	1319	-0-	-45	-0-	3	1	1316	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

	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	2480	X	2199	-0-	-281	-0-	7	1	2192	3	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1145	-0-	-1067	-0-	4	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2083	-0-	-107	-0-	5	1	2078	3	Y	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1994	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1850	-0-	-370	-0-	5	1	1845	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	5	1	1755	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	5	1	1942	3	Y	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-					-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	6	1	2061	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1412	-0-	-478	-0-	4	1	1408	3	Y	-0-					-0-
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

	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	5673	X	5033	-0-	-640	-0-	17	1	5016	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4089	-0-	-1035	-0-	14	1	4075	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	3888	-0-	-1785	-0-	11	1	3877	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	3231	-0-	-2259	-0-	8	1	3223	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	678	-0-	-4995	-0-	2	1	676	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2	-0-	-3178	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	50	1	17221	3	Y	-0-					-0-
08	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	38	1	15761	3	Y	-0-					-0-
09	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	35	1	13677	3	Y	-0-					-0-
10	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	33	1	12407	3	Y	-0-					-0-
11	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	31	1	11198	3	Y	-0-					-0-
*12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	28	1	11229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2893	-0-	-393	-0-	10	1	2849	3	Y	31					31
							34	9									
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					31
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	20	1	7160	3	Y	1					32
							1	9									
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	42	1	12092	3	Y	130	136	1			26
							143	9									
05	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	36	1	10501	3	Y	50	51	1			25
							55	9									
06	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	21	1	7983	3	Y	23	39	1			9
							25	9									
07	12679	X	7862	-0-	-4817	-0-	30	1	7823	3	Y	8	2	1			15
							9	9									
08	12679	X	7565	-0-	-5114	-0-	24	1	7530	3	Y	10	22	1			3
							11	9									
09	12270	X	6346	-0-	-5924	-0-	22	1	6309	3	Y	14	1	1			16
							15	9									
10	10602	X	6131	-0-	-4471	-0-	22	1	6097	3	Y	11					27
							12	9									
11	8040	X	5260	-0-	-2780	-0-	19	1	5224	3	Y	15	28	1			14
							17	9									
*12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	17	1	5142	3	Y	3	1	1			16
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 79,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

01	6169	X	4674	-0-	-1495	-0-	160	1	4514	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4012	-0-	-1560	-0-	138	1	3874	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	4404	-0-	-1765	-0-	147	1	4257	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4493	-0-	-1057	-0-	151	1	4342	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4580	-0-	-597	-0-	155	1	4425	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4378	-0-	-152	-0-	151	1	4227	2	N	-0-					-0-
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	165	1	4576	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	158	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4456	-0-	-44	-0-	161	1	4295	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4505	-0-	-238	-0-	163	1	4342	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4276	-0-	-314	-0-	156	1	4120	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	155	1	4084	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	915	1	4850	3	Y	33	24	1			63
							36	9									
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	826	1	4187	3	Y	9	28	1			44
							10	9									
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	912	1	4687	3	Y	25	4	1			65
							28	9									
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	882	1	4488	3	Y	18	34	1			49
							20	9									
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	911	1	4505	3	Y	5					54
							6	9									
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	881	1	4236	3	Y	8	22	1			40
							9	9									
07	5084	X	5039	-0-	-45	-0-	911	1	4109	3	Y	17	17	1			40
							19	9									
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	909	1	4284	3	Y	2	2	1			40
							2	9									
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	880	1	4021	3	Y	27	22	1			45
							30	9									
10	5084	X	5070	-0-	-14	-0-	910	1	4150	3	Y	9	14	1			40
							10	9									
11	4920	X	4646	-0-	-274	-0-	880	1	3751	3	Y	14	14	1			40
							15	9									
*12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	909	1	4055	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 62,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	212	2	N	-0-					-0-
02	392	N	189	-0-	-203	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	7	1	199	2	N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	6	1	166	2	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	7	1	187	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	N	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6389	-0-	-183	-0-	22	1	6367	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5751	-0-	-185	-0-	19	1	5732	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6332	-0-	-240	-0-	18	1	6314	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6084	-0-	-216	-0-	16	1	6068	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6235	-0-	-213	-0-	16	1	6219	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5991	-0-	-99	-0-	16	1	5975	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	18	1	6122	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6125	-0-	-168	-0-	15	1	6110	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5889	-0-	-201	-0-	15	1	5874	3	Y	-0-					-0-
10	6231	X	6077	-0-	-154	-0-	16	1	6061	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5867	-0-	-133	-0-	16	1	5851	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	6058	-0-	-18	-0-	15	1	6043	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	7	1	1961	3	Y	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	6	1	1762	3	Y	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	5	1	1941	3	Y	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	5	1	1872	3	Y	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	5	1	1851	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	5	1	1877	3	Y	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	5	1	1853	3	Y	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	Y	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	5	1	1859	3	Y	-0-					-0-
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	9	1	2650	3	Y	-0-					-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	8	1	2398	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	7	1	2568	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	7	1	2484	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	7	1	2636	3	Y	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	7	1	2545	3	Y	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	8	1	2589	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	6	1	2580	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2503	-0-	-47	-0-	6	1	2497	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	7	1	2546	3	Y	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	7	1	2506	3	Y	-0-					-0-
*12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	7	1	2601	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2898	-0-	-78	-0-	169	1	2729	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	2612	-0-	-48	-0-	231	1	2381	2	N	-0-					-0-
03	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	258	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	230	1	2541	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	237	1	2609	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	281	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2838	-0-	-14	-0-	249	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2804	-0-	-48	-0-	248	1	2556	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2722	-0-	-38	-0-	247	1	2475	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	259	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	266	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	246	1	2544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	8	1	2309	3	Y	-0-			3
02	2128	N	2074	-0-	-54	-0-	7	1	2067	3	Y	-0-			3
03	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	6	1	2268	3	Y	-0-			3
04	2250	N	2159	-0-	-91	-0-	6	1	2153	3	Y	-0-			3
05	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	6	1	2206	3	Y	2			5
							2	9							
06	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	6	1	2130	3	Y	-0-			5
07	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	6	1	2168	3	Y	-0-			5
08	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	5	1	2164	3	Y	-0-			5
09	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-			5
10	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	6	1	2059	3	Y	-0-			5
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	6	1	2096	3	Y	-0-			5
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	5	1	2058	3	Y	2			7
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 25,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	4	1	1066	3	Y	-0-			-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	3	1	789	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	3	1	892	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	2	1	833	3	Y	-0-			-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	910	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		704	-0-	704	704	2	1	702	3	Y	-0-			-0-
07	1519	N	815	-0-	-704	-0-	2	1	813	3	Y	-0-			-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	2	1	814	3	Y	-0-			-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	2	1	768	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	2	1	763	3	Y	-0-			-0-
11	780	N	698	-0-	-82	-0-	2	1	696	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	683	-0-	-123	-0-	2	1	681	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 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	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	212	1	6004	2	N	-0-			-0-
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	171	1	4776	2	N	-0-			-0-
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	169	1	4885	2	N	-0-			-0-
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	158	1	4533	2	N	-0-			-0-
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	157	1	4495	2	N	-0-			-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	151	1	4250	2	N	-0-			-0-
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	155	1	4299	2	N	-0-			-0-
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	170	1	4597	2	N	-0-			-0-
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	173	1	4618	2	N	-0-			-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	173	1	4610	2	N	-0-			-0-
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	172	1	4550	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	1679	-0-	-2661	-0-	61	1	1618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	-0-	-42	-0-	392	1			N	-0-					-0-
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	195	1	2275	3	N	-0-					-0-
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	60	1	1730	3	N	-0-					-0-
04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	65	1	1868	3	N	-0-					-0-
05	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	70	1	2009	3	N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	3	N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	60	1	1680	3	N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	54	1	1459	3	N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	60	1	1594	3	N	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	69	1	1829	3	N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	62	1	1633	3	N	-0-					-0-
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	63	1	1652	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	10	1	2951	3	Y	25	50	1			31
							28	9									
02	2716	X	2419	-0-	-297	-0-	8	1	2404	3	Y	6	37	1			-0-
							7	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	9	1	3221	3	Y	27	5	1			22
							30	9									
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	8	1	3078	3	Y	38					60
							42	9									
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	8	1	3144	3	Y	20	76	1			4
							22	9									
06	3150	X	2976	-0-	-174	-0-	8	1	2950	3	Y	16	1	1			19
							18	9									
07	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	9	1	3111	3	Y	21					40
							23	9									
08	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	7	1	3013	3	Y	15	47	1			8
							17	9									
09	3120	X	2810	-0-	-310	-0-	7	1	2797	3	Y	5	1	1			12
							6	9									
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	8	1	3128	3	Y	26	31	1			7
							29	9									
11	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	8	1	2977	3	Y	21	2	1			26
							23	9									
*12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	8	1	3066	3	Y	33	56	1			3
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 36,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	165	1	4676	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	153	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	172	1	4964	2	N	-0-					-0-
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	158	1	4533	2	N	-0-					-0-
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	168	1	4794	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4752	-0-	-228	-0-	164	1	4588	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	163	1	4543	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4668	-0-	-478	-0-	166	1	4502	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4691	-0-	-109	-0-	169	1	4522	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4895	-0-	-65	-0-	177	1	4718	2	N	-0-					-0-
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	197	1	5202	2	N	-0-					-0-
*12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	188	1	4948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	14	1	4164	3	Y	-0-					17
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	13	1	3920	3	Y	-0-					17
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	12	1	4307	3	Y	-0-					17
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	11	1	4134	3	Y	-0-					17
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	11	1	4200	3	Y	-0-					17
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	10	1	4033	3	Y	-0-					17
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	11	1	3954	3	Y	-0-					17
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	10	1	4094	3	Y	-0-					17
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	12	1	4553	3	Y	-0-					17
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	12	1	4569	3	Y	-0-					17
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	390	1	4301	3	Y	-0-					17
*12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	848	1	4348	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 51,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

01	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	7	1	2066	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1834	-0-	-42	-0-	6	1	1828	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	6	1	2012	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	5	1	1881	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	4	1	1709	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	5	1	1912	3	N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	6	1	1948	3	N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	5	1	1969	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	5	1	1897	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	5	1	1945	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	5	1	1867	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	5	1	1930	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

01	6696	X	6312	-0-	-384	-0-	216	1	6096	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5605	-0-	-443	-0-	193	1	5412	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6270	-0-	-209	-0-	210	1	6060	2	N	-0-					-0-
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	211	1	6064	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	217	1	6200	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5901	-0-	-219	-0-	203	1	5698	2	N	-0-					-0-
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	225	1	6258	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6123	-0-	-356	-0-	218	1	5905	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6088	-0-	-182	-0-	220	1	5868	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6199	-0-	-280	-0-	224	1	5975	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5936	-0-	-334	-0-	217	1	5719	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6287	-0-	-192	-0-	230	1	6057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3821	-0-	-147	-0-	13	1	3808	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3444	-0-	-84	-0-	11	1	3433	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3008	-0-	-898	-0-	8	1	3000	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	757	-0-	-3023	-0-	2	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	1325	-0-	-2550	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					-0-
06	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	50	1	19323	3	Y	-0-					-0-
07	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	46	1	15832	3	Y	-0-					-0-
08	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	27	1	11286	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
09	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	22	1	8704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	20	1	7642	3	Y	-0-					-0-
11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	18	1	6485	3	Y	-0-					-0-
*12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	15	1	5890	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	8	1	2477	3	N	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	5	1	1607	3	N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	5	1	1957	3	N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	3	1	1327	3	N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	5	1	1913	3	N	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	5	1	2049	3	N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	6	1	1940	3	N	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	5	1	1904	3	N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	5	1	2051	3	N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	6	1	2075	3	N	-0-					-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	6	1	2307	3	N	-0-					-0-
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	6	1	2354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 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	13826	X	13100	-0-	-726	-0-	510	1	12590	2	N	-0-			-0-
02	12264	X	11631	-0-	-633	-0-	466	1	11165	2	N	-0-			-0-
03	13578	X	12874	-0-	-704	-0-	559	1	12315	2	N	-0-			-0-
04	12990	X	11901	-0-	-1089	-0-	502	1	11399	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	12584	-0-	-746	-0-	535	1	12049	2	N	-0-			-0-
06	12690	X	12245	-0-	-445	-0-	487	1	11758	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	12569	-0-	-296	-0-	502	1	12067	2	N	-0-			-0-
08	12865	X	12414	-0-	-451	-0-	503	1	11911	2	N	-0-			-0-
09	12240	X	12022	-0-	-218	-0-	486	1	11536	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	12397	-0-	-251	-0-	472	1	11925	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	11948	-0-	-292	-0-	486	1	11462	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	12200	-0-	-355	-0-	474	1	11726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4002	-0-	-369	-0-	230	1	3772	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3881	-0-	-67	-0-	343	1	3538	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	1444	-0-	-2927	-0-	129	1	1315	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-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: 9,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 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	899	X	257	-0-	-642	-0-	1	1	256	3	Y	-0-			8
02	616	X	225	-0-	-391	-0-	1	1	224	3	Y	-0-			8
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	1	1	221	3	Y	-0-			8
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	1	1	189	3	Y	-0-			8
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	-0-			8
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-			8
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-			8
08	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	3			Y	-0-			8
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	1	1	206	3	Y	-0-			8
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-			8
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	-0-			8
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-906	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	8	1	2348	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3885	-0-	785	785	11	1	3874	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3004	-0-	4	789	8	1	2996	3	Y	-0-					-0-
05	1555	N	766	-0-	-789	-0-	2	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3490	-0-	-260	-0-	9	1	3481	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	11	1	3787	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	8	1	3450	3	Y	-0-					-0-
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	10	1	3956	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
10	3813	X	3630	-0-	-183	-0-	6	1	3622	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3690	X	2827	-0-	-863	-0-	5	1	2822	3	Y	-0-					-0-
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	6	1	3436	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	51	1	22863	3	N	-0-					-0-
02	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	67	1	20331	3	N	-0-					-0-
03	22156	X	22156	-0-	-0-	-0-	61	1	22095	3	N	-0-					-0-
04	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	56	1	21471	3	N	-0-					-0-
05	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	58	1	22294	3	N	-0-					-0-
06	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	55	1	21227	3	N	-0-					-0-
07	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	41	1	21488	3	N	-0-					-0-
08	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	34	1	21376	3	N	-0-					-0-
09	20596	X	20596	-0-	-0-	-0-	35	1	20561	3	N	-0-					-0-
10	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	57	1	21200	3	N	-0-					-0-
11	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	57	1	20776	3	N	-0-					-0-
*12	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	54	1	21183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	120	1	2968	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	114	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	133	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	125	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	134	1	2975	2	N	-0-					-0-
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	111	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	112	1	2641	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	111	1	2672	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2677	-0-	-23	-0-	107	1	2570	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	107	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2629	-0-	-71	-0-	106	1	2523	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	104	1	2523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	544	1	8006	2	N	-0-			-0-
02	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	405	1	9676	2	N	-0-			-0-
03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	674	1	6762	2	N	-0-			-0-
04	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	1269	1	9166	2	N	-0-			-0-
05	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	1344	1	9423	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	1189	1	7661	2	N	-0-			-0-
07	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	1001	1	9615	2	N	-0-			-0-
08	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	490	1	11813	2	N	-0-			-0-
09	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	463	1	11284	2	N	-0-			-0-
10	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	476	1	11549	2	N	-0-			-0-
11	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	458	1	10989	2	N	-0-			-0-
*12	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	476	1	11327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	9	1	2542	3	N	-0-			-0-
02	2324	N	2254	-0-	-70	-0-	7	1	2247	3	N	-0-			-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	7	1	2524	3	N	-0-			-0-
04	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	6	1	2399	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	6	1	2395	3	N	-0-			-0-
06	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	6	1	2316	3	N	-0-			-0-
07	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	7	1	2436	3	N	-0-			-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	6	1	2454	3	N	-0-			-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	6	1	2360	3	N	-0-			-0-
10	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	7	1	2432	3	N	-0-			-0-
11	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	6	1	2319	3	N	-0-			-0-
12	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	6	1	2371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	14	1	4034	3	N	-0-			-0-
02	3668	X	3534	-0-	-134	-0-	12	1	3522	3	N	-0-			-0-
03	4092	X	3858	-0-	-234	-0-	11	1	3847	3	N	-0-			-0-
04	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	9	1	3625	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	10	1	3773	3	N	-0-			-0-
06	3930	X	3630	-0-	-300	-0-	9	1	3621	3	N	-0-			-0-
07	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	11	1	3755	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	9	1	3667	3	N	-0-			-0-
09	3660	X	3632	-0-	-28	-0-	9	1	3623	3	N	-0-			-0-
10	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	10	1	3700	3	N	-0-			-0-
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	11	1	3814	3	N	-0-			-0-
*12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	10	1	3976	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4706	-0-	-192	-0-	16	1	4690	3	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4232	-0-	-192	-0-	14	1	4218	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	13	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	1188	-0-	-3372	-0-	3	1	1185	3	Y	-0-					-0-
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	15	1	5859	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	12	1	4581	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
07	4681	X	4579	-0-	-102	-0-	13	1	4564	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5177	X	4476	-0-	-701	-0-	11	1	4465	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4275	-0-	-735	-0-	11	1	4264	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4215	-0-	-962	-0-	11	1	4204	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	11	1	4082	3	Y	-0-					-0-
*12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 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	10013	X	9866	-0-	-147	-0-	33	1	9785	3	Y	44	54	1			150
							48	9									
02	9044	X	8749	-0-	-295	-0-	29	1	8717	3	Y	3	3	1			150
							3	9									
03	10013	X	9457	-0-	-556	-0-	26	1	9394	3	Y	34	34	1			150
							37	9									
04	9630	X	9172	-0-	-458	-0-	24	1	9147	3	Y	1	1	1			150
							1	9									
05	9951	X	9600	-0-	-351	-0-	25	1	9497	3	Y	71	51	1			170
							78	9									
06	9330	X	8951	-0-	-379	-0-	23	1	8925	3	Y	3	1	1			172
							3	9									
07	9641	X	9161	-0-	-480	-0-	26	1	9124	3	Y	10	34	1			148
							11	9									
08	9610	X	8991	-0-	-619	-0-	22	1	8966	3	Y	3	3	1			148
							3	9									
09	9300	X	8592	-0-	-708	-0-	22	1	8570	3	Y	-0-					148
10	9610	X	9096	-0-	-514	-0-	24	1	9021	3	Y	46	46	1			148
							51	9									
11	8940	X	8845	-0-	-95	-0-	24	1	8786	3	Y	32	32	1			148
							35	9									
*12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	23	1	9135	3	Y	15	3	1			160
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 109,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	8	1	2498	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2195	-0-	-17	-0-	7	1	2188	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	7	1	2431	3	Y	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	6	1	2373	3	Y	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	6	1	2441	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	6	1	2280	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	7	1	2368	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	6	1	2353	3	Y	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	6	1	2317	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	6	1	2355	3	Y	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	6	1	2291	3	Y	-0-					-0-
*12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 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	17699	X	3064	-0-	-14635	-0-	10 33	1 9	3021	3	Y	30	36	1			-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	4982	3	Y	2	2	1			-0-
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	14	1	5082	3	Y	-0-					-0-
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	12	1	4624	3	Y	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	12	1	4595	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4104	-0-	-456	-0-	11	1	4093	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4341	-0-	-371	-0-	13	1	4328	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4080	-0-	-632	-0-	10	1	4070	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3425	-0-	-1135	-0-	9	1	3416	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	3196	-0-	-1423	-0-	9	1	3187	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3083	-0-	-1117	-0-	8	1	3075	3	Y	-0-					-0-
*12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	8	1	3129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 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	2139	N	1783	-0-	-356	-0-	6	1	1777	3	Y	-0-					2
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	7	1	2094	3	Y	-0-					2
03	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	5	1	1790	3	Y	-0-					2
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	5	1	1904	3	Y	-0-					2
05	2232	N	1845	-0-	-387	-0-	5	1	1840	3	Y	-0-					2
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	8 18	1 9	2888	3	Y	16					18
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	2573	3	Y	7					25
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	5	1	2054	3	Y	-0-					25
09	2820	N	1732	-0-	-1088	-0-	4 1	1 9	1727	3	Y	1					26
10	2573	N	1758	-0-	-815	-0-	5 1	1 9	1752	3	Y	1					27
11	1980	N	1689	-0-	-291	-0-	5	1	1684	3	Y	-0-					27
12	2573	X	1935	-0-	-638	-0-	5 20	1 9	1910	3	Y	18	45	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	568	-0-	-176	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	6	1	1661	3	Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	Y	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	3	Y	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	6	1	2001	3	Y	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	3	1	1243	3	Y	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	3	1	1184	3	Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 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	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	12	1	3680	3	N	-0-					-0-
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	11	1	3287	3	N	-0-					-0-
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	10	1	3693	3	N	-0-					-0-
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	9	1	3339	3	N	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	9	1	3481	3	N	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	9	1	3429	3	N	-0-					-0-
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	10	1	3526	3	N	-0-					-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	9	1	3600	3	N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	8	1	3282	3	N	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	9	1	3281	3	N	-0-					-0-
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	9	1	3168	3	N	-0-					-0-
*12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	9	1	3636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

01	11873	X	11575	-0-	-298	-0-	39	1	11536	3	N	-0-					-0-
02	10668	X	10287	-0-	-381	-0-	34	1	10253	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	11239	-0-	-572	-0-	31	1	11208	3	N	-0-					-0-
04	11340	X	10839	-0-	-501	-0-	28	1	10811	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	11030	-0-	-533	-0-	29	1	11001	3	N	-0-					-0-
06	11190	X	10594	-0-	-596	-0-	27	1	10567	3	N	-0-					-0-
07	11377	X	10792	-0-	-585	-0-	31	1	10761	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	10699	-0-	-554	-0-	26	1	10673	3	N	-0-					-0-
09	10830	X	10419	-0-	-411	-0-	27	1	10392	3	N	-0-					-0-
10	11036	X	10856	-0-	-180	-0-	29	1	10827	3	N	-0-					-0-
11	10590	X	10315	-0-	-275	-0-	28	1	10287	3	N	-0-					-0-
12	10788	X	10469	-0-	-319	-0-	26	1	10443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	12	1	3442	3	N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	10	1	2994	3	N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	9	1	3266	3	N	-0-					-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	8	1	3017	3	N	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	9	1	3287	3	N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	8	1	3018	3	N	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	9	1	3239	3	N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	8	1	3439	3	N	-0-					-0-
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	8	1	3162	3	N	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	8	1	2918	3	N	-0-					-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	9	1	3347	3	N	-0-					-0-
*12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	8	1	3337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	10	1	3059	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2750	-0-	-22	-0-	9	1	2741	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	8	1	3021	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	8	1	2937	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	8	1	3007	3	Y	-0-					-0-
06	2940	N	2795	-0-	-145	-0-	7	1	2788	3	Y	-0-					-0-
07	3038	N	2928	-0-	-110	-0-	8	1	2920	3	Y	-0-					-0-
08	3007	N	2845	-0-	-162	-0-	7	1	2838	3	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	7	1	2652	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2811	-0-	-103	-0-	8	1	2803	3	Y	-0-					-0-
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	8	1	2755	3	Y	-0-					-0-
*12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	7	1	2785	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 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	4898	X	4783	-0-	-115	-0-	16	1	4767	3	Y	-0-					-0-
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	15	1	4448	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4761	-0-	-137	-0-	13	1	4748	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4726	-0-	-14	-0-	12	1	4714	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	12	1	4797	3	Y	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	12	1	4645	3	Y	-0-					-0-
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	14	1	4805	3	Y	-0-					-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	12	1	4774	3	Y	-0-					-0-
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	12	1	4610	3	Y	-0-					-0-
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	13	1	4736	3	Y	-0-					-0-
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	12	1	4427	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4684	-0-	-90	-0-	12	1	4672	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	364 39	1 9	5154	3	Y	35	35	1			-0-
02	4508	X	4222	-0-	-286	-0-	325 15	1 9	3882	3	Y	14	2	1			12
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	359 1	1 9	4998	3	Y	1					13
04	5370	X	4396	-0-	-974	-0-	344 1	1 9	4051	3	Y	1	14	1			-0-
05	5549	X	5147	-0-	-402	-0-	358	1	4789	3	Y	-0-					-0-
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	348	1	5291	3	Y	-0-					-0-
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	359	1	4635	3	Y	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	348	1	4573	3	Y	-0-					-0-
09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	346	1	6090	3	Y	-0-					-0-
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	352	1	5102	3	Y	-0-					-0-
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	340	1	5079	3	Y	-0-					-0-
*12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	359	1	5265	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4191	-0-	-149	-0-	14	1	4127	3	Y	45					161
							50	9									
02	3920	X	3737	-0-	-183	-0-	12	1	3677	3	Y	44					205
							48	9									
03	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	11	1	4061	3	Y	25	182	1			48
							28	9									
04	4170	X	4063	-0-	-107	-0-	10	1	3989	3	Y	58					106
							64	9									
05	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	11	1	4104	3	Y	22					128
							24	9									
06	4050	X	4014	-0-	-36	-0-	10	1	3989	3	Y	14					142
							15	9									
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	12	1	4103	3	Y	168					310
							185	9									
08	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	10	1	4057	3	Y	-0-	180	1			130
09	4050	X	3940	-0-	-110	-0-	10	1	3930	3	Y	-0-					130
10	4309	X	3882	-0-	-427	-0-	10	1	3872	3	Y	-0-					130
11	4170	X	3662	-0-	-508	-0-	10	1	3652	3	Y	-0-					130
*12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	10	1	3778	3	Y	21					151
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 47,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	466	1	4348	2	N	-0-					-0-
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	448	1	3915	2	N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	357	1	3497	2	N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	323	1	3530	2	N	-0-					-0-
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	471	1	5028	2	N	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	405	1	4579	2	N	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	403	1	4556	2	N	-0-					-0-
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	445	1	4859	2	N	-0-					-0-
09	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	461	1	5240	2	N	-0-					-0-
10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	448	1	5041	2	N	-0-					-0-
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	426	1	4680	2	N	-0-					-0-
*12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	425	1	4723	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4052	-0-	-257	-0-	14	1	4038	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3786	-0-	-106	-0-	13	1	3773	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	12	1	4153	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3940	-0-	-80	-0-	10	1	3930	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3884	-0-	-301	-0-	10	1	3874	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3976	-0-	-74	-0-	10	1	3966	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	12	1	3960	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	10	1	3963	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3778	-0-	-212	-0-	10	1	3768	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	10	1	3866	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	10	1	3695	3	Y	-0-					-0-
*12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	10	1	3835	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	21	-0-	-8039	-0-	6	3	15	9	Y	14	49	1			-0-
02	7280	X	5173	-0-	-2107	-0-	17	1	5153	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	8060	X	7207	-0-	-853	-0-	20	1	7165	3	Y	20					20
							22	9									
04	7800	X	6697	-0-	-1103	-0-	17	1	6680	3	Y	-0-	20	1			-0-
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	18	1	6888	3	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6756	-0-	-144	-0-	17	1	6739	3	Y	-0-					-0-
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	21	1	7134	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	7016	-0-	-114	-0-	17	1	6999	3	Y	-0-					-0-
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	17	1	6710	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	7130	X	6975	-0-	-155	-0-	19	1	6955	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6900	X	6634	-0-	-266	-0-	18	1	6616	3	Y	-0-					-0-
*12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	17	1	6843	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 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	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	690	1	2383	3	Y	27	47	1			20
							30	9									
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	624	1	2524	3	Y	19	33	1			6
							21	9									
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	689	1	2639	3	Y	27	5	1			28
							30	9									
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	667	1	2528	3	Y	40					68
							44	9									
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	689	1	2551	3	Y	32	78	1			22
							35	9									
06	3390	X	2980	-0-	-410	-0-	666	1	2297	3	Y	15	31	1			6
							17	9									
07	3503	X	3043	-0-	-460	-0-	689	1	2321	3	Y	30	1	1			35
							33	9									
08	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	688	1	2466	3	Y	11	31	1			15
							12	9									
09	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	666	1	2252	3	Y	22	1	1			36
							24	9									
10	3286	X	2999	-0-	-287	-0-	688	1	2286	3	Y	23	47	1			12
							25	9									
11	3060	X	2971	-0-	-89	-0-	644	1	2292	3	Y	32	38	1			6
							35	9									
*12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	688	1	2495	3	Y	27	1	1			32
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 37,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	13	1	3901	3	Y	21	34	1			12		
							23	9											
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	13	1	3779	3	Y	15	2	1			25		
							17	9											
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	11	1	4132	3	Y	17	42	1			-0-		
							19	9											
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	10	1	3984	3	Y	14	1	1			13		
							15	9											
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	11	1	4070	3	Y	19	1	1			31		
							21	9											
06	3960	X	3833	-0-	-127	-0-	10	1	3806	3	Y	15	42	1			4		
							17	9											
07	4092	X	3960	-0-	-132	-0-	11	1	3935	3	Y	13	2	1			15		
							14	9											
08	4092	X	3934	-0-	-158	-0-	10	1	3914	3	Y	9	18	1			6		
							10	9											
09	3960	X	3885	-0-	-75	-0-	10	1	3869	3	Y	5					11		
							6	9											
10	4092	X	4074	-0-	-18	-0-	11	1	4050	3	Y	12					23		
							13	9											
11	3840	X	3814	-0-	-26	-0-	10	1	3787	3	Y	15					38		
							17	9											
*12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	10	1	3906	3	Y	22	55	1			5		
							24	9											

TOTAL GAS PROD: 47,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

01	4743	X	2414	-0-	-2329	-0-	83	1	2331	2	N	-0-					-0-		
02	4088	X	1800	-0-	-2288	-0-	62	1	1738	2	N	-0-					-0-		
03	4526	X	2970	-0-	-1556	-0-	99	1	2871	2	N	-0-					-0-		
04	4170	X	3850	-0-	-320	-0-	129	1	3721	2	N	-0-					-0-		
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	1547	1	4931	2	N	-0-					-0-		
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	766	1	3489	2	N	-0-					-0-		
07	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	420	1	3156	2	N	-0-					-0-		
08	4991	X	3183	-0-	-1808	-0-	113	1	3070	2	N	-0-					-0-		
09	4830	X	3340	-0-	-1490	-0-	121	1	3219	2	N	-0-					-0-		
10	4991	X	3575	-0-	-1416	-0-	129	1	3446	2	N	-0-					-0-		
11	4260	X	3233	-0-	-1027	-0-	118	1	3115	2	N	-0-					-0-		
12	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	118	1	3109	2	N	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD: 41,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
03	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	3			N	-0-			-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
07	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
09	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3912	-0-	-614	-0-	13	1	3899	3	N	-0-			-0-
02	4116	X	3803	-0-	-313	-0-	13	1	3790	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	12	1	4232	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	4158	-0-	-252	-0-	11	1	4147	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	11	1	4140	3	N	-0-			-0-
06	4110	X	4010	-0-	-100	-0-	10	1	4000	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	12	1	4171	3	N	-0-			-0-
08	4309	X	4229	-0-	-80	-0-	10	1	4219	3	N	-0-			-0-
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	11	1	4270	3	N	-0-			-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	12	1	4515	3	N	-0-			-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	12	1	4333	3	N	-0-			-0-
*12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	12	1	4691	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	3	Y	-0-			-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	1	1	437	3	Y	-0-			-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		372	-0-	372	372	1	1	371	3	Y	-0-			-0-
07	727	N	355	-0-	-372	-0-	1	1	354	3	Y	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	3	Y	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	Y	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-			-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 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	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	5	1	1432	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	4	1	1306	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	4	1	1387	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	4	1	1451	3	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	5	1	1553	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	4	1	1449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	4	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-					-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1891	-0-	-62	-0-	6	1	1867	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
02	1764	N	1609	-0-	-155	-0-	5	1	1602	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	5	1	1912	3	Y	55	24	1			37
							61	9									
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	Y	4	16	1			25
							4	9									
05	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	5	1	1732	3	Y	-0-	20	1			5
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					5
07	1922	N	640	-0-	-1282	-0-	2	1	618	3	Y	18					23
							20	9									
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	6	1	2469	3	Y	7	30	1			-0-
							8	9									
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2010	N	1084	-0-	-926	-0-	3	1	1066	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	1			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	128	1	209	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3471	-0-	471	471	919	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4096	-0-	996	1467	555	1	3541	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2832	-0-	-268	1199	101	1	2731	2	N	-0-					-0-
09	5977	X	4778	-0-	-1199	-0-	173	1	4605	2	N	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	195	1	5201	2	N	-0-					-0-
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	178	1	4700	2	N	-0-					-0-
*12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	216	1	5691	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4719	-0-	-117	-0-	12	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							3545	3									
02	4368	X	4281	-0-	-87	-0-	11	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							3215	3									
03	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	10	1	1157	2	Y	-0-					-0-
							3526	3									
04	4590	X	4454	-0-	-136	-0-	9	1	1098	2	Y	-0-					-0-
							3347	3									
05	4743	X	4605	-0-	-138	-0-	9	1	1138	2	Y	-0-					-0-
							3458	3									
06	4590	X	4426	-0-	-164	-0-	9	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							3318	3									
07	4743	X	4539	-0-	-204	-0-	10	1	1118	2	Y	-0-					-0-
							3411	3									
08	4681	X	4474	-0-	-207	-0-	8	1	1108	2	Y	-0-					-0-
							3358	3									
09	4470	X	4358	-0-	-112	-0-	8	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							3273	3									
10	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	9	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							3309	3									
11	4440	X	4390	-0-	-50	-0-	9	1	1079	2	Y	-0-					-0-
							3302	3									
12	4526	X	4399	-0-	-127	-0-	8	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							3314	3									

TOTAL GAS PROD: 53,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

01	3503	X	3039	-0-	-464	-0-	10	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2641	-0-	-551	-0-	9	1	2632	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2736	-0-	-798	-0-	8	1	2728	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2633	-0-	-787	-0-	7	1	2626	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2638	-0-	-865	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	6	1	2435	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2387	-0-	-403	-0-	7	1	2380	3	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2302	-0-	-426	-0-	6	1	2296	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2172	-0-	-258	-0-	6	1	2166	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	6	1	2162	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2044	-0-	-176	-0-	6	1	2038	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	5	1	2042	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	210	1	5929	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	5076	-0-	-132	-0-	175	1	4901	2	N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	193	1	5589	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5508	-0-	-432	-0-	185	1	5323	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5381	-0-	-757	-0-	182	1	5199	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5233	-0-	-707	-0-	180	1	5053	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5226	-0-	-540	-0-	181	1	5045	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5080	-0-	-717	-0-	181	1	4899	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4865	-0-	-655	-0-	176	1	4689	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5030	-0-	-364	-0-	182	1	4848	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	176	1	4652	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4868	-0-	-371	-0-	178	1	4690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3029	-0-	-71	-0-	8	1	744	2	Y	2					6
							2275	3	2	9							
02	2800	X	2659	-0-	-141	-0-	7	1	654	2	Y	4					10
							1994	3	4	9							
03	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	6	1	731	2	Y	14	20	1			4
							2228	3	15	9							
04	2940	N	2893	-0-	-47	-0-	6	1	711	2	Y	7	1	1			10
							2168	3	8	9							
05	2945	N	2926	-0-	-19	-0-	6	1	722	2	Y	4	1	1			13
							2194	3	4	9							
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	6	1	710	2	Y	-0-					13
							2143	3									
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	6	1	711	2	Y	3					16
							2168	3	3	9							
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	5	1	723	2	Y	15					31
							2192	3	17	9							
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	6	1	703	2	Y	6					37
							2137	3	7	9							
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	6	1	702	2	Y	-0-	36	1			1
							2142	3									
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	6	1	685	2	Y	2	2	1			1
							2098	3	2	9							
*12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	5	1	688	2	Y	6					7
							2117	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 34,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	5	1	519	2	Y	-0-					5
							1584	3									
02	1932	N	1909	-0-	-23	-0-	5	1	470	2	Y	1					6
							1433	3	1	9							
03	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	4	1	518	2	Y	4	8	1			2
							1579	3	4	9							
04	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	4	1	501	2	Y	3					5
							1527	3	3	9							
05	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	4	1	514	2	Y	2					7
							1563	3	2	9							
06	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	4	1	493	2	Y	1					8
							1487	3	1	9							
07	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	5	1	506	2	Y	-0-					8
							1546	3									
08	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	4	1	503	2	Y	-0-					8
							1523	3									
09	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	4	1	485	2	Y	-0-					8
							1476	3									
10	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	4	1	501	2	Y	-0-					8
							1531	3									
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	4	1	486	2	Y	-0-					8
							1491	3									
12	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	4	1	494	2	Y	-0-					8
							1521	3									

TOTAL GAS PROD: 24,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7150	-0-	-383	-0-	244	1	6906	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6229	-0-	-547	-0-	215	1	6014	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6772	-0-	-637	-0-	226	1	6546	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6100	-0-	-1070	-0-	205	1	5895	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6185	-0-	-1007	-0-	209	1	5976	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5761	-0-	-1169	-0-	198	1	5563	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6023	-0-	-859	-0-	209	1	5814	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5970	-0-	-788	-0-	213	1	5757	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5734	-0-	-356	-0-	207	1	5527	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5913	-0-	-287	-0-	214	1	5699	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5686	-0-	-134	-0-	208	1	5478	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	211	1	5568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 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	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	775	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	475	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	442	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	750	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	794	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	768	1	2451	2	N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	794	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	791	1	2127	2	N	-0-					-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	774	1	2690	2	N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	793	1	2538	2	N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	769	1	2386	2	N	-0-					-0-
*12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	767	1	1874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

01	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	15	1	4446	3	Y	-0-			25
02	3752 X	3721	-0-	-31	-0-	12	1	3707	3	Y	2			27
						2	9							
03	4154 X	3721	-0-	-433	-0-	10	1	3702	3	Y	8			35
						9	9							
04	4320 X	3816	-0-	-504	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-			35
05	4464 X	3871	-0-	-593	-0-	10	1	3861	3	Y	-0-			35
06	4320 X	3724	-0-	-596	-0-	10	1	3712	3	Y	2			37
						2	9							
07	4123 X	3884	-0-	-239	-0-	11	1	3873	3	Y	-0-			37
08	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	10	1	3932	3	Y	-0-			37
09	3810 X	3752	-0-	-58	-0-	10	1	3742	3	Y	-0-			37
10	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	10	1	3806	3	Y	1			38
						1	9							
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	11	1	4080	3	Y	2			40
						2	9							
12	3937 X	3871	-0-	-66	-0-	10	1	3855	3	Y	5			45
						6	9							

TOTAL GAS PROD: 46,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

01	21979 X	20712	-0-	-1267	-0-	708	1	20004	2	N	-0-			-0-
02	19768 X	17911	-0-	-1857	-0-	618	1	17293	2	N	-0-			-0-
03	21886 X	19612	-0-	-2274	-0-	656	1	18956	2	N	-0-			-0-
04	21180 X	18607	-0-	-2573	-0-	625	1	17982	2	N	-0-			-0-
05	20708 X	19964	-0-	-744	-0-	675	1	19289	2	N	-0-			-0-
06	20040 X	19028	-0-	-1012	-0-	655	1	18373	2	N	-0-			-0-
07	19840 X	19479	-0-	-361	-0-	676	1	18803	2	N	-0-			-0-
08	19964 X	19032	-0-	-932	-0-	677	1	18355	2	N	-0-			-0-
09	19320 X	18382	-0-	-938	-0-	664	1	17718	2	N	-0-			-0-
10	19964 X	18856	-0-	-1108	-0-	683	1	18173	2	N	-0-			-0-
11	19020 X	18668	-0-	-352	-0-	682	1	17986	2	N	-0-			-0-
*12	19949 X	19949	-0-	-0-	-0-	730	1	19219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 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	2945	N	2885	-0-	-60	-0-	165	1	2720	2	N	-0-			-0-
02	2632	N	2590	-0-	-42	-0-	229	1	2361	2	N	-0-			-0-
03	2914	N	2645	-0-	-269	-0-	235	1	2410	2	N	-0-			-0-
04	2790	N	2613	-0-	-177	-0-	217	1	2396	2	N	-0-			-0-
05	2883	N	2652	-0-	-231	-0-	221	1	2431	2	N	-0-			-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	264	1	2309	2	N	-0-			-0-
07	2697	N	2646	-0-	-51	-0-	232	1	2414	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	2626	-0-	-40	-0-	233	1	2393	2	N	-0-			-0-
09	2580	N	2524	-0-	-56	-0-	229	1	2295	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	232	1	2275	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	229	1	2068	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	214	1	2210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	20	1	6053	3	N	-0-			-0-
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	18	1	5430	3	N	-0-			-0-
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	17	1	5951	3	N	-0-			-0-
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	15	1	5699	3	N	-0-			-0-
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	15	1	5893	3	N	-0-			-0-
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	15	1	5604	3	N	-0-			-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	17	1	5705	3	N	-0-			-0-
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	14	1	5658	3	N	-0-			-0-
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	14	1	5386	3	N	-0-			-0-
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	15	1	5563	3	N	-0-			-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	15	1	5352	3	N	-0-			-0-
*12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	14	1	5545	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	13	1	3828	3	N	-0-			-0-
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	11	1	3422	3	N	-0-			-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	10	1	3712	3	N	-0-			-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	9	1	3622	3	N	-0-			-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	10	1	3705	3	N	-0-			-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	9	1	3590	3	N	-0-			-0-
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	11	1	3691	3	N	-0-			-0-
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	9	1	3704	3	N	-0-			-0-
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	9	1	3564	3	N	-0-			-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	10	1	3668	3	N	-0-			-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	10	1	3518	3	N	-0-			-0-
*12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	9	1	3672	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1727	-0-	-164	-0-	6	1	1721	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1393	-0-	-203	-0-	5	1	1388	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	4	1	1363	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	4	1	1340	3	N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	5	1	1753	3	N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	5	1	1608	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	4	1	1561	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	4	1	1620	3	N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4	1	1620	3	N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	4	1	1567	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	4	1	1516	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 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	1984	N	1384	-0-	-600	-0-	5	1	1379	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1686	-0-	-414	-0-	6	1	1680	3	Y	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2231	3	Y	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	6	1	2178	3	Y	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	6	1	2324	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2086	-0-	-74	-0-	5	1	2081	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	6	1	2029	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	2263	N	1744	-0-	-519	-0-	4	1	1738	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2100	N	1540	-0-	-560	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1406	-0-	-640	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-					-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	6	1	2049	3	Y	-0-					-0-
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	5	1	1562	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	4	1	1232	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	4	1	1276	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1222	-0-	-308	-0-	3	1	1219	3	N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	4	1	1350	3	N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	3	1	1376	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	3	1	1269	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	4	1	1341	3	N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1356	3	N	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1420	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2101	-0-	-7	-0-	7	1	2094	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1855	-0-	-21	-0-	6	1	1849	3	N	-0-			-0-
03	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	5	1	1963	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1918	-0-	-122	-0-	5	1	1913	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	1620	-0-	-426	-0-	4	1	1616	3	N	-0-			-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	5	1	2059	3	N	-0-			-0-
07	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	5	1	1800	3	N	-0-			-0-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	5	1	2073	3	N	-0-			-0-
09	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	5	1	2042	3	N	-0-			-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	6	1	2149	3	N	-0-			-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	6	1	2042	3	N	-0-			-0-
12	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	5	1	2102	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	120	1	3385	2	N	-0-			-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	108	1	3020	2	N	-0-			-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	113	1	3254	2	N	-0-			-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	107	1	3090	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	109	1	3120	2	N	-0-			-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	110	1	3094	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	1211	-0-	-2044	-0-	42	1	1169	2	N	-0-			-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	116	1	3140	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	112	1	2986	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	109	1	2890	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	1513	-0-	-1637	-0-	55	1	1458	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	2671	-0-	-584	-0-	98	1	2573	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 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	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	155	1	4377	2	N	-0-			-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	139	1	3892	2	N	-0-			-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	146	1	4212	2	N	-0-			-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	141	1	4040	2	N	-0-			-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	139	1	3966	2	N	-0-			-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	137	1	3835	2	N	-0-			-0-
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	142	1	3959	2	N	-0-			-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	148	1	3997	2	N	-0-			-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	147	1	3928	2	N	-0-			-0-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	150	1	3999	2	N	-0-			-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	145	1	3832	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	4043	-0-	-18	-0-	148	1	3895	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1852	-0-	-194	-0-	6	1	1827	3	Y	17	20	1			26
							19	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	6	1	1840	3	Y	4	22	1			8
							4	9									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	6	1	2045	3	Y	17	3	1			22
							19	9									
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1959	3	Y	21					43
							23	9									
05	2046	N	1699	-0-	-347	-0-	4	1	1677	3	Y	16	51	1			8
							18	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	6	1	2214	3	Y	17	1	1			24
							19	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	7	1	2236	3	Y	18					42
							20	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	6	1	2342	3	Y	8	35	1			15
							9	9									
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	6	1	2464	3	Y	19	1	1			33
							21	9									
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	7	1	2593	3	Y	16	37	1			12
							18	9									
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	7	1	2459	3	Y	19	2	1			29
							21	9									
*12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	7	1	2804	3	Y	20	31	1			18
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 26,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1025	1	5961	2	N	-0-					-0-
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	926	1	5589	2	N	-0-					-0-
03	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	1045	1	6117	2	N	-0-					-0-
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1024	1	6028	2	N	-0-					-0-
05	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	1049	1	6224	2	N	-0-					-0-
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	959	1	5643	2	N	-0-					-0-
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	934	1	5564	2	N	-0-					-0-
08	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	981	1	5826	2	N	-0-					-0-
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	954	1	5475	2	N	-0-					-0-
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	972	1	5486	2	N	-0-					-0-
11	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	961	1	5286	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6304	-0-	-20	-0-	967	1	5337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	17	1	5027	3	Y	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	13	1	3901	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	12	1	4173	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	10	1	3953	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4037	-0-	-117	-0-	10	1	4027	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	10	1	3853	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	11	1	3954	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	10	1	3924	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3663	-0-	-297	-0-	9	1	3654	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	10	1	3839	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	10	1	3707	3	Y	-0-					-0-
*12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	10	1	3810	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 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	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1179	-0-	-109	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	105	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	101	1	2829	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	98	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	97	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	650	1	3923	2	N	-0-					-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	134	1	3770	2	N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	137	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	137	1	3700	2	N	-0-					-0-
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	135	1	3608	2	N	-0-					-0-
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	146	1	3878	2	N	-0-					-0-
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	154	1	4070	2	N	-0-					-0-
*12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	153	1	4034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4341	-0-	-619	-0-	385	1	3956	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	4131	-0-	-181	-0-	349	1	3782	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4178	-0-	-751	-0-	383	1	3795	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4327	-0-	-443	-0-	370	1	3957	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4539	-0-	-390	-0-	383	1	4156	3	Y	-0-					-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	371	1	4363	3	Y	-0-					-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	384	1	4299	3	Y	-0-					-0-
08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	374	1	4560	3	Y	-0-					-0-
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	372	1	4525	3	Y	-0-					-0-
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	344	1	4853	3	Y	-0-					-0-
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	373	1	4629	3	Y	-0-					-0-
*12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	383	1	4422	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 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	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-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	12	1	3609	3	Y	3	2	1			30
							3	9									
02	3276	X	3224	-0-	-52	-0-	11	1	3212	3	Y	1					31
							1	9									
03	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	10	1	3541	3	Y	8					39
							9	9									
04	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	9	1	3334	3	Y	52					91
							57	9									
05	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	8	1	3221	3	Y	6	65	1			32
							7	9									
06	3420	X	3159	-0-	-261	-0-	8	1	3138	3	Y	12	1	1			43
							13	9									
07	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	9	1	3243	3	Y	8	19	1			32
							9	9									
08	3534	X	3277	-0-	-257	-0-	8	1	3257	3	Y	11	2	1			41
							12	9									
09	3390	X	3088	-0-	-302	-0-	8	1	3079	3	Y	1	13	1			29
							1	9									
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	9	1	3275	3	Y	9					38
							10	9									
11	3210	X	3117	-0-	-93	-0-	9	1	3101	3	Y	6					44
							7	9									
*12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	8	1	3307	3	Y	17					61
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 39,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	10	1	3067	3	N	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	9	1	2850	3	N	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	9	1	3235	3	N	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	8	1	3057	3	N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	9	1	3311	3	N	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	8	1	3101	3	N	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	9	1	3179	3	N	-0-					-0-
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	8	1	3182	3	N	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	3	N	-0-					-0-
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	8	1	3135	3	N	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	8	1	2981	3	N	-0-					-0-
*12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	8	1	3019	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4360	-0-	4360	9156		15 1	4345	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4112	-0-	4112	13268		14 1	4098	3	Y	-0-					-0-
03	17708	X	4440	-0-	-13268	-0-		12 1	4428	3	Y	-0-					-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-		11 1	4362	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4235	-0-	-291	-0-		11 1	4224	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4006	-0-	-404	-0-		10 1	3996	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4145	-0-	-412	-0-		12 1	4111	3	Y	20	20	1			-0-
								22 9									
08	4526	X	4117	-0-	-409	-0-		10 1	4105	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
09	4380	X	3958	-0-	-422	-0-		10 1	3948	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4050	-0-	-197	-0-		11 1	4039	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3916	-0-	-104	-0-		11 1	3905	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4003	-0-	-120	-0-		10 1	3993	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2223	-0-	2223	5812		8 1	2215	3	Y	-0-					2
02	T. A.		2199	-0-	2199	8011		7 1	2192	3	Y	-0-					2
03	10143	X	2132	-0-	-8011	-0-		6 1	2126	3	Y	-0-					2
04	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-		5 1	1963	3	Y	-0-					2
05	2232	X	1974	-0-	-258	-0-		5 1	1969	3	Y	-0-					2
06	2010	X	1798	-0-	-212	-0-		5 1	1793	3	Y	-0-					2
07	2077	X	1833	-0-	-244	-0-		5 1	1828	3	Y	-0-					2
08	1984	N	1787	-0-	-197	-0-		4 1	1783	3	Y	-0-					2
09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-		5 1	1733	3	Y	-0-					2
10	1829	N	1726	-0-	-103	-0-		5 1	1721	3	Y	-0-					2
11	1740	N	1629	-0-	-111	-0-		5 1	1624	3	Y	-0-					2
12	1798	N	1641	-0-	-157	-0-		4 1	1637	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

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	713	X	183	-0-	-530	-0-		7 1	176	2	N	-0-					-0-
02	196	X	167	-0-	-29	-0-		6 1	161	2	N	-0-					-0-
03	217	X	165	-0-	-52	-0-		6 1	159	2	N	-0-					-0-
04	210	X	151	-0-	-59	-0-		7 1	144	2	N	-0-					-0-
05	217	X	157	-0-	-60	-0-		5 1	152	2	N	-0-					-0-
06	180	X	137	-0-	-43	-0-		6 1	131	2	N	-0-					-0-
07	186	X	148	-0-	-38	-0-		7 1	141	2	N	-0-					-0-
08	155	X	126	-0-	-29	-0-		6 1	120	2	N	-0-					-0-
09	150	X	128	-0-	-22	-0-		14 1	114	2	N	-0-					-0-
10	155	X	136	-0-	-19	-0-		14 1	122	2	N	-0-					-0-
*11	150	X	113	-0-	-37	-0-		11 1	102	2	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-		123 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	382	1	3064	3	Y	35	171	1			24
							39	9									
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	345	1	2768	3	Y	22	11	1			35
							24	9									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	380	1	3022	3	Y	94	1	1			128
							103	9									
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	368	1	2904	3	Y	6	111	1			23
							7	9									
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	380	1	2948	3	Y	15					38
							17	9									
06	3390	X	3282	-0-	-108	-0-	368	1	2882	3	Y	29					67
							32	9									
07	3503	X	3346	-0-	-157	-0-	381	1	2929	3	Y	33					100
							36	9									
08	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	379	1	2899	3	Y	1	97	1			4
							1	9									
09	3270	X	3216	-0-	-54	-0-	367	1	2827	3	Y	20	2	1			22
							22	9									
10	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	380	1	2908	3	Y	24					46
							26	9									
11	3270	X	3107	-0-	-163	-0-	356	1	2719	3	Y	29	33	1			42
							32	9									
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	379	1	2909	3	Y	33	72	1			3
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 39,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 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	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	727	2	Y	19	1	1			23
							2221	3	21	9							
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	7	1	649	2	Y	9					32
							1981	3	10	9							
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	6	1	720	2	Y	10	27	1			15
							2196	3	11	9							
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	6	1	697	2	Y	11	1	1			25
							2129	3	12	9							
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	6	1	720	2	Y	7	29	1			3
							2189	3	8	9							
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	5	1	700	2	Y	10					13
							2116	3	11	9							
07	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	6	1	705	2	Y	7					20
							2150	3	8	9							
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	Y	7					27
							2161	3	8	9							
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	5	1	674	2	Y	8					35
							2046	3	9	9							
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	6	1	695	2	Y	12					47
							2122	3	13	9							
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	6	1	667	2	Y	6					53
							2042	3	7	9							
12	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	5	1	681	2	Y	4	41	1			16
							2097	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 33,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4114	-0-	-164	-0-	14	1	4100	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	3665	-0-	-143	-0-	12	1	3653	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	11	1	4032	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3907	-0-	-113	-0-	10	1	3897	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	10	1	4037	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3884	-0-	-106	-0-	10	1	3874	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	4015	-0-	-46	-0-	12	1	4003	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3947	-0-	-114	-0-	10	1	3937	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3779	-0-	-151	-0-	10	1	3769	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	10	1	3882	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3671	-0-	-229	-0-	10	1	3661	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3805	-0-	-225	-0-	10	1	3795	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9509	-0-	-566	-0-	32 85	1 9	9392	3	Y	77	167	1			49
02	8904	X	8559	-0-	-345	-0-	28 68	1 9	8463	3	Y	62					111
03	9858	X	9269	-0-	-589	-0-	25 81	1 9	9163	3	Y	74	161	1			24
04	9360	X	9052	-0-	-308	-0-	23 70	1 9	8959	3	Y	64					88
05	9672	X	9341	-0-	-331	-0-	24 66	1 9	9251	3	Y	60					148
06	9210	X	8906	-0-	-304	-0-	23 31	1 9	8852	3	Y	28	173	1			3
07	9486	X	9196	-0-	-290	-0-	26 67	1 9	9103	3	Y	61	7	1			57
08	9362	X	9063	-0-	-299	-0-	22 35	1 9	9006	3	Y	32	63	1			26
09	9060	X	8836	-0-	-224	-0-	23 59	1 9	8754	3	Y	54	1	1			79
10	9331	X	9148	-0-	-183	-0-	24 61	1 9	9063	3	Y	55	99	1			35
11	8910	X	8838	-0-	-72	-0-	24 68	1 9	8746	3	Y	62	78	1			19
12	9207	X	9177	-0-	-30	-0-	23 75	1 9	9079	3	Y	68	2	1			85

TOTAL GAS PROD: 108,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4694	-0-	-917	-0-	16	1	4678	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4303	-0-	-765	-0-	14	1	4289	3	N	-0-					-0-
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	13	1	4620	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4480	-0-	-50	-0-	12	1	4468	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4151	-0-	-623	-0-	11	1	4140	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	11	1	4419	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	13	1	4507	3	N	-0-					-0-
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	11	1	4632	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4206	-0-	-264	-0-	11	1	4195	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4086	-0-	-502	-0-	11	1	4075	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4029	-0-	-471	-0-	11	1	4018	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	3854	-0-	-796	-0-	10	1	3844	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 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	3007	N	1516	-0-	-1491	-0-	3	1	1513	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	18314	-0-	15514	15514	61	1	18253	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	15326	-0-	12226	27740	42	1	15284	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	12137	-0-	9137	36877	21	1	12116	3	N	-0-					-0-
05	48129	X	11252	-0-	-36877	-0-	19	1	11233	3	N	-0-					-0-
06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	17	1	9910	3	N	-0-					-0-
07	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	18	1	9424	3	N	-0-					-0-
08	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	14	1	8756	3	N	-0-					-0-
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	14	1	8122	3	N	-0-					-0-
10	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	15	1	8241	3	N	-0-					-0-
11	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	22	1	8077	3	N	-0-					-0-
*12	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	20	1	7886	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 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	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	20	1	5970	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	4548	-0-	-1024	-0-	15	1	4533	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5267	-0-	-871	-0-	15	1	5252	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	4849	-0-	-1091	-0-	13	1	4836	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5336	-0-	-802	-0-	14	1	5322	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4721	-0-	-1069	-0-	12	1	4709	3	N	-0-					-0-
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	16	1	5535	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	5145	-0-	-187	-0-	12	1	5133	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4942	-0-	-218	-0-	13	1	4929	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5091	-0-	-458	-0-	14	1	5077	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	4468	-0-	-902	-0-	12	1	4456	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	4758	-0-	-791	-0-	12	1	4746	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3075	-0-	-304	-0-	10	1	3063	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					13
03	3255	X	1610	-0-	-1645	-0-	172	1	1426	3	Y	11					24
							12	9									
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	849	1	3435	3	Y	58	68	1			14
							64	9									
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	877	1	3375	3	Y	26					40
							29	9									
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	848	1	3123	3	Y	14	42	1			12
							15	9									
07	4495	X	3989	-0-	-506	-0-	877	1	3090	3	Y	20	26	1			6
							22	9									
08	4495	X	3611	-0-	-884	-0-	567	1	3027	3	Y	15	2	1			19
							17	9									
09	4350	X	2588	-0-	-1762	-0-	7	1	2568	3	Y	12	30	1			1
							13	9									
10	4278	X	2766	-0-	-1512	-0-	7	1	2742	3	Y	15	1	1			15
							17	9									
11	3990	X	2671	-0-	-1319	-0-	7	1	2640	3	Y	22	24	1			13
							24	9									
*12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	7	1	2637	3	Y	17	1	1			29
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 35,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 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	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	19	1	5598	3	N	-0-			-0-
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	16	1	4694	3	N	-0-			-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	14	1	5076	3	N	-0-			-0-
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	13	1	4992	3	N	-0-			-0-
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	13	1	5134	3	N	-0-			-0-
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	13	1	4954	3	N	-0-			-0-
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	15	1	5120	3	N	-0-			-0-
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	12	1	4759	3	N	-0-			-0-
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	12	1	4481	3	N	-0-			-0-
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	13	1	4753	3	N	-0-			-0-
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	12	1	4523	3	N	-0-			-0-
*12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	12	1	4556	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 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	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	874	1	1639	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	2094	-0-	-118	-0-	781	1	1313	2	N	-0-			-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	874	1	1581	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	2315	-0-	-115	-0-	842	1	1473	2	N	-0-			-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	874	1	1515	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	879	1	1365	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	930	1	1344	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	959	1	1343	2	N	-0-			-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	929	1	1360	2	N	-0-			-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	927	1	1488	2	N	-0-			-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	814	1	1488	2	N	-0-			-0-
*12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	841	1	1528	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	346	1	8555	2	N	-0-			-0-
02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	297	1	7078	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	7996	-0-	-1025	-0-	345	1	7651	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	8092	-0-	-638	-0-	342	1	7750	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	8419	-0-	-602	-0-	362	1	8057	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	8123	-0-	-487	-0-	328	1	7795	2	N	-0-			-0-
07	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	340	1	8041	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	8316	-0-	-116	-0-	332	1	7984	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	8047	-0-	-113	-0-	320	1	7727	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	8296	-0-	-136	-0-	323	1	7973	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	8011	-0-	-119	-0-	322	1	7689	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	320	1	7781	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 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	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	9	1	4076	3	N	-0-					-0-
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	6	1	5702	3	N	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5	1	5085	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	10	1	3811	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4008	-0-	-1169	-0-	10	1	3998	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	3527	-0-	-1483	-0-	9	1	3518	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	3735	-0-	-1442	-0-	11	1	3724	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	3741	-0-	-1343	-0-	9	1	3732	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	10	1	3719	3	N	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	11	1	4000	3	N	-0-					-0-
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	11	1	3828	3	N	-0-					-0-
*12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	11	1	4211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 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	4371	X	4323	-0-	-48	-0-	212	1	4111	3	Y	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	321	1	4004	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3813	-0-	-558	-0-	351	1	3462	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2869	-0-	-1301	-0-	275	1	2594	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	2904	-0-	-1467	-0-	283	1	2621	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2517	-0-	-903	-0-	336	1	2181	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2283	-0-	-1251	-0-	333	1	1950	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2855	-0-	-679	-0-	315	1	2540	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2455	-0-	-425	-0-	336	1	2119	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2528	-0-	-386	-0-	274	1	2254	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2357	-0-	-403	-0-	314	1	2043	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3237	-0-	137	137	348	1	2889	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	4	1	1239	3	Y	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	2	1	798	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	2	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	710	-0-	-430	-0-	2	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	2	1	677	3	Y	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	2	1	601	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	555	-0-	-127	-0-	2	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1084	-0-	-218	-0-	4	1	1080	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	963	-0-	-101	-0-	3	1	960	3	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	781	-0-	-273	-0-	2	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	896	-0-	-184	-0-	2	1	894	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	910	-0-	-206	-0-	3	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	2	1	833	3	Y	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	Y	-0-					-0-
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1791	-0-	-38	-0-	6	1	1753	3	Y	29					66
							32	9									
02	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	5	1	1370	3	Y	3	54	1			15
							3	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	5	1	1770	3	Y	20	7	1			28
							22	9									
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-	20	1			8
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4	1	1594	3	Y	22					30
							24	9									
06	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	3	1	1293	3	Y	11	33	1			8
							12	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	5	1	1752	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	4	1	1679	3	Y	-0-					8
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-					8
10	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	4	1	1321	3	Y	45					53
							50	9									
11	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					53
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	4	1	1684	3	Y	13	58	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 19,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1860	-0-	-0-	-0-	6	1	1854	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	5	1	1601	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	5	1	1767	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	4	1	1700	3	N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	5	1	1789	3	N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	5	1	1744	3	N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	5	1	1783	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	4	1	1773	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	4	1	1556	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	4	1	1525	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	4	1	1502	3	N	-0-					-0-
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	4	1	1639	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 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	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	132	1	3724	2	N	-0-			-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	117	1	3274	2	N	-0-			-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	126	1	3644	2	N	-0-			-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	121	1	3473	2	N	-0-			-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	124	1	3549	2	N	-0-			-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	124	1	3487	2	N	-0-			-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	126	1	3506	2	N	-0-			-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	121	1	3272	2	N	-0-			-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	118	1	3155	2	N	-0-			-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	122	1	3236	2	N	-0-			-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	118	1	3120	2	N	-0-			-0-
*12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	121	1	3189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 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	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	4	1	1188	3	N	-0-			-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	N	-0-			-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1217	3	N	-0-			-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	3	1	1188	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	3	1	1252	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	3	1	1129	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	3	1	1156	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	3	1	1156	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	3	1	1127	3	N	-0-			-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	1170	3	N	-0-			-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	3	1	1154	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1185	-0-	-24	-0-	41	1	1144	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	37	1	1026	2	N	-0-			-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1155	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	38	1	1101	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	39	1	1111	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	39	1	1090	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	40	1	1107	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	41	1	1103	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	40	1	1080	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	41	1	1100	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	40	1	1059	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	41	1	1089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

01	5487	X	5083	-0-	-404	-0-	174	1	4909	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4392	-0-	-564	-0-	152	1	4240	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4978	-0-	-478	-0-	166	1	4812	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	161	1	4640	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4957	-0-	-406	-0-	168	1	4789	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4794	-0-	-126	-0-	165	1	4629	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4887	-0-	-104	-0-	170	1	4717	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4957	-0-	-34	-0-	176	1	4781	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4769	-0-	-31	-0-	172	1	4597	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	180	1	4778	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4790	-0-	-10	-0-	175	1	4615	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4946	-0-	-14	-0-	181	1	4765	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

01	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	9	1	2775	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	8	1	2448	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	8	1	2724	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2640	-0-	-60	-0-	7	1	2633	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2548	-0-	-62	-0-	7	1	2541	3	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	8	1	2632	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	6	1	2617	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	6	1	2447	3	Y	-0-					-0-
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	7	1	2712	3	Y	-0-					-0-
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	7	1	2572	3	Y	-0-					-0-
*12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	7	1	2648	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	60	-0-	-3598	-0-	60	3			Y	-0-					20
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					20
03	3503	X	869	-0-	-2634	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					20
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	11	1	4027	3	Y	63					83
							69	9									
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	11	1	4172	3	Y	7	78	1			12
							8	9									
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	10	1	3886	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	11	1	3934	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	9	1	3543	3	Y	8					13
							9	9									
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	8	1	3277	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	Y	10					10
							11	9									
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	8	1	2981	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
*12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	8	1	2962	3	Y	14					21
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 33,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 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	6293	X	6086	-0-	-207	-0-	27	1	6039	3	Y	18					25
							20	9									
02	5684	X	5511	-0-	-173	-0-	24	1	5448	3	Y	35	60	1			-0-
							39	9									
03	6293	X	6015	-0-	-278	-0-	22	1	5964	3	Y	26	8	1			18
							29	9									
04	6000	X	5608	-0-	-392	-0-	19	1	5561	3	Y	25					43
							28	9									
05	6107	X	5977	-0-	-130	-0-	21	1	5946	3	Y	9	52	1			-0-
							10	9									
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	20	1	5682	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	22	1	5752	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5635	-0-	-69	-0-	18	1	5582	3	Y	32					32
							35	9									
09	5520	X	5161	-0-	-359	-0-	18	1	5118	3	Y	23					55
							25	9									
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	21	1	5741	3	Y	-0-	55	1			-0-
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	21	1	5646	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	20	1	5815	3	Y	49	3	1			46
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 68,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5464	-0-	-23	-0-	18	1	5446	3	Y	-0-			-0-
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	18	1	5382	3	Y	-0-			-0-
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	17	1	6147	3	Y	-0-			-0-
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	15	1	5624	3	Y	-0-			-0-
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	15	1	5938	3	Y	-0-			-0-
06	5970	X	5472	-0-	-498	-0-	14	1	5458	3	Y	-0-			-0-
07	6169	X	5664	-0-	-505	-0-	16	1	5648	3	Y	-0-			-0-
08	6169	X	5667	-0-	-502	-0-	14	1	5653	3	Y	-0-			-0-
09	5760	X	5385	-0-	-375	-0-	14	1	5371	3	Y	-0-			-0-
10	5952	X	5600	-0-	-352	-0-	15	1	5585	3	Y	-0-			-0-
11	5490	X	5371	-0-	-119	-0-	15	1	5356	3	Y	-0-			-0-
*12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	14	1	5527	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	15391	-0-	-3364	-0-	526	1	14865	2	N	-0-			-0-
02	16492	X	14370	-0-	-2122	-0-	496	1	13874	2	N	-0-			-0-
03	17391	X	16954	-0-	-437	-0-	567	1	16387	2	N	-0-			-0-
04	16560	X	15241	-0-	-1319	-0-	512	1	14729	2	N	-0-			-0-
05	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	555	1	15862	2	N	-0-			-0-
06	16410	X	15577	-0-	-833	-0-	536	1	15041	2	N	-0-			-0-
07	16957	X	15987	-0-	-970	-0-	555	1	15432	2	N	-0-			-0-
08	16957	X	15831	-0-	-1126	-0-	564	1	15267	2	N	-0-			-0-
09	15900	X	15146	-0-	-754	-0-	547	1	14599	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	14912	-0-	-1518	-0-	540	1	14372	2	N	-0-			-0-
11	15570	X	15151	-0-	-419	-0-	553	1	14598	2	N	-0-			-0-
12	15996	X	15418	-0-	-578	-0-	564	1	14854	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3299	-0-	199	311	59	1	3240	3	Y	-0-			-0-
02	3160	X	2849	-0-	-311	-0-	49	1	2800	3	Y	-0-			-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	54	1	3167	3	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	53	1	2922	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	48	1	2885	3	Y	-0-			-0-
06	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	35	1	2654	3	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2773	-0-	-420	-0-	57	1	2716	3	Y	-0-			-0-
08	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	49	1	2766	3	Y	-0-			-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	52	1	3187	3	Y	-0-			-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	61	1	3041	3	Y	-0-			-0-
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	68	1	2958	3	Y	-0-			-0-
12	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	74	1	3245	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	6	1	1881	3	N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	6	1	1671	3	N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	1	1668	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	4	1	1474	3	N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	4	1	1714	3	N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	5	1	1881	3	N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	3	N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	4	1	1821	3	N	-0-					-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	5	1	1798	3	N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	5	1	1810	3	N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	5	1	1624	3	N	-0-					-0-
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	4	1	1661	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 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	6107	X	6078	-0-	-29	-0-	20	1	6058	3	N	-0-					-0-
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	19	1	5635	3	N	-0-					-0-
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	18	1	6433	3	N	-0-					-0-
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	16	1	6262	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	5982	-0-	-280	-0-	15	1	5967	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5100	-0-	-1140	-0-	13	1	5087	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	5283	-0-	-1196	-0-	15	1	5268	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	5190	-0-	-1289	-0-	13	1	5177	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	4808	-0-	-1462	-0-	12	1	4796	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5268	-0-	-715	-0-	14	1	5254	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	5086	-0-	-14	-0-	14	1	5072	3	N	-0-					-0-
*12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	15	1	5794	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 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	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	9	1	2595	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2346	-0-	-6	-0-	8	1	2338	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	7	1	2583	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	7	1	2494	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	7	1	2579	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2484	-0-	-36	-0-	6	1	2478	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	7	1	2545	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	6	1	2534	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	6	1	2443	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	7	1	2518	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	7	1	2439	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	6	1	2526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 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	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	186	1	5245	2	N	-0-			-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	163	1	4549	2	N	-0-			-0-
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	177	1	5117	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	169	1	4871	2	N	-0-			-0-
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	174	1	4986	2	N	-0-			-0-
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	167	1	4695	2	N	-0-			-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	171	1	4761	2	N	-0-			-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	177	1	4796	2	N	-0-			-0-
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	170	1	4536	2	N	-0-			-0-
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	174	1	4643	2	N	-0-			-0-
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	170	1	4494	2	N	-0-			-0-
*12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	171	1	4512	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	7	1	1971	3	Y	-0-			-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	6	1	1719	3	Y	-0-			-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	5	1	1847	3	Y	-0-			-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-			-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	5	1	1836	3	Y	-0-			-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	5	1	1789	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	4	1	1807	3	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	5	1	1734	3	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	5	1	1762	3	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	5	1	1631	3	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	4	1	1576	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2004	-0-	-42	-0-	7	1	1997	3	Y	-0-			2
02	1820	N	1792	-0-	-28	-0-	6	1	1786	3	Y	-0-			2
03	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	5	1	1968	3	Y	-0-			2
04	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-			2
05	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	5	1	1970	3	Y	-0-			2
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	5	1	1892	3	Y	-0-			2
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	6	1	1953	3	Y	1			3
							1	9							
08	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	5	1	1913	3	Y	-0-			3
09	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-			3
10	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	5	1	1932	3	Y	-0-			3
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	Y	-0-			3
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	Y	1			4
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 23,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2643	-0-	-767	-0-	9	1	2634	3	Y	-0-					-0-
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	19	1	5627	3	Y	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	10	1	3633	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	7	1	2699	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3105	-0-	-435	-0-	8	1	3043	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	11	1	3709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	9	1	3866	3	Y	-0-					-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	10	1	3839	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	3658	X	3587	-0-	-71	-0-	10	1	3577	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3169	-0-	-371	-0-	9	1	3160	3	Y	-0-					-0-
*12	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	6	1	2444	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 41,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1357	-0-	-503	-0-	3	1	1354	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1348	-0-	-248	-0-	4	1	1344	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	4	1	1600	3	N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	3	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	3	1	1504	3	N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	3	1	1559	3	N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	3	1	1654	3	N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	3	1	1584	3	N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	3	1	1714	3	N	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	3	1	1681	3	N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	5	1	1649	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	4	1	1762	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4240	-0-	-162	-0-	243	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3586	-0-	-390	-0-	317	1	3269	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3635	-0-	-767	-0-	324	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3471	-0-	-759	-0-	288	1	3183	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	324	1	3569	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4015	-0-	-95	-0-	411	1	3604	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	332	1	3451	2	N	-0-					-0-
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	359	1	3693	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3985	-0-	-35	-0-	362	1	3623	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	370	1	3636	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3824	-0-	-196	-0-	382	1	3442	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	342	1	3541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3265	-0-	-858	-0-	127	1	3138	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2908	-0-	-592	-0-	117	1	2791	2	N	-0-					-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	183	1	4059	2	N	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	162	1	3680	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3457	-0-	-325	-0-	149	1	3308	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3255	-0-	-825	-0-	132	1	3123	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3274	-0-	-942	-0-	133	1	3141	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3301	-0-	-915	-0-	132	1	3169	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3169	-0-	-671	-0-	126	1	3043	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	126	1	3102	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	125	1	2973	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	127	1	3105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	566	2	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
04	390	N	273	-0-	-117	-0-	9	1	264	2	N	-0-					-0-
05	403	N	187	-0-	-216	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	6	1	173	2	N	-0-					-0-
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	25	1	662	2	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4427	-0-	-68	-0-	151	1	4276	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3901	-0-	-131	-0-	135	1	3766	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	145	1	4203	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	141	1	4040	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	145	1	4149	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4132	-0-	-158	-0-	142	1	3990	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	147	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	150	1	4070	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4098	-0-	-72	-0-	148	1	3950	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	154	1	4096	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	4060	-0-	-80	-0-	148	1	3912	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	151	1	3983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 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	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	420	1	2552	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2404	-0-	-116	-0-	83	1	2321	2	N	-0-			-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	95	1	2737	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	89	1	2562	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	90	1	2583	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2259	-0-	-441	-0-	78	1	2181	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	616	1	1796	2	N	-0-			-0-
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	178	1	2760	2	N	-0-			-0-
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	96	1	2548	2	N	-0-			-0-
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	98	1	2621	2	N	-0-			-0-
11	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	105	1	2763	2	N	-0-			-0-
*12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	108	1	2839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	Y	-0-			-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-			-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-			-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	-0-			-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	1372	3	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	3	1	1361	3	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	3	1	1303	3	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1051	-0-	-269	-0-	3	1	1048	3	Y	-0-			-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4528	-0-	-649	-0-	155	1	4373	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	3847	-0-	-717	-0-	133	1	3714	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4257	-0-	-455	-0-	142	1	4115	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4195	-0-	-365	-0-	141	1	4054	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	149	1	4260	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4130	-0-	-250	-0-	142	1	3988	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	142	1	3958	2	N	-0-			-0-
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	158	1	4270	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3978	-0-	-282	-0-	144	1	3834	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	153	1	4073	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	150	1	3953	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4184	-0-	-249	-0-	153	1	4031	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	9	1	2730	3	N	-0-			-0-
02	2576	X	2334	-0-	-242	-0-	8	1	2326	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	7	1	2558	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	2513	-0-	-307	-0-	7	1	2506	3	N	-0-			-0-
05	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	7	1	2499	3	N	-0-			-0-
06	2640	X	2267	-0-	-373	-0-	6	1	2261	3	N	-0-			-0-
07	2604	X	2374	-0-	-230	-0-	7	1	2367	3	N	-0-			-0-
08	2604	X	2421	-0-	-183	-0-	6	1	2415	3	N	-0-			-0-
09	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	6	1	2254	3	N	-0-			-0-
10	2511	X	2466	-0-	-45	-0-	7	1	2459	3	N	-0-			-0-
11	2340	X	2269	-0-	-71	-0-	6	1	2263	3	N	-0-			-0-
*12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	6	1	2355	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1474	-0-	-45	-0-	5	1	1469	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1280	-0-	-288	-0-	4	1	1276	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	4	1	1455	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	4	1	1428	3	N	-0-			-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	3	1	1298	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	4	1	1207	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	4	1	1502	3	N	-0-			-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	4	1	1354	3	N	-0-			-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	4	1	1594	3	N	-0-			-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	4	1	1563	3	N	-0-			-0-
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	4	1	1583	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	9	1	2616	3	N	-0-			-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	8	1	2350	3	N	-0-			-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	7	1	2603	3	N	-0-			-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	7	1	2528	3	N	-0-			-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	7	1	2552	3	N	-0-			-0-
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	6	1	2390	3	N	-0-			-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	7	1	2492	3	N	-0-			-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	6	1	2483	3	N	-0-			-0-
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	6	1	2383	3	N	-0-			-0-
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	7	1	2455	3	N	-0-			-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	7	1	2382	3	N	-0-			-0-
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	6	1	2401	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	7	1	2134	3	N	-0-			-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	6	1	1875	3	N	-0-			-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	6	1	2055	3	N	-0-			-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	5	1	1949	3	N	-0-			-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	5	1	2088	3	N	-0-			-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	5	1	1930	3	N	-0-			-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	6	1	2078	3	N	-0-			-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	5	1	2049	3	N	-0-			-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	N	-0-			-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	6	1	2058	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	5	1	1975	3	N	-0-			-0-
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	5	1	2038	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	3	1	982	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	3	1	917	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	3	1	1059	3	N	-0-			-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1002	3	N	-0-			-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	3	1	1123	3	N	-0-			-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	3	1	1084	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	3	1	942	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	928	-0-	-188	-0-	2	1	926	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	3	1	1069	3	N	-0-			-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	3	1	1068	3	N	-0-			-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	914	-0-	-202	-0-	2	1	912	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	42	1	1172	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1054	-0-	-38	-0-	36	1	1018	2	N	-0-			-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	39	1	1114	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	37	1	1054	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	38	1	1080	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	37	1	1024	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	38	1	1059	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	39	1	1053	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	38	1	1011	2	N	-0-			-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	38	1	1006	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	40	1	1043	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 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	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	450	1	4301	3	N	-0-			-0-
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	564	1	3819	3	N	-0-			-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	12	1	4146	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3955	-0-	-65	-0-	10	1	3945	3	N	-0-			-0-
05	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	11	1	4057	3	N	-0-			-0-
06	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	10	1	3924	3	N	-0-			-0-
07	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	12	1	4013	3	N	-0-			-0-
08	4154	X	4020	-0-	-134	-0-	10	1	4010	3	N	-0-			-0-
09	3960	X	3833	-0-	-127	-0-	10	1	3823	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	11	1	3925	3	N	-0-			-0-
11	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	11	1	3819	3	N	-0-			-0-
12	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	10	1	3957	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	190	1	805	3	N	-0-			-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	320	1	3488	3	N	-0-			-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	348	1	2618	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	337	1	3413	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	2372	-0-	-1844	-0-	345	1	2027	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	3579	-0-	-501	-0-	338	1	3241	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	4084	-0-	-132	-0-	352	1	3732	3	N	-0-			-0-
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	350	1	3656	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	2076	-0-	-1674	-0-	324	1	1752	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	3421	-0-	-671	-0-	347	1	3074	3	N	-0-			-0-
11	3960	X	2560	-0-	-1400	-0-	336	1	2224	3	N	-0-			-0-
12	4092	X	1822	-0-	-2270	-0-	291	1	1531	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	1048	1	5074	2	N	-0-			-0-
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	937	1	4274	2	N	-0-			-0-
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	1023	1	4473	2	N	-0-			-0-
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	967	1	3664	2	N	-0-			-0-
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	1024	1	4459	2	N	-0-			-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	995	1	4340	2	N	-0-			-0-
07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	1023	1	4306	2	N	-0-			-0-
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	1019	1	4093	2	N	-0-			-0-
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	988	1	4010	2	N	-0-			-0-
10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	1018	1	3983	2	N	-0-			-0-
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	964	1	3261	2	N	-0-			-0-
*12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1006	1	3633	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 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	8649	X	8566	-0-	-83	-0-	29	1	8537	3	N	-0-			-0-
02	7812	X	7772	-0-	-40	-0-	26	1	7746	3	N	-0-			-0-
03	8649	X	8588	-0-	-61	-0-	24	1	8564	3	N	-0-			-0-
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	22	1	8316	3	N	-0-			-0-
05	8618	X	8569	-0-	-49	-0-	22	1	8547	3	N	-0-			-0-
06	8340	X	7867	-0-	-473	-0-	20	1	7847	3	N	-0-			-0-
07	8618	X	8331	-0-	-287	-0-	24	1	8307	3	N	-0-			-0-
08	8618	X	8060	-0-	-558	-0-	19	1	8041	3	N	-0-			-0-
09	8340	X	7347	-0-	-993	-0-	19	1	7328	3	N	-0-			-0-
10	8556	X	7507	-0-	-1049	-0-	20	1	7487	3	N	-0-			-0-
11	8070	X	7339	-0-	-731	-0-	20	1	7319	3	N	-0-			-0-
12	8339	X	7511	-0-	-828	-0-	19	1	7492	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 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	2542	N	2233	-0-	-309	-0-	76	1	2157	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1996	-0-	-272	-0-	69	1	1927	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	75	1	2164	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	70	1	2006	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	73	1	2091	2	N	-0-			-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	76	1	2132	2	N	-0-			-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	89	1	2486	2	N	-0-			-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	89	1	2413	2	N	-0-			-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	87	1	2334	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	89	1	2380	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	87	1	2295	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	88	1	2325	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	880	1	4730	2	N	-0-			-0-
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	792	1	4142	2	N	-0-			-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	877	1	4741	2	N	-0-			-0-
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	844	1	4428	2	N	-0-			-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	867	1	4413	2	N	-0-			-0-
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	841	1	4234	2	N	-0-			-0-
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	880	1	4652	2	N	-0-			-0-
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	897	1	4995	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	847	1	4193	2	N	-0-			-0-
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	878	1	4393	2	N	-0-			-0-
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	850	1	4215	2	N	-0-			-0-
*12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	868	1	4075	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	952	1	2464	2	N	-0-			-0-
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	847	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	1773	-0-	-428	-0-	929	1	844	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	947	1	1423	2	N	-0-			-0-
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	982	1	1539	2	N	-0-			-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	932	1	1646	2	N	-0-			-0-
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	1030	1	2360	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	713	-0-	-1488	-0-	713	1			N	-0-			-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	988	1	2603	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3890	-0-	790	790	978	1	2912	2	N	-0-			-0-
11	4367	X	3577	-0-	-790	-0-	957	1	2620	2	N	-0-			-0-
*12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	975	1	2803	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 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	6820	X	6686	-0-	-134	-0-	23	1	6663	3	N	-0-			-0-
02	6160	X	5743	-0-	-417	-0-	19	1	5724	3	N	-0-			-0-
03	6820	X	6080	-0-	-740	-0-	17	1	6063	3	N	-0-			-0-
04	6480	X	6347	-0-	-133	-0-	16	1	6331	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	6580	-0-	-116	-0-	17	1	6563	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	6007	-0-	-473	-0-	16	1	5991	3	N	-0-			-0-
07	6572	X	6370	-0-	-202	-0-	18	1	6352	3	N	-0-			-0-
08	6572	X	5935	-0-	-637	-0-	14	1	5921	3	N	-0-			-0-
09	6360	X	5566	-0-	-794	-0-	14	1	5552	3	N	-0-			-0-
10	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	16	1	5885	3	N	-0-			-0-
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	17	1	6148	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	6328	-0-	-27	-0-	16	1	6312	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1685	-0-	-330	-0-	6	1	1679	3	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-			-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1252	-0-	-368	-0-	3	1	1249	3	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	4	1	1454	3	Y	-0-			-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	4	1	1636	3	Y	-0-			-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	6	1	1966	3	Y	-0-			-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	5	1	1868	3	Y	-0-			-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	5	1	1805	3	Y	-0-			-0-
10	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	5	1	1895	3	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	5	1	1769	3	Y	-0-			-0-
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	20	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	574	-0-	-210	-0-	20	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	24	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	26	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	536	-0-	-124	-0-	20	1	516	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	551	-0-	-441	-0-	20	1	531	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

01	3348	X	3222	-0-	-126	-0-	11	1	3211	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2931	-0-	-93	-0-	10	1	2921	3	Y	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	9	1	3319	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3154	-0-	-26	-0-	8	1	3146	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	8	1	3263	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3121	-0-	3121	3121	8	1	3113	3	Y	-0-					-0-
07	6367	X	3246	-0-	-3121	-0-	9	1	3237	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	8	1	3158	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	8	1	2956	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	8	1	3087	3	Y	-0-					-0-
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	9	1	3421	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3253	-0-	-2	-0-	8	1	3245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 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	10199	X	9380	-0-	-819	-0-	32	1	9348	3	N	-0-			-0-
02	9072	X	8435	-0-	-637	-0-	28	1	8407	3	N	-0-			-0-
03	9579	X	9401	-0-	-178	-0-	26	1	9375	3	N	-0-			-0-
04	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	24	1	9135	3	N	-0-			-0-
05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	25	1	9486	3	N	-0-			-0-
06	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	24	1	9133	3	N	-0-			-0-
07	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	28	1	9653	3	N	-0-			-0-
08	9517	X	9320	-0-	-197	-0-	23	1	9297	3	N	-0-			-0-
09	9210	X	9048	-0-	-162	-0-	23	1	9025	3	N	-0-			-0-
10	9672	X	8959	-0-	-713	-0-	24	1	8935	3	N	-0-			-0-
11	9360	X	8510	-0-	-850	-0-	23	1	8487	3	N	-0-			-0-
12	9672	X	8786	-0-	-886	-0-	22	1	8764	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	68	1	1927	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1765	-0-	-55	-0-	61	1	1704	2	N	-0-			-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	65	1	1882	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	63	1	1812	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	65	1	1854	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	63	1	1778	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	66	1	1825	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	67	1	1801	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	65	1	1740	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	68	1	1812	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	64	1	1700	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	68	1	1778	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 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	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	148	1	4172	2	N	-0-			-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	130	1	3624	2	N	-0-			-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	138	1	3999	2	N	-0-			-0-
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	135	1	3871	2	N	-0-			-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	138	1	3936	2	N	-0-			-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	133	1	3723	2	N	-0-			-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	136	1	3779	2	N	-0-			-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	137	1	3722	2	N	-0-			-0-
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	134	1	3568	2	N	-0-			-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	138	1	3681	2	N	-0-			-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	134	1	3539	2	N	-0-			-0-
*12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	136	1	3594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	7	1	2056	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	6	1	1906	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	5	1	1640	3	Y	2					10
							2	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	4	1	1502	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	4	1	1474	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	3	1	1391	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	3	1	1296	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	4	1	1260	3	Y	-0-					-0-
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	3	1	1259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 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	1984	N	1742	-0-	-242	-0-	6	1	1736	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1552	-0-	-604	-0-	5	1	1508	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	2573	N	1006	-0-	-1567	-0-	3	1	1003	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	3	Y	-0-					-0-
07	1705	X	575	-0-	-1130	-0-	2	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	2325	X	2076	-0-	-249	-0-	5	1	2071	3	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1809	-0-	-441	-0-	5	1	1764	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
10	2325	X	1322	-0-	-1003	-0-	4	1	1317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2040	X	1721	-0-	-319	-0-	5	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	2	1	822	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	8	1	748	2	Y	29	50	1			20
							2284	3	32	9							
02	2688	X	2546	-0-	-142	-0-	6	1	627	2	Y	1	21	1			-0-
							1912	3	1	9							
03	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	6	1	692	2	Y	44	3	1			41
							2109	3	48	9							
04	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	5	1	665	2	Y	2	35	1			8
							2027	3	2	9							
05	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	6	1	697	2	Y	55	63	1			-0-
							2120	3	61	9							
06	2730	N	2711	-0-	-19	-0-	5	1	673	2	Y	1	1	1			-0-
							2032	3	1	9							
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	Y	41	24	1			17
							2086	3	45	9							
08	2821	N	2643	-0-	-178	-0-	5	1	653	2	Y	4	21	1			-0-
							1981	3	4	9							
09	2700	N	2645	-0-	-55	-0-	5	1	647	2	Y	25					25
							1965	3	28	9							
10	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	5	1	661	2	Y	18	24	1			19
							2017	3	20	9							
11	2550	N	942	-0-	-1608	-0-	2	1	232	2	Y	-0-	19	1			-0-
							708	3									
12	2728	N	69	-0-	-2659	-0-	17	2	52	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	45	1	764	2	N	-0-					-0-
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	41	1	657	2	N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	51	1	699	2	N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	2	N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	10	1	876	2	N	-0-					-0-
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	14	1	874	2	N	-0-					-0-
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	20	1	5974	3	Y	-0-					-0-
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	20	1	6140	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	13	1	4724	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	5790	X	5631	-0-	-159	-0-	15	1	5616	3	Y	-0-					-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	16	1	6309	3	Y	-0-					-0-
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	18	1	6953	3	Y	-0-					-0-
07	6603	X	5647	-0-	-956	-0-	16	1	5631	3	Y	-0-					-0-
08	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	17	1	7166	3	Y	-0-					-0-
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	19	1	7276	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	20	1	7549	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6390	X	6043	-0-	-347	-0-	17	1	6026	3	Y	-0-					-0-
*12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	4	1	1423	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6478	-0-	-218	-0-	221	1	6257	2	Y	-0-					-0-
02	6048	X	5505	-0-	-543	-0-	190	1	5315	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6150	-0-	-546	-0-	206	1	5944	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5888	-0-	-382	-0-	198	1	5690	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	203	1	5788	2	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5820	-0-	-300	-0-	201	1	5619	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	5857	-0-	-281	-0-	203	1	5654	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	208	1	5635	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5711	-0-	-169	-0-	206	1	5505	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5807	-0-	-207	-0-	210	1	5597	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5729	-0-	-91	-0-	209	1	5520	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5752	-0-	-138	-0-	211	1	5541	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	4	1	432	2	Y	2					18
							1318	3	2	9							
02	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	4	1	358	2	Y	2					20
							1090	3	2	9							
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	4	1	475	2	Y	10					30
							1449	3	11	9							
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	3	1	394	2	Y	6					36
							1201	3	7	9							
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	4	1	483	2	Y	10	46	1			-0-
							1466	3	11	9							
06	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	4	1	453	2	Y	1	1	1			-0-
							1368	3	1	9							
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	4	1	466	2	Y	13					13
							1423	3	14	9							
08	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	3	1	438	2	Y	-0-					13
							1329	3									
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	Y	6	19	1			-0-
							1397	3	7	9							
10	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	4	1	461	2	Y	11					11
							1410	3	12	9							
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	4	1	442	2	Y	-0-	11	1			-0-
							1354	3									
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	4	1	461	2	Y	12					12
							1421	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 21,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1151	-0-	-926	-0-	39	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1721	-0-	-127	-0-	59	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	64	1	1854	2	Y	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	64	1	1830	2	Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	66	1	1886	2	Y	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	62	1	1725	2	Y	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	63	1	1761	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	63	1	1722	2	Y	-0-					-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	67	1	1794	2	Y	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	69	1	1841	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	62	1	1632	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	60	1	1585	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10813	-0-	-1091	-0-	369	1	10444	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9396	-0-	-1048	-0-	324	1	9072	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10426	-0-	-734	-0-	349	1	10077	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9878	-0-	-922	-0-	332	1	9546	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9948	-0-	-871	-0-	336	1	9612	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	9462	-0-	-1008	-0-	326	1	9136	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9632	-0-	-784	-0-	334	1	9298	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9497	-0-	-919	-0-	338	1	9159	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9100	-0-	-770	-0-	329	1	8771	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9330	-0-	-621	-0-	338	1	8992	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8941	-0-	-509	-0-	326	1	8615	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9099	-0-	-542	-0-	333	1	8766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

01	6417	X	4357	-0-	-2060	-0-	14	1	4262	3	Y	74	73	1			24
							81	9									
02	5796	X	3223	-0-	-2573	-0-	11	1	3169	3	Y	39	43	1			20
							43	9									
03	6386	X	2770	-0-	-3616	-0-	8	1	2727	3	Y	32	34	1			18
							35	9									
04	4230	X	2530	-0-	-1700	-0-	7	1	2514	3	Y	8	26	1			-0-
							9	9									
05	4371	X	2352	-0-	-2019	-0-	6	1	2345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4230	X	2192	-0-	-2038	-0-	6	1	2146	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	3565	X	1918	-0-	-1647	-0-	4	1	1888	3	Y	24	2	1			22
							26	9									
08	2759	X	1901	-0-	-858	-0-	3	1	1898	3	Y	-0-	22	1			-0-
09	2520	X	2235	-0-	-285	-0-	4	1	2201	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	2356	X	1968	-0-	-388	-0-	4	1	1964	3	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1837	-0-	-353	-0-	3	1	1834	3	Y	-0-					-0-
*12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	6	1	2389	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	1702	-0-	-3196	-0-	888	1	814	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	2012	-0-	-2412	-0-	816	1	1196	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	2462	-0-	-2436	-0-	889	1	1573	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	2538	-0-	-2202	-0-	874	1	1664	3	N	-0-					-0-
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	846	1	1807	3	N	-0-					-0-
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	788	1	1836	3	N	-0-					-0-
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	905	1	1895	3	N	-0-					-0-
08	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	324	1	2125	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2456	-0-	-154	-0-	6	1	2450	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	7	1	2678	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	7	1	2604	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	7	1	2679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6724	-0-	-3	-0-	23	1	6701	3	N	-0-					-0-
02	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	20	1	6101	3	N	-0-					-0-
03	6727	X	6579	-0-	-148	-0-	18	1	6561	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	16	1	6109	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6508	-0-	-281	-0-	17	1	6491	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6243	-0-	-327	-0-	16	1	6227	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6415	-0-	-374	-0-	19	1	6396	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	5985	-0-	-587	-0-	14	1	5971	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	5089	-0-	-1211	-0-	13	1	5076	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	5219	-0-	-1291	-0-	14	1	5205	3	N	-0-					-0-
11	6240	X	5136	-0-	-1104	-0-	14	1	5122	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	5741	-0-	-676	-0-	15	1	5726	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5637	-0-	-1834	-0-	19 26	1 9	5592	3	Y	24	26	1			8
02	6748	X	4876	-0-	-1872	-0-	16 2	1 9	4858	3	Y	2	2	1			8
03	7471	X	5601	-0-	-1870	-0-	15	1	5586	3	Y	-0-					8
04	6240	X	6036	-0-	-204	-0-	16	1	6020	3	Y	-0-					8
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	16	1	6023	3	Y	-0-					8
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	15	1	5626	3	Y	-0-					8
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	17	1	5891	3	Y	-0-					8
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	14	1	5859	3	Y	-0-					8
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	14	1	5479	3	Y	-0-					8
10	5642	X	5613	-0-	-29	-0-	15	1	5598	3	Y	-0-					8
11	5460	X	5435	-0-	-25	-0-	15	1	5420	3	Y	-0-					8
*12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	14	1	5711	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 67,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2747	-0-	-2213	-0-	94	1	2653	2	Y	-0-			-0-
02	4480	X	4055	-0-	-425	-0-	140	1	3915	2	Y	-0-			-0-
03	4960	X	4524	-0-	-436	-0-	152	1	4372	2	Y	-0-			-0-
04	4800	X	3983	-0-	-817	-0-	134	1	3849	2	Y	-0-			-0-
05	4495	X	4133	-0-	-362	-0-	139	1	3994	2	Y	-0-			-0-
06	4260	X	4106	-0-	-154	-0-	141	1	3965	2	Y	-0-			-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	159	1	4399	2	Y	-0-			-0-
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	162	1	4381	2	Y	-0-			-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	157	1	4179	2	Y	-0-			-0-
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	163	1	4341	2	Y	-0-			-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	160	1	4211	2	Y	-0-			-0-
12	4557	X	4553	-0-	-4	-0-	167	1	4386	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8260 - 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	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	51	1	15047	3	N	-0-			-0-
02	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	44	1	13257	3	N	-0-			-0-
03	15283	X	14530	-0-	-753	-0-	40	1	14490	3	N	-0-			-0-
04	14790	X	13675	-0-	-1115	-0-	35	1	13640	3	N	-0-			-0-
05	15283	X	15064	-0-	-219	-0-	39	1	15025	3	N	-0-			-0-
06	14610	X	13311	-0-	-1299	-0-	34	1	13277	3	N	-0-			-0-
07	14725	X	13856	-0-	-869	-0-	40	1	13816	3	N	-0-			-0-
08	15066	X	13661	-0-	-1405	-0-	33	1	13628	3	N	-0-			-0-
09	14580	X	13518	-0-	-1062	-0-	35	1	13483	3	N	-0-			-0-
10	15066	X	13448	-0-	-1618	-0-	36	1	13412	3	N	-0-			-0-
11	13410	X	13347	-0-	-63	-0-	37	1	13310	3	N	-0-			-0-
12	13981	X	13619	-0-	-362	-0-	34	1	13585	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 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	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	34	1	10096	3	Y	-0-			-0-
02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	30	1	8966	3	Y	-0-			-0-
03	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	26	1	9468	3	Y	-0-			-0-
04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	23	1	8925	3	Y	-0-			-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	23	1	8947	3	Y	-0-			-0-
06	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	22	1	8507	3	Y	-0-			-0-
07	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	25	1	8514	3	Y	-0-			-0-
08	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	21	1	8599	3	Y	-0-			-0-
09	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	18	1	7126	3	Y	-0-			-0-
10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	20	1	7440	3	Y	-0-			-0-
11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	20	1	7096	3	Y	-0-			-0-
*12	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	20	1	7792	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 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	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	239	1	6742	2	N	-0-					-0-
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	213	1	5955	2	N	-0-					-0-
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	226	1	6533	2	N	-0-					-0-
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	213	1	6124	2	N	-0-					-0-
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	217	1	6209	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	6101	-0-	-79	-0-	210	1	5891	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6172	-0-	-214	-0-	214	1	5958	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5777	-0-	-609	-0-	206	1	5571	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5939	-0-	-241	-0-	215	1	5724	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5856	-0-	-530	-0-	212	1	5644	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5661	-0-	-429	-0-	207	1	5454	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	211	1	5568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3978	-0-	878	1086	13	1	3965	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2858	-0-	58	1144	9	1	2849	3	N	-0-					-0-
03	4378	X	3234	-0-	-1144	-0-	9	1	3225	3	N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	11	1	4066	3	N	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	13	1	4864	3	N	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	9	1	3268	3	N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	10	1	3292	3	N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	8	1	3170	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2396	-0-	-514	-0-	6	1	2390	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2272	-0-	-735	-0-	6	1	2266	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2226	-0-	-684	-0-	6	1	2220	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	6	1	2356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					13
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-					13
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					13
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					13
05	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-					13
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	100	3	3	9	Y	3	16	1			-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7185	-0-	-503	-0-	24	1	7161	3	N	-0-			-0-
02	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	22	1	6708	3	N	-0-			-0-
03	7688	X	6624	-0-	-1064	-0-	18	1	6606	3	N	-0-			-0-
04	7440	X	6872	-0-	-568	-0-	18	1	6854	3	N	-0-			-0-
05	7688	X	7085	-0-	-603	-0-	18	1	7067	3	N	-0-			-0-
06	7200	X	7079	-0-	-121	-0-	18	1	7061	3	N	-0-			-0-
07	7440	X	7325	-0-	-115	-0-	21	1	7304	3	N	-0-			-0-
08	7099	X	6915	-0-	-184	-0-	17	1	6898	3	N	-0-			-0-
09	7080	X	6590	-0-	-490	-0-	17	1	6573	3	N	-0-			-0-
10	7316	X	7148	-0-	-168	-0-	19	1	7129	3	N	-0-			-0-
11	7080	X	6698	-0-	-382	-0-	18	1	6680	3	N	-0-			-0-
12	7316	X	6686	-0-	-630	-0-	17	1	6669	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 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	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	8	1	2505	3	N	-0-			-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	8	1	2255	3	N	-0-			-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	6	1	2285	3	N	-0-			-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	6	1	2333	3	N	-0-			-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	7	1	2833	3	N	-0-			-0-
06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3205	-0-	105	105	9	1	3196	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3002	-0-	-98	7	7	1	2995	3	N	-0-			-0-
09	2818	N	2811	-0-	-7	-0-	7	1	2804	3	N	-0-			-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	9	1	3225	3	N	-0-			-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	10	1	3452	3	N	-0-			-0-
*12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	9	1	3528	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	7	1	1982	3	N	-0-			-0-
02	1820	N	1575	-0-	-245	-0-	5	1	1570	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	5	1	1925	3	N	-0-			-0-
04	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	5	1	1821	3	N	-0-			-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	5	1	2040	3	N	-0-			-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	5	1	1897	3	N	-0-			-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	6	1	1893	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	5	1	1851	3	N	-0-			-0-
09	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	4	1	1702	3	N	-0-			-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	5	1	1902	3	N	-0-			-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	5	1	1815	3	N	-0-			-0-
*12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	5	1	1897	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	3	1	955	3	N	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	3	1	831	3	N	-0-					-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	3	1	927	3	N	-0-					-0-
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	2	1	886	3	N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	2	1	925	3	N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	2	1	874	3	N	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	3	1	900	3	N	-0-					-0-
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	2	1	883	3	N	-0-					-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	2	1	851	3	N	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	2	1	861	3	N	-0-					-0-
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	2	1	853	3	N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	3	1	1009	3	N	-0-					3
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	N	-0-					3
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	3	1	973	3	N	-0-					3
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	3	1	980	3	N	-0-					3
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	3	1	980	3	N	-0-					3
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	N	-0-					3
07	1023	N	910	-0-	-113	-0-	3	1	907	3	N	-0-					3
08	992	N	879	-0-	-113	-0-	2	1	877	3	N	-0-					3
09	1020	N	853	-0-	-167	-0-	2	1	851	3	N	-0-					3
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	N	-0-					3
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	850	3	N	-0-					3
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	2	1	944	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 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	2821	N	1950	-0-	-871	-0-	67	1	1883	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2218	-0-	-190	-0-	77	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	1954	-0-	-588	-0-	65	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	65	1	1861	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1772	-0-	-677	-0-	60	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1568	-0-	-322	-0-	54	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1637	-0-	-347	-0-	57	1	1580	2	N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	70	1	1902	2	N	-0-					-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	78	1	2078	2	N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	93	1	2487	2	N	-0-					-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	91	1	2408	2	N	-0-					-0-
*12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	98	1	2573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

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	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	338	1	9559	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	8757	-0-	-231	-0-	302	1	8455	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	9654	-0-	-297	-0-	323	1	9331	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	9219	-0-	-411	-0-	310	1	8909	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	9459	-0-	-430	-0-	320	1	9139	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	9135	-0-	-435	-0-	314	1	8821	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9390	-0-	-313	-0-	326	1	9064	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	9461	-0-	-180	-0-	337	1	9124	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	9039	-0-	-171	-0-	326	1	8713	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	9390	-0-	-65	-0-	340	1	9050	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	9005	-0-	-145	-0-	329	1	8676	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	9265	-0-	-190	-0-	339	1	8926	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

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	6944	X	5854	-0-	-1090	-0-	200	1	5654	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	6121	-0-	-179	-0-	211	1	5910	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6714	-0-	-261	-0-	224	1	6490	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	6630	-0-	-120	-0-	223	1	6407	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6228	-0-	-654	-0-	211	1	6017	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	6263	-0-	-307	-0-	216	1	6047	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6365	-0-	-486	-0-	221	1	6144	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	6078	-0-	-773	-0-	216	1	5862	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6516	-0-	-114	-0-	235	1	6281	2	N	-0-			-0-
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	237	1	6316	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	6267	-0-	-3	-0-	229	1	6038	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6424	-0-	-303	-0-	235	1	6189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

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	806	N	760	-0-	-46	-0-	3	1	757	3	N	-0-			-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	3	1	794	3	N	-0-			-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	850	3	N	-0-			-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	784	3	N	-0-			-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	3	N	-0-			-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	2	1	760	3	N	-0-			-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	2	1	764	3	N	-0-			-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	2	1	782	3	N	-0-			-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	2	1	742	3	N	-0-			-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	2	1	721	3	N	-0-			-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	2	1	721	3	N	-0-			-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	2	1	801	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 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	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	20	1	5954	3	N	-0-					-0-
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	17	1	5206	3	N	-0-					-0-
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	15	1	5574	3	N	-0-					-0-
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	15	1	5734	3	N	-0-					-0-
05	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	15	1	5780	3	N	-0-					-0-
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	14	1	5513	3	N	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	17	1	5722	3	N	-0-					-0-
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	14	1	5791	3	N	-0-					-0-
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	14	1	5555	3	N	-0-					-0-
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	15	1	5623	3	N	-0-					-0-
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	15	1	5403	3	N	-0-					-0-
*12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	14	1	5690	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	5	1	1597	3	Y	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	4	1	1336	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	943	-0-	-227	-0-	2	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	998	-0-	-211	-0-	3	1	995	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	928	-0-	-242	-0-	2	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	2	1	1002	3	Y	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	3	1	952	3	Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	Y	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-					-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	3	1	1154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	95	1	2674	2	N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	94	1	2616	2	N	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	99	1	2863	2	N	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	97	1	2779	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	95	1	2709	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	100	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	102	1	2843	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	105	1	2841	2	N	-0-					-0-
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	106	1	2829	2	N	-0-					-0-
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	110	1	2919	2	N	-0-					-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	110	1	2904	2	N	-0-					-0-
*12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	112	1	2960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3831	-0-	-137	-0-	13	1	3818	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3377	-0-	-207	-0-	11	1	3366	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	10	1	3758	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	10	1	3678	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	10	1	3730	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3520	-0-	-20	-0-	9	1	3511	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3562	-0-	-96	-0-	10	1	3552	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	8	1	3490	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	9	1	3364	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3492	-0-	-166	-0-	9	1	3483	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	9	1	3363	3	Y	-0-					-0-
*12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	9	1	3457	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3234	-0-	-517	-0-	128	1	3106	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3189	-0-	-199	-0-	129	1	3060	2	N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	189	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	173	1	3872	2	N	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	190	1	4112	2	N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	152	1	3739	2	N	-0-					-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	149	1	3671	2	N	-0-					-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	155	1	3714	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3627	-0-	-3	-0-	149	1	3478	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3656	-0-	-95	-0-	145	1	3511	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	144	1	3323	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	140	1	3445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	6	1	618	2	Y	21	70	1			13
							1888	3	23	9							
02	2408	N	2290	-0-	-118	-0-	6	1	562	2	Y	8	4	1			17
							1713	3	9	9							
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	5	1	630	2	Y	59	1	1			75
							1923	3	65	9							
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	5	1	623	2	Y	7	62	1			20
							1901	3	8	9							
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	5	1	654	2	Y	19	39	1			-0-
							1989	3	21	9							
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	5	1	626	2	Y	26	1	1			25
							1891	3	29	9							
07	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	6	1	629	2	Y	18	26	1			17
							1920	3	20	9							
08	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	5	1	629	2	Y	7	24	1			-0-
							1910	3	8	9							
09	2550	N	2535	-0-	-15	-0-	5	1	621	2	Y	19	19	1			-0-
							1888	3	21	9							
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	5	1	652	2	Y	23	23	1			-0-
							1990	3	25	9							
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	5	1	622	2	Y	27	27	1			-0-
							1904	3	30	9							
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	5	1	643	2	Y	36	1	1			35
							1981	3	40	9							

TOTAL GAS PROD: 30,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	76	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2138	-0-	-102	-0-	74	1	2064	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	78	1	2255	2	N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1911	-0-	-445	-0-	65	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3644	-0-	644	644	456	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2888	-0-	-212	432	100	1	2788	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3027	-0-	-73	359	108	1	2919	2	N	-0-					-0-
09	3069	X	2710	-0-	-359	-0-	98	1	2612	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	97	1	2568	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2618	-0-	-112	-0-	96	1	2522	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	92	1	2422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5763	-0-	-716	-0-	1035	1	4728	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5438	-0-	-274	-0-	945	1	4493	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5084	-0-	-1116	-0-	1009	1	4075	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5168	-0-	-412	-0-	960	1	4208	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5427	-0-	-587	-0-	1022	1	4405	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5489	-0-	-331	-0-	1000	1	4489	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5759	-0-	-255	-0-	1038	1	4721	2	N	-0-					-0-
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	1036	1	4546	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5412	-0-	-78	-0-	1005	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	4350	-0-	-1416	-0-	980	1	3370	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	999	1	4369	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5763	-0-	-3	-0-	1045	1	4718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	3	4	9	Y	4					20
02	1344	N	1253	-0-	-91	-0-	1243	3	10	9	Y	9	28	1			1
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1537	3	15	9	Y	14	4	1			11
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	3	19	9	Y	17					28
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1654	3	3	9	Y	3	31	1			-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1631	3	9	9	Y	8					8
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	3	10	9	Y	9					17
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-	17	1			-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	3	9	9	Y	8					8
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1591	3	19	9	Y	17					25

TOTAL GAS PROD: 19,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2433	-0-	-16	-0-	8	1	2425	3	N	-0-			-0-
02	2240	N	2169	-0-	-71	-0-	7	1	2162	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	7	1	2344	3	N	-0-			-0-
04	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	6	1	2227	3	N	-0-			-0-
05	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	6	1	2307	3	N	-0-			-0-
06	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	6	1	2210	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	7	1	2253	3	N	-0-			-0-
08	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	6	1	2266	3	N	-0-			-0-
09	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	6	1	2192	3	N	-0-			-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	6	1	2307	3	N	-0-			-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	N	-0-			-0-
*12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	6	1	2302	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6140	-0-	-60	-0-	21	1	6119	3	Y	-0-			-0-
02	5600	X	5536	-0-	-64	-0-	18	1	5518	3	Y	-0-			-0-
03	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	17	1	6129	3	Y	-0-			-0-
04	6000	X	5897	-0-	-103	-0-	15	1	5882	3	Y	-0-			-0-
05	6169	X	6083	-0-	-86	-0-	16	1	6067	3	Y	-0-			-0-
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	15	1	5822	3	Y	-0-			-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	17	1	5982	3	Y	-0-			-0-
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	14	1	5938	3	Y	-0-			-0-
09	5760	X	5703	-0-	-57	-0-	15	1	5688	3	Y	-0-			-0-
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	16	1	5965	3	Y	-0-			-0-
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	16	1	5763	3	Y	-0-			-0-
*12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	15	1	5941	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 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	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	116	1	3283	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	2884	-0-	-448	-0-	100	1	2784	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3040	-0-	-649	-0-	102	1	2938	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	2717	-0-	-853	-0-	91	1	2626	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	93	1	2653	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	2611	-0-	-689	-0-	90	1	2521	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2707	-0-	-486	-0-	94	1	2613	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	94	1	2536	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	89	1	2376	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	100	1	2656	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2155	-0-	-455	-0-	79	1	2076	2	N	-0-			-0-
*12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	109	1	2870	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	6	1	1912	3	Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	5	1	1635	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	5	1	1829	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	5	1	1788	3	Y	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	5	1	1827	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1736	-0-	1736	1736	5	1	1731	3	Y	-0-					-0-
07	2900	N	1787	-0-	-1113	623	5	1	1782	3	Y	-0-					-0-
08	2416	N	1793	-0-	-623	-0-	4	1	1789	3	Y	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	5	1	1744	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	4	1	1663	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	5	1	1704	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	4	1	1740	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	793	3	N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	3	1	771	3	N	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	2	1	845	3	N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	2	1	804	3	N	-0-					-0-
05	868	N	797	-0-	-71	-0-	2	1	795	3	N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	2	1	779	3	N	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	2	1	786	3	N	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	2	1	788	3	N	-0-					-0-
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	2	1	742	3	N	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	2	1	670	3	N	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	2	1	744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	19	1	5595	3	N	-0-					-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	16	1	4960	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5431	-0-	-25	-0-	15	1	5416	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5178	-0-	-252	-0-	13	1	5165	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5337	-0-	-274	-0-	14	1	5323	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	5106	-0-	-324	-0-	13	1	5093	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5296	-0-	-222	-0-	15	1	5281	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4856	-0-	-569	-0-	12	1	4844	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	5101	-0-	-89	-0-	13	1	5088	3	N	-0-					-0-
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	15	1	5427	3	N	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	14	1	5182	3	N	-0-					-0-
*12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	13	1	5291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	3 735	1 3	240	2	Y	-0-					10
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2 663	1 3	217	2	Y	-0-					10
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	2 730	1 3	239	2	Y	-0-					10
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	2 704	1 3	231	2	Y	-0-					10
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	2 727	1 3	239	2	Y	-0-					10
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	2 695	1 3	230	2	Y	-0-					10
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	2 699	1 3	229	2	Y	-0-					10
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	2 686	1 3	226	2	Y	-0-	7	1			3
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	2 681	1 3	224	2	Y	-0-					3
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	2 658	1 3	216	2	Y	-0-					3
11	870	N	775	-0-	-95	-0-	2 583	1 3	190	2	Y	-0-					3
12	930	N	770	-0-	-160	-0-	2 580	1 3	188	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

01	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	42	1	9275	3	Y	-0-					3
02	8260	X	8032	-0-	-228	-0-	35 4	1 9	7993	3	Y	4					7
03	9145	X	8763	-0-	-382	-0-	32 18	1 9	8713	3	Y	16					23
04	8910	X	8467	-0-	-443	-0-	29	1	8438	3	Y	-0-					23
05	9207	X	8673	-0-	-534	-0-	30	1	8643	3	Y	-0-					23
06	8490	X	8427	-0-	-63	-0-	29 1	1 9	8397	3	Y	1					24
07	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	34 32	1 9	8770	3	Y	29	48	1			5
08	8773	X	8676	-0-	-97	-0-	28 6	1 9	8642	3	Y	5	5	1			5
09	8460	X	8357	-0-	-103	-0-	29	1	8328	3	Y	-0-					5
10	8773	X	8500	-0-	-273	-0-	30	1	8470	3	Y	-0-					5
11	8490	X	8120	-0-	-370	-0-	30	1	8090	3	Y	-0-					5
12	8773	X	8370	-0-	-403	-0-	28	1	8342	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 102,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3072	-0-	-555	-0-	10	1	3062	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3024	-0-	-252	-0-	10	1	3014	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	9	1	3077	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2798	-0-	-472	-0-	7	1	2791	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2923	-0-	-425	-0-	8	1	2915	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2797	-0-	-443	-0-	7	1	2790	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	6	1	2853	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	4	1	2751	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	5	1	2930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	5	1	2984	3	Y	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	6	1	3085	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3172	-0-	72	72	8	1	3113	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 35,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	7	1	1953	3	Y	27	2	1			30
							30	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	8	1	1804	3	Y	9	31	1			8
							10	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	4	1	1305	3	Y	17	4	1			21
							19	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	6	1	1815	3	Y	16					37
							18	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	7	1	1943	3	Y	23					60
							25	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	-0-	55	1			5
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	8	1	2139	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
08	1984	N	1709	-0-	-275	-0-	4	1	1701	3	Y	4	2	1			8
							4	9									
09	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	5	1	1374	3	Y	18	26	1			-0-
							20	9									
10	2077	N	1566	-0-	-511	-0-	6	1	1549	3	Y	10					10
							11	9									
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	6	1	1751	3	Y	14					24
							15	9									
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	7	1	1941	3	Y	1					25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5701	-0-	-158	-0-	19	1	5682	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	5020	-0-	-272	-0-	17	1	5003	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	5234	-0-	-594	-0-	14	1	5220	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4678	-0-	-902	-0-	12	1	4666	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	4942	-0-	-762	-0-	13	1	4929	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4648	-0-	-872	-0-	12	1	4636	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	4773	-0-	-776	-0-	14	1	4759	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	12	1	4763	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4572	-0-	-198	-0-	12	1	4560	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4870	-0-	-59	-0-	13	1	4857	3	N	-0-					-0-
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	13	1	4841	3	N	-0-					-0-
*12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	12	1	4908	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6775	-0-	-76	-0-	23	1	6752	3	N	-0-					-0-
02	6188	X	6112	-0-	-76	-0-	20	1	6092	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	6681	-0-	-170	-0-	18	1	6663	3	N	-0-					-0-
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	17	1	6652	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	6534	-0-	-317	-0-	17	1	6517	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6527	-0-	-43	-0-	17	1	6510	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6606	-0-	-245	-0-	19	1	6587	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6654	-0-	-197	-0-	16	1	6638	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6491	-0-	-139	-0-	17	1	6474	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6615	-0-	-143	-0-	18	1	6597	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6225	-0-	-315	-0-	17	1	6208	3	N	-0-					-0-
*12	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	17	1	6746	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	25	1	7501	3	Y	-0-					-0-
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	22	1	6625	3	Y	-0-					-0-
03	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	20	1	7100	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	17	1	6373	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	5869	-0-	-734	-0-	15	1	5854	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6577	-0-	6577	6577	17	1	6560	3	Y	-0-					-0-
07	13440	X	6863	-0-	-6577	-0-	20	1	6843	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6157	-0-	-973	-0-	15	1	6142	3	Y	-0-					-0-
09	6570	X	5210	-0-	-1360	-0-	13	1	5197	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	5788	-0-	-1063	-0-	15	1	5773	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	5886	-0-	-744	-0-	16	1	5870	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	15	1	5979	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 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	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	14	1	3001	3	Y	42					84
							46	9									
02	2856	X	2732	-0-	-124	-0-	12	1	2688	3	Y	29	106	1			7
							32	9									
03	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	11	1	2946	3	Y	38	15	1			30
							42	9									
04	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	10	1	2896	3	Y	4					34
							4	9									
05	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	10	1	2923	3	Y	24	51	1			7
							26	9									
06	2910	X	2850	-0-	-60	-0-	10	1	2839	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	3007	N	2793	-0-	-214	-0-	11	1	2782	3	Y	-0-					7
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	10	1	2984	3	Y	24					31
							26	9									
09	2850	N	2699	-0-	-151	-0-	7	1	2661	3	Y	28					59
							31	9									
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	10	1	2839	3	Y	2	53	1			8
							2	9									
11	2910	N	2806	-0-	-104	-0-	10	1	2770	3	Y	24	3	1			29
							26	9									
*12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	10	1	2867	3	Y	15	37	1			7
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 34,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	421	1	11893	2	N	-0-			-0-
02	11116	X	10552	-0-	-564	-0-	364	1	10188	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	11900	-0-	-407	-0-	398	1	11502	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	11078	-0-	-832	-0-	372	1	10706	2	N	-0-			-0-
05	12307	X	11706	-0-	-601	-0-	396	1	11310	2	N	-0-			-0-
06	11910	X	11287	-0-	-623	-0-	388	1	10899	2	N	-0-			-0-
07	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	425	1	11822	2	N	-0-			-0-
08	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	429	1	11616	2	N	-0-			-0-
09	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	422	1	11268	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	12052	-0-	-193	-0-	436	1	11616	2	N	-0-			-0-
11	11850	X	11519	-0-	-331	-0-	421	1	11098	2	N	-0-			-0-
12	12245	X	11752	-0-	-493	-0-	430	1	11322	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	8	1	2320	3	N	-0-			-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	7	1	2082	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	6	1	2280	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	6	1	2222	3	N	-0-			-0-
05	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	6	1	2276	3	N	-0-			-0-
06	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	6	1	2152	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	6	1	2216	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	5	1	2047	3	N	-0-			-0-
09	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	6	1	2128	3	N	-0-			-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	6	1	2262	3	N	-0-			-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	N	-0-			-0-
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 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	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	4	1	1293	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	4	1	1165	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	4	1	1249	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	3	1	1204	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	3	1	1283	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	3	1	1187	3	N	-0-			-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	4	1	1241	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	3	1	1220	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	3	1	1137	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	3	1	1079	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	3	1	1144	3	N	-0-			-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	6	1	1765	3	N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	5	1	1558	3	N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	5	1	1792	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	4	1	1693	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	4	1	1654	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	4	1	1511	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	5	1	1610	3	N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	4	1	1691	3	N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	4	1	1605	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	4	1	1502	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	4	1	1451	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1203	-0-	-471	-0-	3	1	1200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

01	9827	X	9057	-0-	-770	-0-	30	1	9027	3	Y	-0-					-0-
02	8736	X	8141	-0-	-595	-0-	27	1	8114	3	Y	-0-					-0-
03	9176	X	9049	-0-	-127	-0-	25	1	9024	3	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8537	-0-	-343	-0-	22	1	8478	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	9176	X	8837	-0-	-339	-0-	23	1	8814	3	Y	-0-					-0-
06	8760	X	8473	-0-	-287	-0-	22	1	8451	3	Y	-0-					-0-
07	9052	X	8797	-0-	-255	-0-	25	1	8772	3	Y	-0-					-0-
08	9052	X	8585	-0-	-467	-0-	21	1	8564	3	Y	-0-					-0-
09	8550	X	7844	-0-	-706	-0-	20	1	7824	3	Y	-0-					-0-
10	8835	X	8489	-0-	-346	-0-	23	1	8466	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	8133	-0-	-387	-0-	22	1	8111	3	Y	-0-					-0-
*12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	21	1	8321	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	1	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	1	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	522	-0-	-48	-0-	1	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	1	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	2	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	1	1	510	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	184	3	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	1	1	276	3	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4970	-0-	-21	-0-	17	1	4953	3	Y	-0-					-0-
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	15	1	4522	3	Y	-0-					-0-
03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	15	1	5246	3	Y	-0-					-0-
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	13	1	4948	3	Y	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	13	1	5068	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4865	-0-	-145	-0-	13	1	4852	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	15	1	5011	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4882	-0-	-295	-0-	12	1	4870	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4480	-0-	-470	-0-	12	1	4468	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4863	-0-	-221	-0-	13	1	4850	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	13	1	4620	3	Y	-0-					-0-
*12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	12	1	4707	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3479	-0-	-489	-0-	119	1	3360	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3073	-0-	-371	-0-	106	1	2967	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	115	1	3322	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3028	-0-	-332	-0-	102	1	2926	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	2746	-0-	-726	-0-	93	1	2653	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	2896	-0-	-464	-0-	100	1	2796	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2804	-0-	-637	-0-	97	1	2707	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2439	-0-	-1002	-0-	87	1	2352	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	84	1	2231	2	N	-0-			-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	114	1	3032	2	N	-0-			-0-
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	153	1	4028	2	N	-0-			-0-
*12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	155	1	4094	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	186	1	5262	2	N	-0-			-0-
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	159	1	4458	2	N	-0-			-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	168	1	4858	2	N	-0-			-0-
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	161	1	4641	2	N	-0-			-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	153	1	4362	2	N	-0-			-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	151	1	4234	2	N	-0-			-0-
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	145	1	4031	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3994	-0-	-36	-0-	142	1	3852	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3743	-0-	-157	-0-	135	1	3608	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	139	1	3707	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	136	1	3580	2	N	-0-			-0-
*12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	153	1	4019	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	11	1	3388	3	N	-0-			-0-
02	3024	X	2860	-0-	-164	-0-	9	1	2851	3	N	-0-			-0-
03	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	8	1	3018	3	N	-0-			-0-
04	3690	X	3194	-0-	-496	-0-	8	1	3186	3	N	-0-			-0-
05	3813	X	3121	-0-	-692	-0-	8	1	3113	3	N	-0-			-0-
06	3300	X	2946	-0-	-354	-0-	8	1	2938	3	N	-0-			-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	11	1	3818	3	N	-0-			-0-
08	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	7	1	3060	3	N	-0-			-0-
09	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	8	1	2999	3	N	-0-			-0-
10	3813	X	2998	-0-	-815	-0-	8	1	2990	3	N	-0-			-0-
11	3690	X	2696	-0-	-994	-0-	7	1	2689	3	N	-0-			-0-
12	3813	X	2774	-0-	-1039	-0-	7	1	2767	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5459	-0-	-276	-0-	18	1	5430	3	Y	10					18
							11	9									
02	5180	X	4270	-0-	-910	-0-	14	1	4230	3	Y	24	42	1			-0-
							26	9									
03	5673	X	3897	-0-	-1776	-0-	11	1	3880	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	5490	X	3583	-0-	-1907	-0-	9	1	3574	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	3865	-0-	-1808	-0-	10	1	3855	3	Y	-0-					-0-
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	10	1	4008	3	Y	14					14
							15	9									
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	12	1	4164	3	Y	31	45	1			-0-
							34	9									
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	11	1	4594	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	13	1	5026	3	Y	-0-					-0-
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	14	1	5174	3	Y	-0-					-0-
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	14	1	4896	3	Y	38	34	1			4
							42	9									
*12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	13	1	4954	3	Y	2	1	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

01	7409	X	6010	-0-	-1399	-0-	205	1	5805	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5704	-0-	-988	-0-	197	1	5507	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6250	-0-	-1159	-0-	209	1	6041	2	N	-0-					-0-
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	214	1	6153	2	N	-0-					-0-
05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	284	1	8130	2	N	-0-					-0-
06	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	234	1	6578	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	271	1	7541	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6055	-0-	-1354	-0-	216	1	5839	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	5466	-0-	-1704	-0-	197	1	5269	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5646	-0-	-1763	-0-	204	1	5442	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	3324	-0-	-3846	-0-	121	1	3203	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 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	11036	X	9845	-0-	-1191	-0-	336	1	9509	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	9095	-0-	-733	-0-	314	1	8781	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	9971	-0-	-755	-0-	333	1	9638	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	9577	-0-	-653	-0-	322	1	9255	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	9908	-0-	-198	-0-	335	1	9573	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	9590	-0-	-160	-0-	330	1	9260	2	N	-0-			-0-
07	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	354	1	9861	2	N	-0-			-0-
08	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	364	1	9875	2	N	-0-			-0-
09	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	362	1	9667	2	N	-0-			-0-
10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	378	1	10055	2	N	-0-			-0-
11	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	365	1	9627	2	N	-0-			-0-
12	10354	X	10208	-0-	-146	-0-	373	1	9835	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7488	-0-	-448	-0-	256	1	7232	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	6767	-0-	-401	-0-	233	1	6534	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	7225	-0-	-308	-0-	242	1	6983	2	N	-0-			-0-
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	244	1	7031	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	7309	-0-	-193	-0-	247	1	7062	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	7067	-0-	-193	-0-	243	1	6824	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6902	-0-	-631	-0-	240	1	6662	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	7133	-0-	-400	-0-	254	1	6879	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	7089	-0-	-201	-0-	256	1	6833	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	7083	-0-	-233	-0-	256	1	6827	2	N	-0-			-0-
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	265	1	7014	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	7082	-0-	-234	-0-	259	1	6823	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	383	1	3327	3	N	-0-			-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	344	1	2350	3	N	-0-			-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	380	1	2868	3	N	-0-			-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	368	1	3051	3	N	-0-			-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	380	1	3020	3	N	-0-			-0-
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	368	1	2910	3	N	-0-			-0-
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	347	1	2172	3	N	-0-			-0-
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	347	1	2336	3	N	-0-			-0-
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	336	1	2210	3	N	-0-			-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	349	1	2939	3	N	-0-			-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	327	1	2791	3	N	-0-			-0-
*12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	348	1	2892	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	20	1	6017	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	5348	-0-	-112	-0-	18	1	5330	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	17	1	5969	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5738	-0-	-202	-0-	15	1	5723	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5930	-0-	-208	-0-	15	1	5915	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5714	-0-	-136	-0-	15	1	5699	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5919	-0-	-64	-0-	17	1	5902	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5854	-0-	-129	-0-	14	1	5840	3	N	-0-					-0-
09	5730	X	5568	-0-	-162	-0-	14	1	5554	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5751	-0-	-170	-0-	15	1	5736	3	N	-0-					-0-
11	5730	X	5537	-0-	-193	-0-	15	1	5522	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5777	-0-	-144	-0-	15	1	5762	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 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	21390	X	20347	-0-	-1043	-0-	695	1	19652	2	N	-0-					-0-
02	19320	X	17974	-0-	-1346	-0-	620	1	17354	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	19767	-0-	-1220	-0-	661	1	19106	2	N	-0-					-0-
04	20190	X	18589	-0-	-1601	-0-	625	1	17964	2	N	-0-					-0-
05	20336	X	19141	-0-	-1195	-0-	647	1	18494	2	N	-0-					-0-
06	19680	X	17872	-0-	-1808	-0-	615	1	17257	2	N	-0-					-0-
07	19902	X	18514	-0-	-1388	-0-	642	1	17872	2	N	-0-					-0-
08	19778	X	18416	-0-	-1362	-0-	656	1	17760	2	N	-0-					-0-
09	18600	X	17671	-0-	-929	-0-	638	1	17033	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	18374	-0-	-753	-0-	665	1	17709	2	N	-0-					-0-
11	17910	X	17804	-0-	-106	-0-	650	1	17154	2	N	-0-					-0-
12	18507	X	18240	-0-	-267	-0-	667	1	17573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 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	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	12	1	3601	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3128	-0-	-652	-0-	10	1	3118	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3283	-0-	-530	-0-	9	1	3274	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3158	-0-	-442	-0-	8	1	3150	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3266	-0-	-454	-0-	8	1	3258	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3283	-0-	-17	-0-	9	1	3274	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	10	1	3359	3	Y	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	8	1	3326	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	8	1	3081	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	8	1	3040	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	9	1	3077	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	8	1	3154	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 38,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8222	-0-	-830	-0-	28	1	8194	3	Y	-0-					43
02	8176	X	7233	-0-	-943	-0-	24	1	7209	3	Y	-0-					43
03	8897	X	8120	-0-	-777	-0-	23	1	8097	3	Y	-0-					43
04	8310	X	7673	-0-	-637	-0-	20	1	7580	3	Y	66					109
							73	9									
05	8308	X	7807	-0-	-501	-0-	20	1	7774	3	Y	12	91	1			30
							13	9									
06	7800	X	7559	-0-	-241	-0-	19	1	7529	3	Y	10					40
							11	9									
07	8060	X	7618	-0-	-442	-0-	22	1	7587	3	Y	8					48
							9	9									
08	8060	X	7674	-0-	-386	-0-	19	1	7649	3	Y	5	48	1			5
							6	9									
09	7680	X	7263	-0-	-417	-0-	19	1	7234	3	Y	9	1	1			13
							10	9									
10	7812	X	7472	-0-	-340	-0-	20	1	7432	3	Y	18	29	1			2
							20	9									
11	7560	X	7104	-0-	-456	-0-	19	1	7077	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
*12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	19	1	7314	3	Y	2	1	1			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 91,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	10	1	2878	3	N	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	8	1	2514	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3343	-0-	243	243	9	1	3334	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3160	-0-	160	403	8	1	3152	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3249	-0-	149	552	8	1	3241	3	N	-0-					-0-
06	4312	X	3760	-0-	-552	-0-	10	1	3750	3	N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	9	1	3023	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	7	1	2858	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	7	1	2783	3	N	-0-					-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	8	1	2921	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	7	1	2625	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	6	1	2541	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	298	1	8436	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7578	-0-	-234	-0-	262	1	7316	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8420	-0-	-198	-0-	281	1	8139	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7982	-0-	-478	-0-	268	1	7714	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8167	-0-	-575	-0-	276	1	7891	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7895	-0-	-565	-0-	272	1	7623	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	8088	-0-	-344	-0-	281	1	7807	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	8002	-0-	-430	-0-	285	1	7717	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7702	-0-	-278	-0-	278	1	7424	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	8015	-0-	-138	-0-	290	1	7725	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7759	-0-	-131	-0-	283	1	7476	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7899	-0-	-192	-0-	289	1	7610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3519	-0-	-170	-0-	12	1	3506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3276	X	3113	-0-	-163	-0-	10	1	3103	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	9	1	3343	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	8	1	3204	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3042	-0-	-108	-0-	8	1	3034	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	9	1	3222	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	8	1	3189	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	8	1	3071	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	9	1	3189	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	8	1	3047	3	Y	-0-					-0-
*12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	8	1	3162	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	176	-0-	-754	-0-	176	1			N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	7	1	2070	3	N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	6	1	2030	3	N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	5	1	1879	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	6	1	2141	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1874	-0-	-106	-0-	5	1	1869	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1575	-0-	-378	-0-	5	1	1570	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1517	-0-	-622	-0-	4	1	1513	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	3	1	1182	3	N	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	5	1	1777	3	N	-0-					-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	6	1	2048	3	N	-0-					-0-
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	5	1	2148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7090	-0-	-753	-0-	24	1	7066	3	Y	-0-					-0-
02	7084	X	6743	-0-	-341	-0-	22	1	6721	3	Y	-0-					-0-
03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	22	1	7888	3	Y	-0-					-0-
04	7590	X	7117	-0-	-473	-0-	18	1	7099	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7583	-0-	-260	-0-	19	1	7519	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	DLQ G-10		6923	-0-	6923	6923	18	1	6904	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	14040	X	7117	-0-	-6923	-0-	21	1	7096	3	Y	-0-					-0-
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	18	1	7455	3	Y	-0-					-0-
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	18	1	7002	3	Y	-0-					-0-
10	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	20	1	7346	3	Y	-0-					-0-
11	6900	X	6760	-0-	-140	-0-	19	1	6741	3	Y	-0-					-0-
*12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	19	1	7429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6532	-0-	-195	-0-	223	1	6309	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	199	1	5581	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	210	1	6063	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	6301	-0-	-119	-0-	212	1	6089	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	6139	-0-	-402	-0-	207	1	5932	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5972	-0-	-358	-0-	206	1	5766	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	5801	-0-	-709	-0-	201	1	5600	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	5851	-0-	-659	-0-	208	1	5643	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	5963	-0-	-337	-0-	215	1	5748	2	N	-0-			-0-
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	225	1	5981	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5854	-0-	-116	-0-	214	1	5640	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5832	-0-	-337	-0-	214	1	5618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	8	1	2426	3	Y	-0-			-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	7	1	2158	3	Y	-0-			-0-
03	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-			-0-
04	2280	N	2193	-0-	-87	-0-	6	1	2187	3	Y	-0-			-0-
05	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	6	1	2232	3	Y	-0-			-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	6	1	2260	3	Y	-0-			-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	7	1	2337	3	Y	-0-			-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-			-0-
09	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	6	1	2151	3	Y	-0-			-0-
10	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	6	1	2196	3	Y	-0-			-0-
11	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	6	1	2186	3	Y	-0-			-0-
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3751	-0-	-0-	-0-	128	1	3623	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3270	-0-	-6	-0-	113	1	3157	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	118	1	3398	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3622	-0-	-8	-0-	122	1	3500	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	119	1	3406	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3371	-0-	-259	-0-	116	1	3255	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3329	-0-	-422	-0-	116	1	3213	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3359	-0-	-392	-0-	120	1	3239	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3276	-0-	-354	-0-	118	1	3158	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	118	1	3152	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	117	1	3093	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	120	1	3154	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3777	-0-	-842	-0-	17	1	3759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3864	X	3327	-0-	-537	-0-	15	1	3312	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3592	-0-	-686	-0-	13	1	3579	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3450	-0-	-330	-0-	12	1	3438	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3525	-0-	-381	-0-	12	1	3513	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2610	-0-	-690	-0-	9	1	2601	3	Y	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	13	1	3462	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	11	1	3252	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3291	-0-	-9	-0-	11	1	3280	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	11	1	2977	3	Y	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	12	1	3297	3	Y	-0-					-0-
*12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	11	1	3334	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	709	1	8094	3	Y	1					9
							1	9									
02	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	638	1	6777	3	Y	1					10
							1	9									
03	7161	X	6991	-0-	-170	-0-	699	1	6292	3	Y	-0-					10
04	6930	X	6241	-0-	-689	-0-	675	1	5566	3	Y	-0-					10
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	700	1	7093	3	Y	-0-					10
06	7680	X	7086	-0-	-594	-0-	677	1	6409	3	Y	-0-					10
07	7936	X	7534	-0-	-402	-0-	702	1	6832	3	Y	-0-					10
08	7781	X	5210	-0-	-2571	-0-	693	1	4517	3	Y	-0-					10
09	7530	X	7166	-0-	-364	-0-	677	1	6489	3	Y	-0-					10
10	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	701	1	7241	3	Y	-0-					10
11	7290	X	7026	-0-	-264	-0-	677	1	6349	3	Y	-0-					10
*12	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	700	1	7118	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 87,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	37	1	10957	3	N	116					267
							128	9									
02	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	32	1	9752	3	N	102	189	1			180
							112	9									
03	11036	X	10598	-0-	-438	-0-	29	1	10469	3	N	91					271
							100	9									
04	10680	X	10287	-0-	-393	-0-	26	1	10159	3	N	93	222	1			142
							102	9									
05	11036	X	10634	-0-	-402	-0-	27	1	10500	3	N	97					239
							107	9									
06	10680	X	10117	-0-	-563	-0-	26	1	10006	3	N	77	182	1			134
							85	9									
07	10943	X	10110	-0-	-833	-0-	29	1	9989	3	N	84	171	1			47
							92	9									
08	10633	X	10235	-0-	-398	-0-	25	1	10120	3	N	82					129
							90	9									
09	10290	X	9920	-0-	-370	-0-	25	1	9789	3	N	96	178	1			47
							106	9									
10	10633	X	10225	-0-	-408	-0-	27	1	10098	3	N	91					138
							100	9									
11	10110	X	9872	-0-	-238	-0-	27	1	9733	3	N	102	179	1			61
							112	9									
12	10261	X	10206	-0-	-55	-0-	25	1	10072	3	N	99					160
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 123,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4728	-0-	-139	-0-	16	1	4709	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4396	X	3947	-0-	-449	-0-	13	1	3934	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	3947	-0-	-920	-0-	11	1	3936	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3721	-0-	-899	-0-	10	1	3711	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	3785	-0-	-989	-0-	10	1	3775	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	9	1	3630	3	Y	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	11	1	3990	3	Y	-0-					-0-
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	10	1	4164	3	Y	-0-					-0-
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	11	1	4165	3	Y	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	12	1	4592	3	Y	-0-					-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	11	1	4178	3	Y	-0-					-0-
*12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	12	1	4487	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4864	-0-	-499	-0-	603	1	4261	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4618	-0-	-142	-0-	546	1	4072	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4875	-0-	-333	-0-	601	1	4274	3	Y	-0-					-0-
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	582	1	4450	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	5093	-0-	-22	-0-	601	1	4492	3	Y	-0-					-0-
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	582	1	4458	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4992	-0-	-216	-0-	602	1	4390	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	5052	-0-	-156	-0-	600	1	4433	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	581	1	4230	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	601	1	4297	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	581	1	4107	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	600	1	4238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	11	1	3315	3	Y	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	10	1	2894	3	Y	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	9	1	3150	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	7	1	2796	3	Y	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	9	1	3325	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2784	-0-	-426	-0-	7	1	2777	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2732	-0-	-492	-0-	8	1	2724	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	7	1	2946	3	Y	-0-					-0-
*09	3240	X	2934	-0-	-306	-0-	8	1	2922	3	Y	4					4
							4	9									
*10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	10	1	3587	3	Y	-0-	4	1			-0-
*11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	9	1	3348	3	Y	-0-					-0-
*12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	8	1	3230	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	154	1	4365	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3704	-0-	-300	-0-	128	1	3576	2	N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	151	1	4372	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4285	-0-	-95	-0-	144	1	4141	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	146	1	4175	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3997	-0-	-383	-0-	138	1	3859	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	133	1	3694	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3956	-0-	-570	-0-	141	1	3815	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3925	-0-	-365	-0-	142	1	3783	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4103	-0-	-206	-0-	149	1	3954	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3837	-0-	-153	-0-	140	1	3697	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	141	1	3716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		12783	-0-	12783	13118	422	1	12361	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9828	-0-	9828	22946	32	1	9796	3	N	-0-					-0-
03	32046	X	9100	-0-	-22946	-0-	25	1	9075	3	N	-0-					-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	19	1	7274	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	6296	-0-	-3624	-0-	16	1	6280	3	N	-0-					-0-
06	9600	X	5323	-0-	-4277	-0-	14	1	5309	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	4823	-0-	-5097	-0-	14	1	4809	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	4275	-0-	-4839	-0-	10	1	4265	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	3821	-0-	-3469	-0-	10	1	3811	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	3629	-0-	-2664	-0-	10	1	3619	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	3180	-0-	-2130	-0-	9	1	3171	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	3028	-0-	-1808	-0-	8	1	3020	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	719	1	1764	3	Y	-0-					10
02	1512	X	1484	-0-	-28	-0-	234	1	1250	3	Y	-0-					10
03	1674	X	1447	-0-	-227	-0-	308	1	1139	3	Y	-0-					10
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	740	1	1887	3	Y	-0-					10
05	3100	N	3405	-0-	305	305	844	1	2561	3	Y	-0-					10
06	4217	X	3912	-0-	-305	-0-	799	1	3113	3	Y	-0-					10
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	828	1	2236	3	Y	-0-					10
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	849	1	4923	3	Y	-0-					10
09	3180	X	2898	-0-	-282	-0-	811	1	2056	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
10	3286	X	2727	-0-	-559	-0-	817	1	1910	3	Y	-0-					10
11	3180	X	2543	-0-	-637	-0-	775	1	1768	3	Y	-0-					10
*12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	781	1	2268	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 35,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4631	-0-	-174	-0-	16	1	4615	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	4173	-0-	-139	-0-	14	1	4159	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	13	1	4572	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	12	1	4430	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4554	-0-	-127	-0-	12	1	4542	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4422	-0-	-48	-0-	11	1	4411	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	13	1	4595	3	N	-0-					-0-
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	11	1	4703	3	N	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	12	1	4645	3	N	-0-					-0-
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	13	1	4705	3	N	-0-					-0-
11	4560	X	4478	-0-	-82	-0-	12	1	4466	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	12	1	4666	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	5	1	1563	3	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	5	1	1412	3	N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	1286	3	N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	4	1	1485	3	N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	4	1	1411	3	N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	4	1	1276	3	N	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	N	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	4	1	1648	3	N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	3	N	-0-					-0-
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	4	1	1638	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4356	-0-	-418	-0-	15	1	4341	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3880	-0-	-432	-0-	13	1	3850	3	Y	15					15
							17	9									
03	4774	X	4185	-0-	-589	-0-	12	1	4173	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	4320	X	4252	-0-	-68	-0-	11	1	4241	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	11	1	4288	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	4061	-0-	-169	-0-	11	1	4050	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	12	1	4194	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	10	1	4052	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	1322	-0-	-2908	-0-	3	1	1305	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	4309	X	2775	-0-	-1534	-0-	7	1	2768	3	Y	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	12	1	4254	3	Y	-0-					-0-
*12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	11	1	4282	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	5	1	1524	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1333	-0-	-11	-0-	4	1	1329	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	4	1	1460	3	Y	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	Y	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1982	3	Y	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	6	1	2034	3	Y	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	3	Y	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	5	1	1849	3	Y	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	5	1	1974	3	Y	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	5	1	1905	3	Y	-0-					-0-
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	3	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	661	-0-	-238	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	672	-0-	-168	-0-	2	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	2	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	2	1	747	3	Y	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	Y	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	-0-					-0-
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	2	1	949	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1994	-0-	-52	-0-	7	1	1987	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1738	-0-	-82	-0-	6	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	5	1	1855	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	5	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	5	1	1814	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	5	1	1781	3	N	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	4	1	1659	3	N	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	5	1	1841	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	5	1	1746	3	N	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2550	-0-	2550	5877	9	1	2541	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2080	-0-	2080	7957	7	1	2073	3	Y	-0-					-0-
03	10009	X	2052	-0-	-7957	-0-	6	1	2046	3	Y	-0-					-0-
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-					-0-
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	6	1	2487	3	Y	-0-					-0-
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	6	1	2282	3	Y	-0-					-0-
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	7	1	2294	3	Y	-0-					-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	5	1	2223	3	Y	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	5	1	2070	3	Y	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	6	1	2132	3	Y	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	6	1	2057	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	5	1	2108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	673	1	792	2	Y	27					41
							2352	3	30	9							
02	3360	X	2656	-0-	-704	-0-	7	1	652	2	Y	9	50	1			-0-
							1987	3	10	9							
03	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	6	1	675	2	Y	23	7	1			16
							2057	3	25	9							
04	3600	X	2725	-0-	-875	-0-	5	1	660	2	Y	39					55
							2017	3	43	9							
05	3720	X	2676	-0-	-1044	-0-	5	1	656	2	Y	20	71	1			4
							1993	3	22	9							
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	5	1	668	2	Y	16	1	1			19
							2018	3	18	9							
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	6	1	675	2	Y	29					48
							2058	3	32	9							
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	5	1	677	2	Y	5	47	1			6
							2054	3	6	9							
09	2610	X	2453	-0-	-157	-0-	5	1	601	2	Y	19	1	1			24
							1826	3	21	9							
10	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	5	1	641	2	Y	20	40	1			4
							1953	3	22	9							
11	2610	N	2551	-0-	-59	-0-	5	1	622	2	Y	19	2	1			21
							1903	3	21	9							
*12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	5	1	638	2	Y	24	42	1			3
							1964	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 33,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 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	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	6	1	1846	3	Y	20					45
							22	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	6	1	1656	3	Y	10	50	1			5
							11	9									
03	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	5	1	1697	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	5	1	1853	3	Y	33					41
							36	9									
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	5	1	1859	3	Y	9	45	1			5
							10	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1675	3	Y	6	1	1			10
							7	9									
07	1953	N	1820	-0-	-133	-0-	5	1	1805	3	Y	9					19
							10	9									
08	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	4	1	1780	3	Y	21					40
							23	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	4	1	1720	3	Y	10					50
							11	9									
10	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	5	1	1737	3	Y	7	48	1			9
							8	9									
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	5	1	1775	3	Y	14	2	1			21
							15	9									
*12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	3	Y	18					39
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 21,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	18	1	5455	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	2536	-0-	-1664	-0-	8	1	2528	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	2987	-0-	-1663	-0-	8	1	2979	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	1836	-0-	-2664	-0-	5	1	1831	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	723	-0-	-3927	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	8	1	3036	3	Y	-0-					-0-
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	10	1	3567	3	Y	-0-					-0-
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	8	1	3357	3	Y	-0-					-0-
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	8	1	3117	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
10	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	5	1	2898	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2970	X	1990	-0-	-980	-0-	4	1	1986	3	Y	-0-					-0-
*12	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	3	1	1921	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	16	1	4600	3	Y	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	14	1	4186	3	Y	52					52
							57	9									
03	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	12	1	4480	3	Y	-0-					52
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	11	1	4325	3	Y	140	190	1			2
							154	9									
05	4495	X	4412	-0-	-83	-0-	11	1	4401	3	Y	-0-					2
06	4470	X	4235	-0-	-235	-0-	11	1	4224	3	Y	-0-					2
07	4619	X	4305	-0-	-314	-0-	12	1	4293	3	Y	-0-					2
08	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	10	1	4207	3	Y	-0-					2
09	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	10	1	4037	3	Y	160					162
							176	9									
10	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	12	1	4319	3	Y	13	175	1			-0-
							14	9									
11	4230	X	4193	-0-	-37	-0-	12	1	4181	3	Y	-0-					-0-
*12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	10	1	3901	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 51,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	354	1	2943	3	Y	66	2	1			78
							73	9									
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	320	1	2594	3	Y	28	71	1			35
							31	9									
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	352	1	2949	3	Y	60	77	1			18
							66	9									
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	340	1	2904	3	Y	16	2	1			32
							18	9									
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	351	1	2959	3	Y	88	81	1			39
							97	9									
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	340	1	2898	3	Y	28	67	1			-0-
							31	9									
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	353	1	3037	3	Y	47	30	1			17
							52	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	351	1	3011	3	Y	33	35	1			15
							36	9									
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	340	1	2901	3	Y	34	44	1			5
							37	9									
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	352	1	2939	3	Y	44	1	1			48
							48	9									
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	340	1	2769	3	Y	38	57	1			29
							42	9									
*12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	350	1	2589	3	Y	23	1	1			51
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 39,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15526	-0-	-1059	-0-	530	1	14996	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	13664	-0-	-1176	-0-	472	1	13192	2	N	-0-			-0-
03	16213	X	15158	-0-	-1055	-0-	507	1	14651	2	N	-0-			-0-
04	15330	X	14398	-0-	-932	-0-	484	1	13914	2	N	-0-			-0-
05	15593	X	14708	-0-	-885	-0-	497	1	14211	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	14014	-0-	-1016	-0-	482	1	13532	2	N	-0-			-0-
07	15159	X	14331	-0-	-828	-0-	497	1	13834	2	N	-0-			-0-
08	15159	X	14178	-0-	-981	-0-	505	1	13673	2	N	-0-			-0-
09	14400	X	13576	-0-	-824	-0-	490	1	13086	2	N	-0-			-0-
10	14694	X	13969	-0-	-725	-0-	506	1	13463	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	13412	-0-	-598	-0-	490	1	12922	2	N	-0-			-0-
12	14322	X	13639	-0-	-683	-0-	499	1	13140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 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	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	242	1	6837	2	N	-0-			-0-
02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	216	1	6034	2	N	-0-			-0-
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	235	1	6807	2	N	-0-			-0-
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	221	1	6347	2	N	-0-			-0-
05	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	225	1	6438	2	N	-0-			-0-
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	217	1	6088	2	N	-0-			-0-
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	229	1	6375	2	N	-0-			-0-
08	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	231	1	6252	2	N	-0-			-0-
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	213	1	5679	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5722	-0-	-323	-0-	207	1	5515	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5379	-0-	-471	-0-	196	1	5183	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5994	-0-	-51	-0-	219	1	5775	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	344	1	9724	2	N	-0-			-0-
02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	179	1	5019	2	N	-0-			-0-
03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	296	1	8572	2	N	-0-			-0-
04	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	279	1	8013	2	N	-0-			-0-
05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	276	1	7894	2	N	-0-			-0-
06	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	264	1	7400	2	N	-0-			-0-
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	276	1	7687	2	N	-0-			-0-
08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	269	1	7283	2	N	-0-			-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	242	1	6450	2	N	-0-			-0-
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	275	1	7326	2	N	-0-			-0-
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	254	1	6698	2	N	-0-			-0-
*12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	258	1	6788	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	1214	3	N	-0-			-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1169	3	N	-0-			-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	4	1	1387	3	N	-0-			-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	3	1	1201	3	N	-0-			-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1488	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	3	1	1289	3	N	-0-			-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	4	1	1307	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	3	1	1246	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	3	1	1069	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	749	-0-	-553	-0-	2	1	747	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	644	-0-	-556	-0-	2	1	642	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	629	-0-	-487	-0-	2	1	627	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	12	1	3426	3	N	-0-			-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	10	1	3084	3	N	-0-			-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	10	1	3418	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	8	1	3222	3	N	-0-			-0-
05	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	8	1	3237	3	N	-0-			-0-
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	9	1	3554	3	N	-0-			-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	11	1	3772	3	N	-0-			-0-
08	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	8	1	3391	3	N	-0-			-0-
09	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	8	1	3191	3	N	-0-			-0-
10	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	9	1	3341	3	N	-0-			-0-
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	9	1	3322	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	8	1	3335	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3896	-0-	-10	-0-	133	1	3763	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3307	-0-	-221	-0-	114	1	3193	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3752	-0-	-154	-0-	125	1	3627	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3473	-0-	-307	-0-	117	1	3356	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	120	1	3417	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	121	1	3399	2	N	-0-			-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	132	1	3666	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	128	1	3480	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3454	-0-	-56	-0-	125	1	3329	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	126	1	3358	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3260	-0-	-430	-0-	119	1	3141	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3283	-0-	-530	-0-	120	1	3163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2236	-0-	-554	-0-	7	1	2203	3	Y	24	58	1			11
							26	9									
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	8	1	2305	3	Y	11	4	1			18
							12	9									
03	2480	N	2155	-0-	-325	-0-	6	1	2110	3	Y	35	45	1			8
							39	9									
04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	5	1	2068	3	Y	20	1	1			27
							22	9									
05	2573	N	2097	-0-	-476	-0-	5	1	2068	3	Y	22	1	1			48
							24	9									
06	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	5	1	1929	3	Y	8	46	1			10
							9	9									
07	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	6	1	2084	3	Y	16	2	1			24
							18	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	5	1	2143	3	Y	10	25	1			9
							11	9									
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	5	1	2108	3	Y	20	1	1			28
							22	9									
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	6	1	2351	3	Y	26					54
							29	9									
11	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	6	1	2025	3	Y	15					69
							17	9									
*12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7	1	2578	3	Y	31	85	1			15
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 26,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 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	12617	X	11662	-0-	-955	-0-	398	1	11264	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10577	-0-	-707	-0-	365	1	10212	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	11731	-0-	-638	-0-	392	1	11339	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11185	-0-	-695	-0-	376	1	10809	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11443	-0-	-678	-0-	387	1	11056	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10931	-0-	-409	-0-	376	1	10555	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	11179	-0-	-539	-0-	388	1	10791	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10199	-0-	-1519	-0-	363	1	9836	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10715	-0-	-475	-0-	387	1	10328	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	420	1	11174	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	402	1	10608	2	N	-0-					-0-
*12	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	411	1	10818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 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	4991	X	3037	-0-	-1954	-0-	104	1	2933	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3568	-0-	-940	-0-	123	1	3445	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4363	-0-	-628	-0-	146	1	4217	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4414	-0-	-26	-0-	148	1	4266	2	N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	153	1	4377	2	N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	154	1	4309	2	N	-0-					-0-
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	160	1	4445	2	N	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	163	1	4405	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4410	-0-	-60	-0-	159	1	4251	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4509	-0-	-110	-0-	163	1	4346	2	N	-0-					-0-
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	167	1	4408	2	N	-0-					-0-
*12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	180	1	4737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5986	-0-	-276	-0-	205	1	5781	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	5316	-0-	-340	-0-	183	1	5133	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	195	1	5649	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5704	-0-	-206	-0-	192	1	5512	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	197	1	5642	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5705	-0-	-85	-0-	196	1	5509	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5845	-0-	-45	-0-	203	1	5642	2	N	-0-			-0-
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	214	1	5790	2	N	-0-			-0-
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	212	1	5656	2	N	-0-			-0-
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	220	1	5853	2	N	-0-			-0-
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	213	1	5633	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5953	-0-	-123	-0-	218	1	5735	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5469	-0-	-111	-0-	18	1	5451	3	N	-0-			-0-
02	5040	X	4936	-0-	-104	-0-	16	1	4920	3	N	-0-			-0-
03	5642	X	5538	-0-	-104	-0-	15	1	5523	3	N	-0-			-0-
04	5460	X	5333	-0-	-127	-0-	14	1	5319	3	N	-0-			-0-
05	5642	X	5596	-0-	-46	-0-	14	1	5582	3	N	-0-			-0-
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	14	1	5391	3	N	-0-			-0-
07	5549	X	5149	-0-	-400	-0-	15	1	5134	3	N	-0-			-0-
08	5611	X	5545	-0-	-66	-0-	13	1	5532	3	N	-0-			-0-
09	5430	X	5231	-0-	-199	-0-	13	1	5218	3	N	-0-			-0-
10	5611	X	5377	-0-	-234	-0-	14	1	5363	3	N	-0-			-0-
11	5400	X	5185	-0-	-215	-0-	14	1	5171	3	N	-0-			-0-
12	5549	X	5358	-0-	-191	-0-	14	1	5344	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	314	1	8889	2	N	-0-			-0-
02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	280	1	7823	2	N	-0-			-0-
03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	299	1	8654	2	N	-0-			-0-
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	286	1	8217	2	N	-0-			-0-
05	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	294	1	8397	2	N	-0-			-0-
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	289	1	8118	2	N	-0-			-0-
07	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	300	1	8350	2	N	-0-			-0-
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	304	1	8235	2	N	-0-			-0-
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	297	1	7934	2	N	-0-			-0-
10	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	307	1	8180	2	N	-0-			-0-
11	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	296	1	7809	2	N	-0-			-0-
*12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	297	1	7828	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	364	1	5019	3	N	-0-					-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	328	1	4418	3	N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	358	1	4627	3	N	-0-					-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	346	1	4522	3	N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	357	1	4681	3	N	-0-					-0-
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	344	1	4163	3	N	-0-					-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	359	1	4546	3	N	-0-					-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	356	1	4622	3	N	-0-					-0-
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	345	1	4488	3	N	-0-					-0-
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	357	1	4560	3	N	-0-					-0-
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	347	1	4654	3	N	-0-					-0-
*12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	357	1	4734	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

01	16244	X	15662	-0-	-582	-0-	53	1	15608	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	14644	X	14511	-0-	-133	-0-	48	1	14428	3	Y	32					32
							35	9									
03	16089	X	15751	-0-	-338	-0-	43	1	15696	3	Y	11	41	1			2
							12	9									
04	15570	X	14971	-0-	-599	-0-	39	1	14919	3	Y	12	1	1			13
							13	9									
05	16089	X	15202	-0-	-887	-0-	39	1	15149	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
06	DLQ G-10		14503	-0-	14503	14503	37	1	14466	3	Y	-0-					-0-
07	29481	X	14978	-0-	-14503	-0-	43	1	14935	3	Y	-0-					-0-
08	15345	X	14956	-0-	-389	-0-	36	1	14920	3	Y	-0-					-0-
09	14850	X	14425	-0-	-425	-0-	37	1	14353	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	15190	X	14688	-0-	-502	-0-	39	1	14648	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	14490	X	14211	-0-	-279	-0-	39	1	14172	3	Y	-0-					-0-
12	14973	X	14650	-0-	-323	-0-	37	1	14593	3	Y	18					18
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 178,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

01	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	22	1	6407	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	5795	-0-	-505	-0-	19	1	5776	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6098	-0-	-877	-0-	17	1	6081	3	N	-0-					-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	17	1	6470	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6602	-0-	-1	-0-	17	1	6585	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	6150	-0-	-60	-0-	16	1	6134	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6391	-0-	-305	-0-	18	1	6373	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6362	-0-	-334	-0-	15	1	6347	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6131	-0-	-349	-0-	16	1	6115	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6347	-0-	-256	-0-	17	1	6330	3	N	-0-					-0-
11	6180	X	6167	-0-	-13	-0-	17	1	6150	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	6243	-0-	-143	-0-	16	1	6227	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4919	-0-	-599	-0-	168	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	167	1	4677	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	167	1	4828	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4195	-0-	-575	-0-	141	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4041	-0-	-1322	-0-	137	1	3904	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	3791	-0-	-1399	-0-	130	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	3986	-0-	-1377	-0-	138	1	3848	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3644	-0-	-1347	-0-	130	1	3514	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3855	-0-	-345	-0-	139	1	3716	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3719	-0-	-311	-0-	135	1	3584	2	N	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	149	1	3930	2	N	-0-					-0-
*12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	159	1	4177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14509	-0-	-774	-0-	496	1	14013	2	N	-0-					-0-
02	13748	X	12711	-0-	-1037	-0-	439	1	12272	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14200	-0-	-773	-0-	475	1	13725	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	13490	-0-	-940	-0-	453	1	13037	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	13793	-0-	-715	-0-	466	1	13327	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	13228	-0-	-812	-0-	455	1	12773	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	13472	-0-	-726	-0-	467	1	13005	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	13326	-0-	-872	-0-	474	1	12852	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	12740	-0-	-760	-0-	460	1	12280	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	13112	-0-	-683	-0-	475	1	12637	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	12566	-0-	-664	-0-	459	1	12107	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	12884	-0-	-601	-0-	471	1	12413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	1058	1	1046	3	Y	5	38	1			2
							6	9									
02	1960	N	1376	-0-	-584	-0-	615	1	759	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2170	N	355	-0-	-1815	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					2
04	2040	N	69	-0-	-1971	-0-	69	3			Y	-0-					2
05	1519	N	59	-0-	-1460	-0-	59	3			Y	-0-					2
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			Y	-0-					2
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					2
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					2
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					2
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	6	1	2245	3	Y	5					7
							6	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	3	1	1227	3	Y	11					18
							12	9									
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	2	1	714	3	Y	15	32	1			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 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	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	389	1	10985	2	N	-0-					-0-
02	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	338	1	9466	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10678	-0-	-48	-0-	357	1	10321	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9983	-0-	-1027	-0-	336	1	9647	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10108	-0-	-1269	-0-	342	1	9766	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	9892	-0-	-1118	-0-	340	1	9552	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10151	-0-	-699	-0-	352	1	9799	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	10164	-0-	-500	-0-	362	1	9802	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9851	-0-	-139	-0-	356	1	9495	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9919	-0-	-311	-0-	359	1	9560	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9485	-0-	-415	-0-	346	1	9139	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9716	-0-	-452	-0-	355	1	9361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	65	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1	-0-	-1819	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1564	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	1674	N	2	-0-	-1672	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	9	1	2538	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2226	-0-	-70	-0-	7	1	2211	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7	1	2611	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2460	N	655	-0-	-1805	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400	N	640	-0-	-1760	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	2	1	958	3	Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	724	-0-	-206	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1475	-0-	-75	-0-	5	1	1470	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	5	1	1357	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	4	1	1499	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	4	1	1511	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6197	-0-	-871	-0-	21	1	6176	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5671	-0-	-433	-0-	19	1	5652	3	Y	-0-					-0-
03	7223	X	5594	-0-	-1629	-0-	15	1	5579	3	Y	-0-					-0-
04	6990	X	5517	-0-	-1473	-0-	14	1	5503	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	6288	-0-	-935	-0-	16	1	6272	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5646	-0-	-84	-0-	15	1	5631	3	Y	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	18	1	6267	3	Y	-0-					-0-
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	15	1	6198	3	Y	-0-					-0-
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	15	1	5935	3	Y	-0-					-0-
10	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	16	1	6141	3	Y	-0-					-0-
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	16	1	5801	3	Y	-0-					-0-
*12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	15	1	5869	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3752	-0-	-185	-0-	12 61	1 9	3679	3	Y	55	97	1			1
02	3556	X	3275	-0-	-281	-0-	11 10	1 9	3254	3	Y	9					10
03	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	10 17	1 9	3586	3	Y	15					25
04	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	9 50	1 9	3445	3	Y	45					70
05	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	9 12	1 9	3582	3	Y	11	77	1			4
06	3630	X	3474	-0-	-156	-0-	9 9	1 9	3456	3	Y	8	1	1			11
07	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	10 9	1 9	3459	3	Y	8					19
08	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	9 4	1 9	3509	3	Y	4	19	1			4
09	3510	X	3352	-0-	-158	-0-	9 6	1 9	3337	3	Y	5					9
10	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	9 12	1 9	3419	3	Y	11	19	1			1
11	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	9 15	1 9	3267	3	Y	14	1	1			14
*12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	8 24	1 9	3312	3	Y	22					36

TOTAL GAS PROD: 41,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 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	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	975	1	27556	2	N	-0-			-0-
02	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	850	1	23769	2	N	-0-			-0-
03	26930	X	26930	-0-	-0-	-0-	900	1	26030	2	N	-0-			-0-
04	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	847	1	24353	2	N	-0-			-0-
05	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	858	1	24514	2	N	-0-			-0-
06	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	821	1	23030	2	N	-0-			-0-
07	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	840	1	23362	2	N	-0-			-0-
08	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	842	1	22823	2	N	-0-			-0-
09	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	813	1	21708	2	N	-0-			-0-
10	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	835	1	22237	2	N	-0-			-0-
11	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	798	1	21059	2	N	-0-			-0-
*12	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	807	1	21256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	27	1	8022	3	N	-0-			-0-
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	24	1	7319	3	N	-0-			-0-
03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	22	1	8062	3	N	-0-			-0-
04	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	20	1	7734	3	N	-0-			-0-
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	21	1	7915	3	N	-0-			-0-
06	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	19	1	7238	3	N	-0-			-0-
07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	22	1	7528	3	N	-0-			-0-
08	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	18	1	7580	3	N	-0-			-0-
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	19	1	7370	3	N	-0-			-0-
10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	21	1	7749	3	N	-0-			-0-
11	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	21	1	7476	3	N	-0-			-0-
*12	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	20	1	7730	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	282	1	5637	2	N	-0-			-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	247	1	4702	2	N	-0-			-0-
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	270	1	5116	2	N	-0-			-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	265	1	4768	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	266	1	4632	2	N	-0-			-0-
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	243	1	4312	2	N	-0-			-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	244	1	4352	2	N	-0-			-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	229	1	4355	2	N	-0-			-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	229	1	4158	2	N	-0-			-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	231	1	4393	2	N	-0-			-0-
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	233	1	4160	2	N	-0-			-0-
*12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	222	1	4206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	10	1	3016	3	N	-0-			-0-
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	9	1	2700	3	N	-0-			-0-
03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	9	1	3073	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3209	-0-	209	209	8	1	3201	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3185	-0-	85	294	8	1	3177	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2918	-0-	-82	212	8	1	2910	3	N	-0-			-0-
07	3020	X	2808	-0-	-212	-0-	8	1	2800	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	6	1	2634	3	N	-0-			-0-
09	2880	X	2730	-0-	-150	-0-	7	1	2723	3	N	-0-			-0-
10	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	8	1	2798	3	N	-0-			-0-
11	2880	X	2539	-0-	-341	-0-	7	1	2532	3	N	-0-			-0-
12	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	6	1	2390	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	124	1	2482	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1090	-0-	-870	-0-	54	1	1036	2	N	-0-			-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	170	1	3220	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	169	1	3041	2	N	-0-			-0-
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	142	1	2468	2	N	-0-			-0-
06	2100	X	476	-0-	-1624	-0-	25	1	451	2	N	-0-			-0-
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	127	1	2268	2	N	-0-			-0-
08	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	124	1	2362	2	N	-0-			-0-
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	161	1	2924	2	N	-0-			-0-
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	132	1	2502	2	N	-0-			-0-
11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	132	1	2355	2	N	-0-			-0-
12	2170	X	2080	-0-	-90	-0-	104	1	1976	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9938	-0-	-385	-0-	340	1	9598	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	8646	-0-	-594	-0-	298	1	8348	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	9649	-0-	-550	-0-	323	1	9326	2	N	-0-			-0-
04	9750	X	8686	-0-	-1064	-0-	292	1	8394	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	8953	-0-	-998	-0-	303	1	8650	2	N	-0-			-0-
06	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	333	1	9352	2	N	-0-			-0-
07	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	339	1	9441	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	9109	-0-	-532	-0-	324	1	8785	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	9398	-0-	-292	-0-	339	1	9059	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	9434	-0-	-579	-0-	342	1	9092	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	9292	-0-	-398	-0-	339	1	8953	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	9622	-0-	-143	-0-	352	1	9270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 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	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	501	1	9856	2	N	-0-			-0-
02	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	875	1	11842	2	N	-0-			-0-
03	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	644	1	18259	2	N	-0-			-0-
04	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	590	1	16974	2	N	-0-			-0-
05	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	583	1	16661	2	N	-0-			-0-
06	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	573	1	16087	2	N	-0-			-0-
07	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	592	1	16473	2	N	-0-			-0-
08	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	598	1	16203	2	N	-0-			-0-
09	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	585	1	15625	2	N	-0-			-0-
10	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	600	1	15968	2	N	-0-			-0-
11	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	544	1	14367	2	N	-0-			-0-
*12	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	585	1	15421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2513	-0-	-277	-0-	86	1	2427	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	2131	-0-	-305	-0-	74	1	2057	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	1588	-0-	-1047	-0-	53	1	1535	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	947	-0-	-1603	-0-	32	1	915	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	544	-0-	-2060	-0-	18	1	526	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	699	-0-	-1731	-0-	24	1	675	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	2329	-0-	-27	-0-	410	1	1919	2	N	-0-			-0-
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	409	1	1838	2	N	-0-			-0-
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	381	1	1351	2	N	-0-			-0-
10	2325	X	2202	-0-	-123	-0-	408	1	1794	2	N	-0-			-0-
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	450	1	3178	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3922	-0-	822	822	472	1	3450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2995	-0-	-2058	-0-	102	1	2893	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	1906	-0-	-1958	-0-	66	1	1840	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	1751	-0-	-2527	-0-	59	1	1692	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	1512	-0-	-2628	-0-	51	1	1461	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	1459	-0-	-1920	-0-	49	1	1410	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	1421	-0-	-1489	-0-	49	1	1372	2	N	-0-			-0-
07	2108	X	1316	-0-	-792	-0-	46	1	1270	2	N	-0-			-0-
08	1736	X	1306	-0-	-430	-0-	47	1	1259	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	877	-0-	-623	-0-	32	1	845	2	N	-0-			-0-
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	380	1	2521	2	N	-0-			-0-
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	747	1	4663	2	N	-0-			-0-
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	310	1	3654	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	11	1	3328	3	Y	5	18	1			-0-
							6	9									
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	10	1	3111	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	10	1	3465	3	Y	-0-					7
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	10	1	3819	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	14	1	5272	3	Y	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	13	1	5068	3	Y	-0-					-0-
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	14	1	4912	3	Y	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	11	1	4394	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	11	1	4071	3	Y	-0-					-0-
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	11	1	4047	3	Y	-0-					-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	10	1	3784	3	Y	-0-					-0-
*12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1980	-0-	-97	-0-	7	1	1973	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1566	-0-	-282	-0-	5	1	1561	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	6	1	2071	3	N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	6	1	2219	3	N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	6	1	2201	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	5	1	1931	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	6	1	2046	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	5	1	2028	3	N	-0-					-0-
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1498	-0-	-548	-0-	4	1	1494	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1051	-0-	-929	-0-	3	1	1048	3	N	-0-					-0-
*12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	7	1	2611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 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	5115	X	5057	-0-	-58	-0-	17	1	5040	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	15	1	4575	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	14	1	4960	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4908	-0-	-42	-0-	13	1	4895	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	13	1	4995	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4686	-0-	-234	-0-	12	1	4674	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	14	1	4826	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4673	-0-	-411	-0-	11	1	4662	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4511	-0-	-409	-0-	12	1	4499	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4685	-0-	-337	-0-	13	1	4672	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4620	-0-	-60	-0-	13	1	4607	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	12	1	4722	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7083	-0-	-2093	-0-	24	1	7059	3	Y	-0-					-0-
02	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	31	1	9199	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	9052	X	8644	-0-	-408	-0-	24	1	8620	3	Y	-0-					-0-
04	8760	X	8549	-0-	-211	-0-	22	1	8527	3	Y	-0-					-0-
05	9610	X	8539	-0-	-1071	-0-	22	1	8517	3	Y	-0-					-0-
06	8580	X	5745	-0-	-2835	-0-	15	1	5730	3	Y	-0-					-0-
07	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	28	1	9773	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	23	1	9619	3	Y	-0-					-0-
09	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	24	1	9400	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	25	1	9456	3	Y	-0-					-0-
11	8580	X	7099	-0-	-1481	-0-	20	1	7079	3	Y	-0-					-0-
*12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	19	1	7682	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 101,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

01	9362	X	9007	-0-	-355	-0-	308	1	8699	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7705	-0-	-723	-0-	266	1	7439	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8555	-0-	-621	-0-	286	1	8269	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8092	-0-	-698	-0-	272	1	7820	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8243	-0-	-778	-0-	279	1	7964	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7795	-0-	-935	-0-	268	1	7527	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7999	-0-	-557	-0-	278	1	7721	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	7548	-0-	-1008	-0-	269	1	7279	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7831	-0-	-269	-0-	283	1	7548	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7787	-0-	-459	-0-	282	1	7505	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7683	-0-	-117	-0-	281	1	7402	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7875	-0-	-216	-0-	288	1	7587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

01	6014	X	5773	-0-	-241	-0-	197	1	5576	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	174	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	187	1	5413	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	186	1	5348	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5630	-0-	-136	-0-	190	1	5440	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	186	1	5218	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5571	-0-	-133	-0-	193	1	5378	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5529	-0-	-175	-0-	197	1	5332	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5345	-0-	-175	-0-	193	1	5152	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	199	1	5294	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5190	-0-	-210	-0-	189	1	5001	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	194	1	5126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6090	-0-	-637	-0-	208	1	5882	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5439	-0-	-525	-0-	188	1	5251	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6055	-0-	-362	-0-	202	1	5853	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5601	-0-	-339	-0-	188	1	5413	2	N	-0-			-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	206	1	5882	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5772	-0-	-108	-0-	199	1	5573	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5867	-0-	-178	-0-	204	1	5663	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	5804	-0-	-272	-0-	207	1	5597	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5631	-0-	-249	-0-	203	1	5428	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5699	-0-	-377	-0-	206	1	5493	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	5586	-0-	-174	-0-	204	1	5382	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	209	1	5516	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3777	-0-	-873	-0-	13	1	3764	3	N	-0-			-0-
02	4032	X	3290	-0-	-742	-0-	11	1	3279	3	N	-0-			-0-
03	4278	X	3544	-0-	-734	-0-	10	1	3534	3	N	-0-			-0-
04	3930	X	3319	-0-	-611	-0-	9	1	3310	3	N	-0-			-0-
05	3937	X	3330	-0-	-607	-0-	9	1	3321	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3120	-0-	-540	-0-	8	1	3112	3	N	-0-			-0-
07	3658	X	3135	-0-	-523	-0-	9	1	3126	3	N	-0-			-0-
08	3534	X	3022	-0-	-512	-0-	7	1	3015	3	N	-0-			-0-
09	3330	X	2868	-0-	-462	-0-	7	1	2861	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	2855	-0-	-462	-0-	8	1	2847	3	N	-0-			-0-
11	3120	X	2677	-0-	-443	-0-	7	1	2670	3	N	-0-			-0-
12	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	7	1	2696	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7107	-0-	-209	-0-	796	1	6311	3	N	-0-			-0-
02	6496	X	6378	-0-	-118	-0-	719	1	5659	3	N	-0-			-0-
03	7192	X	6650	-0-	-542	-0-	791	1	5859	3	N	-0-			-0-
04	6960	X	6075	-0-	-885	-0-	742	1	5333	3	N	-0-			-0-
05	7099	X	6581	-0-	-518	-0-	790	1	5791	3	N	-0-			-0-
06	6870	X	6597	-0-	-273	-0-	765	1	5832	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	6777	-0-	-291	-0-	792	1	5985	3	N	-0-			-0-
08	6665	X	6659	-0-	-6	-0-	789	1	5870	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	5972	-0-	-628	-0-	763	1	5209	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	6372	-0-	-448	-0-	790	1	5582	3	N	-0-			-0-
11	6600	X	6366	-0-	-234	-0-	716	1	5650	3	N	-0-			-0-
12	6789	X	6517	-0-	-272	-0-	790	1	5727	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6844	-0-	-410	-0-	23	1	6799	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
02	6188	X	6012	-0-	-176	-0-	20	1	5972	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	6820	X	6205	-0-	-615	-0-	17	1	6168	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	6630	X	6309	-0-	-321	-0-	16	1	6272	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	6851	X	6690	-0-	-161	-0-	17	1	6590	3	Y	75	31	0	44	1	-0-
							83	9									
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	16	1	6234	3	Y	30	29	0	1	1	-0-
							33	9									
07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	18	1	6188	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	15	1	6307	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	16	1	6324	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	19	1	6940	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	18	1	6533	3	Y	57	10	0	47	1	-0-
							63	9									
*12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	16	1	6349	3	Y	51	10	0	41	1	-0-
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 77,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	15	1	4481	3	Y	16					28
							18	9									
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	14	1	4090	3	Y	5	23	1			10
							6	9									
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	12	1	4482	3	Y	14	3	1			21
							15	9									
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	11	1	4389	3	Y	-0-	21	1			-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	11	1	4229	3	Y	1					1
							1	9									
06	4320	X	3334	-0-	-986	-0-	9	1	3323	3	Y	2					3
							2	9									
07	4464	X	3680	-0-	-784	-0-	11	1	3665	3	Y	4					7
							4	9									
08	4464	X	3811	-0-	-653	-0-	9	1	3794	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
09	4320	X	3656	-0-	-664	-0-	9	1	3636	3	Y	10					10
							11	9									
10	4247	X	3756	-0-	-491	-0-	10	1	3739	3	Y	6					16
							7	9									
11	3690	X	3597	-0-	-93	-0-	10	1	3579	3	Y	7					23
							8	9									
*12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	9	1	3708	3	Y	13					36
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 47,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 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	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	884	1	1512	3	Y	14					22
							15	9									
02	2128	X	2105	-0-	-23	-0-	794	1	1307	3	Y	4	22	1			4
							4	9									
03	2449	X	1818	-0-	-631	-0-	733	1	1075	3	Y	9	3	1			10
							10	9									
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	877	1	2665	3	Y	-0-					10
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	906	1	2766	3	Y	5					15
							6	9									
06	3000	N	4409	-0-	1409	1409	879	1	3515	3	Y	14	22	1			7
							15	9									
07	5395	X	3986	-0-	-1409	-0-	908	1	3074	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	906	1	2802	3	Y	2					12
							2	9									
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	877	1	2590	3	Y	8					20
							9	9									
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	906	1	2519	3	Y	9					29
							10	9									
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	877	1	2408	3	Y	11					40
							12	9									
*12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	905	1	2549	3	Y	6	39	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 39,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1018	-0-	-36	-0-	3	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	889	-0-	-63	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	3	1	959	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	2	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	2	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	2	1	877	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	2	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	2	1	817	3	Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	3	1	963	3	Y	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	3	1	910	3	Y	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	2	1	929	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	289	-0-	-2501	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3371	-0-	571	571	11	1	3360	3	Y	-0-					-0-
03	2569	N	1998	-0-	-571	-0-	5	1	1971	3	Y	20					20
							22	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	6	1	2447	3	Y	16					36
							18	9									
05	2821	X	2560	-0-	-261	-0-	7	1	2553	3	Y	-0-					36
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	7	1	2504	3	Y	-0-	36	1			-0-
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	8	1	2835	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	6	1	2656	3	Y	-0-					-0-
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	7	1	2535	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2510	-0-	-1	-0-	7	1	2503	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	7	1	2397	3	Y	-0-					-0-
*12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	7	1	2704	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	6	1	1685	3	Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	5	1	1638	3	Y	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	4	1	1624	3	Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	3	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4	1	1618	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	5	1	1598	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	4	1	1446	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	4	1	1444	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	4	1	1360	3	Y	-0-					-0-
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	4	1	1449	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	6	1	1700	3	Y	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	5	1	1528	3	Y	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	4	1	1550	3	Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	5	1	1636	3	Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	4	1	1563	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	4	1	1634	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-					-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 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	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	17	1	5128	3	N	-0-			-0-
02	4788	X	4572	-0-	-216	-0-	15	1	4557	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	4763	-0-	-538	-0-	13	1	4750	3	N	-0-			-0-
04	5130	X	4552	-0-	-578	-0-	12	1	4540	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	4570	-0-	-638	-0-	12	1	4558	3	N	-0-			-0-
06	4980	X	4517	-0-	-463	-0-	12	1	4505	3	N	-0-			-0-
07	5053	X	4483	-0-	-570	-0-	13	1	4470	3	N	-0-			-0-
08	4774	X	4454	-0-	-320	-0-	11	1	4443	3	N	-0-			-0-
09	4560	X	4279	-0-	-281	-0-	11	1	4268	3	N	-0-			-0-
10	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	12	1	4352	3	N	-0-			-0-
11	4530	X	4281	-0-	-249	-0-	12	1	4269	3	N	-0-			-0-
*12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	11	1	4489	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 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	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	30	1	8807	3	N	-0-			-0-
02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	27	1	8088	3	N	-0-			-0-
03	8649	X	8574	-0-	-75	-0-	24	1	8550	3	N	-0-			-0-
04	8370	X	8156	-0-	-214	-0-	21	1	8135	3	N	-0-			-0-
05	8649	X	8420	-0-	-229	-0-	22	1	8398	3	N	-0-			-0-
06	8370	X	8039	-0-	-331	-0-	21	1	8018	3	N	-0-			-0-
07	8649	X	7650	-0-	-999	-0-	22	1	7628	3	N	-0-			-0-
08	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	20	1	8159	3	N	-0-			-0-
09	8160	X	7653	-0-	-507	-0-	20	1	7633	3	N	-0-			-0-
10	8432	X	7043	-0-	-1389	-0-	19	1	7024	3	N	-0-			-0-
11	8040	X	6578	-0-	-1462	-0-	18	1	6560	3	N	-0-			-0-
12	8184	X	7458	-0-	-726	-0-	19	1	7439	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		12976	-0-	12976	122159	44	1	12932	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10		11525	-0-	11525	133684	38	1	11487	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10		12675	-0-	12675	146359	35	1	12640	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10		12123	-0-	12123	158482	31	1	12092	3	N	-0-			-0-
05	SWR 10		12535	-0-	12535	171017	32	1	12503	3	N	-0-			-0-
06	SWR 10		11815	-0-	11815	182832	31	1	11784	3	N	-0-			-0-
07	SWR 10		12145	-0-	12145	194977	35	1	12110	3	N	-0-			-0-
08	SWR 10		12068	-0-	12068	207045	29	1	12039	3	N	-0-			-0-
09	SWR 10		11542	-0-	11542	218587	30	1	11512	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10		11845	-0-	11845	230432	32	1	11813	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10		11258	-0-	11258	241690	31	1	11227	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10		11316	-0-	11316	253006	29	1	11287	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 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	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	168	1	4740	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4103	-0-	-13	-0-	142	1	3961	2	N	-0-					-0-
03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	176	1	5085	2	N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	196	1	5636	2	N	-0-					-0-
05	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	194	1	5530	2	N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	195	1	5477	2	N	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	169	1	4709	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4085	-0-	-782	-0-	145	1	3940	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3853	-0-	-857	-0-	139	1	3714	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4023	-0-	-844	-0-	146	1	3877	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3910	-0-	-800	-0-	143	1	3767	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4081	-0-	-786	-0-	149	1	3932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

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-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

01	9021	X	8320	-0-	-701	-0-	284	1	8036	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7288	-0-	-692	-0-	252	1	7036	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8108	-0-	-510	-0-	271	1	7837	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7736	-0-	-454	-0-	260	1	7476	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7960	-0-	-348	-0-	269	1	7691	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7631	-0-	-409	-0-	263	1	7368	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7756	-0-	-335	-0-	269	1	7487	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7794	-0-	-328	-0-	277	1	7517	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7528	-0-	-212	-0-	272	1	7256	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7730	-0-	-237	-0-	280	1	7450	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7376	-0-	-244	-0-	269	1	7107	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7528	-0-	-253	-0-	275	1	7253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

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	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	690	1	19506	2	N	-0-			-0-
02	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	600	1	16798	2	N	-0-			-0-
03	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	630	1	18215	2	N	-0-			-0-
04	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	598	1	17186	2	N	-0-			-0-
05	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	607	1	17338	2	N	-0-			-0-
06	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	587	1	16468	2	N	-0-			-0-
07	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	600	1	16705	2	N	-0-			-0-
08	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	603	1	16324	2	N	-0-			-0-
09	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	581	1	15501	2	N	-0-			-0-
10	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	596	1	15878	2	N	-0-			-0-
11	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	568	1	14989	2	N	-0-			-0-
*12	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	579	1	15263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

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	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	24	1	6968	3	N	-0-			-0-
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	21	1	6264	3	N	-0-			-0-
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	19	1	6771	3	N	-0-			-0-
04	6780	X	6383	-0-	-397	-0-	17	1	6366	3	N	-0-			-0-
05	7006	X	6577	-0-	-429	-0-	17	1	6560	3	N	-0-			-0-
06	6780	X	6302	-0-	-478	-0-	16	1	6286	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	6391	-0-	-553	-0-	18	1	6373	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	6359	-0-	-430	-0-	15	1	6344	3	N	-0-			-0-
09	6390	X	6128	-0-	-262	-0-	16	1	6112	3	N	-0-			-0-
10	6572	X	6339	-0-	-233	-0-	17	1	6322	3	N	-0-			-0-
11	6300	X	6056	-0-	-244	-0-	17	1	6039	3	N	-0-			-0-
*12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	16	1	6398	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

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	13361	X	12138	-0-	-1223	-0-	41	1	12097	3	Y	-0-			-0-
02	11284	X	10797	-0-	-487	-0-	36	1	10761	3	Y	-0-			-0-
03	12524	X	12201	-0-	-323	-0-	34	1	12167	3	Y	-0-			-0-
04	12120	X	11720	-0-	-400	-0-	30	1	11690	3	Y	-0-			-0-
05	12524	X	11557	-0-	-967	-0-	30	1	11527	3	Y	-0-			-0-
06	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	30	1	11555	3	Y	-0-			-0-
07	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	34	1	11792	3	Y	-0-			-0-
08	11687	X	11573	-0-	-114	-0-	28	1	11545	3	Y	-0-			-0-
09	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	31	1	11964	3	Y	-0-			-0-
10	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	33	1	12366	3	Y	-0-			-0-
11	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	32	1	11765	3	Y	-0-			-0-
*12	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	31	1	12118	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 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	8308	X	7894	-0-	-414	-0-	27	1	7867	3	N	-0-			-0-
02	7504	X	6834	-0-	-670	-0-	23	1	6811	3	N	-0-			-0-
03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	23	1	8122	3	N	-0-			-0-
04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	21	1	8211	3	N	-0-			-0-
05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	21	1	8237	3	N	-0-			-0-
06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	21	1	8038	3	N	-0-			-0-
07	8494	X	7954	-0-	-540	-0-	23	1	7931	3	N	-0-			-0-
08	8494	X	7661	-0-	-833	-0-	19	1	7642	3	N	-0-			-0-
09	8220	X	7890	-0-	-330	-0-	20	1	7870	3	N	-0-			-0-
10	8339	X	7328	-0-	-1011	-0-	20	1	7308	3	N	-0-			-0-
11	8070	X	7287	-0-	-783	-0-	20	1	7267	3	N	-0-			-0-
12	8153	X	7623	-0-	-530	-0-	19	1	7604	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1730	-0-	-161	-0-	6	1	1724	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1452	-0-	-116	-0-	5	1	1447	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	5	1	1720	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	4	1	1676	3	N	-0-			-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1612	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	4	1	1469	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	4	1	1495	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	4	1	1503	3	N	-0-			-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	4	1	1503	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	4	1	1452	3	N	-0-			-0-
11	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	3	1	1228	3	N	-0-			-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	4	1	1556	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	13	1	3876	3	Y	-0-			-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	12	1	3574	3	Y	-0-			-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	11	1	3922	3	Y	-0-			-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	10	1	3871	3	Y	-0-			-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	10	1	3975	3	Y	-0-			-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	10	1	3894	3	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3998	-0-	-1	-0-	12	1	3986	3	Y	-0-			-0-
08	3999	X	3997	-0-	-2	-0-	10	1	3987	3	Y	-0-			-0-
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	10	1	4020	3	Y	-0-			-0-
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	11	1	4099	3	Y	-0-			-0-
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	11	1	4143	3	Y	-0-			-0-
*12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4370	-0-	-900	-0-	15	1	4355	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3484	-0-	-996	-0-	12	1	3472	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	2861	-0-	-2316	-0-	8	1	2853	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	3343	-0-	-1667	-0-	6	1	3337	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	5112	-0-	-65	-0-	4	1	5108	3	N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4	1	4460	3	N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4	1	4603	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	2929	-0-	-2186	-0-	7	1	2922	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4295	-0-	-655	-0-	11	1	4284	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4168	-0-	-947	-0-	11	1	4157	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	3857	-0-	-613	-0-	11	1	3846	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	3765	-0-	-854	-0-	10	1	3755	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 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	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	20	1	5792	3	Y	-0-					2
02	5236	X	5039	-0-	-197	-0-	17	1	5022	3	Y	-0-					2
03	5828	X	5637	-0-	-191	-0-	16	1	5621	3	Y	-0-					2
04	5640	X	5474	-0-	-166	-0-	14	1	5460	3	Y	-0-					2
05	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	13	1	5143	3	Y	-0-					2
06	5610	X	4964	-0-	-646	-0-	13	1	4951	3	Y	-0-					2
07	5642	X	4708	-0-	-934	-0-	14	1	4694	3	Y	-0-					2
08	5642	X	5300	-0-	-342	-0-	13	1	5287	3	Y	-0-	2	5			-0-
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	15	1	5630	3	Y	-0-					-0-
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	16	1	5837	3	Y	-0-					-0-
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	15	1	5507	3	Y	-0-					-0-
*12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	14	1	5615	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30525	X	30525	-0-	-0-	-0-	1043	1	29482	2	N	-0-					-0-
02	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	903	1	25263	2	N	-0-					-0-
03	28067	X	28067	-0-	-0-	-0-	938	1	27129	2	N	-0-					-0-
04	26011	X	26011	-0-	-0-	-0-	874	1	25137	2	N	-0-					-0-
05	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	873	1	24946	2	N	-0-					-0-
06	23244	X	23244	-0-	-0-	-0-	800	1	22444	2	N	-0-					-0-
07	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	848	1	23585	2	N	-0-					-0-
08	23157	X	23157	-0-	-0-	-0-	824	1	22333	2	N	-0-					-0-
09	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	803	1	21433	2	N	-0-					-0-
10	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	810	1	21562	2	N	-0-					-0-
11	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	774	1	20429	2	N	-0-					-0-
*12	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	820	1	21589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	20	1	5798	3	N	3					10
							3	9									
02	5320	X	4847	-0-	-473	-0-	16	1	4821	3	N	9					19
							10	9									
03	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	16	1	5606	3	N	67					86
							74	9									
04	5700	X	5447	-0-	-253	-0-	14	1	5412	3	N	19	89	1			16
							21	9									
05	5890	X	5565	-0-	-325	-0-	14	1	5541	3	N	9					25
							10	9									
06	5640	X	5326	-0-	-314	-0-	14	1	5303	3	N	8					33
							9	9									
07	5704	X	4941	-0-	-763	-0-	14	1	4913	3	Y	13					46
							14	9									
08	5704	X	5509	-0-	-195	-0-	13	1	5493	3	Y	3	45	1			4
							3	9									
09	5460	X	4822	-0-	-638	-0-	12	1	4802	3	Y	7	1	1			10
							8	9									
10	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	14	1	5283	3	Y	10	18	1			2
							11	9									
11	5340	X	5129	-0-	-211	-0-	14	1	5111	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
12	5518	X	5103	-0-	-415	-0-	13	1	5082	3	Y	7					12
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 63,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	20	1	5800	3	N	-0-					-0-
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	18	1	5344	3	N	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	16	1	5804	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5534	-0-	-106	-0-	14	1	5520	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	15	1	5686	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	5583	-0-	-177	-0-	14	1	5569	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5637	-0-	-315	-0-	16	1	5621	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5693	-0-	-135	-0-	14	1	5679	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5461	-0-	-119	-0-	14	1	5447	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	5703	-0-	-63	-0-	15	1	5688	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	15	1	5448	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	14	1	5586	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	1411	1	4867	3	N	-0-					-0-
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1271	1	3637	3	N	-0-					-0-
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1409	1	4962	3	N	-0-					-0-
04	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	1362	1	5537	3	N	-0-					-0-
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	1411	1	6466	3	N	-0-					-0-
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	1367	1	6496	3	N	-0-					-0-
07	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	1412	1	5938	3	N	-0-					-0-
08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	1409	1	5975	3	N	-0-					-0-
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	1361	1	4835	3	N	-0-					-0-
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	1401	1	4926	3	N	-0-					-0-
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	1352	1	4403	3	N	-0-					-0-
*12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1401	1	4179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1695	-0-	-72	-0-	58	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	53	1	1492	2	N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	62	1	1790	2	N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	63	1	1801	2	N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	66	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	66	1	1846	2	N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1955	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	68	1	1845	2	N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	73	1	1955	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	65	1	1716	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	72	1	1887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4255	-0-	-178	-0-	145	1	4110	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3754	-0-	-250	-0-	130	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	138	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	140	1	4036	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4175	-0-	-72	-0-	141	1	4034	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	139	1	3907	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	144	1	4000	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	148	1	3997	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	139	1	3706	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	151	1	4007	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	138	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	143	1	3777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6034	-0-	-228	-0-	20	1	6014	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5459	-0-	-169	-0-	18	1	5441	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	17	1	6143	3	N	-0-					-0-
04	6150	X	5978	-0-	-172	-0-	16	1	5962	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	6128	-0-	-227	-0-	16	1	6112	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5906	-0-	-64	-0-	15	1	5891	3	N	-0-					-0-
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	18	1	6137	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
08	6169	X	6078	-0-	-91	-0-	15	1	6030	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	5970	X	5593	-0-	-377	-0-	14	1	5534	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	6231	X	5594	-0-	-637	-0-	15	1	5578	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6030	X	5395	-0-	-635	-0-	15	1	5380	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	6207	-0-	-24	-0-	16	1	6135	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 70,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5567	-0-	-726	-0-	190	1	5377	2	N	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	192	1	5381	2	N	-0-					-0-
03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	243	1	7015	2	N	-0-					-0-
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	210	1	6026	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5967	-0-	-202	-0-	202	1	5765	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5348	-0-	-1222	-0-	184	1	5164	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5395	-0-	-1394	-0-	187	1	5208	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5213	-0-	-1576	-0-	186	1	5027	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5120	-0-	-1120	-0-	185	1	4935	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	4370	-0-	-1582	-0-	158	1	4212	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4088	-0-	-1252	-0-	149	1	3939	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4984	-0-	-410	-0-	182	1	4802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 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	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	6	1	1782	3	N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	6	1	1788	3	N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	5	1	1866	3	N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	23	1	1577	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	6639	-0-	3539	3539	245	1	6394	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	6225	-0-	3225	6764	16	1	6209	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	5309	-0-	2209	8973	15	1	5294	3	N	-0-					-0-
08	14335	X	5362	-0-	-8973	-0-	13	1	5349	3	N	-0-					-0-
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	13	1	5119	3	N	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	13	1	4986	3	N	-0-					-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	12	1	4226	3	N	-0-					-0-
*12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	11	1	4151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 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	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	14	1	4202	3	N	-0-					-0-
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	14	1	4234	3	N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	13	1	4770	3	N	-0-					-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	476	1	4540	3	N	-0-					-0-
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	912	1	5046	3	N	-0-					-0-
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	883	1	5041	3	N	-0-					-0-
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	913	1	4924	3	N	-0-					-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	911	1	4840	3	N	-0-					-0-
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	883	1	5064	3	N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	910	1	4041	3	N	-0-					-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	880	1	3802	3	N	-0-					-0-
*12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	905	1	4511	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4485	-0-	-72	-0-	15	1	4470	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	4028	-0-	-88	-0-	13	1	4001	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	4557	X	4228	-0-	-329	-0-	12	1	4214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4380	X	1078	-0-	-3302	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
06	4170	X	838	-0-	-3332	-0-	2	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3187	-0-	-1122	-0-	9	1	3178	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	2644	-0-	-1572	-0-	6	1	2638	3	Y	-0-					-0-
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	7	1	2567	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2495	-0-	-698	-0-	7	1	2488	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2149	-0-	-941	-0-	6	1	2143	3	Y	-0-					-0-
*12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	5	1	2140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	111	1	3139	2	N	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	97	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	104	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	103	1	2935	2	N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	100	1	2804	2	N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	103	1	2876	2	N	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	105	1	2843	2	N	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	104	1	2774	2	N	-0-					-0-
10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	108	1	2870	2	N	-0-					-0-
11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	105	1	2770	2	N	-0-					-0-
*12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	107	1	2813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	5	1	1420	3	Y	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	3	1	1275	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	4	1	1356	3	Y	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1302	3	Y	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	4	1	1473	3	Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	4	1	1474	3	Y	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	4	1	1426	3	Y	-0-					-0-
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 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	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	21	1	6224	3	N	-0-					-0-
02	5796	X	5596	-0-	-200	-0-	19	1	5577	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6270	-0-	-302	-0-	17	1	6253	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	5997	-0-	-363	-0-	16	1	5981	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	6185	-0-	-387	-0-	16	1	6169	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5922	-0-	-138	-0-	15	1	5907	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	17	1	5940	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5908	-0-	-354	-0-	14	1	5894	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5553	-0-	-447	-0-	14	1	5539	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	16	1	5821	3	N	-0-					-0-
11	5910	X	5609	-0-	-301	-0-	15	1	5594	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5828	-0-	-124	-0-	15	1	5813	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3665	-0-	-923	-0-	12	1	3653	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	3262	-0-	-882	-0-	11	1	3251	3	N	-0-					-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	11	1	3800	3	N	-0-					-0-
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	10	1	3867	3	N	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	10	1	3738	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3294	-0-	-396	-0-	9	1	3285	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3418	-0-	-581	-0-	10	1	3408	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	3351	-0-	-648	-0-	8	1	3343	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3295	-0-	-575	-0-	9	1	3286	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	9	1	3535	3	N	-0-					-0-
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	10	1	3580	3	N	-0-					-0-
*12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	9	1	3557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5786	-0-	-197	-0-	19	1	5767	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	5215	-0-	-217	-0-	17	1	5198	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5879	-0-	-135	-0-	16	1	5863	3	N	-0-					-0-
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	16	1	6040	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	15	1	5791	3	N	-0-					-0-
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	15	1	5776	3	N	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	19	1	6407	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	4487	-0-	-1775	-0-	11	1	4476	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	4057	-0-	-2003	-0-	10	1	4047	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	15	1	5493	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	5442	-0-	-618	-0-	15	1	5427	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	5846	-0-	-416	-0-	15	1	5831	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	4074	3	N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	12	1	3728	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	11	1	3853	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3838	-0-	-242	-0-	10	1	3828	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	11	1	4072	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	9	1	3650	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	11	1	3698	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3187	-0-	-905	-0-	8	1	3179	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3257	-0-	-703	-0-	8	1	3249	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3218	-0-	-874	-0-	9	1	3209	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3053	-0-	-607	-0-	8	1	3045	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3139	-0-	-581	-0-	8	1	3131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6442	-0-	-440	-0-	220	1	6222	2	N	-0-					-0-
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	225	1	6295	2	N	-0-					-0-
03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	236	1	6835	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5699	-0-	-901	-0-	192	1	5507	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6779	-0-	-103	-0-	229	1	6550	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6469	-0-	-191	-0-	223	1	6246	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6289	-0-	-593	-0-	218	1	6071	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6280	-0-	-602	-0-	224	1	6056	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6502	-0-	-68	-0-	235	1	6267	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6766	-0-	-23	-0-	245	1	6521	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	237	1	6243	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6621	-0-	-106	-0-	242	1	6379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	5	1	1577	3	Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	5	1	1496	3	Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	5	1	1663	3	Y	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	Y	20					20
							22	9									
05	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	4	1	1594	3	Y	-0-					20
06	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	4	1	1414	3	Y	-0-					20
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	5	1	1642	3	Y	14	34	1			-0-
							15	9									
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	4	1	1466	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	4	1	1542	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	875	3	Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	859	-0-	-164	-0-	2	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	2	1	857	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	Y	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	910	3	Y	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	Y	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	3	1	1047	3	Y	3					3
							3	9									
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	414	1	11693	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	9771	-0-	-925	-0-	337	1	9434	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	10198	-0-	-1644	-0-	341	1	9857	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	9667	-0-	-2063	-0-	325	1	9342	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	9675	-0-	-2446	-0-	327	1	9348	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	8896	-0-	-2834	-0-	306	1	8590	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9141	-0-	-1678	-0-	317	1	8824	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9134	-0-	-1065	-0-	325	1	8809	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8840	-0-	-820	-0-	319	1	8521	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	8993	-0-	-679	-0-	326	1	8667	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8869	-0-	-41	-0-	324	1	8545	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8552	-0-	-593	-0-	313	1	8239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	92	1	27240	3	N	-0-					-0-
02	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	75	1	22676	3	N	-0-					-0-
03	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	65	1	23420	3	N	-0-					-0-
04	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	57	1	21838	3	N	-0-					-0-
05	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	57	1	21903	3	N	-0-					-0-
06	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	53	1	20447	3	N	-0-					-0-
07	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	60	1	20651	3	N	-0-					-0-
08	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	49	1	20420	3	N	-0-					-0-
09	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	52	1	20115	3	N	-0-					-0-
10	20166	X	20166	-0-	-0-	-0-	54	1	20112	3	N	-0-					-0-
11	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	53	1	19279	3	N	-0-					-0-
*12	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	49	1	19329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 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	7936	X	7141	-0-	-795	-0-	24	1	7117	3	N	-0-					1
02	6972	X	6515	-0-	-457	-0-	22	1	6493	3	N	-0-					1
03	7378	X	7100	-0-	-278	-0-	20	1	7080	3	N	-0-					1
04	7140	X	7101	-0-	-39	-0-	18	1	7083	3	N	-0-					1
05	7285	X	7269	-0-	-16	-0-	19	1	7250	3	N	-0-					1
06	6990	X	6862	-0-	-128	-0-	18	1	6844	3	N	-0-					1
07	7347	X	7159	-0-	-188	-0-	21	1	7138	3	N	-0-					1
08	7347	X	7078	-0-	-269	-0-	17	1	7061	3	N	-0-					1
09	7110	X	7013	-0-	-97	-0-	18	1	6995	3	N	-0-					1
10	7254	X	6427	-0-	-827	-0-	17	1	6410	3	N	-0-					1
11	6930	X	6686	-0-	-244	-0-	18	1	6668	3	N	-0-					1
12	7254	X	7015	-0-	-239	-0-	18	1	6997	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 83,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 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	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	7 11	1 9	2115	3	Y	10					75
02	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	7 11	1 9	1949	3	Y	10					85
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	6 22	1 9	2180	3	Y	20					105
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	6	1	2123	3	Y	-0-					105
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	6 34	1 9	2237	3	Y	31					136
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	6 25	1 9	2230	3	Y	23					159
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	7 19	1 9	2401	3	Y	17					176
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	2325	3	Y	2	178	1			-0-
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	2224	3	Y	6					6
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	6 28	1 9	2276	3	Y	25					31
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	6 26	1 9	2265	3	Y	24					55
*12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	7 15	1 9	2554	3	Y	14					69

TOTAL GAS PROD: 27,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-2875	-0-	4	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	2604	X	495	-0-	-2109	-0-	2	1	493	3	Y	-0-					1
03	2883	X	1600	-0-	-1283	-0-	4	1	1596	3	Y	-0-					1
04	2790	X	1665	-0-	-1125	-0-	4	1	1661	3	Y	-0-					1
05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	Y	-0-					1
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	6	1	2111	3	Y	-0-					1
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	6	1	2012	3	Y	-0-					1
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	5	1	1953	3	Y	-0-					1
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	Y	-0-					1
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	5	1	2018	3	Y	-0-					1
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	6	1	2005	3	Y	-0-					1
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14541	-0-	-339	-0-	497	1	14044	2	N	-0-					-0-
02	13440	X	12816	-0-	-624	-0-	442	1	12374	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	14181	-0-	-513	-0-	474	1	13707	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	13686	-0-	-534	-0-	460	1	13226	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	14133	-0-	-406	-0-	478	1	13655	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	2047	-0-	-12023	-0-	186	1	1861	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	1366	-0-	-12832	-0-	47	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	12137	-0-	-2030	-0-	432	1	11705	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	10603	-0-	-3077	-0-	383	1	10220	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	11281	-0-	-2855	-0-	408	1	10873	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	10367	-0-	-1393	-0-	1183	1	9184	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	10731	-0-	-1421	-0-	1223	1	9508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	724	1	3289	3	Y	26	1	1			33
							29	9									
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	653	1	2778	3	Y	8	29	1			12
							9	9									
03	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	711	1	2181	3	Y	20	4	1			28
							22	9									
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	697	1	2816	3	Y	2	30	1			-0-
							2	9									
05	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	719	1	2437	3	Y	5					5
							6	9									
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	697	1	2848	3	Y	25	29	1			1
							28	9									
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	721	1	2616	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	719	1	2279	3	Y	17	10	1			8
							19	9									
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	697	1	2767	3	Y	10					18
							11	9									
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	720	1	2750	3	Y	20					38
							22	9									
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	697	1	2500	3	Y	16					54
							18	9									
*12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	719	1	2502	3	Y	4	58	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 40,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8392	-0-	-257	-0-	287	1	8105	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	7376	-0-	-408	-0-	255	1	7121	2	N	-0-			-0-
03	8618	X	8173	-0-	-445	-0-	273	1	7900	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	7851	-0-	-429	-0-	264	1	7587	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	8051	-0-	-350	-0-	272	1	7779	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	7788	-0-	-342	-0-	268	1	7520	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	8006	-0-	-178	-0-	278	1	7728	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	7928	-0-	-256	-0-	282	1	7646	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	7626	-0-	-234	-0-	275	1	7351	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	7941	-0-	-119	-0-	288	1	7653	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	7598	-0-	-202	-0-	277	1	7321	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	7773	-0-	-225	-0-	284	1	7489	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 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	6913	X	6508	-0-	-405	-0-	222	1	6286	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	5691	-0-	-553	-0-	196	1	5495	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6130	-0-	-628	-0-	205	1	5925	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	5539	-0-	-821	-0-	186	1	5353	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	5363	-0-	-1147	-0-	181	1	5182	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	4922	-0-	-1378	-0-	169	1	4753	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5179	-0-	-1114	-0-	180	1	4999	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5936	-0-	-202	-0-	211	1	5725	2	N	-0-			-0-
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	202	1	5388	2	N	-0-			-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	215	1	5714	2	N	-0-			-0-
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	212	1	5587	2	N	-0-			-0-
*12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	218	1	5743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6881	-0-	-1117	-0-	235	1	6646	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	6602	-0-	-622	-0-	228	1	6374	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	4548	-0-	-2830	-0-	152	1	4396	2	N	-0-			-0-
04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	303	1	8702	2	N	-0-			-0-
05	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	364	1	10406	2	N	-0-			-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	275	1	7714	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	7306	-0-	-1994	-0-	254	1	7052	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	8743	-0-	-2014	-0-	311	1	8432	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	9905	-0-	-505	-0-	358	1	9547	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	10503	-0-	-254	-0-	380	1	10123	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	317	1	8353	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	9821	-0-	-409	-0-	359	1	9462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 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	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	11	1	3240	3	Y	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	10	1	2924	3	Y	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	9	1	3225	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3107	-0-	-43	-0-	8	1	3099	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	8	1	3117	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2972	-0-	-178	-0-	8	1	2964	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	9	1	3055	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	8	1	3117	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3033	-0-	-87	-0-	8	1	3025	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	8	1	2963	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2672	-0-	-358	-0-	7	1	2665	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	7	1	2844	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3559	-0-	-1091	-0-	12	1	3547	3	Y	-0-					-0-
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	22	1	6546	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	12	1	4261	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3825	-0-	-165	-0-	10	1	3815	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3484	-0-	-1166	-0-	9	1	3475	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	3975	-0-	-1305	-0-	10	1	3911	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
07	5456	X	4516	-0-	-940	-0-	13	1	4502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	11	1	4649	3	Y	-0-					-0-
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	12	1	4567	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	12	1	4474	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3995	-0-	-505	-0-	11	1	3984	3	Y	-0-					-0-
*12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	12	1	4708	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 52,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 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	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	442	1	12487	2	N	-0-					-0-
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	381	1	10656	2	N	-0-					-0-
03	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	409	1	11813	2	N	-0-					-0-
04	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	386	1	11095	2	N	-0-					-0-
05	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	392	1	11192	2	N	-0-					-0-
06	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	377	1	10582	2	N	-0-					-0-
07	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	392	1	10898	2	N	-0-					-0-
08	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	385	1	10428	2	N	-0-					-0-
09	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	377	1	10073	2	N	-0-					-0-
10	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	384	1	10232	2	N	-0-					-0-
11	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	380	1	10040	2	N	-0-					-0-
*12	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	386	1	10180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 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	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	189	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	167	1	4681	2	N	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	181	1	5228	2	N	-0-					-0-
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	176	1	5067	2	N	-0-					-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	177	1	5069	2	N	-0-					-0-
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	168	1	4704	2	N	-0-					-0-
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	172	1	4793	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	174	1	4724	2	N	-0-					-0-
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	173	1	4625	2	N	-0-					-0-
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	181	1	4821	2	N	-0-					-0-
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	177	1	4681	2	N	-0-					-0-
*12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	180	1	4752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	12	1	3572	3	Y	32	1	1			37
							35	9									
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	11	1	3225	3	Y	15	38	1			14
							17	9									
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	10	1	3648	3	Y	23	37	1			-0-
							25	9									
04	3480	X	3408	-0-	-72	-0-	9	1	3398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	9	1	3570	3	Y	20	1	1			19
							22	9									
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	9	1	3424	3	Y	34	36	1			17
							37	9									
07	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	10	1	3491	3	Y	28	2	1			43
							31	9									
08	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	8	1	3416	3	Y	14	49	1			8
							15	9									
09	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	9	1	3303	3	Y	14	1	1			21
							15	9									
10	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	9	1	3392	3	Y	23					44
							25	9									
11	3420	X	3112	-0-	-308	-0-	9	1	3080	3	Y	21					65
							23	9									
*12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	8	1	3215	3	Y	5	70	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 41,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4169	-0-	-264	-0-	142	1	4027	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3967	-0-	-37	-0-	137	1	3830	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	2712	-0-	-1721	-0-	91	1	2621	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3022	-0-	-998	-0-	102	1	2920	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	2807	-0-	-1595	-0-	95	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3496	-0-	-764	-0-	120	1	3376	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3141	-0-	-1261	-0-	109	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	120	1	3252	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	119	1	3186	2	N	-0-					-0-
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	141	1	3752	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3495	-0-	-15	-0-	128	1	3367	2	N	-0-					-0-
*12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	160	1	4201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 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	1643	N	1030	-0-	-613	-0-	4	1	1026	3	N	-0-					-0-
02	952	N	736	-0-	-216	-0-	2	1	734	3	N	-0-					-0-
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	2	1	779	3	N	-0-					-0-
04	990	N	843	-0-	-147	-0-	2	1	841	3	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	2	1	894	3	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	3	1	963	3	N	-0-					-0-
07	868	N	720	-0-	-148	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	3	1	1148	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3600	-0-	600	600	742	1	2858	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	7375	-0-	4275	4875	1538	1	5837	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	8064	-0-	5064	9939	1847	1	6217	3	N	-0-					-0-
*12	16736	X	6797	-0-	-9939	-0-	388	1	6409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	5	1	1487	3	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	5	1	1502	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	4	1	1456	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	4	1	1562	3	Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	4	1	1672	3	Y	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	5	1	1853	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	3	1	1295	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1186	-0-	-284	-0-	3	1	1183	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	3	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					-0-
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 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	5022	X	5006	-0-	-16	-0-	17	1	4989	3	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	15	1	4538	3	Y	-0-					-0-
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	14	1	5044	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4858	-0-	-32	-0-	13	1	4845	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	13	1	4932	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4664	-0-	-226	-0-	12	1	4652	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4869	-0-	-184	-0-	14	1	4855	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	12	1	4826	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4665	-0-	-195	-0-	12	1	4653	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	13	1	4812	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	13	1	4697	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4775	-0-	-61	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5539	-0-	-165	-0-	25	1	5514	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4935	-0-	-189	-0-	22	1	4913	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5431	-0-	-242	-0-	20	1	5411	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5221	-0-	-269	-0-	18	1	5203	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5358	-0-	-191	-0-	18	1	5340	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5085	-0-	5085	5085	18	1	5067	3	Y	-0-					-0-
07	9721	X	4636	-0-	-5085	-0-	18	1	4618	3	Y	-0-					-0-
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	16	1	4812	3	Y	-0-					-0-
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	17	1	5020	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	19	1	5258	3	Y	-0-					-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	18	1	4981	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	5129	-0-	-79	-0-	17	1	5112	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1499	-0-	-1167	-0-	5	1	1494	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1547	-0-	-861	-0-	5	1	1542	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	392	-0-	-2274	-0-	1	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	1341	-0-	-1179	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1633	-0-	-72	-0-	4	1	1629	3	Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	3	Y	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	3	1	1511	3	Y	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	3	1	2024	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	4	1	2186	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	5	1	2530	3	Y	-0-					-0-
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	5	1	2666	3	Y	-0-					-0-
*12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	4	1	2238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	914	1	4531	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4614	-0-	-426	-0-	825	1	3789	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	4683	-0-	-897	-0-	909	1	3774	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5257	-0-	-143	-0-	881	1	4376	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	5293	-0-	-163	-0-	910	1	4383	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5215	-0-	-65	-0-	881	1	4334	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	5047	-0-	-378	-0-	911	1	4136	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	909	1	3988	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	3782	-0-	-1468	-0-	878	1	2904	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	4964	-0-	-430	-0-	910	1	4054	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	5156	-0-	-64	-0-	882	1	4274	3	N	-0-					-0-
*12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	910	1	4226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	11	1	3113	3	Y	-0-					4
02	3080	X	2785	-0-	-295	-0-	9	1	2776	3	Y	-0-					4
03	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	9	1	3222	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	8	1	3013	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	8	1	3208	3	Y	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	8	1	3085	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	9	1	2991	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	7	1	2823	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2745	-0-	-345	-0-	7	1	2738	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	8	1	2816	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2701	-0-	-389	-0-	7	1	2694	3	Y	-0-					-0-
*12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	449	1	12686	2	N	-0-					-0-
02	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	408	1	11410	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	411	1	11896	2	N	-0-					-0-
04	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	479	1	13757	2	N	-0-					-0-
05	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	472	1	13477	2	N	-0-					-0-
06	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	455	1	12773	2	N	-0-					-0-
07	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	469	1	13038	2	N	-0-					-0-
08	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	465	1	12610	2	N	-0-					-0-
09	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	460	1	12281	2	N	-0-					-0-
10	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	478	1	12722	2	N	-0-					-0-
11	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	447	1	11809	2	N	-0-					-0-
*12	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	466	1	12265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 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	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	16	1	4646	3	N	-0-			-0-
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	15	1	4424	3	N	-0-			-0-
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	13	1	4547	3	N	-0-			-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	3389	3	N	-0-			-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	8	1	2919	3	N	-0-			-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	7	1	2618	3	N	-0-			-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	8	1	2813	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	7	1	2969	3	N	-0-			-0-
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	7	1	2816	3	N	-0-			-0-
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	7	1	2744	3	N	-0-			-0-
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	5	1	1731	3	N	-0-			-0-
*12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	5	1	2052	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5269	-0-	-590	-0-	180	1	5089	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	4530	-0-	-762	-0-	156	1	4374	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	4842	-0-	-1017	-0-	162	1	4680	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4489	-0-	-1151	-0-	151	1	4338	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4297	-0-	-1190	-0-	145	1	4152	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4178	-0-	-922	-0-	144	1	4034	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4329	-0-	-693	-0-	150	1	4179	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	156	1	4230	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	3736	-0-	-764	-0-	135	1	3601	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	3911	-0-	-429	-0-	142	1	3769	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4021	-0-	-209	-0-	147	1	3874	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	151	1	3965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	107	1	3034	2	N	-0-			-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	98	1	2751	2	N	-0-			-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	107	1	3102	2	N	-0-			-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	104	1	2987	2	N	-0-			-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	107	1	3069	2	N	-0-			-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	104	1	2923	2	N	-0-			-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	101	1	2806	2	N	-0-			-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	102	1	2763	2	N	-0-			-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	93	1	2489	2	N	-0-			-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	116	1	3092	2	N	-0-			-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	113	1	2973	2	N	-0-			-0-
*12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	117	1	3068	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

01	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	164	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	149	1	4159	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	160	1	4627	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4509	-0-	-441	-0-	152	1	4357	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4651	-0-	-154	-0-	157	1	4494	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	151	1	4228	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	158	1	4399	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4608	-0-	-166	-0-	164	1	4444	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4349	-0-	-151	-0-	157	1	4192	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	159	1	4245	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	154	1	4069	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	157	1	4140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

01	2852	X	699	-0-	-2153	-0-	2	1	697	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	3	1	960	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	8847	-0-	5747	5747	748	1	8099	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	5677	-0-	2577	8324	911	1	4766	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4620	-0-	1620	9944	880	1	3740	3	N	-0-					-0-
10	13452	X	3508	-0-	-9944	-0-	38	1	3470	3	N	-0-					-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	10	1	3707	3	N	-0-					-0-
*12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	9	1	3700	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 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	5735	X	5508	-0-	-227	-0-	19	1	5489	3	N	-0-			-0-
02	4928	X	4771	-0-	-157	-0-	16	1	4755	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	5224	-0-	-263	-0-	14	1	5210	3	N	-0-			-0-
04	5340	X	4748	-0-	-592	-0-	12	1	4736	3	N	-0-			-0-
05	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	13	1	5012	3	N	-0-			-0-
06	5340	X	4840	-0-	-500	-0-	13	1	4827	3	N	-0-			-0-
07	5270	X	4869	-0-	-401	-0-	14	1	4855	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	12	1	4875	3	N	-0-			-0-
09	4860	X	4729	-0-	-131	-0-	12	1	4717	3	N	-0-			-0-
10	5022	X	4917	-0-	-105	-0-	13	1	4904	3	N	-0-			-0-
11	4830	X	4792	-0-	-38	-0-	13	1	4779	3	N	-0-			-0-
*12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	13	1	4941	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 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	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	707	1	7383	3	N	-0-			-0-
02	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	638	1	6655	3	N	-0-			-0-
03	7688	X	7609	-0-	-79	-0-	701	1	6908	3	N	-0-			-0-
04	7440	X	7136	-0-	-304	-0-	677	1	6459	3	N	-0-			-0-
05	7688	X	6904	-0-	-784	-0-	698	1	6206	3	N	-0-			-0-
06	7440	X	7420	-0-	-20	-0-	677	1	6743	3	N	-0-			-0-
07	7688	X	7059	-0-	-629	-0-	700	1	6359	3	N	-0-			-0-
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	699	1	6963	3	N	-0-			-0-
09	7410	X	7048	-0-	-362	-0-	676	1	6372	3	N	-0-			-0-
10	7657	X	7600	-0-	-57	-0-	700	1	6900	3	N	-0-			-0-
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	679	1	6986	3	N	-0-			-0-
*12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	700	1	6970	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 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	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	23	1	6749	3	N	-0-			-0-
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	21	1	6263	3	N	-0-			-0-
03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	19	1	6708	3	N	-0-			-0-
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	16	1	6294	3	N	-0-			-0-
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	17	1	6666	3	N	-0-			-0-
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	16	1	6333	3	N	-0-			-0-
07	6479	X	6366	-0-	-113	-0-	18	1	6348	3	N	-0-			-0-
08	6479	X	6317	-0-	-162	-0-	15	1	6302	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	6140	-0-	-130	-0-	16	1	6124	3	N	-0-			-0-
10	6479	X	6408	-0-	-71	-0-	17	1	6391	3	N	-0-			-0-
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	17	1	6262	3	N	-0-			-0-
*12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	16	1	6489	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

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	7378	X	6940	-0-	-438	-0-	270	1	6670	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5883	-0-	-585	-0-	235	1	5648	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6617	-0-	-544	-0-	285	1	6332	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6319	-0-	-461	-0-	266	1	6053	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6286	-0-	-658	-0-	270	1	6016	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6126	-0-	-594	-0-	246	1	5880	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6276	-0-	-327	-0-	253	1	6023	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6237	-0-	-366	-0-	249	1	5988	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6089	-0-	-241	-0-	241	1	5848	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	228	1	5628	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5436	-0-	-684	-0-	219	1	5217	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5692	-0-	-601	-0-	225	1	5467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

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	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	15	1	4286	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3849	-0-	-183	-0-	13	1	3836	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4179	-0-	-285	-0-	12	1	4167	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4017	-0-	-153	-0-	10	1	4007	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	10	1	4004	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3862	-0-	-308	-0-	10	1	3852	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3964	-0-	-283	-0-	11	1	3953	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	3845	-0-	-340	-0-	9	1	3836	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3738	-0-	-282	-0-	10	1	3728	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	10	1	3875	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	3748	-0-	-122	-0-	10	1	3738	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3740	-0-	-228	-0-	9	1	3731	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

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	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	417	1	14887	3	N	-0-					-0-
02	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	378	1	12786	3	N	-0-					-0-
03	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	409	1	13377	3	N	-0-					-0-
04	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	295	1	11726	3	N	-0-					-0-
05	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	32	1	12248	3	N	-0-					-0-
06	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	27	1	10564	3	N	-0-					-0-
07	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	29	1	10141	3	N	-0-					-0-
08	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	24	1	9747	3	N	-0-					-0-
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	24	1	9139	3	N	-0-					-0-
10	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	27	1	9937	3	N	-0-					-0-
11	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	24	1	8830	3	N	-0-					-0-
*12	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	23	1	8994	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2689	-0-	-442	-0-	92	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2515	-0-	-313	-0-	87	1	2428	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	99	1	2872	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	96	1	2745	2	N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	100	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	93	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	102	1	2832	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	100	1	2709	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	99	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2633	-0-	-312	-0-	95	1	2538	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2568	-0-	-282	-0-	94	1	2474	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	104	1	2744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7524	-0-	-412	-0-	257	1	7267	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6692	-0-	-420	-0-	231	1	6461	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7268	-0-	-513	-0-	243	1	7025	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6762	-0-	-678	-0-	227	1	6535	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6996	-0-	-537	-0-	237	1	6759	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7023	-0-	-267	-0-	242	1	6781	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7072	-0-	-337	-0-	245	1	6827	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	7126	-0-	-128	-0-	254	1	6872	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	7014	-0-	-6	-0-	253	1	6761	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6797	-0-	-457	-0-	246	1	6551	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6170	-0-	-850	-0-	225	1	5945	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	4689	-0-	-2565	-0-	336	1	4353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7806	-0-	-874	-0-	26	1	7780	3	Y	-0-					3
02	7840	X	5917	-0-	-1923	-0-	20	1	5897	3	Y	-0-					3
03	8401	X	6530	-0-	-1871	-0-	18	1	6512	3	Y	-0-					3
04	7950	X	6985	-0-	-965	-0-	18	1	6899	3	Y	62	62	1			3
							68	9									
05	8122	X	7143	-0-	-979	-0-	18	1	7125	3	Y	-0-					3
06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	18	1	6942	3	Y	-0-					3
07	6975	X	6886	-0-	-89	-0-	20	1	6866	3	Y	-0-					3
08	6975	X	6836	-0-	-139	-0-	17	1	6819	3	Y	-0-					3
09	6750	X	6125	-0-	-625	-0-	16	1	6109	3	Y	-0-					3
10	6975	X	6694	-0-	-281	-0-	18	1	6676	3	Y	-0-					3
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	19	1	6843	3	Y	-0-					3
*12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	17	1	6781	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 81,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2233	-0-	-30	-0-	76	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1846	-0-	-198	-0-	64	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	67	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	71	1	2051	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	65	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	2108	2	N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	81	1	2253	2	N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	83	1	2243	2	N	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	80	1	2129	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	81	1	2163	2	N	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	80	1	2115	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	81	1	2121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	81	1	24100	3	N	-0-					-0-
02	20301	X	20301	-0-	-0-	-0-	67	1	20234	3	N	-0-					-0-
03	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	58	1	21097	3	N	-0-					-0-
04	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	51	1	19725	3	N	-0-					-0-
05	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	51	1	19579	3	N	-0-					-0-
06	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	47	1	17996	3	N	-0-					-0-
07	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	51	1	17761	3	N	-0-					-0-
08	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	42	1	17399	3	N	-0-					-0-
09	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	45	1	17311	3	N	-0-					-0-
10	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	46	1	17008	3	N	-0-					-0-
11	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	45	1	16282	3	N	-0-					-0-
*12	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	41	1	16223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 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	9796	X	8903	-0-	-893	-0-	304	1	8599	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8260	-0-	-756	-0-	285	1	7975	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9215	-0-	-767	-0-	308	1	8907	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8953	-0-	-707	-0-	301	1	8652	2	N	-0-					-0-
05	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	312	1	8928	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8761	-0-	-149	-0-	301	1	8460	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	9040	-0-	-198	-0-	314	1	8726	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	9158	-0-	-80	-0-	326	1	8832	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8887	-0-	-53	-0-	321	1	8566	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8809	-0-	-429	-0-	319	1	8490	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8674	-0-	-176	-0-	317	1	8357	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8714	-0-	-462	-0-	319	1	8395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	4	1	1061	3	Y	63	73	1			-0-
							69	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3	1	932	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	924	-0-	-186	-0-	2	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	977	-0-	-77	-0-	3	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	2	1	923	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	3	1	943	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	2	1	917	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	2	1	869	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	852	-0-	-109	-0-	2	1	850	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	2	1	852	3	Y	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1668	-0-	-223	-0-	6	1	1658	3	Y	4	36	1			4
							4	9									
02	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	5	1	1542	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	5	1	1828	3	Y	9					14
							10	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	5	1	1808	3	Y	10					24
							11	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1849	3	Y	22	34	1			12
							24	9									
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	5	1	1772	3	Y	7					19
							8	9									
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	5	1	1776	3	Y	10					29
							11	9									
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	4	1	1792	3	Y	4	21	1			12
							4	9									
09	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	5	1	1737	3	Y	10	1	1			21
							11	9									
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	5	1	1788	3	Y	9	25	1			5
							10	9									
11	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	5	1	1631	3	Y	5	1	1			9
							6	9									
12	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	4	1	1620	3	Y	8					17
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	18	1	5339	3	Y	-0-					-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	15	1	4572	3	Y	-0-					-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	14	1	5087	3	Y	-0-					-0-
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	13	1	5016	3	Y	-0-					-0-
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	13	1	5072	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4816	-0-	-374	-0-	12	1	4804	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4943	-0-	-265	-0-	14	1	4929	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4915	-0-	-293	-0-	12	1	4903	3	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4711	-0-	-329	-0-	12	1	4699	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4885	-0-	-199	-0-	13	1	4872	3	Y	-0-					-0-
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	13	1	4832	3	Y	-0-					-0-
*12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	13	1	5023	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

01	18167	X	18167	-0-	-0-	-0-	621	1	17546	2	N	-0-					-0-
02	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	553	1	15476	2	N	-0-					-0-
03	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	594	1	17179	2	N	-0-					-0-
04	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	570	1	16376	2	N	-0-					-0-
05	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	582	1	16642	2	N	-0-					-0-
06	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	568	1	15935	2	N	-0-					-0-
07	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	586	1	16312	2	N	-0-					-0-
08	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	595	1	16121	2	N	-0-					-0-
09	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	587	1	15675	2	N	-0-					-0-
10	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	616	1	16394	2	N	-0-					-0-
11	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	589	1	15548	2	N	-0-					-0-
*12	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	598	1	15752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2303	-0-	-1727	-0-	79	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	1990	-0-	-1650	-0-	69	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3206	-0-	-824	-0-	107	1	3099	2	N	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	117	1	3374	2	N	-0-					-0-
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	123	1	3517	2	N	-0-					-0-
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	136	1	3810	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	124	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	131	1	3547	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2593	-0-	-1367	-0-	94	1	2499	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2427	-0-	-1665	-0-	204	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	156	1	4122	2	N	-0-					-0-
*12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	171	1	4506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7075	-0-	-1791	-0-	242	1	6833	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6222	-0-	-1310	-0-	215	1	6007	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6757	-0-	-1334	-0-	226	1	6531	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	5797	-0-	-1793	-0-	195	1	5602	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5954	-0-	-1269	-0-	201	1	5753	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5762	-0-	-1078	-0-	198	1	5564	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6028	-0-	-854	-0-	209	1	5819	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5874	-0-	-884	-0-	209	1	5665	2	N	-0-					-0-
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	218	1	5817	2	N	-0-					-0-
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	218	1	5811	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5457	-0-	-363	-0-	199	1	5258	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5448	-0-	-783	-0-	199	1	5249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 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	6820	X	6435	-0-	-385	-0-	22 17	1 9	6396	3	Y	15	17	1			-0-
02	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	6377	3	Y	1	1	1			-0-
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	19	1	6919	3	Y	-0-					-0-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	18	1	6768	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6420	-0-	-400	-0-	17	1	6403	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6120	-0-	-750	-0-	16	1	6104	3	Y	-0-					-0-
07	7099	X	6627	-0-	-472	-0-	19	1	6608	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6302	-0-	-704	-0-	15	1	6287	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6044	-0-	-736	-0-	16	1	6028	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6105	-0-	-529	-0-	16	1	6089	3	Y	-0-					-0-
11	6420	X	5407	-0-	-1013	-0-	15	1	5392	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6082	-0-	-428	-0-	15	1	6067	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 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	5022	X	4724	-0-	-298	-0-	161	1	4563	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3825	-0-	-711	-0-	132	1	3693	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4075	-0-	-916	-0-	136	1	3939	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4154	-0-	-676	-0-	140	1	4014	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4123	-0-	-961	-0-	139	1	3984	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4019	-0-	-541	-0-	138	1	3881	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	146	1	4055	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4269	-0-	-9	-0-	152	1	4117	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	148	1	3946	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	139	1	3709	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3486	-0-	-654	-0-	127	1	3359	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	143	1	3770	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

01	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	43	1	12713	3	N	3					64
							3	9									
02	11312	X	11239	-0-	-73	-0-	37	1	11106	3	N	87	150	1			1
							96	9									
03	12617	X	12323	-0-	-294	-0-	34	1	12288	3	N	1					2
							1	9									
04	12210	X	11508	-0-	-702	-0-	30	1	11476	3	N	2					4
							2	9									
05	12617	X	11918	-0-	-699	-0-	31	1	11883	3	N	4					8
							4	9									
06	12210	X	11648	-0-	-562	-0-	30	1	11560	3	N	53					61
							58	9									
07	12431	X	11831	-0-	-600	-0-	34	1	11784	3	N	12	73	1			-0-
							13	9									
08	12338	X	11882	-0-	-456	-0-	29	1	11853	3	N	-0-					-0-
09	11640	X	11541	-0-	-99	-0-	30	1	11511	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	12009	-0-	-19	-0-	32	1	11977	3	N	-0-					-0-
11	11640	X	11494	-0-	-146	-0-	32	1	11462	3	N	-0-					-0-
*12	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	30	1	11994	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 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	5673	X	3844	-0-	-1829	-0-	13	1	3831	3	Y	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	17	1	5188	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5251	-0-	-50	-0-	15	1	5236	3	Y	-0-					-0-
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	13	1	5132	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5332	-0-	-403	-0-	14	1	5318	3	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5222	-0-	-208	-0-	14	1	5208	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5354	-0-	-257	-0-	15	1	5339	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5235	-0-	-97	-0-	13	1	5222	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5047	-0-	-173	-0-	13	1	4892	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
10	5394	X	5099	-0-	-295	-0-	14	1	5083	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5220	X	4681	-0-	-539	-0-	13	1	4668	3	Y	-0-					-0-
*12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	13	1	5021	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5179	-0-	-122	-0-	66	1	5113	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4621	-0-	-167	-0-	57	1	4564	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5119	-0-	-27	-0-	53	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4925	-0-	-85	-0-	40	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5090	-0-	-87	-0-	38	1	5052	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4924	-0-	-86	-0-	36	1	4888	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	39	1	4964	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	37	1	4873	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4815	-0-	-105	-0-	42	1	4773	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4973	-0-	-111	-0-	40	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4357	-0-	-563	-0-	35	1	4322	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4569	-0-	-422	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5509	-0-	-474	-0-	18	1	5426	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
02	5348	X	5045	-0-	-303	-0-	17	1	5024	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	14	1	4977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	13	1	4879	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5182	-0-	-460	-0-	13	1	5103	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	5400	X	4682	-0-	-718	-0-	12	1	4669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5580	X	4880	-0-	-700	-0-	14	1	4822	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
08	5177	X	4598	-0-	-579	-0-	11	1	4583	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	5010	X	4420	-0-	-590	-0-	11	1	4409	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4546	-0-	-631	-0-	12	1	4534	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4453	-0-	-257	-0-	12	1	4441	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4588	-0-	-279	-0-	12	1	4576	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	12	1	3453	3	N	-0-			-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	11	1	3340	3	N	-0-			-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	10	1	3739	3	N	-0-			-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	9	1	3409	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	8	1	3145	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	2911	-0-	-719	-0-	8	1	2903	3	N	-0-			-0-
07	3751	X	3023	-0-	-728	-0-	9	1	3014	3	N	-0-			-0-
08	3751	X	3085	-0-	-666	-0-	7	1	3078	3	N	-0-			-0-
09	3420	X	2960	-0-	-460	-0-	8	1	2952	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	8	1	3000	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	8	1	2863	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	7	1	2562	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6029	-0-	-1039	-0-	206	1	5823	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5364	-0-	-1020	-0-	185	1	5179	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	199	1	5753	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5641	-0-	-419	-0-	190	1	5451	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	4520	-0-	-1494	-0-	153	1	4367	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5743	-0-	-77	-0-	198	1	5545	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5599	-0-	-353	-0-	194	1	5405	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5288	-0-	-664	-0-	188	1	5100	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5208	-0-	-522	-0-	188	1	5020	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	5360	-0-	-561	-0-	194	1	5166	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	3783	-0-	-1947	-0-	138	1	3645	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4094	-0-	-1517	-0-	150	1	3944	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1126	-0-	-982	-0-	49	1	1077	2	N	-0-			-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	260	1	3882	2	N	-0-			-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	124	1	3589	2	N	-0-			-0-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	115	1	3315	2	N	-0-			-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	119	1	3408	2	N	-0-			-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	116	1	3263	2	N	-0-			-0-
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	118	1	3291	2	N	-0-			-0-
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	111	1	3004	2	N	-0-			-0-
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	110	1	2923	2	N	-0-			-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	113	1	3007	2	N	-0-			-0-
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	109	1	2886	2	N	-0-			-0-
*12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	115	1	3020	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 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	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	15	1	4542	3	Y	-0-	19	1			37
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	14	1	4147	3	Y	-0-	1	1			36
03	4464	X	4428	-0-	-36	-0-	12	1	4416	3	Y	-0-					36
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	11	1	4311	3	Y	5					41
							6	9									
05	4464	X	4368	-0-	-96	-0-	11	1	4353	3	Y	4					45
							4	9									
06	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	11	1	4207	3	Y	-0-					45
07	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	13	1	4317	3	Y	-0-					45
08	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	10	1	4280	3	Y	4					49
							4	9									
09	4320	X	4172	-0-	-148	-0-	11	1	4160	3	Y	1					50
							1	9									
10	4371	X	4118	-0-	-253	-0-	11	1	4106	3	Y	1					51
							1	9									
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	13	1	4569	3	Y	-0-					51
*12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	11	1	4436	3	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 52,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6703	-0-	-272	-0-	23	1	6680	3	Y	-0-					13
02	6244	X	5997	-0-	-247	-0-	20	1	5977	3	Y	-0-					13
03	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	18	1	6475	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
04	6480	X	6262	-0-	-218	-0-	16	1	6245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	6696	X	6474	-0-	-222	-0-	17	1	6456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6330	X	6081	-0-	-249	-0-	16	1	6065	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6301	-0-	-240	-0-	18	1	6283	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6225	-0-	-285	-0-	15	1	6210	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5890	-0-	-380	-0-	15	1	5875	3	Y	-0-					-0-
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	18	1	6578	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5826	-0-	-264	-0-	16	1	5810	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	6226	-0-	-67	-0-	16	1	6210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	97	1	2389	2	N	-0-					-0-
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	85	1	2042	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	2242	-0-	-83	-0-	98	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1842	-0-	-558	-0-	79	1	1763	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2048	-0-	-432	-0-	87	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	89	1	2137	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	93	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	101	1	2401	2	N	-0-					-0-
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	97	1	2348	2	N	-0-					-0-
11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	100	1	2422	2	N	-0-					-0-
*12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	113	1	2726	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 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	9920	X	7498	-0-	-2422	-0-	25	1	7473	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	7818	-0-	-974	-0-	26	1	7792	3	N	-0-					-0-
03	9672	X	9167	-0-	-505	-0-	25	1	9142	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	8551	-0-	-149	-0-	22	1	8529	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	6798	-0-	-2192	-0-	18	1	6780	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	7935	-0-	-945	-0-	21	1	7914	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	7355	-0-	-1821	-0-	21	1	7334	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	7531	-0-	-1645	-0-	18	1	7513	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	7131	-0-	-1419	-0-	18	1	7113	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	7906	-0-	-309	-0-	21	1	7885	3	N	-0-					-0-
11	7950	X	7497	-0-	-453	-0-	21	1	7476	3	N	-0-					-0-
*12	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	20	1	7734	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 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	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	10	1	2858	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2575	-0-	-309	-0-	9	1	2566	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	8	1	2884	3	N	-0-					-0-
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	8	1	2929	3	N	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	8	1	3196	3	N	-0-					-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	8	1	3218	3	N	-0-					-0-
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	9	1	3157	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	7	1	3078	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2663	-0-	-427	-0-	7	1	2656	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2801	-0-	-392	-0-	8	1	2793	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2762	-0-	-328	-0-	8	1	2754	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	2744	-0-	-418	-0-	7	1	2737	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7497	-0-	-253	-0-	25	1	7472	3	N	-0-					-0-
02	7000	X	6749	-0-	-251	-0-	22	1	6727	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7324	-0-	-426	-0-	20	1	7304	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	7160	-0-	-160	-0-	19	1	7141	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	7220	-0-	-282	-0-	19	1	7201	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	7167	-0-	-93	-0-	19	1	7148	3	N	-0-					-0-
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	22	1	7708	3	N	114	114	1			-0-
							125	9									
08	7409	X	7127	-0-	-282	-0-	17	1	7043	3	N	61	61	1			-0-
							67	9									
09	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	19	1	7349	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	7843	X	7173	-0-	-670	-0-	19	1	7154	3	N	-0-					-0-
11	7590	X	6897	-0-	-693	-0-	19	1	6878	3	N	-0-					-0-
12	7843	X	7092	-0-	-751	-0-	18	1	7074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7831	-0-	-260	-0-	268	1	7563	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6953	-0-	-327	-0-	240	1	6713	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	5846	-0-	-2152	-0-	195	1	5651	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	223	1	6410	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7213	-0-	-630	-0-	244	1	6969	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6798	-0-	-792	-0-	234	1	6564	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7106	-0-	-582	-0-	247	1	6859	2	N	-0-					-0-
08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	263	1	7137	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6885	-0-	-105	-0-	249	1	6636	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6648	-0-	-575	-0-	241	1	6407	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6345	-0-	-825	-0-	232	1	6113	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6558	-0-	-851	-0-	240	1	6318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	18	1	5228	3	N	-0-					-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	15	1	4394	3	N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	14	1	4938	3	N	-0-					-0-
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	12	1	4634	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	11	1	4422	3	N	-0-					-0-
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	N	-0-					-0-
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	N	-0-					-0-
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	5	1	1978	3	N	-0-					-0-
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	9	1	3622	3	N	-0-					-0-
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	11	1	4168	3	N	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	12	1	4295	3	N	-0-					-0-
*12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	10	1	4089	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7254	-0-	-0-	-0-	24	1	7206	3	Y	22	2	1			30
							24	9									
02	6440	X	5750	-0-	-690	-0-	19	1	5667	3	Y	58	71	1			17
							64	9									
03	7130	X	6378	-0-	-752	-0-	18	1	6348	3	Y	11	10	1			18
							12	9									
04	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	17	1	6337	3	Y	43	59	1			2
							47	9									
05	7130	X	6121	-0-	-1009	-0-	16	1	6105	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		5767	-0-	5767	5767	15	1	5752	3	Y	-0-					2
07	11850	X	6083	-0-	-5767	-0-	17	1	5991	3	Y	68	68	1			2
							75	9									
08	6231	X	5998	-0-	-233	-0-	14	1	5944	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
09	6030	X	5737	-0-	-293	-0-	15	1	5721	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	17	1	6423	3	Y	-0-					2
11	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	20	1	7207	3	Y	72	72	1			2
							79	9									
*12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	16	1	6470	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 75,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 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	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	967	1	7173	2	N	-0-			-0-
02	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	881	1	6631	2	N	-0-			-0-
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	936	1	6454	2	N	-0-			-0-
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	935	1	7056	2	N	-0-			-0-
05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	968	1	7290	2	N	-0-			-0-
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	941	1	7057	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	978	1	7361	2	N	-0-			-0-
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	976	1	7127	2	N	-0-			-0-
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	970	1	7469	2	N	-0-			-0-
10	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	1000	1	7632	2	N	-0-			-0-
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	898	1	5484	2	N	-0-			-0-
*12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	939	1	5965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 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	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	11	1	3301	3	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2970	-0-	-26	-0-	10	1	2960	3	Y	-0-			-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	9	1	3349	3	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	8	1	3179	3	Y	-0-			-0-
05	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	8	1	3171	3	Y	-0-			-0-
06	3240	X	2983	-0-	-257	-0-	8	1	2975	3	Y	-0-			-0-
07	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	9	1	3081	3	Y	-0-			-0-
08	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	8	1	3083	3	Y	-0-			-0-
09	3180	X	2930	-0-	-250	-0-	8	1	2922	3	Y	-0-			-0-
10	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	8	1	3021	3	Y	-0-			-0-
11	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	8	1	2989	3	Y	-0-			-0-
*12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	8	1	3065	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	281	1	7931	2	N	-0-			-0-
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	246	1	6875	2	N	-0-			-0-
03	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	278	1	8050	2	N	-0-			-0-
04	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	274	1	7889	2	N	-0-			-0-
05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	287	1	8208	2	N	-0-			-0-
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	277	1	7761	2	N	-0-			-0-
07	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	290	1	8078	2	N	-0-			-0-
08	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	299	1	8099	2	N	-0-			-0-
09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	290	1	7733	2	N	-0-			-0-
10	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	294	1	7831	2	N	-0-			-0-
11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	293	1	7735	2	N	-0-			-0-
*12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	296	1	7809	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7587	-0-	-132	-0-	26	1	7561	3	Y	-0-			-0-
02	7196	X	6361	-0-	-835	-0-	21	1	6340	3	Y	-0-			-0-
03	7967	X	7074	-0-	-893	-0-	20	1	7054	3	Y	-0-			-0-
04	7710	X	6594	-0-	-1116	-0-	17	1	6577	3	Y	-0-			-0-
05	7843	X	6452	-0-	-1391	-0-	17	1	6435	3	Y	-0-			-0-
06	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	16	1	6253	3	Y	-0-			-0-
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	19	1	6599	3	Y	-0-			-0-
08	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	19	1	7996	3	Y	-0-			-0-
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	20	1	7642	3	Y	-0-			-0-
10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	20	1	7479	3	Y	-0-			-0-
11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	20	1	7135	3	Y	-0-			-0-
*12	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	19	1	7380	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 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	4371	X	3840	-0-	-531	-0-	131	1	3709	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3040	-0-	-908	-0-	105	1	2935	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3425	-0-	-915	-0-	115	1	3310	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	2608	-0-	-1592	-0-	88	1	2520	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	2934	-0-	-1127	-0-	99	1	2835	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	2481	-0-	-1239	-0-	85	1	2396	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	2543	-0-	-867	-0-	88	1	2455	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	102	1	2776	2	N	-0-			-0-
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	106	1	2839	2	N	-0-			-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	112	1	2978	2	N	-0-			-0-
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	106	1	2791	2	N	-0-			-0-
*12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	115	1	3017	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	835	1	1909	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	759	1	1901	2	N	-0-			-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	839	1	2155	2	N	-0-			-0-
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	810	1	2000	2	N	-0-			-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	839	1	2119	2	N	-0-			-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	809	1	2020	2	N	-0-			-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	840	1	2197	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3416	-0-	316	316	837	1	2579	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3656	-0-	656	972	814	1	2842	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3633	-0-	533	1505	834	1	2799	2	N	-0-			-0-
11	5148	X	3643	-0-	-1505	-0-	809	1	2834	2	N	-0-			-0-
*12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	837	1	2826	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	560	1	13829	2	N	-0-			-0-
02	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	485	1	11574	2	N	-0-			-0-
03	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	477	1	10510	2	N	-0-			-0-
04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	410	1	9205	2	N	-0-			-0-
05	9920	X	9341	-0-	-579	-0-	397	1	8944	2	N	-0-			-0-
06	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	451	1	10546	2	N	-0-			-0-
07	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	462	1	10934	2	N	-0-			-0-
08	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	430	1	10241	2	N	-0-			-0-
09	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	436	1	10525	2	N	-0-			-0-
10	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	426	1	10677	2	N	-0-			-0-
11	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	437	1	10314	2	N	-0-			-0-
*12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	457	1	10970	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	11	1	3243	3	Y	-0-			2
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	10	1	2915	3	Y	1			3
							1	9							
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	9	1	3241	3	Y	1			4
							1	9							
04	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	8	1	3110	3	Y	-0-			4
05	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	8	1	3203	3	Y	1			5
							1	9							
06	3150	X	2970	-0-	-180	-0-	8	1	2962	3	Y	-0-			5
07	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	8	1	2881	3	Y	10			15
							11	9							
08	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	7	1	2994	3	Y	5			20
							6	9							
09	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	7	1	2854	3	Y	-0-			20
10	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	7	1	2760	3	Y	-0-			20
11	2970	X	2544	-0-	-426	-0-	7	1	2536	3	Y	1			21
							1	9							
*12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 36,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4421	-0-	-167	-0-	15	1	4405	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
02	4144	X	3804	-0-	-340	-0-	13	1	3776	3	Y	14	35	1			8
							15	9									
03	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	12	1	4186	3	Y	11	5	1			14
							12	9									
04	4350	X	4130	-0-	-220	-0-	11	1	4104	3	Y	14	28	1			-0-
							15	9									
05	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	11	1	4212	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4026	-0-	-264	-0-	10	1	4004	3	Y	11					11
							12	9									
07	4278	X	4143	-0-	-135	-0-	12	1	4112	3	Y	17	28	1			-0-
							19	9									
08	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	10	1	4078	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4140	X	3846	-0-	-294	-0-	10	1	3836	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	11	1	4001	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3856	-0-	-164	-0-	11	1	3805	3	Y	36	33	1			3
							40	9									
*12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	11	1	4192	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 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	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	30	1	8803	3	N	-0-					-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	25	1	7527	3	N	-0-					-0-
03	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	21	1	7713	3	N	-0-					-0-
04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	19	1	7315	3	N	-0-					-0-
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	18	1	6920	3	N	-0-					-0-
06	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	18	1	7034	3	N	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	20	1	6968	3	N	-0-					-0-
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	15	1	6279	3	N	-0-					-0-
09	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	14	1	5520	3	N	-0-					-0-
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	15	1	5653	3	N	-0-					-0-
11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	15	1	5603	3	N	-0-					-0-
*12	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	17	1	6823	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7261	-0-	-520	-0-	16	1	7245	3	N	-0-					-0-
02	6776	X	6379	-0-	-397	-0-	21	1	6358	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7208	-0-	-294	-0-	20	1	7188	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6954	-0-	-156	-0-	18	1	6936	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6889	-0-	-458	-0-	18	1	6871	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6694	-0-	-326	-0-	17	1	6677	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6915	-0-	-308	-0-	13	1	6902	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6961	-0-	-262	-0-	11	1	6950	3	N	-0-					-0-
09	6960	X	6815	-0-	-145	-0-	12	1	6803	3	N	-0-					-0-
10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	19	1	7039	3	N	-0-					-0-
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	19	1	7033	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	6899	-0-	-138	-0-	17	1	6882	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2443	-0-	-1680	-0-	84	1	2359	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2415	-0-	-1113	-0-	83	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	126	1	3637	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2963	-0-	-607	-0-	100	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2673	-0-	-737	-0-	90	1	2583	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2518	-0-	-1112	-0-	87	1	2431	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2399	-0-	-1352	-0-	83	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	2466	-0-	-1285	-0-	88	1	2378	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2549	-0-	-421	-0-	92	1	2457	2	N	-0-					-0-
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	109	1	2889	2	N	-0-					-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	122	1	3216	2	N	-0-					-0-
*12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	131	1	3441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 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	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	6	1	1838	3	Y	12	41	1			10
							13	9									
02	1792	N	1586	-0-	-206	-0-	5	1	1575	3	Y	5	3	1			12
							6	9									
03	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	5	1	1696	3	Y	4					16
							4	9									
04	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	4	1	1658	3	Y	16					32
							18	9									
05	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	4	1	1666	3	Y	18	47	1			3
							20	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	4	1	1665	3	Y	17	1	1			19
							19	9									
07	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	5	1	1705	3	Y	12					31
							13	9									
08	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-	25	1			6
09	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	4	1	1416	3	Y	13	1	1			18
							14	9									
10	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	4	1	1486	3	Y	9	22	1			5
							10	9									
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1568	3	Y	20	1	1			24
							22	9									
*12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1981	3	Y	14	32	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 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	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	115	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2931	-0-	-289	-0-	101	1	2830	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	111	1	3212	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3182	-0-	-208	-0-	107	1	3075	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	108	1	3098	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	104	1	2920	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	108	1	2997	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	111	1	2995	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	113	1	3008	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	111	1	2945	2	N	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	114	1	3000	2	N	-0-					-0-
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	119	1	3122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	11003	-0-	-281	-0-	37	1	10966	3	Y	-0-					-0-
02	10192	X	9874	-0-	-318	-0-	33	1	9841	3	Y	-0-					-0-
03	11284	X	10864	-0-	-420	-0-	30	1	10834	3	Y	-0-					-0-
04	10830	X	10420	-0-	-410	-0-	27	1	10393	3	Y	-0-					-0-
05	11005	X	10680	-0-	-325	-0-	28	1	10652	3	Y	-0-					-0-
06	10650	X	10358	-0-	-292	-0-	27	1	10331	3	Y	-0-					-0-
07	10943	X	10659	-0-	-284	-0-	31	1	10628	3	Y	-0-					-0-
08	10850	X	10585	-0-	-265	-0-	26	1	10559	3	Y	-0-					-0-
09	10410	X	10182	-0-	-228	-0-	26	1	10156	3	Y	-0-					-0-
10	10695	X	10489	-0-	-206	-0-	28	1	10461	3	Y	-0-					-0-
11	10350	X	10191	-0-	-159	-0-	28	1	10163	3	Y	-0-					-0-
12	10633	X	10497	-0-	-136	-0-	26	1	10471	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 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	6386	X	6133	-0-	-253	-0-	21	1	6112	3	N	-0-					-0-
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	19	1	5752	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	6314	-0-	-72	-0-	17	1	6297	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5661	-0-	-369	-0-	15	1	5646	3	N	-0-					-0-
05	6386	X	6087	-0-	-299	-0-	16	1	6071	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5941	-0-	-239	-0-	15	1	5926	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	18	1	6130	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	14	1	5941	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5753	-0-	-187	-0-	15	1	5738	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	5990	-0-	-148	-0-	16	1	5974	3	N	-0-					-0-
11	5940	X	5821	-0-	-119	-0-	16	1	5805	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5970	-0-	-168	-0-	15	1	5955	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2316	-0-	-381	-0-	718	1	1598	3	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1696	-0-	-740	-0-	648	1	1048	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	1722	-0-	-975	-0-	716	1	1006	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	456	-0-	-1794	-0-	456	1			Y	-0-					-0-
05	2325	X	1362	-0-	-963	-0-	715	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	692	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	2900	N	1808	-0-	-1092	170	716	1	1092	3	Y	-0-					-0-
08	2299	N	2129	-0-	-170	-0-	716	1	1396	3	Y	15					15
							17	9									
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	694	1	1344	3	Y	83	98	1			-0-
							91	9									
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	717	1	1486	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	694	1	1409	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	716	1	1346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	681	1	19250	2	N	-0-					-0-
02	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	595	1	16644	2	N	-0-					-0-
03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	617	1	17854	2	N	-0-					-0-
04	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	575	1	16525	2	N	-0-					-0-
05	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	587	1	16763	2	N	-0-					-0-
06	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	564	1	15815	2	N	-0-					-0-
07	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	574	1	15974	2	N	-0-					-0-
08	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	582	1	15779	2	N	-0-					-0-
09	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	549	1	14662	2	N	-0-					-0-
10	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	566	1	15077	2	N	-0-					-0-
11	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	537	1	14173	2	N	-0-					-0-
*12	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	547	1	14411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	10	1	2847	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	8	1	2530	3	Y	-0-					-0-
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	8	1	2780	3	Y	-0-					-0-
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	8	1	2916	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3139	-0-	39	39	8	1	3103	3	Y	25					25
							28	9									
06	2885	N	2846	-0-	-39	-0-	7	1	2839	3	Y	-0-					25
07	3007	N	2755	-0-	-252	-0-	8	1	2728	3	Y	17	42	1			-0-
							19	9									
08	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	7	1	2894	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	7	1	2882	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	7	1	2706	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	7	1	2679	3	Y	-0-					-0-
*12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	7	1	2723	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 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	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	909	1	2834	3	Y	-0-					-0-
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	821	1	2796	3	Y	-0-					-0-
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	907	1	3050	3	Y	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	878	1	3020	3	Y	-0-					-0-
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	906	1	2835	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
06	3870	X	3207	-0-	-663	-0-	876	1	2330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	908	1	2970	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	906	1	2954	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3712	-0-	-188	-0-	877	1	2835	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	907	1	2851	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3672	-0-	-78	-0-	878	1	2794	3	Y	-0-					-0-
*12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	906	1	2870	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 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	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	149	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	129	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	140	1	4039	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4021	-0-	-299	-0-	135	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	144	1	4112	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	137	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	144	1	4010	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	150	1	4054	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3931	-0-	-179	-0-	142	1	3789	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	148	1	3931	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	4032	-0-	-48	-0-	147	1	3885	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	152	1	4000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 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	4216	X	4117	-0-	-99	-0-	141	1	3976	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3530	-0-	-138	-0-	122	1	3408	2	N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	142	1	4108	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	121	1	3466	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	125	1	3576	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3756	-0-	-354	-0-	129	1	3627	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	131	1	3653	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3809	-0-	-438	-0-	136	1	3673	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3630	-0-	-120	-0-	131	1	3499	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	134	1	3569	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3391	-0-	-359	-0-	124	1	3267	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	125	1	3295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5768	-0-	-556	-0-	197	1	5571	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5310	-0-	-402	-0-	183	1	5127	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5965	-0-	-266	-0-	199	1	5766	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5672	-0-	-268	-0-	191	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	203	1	5810	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5551	-0-	-209	-0-	191	1	5360	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	195	1	5421	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4982	-0-	-1032	-0-	177	1	4805	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	4818	-0-	-1002	-0-	174	1	4644	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	4879	-0-	-1135	-0-	177	1	4702	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4733	-0-	-817	-0-	173	1	4560	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5265	-0-	-346	-0-	193	1	5072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 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	7378	X	6746	-0-	-632	-0-	23	1	6723	3	Y	-0-					-0-
02	6636	X	5329	-0-	-1307	-0-	18	1	5311	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	5913	-0-	-1372	-0-	16	1	5897	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6315	-0-	-705	-0-	16	1	6299	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6602	-0-	-559	-0-	17	1	6585	3	Y	-0-					-0-
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	16	1	6247	3	Y	-0-					-0-
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	19	1	6482	3	Y	-0-					-0-
08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	15	1	6349	3	Y	-0-					-0-
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	17	1	6414	3	Y	-0-					-0-
10	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	18	1	6657	3	Y	-0-					-0-
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	17	1	6196	3	Y	-0-					-0-
*12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	16	1	6302	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 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	DLQ G-10		5520	-0-	5520	11153	18 37	1 9	5465	3	Y	34	44	1			2
02	16205	X	5052	-0-	-11153	-0-	17 3	1 9	5032	3	Y	3	3	1			2
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	15 52	1 9	5420	3	Y	47	39	1			10
04	5640	X	5091	-0-	-549	-0-	13 1	1 9	5077	3	Y	1	1	1			10
05	5642	X	5301	-0-	-341	-0-	14 1	1 9	5286	3	Y	1	1	1			10
06	5400	X	5254	-0-	-146	-0-	14 35	1 9	5205	3	Y	32	40	1			2
07	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	16 2	1 9	5441	3	Y	2	2	1			2
08	5487	X	5394	-0-	-93	-0-	13 31	1 9	5350	3	Y	28	28	1			2
09	5250	X	5192	-0-	-58	-0-	13 1	1 9	5178	3	Y	1	1	1			2
10	5456	X	5377	-0-	-79	-0-	14 22	1 9	5341	3	Y	20	20	1			2
11	5280	X	5184	-0-	-96	-0-	14 1	1 9	5169	3	Y	1	1	1			2
*12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	14 18	1 9	5488	3	Y	16					18

TOTAL GAS PROD: 63,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9828	-0-	-619	-0-	336	1	9492	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8480	-0-	-704	-0-	293	1	8187	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9199	-0-	-907	-0-	308	1	8891	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8967	-0-	-813	-0-	301	1	8666	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9071	-0-	-787	-0-	307	1	8764	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	8707	-0-	-803	-0-	300	1	8407	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8882	-0-	-511	-0-	308	1	8574	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8944	-0-	-325	-0-	318	1	8626	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8656	-0-	-314	-0-	313	1	8343	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	9014	-0-	-69	-0-	326	1	8688	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8640	-0-	-60	-0-	315	1	8325	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8739	-0-	-220	-0-	320	1	8419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3642	-0-	-1318	-0-	816	1	2826	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	2982	-0-	-1498	-0-	735	1	2247	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	2989	-0-	-1847	-0-	812	1	2177	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	3460	-0-	-1220	-0-	787	1	2673	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	3334	-0-	-1502	-0-	813	1	2521	3	N	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	789	1	3486	3	N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	818	1	4144	3	N	-0-					-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	816	1	3970	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	3940	-0-	-350	-0-	788	1	3152	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4303	-0-	-657	-0-	815	1	3488	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	4105	-0-	-695	-0-	789	1	3316	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4412	-0-	-548	-0-	815	1	3597	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	355	1	4258	3	N	-0-			-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	324	1	4898	3	N	-0-			-0-
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	356	1	5292	3	N	-0-			-0-
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	343	1	4802	3	N	-0-			-0-
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	354	1	4921	3	N	-0-			-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	341	1	4269	3	N	-0-			-0-
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	353	1	4137	3	N	-0-			-0-
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	352	1	4649	3	N	-0-			-0-
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	340	1	4046	3	N	-0-			-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	352	1	4282	3	N	-0-			-0-
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	338	1	3074	3	N	-0-			-0-
*12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	351	1	4027	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 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	4402	X	4342	-0-	-60	-0-	148	1	4194	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3746	-0-	-258	-0-	129	1	3617	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	138	1	3982	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3865	-0-	-425	-0-	130	1	3735	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	130	1	3725	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	4077	-0-	-123	-0-	140	1	3937	2	N	-0-			-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	164	1	4565	2	N	-0-			-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	155	1	4203	2	N	-0-			-0-
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	148	1	3952	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4257	-0-	-486	-0-	154	1	4103	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4063	-0-	-527	-0-	148	1	3915	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4097	-0-	-646	-0-	150	1	3947	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 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	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	52	1	15369	3	N	-0-			-0-
02	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	44	1	13340	3	N	-0-			-0-
03	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	39	1	14091	3	N	-0-			-0-
04	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	34	1	13053	3	N	-0-			-0-
05	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	34	1	13011	3	N	-0-			-0-
06	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	31	1	12103	3	N	-0-			-0-
07	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	37	1	12866	3	N	-0-			-0-
08	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	29	1	12087	3	N	-0-			-0-
09	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	30	1	11681	3	N	-0-			-0-
10	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	31	1	11579	3	N	-0-			-0-
11	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	32	1	11687	3	N	-0-			-0-
*12	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	30	1	11894	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16758	-0-	-1315	-0-	56	1	16702	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	14682	-0-	-1390	-0-	49	1	14633	3	N	-0-					-0-
03	17298	X	15997	-0-	-1301	-0-	44	1	15953	3	N	-0-					-0-
04	16740	X	15370	-0-	-1370	-0-	40	1	15330	3	N	-0-					-0-
05	17298	X	16118	-0-	-1180	-0-	42	1	16076	3	N	-0-					-0-
06	16230	X	15346	-0-	-884	-0-	40	1	15306	3	N	-0-					-0-
07	16244	X	15143	-0-	-1101	-0-	44	1	15099	3	N	-0-					-0-
08	16120	X	14730	-0-	-1390	-0-	36	1	14694	3	N	-0-					-0-
09	15600	X	14121	-0-	-1479	-0-	36	1	14085	3	N	-0-					-0-
10	16120	X	12628	-0-	-3492	-0-	34	1	12594	3	N	-0-					-0-
11	15360	X	14452	-0-	-908	-0-	40	1	14412	3	N	-0-					-0-
12	15128	X	12964	-0-	-2164	-0-	33	1	12931	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	21	1	6346	3	Y	-0-					-0-
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	19	1	5697	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	17	1	6135	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	15	1	5919	3	Y	-0-					-0-
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	16	1	6148	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5733	-0-	-177	-0-	15	1	5718	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5803	-0-	-304	-0-	17	1	5786	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5930	-0-	-177	-0-	14	1	5916	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5751	-0-	-159	-0-	15	1	5736	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5934	-0-	-173	-0-	16	1	5918	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5708	-0-	-22	-0-	16	1	5692	3	Y	-0-					-0-
*12	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	15	1	5904	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

01	6324	X	2951	-0-	-3373	-0-	229	1	2722	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4934	-0-	-778	-0-	170	1	4764	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5221	-0-	-1103	-0-	175	1	5046	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5004	-0-	-1026	-0-	168	1	4836	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5113	-0-	-343	-0-	173	1	4940	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4998	-0-	-282	-0-	172	1	4826	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5268	-0-	-188	-0-	183	1	5085	2	N	-0-					-0-
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	190	1	5150	2	N	-0-					-0-
09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	187	1	4984	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	182	1	4853	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4697	-0-	-463	-0-	172	1	4525	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5090	-0-	-242	-0-	186	1	4904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 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	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	163	1	4615	2	N	-0-			-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	137	1	3824	2	N	-0-			-0-
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	148	1	4281	2	N	-0-			-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	166	1	4779	2	N	-0-			-0-
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	179	1	5107	2	N	-0-			-0-
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	168	1	4723	2	N	-0-			-0-
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	184	1	5107	2	N	-0-			-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	145	1	3924	2	N	-0-			-0-
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	164	1	4387	2	N	-0-			-0-
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	176	1	4676	2	N	-0-			-0-
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	154	1	4065	2	N	-0-			-0-
*12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	178	1	4684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6453	-0-	-1421	-0-	252	1	6201	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	4327	-0-	-2785	-0-	175	1	4152	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	5678	-0-	-987	-0-	247	1	5431	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	5702	-0-	-718	-0-	247	1	5455	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	5892	-0-	-742	-0-	256	1	5636	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5753	-0-	-487	-0-	225	1	5528	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5857	-0-	-33	-0-	231	1	5626	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5839	-0-	-51	-0-	232	1	5607	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5755	-0-	-5	-0-	225	1	5530	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5554	-0-	-398	-0-	215	1	5339	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	5370	-0-	-390	-0-	219	1	5151	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	5498	-0-	-454	-0-	227	1	5271	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9185	-0-	-487	-0-	314	1	8871	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8192	-0-	-432	-0-	283	1	7909	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	9008	-0-	-416	-0-	301	1	8707	2	N	-0-			-0-
04	9120	X	8652	-0-	-468	-0-	291	1	8361	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	8815	-0-	-423	-0-	298	1	8517	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	8438	-0-	-442	-0-	290	1	8148	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8668	-0-	-415	-0-	301	1	8367	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	8591	-0-	-430	-0-	306	1	8285	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	8164	-0-	-476	-0-	295	1	7869	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	8446	-0-	-358	-0-	306	1	8140	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	8115	-0-	-315	-0-	296	1	7819	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	8308	-0-	-372	-0-	304	1	8004	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4070	-0-	-735	-0-	159	1	3911	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3314	-0-	-774	-0-	133	1	3181	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3691	-0-	-711	-0-	159	1	3532	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3747	-0-	-333	-0-	160	1	3587	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3389	-0-	-672	-0-	147	1	3242	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3722	-0-	-208	-0-	152	1	3570	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	145	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3673	-0-	-202	-0-	147	1	3526	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3188	-0-	-562	-0-	126	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3791	-0-	-53	-0-	149	1	3642	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	143	1	3351	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	141	1	3426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4205	-0-	-135	-0-	144	1	4061	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3719	-0-	-201	-0-	128	1	3591	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3804	-0-	-536	-0-	127	1	3677	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2963	-0-	-1147	-0-	100	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3673	-0-	-543	-0-	124	1	3549	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3532	-0-	-548	-0-	122	1	3410	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3550	-0-	-573	-0-	123	1	3427	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3415	-0-	-398	-0-	122	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3310	-0-	-230	-0-	120	1	3190	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	120	1	3181	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3084	-0-	-456	-0-	113	1	2971	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	114	1	3000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6040	-0-	-160	-0-	206	1	5834	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5327	-0-	-245	-0-	184	1	5143	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6106	-0-	-1	-0-	204	1	5902	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5779	-0-	-101	-0-	194	1	5585	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5923	-0-	-122	-0-	200	1	5723	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5688	-0-	-222	-0-	196	1	5492	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5822	-0-	-285	-0-	202	1	5620	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5637	-0-	-470	-0-	201	1	5436	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5401	-0-	-389	-0-	195	1	5206	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	201	1	5360	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5302	-0-	-398	-0-	194	1	5108	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5446	-0-	-382	-0-	199	1	5247	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	506	1	14300	2	N	-0-					-0-
02	13216	X	12952	-0-	-264	-0-	447	1	12505	2	N	-0-					-0-
03	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	485	1	14033	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	13671	-0-	-669	-0-	460	1	13211	2	N	-0-					-0-
05	14818	X	14154	-0-	-664	-0-	479	1	13675	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	13363	-0-	-977	-0-	460	1	12903	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14024	-0-	-484	-0-	487	1	13537	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	13608	-0-	-900	-0-	484	1	13124	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	13348	-0-	-362	-0-	482	1	12866	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	13763	-0-	-404	-0-	498	1	13265	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	13413	-0-	-147	-0-	490	1	12923	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	12898	-0-	-1114	-0-	472	1	12426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3594	-0-	-1862	-0-	12	1	3582	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	4074	-0-	-854	-0-	13	1	4061	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5042	-0-	-414	-0-	14	1	5028	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4140	-0-	-900	-0-	11	1	4129	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	2438	-0-	-2398	-0-	6	1	2432	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	2857	-0-	-2033	-0-	235	1	2622	3	N	-0-					-0-
07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	230	1	7198	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4692	-0-	-361	-0-	11	1	4681	3	N	-0-					-0-
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	14	1	5475	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5014	-0-	-690	-0-	13	1	5001	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	4841	-0-	-679	-0-	13	1	4828	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	14	1	5618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	13 25	1 9	3862	3	Y	23					91
02	3836	X	3570	-0-	-266	-0-	12 25	1 9	3533	3	Y	23					114
03	4030	X	3651	-0-	-379	-0-	10 25	1 9	3616	3	Y	23					137
04	3780	X	2690	-0-	-1090	-0-	7 18	1 9	2665	3	Y	16					153
05	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	10 9	1 9	3797	3	Y	8					161
06	3840	X	3695	-0-	-145	-0-	10 12	1 9	3673	3	Y	11					172
07	3968	X	3681	-0-	-287	-0-	11 13	1 9	3657	3	Y	12	156	1			28
08	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	9 19	1 9	3764	3	Y	17					45
09	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	9 17	1 9	3630	3	Y	15	41	1			19
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	11 26	1 9	4020	3	Y	24	1	1			42
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	11 19	1 9	4056	3	Y	17	30	1			29
*12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	4225	3	Y	6	1	1			34

TOTAL GAS PROD: 44,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6826	-0-	-25	-0-	23	1	6803	3	N	-0-					5
02	6216	X	5943	-0-	-273	-0-	20	1	5923	3	N	-0-					5
03	6882	X	6328	-0-	-554	-0-	17	1	6311	3	N	-0-					5
04	6660	X	6186	-0-	-474	-0-	16	1	6170	3	N	-0-	5	5			-0-
05	6820	X	6026	-0-	-794	-0-	16	1	6010	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	5865	-0-	-735	-0-	15	1	5850	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6164	-0-	-408	-0-	18	1	6146	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	15	1	6015	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5942	-0-	-238	-0-	15	1	5927	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	6081	-0-	-88	-0-	16	1	6065	3	N	-0-					-0-
11	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	16	1	5964	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	15	1	6084	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5332	-0-	-186	-0-	182	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4637	-0-	-319	-0-	160	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5106	-0-	-350	-0-	171	1	4935	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4878	-0-	-372	-0-	164	1	4714	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4991	-0-	-341	-0-	169	1	4822	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4816	-0-	-344	-0-	166	1	4650	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4936	-0-	-210	-0-	171	1	4765	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	175	1	4739	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	171	1	4559	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4915	-0-	-76	-0-	178	1	4737	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4704	-0-	-126	-0-	172	1	4532	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4777	-0-	-152	-0-	175	1	4602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4195	-0-	-238	-0-	143	1	4052	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3692	-0-	-312	-0-	127	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4125	-0-	-308	-0-	138	1	3987	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3896	-0-	-334	-0-	131	1	3765	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	136	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3778	-0-	-272	-0-	130	1	3648	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	135	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	137	1	3723	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3734	-0-	-166	-0-	135	1	3599	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	141	1	3766	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3764	-0-	-16	-0-	137	1	3627	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	138	1	3632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 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	6231	X	6112	-0-	-119	-0-	21	1	6091	3	Y	-0-			-0-
02	5628	X	5443	-0-	-185	-0-	18	1	5425	3	Y	-0-			-0-
03	6231	X	5971	-0-	-260	-0-	17	1	5954	3	Y	-0-			-0-
04	5910	X	5777	-0-	-133	-0-	15	1	5762	3	Y	-0-			-0-
05	6107	X	5922	-0-	-185	-0-	15	1	5907	3	Y	-0-			-0-
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	14	1	5501	3	Y	-0-			-0-
07	5673	X	5377	-0-	-296	-0-	16	1	5361	3	Y	-0-			-0-
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	14	1	5685	3	Y	-0-			-0-
09	5490	X	5193	-0-	-297	-0-	13	1	5180	3	Y	-0-			-0-
10	5673	X	5614	-0-	-59	-0-	15	1	5599	3	Y	-0-			-0-
11	5490	X	5374	-0-	-116	-0-	15	1	5359	3	Y	-0-			-0-
*12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	14	1	5447	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

01	11191	X	10893	-0-	-298	-0-	37	1	10856	3	N	-0-			-0-
02	9856	X	9761	-0-	-95	-0-	32	1	9729	3	N	-0-			-0-
03	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	30	1	10932	3	N	-0-			-0-
04	10530	X	10443	-0-	-87	-0-	27	1	10416	3	N	-0-			-0-
05	10881	X	10407	-0-	-474	-0-	27	1	10380	3	N	-0-			-0-
06	10620	X	9445	-0-	-1175	-0-	24	1	9421	3	N	-0-			-0-
07	10974	X	10257	-0-	-717	-0-	30	1	10227	3	N	-0-			-0-
08	10974	X	10052	-0-	-922	-0-	24	1	10028	3	N	-0-			-0-
09	10440	X	9471	-0-	-969	-0-	24	1	9447	3	N	-0-			-0-
10	10416	X	10172	-0-	-244	-0-	27	1	10145	3	N	-0-			-0-
11	9930	X	9825	-0-	-105	-0-	27	1	9798	3	N	-0-			-0-
12	10261	X	9985	-0-	-276	-0-	25	1	9960	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

01	11687	X	10569	-0-	-1118	-0-	36	1	10533	3	N	-0-			-0-
02	10332	X	9264	-0-	-1068	-0-	31	1	9233	3	N	-0-			-0-
03	11005	X	9788	-0-	-1217	-0-	27	1	9761	3	N	-0-			-0-
04	10650	X	8844	-0-	-1806	-0-	23	1	8821	3	N	-0-			-0-
05	11005	X	8970	-0-	-2035	-0-	23	1	8947	3	N	-0-			-0-
06	10230	X	8402	-0-	-1828	-0-	22	1	8380	3	N	-0-			-0-
07	10261	X	8571	-0-	-1690	-0-	25	1	8546	3	N	-0-			-0-
08	9796	X	9118	-0-	-678	-0-	22	1	9096	3	N	-0-			-0-
09	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	23	1	8925	3	N	-0-			-0-
10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	25	1	9207	3	N	-0-			-0-
11	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	25	1	8966	3	N	-0-			-0-
12	9238	X	9100	-0-	-138	-0-	23	1	9077	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	143	1	3553	2	N	-0-			-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	138	1	3299	2	N	-0-			-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	171	1	3775	2	N	-0-			-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	160	1	3640	2	N	-0-			-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	170	1	3781	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3245	-0-	-565	-0-	131	1	3114	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	155	1	3689	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	159	1	3809	2	N	-0-			-0-
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	165	1	3841	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	146	1	3600	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3637	-0-	-203	-0-	146	1	3491	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3746	-0-	-408	-0-	148	1	3598	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	95	1	2379	2	N	-0-			-0-
02	2352	N	2211	-0-	-141	-0-	87	1	2124	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	108	1	2345	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	96	1	2241	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	106	1	2374	2	N	-0-			-0-
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	99	1	2356	2	N	-0-			-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	100	1	2405	2	N	-0-			-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	110	1	2641	2	N	-0-			-0-
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	105	1	2577	2	N	-0-			-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	106	1	2599	2	N	-0-			-0-
11	2670	N	2526	-0-	-144	-0-	102	1	2424	2	N	-0-			-0-
12	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	105	1	2493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 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	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	914	1	6552	2	N	-0-			-0-
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	797	1	5068	2	N	-0-			-0-
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	890	1	6003	2	N	-0-			-0-
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	868	1	5991	2	N	-0-			-0-
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	894	1	6064	2	N	-0-			-0-
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	871	1	5926	2	N	-0-			-0-
07	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	918	1	6576	2	N	-0-			-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	897	1	5832	2	N	-0-			-0-
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	541	1	5465	2	N	-0-			-0-
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	525	1	5160	2	N	-0-			-0-
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	535	1	5420	2	N	-0-			-0-
*12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	552	1	5560	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 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	10540	X	7505	-0-	-3035	-0-	256	1	7249	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	7063	-0-	-1337	-0-	244	1	6819	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	8262	-0-	-325	-0-	276	1	7986	2	N	-0-			-0-
04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	296	1	8519	2	N	-0-			-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	320	1	9144	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	7798	-0-	-182	-0-	268	1	7530	2	N	-0-			-0-
07	9114	X	6876	-0-	-2238	-0-	239	1	6637	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	7225	-0-	-2230	-0-	257	1	6968	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	4762	-0-	-4388	-0-	172	1	4590	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	7215	-0-	-2240	-0-	664	1	6551	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	7703	-0-	-97	-0-	281	1	7422	2	N	-0-			-0-
*12	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	315	1	8296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4549	-0-	-194	-0-	155	1	4394	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	3960	-0-	-324	-0-	137	1	3823	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4385	-0-	-358	-0-	147	1	4238	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	4200	-0-	-300	-0-	141	1	4059	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	4302	-0-	-255	-0-	145	1	4157	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	4150	-0-	-260	-0-	143	1	4007	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4259	-0-	-112	-0-	148	1	4111	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	150	1	4069	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	4068	-0-	-132	-0-	147	1	3921	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	4209	-0-	-100	-0-	152	1	4057	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	4027	-0-	-113	-0-	147	1	3880	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	150	1	3938	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	274	1	6777	2	N	-0-			-0-
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	250	1	5922	2	N	-0-			-0-
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	299	1	6634	2	N	-0-			-0-
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	285	1	6347	2	N	-0-			-0-
05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	299	1	6573	2	N	-0-			-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	267	1	6421	2	N	-0-			-0-
07	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	280	1	6698	2	N	-0-			-0-
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	273	1	6544	2	N	-0-			-0-
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	267	1	6479	2	N	-0-			-0-
10	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	281	1	7001	2	N	-0-			-0-
11	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	289	1	6894	2	N	-0-			-0-
*12	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	278	1	6825	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2790	-0-	-2883	-0-	95	1	2695	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	3688	-0-	-1436	-0-	127	1	3561	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	3505	-0-	-1889	-0-	117	1	3388	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	3070	-0-	-1370	-0-	199	1	2871	2	N	-0-			-0-
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	522	1	5185	2	N	-0-			-0-
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	505	1	4905	2	N	-0-			-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	521	1	5003	2	N	-0-			-0-
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	537	1	5301	2	N	-0-			-0-
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	532	1	5403	2	N	-0-			-0-
10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	545	1	5422	2	N	-0-			-0-
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	531	1	5314	2	N	-0-			-0-
*12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	554	1	5617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6057	-0-	-174	-0-	20	1	6037	3	Y	-0-			-0-
02	5572	X	5481	-0-	-91	-0-	18	1	5463	3	Y	-0-			-0-
03	6169	X	6032	-0-	-137	-0-	17	1	6015	3	Y	-0-			-0-
04	5940	X	5781	-0-	-159	-0-	15	1	5766	3	Y	-0-			-0-
05	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	15	1	5971	3	Y	-0-			-0-
06	5880	X	5751	-0-	-129	-0-	15	1	5736	3	Y	-0-			-0-
07	6076	X	5951	-0-	-125	-0-	17	1	5934	3	Y	-0-			-0-
08	6045	X	5933	-0-	-112	-0-	14	1	5919	3	Y	-0-			-0-
09	5790	X	5750	-0-	-40	-0-	15	1	5735	3	Y	-0-			-0-
10	5983	X	5969	-0-	-14	-0-	16	1	5953	3	Y	-0-			-0-
11	5760	X	5651	-0-	-109	-0-	16	1	5635	3	Y	-0-			-0-
12	5952	X	5841	-0-	-111	-0-	15	1	5826	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3969	-0-	-836	-0-	295	1	3674	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	4008	-0-	-360	-0-	138	1	3870	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4591	-0-	-245	-0-	153	1	4438	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4473	-0-	-207	-0-	150	1	4323	2	N	-0-			-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	157	1	4481	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	147	1	4128	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4556	-0-	-63	-0-	158	1	4398	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	161	1	4358	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	157	1	4181	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	162	1	4317	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4281	-0-	-129	-0-	156	1	4125	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4331	-0-	-226	-0-	158	1	4173	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	9109	3	Y	30	30	1			-0-
02	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	13218	3	Y	2	2	1			-0-
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	33	1	11964	3	Y	-0-					-0-
04	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	27	1	10540	3	Y	-0-					-0-
05	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	26	1	9908	3	Y	-0-					-0-
06	10290	X	8968	-0-	-1322	-0-	23	1	8945	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	7985	-0-	-2648	-0-	23	1	7962	3	Y	-0-					-0-
08	10633	X	7799	-0-	-2834	-0-	19	1	7780	3	Y	-0-					-0-
09	10290	X	7792	-0-	-2498	-0-	20	1	7772	3	Y	-0-					-0-
10	9920	X	7557	-0-	-2363	-0-	20	1	7537	3	Y	-0-					-0-
11	8970	X	6803	-0-	-2167	-0-	19	1	6784	3	Y	-0-					-0-
12	7533	X	7326	-0-	-207	-0-	19	1	7307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	363	1	10255	2	N	-0-					-0-
02	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	325	1	9102	2	N	-0-					-0-
03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	346	1	9991	2	N	-0-					-0-
04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	333	1	9580	2	N	-0-					-0-
05	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	340	1	9722	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	325	1	9125	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	346	1	9636	2	N	-0-					-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	349	1	9467	2	N	-0-					-0-
09	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	338	1	9018	2	N	-0-					-0-
10	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	343	1	9131	2	N	-0-					-0-
11	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	332	1	8759	2	N	-0-					-0-
*12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	342	1	8996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	66	1	19679	3	N	-0-					-0-
02	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	56	1	16797	3	N	-0-					-0-
03	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	49	1	17567	3	N	-0-					-0-
04	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	41	1	15664	3	N	-0-					-0-
05	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	41	1	15798	3	N	-0-					-0-
06	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	38	1	14653	3	N	-0-					-0-
07	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	43	1	14670	3	N	-0-					-0-
08	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	35	1	14396	3	N	-0-					-0-
09	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	34	1	13267	3	N	-0-					-0-
10	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	36	1	13273	3	N	-0-					-0-
11	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	36	1	13176	3	N	-0-					-0-
*12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	34	1	13333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	112	1	3169	2	N	-0-			-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	105	1	2932	2	N	-0-			-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	117	1	3376	2	N	-0-			-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	115	1	3294	2	N	-0-			-0-
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	118	1	3379	2	N	-0-			-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	113	1	3178	2	N	-0-			-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	117	1	3260	2	N	-0-			-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	116	1	3144	2	N	-0-			-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	115	1	3061	2	N	-0-			-0-
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	119	1	3176	2	N	-0-			-0-
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	116	1	3051	2	N	-0-			-0-
*12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	115	1	3037	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	12503	-0-	-641	-0-	427	1	12076	2	N	-0-			-0-
02	12096	X	11433	-0-	-663	-0-	395	1	11038	2	N	-0-			-0-
03	13392	X	11114	-0-	-2278	-0-	372	1	10742	2	N	-0-			-0-
04	12960	X	12241	-0-	-719	-0-	411	1	11830	2	N	-0-			-0-
05	12927	X	12542	-0-	-385	-0-	424	1	12118	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	11875	-0-	-365	-0-	409	1	11466	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	12159	-0-	-489	-0-	422	1	11737	2	N	-0-			-0-
08	12648	X	12041	-0-	-607	-0-	429	1	11612	2	N	-0-			-0-
09	12240	X	11037	-0-	-1203	-0-	399	1	10638	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	11509	-0-	-1046	-0-	417	1	11092	2	N	-0-			-0-
11	11880	X	10927	-0-	-953	-0-	399	1	10528	2	N	-0-			-0-
12	12152	X	11103	-0-	-1049	-0-	406	1	10697	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	351	1	8707	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	7675	-0-	-585	-0-	310	1	7365	2	N	-0-			-0-
03	9145	X	8753	-0-	-392	-0-	384	1	8369	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	8338	-0-	-512	-0-	347	1	7991	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	8513	-0-	-632	-0-	355	1	8158	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	8215	-0-	-545	-0-	341	1	7874	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	8352	-0-	-390	-0-	342	1	8010	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	8279	-0-	-463	-0-	322	1	7957	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	8044	-0-	-296	-0-	311	1	7733	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	8277	-0-	-248	-0-	320	1	7957	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	7976	-0-	-244	-0-	319	1	7657	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	8241	-0-	-98	-0-	317	1	7924	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1077	1	5554	3	N	-0-					-0-
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	997	1	5171	3	N	-0-					-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	1065	1	4932	3	N	-0-					-0-
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	1035	1	4854	3	N	-0-					-0-
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	1090	1	5725	3	N	-0-					-0-
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	992	1	4522	3	N	-0-					-0-
07	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1064	1	5800	3	N	-0-					-0-
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	1078	1	5698	3	N	-0-					-0-
09	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1044	1	5583	3	N	-0-					-0-
10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	1101	1	6019	3	N	-0-					-0-
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1066	1	5648	3	N	-0-					-0-
*12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1100	1	5952	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	19	1	5722	3	Y	-0-					-0-
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	14	1	4213	3	Y	-0-					-0-
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	12	1	4147	3	Y	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	11	1	4142	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	11	1	4143	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	2604	-0-	-1446	-0-	7	1	2597	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	999	-0-	-3186	-0-	3	1	992	3	Y	4					4
							4	9									
08	4185	X	3158	-0-	-1027	-0-	8	1	3136	3	Y	13					17
							14	9									
09	4050	X	2082	-0-	-1968	-0-	5	1	2077	3	Y	-0-					17
10	4154	X	2292	-0-	-1862	-0-	174	1	2118	3	Y	-0-					17
11	3060	X	2318	-0-	-742	-0-	6	1	2310	3	Y	2					19
							2	9									
*12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	6	1	2406	3	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 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	7471	X	6332	-0-	-1139	-0-	21	1	6311	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	5560	-0-	-1188	-0-	18	1	5542	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	17	1	6133	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5901	-0-	-339	-0-	15	1	5886	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	6132	-0-	-285	-0-	16	1	6116	3	N	-0-					-0-
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	17	1	6516	3	N	-0-					-0-
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	18	1	6286	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	6062	-0-	-76	-0-	15	1	6047	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	5811	-0-	-729	-0-	15	1	5796	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6093	-0-	-665	-0-	16	1	6077	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	5890	-0-	-650	-0-	16	1	5874	3	N	-0-					-0-
12	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	16	1	6124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	6	1	1662	3	Y	3					3
							3	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	5	1	1493	3	Y	44	47	1			-0-
							48	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	5	1	1627	3	Y	19	7	1			12
							21	9									
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	4	1	1446	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	4	1	1471	3	Y	33					33
							36	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-	16	1			17
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	4	1	1531	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	3	Y	-0-					17
09	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	4	1	1410	3	Y	7					24
							8	9									
*10	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	4	1	1378	3	Y	6					30
							7	9									
*11	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	4	1	1345	3	Y	-0-					30
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-	26	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

01	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	70	1	20663	3	N	-0-					-0-
02	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	57	1	17118	3	N	-0-					-0-
03	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	51	1	18345	3	N	-0-					-0-
04	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	47	1	18242	3	N	-0-					-0-
05	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	47	1	17992	3	N	-0-					-0-
06	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	43	1	16420	3	N	-0-					-0-
07	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	49	1	17071	3	N	-0-					-0-
08	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	41	1	17061	3	N	-0-					-0-
09	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	44	1	16898	3	N	-0-					-0-
10	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	46	1	17347	3	N	-0-					-0-
11	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	45	1	16422	3	N	-0-					-0-
*12	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	43	1	16870	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	135	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	115	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	137	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3243	-0-	-87	-0-	137	1	3106	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3321	-0-	-120	-0-	143	1	3178	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	130	1	3068	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	122	1	2910	2	N	-0-					-0-
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	152	1	3635	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	121	1	2898	2	N	-0-					-0-
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	189	1	4617	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3014	-0-	-646	-0-	121	1	2893	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3037	-0-	-745	-0-	120	1	2917	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7293	-0-	-488	-0-	25	1	7268	3	N	-0-			-0-
02	7028	X	6963	-0-	-65	-0-	23	1	6940	3	N	-0-			-0-
03	7595	X	7353	-0-	-242	-0-	20	1	7333	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	6919	-0-	-431	-0-	18	1	6901	3	N	-0-			-0-
05	7719	X	6716	-0-	-1003	-0-	17	1	6699	3	N	-0-			-0-
06	7470	X	6729	-0-	-741	-0-	17	1	6712	3	N	-0-			-0-
07	7719	X	6539	-0-	-1180	-0-	19	1	6520	3	N	-0-			-0-
08	7347	X	5953	-0-	-1394	-0-	14	1	5939	3	N	-0-			-0-
09	6930	X	5589	-0-	-1341	-0-	14	1	5575	3	N	-0-			-0-
10	6944	X	3695	-0-	-3249	-0-	143	1	3552	3	N	-0-			-0-
11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	119	1	7869	3	N	-0-			-0-
*12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	20	1	7992	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 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	8556	X	8228	-0-	-328	-0-	281	1	7947	2	N	-0-			-0-
02	7728	X	6672	-0-	-1056	-0-	230	1	6442	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	7556	-0-	-1000	-0-	253	1	7303	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	7285	-0-	-995	-0-	245	1	7040	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7427	-0-	-788	-0-	251	1	7176	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7191	-0-	-759	-0-	247	1	6944	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7031	-0-	-533	-0-	244	1	6787	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7304	-0-	-260	-0-	260	1	7044	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	6943	-0-	-347	-0-	251	1	6692	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	7053	-0-	-387	-0-	255	1	6798	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	6906	-0-	-294	-0-	252	1	6654	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	7051	-0-	-265	-0-	258	1	6793	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	340	1	2405	2	N	-0-			-0-
02	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	197	1	1565	2	N	-0-			-0-
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	328	1	2179	2	N	-0-			-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	274	1	1805	2	N	-0-			-0-
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	359	1	2310	2	N	-0-			-0-
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	284	1	1886	2	N	-0-			-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	240	1	1756	2	N	-0-			-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	199	1	1326	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	721	-0-	-659	-0-	94	1	627	2	N	-0-			-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	308	1	2053	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	173	1	1078	2	N	-0-			-0-
*12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	341	1	2095	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	8455	3	N	-0-			-0-
02	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	25	1	7460	3	N	-0-			-0-
03	7936	X	7753	-0-	-183	-0-	21	1	7732	3	N	-0-			-0-
04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	20	1	7773	3	N	-0-			-0-
05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	22	1	8327	3	N	-0-			-0-
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	21	1	7914	3	N	-0-			-0-
07	7936	X	7820	-0-	-116	-0-	23	1	7797	3	N	-0-			-0-
08	7936	X	7642	-0-	-294	-0-	18	1	7624	3	N	-0-			-0-
09	7680	X	7102	-0-	-578	-0-	18	1	7084	3	N	-0-			-0-
10	7936	X	7465	-0-	-471	-0-	20	1	7445	3	N	-0-			-0-
11	7680	X	7035	-0-	-645	-0-	19	1	7016	3	N	-0-			-0-
12	7812	X	7206	-0-	-606	-0-	18	1	7188	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12871	-0-	-211	-0-	43	1	12828	3	N	-0-			-0-
02	11816	X	11649	-0-	-167	-0-	39	1	11610	3	N	-0-			-0-
03	13082	X	12757	-0-	-325	-0-	35	1	12722	3	N	-0-			-0-
04	12570	X	12345	-0-	-225	-0-	32	1	12313	3	N	-0-			-0-
05	12989	X	12704	-0-	-285	-0-	33	1	12671	3	N	-0-			-0-
06	12480	X	11543	-0-	-937	-0-	30	1	11513	3	N	-0-			-0-
07	12896	X	10356	-0-	-2540	-0-	30	1	10326	3	N	-0-			-0-
08	12772	X	11545	-0-	-1227	-0-	28	1	11517	3	N	-0-			-0-
09	12360	X	11066	-0-	-1294	-0-	28	1	11038	3	N	-0-			-0-
10	12710	X	11869	-0-	-841	-0-	32	1	11837	3	N	-0-			-0-
11	11550	X	11375	-0-	-175	-0-	31	1	11344	3	N	-0-			-0-
*12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	30	1	11837	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7181	-0-	-259	-0-	282	1	6899	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	6027	-0-	-693	-0-	243	1	5784	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6302	-0-	-1107	-0-	274	1	6028	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6527	-0-	-643	-0-	274	1	6253	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6467	-0-	-756	-0-	279	1	6188	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6434	-0-	-526	-0-	261	1	6173	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	5820	-0-	-938	-0-	236	1	5584	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	6084	-0-	-674	-0-	244	1	5840	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	6371	-0-	-169	-0-	252	1	6119	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	6416	-0-	-218	-0-	249	1	6167	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	6188	-0-	-232	-0-	247	1	5941	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	247	1	5974	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3908	-0-	-649	-0-	484	1	3424	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3694	-0-	-394	-0-	414	1	3280	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3185	-0-	-1248	-0-	416	1	2769	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	2770	-0-	-1340	-0-	365	1	2405	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3126	-0-	-966	-0-	421	1	2705	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	2338	-0-	-1622	-0-	305	1	2033	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	2096	-0-	-1996	-0-	252	1	1844	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	416	1	2776	2	N	-0-			-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	433	1	2883	2	N	-0-			-0-
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	445	1	2963	2	N	-0-			-0-
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	668	1	4145	2	N	-0-			-0-
*12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	561	1	3442	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5322	-0-	-320	-0-	18	1	5304	3	N	-0-			-0-
02	5096	X	4958	-0-	-138	-0-	16	1	4942	3	N	-0-			-0-
03	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	15	1	5314	3	N	-0-			-0-
04	5400	X	5204	-0-	-196	-0-	14	1	5190	3	N	-0-			-0-
05	5580	X	5445	-0-	-135	-0-	14	1	5431	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	5308	-0-	-2	-0-	14	1	5294	3	N	-0-			-0-
07	5487	X	5369	-0-	-118	-0-	16	1	5353	3	N	-0-			-0-
08	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	13	1	5250	3	N	-0-			-0-
09	5310	X	5130	-0-	-180	-0-	13	1	5117	3	N	-0-			-0-
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	15	1	5578	3	N	-0-			-0-
11	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	15	1	5421	3	N	-0-			-0-
*12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	15	1	5771	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	316	1	8938	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	7926	-0-	-166	-0-	274	1	7652	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8742	-0-	-217	-0-	292	1	8450	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	8130	-0-	-540	-0-	273	1	7857	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	8271	-0-	-688	-0-	280	1	7991	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	8372	-0-	-298	-0-	288	1	8084	2	N	-0-			-0-
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	312	1	8681	2	N	-0-			-0-
08	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	315	1	8531	2	N	-0-			-0-
09	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	312	1	8327	2	N	-0-			-0-
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	327	1	8701	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	8617	-0-	-53	-0-	315	1	8302	2	N	-0-			-0-
*12	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	332	1	8745	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6609	-0-	-769	-0-	226	1	6383	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	5719	-0-	-833	-0-	197	1	5522	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6392	-0-	-676	-0-	214	1	6178	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5960	-0-	-700	-0-	200	1	5760	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6028	-0-	-575	-0-	204	1	5824	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5736	-0-	-654	-0-	197	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5881	-0-	-505	-0-	204	1	5677	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5870	-0-	-516	-0-	209	1	5661	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5714	-0-	-256	-0-	206	1	5508	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	222	1	5916	2	N	-0-					-0-
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	213	1	5619	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5838	-0-	-52	-0-	214	1	5624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4336	-0-	-407	-0-	19	1	4283	3	Y	31					34
							34	9									
02	4284	X	3979	-0-	-305	-0-	18	1	3953	3	Y	7					41
							8	9									
03	4743	X	4417	-0-	-326	-0-	16	1	4401	3	Y	-0-	41	1			-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	15	1	4233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4402	X	4395	-0-	-7	-0-	15	1	4379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	15	1	4244	3	Y	-0-					-0-
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	17	1	4420	3	Y	42					42
							46	9									
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	15	1	4499	3	Y	3					45
							3	9									
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	15	1	4464	3	Y	-0-	45	1			-0-
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	17	1	4637	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	16	1	4300	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	15	1	4462	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15212	-0-	-877	-0-	520	1	14692	2	Y	-0-					-0-
02	14224	X	13587	-0-	-637	-0-	469	1	13118	2	Y	-0-					-0-
03	15748	X	15130	-0-	-618	-0-	506	1	14624	2	Y	-0-					-0-
04	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	502	1	14431	2	Y	-0-					-0-
05	15221	X	15190	-0-	-31	-0-	514	1	14676	2	Y	-0-					-0-
06	14730	X	14422	-0-	-308	-0-	496	1	13926	2	Y	-0-					-0-
07	15438	X	14799	-0-	-639	-0-	514	1	14285	2	Y	-0-					-0-
08	15438	X	14693	-0-	-745	-0-	523	1	14170	2	Y	-0-					-0-
09	14940	X	14068	-0-	-872	-0-	508	1	13560	2	Y	-0-					-0-
10	15190	X	14553	-0-	-637	-0-	527	1	14026	2	Y	-0-					-0-
11	14430	X	14059	-0-	-371	-0-	513	1	13546	2	Y	-0-					-0-
12	14787	X	14277	-0-	-510	-0-	522	1	13755	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 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	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	45	1	13266	3	N	-0-					-0-
02	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	40	1	12153	3	N	-0-					-0-
03	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	36	1	12981	3	N	-0-					-0-
04	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	32	1	12315	3	N	-0-					-0-
05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	33	1	12760	3	N	-0-					-0-
06	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	32	1	12273	3	N	-0-					-0-
07	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	35	1	12203	3	N	-0-					-0-
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	30	1	12479	3	N	-0-					-0-
09	11670	X	11423	-0-	-247	-0-	29	1	11394	3	N	-0-					-0-
10	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	33	1	12273	3	N	-0-					-0-
11	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	33	1	11839	3	N	-0-					-0-
12	12059	X	11996	-0-	-63	-0-	30	1	11966	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 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	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	522	1	14760	2	N	-0-					-0-
02	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	458	1	12807	2	N	-0-					-0-
03	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	488	1	14112	2	N	-0-					-0-
04	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	466	1	13398	2	N	-0-					-0-
05	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	481	1	13760	2	N	-0-					-0-
06	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	461	1	12939	2	N	-0-					-0-
07	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	468	1	13016	2	N	-0-					-0-
08	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	487	1	13200	2	N	-0-					-0-
09	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	462	1	12333	2	N	-0-					-0-
10	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	480	1	12780	2	N	-0-					-0-
11	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	466	1	12289	2	N	-0-					-0-
*12	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	471	1	12409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12150	-0-	-529	-0-	415	1	11735	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10824	-0-	-516	-0-	374	1	10450	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	12077	-0-	-478	-0-	404	1	11673	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11473	-0-	-407	-0-	386	1	11087	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	11470	-0-	-682	-0-	388	1	11082	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11224	-0-	-536	-0-	386	1	10838	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11227	-0-	-832	-0-	390	1	10837	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	11159	-0-	-931	-0-	397	1	10762	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10877	-0-	-583	-0-	393	1	10484	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11309	-0-	-285	-0-	409	1	10900	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	11004	-0-	-216	-0-	402	1	10602	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	10886	-0-	-367	-0-	398	1	10488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16194	-0-	-2344	-0-	553	1	15641	2	N	-0-			-0-
02	16184	X	13718	-0-	-2466	-0-	473	1	13245	2	N	-0-			-0-
03	17143	X	15473	-0-	-1670	-0-	517	1	14956	2	N	-0-			-0-
04	16590	X	14912	-0-	-1678	-0-	501	1	14411	2	N	-0-			-0-
05	16182	X	15240	-0-	-942	-0-	515	1	14725	2	N	-0-			-0-
06	15660	X	14299	-0-	-1361	-0-	492	1	13807	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	14513	-0-	-956	-0-	504	1	14009	2	N	-0-			-0-
08	15469	X	14204	-0-	-1265	-0-	506	1	13698	2	N	-0-			-0-
09	14910	X	13696	-0-	-1214	-0-	495	1	13201	2	N	-0-			-0-
10	15252	X	14098	-0-	-1154	-0-	510	1	13588	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	13545	-0-	-765	-0-	495	1	13050	2	N	-0-			-0-
12	14508	X	13745	-0-	-763	-0-	503	1	13242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7962	-0-	-1121	-0-	27	1	7935	3	N	-0-			-0-
02	7560	X	7255	-0-	-305	-0-	24	1	7231	3	N	-0-			-0-
03	8184	X	7996	-0-	-188	-0-	22	1	7974	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7746	-0-	-174	-0-	20	1	7726	3	N	-0-			-0-
05	8091	X	7971	-0-	-120	-0-	21	1	7950	3	N	-0-			-0-
06	7770	X	7699	-0-	-71	-0-	20	1	7679	3	N	-0-			-0-
07	8029	X	7881	-0-	-148	-0-	23	1	7858	3	N	-0-			-0-
08	7998	X	7844	-0-	-154	-0-	19	1	7825	3	N	-0-			-0-
09	7740	X	7425	-0-	-315	-0-	19	1	7406	3	N	-0-			-0-
10	7967	X	7644	-0-	-323	-0-	20	1	7624	3	N	-0-			-0-
11	7710	X	7359	-0-	-351	-0-	20	1	7339	3	N	-0-			-0-
12	7874	X	7586	-0-	-288	-0-	19	1	7567	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9673	-0-	-619	-0-	331	1	9342	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	8572	-0-	-668	-0-	296	1	8276	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9146	-0-	-1084	-0-	306	1	8840	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8823	-0-	-717	-0-	297	1	8526	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	8802	-0-	-870	-0-	298	1	8504	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8888	-0-	-472	-0-	306	1	8582	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	9189	-0-	-297	-0-	319	1	8870	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	8409	-0-	-736	-0-	299	1	8110	2	N	-0-			-0-
09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	333	1	8876	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	8703	-0-	-473	-0-	315	1	8388	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	8574	-0-	-306	-0-	313	1	8261	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	8281	-0-	-1236	-0-	303	1	7978	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	47	1	14057	3	N	-0-			-0-
02	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	41	1	12498	3	N	-0-			-0-
03	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	38	1	13672	3	N	-0-			-0-
04	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	34	1	12996	3	N	-0-			-0-
05	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	35	1	13420	3	N	-0-			-0-
06	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	33	1	12686	3	N	-0-			-0-
07	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	38	1	12952	3	N	-0-			-0-
08	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	31	1	12793	3	N	-0-			-0-
09	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	31	1	12216	3	N	-0-			-0-
10	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	34	1	12517	3	N	-0-			-0-
11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	33	1	11996	3	N	-0-			-0-
*12	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	31	1	12273	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 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	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	234	1	6610	2	N	-0-			-0-
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	211	1	5896	2	N	-0-			-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	224	1	6467	2	N	-0-			-0-
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	206	1	5923	2	N	-0-			-0-
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	213	1	6096	2	N	-0-			-0-
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	204	1	5716	2	N	-0-			-0-
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	208	1	5783	2	N	-0-			-0-
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	203	1	5487	2	N	-0-			-0-
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	209	1	5575	2	N	-0-			-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	218	1	5800	2	N	-0-			-0-
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	220	1	5792	2	N	-0-			-0-
*12	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	225	1	5936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11848	-0-	-1017	-0-	40	1	11730	3	N	71					185
							78	9									
02	11256	X	10272	-0-	-984	-0-	34	1	10210	3	N	25	178	1			32
							28	9									
03	12245	X	11418	-0-	-827	-0-	31	1	11329	3	N	53					85
							58	9									
04	11520	X	11317	-0-	-203	-0-	29	1	11240	3	N	44					129
							48	9									
05	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	34	1	13063	3	N	48					177
							53	9									
06	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	33	1	12579	3	N	29	161	1			45
							32	9									
07	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	37	1	12714	3	N	35					80
							39	9									
08	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	50	1	20577	3	N	29					109
							32	9									
09	12720	X	11599	-0-	-1121	-0-	30	1	11533	3	N	33					142
							36	9									
10	13144	X	12025	-0-	-1119	-0-	32	1	11952	3	N	37					179
							41	9									
11	13170	X	11497	-0-	-1673	-0-	32	1	11459	3	N	5	167	1			17
							6	9									
12	13609	X	11983	-0-	-1626	-0-	30	1	11858	3	N	86					103
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 151,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	245	1	6914	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	547	1	6677	2	N	-0-					-0-
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	603	1	7566	2	N	-0-					-0-
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	557	1	6537	2	N	-0-					-0-
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	601	1	7419	2	N	-0-					-0-
06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	604	1	7686	2	N	-0-					-0-
07	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	627	1	7962	2	N	-0-					-0-
08	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	631	1	7859	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	619	1	7721	2	N	-0-					-0-
10	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	642	1	8002	2	N	-0-					-0-
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	573	1	6410	2	N	-0-					-0-
*12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	608	1	7032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 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	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	338	1	9559	2	N	-0-					-0-
02	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	304	1	8518	2	N	-0-					-0-
03	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	331	1	9567	2	N	-0-					-0-
04	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	316	1	9080	2	N	-0-					-0-
05	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	322	1	9209	2	N	-0-					-0-
06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	320	1	8978	2	N	-0-					-0-
07	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	329	1	9144	2	N	-0-					-0-
08	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	331	1	8974	2	N	-0-					-0-
09	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	323	1	8613	2	N	-0-					-0-
10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	332	1	8841	2	N	-0-					-0-
11	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	320	1	8437	2	N	-0-					-0-
*12	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	328	1	8651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3103	-0-	-90	-0-	69	1	2951	3	Y	75					119
							83	9									
02	2884	X	2797	-0-	-87	-0-	61	1	2615	3	Y	110	180	1			49
							121	9									
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	63	1	2865	3	Y	43	67	1			25
							47	9									
04	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	62	1	2827	3	Y	56	81	1			-0-
							62	9									
05	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	61	1	2885	3	Y	22	2	1			20
							24	9									
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	51	1	2780	3	Y	72	92	1			-0-
							79	9									
07	3038	N	2767	-0-	-271	-0-	68	1	2658	3	Y	37	4	1			33
							41	9									
08	2976	N	2891	-0-	-85	-0-	59	1	2776	3	Y	51					84
							56	9									
09	2910	N	2554	-0-	-356	-0-	45	1	2476	3	Y	30	94	1			20
							33	9									
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	56	1	2718	3	Y	76	2	1			94
							84	9									
11	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	72	1	2631	3	Y	23	72	1			45
							25	9									
*12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	74	1	2712	3	Y	59	69	1			35
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 34,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	383	1	4563	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	349	1	3998	3	Y	-0-					-0-
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	384	1	4441	3	Y	-0-					-0-
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	371	1	4252	3	Y	-0-					-0-
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	383	1	4332	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	371	1	4279	3	Y	-0-					-0-
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	385	1	4326	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	382	1	4208	3	Y	-0-					-0-
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	370	1	4010	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	383	1	4149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	371	1	4094	3	Y	-0-					-0-
*12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	383	1	4233	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 55,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 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	5766	X	5412	-0-	-354	-0-	18	1	5394	3	N	-0-					-0-
02	5208	X	4819	-0-	-389	-0-	16	1	4803	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5383	-0-	-383	-0-	15	1	5368	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	4946	-0-	-574	-0-	13	1	4933	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5004	-0-	-700	-0-	13	1	4991	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	4616	-0-	-634	-0-	12	1	4604	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4462	-0-	-932	-0-	13	1	4449	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	4415	-0-	-979	-0-	11	1	4404	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4127	-0-	-823	-0-	11	1	4116	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4366	-0-	-625	-0-	12	1	4354	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4382	-0-	-238	-0-	12	1	4370	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	10	1	4106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

01	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	15	1	3352	3	Y	50	69	1			-0-
							55	9									
02	3136	X	3017	-0-	-119	-0-	13	1	3000	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	12	1	3369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3330	X	3243	-0-	-87	-0-	11	1	3232	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	11	1	3207	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	11	1	3069	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	12	1	3185	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	10	1	3124	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3018	-0-	-222	-0-	10	1	3008	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	11	1	3175	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2222	-0-	-868	-0-	8	1	2214	3	Y	-0-					-0-
*12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	38	1	11312	3	Y	-0-					-0-
02	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	47	1	14231	3	Y	-0-					-0-
03	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	37	1	13478	3	Y	-0-					-0-
04	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	30	1	11571	3	Y	-0-					-0-
05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	28	1	10799	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
06	DLQ G-10		9791	-0-	9791	9791	25	1	9765	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	19480	X	9689	-0-	-9791	-0-	28	1	9661	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	9175	-0-	-1024	-0-	22	1	9153	3	Y	-0-					-0-
09	9870	X	8587	-0-	-1283	-0-	22	1	8535	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	10199	X	8494	-0-	-1705	-0-	23	1	8471	3	Y	-0-					-0-
11	9780	X	7831	-0-	-1949	-0-	22	1	7809	3	Y	-0-					-0-
12	8835	X	8216	-0-	-619	-0-	21	1	8195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	21	1	6283	3	N	-0-			-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	18	1	5474	3	N	-0-			-0-
03	6417	X	5994	-0-	-423	-0-	17	1	5977	3	N	-0-			-0-
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	17	1	6348	3	N	-0-			-0-
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	18	1	6917	3	N	-0-			-0-
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	16	1	6279	3	N	-0-			-0-
07	6572	X	6536	-0-	-36	-0-	19	1	6517	3	N	-0-			-0-
08	6944	X	6004	-0-	-940	-0-	15	1	5989	3	N	-0-			-0-
09	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	16	1	6018	3	N	-0-			-0-
10	6944	X	6405	-0-	-539	-0-	17	1	6388	3	N	-0-			-0-
11	6330	X	6005	-0-	-325	-0-	17	1	5988	3	N	-0-			-0-
12	6541	X	6166	-0-	-375	-0-	16	1	6150	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4748	-0-	-1142	-0-	16	1	4732	3	Y	-0-			-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	18	1	5404	3	Y	-0-			-0-
03	6107	X	5757	-0-	-350	-0-	16	1	5741	3	Y	-0-			-0-
04	5910	X	5518	-0-	-392	-0-	14	1	5504	3	Y	-0-			-0-
05	6107	X	5669	-0-	-438	-0-	15	1	5654	3	Y	-0-			-0-
06	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	13	1	5188	3	Y	-0-			-0-
07	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	14	1	4819	3	Y	-0-			-0-
08	5425	X	4877	-0-	-548	-0-	12	1	4865	3	Y	-0-			-0-
09	5250	X	4729	-0-	-521	-0-	12	1	4717	3	Y	-0-			-0-
10	5425	X	4883	-0-	-542	-0-	13	1	4870	3	Y	-0-			-0-
11	5190	X	4725	-0-	-465	-0-	13	1	4712	3	Y	-0-			-0-
*12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	13	1	5017	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	41	1	12102	3	N	-0-			-0-
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	36	1	10757	3	N	-0-			-0-
03	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	33	1	11880	3	N	-0-			-0-
04	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	30	1	11415	3	N	-0-			-0-
05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	28	1	10969	3	N	-0-			-0-
06	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	29	1	11159	3	N	-0-			-0-
07	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	33	1	11397	3	N	-0-			-0-
08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	27	1	11255	3	N	-0-			-0-
09	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	28	1	10757	3	N	-0-			-0-
10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	29	1	10694	3	N	-0-			-0-
11	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	29	1	10605	3	N	-0-			-0-
*12	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	27	1	10762	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	25	1	7348	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	22	1	6583	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	20	1	7322	3	Y	-0-					-0-
04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	19	1	7262	3	Y	-0-					-0-
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	19	1	7430	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6827	-0-	-313	-0-	18	1	6809	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7026	-0-	-352	-0-	20	1	7006	3	Y	-0-					-0-
08	7378	X	7336	-0-	-42	-0-	18	1	7318	3	Y	-0-					-0-
09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	19	1	7183	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	7170	-0-	-208	-0-	19	1	7151	3	Y	-0-					-0-
11	7110	X	6987	-0-	-123	-0-	19	1	6968	3	Y	-0-					-0-
*12	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	18	1	7138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5379	-0-	-418	-0-	18	1	5361	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4700	-0-	-452	-0-	16	1	4684	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5356	-0-	-317	-0-	15	1	5341	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5117	-0-	-193	-0-	13	1	5104	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5130	-0-	-357	-0-	13	1	5117	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	5163	-0-	-57	-0-	13	1	5150	3	N	-0-					-0-
07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	18	1	6241	3	N	-0-					-0-
08	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	14	1	5671	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4601	-0-	-559	-0-	12	1	4589	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5050	-0-	-1212	-0-	14	1	5036	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	4455	-0-	-1605	-0-	12	1	4443	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	5183	-0-	-1079	-0-	13	1	5170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2727	-0-	-1303	-0-	9	1	2718	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	2281	-0-	-1303	-0-	8	1	2273	3	N	-0-					-0-
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	7	1	2614	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	6	1	2232	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	2155	-0-	-573	-0-	6	1	2149	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	2014	-0-	-626	-0-	5	1	2009	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	1985	-0-	-650	-0-	6	1	1979	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	1906	-0-	-729	-0-	5	1	1901	3	N	-0-					-0-
09	2250	X	1471	-0-	-779	-0-	4	1	1467	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	1324	-0-	-846	-0-	4	1	1320	3	N	-0-					-0-
11	2010	X	799	-0-	-1211	-0-	2	1	797	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	944	-0-	-575	-0-	2	1	942	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	926	1	26172	2	N	-0-			-0-
02	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	798	1	22328	2	N	-0-			-0-
03	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	759	1	21959	2	N	-0-			-0-
04	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	734	1	21113	2	N	-0-			-0-
05	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	757	1	21633	2	N	-0-			-0-
06	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	696	1	19524	2	N	-0-			-0-
07	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	703	1	19566	2	N	-0-			-0-
08	19757	X	19757	-0-	-0-	-0-	703	1	19054	2	N	-0-			-0-
09	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	666	1	17784	2	N	-0-			-0-
10	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	668	1	17774	2	N	-0-			-0-
11	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	679	1	17921	2	N	-0-			-0-
*12	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	656	1	17292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7546	-0-	-1754	-0-	25	1	7521	3	N	-0-			-0-
02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	25	1	7634	3	N	-0-			-0-
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	23	1	8243	3	N	-0-			-0-
04	7890	X	7426	-0-	-464	-0-	19	1	7407	3	N	-0-			-0-
05	8494	X	8127	-0-	-367	-0-	21	1	8106	3	N	-0-			-0-
06	8220	X	7464	-0-	-756	-0-	19	1	7445	3	N	-0-			-0-
07	8494	X	7478	-0-	-1016	-0-	22	1	7456	3	N	-0-			-0-
08	8277	X	7055	-0-	-1222	-0-	17	1	7038	3	N	-0-			-0-
09	7860	X	6550	-0-	-1310	-0-	17	1	6533	3	N	-0-			-0-
10	8122	X	7045	-0-	-1077	-0-	19	1	7026	3	N	-0-			-0-
11	7470	X	7096	-0-	-374	-0-	19	1	7077	3	N	-0-			-0-
*12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	20	1	7941	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	587	1	16590	2	N	-0-			-0-
02	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	544	1	15215	2	N	-0-			-0-
03	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	542	1	15674	2	N	-0-			-0-
04	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	545	1	15657	2	N	-0-			-0-
05	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	585	1	16715	2	N	-0-			-0-
06	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	569	1	15976	2	N	-0-			-0-
07	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	607	1	16883	2	N	-0-			-0-
08	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	628	1	17013	2	N	-0-			-0-
09	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	597	1	15937	2	N	-0-			-0-
10	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	609	1	16201	2	N	-0-			-0-
11	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	622	1	16424	2	N	-0-			-0-
*12	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	617	1	16255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 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	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	28	1	8283	3	N	-0-			-0-
02	6636	X	6496	-0-	-140	-0-	21	1	6475	3	N	-0-			-0-
03	7347	X	6872	-0-	-475	-0-	19	1	6853	3	N	-0-			-0-
04	7110	X	6257	-0-	-853	-0-	16	1	6241	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	6935	-0-	-412	-0-	18	1	6917	3	N	-0-			-0-
06	7110	X	6460	-0-	-650	-0-	17	1	6443	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	6768	-0-	-424	-0-	20	1	6748	3	N	-0-			-0-
08	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	17	1	7045	3	N	-0-			-0-
09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	19	1	7236	3	N	-0-			-0-
10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	23	1	8477	3	N	-0-			-0-
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	23	1	8370	3	N	-0-			-0-
*12	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	21	1	8293	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10667	-0-	-369	-0-	36	1	10631	3	N	-0-			-0-
02	9968	X	9697	-0-	-271	-0-	32	1	9665	3	N	-0-			-0-
03	11036	X	10593	-0-	-443	-0-	29	1	10564	3	N	-0-			-0-
04	10590	X	10072	-0-	-518	-0-	26	1	10046	3	N	-0-			-0-
05	10819	X	10442	-0-	-377	-0-	27	1	10415	3	N	-0-			-0-
06	10380	X	9987	-0-	-393	-0-	26	1	9961	3	N	-0-			-0-
07	10726	X	10132	-0-	-594	-0-	29	1	10103	3	N	-0-			-0-
08	10602	X	10120	-0-	-482	-0-	24	1	10096	3	N	-0-			-0-
09	10110	X	9782	-0-	-328	-0-	25	1	9757	3	N	-0-			-0-
10	10447	X	10186	-0-	-261	-0-	27	1	10159	3	N	-0-			-0-
11	9990	X	9703	-0-	-287	-0-	27	1	9676	3	N	-0-			-0-
12	10137	X	9876	-0-	-261	-0-	25	1	9851	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5404	-0-	-2904	-0-	185	1	5219	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	3698	-0-	-3806	-0-	128	1	3570	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	7370	-0-	-938	-0-	246	1	7124	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7279	-0-	-491	-0-	245	1	7034	2	N	-0-			-0-
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	252	1	7198	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6213	-0-	-927	-0-	214	1	5999	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6187	-0-	-1346	-0-	215	1	5972	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	6418	-0-	-1115	-0-	228	1	6190	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	4600	-0-	-2690	-0-	166	1	4434	2	N	-0-			-0-
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	302	1	8036	2	N	-0-			-0-
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	280	1	7376	2	N	-0-			-0-
*12	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	295	1	7780	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	197	1	4869	2	N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	186	1	4433	2	N	-0-					-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	219	1	4878	2	N	-0-					-0-
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	219	1	4963	2	N	-0-					-0-
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	239	1	5337	2	N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	219	1	5197	2	N	-0-					-0-
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	226	1	5358	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5432	-0-	-148	-0-	216	1	5216	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5303	-0-	-127	-0-	211	1	5092	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5505	-0-	-106	-0-	215	1	5290	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5313	-0-	-117	-0-	214	1	5099	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	211	1	5143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4894	-0-	-717	-0-	16	1	4878	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4369	-0-	-699	-0-	14	1	4355	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4979	-0-	-229	-0-	14	1	4965	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4829	-0-	-211	-0-	12	1	4773	3	Y	40					40
							44	9									
05	4991	X	4942	-0-	-49	-0-	13	1	4842	3	Y	79	119	1			-0-
							87	9									
06	DLQ G-10		4697	-0-	4697	4697	12	1	4683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	9537	X	4840	-0-	-4697	-0-	14	1	4826	3	Y	-0-					-0-
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	12	1	4833	3	Y	-0-					-0-
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	12	1	4682	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	13	1	4862	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	13	1	4698	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4568	-0-	-330	-0-	12	1	4556	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7585	-0-	-506	-0-	26	1	7559	3	N	-0-					-0-
02	7308	X	7258	-0-	-50	-0-	24	1	7234	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	7944	-0-	-23	-0-	22	1	7922	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	7554	-0-	-66	-0-	20	1	7534	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7196	-0-	-833	-0-	19	1	7177	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	7511	-0-	-259	-0-	19	1	7492	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	7613	-0-	-416	-0-	22	1	7591	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7455	-0-	-481	-0-	18	1	7437	3	N	-0-					-0-
09	7560	X	7166	-0-	-394	-0-	18	1	7148	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7509	-0-	-241	-0-	20	1	7489	3	N	-0-					-0-
11	7500	X	7221	-0-	-279	-0-	20	1	7201	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	7441	-0-	-185	-0-	19	1	7422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8486	-0-	-39	-0-	29	1	8457	3	Y	-0-			-0-
02	7756	X	7566	-0-	-190	-0-	25	1	7541	3	Y	-0-			-0-
03	8680	X	8284	-0-	-396	-0-	23	1	8261	3	Y	-0-			-0-
04	8400	X	7904	-0-	-496	-0-	21	1	7883	3	Y	-0-			-0-
05	8680	X	8027	-0-	-653	-0-	21	1	8006	3	Y	-0-			-0-
06	8220	X	7650	-0-	-570	-0-	20	1	7630	3	Y	-0-			-0-
07	8370	X	7808	-0-	-562	-0-	23	1	7785	3	Y	-0-			-0-
08	8277	X	7764	-0-	-513	-0-	19	1	7745	3	Y	-0-			-0-
09	7890	X	7471	-0-	-419	-0-	19	1	7452	3	Y	-0-			-0-
10	8029	X	7966	-0-	-63	-0-	21	1	7945	3	Y	-0-			-0-
11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	21	1	7637	3	Y	-0-			-0-
12	7812	X	7764	-0-	-48	-0-	20	1	7744	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3408	-0-	-95	-0-	131	1	3277	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	3057	-0-	-135	-0-	121	1	2936	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3325	-0-	-209	-0-	145	1	3180	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3205	-0-	-215	-0-	140	1	3065	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	142	1	3120	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	127	1	3027	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	133	1	3136	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	131	1	3152	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	128	1	3012	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	124	1	3118	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	122	1	2898	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	119	1	2960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 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	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	580	1	16382	2	N	-0-			-0-
02	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	513	1	14361	2	N	-0-			-0-
03	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	535	1	15475	2	N	-0-			-0-
04	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	493	1	14164	2	N	-0-			-0-
05	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	489	1	13976	2	N	-0-			-0-
06	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	466	1	13083	2	N	-0-			-0-
07	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	472	1	13120	2	N	-0-			-0-
08	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	482	1	13046	2	N	-0-			-0-
09	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	465	1	12420	2	N	-0-			-0-
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	481	1	12802	2	N	-0-			-0-
11	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	450	1	11875	2	N	-0-			-0-
*12	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	458	1	12074	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	470	1	4393	2	N	-0-			-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	417	1	3644	2	N	-0-			-0-
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	496	1	4847	2	N	-0-			-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	447	1	4880	2	N	-0-			-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	376	1	4007	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	307	1	3472	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3503	-0-	-651	-0-	285	1	3218	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	2555	-0-	-1599	-0-	215	1	2340	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3383	-0-	-637	-0-	273	1	3110	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3690	-0-	-464	-0-	301	1	3389	2	N	-0-			-0-
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	332	1	3657	2	N	-0-			-0-
*12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	319	1	3539	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 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	12617	X	10246	-0-	-2371	-0-	398	1	9848	2	N	-0-			-0-
02	11396	X	9184	-0-	-2212	-0-	369	1	8815	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	10183	-0-	-2000	-0-	444	1	9739	2	N	-0-			-0-
04	11610	X	10336	-0-	-1274	-0-	438	1	9898	2	N	-0-			-0-
05	11563	X	10467	-0-	-1096	-0-	448	1	10019	2	N	-0-			-0-
06	9930	X	9795	-0-	-135	-0-	397	1	9398	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	9849	-0-	-846	-0-	411	1	9438	2	N	-0-			-0-
08	10695	X	9622	-0-	-1073	-0-	409	1	9213	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	9330	-0-	-1020	-0-	371	1	8959	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	9563	-0-	-915	-0-	376	1	9187	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	9222	-0-	-588	-0-	370	1	8852	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	9375	-0-	-483	-0-	387	1	8988	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6865	-0-	-358	-0-	418	1	6447	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	5692	-0-	-832	-0-	287	1	5405	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	6979	-0-	-244	-0-	300	1	6679	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6651	-0-	-339	-0-	281	1	6370	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	5808	-0-	-1322	-0-	248	1	5560	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6272	-0-	-478	-0-	253	1	6019	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6692	-0-	-283	-0-	271	1	6421	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	6954	-0-	-21	-0-	278	1	6676	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6142	-0-	-518	-0-	246	1	5896	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	4405	-0-	-2291	-0-	172	1	4233	2	N	-0-			-0-
*11	6720	X	4260	-0-	-2460	-0-	171	1	4089	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	4352	-0-	-2592	-0-	171	1	4181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

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	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	16	1	4829	3	N	-0-			-0-
02	4676	X	4638	-0-	-38	-0-	15	1	4623	3	N	-0-			-0-
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	14	1	4899	3	N	-0-			-0-
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	12	1	4724	3	N	-0-			-0-
05	5146	X	4322	-0-	-824	-0-	11	1	4311	3	N	-0-			-0-
06	4980	X	4274	-0-	-706	-0-	11	1	4263	3	N	-0-			-0-
07	5146	X	4250	-0-	-896	-0-	12	1	4238	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4386	-0-	-512	-0-	11	1	4375	3	N	-0-			-0-
09	4740	X	4221	-0-	-519	-0-	11	1	4210	3	N	-0-			-0-
10	4402	X	4343	-0-	-59	-0-	12	1	4331	3	N	-0-			-0-
11	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	11	1	4152	3	N	-0-			-0-
12	4371	X	4277	-0-	-94	-0-	11	1	4266	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

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	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	527	1	14899	2	N	-0-			-0-
02	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	458	1	12802	2	N	-0-			-0-
03	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	487	1	14082	2	N	-0-			-0-
04	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	468	1	13461	2	N	-0-			-0-
05	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	478	1	13648	2	N	-0-			-0-
06	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	455	1	12782	2	N	-0-			-0-
07	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	464	1	12895	2	N	-0-			-0-
08	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	469	1	12703	2	N	-0-			-0-
09	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	460	1	12288	2	N	-0-			-0-
10	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	471	1	12540	2	N	-0-			-0-
11	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	445	1	11755	2	N	-0-			-0-
*12	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	452	1	11913	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

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	5735	X	5712	-0-	-23	-0-	252	1	5460	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	4789	-0-	-391	-0-	192	1	4597	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5034	-0-	-825	-0-	219	1	4815	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	4565	-0-	-1105	-0-	194	1	4371	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	4820	-0-	-1039	-0-	207	1	4613	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	4683	-0-	-837	-0-	189	1	4494	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4860	-0-	-441	-0-	196	1	4664	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	194	1	4644	2	N	-0-			-0-
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	193	1	4645	2	N	-0-			-0-
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	244	1	5693	2	N	-0-			-0-
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	231	1	5457	2	N	-0-			-0-
*12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	222	1	5306	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	9	1	2784	3	Y	-0-					19
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	8	1	2528	3	Y	-0-					19
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	8	1	2854	3	Y	-0-					19
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	7	1	2866	3	Y	82	101	1			-0-
							90	9									
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	8	1	2908	3	Y	-0-					-0-
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	7	1	2872	3	Y	-0-					-0-
07	3038	N	2951	-0-	-87	-0-	9	1	2942	3	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2894	-0-	-20	-0-	7	1	2887	3	Y	-0-					-0-
09	2880	N	2771	-0-	-109	-0-	7	1	2764	3	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2806	-0-	-139	-0-	8	1	2798	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2690	-0-	-100	-0-	7	1	2683	3	Y	-0-					-0-
*12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	7	1	2820	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 33,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10204	-0-	-243	-0-	349	1	9855	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8739	-0-	-613	-0-	302	1	8437	2	N	-0-					-0-
03	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	344	1	9953	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9533	-0-	-397	-0-	320	1	9213	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9998	-0-	-201	-0-	338	1	9660	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9508	-0-	-452	-0-	327	1	9181	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9959	-0-	-333	-0-	346	1	9613	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9716	-0-	-576	-0-	346	1	9370	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9543	-0-	-147	-0-	345	1	9198	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9546	-0-	-467	-0-	346	1	9200	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	8783	-0-	-847	-0-	321	1	8462	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9456	-0-	-495	-0-	346	1	9110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	15987	-0-	-257	-0-	546	1	15441	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	13865	-0-	-807	-0-	478	1	13387	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	15197	-0-	-923	-0-	508	1	14689	2	N	-0-					-0-
04	15480	X	14517	-0-	-963	-0-	488	1	14029	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	14702	-0-	-1294	-0-	497	1	14205	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	14010	-0-	-1470	-0-	482	1	13528	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	14349	-0-	-996	-0-	498	1	13851	2	N	-0-					-0-
08	15190	X	13776	-0-	-1414	-0-	490	1	13286	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	13200	-0-	-1320	-0-	477	1	12723	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	13719	-0-	-975	-0-	497	1	13222	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	13094	-0-	-916	-0-	478	1	12616	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	13095	-0-	-1258	-0-	479	1	12616	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2019 - P/A 02/21/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 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	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	8 41	1 9	2480	3	Y	37	68	1			23
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	8 39	1 9	2273	3	Y	35	47	1			11
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7 76	1 9	2536	3	Y	69	7	1			73
04	2460	N	2323	-0-	-137	-0-	6 26	1 9	2291	3	Y	24	62	1			35
05	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	6 42	1 9	2448	3	Y	38	71	1			2
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	6 30	1 9	2345	3	Y	27	1	1			28
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	7 59	1 9	2430	3	Y	54					82
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6 18	1 9	2356	3	Y	16	78	1			20
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	6 50	1 9	2312	3	Y	45	2	1			63
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	6 37	1 9	2328	3	Y	34	71	1			26
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	6 54	1 9	2255	3	Y	49	4	1			71
*12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	6 35	1 9	2409	3	Y	32	73	1			30

TOTAL GAS PROD: 29,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

01	8432	X	7258	-0-	-1174	-0-	283	1	6975	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	5368	-0-	-2248	-0-	215	1	5153	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7061	-0-	-1340	-0-	305	1	6756	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6991	-0-	-659	-0-	296	1	6695	2	N	-0-					-0-
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	311	1	6987	2	N	-0-					-0-
06	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	282	1	6777	2	N	-0-					-0-
07	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	295	1	7012	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7265	-0-	-20	-0-	293	1	6972	2	N	-0-					-0-
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	279	1	6802	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7100	-0-	-216	-0-	278	1	6822	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6711	-0-	-369	-0-	269	1	6442	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6794	-0-	-522	-0-	270	1	6524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

01	6634	X	6155	-0-	-479	-0-	21	1	6134	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5553	-0-	-411	-0-	18	1	5535	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	17	1	6118	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5574	-0-	-666	-0-	14	1	5560	3	N	-0-					-0-
05	6386	X	5772	-0-	-614	-0-	15	1	5757	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5395	-0-	-575	-0-	14	1	5381	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5814	-0-	-324	-0-	17	1	5797	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	6018	-0-	-120	-0-	15	1	6003	3	N	-0-					-0-
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	15	1	5764	3	N	-0-					-0-
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	16	1	5961	3	N	-0-					-0-
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	16	1	5858	3	N	-0-					-0-
*12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	16	1	6228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	24	1	7243	3	N	-0-			-0-
02	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	22	1	6603	3	N	-0-			-0-
03	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	21	1	7429	3	N	-0-			-0-
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	19	1	7127	3	N	-0-			-0-
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	19	1	7225	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	6913	-0-	-47	-0-	18	1	6895	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	7082	-0-	-110	-0-	20	1	7062	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	6779	-0-	-413	-0-	16	1	6763	3	N	-0-			-0-
09	6960	X	6021	-0-	-939	-0-	16	1	6005	3	N	-0-			-0-
10	7192	X	6718	-0-	-474	-0-	18	1	6700	3	N	-0-			-0-
11	6900	X	6615	-0-	-285	-0-	18	1	6597	3	N	-0-			-0-
*12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	18	1	7076	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	81	1	1991	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1671	-0-	-261	-0-	67	1	1604	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	81	1	1817	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	76	1	1719	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	70	1	1560	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1485	-0-	-345	-0-	59	1	1426	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	66	1	1572	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	65	1	1566	2	N	-0-			-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	63	1	1526	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1206	-0-	-437	-0-	47	1	1159	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1020	-0-	-570	-0-	41	1	979	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	967	-0-	-676	-0-	39	1	928	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2458	-0-	-2750	-0-	606	1	1852	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-			-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-			-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	307	1	3107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2940	X	2505	-0-	-435	-0-	49	1	2456	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	1736	-0-	-1457	-0-	5	1	1731	3	Y	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	246	1	3562	3	Y	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	346	1	4470	3	Y	-0-					-0-
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	336	1	4073	3	Y	-0-					-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	343	1	3896	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4091	-0-	-714	-0-	350	1	3741	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	339	1	3424	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	4805	X	3973	-0-	-832	-0-	351	1	3621	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4410	X	3572	-0-	-838	-0-	334	1	3238	3	Y	-0-					-0-
*12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	349	1	2990	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 43,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 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	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	16	1	4792	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4312	X	4169	-0-	-143	-0-	14	1	4155	3	Y	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	14	1	4989	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4566	-0-	-54	-0-	12	1	4554	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4426	-0-	-348	-0-	11	1	4415	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4229	-0-	-361	-0-	11	1	4218	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	13	1	4331	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4176	-0-	-567	-0-	10	1	4166	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4180	-0-	-380	-0-	11	1	4117	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	12	1	4536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	12	1	4288	3	Y	-0-					-0-
*12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	12	1	4922	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 53,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	206	1	5819	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	5028	-0-	-96	-0-	174	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	201	1	5815	2	N	-0-					-0-
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	199	1	5724	2	N	-0-					-0-
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	211	1	6033	2	N	-0-					-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	208	1	5850	2	N	-0-					-0-
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	219	1	6087	2	N	-0-					-0-
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	227	1	6148	2	N	-0-					-0-
09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	222	1	5917	2	N	-0-					-0-
10	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	221	1	5883	2	N	-0-					-0-
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	216	1	5697	2	N	-0-					-0-
*12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	223	1	5872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	341	1	6800	2	N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	313	1	5958	2	N	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	345	1	6550	2	N	-0-					-0-
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	354	1	6385	2	N	-0-					-0-
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	371	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	352	1	6224	2	N	-0-					-0-
07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	338	1	6023	2	N	-0-					-0-
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	255	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	268	1	4880	2	N	-0-					-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	273	1	5184	2	N	-0-					-0-
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	283	1	5032	2	N	-0-					-0-
*12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	282	1	5336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	14005	-0-	-162	-0-	546	1	13459	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	12549	-0-	-219	-0-	504	1	12045	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	13929	-0-	-176	-0-	603	1	13326	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	13328	-0-	-322	-0-	565	1	12763	2	N	-0-					-0-
05	14105	X	13597	-0-	-508	-0-	578	1	13019	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12984	-0-	-576	-0-	520	1	12464	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	13148	-0-	-771	-0-	532	1	12616	2	N	-0-					-0-
08	13919	X	12986	-0-	-933	-0-	523	1	12463	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	12498	-0-	-822	-0-	492	1	12006	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12962	-0-	-647	-0-	508	1	12454	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	12555	-0-	-435	-0-	504	1	12051	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12753	-0-	-391	-0-	507	1	12246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 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	4588	X	4337	-0-	-251	-0-	15	1	4322	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	4121	-0-	-23	-0-	14	1	4107	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4387	-0-	-201	-0-	12	1	4375	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	4134	-0-	-186	-0-	11	1	4123	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	11	1	4413	3	N	-0-					-0-
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	12	1	4528	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4392	-0-	-165	-0-	13	1	4379	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4374	-0-	-59	-0-	11	1	4363	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4391	-0-	-139	-0-	11	1	4380	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	11	1	4259	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4326	-0-	-204	-0-	12	1	4314	3	N	-0-					-0-
*12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	12	1	4569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 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	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	23	1	6706	3	N	-0-			-0-
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	19	1	5864	3	N	-0-			-0-
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	19	1	6985	3	N	-0-			-0-
04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	19	1	7376	3	N	-0-			-0-
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	18	1	7044	3	N	-0-			-0-
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	17	1	6604	3	N	-0-			-0-
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	18	1	6233	3	N	-0-			-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	15	1	6038	3	N	-0-			-0-
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	15	1	5743	3	N	-0-			-0-
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	16	1	5880	3	N	-0-			-0-
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	16	1	5687	3	N	-0-			-0-
*12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	15	1	5958	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 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	9300	X	7646	-0-	-1654	-0-	26	1	7620	3	Y	-0-			-0-
02	8400	X	6996	-0-	-1404	-0-	23	1	6973	3	Y	-0-			-0-
03	7967	X	7415	-0-	-552	-0-	20	1	7395	3	Y	-0-			-0-
04	7710	X	6935	-0-	-775	-0-	18	1	6917	3	Y	-0-			-0-
05	7750	X	6901	-0-	-849	-0-	18	1	6883	3	Y	-0-			-0-
06	6630	X	6143	-0-	-487	-0-	16	1	6127	3	Y	-0-			-0-
07	6851	X	5949	-0-	-902	-0-	17	1	5932	3	Y	-0-			-0-
08	6851	X	5946	-0-	-905	-0-	14	1	5932	3	Y	-0-			-0-
09	6630	X	5464	-0-	-1166	-0-	14	1	5450	3	Y	-0-			-0-
10	6851	X	5395	-0-	-1456	-0-	14	1	5381	3	Y	-0-			-0-
11	6150	X	5269	-0-	-881	-0-	14	1	5255	3	Y	-0-			-0-
*12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	14	1	5575	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	52	1	15343	3	N	-0-			-0-
02	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	44	1	13257	3	N	-0-			-0-
03	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	39	1	14165	3	N	-0-			-0-
04	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	34	1	13145	3	N	-0-			-0-
05	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	35	1	13611	3	N	-0-			-0-
06	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	33	1	12792	3	N	-0-			-0-
07	13020	X	12990	-0-	-30	-0-	38	1	12952	3	N	-0-			-0-
08	13020	X	12593	-0-	-427	-0-	30	1	12563	3	N	-0-			-0-
09	12600	X	11923	-0-	-677	-0-	31	1	11892	3	N	-0-			-0-
10	13020	X	12352	-0-	-668	-0-	33	1	12319	3	N	-0-			-0-
11	12600	X	11942	-0-	-658	-0-	33	1	11909	3	N	-0-			-0-
12	12989	X	12142	-0-	-847	-0-	31	1	12111	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	234	1	5803	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	5141	-0-	-179	-0-	207	1	4934	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5514	-0-	-376	-0-	240	1	5274	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5388	-0-	-432	-0-	228	1	5160	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5599	-0-	-415	-0-	242	1	5357	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5451	-0-	-369	-0-	223	1	5228	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5585	-0-	-119	-0-	227	1	5358	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	5461	-0-	-150	-0-	218	1	5243	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5303	-0-	-157	-0-	210	1	5093	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	5293	-0-	-349	-0-	207	1	5086	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	5249	-0-	-211	-0-	209	1	5040	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	204	1	4960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 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	7068	X	425	-0-	-6643	-0-	83	1	342	3	N	-0-			-0-
02	39474	X	39474	-0-	-0-	-0-	130	1	39344	3	N	-0-			-0-
03	37386	X	37386	-0-	-0-	-0-	103	1	37283	3	N	-0-			-0-
04	32472	X	32472	-0-	-0-	-0-	84	1	32388	3	N	-0-			-0-
05	30270	X	30270	-0-	-0-	-0-	78	1	30192	3	N	-0-			-0-
06	27082	X	27082	-0-	-0-	-0-	70	1	27012	3	N	-0-			-0-
07	27114	X	27114	-0-	-0-	-0-	78	1	27036	3	N	-0-			-0-
08	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	62	1	25583	3	N	-0-			-0-
09	23976	X	23976	-0-	-0-	-0-	62	1	23914	3	N	-0-			-0-
10	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	64	1	23774	3	N	-0-			-0-
11	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	61	1	22021	3	N	-0-			-0-
*12	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	56	1	22075	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 311,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13497	-0-	-329	-0-	461	1	13036	2	N	-0-			-0-
02	12488	X	11771	-0-	-717	-0-	406	1	11365	2	N	-0-			-0-
03	13826	X	13032	-0-	-794	-0-	436	1	12596	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	12354	-0-	-966	-0-	415	1	11939	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	12561	-0-	-924	-0-	425	1	12136	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	11914	-0-	-1136	-0-	410	1	11504	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	12082	-0-	-938	-0-	419	1	11663	2	N	-0-			-0-
08	13020	X	11677	-0-	-1343	-0-	416	1	11261	2	N	-0-			-0-
09	12360	X	10933	-0-	-1427	-0-	395	1	10538	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	12073	-0-	-482	-0-	437	1	11636	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	11695	-0-	-215	-0-	427	1	11268	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	11884	-0-	-206	-0-	435	1	11449	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 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	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	12	1	3687	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	3404	-0-	-96	-0-	11	1	3393	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	10	1	3670	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3476	-0-	-274	-0-	9	1	3467	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	9	1	3547	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3514	-0-	-146	-0-	9	1	3505	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	11	1	3741	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3665	-0-	-24	-0-	9	1	3656	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	9	1	3467	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	10	1	3548	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	10	1	3442	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	9	1	3589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 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	6634	X	6535	-0-	-99	-0-	22	1	6513	3	Y	-0-					-0-
02	5992	X	5846	-0-	-146	-0-	19	1	5827	3	Y	-0-					-0-
03	6634	X	6433	-0-	-201	-0-	18	1	6415	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6267	-0-	-153	-0-	16	1	6251	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6434	-0-	-138	-0-	17	1	6417	3	Y	-0-					-0-
06	6240	X	6138	-0-	-102	-0-	16	1	6122	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6296	-0-	-152	-0-	18	1	6278	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6309	-0-	-139	-0-	15	1	6294	3	Y	-0-					-0-
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	17	1	6696	3	Y	-0-					-0-
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	18	1	6775	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	18	1	6693	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	17	1	6629	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2540	-0-	-746	-0-	9	1	2531	3	N	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	12	1	3484	3	N	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	11	1	3809	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	8	1	3078	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	8	1	3129	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	8	1	3081	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	9	1	3099	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	8	1	3192	3	N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	9	1	3297	3	N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	9	1	3210	3	N	-0-					-0-
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	9	1	3134	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	8	1	3274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	21103	-0-	-1434	-0-	721	1	20382	2	N	-0-			-0-
02	19908	X	18106	-0-	-1802	-0-	625	1	17481	2	N	-0-			-0-
03	22041	X	18470	-0-	-3571	-0-	617	1	17853	2	N	-0-			-0-
04	21330	X	18401	-0-	-2929	-0-	618	1	17783	2	N	-0-			-0-
05	21111	X	19942	-0-	-1169	-0-	674	1	19268	2	N	-0-			-0-
06	20430	X	18847	-0-	-1583	-0-	648	1	18199	2	N	-0-			-0-
07	20057	X	19493	-0-	-564	-0-	676	1	18817	2	N	-0-			-0-
08	19933	X	19413	-0-	-520	-0-	691	1	18722	2	N	-0-			-0-
09	19290	X	18546	-0-	-744	-0-	670	1	17876	2	N	-0-			-0-
10	19933	X	19130	-0-	-803	-0-	693	1	18437	2	N	-0-			-0-
11	18870	X	17981	-0-	-889	-0-	656	1	17325	2	N	-0-			-0-
12	19499	X	18242	-0-	-1257	-0-	667	1	17575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 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	13485	X	13107	-0-	-378	-0-	448	1	12659	2	N	-0-			-0-
02	12236	X	11674	-0-	-562	-0-	403	1	11271	2	N	-0-			-0-
03	13547	X	12495	-0-	-1052	-0-	418	1	12077	2	N	-0-			-0-
04	13110	X	11866	-0-	-1244	-0-	399	1	11467	2	N	-0-			-0-
05	13113	X	12060	-0-	-1053	-0-	408	1	11652	2	N	-0-			-0-
06	12690	X	11568	-0-	-1122	-0-	398	1	11170	2	N	-0-			-0-
07	12927	X	12101	-0-	-826	-0-	420	1	11681	2	N	-0-			-0-
08	12493	X	11773	-0-	-720	-0-	419	1	11354	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	11614	-0-	-266	-0-	419	1	11195	2	N	-0-			-0-
10	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	439	1	11690	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	11642	-0-	-58	-0-	425	1	11217	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	11702	-0-	-388	-0-	428	1	11274	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	565	1	15982	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	14617	-0-	-111	-0-	504	1	14113	2	N	-0-			-0-
03	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	699	1	20203	2	N	-0-			-0-
04	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	645	1	18545	2	N	-0-			-0-
05	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	692	1	19789	2	N	-0-			-0-
06	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	663	1	18612	2	N	-0-			-0-
07	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	663	1	18448	2	N	-0-			-0-
08	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	651	1	17645	2	N	-0-			-0-
09	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	656	1	17497	2	N	-0-			-0-
10	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	720	1	19170	2	N	-0-			-0-
11	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	685	1	18066	2	N	-0-			-0-
*12	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	682	1	17960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 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	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	31	1	9054	3	N	-0-			-0-
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	27	1	8094	3	N	-0-			-0-
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	25	1	8929	3	N	-0-			-0-
04	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	22	1	8605	3	N	-0-			-0-
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	23	1	8816	3	N	-0-			-0-
06	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	22	1	8342	3	N	-0-			-0-
07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	25	1	8451	3	N	-0-			-0-
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	20	1	8444	3	N	-0-			-0-
09	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	21	1	8214	3	N	-0-			-0-
10	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	23	1	8453	3	N	-0-			-0-
11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	23	1	8192	3	N	-0-			-0-
*12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	21	1	8445	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10214	-0-	-202	-0-	34	1	10180	3	N	-0-			-0-
02	9408	X	9101	-0-	-307	-0-	30	1	9071	3	N	-0-			-0-
03	10416	X	10142	-0-	-274	-0-	28	1	10114	3	N	-0-			-0-
04	9990	X	8935	-0-	-1055	-0-	23	1	8912	3	N	-0-			-0-
05	10199	X	9880	-0-	-319	-0-	26	1	9854	3	N	-0-			-0-
06	9870	X	9531	-0-	-339	-0-	25	1	9506	3	N	-0-			-0-
07	10137	X	9547	-0-	-590	-0-	28	1	9519	3	N	-0-			-0-
08	10137	X	9804	-0-	-333	-0-	24	1	9780	3	N	-0-			-0-
09	9570	X	8156	-0-	-1414	-0-	21	1	8135	3	N	-0-			-0-
10	9889	X	8934	-0-	-955	-0-	24	1	8910	3	N	-0-			-0-
11	9540	X	8515	-0-	-1025	-0-	23	1	8492	3	N	-0-			-0-
12	9796	X	8502	-0-	-1294	-0-	21	1	8481	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 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	8215	X	7909	-0-	-306	-0-	27	1	7882	3	N	-0-			-0-
02	7420	X	7307	-0-	-113	-0-	24	1	7283	3	N	-0-			-0-
03	8153	X	8080	-0-	-73	-0-	22	1	8058	3	N	-0-			-0-
04	7890	X	7724	-0-	-166	-0-	20	1	7704	3	N	-0-			-0-
05	8091	X	7919	-0-	-172	-0-	20	1	7899	3	N	-0-			-0-
06	7830	X	7583	-0-	-247	-0-	20	1	7563	3	N	-0-			-0-
07	8091	X	7988	-0-	-103	-0-	23	1	7965	3	N	-0-			-0-
08	8091	X	7942	-0-	-149	-0-	19	1	7923	3	N	-0-			-0-
09	7710	X	7675	-0-	-35	-0-	20	1	7655	3	N	-0-			-0-
10	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	21	1	8004	3	N	-0-			-0-
11	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	22	1	7877	3	N	-0-			-0-
*12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	20	1	8094	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7461	-0-	-2893	-0-	503	1	6958	2	N	-0-			-0-
02	9352	X	7210	-0-	-2142	-0-	470	1	6740	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	6390	-0-	-2631	-0-	433	1	5957	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	6644	-0-	-2086	-0-	433	1	6211	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	6177	-0-	-2844	-0-	427	1	5750	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	5494	-0-	-2246	-0-	359	1	5135	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	5977	-0-	-2021	-0-	396	1	5581	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	4945	-0-	-1906	-0-	328	1	4617	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	5350	-0-	-1280	-0-	354	1	4996	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5040	-0-	-1129	-0-	329	1	4711	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	4356	-0-	-1434	-0-	315	1	4041	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	3631	-0-	-2352	-0-	267	1	3364	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 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	27032	X	21241	-0-	-5791	-0-	71	1	21170	3	N	-0-			-0-
02	22680	X	19122	-0-	-3558	-0-	63	1	19059	3	N	-0-			-0-
03	24056	X	20741	-0-	-3315	-0-	57	1	20684	3	N	-0-			-0-
04	22080	X	19477	-0-	-2603	-0-	51	1	19426	3	N	-0-			-0-
05	22041	X	19652	-0-	-2389	-0-	51	1	19601	3	N	-0-			-0-
06	20550	X	18687	-0-	-1863	-0-	48	1	18639	3	N	-0-			-0-
07	21173	X	19014	-0-	-2159	-0-	55	1	18959	3	N	-0-			-0-
08	20739	X	18513	-0-	-2226	-0-	45	1	18468	3	N	-0-			-0-
09	19470	X	17595	-0-	-1875	-0-	45	1	17550	3	N	-0-			-0-
10	19654	X	17922	-0-	-1732	-0-	48	1	17874	3	N	-0-			-0-
11	18690	X	17105	-0-	-1585	-0-	47	1	17058	3	N	-0-			-0-
12	19003	X	17585	-0-	-1418	-0-	44	1	17541	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	283	1	7996	2	N	-0-			-0-
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	257	1	7180	2	N	-0-			-0-
03	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	295	1	8524	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	7823	-0-	-187	-0-	263	1	7560	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7751	-0-	-526	-0-	262	1	7489	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	7414	-0-	-1106	-0-	255	1	7159	2	N	-0-			-0-
07	8804	X	7564	-0-	-1240	-0-	262	1	7302	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	7490	-0-	-1314	-0-	267	1	7223	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	7102	-0-	-728	-0-	257	1	6845	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6639	-0-	-1111	-0-	240	1	6399	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	6622	-0-	-788	-0-	242	1	6380	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	6726	-0-	-838	-0-	246	1	6480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	29	1	8490	3	N	-0-			-0-
02	7364	X	7223	-0-	-141	-0-	24	1	7199	3	N	-0-			-0-
03	8153	X	7828	-0-	-325	-0-	22	1	7806	3	N	-0-			-0-
04	7890	X	7410	-0-	-480	-0-	19	1	7391	3	N	-0-			-0-
05	8153	X	7034	-0-	-1119	-0-	18	1	7016	3	N	-0-			-0-
06	7890	X	6990	-0-	-900	-0-	18	1	6972	3	N	-0-			-0-
07	7998	X	7022	-0-	-976	-0-	20	1	7002	3	N	-0-			-0-
08	7843	X	7094	-0-	-749	-0-	17	1	7077	3	N	-0-			-0-
09	7410	X	6882	-0-	-528	-0-	18	1	6864	3	N	-0-			-0-
10	7223	X	7149	-0-	-74	-0-	19	1	7130	3	N	-0-			-0-
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	20	1	7301	3	N	-0-			-0-
*12	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	18	1	7203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 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	4185	X	3125	-0-	-1060	-0-	11	1	3114	3	N	-0-			-0-
02	3780	X	2861	-0-	-919	-0-	9	1	2852	3	N	-0-			-0-
03	4185	X	3023	-0-	-1162	-0-	8	1	3015	3	N	-0-			-0-
04	4050	X	2841	-0-	-1209	-0-	7	1	2834	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	2914	-0-	-1085	-0-	8	1	2906	3	N	-0-			-0-
06	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	7	1	2848	3	N	-0-			-0-
07	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	8	1	2844	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	7	1	3027	3	N	-0-			-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	7	1	2862	3	N	-0-			-0-
10	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	8	1	2920	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2782	-0-	-158	-0-	8	1	2774	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	8	1	2950	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	89	1	2535	2	N	-0-			-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	83	1	2272	2	N	-0-			-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	83	1	2381	2	N	-0-			-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	89	1	2180	2	N	-0-			-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	63	1	2430	2	N	-0-			-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	52	1	1852	2	N	-0-			-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	52	1	2405	2	N	-0-			-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	44	1	2259	2	N	-0-			-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	37	1	2255	2	N	-0-			-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	71	1	2210	2	N	-0-			-0-
*11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	112	1	2175	2	N	-0-			-0-
*12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9156	-0-	-144	-0-	31	1	9125	3	N	-0-					-0-
02	8484	X	8283	-0-	-201	-0-	27	1	8256	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	9213	-0-	-1203	-0-	25	1	9188	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	9175	-0-	-905	-0-	24	1	9151	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	9760	-0-	-656	-0-	25	1	9735	3	N	-0-					-0-
06	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	24	1	9277	3	N	-0-					-0-
07	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	28	1	9503	3	N	-0-					-0-
08	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	25	1	10332	3	N	-0-					-0-
09	9450	X	8929	-0-	-521	-0-	23	1	8906	3	N	-0-					-0-
10	9765	X	9657	-0-	-108	-0-	26	1	9631	3	N	-0-					-0-
11	10020	X	9625	-0-	-395	-0-	26	1	9599	3	N	-0-					-0-
12	10354	X	10067	-0-	-287	-0-	25	1	10042	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 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	11005	X	9931	-0-	-1074	-0-	33	1	9859	3	Y	35	1	1			42
							39	9									
02	9772	X	8768	-0-	-1004	-0-	29	1	8698	3	Y	37	66	1			13
							41	9									
03	10819	X	9236	-0-	-1583	-0-	25	1	9186	3	Y	23	9	1			27
							25	9									
04	10020	X	9521	-0-	-499	-0-	25	1	9471	3	Y	23					50
							25	9									
05	10354	X	9946	-0-	-408	-0-	26	1	9918	3	Y	2					52
							2	9									
06	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	25	1	9539	3	Y	2					54
							2	9									
07	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	29	1	10025	3	Y	40	93	1			1
							44	9									
08	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	25	1	10216	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	25	1	9667	3	Y	-0-					1
10	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	26	1	9833	3	Y	-0-					1
11	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	27	1	9769	3	Y	39	38	1			2
							43	9									
*12	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	25	1	9824	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 116,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	22	1	6536	3	N	-0-					-0-
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	20	1	5898	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6393	-0-	-179	-0-	18	1	6375	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	6257	-0-	-103	-0-	16	1	6241	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	5449	-0-	-1123	-0-	14	1	5435	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	6306	-0-	-54	-0-	16	1	6290	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6276	-0-	-265	-0-	18	1	6258	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	6241	-0-	-238	-0-	15	1	6226	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	5943	-0-	-357	-0-	15	1	5928	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	6043	-0-	-467	-0-	16	1	6027	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	5768	-0-	-532	-0-	16	1	5752	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	6037	-0-	-225	-0-	15	1	6022	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1854	-0-	-6	-0-	215	1	1639	2	N	-0-			-0-
02	1680	X	1648	-0-	-32	-0-	187	1	1461	2	N	-0-			-0-
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	236	1	2081	2	N	-0-			-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	418	1	3711	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5775	-0-	2675	2675	558	1	5217	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4872	-0-	1872	4547	485	1	4387	2	N	-0-			-0-
07	9483	X	4936	-0-	-4547	-0-	549	1	4387	2	N	-0-			-0-
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	546	1	4345	2	N	-0-			-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	491	1	4073	2	N	-0-			-0-
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	450	1	3679	2	N	-0-			-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	403	1	3455	2	N	-0-			-0-
*12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	494	1	3709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28677	X	28677	-0-	-0-	-0-	980	1	27697	2	N	-0-			-0-
02	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	869	1	24322	2	N	-0-			-0-
03	27584	X	27584	-0-	-0-	-0-	922	1	26662	2	N	-0-			-0-
04	25596	X	25596	-0-	-0-	-0-	860	1	24736	2	N	-0-			-0-
05	25601	X	25601	-0-	-0-	-0-	865	1	24736	2	N	-0-			-0-
06	23932	X	23932	-0-	-0-	-0-	823	1	23109	2	N	-0-			-0-
07	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	834	1	23215	2	N	-0-			-0-
08	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-	836	1	22646	2	N	-0-			-0-
09	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	802	1	21410	2	N	-0-			-0-
10	22594	X	22594	-0-	-0-	-0-	818	1	21776	2	N	-0-			-0-
11	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	783	1	20665	2	N	-0-			-0-
*12	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	788	1	20764	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 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	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	123	1	3490	2	N	-0-			-0-
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	241	1	6729	2	N	-0-			-0-
03	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	241	1	6981	2	N	-0-			-0-
04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	215	1	6183	2	N	-0-			-0-
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	233	1	6659	2	N	-0-			-0-
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	269	1	7536	2	N	-0-			-0-
07	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	279	1	7763	2	N	-0-			-0-
08	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	269	1	7279	2	N	-0-			-0-
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	262	1	6982	2	N	-0-			-0-
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	248	1	6596	2	N	-0-			-0-
11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	239	1	6315	2	N	-0-			-0-
*12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	296	1	7789	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 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	15593	X	15249	-0-	-344	-0-	521	1	14728	3	N	-0-					-0-
02	14560	X	13011	-0-	-1549	-0-	449	1	12562	3	N	-0-					-0-
03	16120	X	14185	-0-	-1935	-0-	474	1	13711	3	N	-0-					-0-
04	15600	X	13719	-0-	-1881	-0-	87	1	13632	3	N	-0-					-0-
05	15252	X	13996	-0-	-1256	-0-	473	1	13523	3	N	-0-					-0-
06	14760	X	13255	-0-	-1505	-0-	413	1	12842	3	N	-0-					-0-
07	14446	X	13612	-0-	-834	-0-	472	1	13140	3	N	-0-					-0-
08	14198	X	13040	-0-	-1158	-0-	464	1	12576	3	N	-0-					-0-
09	13710	X	12563	-0-	-1147	-0-	454	1	12109	3	N	-0-					-0-
10	13981	X	12887	-0-	-1094	-0-	467	1	12420	3	N	-0-					-0-
*11	13260	X	12366	-0-	-894	-0-	451	1	11915	3	N	-0-					-0-
12	13609	X	12730	-0-	-879	-0-	465	1	12265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2809	-0-	-167	-0-	9	1	2800	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2529	-0-	-159	-0-	8	1	2521	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	8	1	2759	3	Y	-0-					-0-
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	7	1	2656	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
05	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	7	1	2743	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2654	-0-	-16	-0-	7	1	2647	3	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	8	1	2700	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
08	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	6	1	2646	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2640	N	2510	-0-	-130	-0-	6	1	2504	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2716	-0-	-43	-0-	7	1	2709	3	Y	-0-					-0-
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	7	1	2621	3	Y	-0-					-0-
*12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	7	1	2656	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1383	1	95	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	19	-0-	-1297	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	1038	1	2550	2	N	-0-					-0-
07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	1082	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1048	1	800	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	1098	-0-	-2502	-0-	983	1	115	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	1829	-0-	-1891	-0-	1044	1	785	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	1759	-0-	-1841	-0-	1041	1	718	2	N	-0-					-0-
*12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	1001	1	1482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	7	1	2205	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	2010	-0-	-62	-0-	7	1	2003	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	1660	-0-	-665	-0-	5	1	1655	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1190	-0-	-940	-0-	3	1	1187	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	5	1	2086	3	N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	4	1	1677	3	N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	4	1	1238	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	4	1	1510	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	4	1	1446	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	4	1	1484	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	4	1	1416	3	N	-0-					-0-
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	4	1	1497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

01	DLQ G-10		3928	-0-	3928	7845	13	1	3850	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
02	11321	X	3476	-0-	-7845	-0-	11	1	3445	3	Y	18	4	1			17
							20	9									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	11	1	3844	3	Y	53	67	1			3
							58	9									
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	10	1	3888	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	10	1	3953	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	10	1	3806	3	Y	70	70	1			3
							77	9									
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	11	1	3874	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	11	1	4469	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	11	1	4323	3	Y	63					66
							69	9									
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	11	1	4078	3	Y	4	67	1			3
							4	9									
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	11	1	3865	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	10	1	3973	3	Y	32	3	1			32
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 47,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

01	4495	X	3154	-0-	-1341	-0-	501	1	2653	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2366	-0-	-1694	-0-	469	1	1897	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	579	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2320	-0-	-740	-0-	556	1	1764	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2017	-0-	-1145	-0-	583	1	1434	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2046	-0-	-1014	-0-	520	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	612	1	2671	2	N	-0-					-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	597	1	2806	2	N	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	640	1	2877	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	569	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	628	1	4073	2	N	-0-					-0-
*12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	583	1	3445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6456	-0-	-550	-0-	961	1	5495	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5752	-0-	-156	-0-	877	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5816	-0-	-539	-0-	966	1	4850	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5623	-0-	-617	-0-	937	1	4686	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5956	-0-	-492	-0-	965	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5263	-0-	-977	-0-	934	1	4329	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5169	-0-	-1186	-0-	965	1	4204	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5404	-0-	-548	-0-	950	1	4454	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5407	-0-	-353	-0-	921	1	4486	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5637	-0-	-315	-0-	933	1	4704	2	N	-0-					-0-
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	910	1	4415	2	N	-0-					-0-
*12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	935	1	4649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6644	-0-	-1385	-0-	733	1	5911	3	Y	-0-					128
02	7252	X	6329	-0-	-923	-0-	663	1	5666	3	Y	-0-					128
03	8029	X	6745	-0-	-1284	-0-	730	1	6015	3	Y	-0-					128
04	7770	X	6284	-0-	-1486	-0-	705	1	5579	3	Y	-0-					128
05	8029	X	7051	-0-	-978	-0-	729	1	6247	3	Y	68	68	1			128
							75	9									
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	703	1	5132	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	728	1	5286	3	Y	-0-					128
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	728	1	6041	3	Y	-0-					128
09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	704	1	5559	3	Y	24	24	1			128
							26	9									
10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	729	1	6045	3	Y	-0-					128
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	703	1	4684	3	Y	-0-					128
*12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	729	1	6215	3	Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 77,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9152	-0-	-303	-0-	356	1	8796	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7000	-0-	-1456	-0-	283	1	6717	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	7863	-0-	-1685	-0-	340	1	7523	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	7997	-0-	-1243	-0-	335	1	7662	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	6880	-0-	-2668	-0-	293	1	6587	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7550	-0-	-1300	-0-	305	1	7245	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7689	-0-	-588	-0-	313	1	7376	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7693	-0-	-584	-0-	309	1	7384	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7307	-0-	-703	-0-	297	1	7010	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7554	-0-	-258	-0-	285	1	7269	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7304	-0-	-256	-0-	290	1	7014	2	N	-0-					-0-
*12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	310	1	7493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4928	-0-	-218	-0-	191	1	4737	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	4361	-0-	-287	-0-	174	1	4187	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	201	1	4445	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4542	-0-	-228	-0-	192	1	4350	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4690	-0-	-239	-0-	201	1	4489	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4529	-0-	-241	-0-	183	1	4346	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	187	1	4452	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4518	-0-	-163	-0-	181	1	4337	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4152	-0-	-378	-0-	165	1	3987	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	165	1	4070	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	2744	-0-	-1786	-0-	110	1	2634	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	56	-0-	-4594	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6938	-0-	-719	-0-	23	1	6915	3	N	-0-			-0-
02	6916	X	6125	-0-	-791	-0-	20	1	6105	3	N	-0-			-0-
03	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	19	1	6877	3	N	-0-			-0-
04	6720	X	6342	-0-	-378	-0-	16	1	6326	3	N	-0-			-0-
05	6944	X	6347	-0-	-597	-0-	16	1	6331	3	N	-0-			-0-
06	6720	X	6452	-0-	-268	-0-	17	1	6435	3	N	-0-			-0-
07	6882	X	6569	-0-	-313	-0-	19	1	6550	3	N	-0-			-0-
08	6882	X	6532	-0-	-350	-0-	16	1	6516	3	N	-0-			-0-
09	6450	X	6231	-0-	-219	-0-	16	1	6215	3	N	-0-			-0-
10	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	17	1	6175	3	N	-0-			-0-
11	6450	X	5924	-0-	-526	-0-	16	1	5908	3	N	-0-			-0-
12	6572	X	6094	-0-	-478	-0-	15	1	6079	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6465	-0-	-417	-0-	221	1	6244	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	5641	-0-	-575	-0-	195	1	5446	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6162	-0-	-596	-0-	206	1	5956	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	6064	-0-	-326	-0-	204	1	5860	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	211	1	6025	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	5360	-0-	-910	-0-	184	1	5176	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5571	-0-	-691	-0-	193	1	5378	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5634	-0-	-628	-0-	201	1	5433	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5255	-0-	-805	-0-	190	1	5065	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	4816	-0-	-1415	-0-	174	1	4642	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	4868	-0-	-592	-0-	178	1	4690	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	4843	-0-	-799	-0-	177	1	4666	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 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	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	228	1	6433	2	N	-0-					-0-
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	198	1	5533	2	N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	211	1	6100	2	N	-0-					-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	212	1	6091	2	N	-0-					-0-
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	181	1	5163	2	N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	172	1	4813	2	N	-0-					-0-
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	182	1	5048	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	185	1	5023	2	N	-0-					-0-
09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	179	1	4790	2	N	-0-					-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	170	1	4519	2	N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	161	1	4246	2	N	-0-					-0-
*12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	166	1	4362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8988	-0-	-343	-0-	30	1	8879	3	Y	72	74	1			-0-
							79	9									
02	8148	X	814	-0-	-7334	-0-	3	1	805	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	8990	X	3197	-0-	-5793	-0-	9	1	3138	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	8700	X	3232	-0-	-5468	-0-	8	1	3223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8990	X	5711	-0-	-3279	-0-	490	1	5209	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
06	8700	X	5208	-0-	-3492	-0-	823	1	4343	3	Y	38	45	1			3
							42	9									
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	431	1	3900	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	5704	X	4647	-0-	-1057	-0-	11	1	4612	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
09	5520	X	4756	-0-	-764	-0-	12	1	4743	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	5704	X	4888	-0-	-816	-0-	13	1	4875	3	Y	-0-					2
11	5220	X	5030	-0-	-190	-0-	14	1	4977	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
*12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	13	1	5177	3	Y	6	1	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 56,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6929	-0-	-418	-0-	1048	1	5881	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5681	-0-	-955	-0-	868	1	4813	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6240	-0-	-1107	-0-	982	1	5258	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6086	-0-	-1024	-0-	966	1	5120	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6320	-0-	-1027	-0-	1020	1	5300	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5911	-0-	-809	-0-	957	1	4954	2	N	-0-					-0-
07	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	1007	1	5469	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5731	-0-	-593	-0-	991	1	4740	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5414	-0-	-706	-0-	950	1	4464	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5402	-0-	-1077	-0-	973	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5887	-0-	-383	-0-	973	1	4914	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5434	-0-	-1045	-0-	973	1	4461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	295	1	8349	2	N	-0-					-0-
02	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	264	1	7377	2	N	-0-					-0-
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	284	1	8221	2	N	-0-					-0-
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	278	1	7981	2	N	-0-					-0-
05	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	277	1	7917	2	N	-0-					-0-
06	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	270	1	7584	2	N	-0-					-0-
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	285	1	7914	2	N	-0-					-0-
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	287	1	7772	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6848	-0-	-532	-0-	247	1	6601	2	N	-0-					-0-
10	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	297	1	7915	2	N	-0-					-0-
11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	293	1	7738	2	N	-0-					-0-
*12	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	296	1	7787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1095	1	2977	3	Y	-0-					74
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	989	1	2625	3	Y	-0-					74
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1093	1	2875	3	Y	-0-					74
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	1057	1	2842	3	Y	-0-					74
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1094	1	3591	3	Y	-0-					74
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1058	1	2979	3	Y	37					111
							41	9									
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	1093	1	2898	3	Y	3	114	1			-0-
							3	9									
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	1092	1	2732	3	Y	-0-					-0-
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	1055	1	2054	3	Y	-0-					-0-
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	1093	1	2822	3	Y	36					36
							40	9									
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	1058	1	2732	3	Y	-0-	36	1			-0-
*12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	1092	1	2715	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 46,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 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	5177	X	4961	-0-	-216	-0-	17	1	4936	3	N	7					50
							8	9									
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	15	1	4402	3	N	21					71
							23	9									
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	14	1	5067	3	N	11					82
							12	9									
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	13	1	4939	3	N	31					113
							34	9									
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	13	1	4964	3	N	60	172	1			1
							66	9									
06	4920	X	4758	-0-	-162	-0-	12	1	4743	3	N	3					4
							3	9									
07	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	14	1	4936	3	Y	37					41
							41	9									
08	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	12	1	4848	3	Y	16	54	1			3
							18	9									
09	4980	X	4731	-0-	-249	-0-	12	1	4718	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	5053	X	4939	-0-	-114	-0-	13	1	4884	3	Y	38					41
							42	9									
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	13	1	4758	3	Y	58	36	1			63
							64	9									
12	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	12	1	4845	3	Y	17	78	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 58,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6805	-0-	-387	-0-	264	1	6541	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	5918	-0-	-522	-0-	237	1	5681	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6537	-0-	-345	-0-	281	1	6256	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	6479	-0-	-181	-0-	280	1	6199	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	289	1	6370	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6413	-0-	-187	-0-	249	1	6164	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	6536	-0-	-160	-0-	256	1	6280	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6490	-0-	-206	-0-	257	1	6233	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	6281	-0-	-199	-0-	247	1	6034	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	6322	-0-	-343	-0-	249	1	6073	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	6224	-0-	-196	-0-	248	1	5976	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	256	1	6114	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	320	1	4948	2	N	-0-			-0-
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	257	1	4846	2	N	-0-			-0-
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	277	1	6161	2	N	-0-			-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	227	1	5142	2	N	-0-			-0-
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	188	1	4201	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	171	1	4059	2	N	-0-			-0-
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	175	1	4140	2	N	-0-			-0-
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	192	1	4607	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	4090	-0-	-80	-0-	164	1	3926	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	3591	-0-	-718	-0-	141	1	3450	2	N	-0-			-0-
*11	4170	X	3393	-0-	-777	-0-	136	1	3257	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3460	-0-	-849	-0-	136	1	3324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	11	1	3381	3	N	-0-			-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	11	1	3159	3	N	-0-			-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	13	1	4764	3	N	-0-			-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	10	1	4008	3	N	-0-			-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	10	1	3718	3	N	-0-			-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	9	1	3547	3	N	-0-			-0-
07	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	8	1	2878	3	N	-0-			-0-
08	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	7	1	3072	3	N	-0-			-0-
09	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	8	1	2983	3	N	-0-			-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	9	1	3523	3	N	-0-			-0-
11	3300	X	2404	-0-	-896	-0-	7	1	2397	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	1889	-0-	-1211	-0-	5	1	1884	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	843	-0-	-459	-0-	29	1	814	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	219	-0-	-929	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	16	-0-	-1162	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	810	N	28	-0-	-782	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	2	N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6647	-0-	-18	-0-	227	1	6420	2	N	-0-					-0-
02	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	242	1	6771	2	N	-0-					-0-
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	257	1	7437	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6371	-0-	-49	-0-	214	1	6157	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6884	-0-	-153	-0-	233	1	6651	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5524	-0-	-1286	-0-	190	1	5334	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	5877	-0-	-1160	-0-	204	1	5673	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6620	-0-	-417	-0-	236	1	6384	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6399	-0-	-261	-0-	231	1	6168	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5925	-0-	-957	-0-	215	1	5710	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6227	-0-	-193	-0-	227	1	6000	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6147	-0-	-487	-0-	225	1	5922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5215	-0-	-861	-0-	18	1	5197	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	3616	-0-	-1844	-0-	12	1	3604	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	4218	-0-	-1734	-0-	12	1	4206	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	4102	-0-	-1568	-0-	11	1	4091	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	4300	-0-	-1435	-0-	11	1	4289	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	10	1	3937	3	N	-0-					-0-
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	12	1	4265	3	N	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	11	1	4673	3	N	-0-					-0-
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	12	1	4674	3	N	-0-					-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	13	1	4744	3	N	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	13	1	4592	3	N	-0-					-0-
*12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	12	1	4867	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 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	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	14	1	4220	3	Y	25	1	1			29
							28	9									
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	12	1	3712	3	Y	11	20	1			20
							12	9									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	11	1	4081	3	Y	18	36	1			2
							20	9									
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	10	1	3755	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	10	1	3824	3	Y	16	1	1			23
							18	9									
06	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	10	1	3660	3	Y	15	36	1			2
							17	9									
07	4123	X	3769	-0-	-354	-0-	11	1	3747	3	Y	10	2	1			10
							11	9									
08	4123	X	3684	-0-	-439	-0-	9	1	3673	3	Y	2					12
							2	9									
09	3780	X	3458	-0-	-322	-0-	9	1	3426	3	Y	21					33
							23	9									
10	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	9	1	3361	3	Y	-0-					33
11	3690	X	3260	-0-	-430	-0-	9	1	3251	3	Y	-0-					33
*12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	8	1	3238	3	Y	63	63	1			33
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 44,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

01	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	705	1	17417	2	N	-0-					-0-
02	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	617	1	14739	2	N	-0-					-0-
03	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	748	1	16429	2	N	-0-					-0-
04	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	672	1	15186	2	N	-0-					-0-
05	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	681	1	15228	2	N	-0-					-0-
06	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	605	1	14334	2	N	-0-					-0-
07	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	629	1	14427	2	N	-0-					-0-
08	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	626	1	14084	2	N	-0-					-0-
09	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	551	1	13291	2	N	-0-					-0-
10	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	551	1	13463	2	N	-0-					-0-
11	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	538	1	12876	2	N	-0-					-0-
*12	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	561	1	13013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

01	7006	X	6758	-0-	-248	-0-	23	1	6735	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	6045	-0-	-283	-0-	20	1	6025	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6608	-0-	-398	-0-	18	1	6590	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6403	-0-	-377	-0-	17	1	6386	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6294	-0-	-712	-0-	16	1	6278	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6159	-0-	-381	-0-	16	1	6143	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6553	-0-	-143	-0-	19	1	6534	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6494	-0-	-109	-0-	16	1	6478	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	6294	-0-	-96	-0-	16	1	6278	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6343	-0-	-198	-0-	17	1	6326	3	N	-0-					-0-
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	18	1	6472	3	N	-0-					-0-
*12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	17	1	6556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	8036	-0-	-117	-0-	27	1	8009	3	Y	-0-					-0-
02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	24	1	7262	3	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7158	-0-	-1026	-0-	20	1	7138	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	6859	-0-	-1061	-0-	18	1	6841	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	6997	-0-	-1187	-0-	18	1	6979	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6612	-0-	-348	-0-	17	1	6595	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6836	-0-	-356	-0-	20	1	6816	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6762	-0-	-399	-0-	16	1	6746	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6394	-0-	-476	-0-	16	1	6378	3	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6797	-0-	-209	-0-	18	1	6772	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	6630	X	6325	-0-	-305	-0-	17	1	6308	3	Y	-0-					-0-
*12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	16	1	6473	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 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	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	496	1	12256	2	N	-0-					-0-
02	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	435	1	10409	2	N	-0-					-0-
03	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	512	1	11247	2	N	-0-					-0-
04	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	474	1	10715	2	N	-0-					-0-
05	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	481	1	10753	2	N	-0-					-0-
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	439	1	10413	2	N	-0-					-0-
07	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	458	1	10506	2	N	-0-					-0-
08	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	449	1	10099	2	N	-0-					-0-
09	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	416	1	10038	2	N	-0-					-0-
10	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	430	1	10483	2	N	-0-					-0-
11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	425	1	10175	2	N	-0-					-0-
*12	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	446	1	10360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 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	11160	X	10212	-0-	-948	-0-	34	1	10178	3	Y	-0-					-0-
02	10080	X	8933	-0-	-1147	-0-	30	1	8903	3	Y	-0-					-0-
03	11160	X	10923	-0-	-237	-0-	30	1	10893	3	Y	-0-					-0-
04	10800	X	10600	-0-	-200	-0-	28	1	10572	3	Y	-0-					-0-
05	11160	X	11086	-0-	-74	-0-	29	1	11057	3	Y	-0-					-0-
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	27	1	10571	3	Y	-0-					-0-
07	10943	X	10700	-0-	-243	-0-	31	1	10669	3	Y	-0-					-0-
08	10943	X	10733	-0-	-210	-0-	26	1	10707	3	Y	-0-					-0-
09	10590	X	10464	-0-	-126	-0-	27	1	10437	3	Y	-0-					-0-
10	10943	X	10782	-0-	-161	-0-	29	1	10753	3	Y	-0-					-0-
11	10590	X	10568	-0-	-22	-0-	29	1	10539	3	Y	-0-					-0-
*12	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	27	1	10864	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 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	6448	X	6204	-0-	-244	-0-	21	1	6183	3	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5243	-0-	-581	-0-	17	1	5226	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5864	-0-	-460	-0-	16	1	5848	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5592	-0-	-408	-0-	15	1	5577	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5928	-0-	-272	-0-	15	1	5913	3	Y	-0-					-0-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	15	1	5765	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5201	-0-	-658	-0-	15	1	5186	3	Y	-0-					-0-
08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	16	1	6559	3	Y	-0-					-0-
09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	16	1	6139	3	Y	-0-					-0-
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	16	1	6118	3	Y	-0-					-0-
11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	18	1	6503	3	Y	-0-					-0-
*12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	16	1	6512	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	266	1	7507	2	N	-0-					-0-
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	237	1	6629	2	N	-0-					-0-
03	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	266	1	7700	2	N	-0-					-0-
04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	266	1	7641	2	N	-0-					-0-
05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	275	1	7866	2	N	-0-					-0-
06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	272	1	7637	2	N	-0-					-0-
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	283	1	7876	2	N	-0-					-0-
08	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	278	1	7540	2	N	-0-					-0-
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	265	1	7081	2	N	-0-					-0-
10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	265	1	7049	2	N	-0-					-0-
11	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	252	1	6663	2	N	-0-					-0-
*12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	254	1	6693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	1095	1	2856	3	Y	-0-					17
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	988	1	2463	3	Y	3					20
							3	9									
03	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	1092	1	2538	3	Y	-0-					20
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1057	1	2635	3	Y	-0-					20
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1092	1	2633	3	Y	-0-					20
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1056	1	2133	3	Y	20					40
							22	9									
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	1092	1	2303	3	Y	3	43	1			-0-
							3	9									
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	1091	1	2565	3	Y	-0-					-0-
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1056	1	2497	3	Y	-0-					-0-
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1092	1	2537	3	Y	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	1056	1	2211	3	Y	-0-					-0-
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	1090	1	2151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 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	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	13	1	3893	3	N	-0-			-0-
02	4368	X	4087	-0-	-281	-0-	14	1	4073	3	N	-0-			-0-
03	4650	X	3674	-0-	-976	-0-	10	1	3664	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	3171	-0-	-1239	-0-	8	1	3163	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	3116	-0-	-1410	-0-	8	1	3108	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	3209	-0-	-1171	-0-	8	1	3201	3	N	-0-			-0-
07	4526	X	3140	-0-	-1386	-0-	9	1	3131	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	3066	-0-	-623	-0-	7	1	3059	3	N	-0-			-0-
09	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	8	1	2958	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	8	1	2909	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	2771	-0-	-439	-0-	8	1	2763	3	N	-0-			-0-
12	3131	X	3059	-0-	-72	-0-	8	1	3051	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 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	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	35	1	10351	3	N	-0-			-0-
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	31	1	9409	3	N	-0-			-0-
03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	28	1	10090	3	N	-0-			-0-
04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	25	1	9784	3	N	-0-			-0-
05	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	26	1	9939	3	N	-0-			-0-
06	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	25	1	9495	3	N	-0-			-0-
07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	29	1	9904	3	N	-0-			-0-
08	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	23	1	9469	3	N	-0-			-0-
09	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	23	1	8923	3	N	-0-			-0-
10	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	27	1	9942	3	N	-0-			-0-
11	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	26	1	9524	3	N	-0-			-0-
*12	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	25	1	9994	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 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	3100	X	637	-0-	-2463	-0-	39	1	598	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	1442	-0-	-1022	-0-	73	1	1369	2	N	-0-			-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	85	1	1896	2	N	-0-			-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	77	1	1834	2	N	-0-			-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	79	1	1873	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
09	1920	N	906	-0-	-1014	-0-	36	1	870	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1034	-0-	-919	-0-	40	1	994	2	N	-0-			-0-
*11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	88	1	2099	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3534	-0-	434	434	139	1	3395	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7269	-0-	-1101	-0-	24	1	7245	3	Y	-0-					-0-
02	7560	X	6334	-0-	-1226	-0-	21	1	6313	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	6778	-0-	-879	-0-	19	1	6759	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6451	-0-	-959	-0-	17	1	6434	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	7030	-0-	-224	-0-	18	1	7012	3	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6587	-0-	-223	-0-	17	1	6570	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6912	-0-	-94	-0-	20	1	6892	3	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6978	-0-	-59	-0-	17	1	6961	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6539	-0-	-271	-0-	17	1	6522	3	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6694	-0-	-343	-0-	18	1	6667	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	6750	X	6606	-0-	-144	-0-	18	1	6588	3	Y	-0-					-0-
*12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	17	1	6765	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 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	15128	X	14340	-0-	-788	-0-	550	1	13790	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	12672	-0-	-488	-0-	509	1	12163	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	14028	-0-	-542	-0-	602	1	13426	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13569	-0-	-321	-0-	579	1	12990	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	14035	-0-	-318	-0-	601	1	13434	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	13777	-0-	-113	-0-	557	1	13220	2	N	-0-					-0-
07	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	572	1	13504	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	13868	-0-	-175	-0-	557	1	13311	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	13337	-0-	-433	-0-	527	1	12810	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	13111	-0-	-1118	-0-	505	1	12606	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	12853	-0-	-917	-0-	514	1	12339	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	13217	-0-	-857	-0-	520	1	12697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	495	1	14004	2	N	-0-					-0-
02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	439	1	12275	2	N	-0-					-0-
03	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	472	1	13655	2	N	-0-					-0-
04	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	454	1	13049	2	N	-0-					-0-
05	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	466	1	13326	2	N	-0-					-0-
06	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	446	1	12529	2	N	-0-					-0-
07	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	464	1	12921	2	N	-0-					-0-
08	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	478	1	12947	2	N	-0-					-0-
09	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	466	1	12439	2	N	-0-					-0-
10	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	478	1	12718	2	N	-0-					-0-
11	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	466	1	12304	2	N	-0-					-0-
*12	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	474	1	12499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

01	4898	X	4157	-0-	-741	-0-	14	1	4143	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	3646	-0-	-778	-0-	12	1	3634	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	3853	-0-	-673	-0-	11	1	3842	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	3541	-0-	-779	-0-	9	1	3532	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	3372	-0-	-906	-0-	9	1	3363	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3383	-0-	-637	-0-	9	1	3374	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3640	-0-	-390	-0-	11	1	3629	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	9	1	3785	3	N	-0-					-0-
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	10	1	3802	3	N	-0-					-0-
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	11	1	4075	3	N	-0-					-0-
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	11	1	3997	3	N	-0-					-0-
*12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	10	1	4099	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

01	5673	X	4374	-0-	-1299	-0-	15	1	4295	3	N	58	98	1			1
							64	9									
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	18	1	5299	3	N	7					8
							8	9									
03	5673	X	5578	-0-	-95	-0-	15	1	5552	3	N	10					18
							11	9									
04	5490	X	5152	-0-	-338	-0-	13	1	5061	3	N	71					89
							78	9									
05	5890	X	5336	-0-	-554	-0-	14	1	5301	3	N	19					108
							21	9									
06	5700	X	5193	-0-	-507	-0-	13	1	5176	3	N	4					112
							4	9									
07	5890	X	4744	-0-	-1146	-0-	14	1	4721	3	N	8	53	1			67
							9	9									
08	5580	X	5021	-0-	-559	-0-	12	1	5002	3	N	6					73
							7	9									
09	5190	X	4450	-0-	-740	-0-	11	1	4439	3	N	-0-					73
10	5363	X	5163	-0-	-200	-0-	14	1	5146	3	Y	3	70	1			6
							3	9									
11	5190	X	4999	-0-	-191	-0-	14	1	4945	3	Y	36	4	1			38
							40	9									
*12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	13	1	5113	3	Y	12					50
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 60,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5328	-0-	-283	-0-	18	1	5310	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4764	-0-	-304	-0-	16	1	4748	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5256	-0-	-262	-0-	15	1	5241	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4893	-0-	-297	-0-	13	1	4880	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	13	1	4948	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4762	-0-	-398	-0-	12	1	4750	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	15	1	5015	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4929	-0-	-341	-0-	12	1	4917	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	12	1	4707	3	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4932	-0-	-90	-0-	13	1	4919	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4463	-0-	-397	-0-	12	1	4451	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4748	-0-	-212	-0-	12	1	4693	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 58,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5335	-0-	-927	-0-	18	1	5317	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	4672	-0-	-984	-0-	15	1	4657	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	4668	-0-	-1594	-0-	13	1	4655	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5423	-0-	-427	-0-	14	1	5409	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	4555	-0-	-870	-0-	12	1	4543	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4627	-0-	-533	-0-	12	1	4615	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	632	-0-	-4979	-0-	2	1	630	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5430	X	2470	-0-	-2960	-0-	6	1	2464	3	N	-0-					-0-
10	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	25	1	9291	3	N	-0-					-0-
11	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	24	1	8807	3	N	-0-					-0-
*12	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	23	1	9235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3327	-0-	-2532	-0-	11	1	3316	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	598	-0-	-4694	-0-	2	1	596	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	638	-0-	-5221	-0-	2	1	636	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	1239	-0-	-4341	-0-	3	1	1236	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	818	-0-	-4948	-0-	2	1	816	3	N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	13	1	4965	3	N	-0-					-0-
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	17	1	5930	3	N	-0-					-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	15	1	6038	3	N	-0-					-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	14	1	5304	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5912	-0-	-40	-0-	16	1	5896	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5306	-0-	-544	-0-	15	1	5291	3	N	-0-					-0-
12	6045	X	5769	-0-	-276	-0-	15	1	5754	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 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	3999	X	3679	-0-	-320	-0-	12	1	3667	3	N	-0-			-0-
02	3976	X	3470	-0-	-506	-0-	12	1	3458	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	10	1	3748	3	N	-0-			-0-
04	4260	X	3674	-0-	-586	-0-	10	1	3664	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	11	1	4055	3	N	-0-			-0-
06	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	9	1	3653	3	N	-0-			-0-
07	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	11	1	3784	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	9	1	3900	3	N	-0-			-0-
09	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	10	1	3809	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	3980	-0-	-81	-0-	11	1	3969	3	N	-0-			-0-
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	11	1	4041	3	N	-0-			-0-
*12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	11	1	4393	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-4449	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-			-0-
03	4464	X	638	-0-	-3826	-0-	2	1	636	3	N	-0-			-0-
04	4320	X	1100	-0-	-3220	-0-	3	1	1097	3	N	-0-			-0-
05	1891	X	753	-0-	-1138	-0-	2	1	751	3	N	-0-			-0-
06	630	X	571	-0-	-59	-0-	2	1	569	3	N	-0-			-0-
07	1147	X	486	-0-	-661	-0-	1	1	485	3	N	-0-			-0-
08	1147	X	454	-0-	-693	-0-	1	1	453	3	N	-0-			-0-
09	1110	X	437	-0-	-673	-0-	1	1	436	3	N	-0-			-0-
10	744	X	469	-0-	-275	-0-	1	1	468	3	N	-0-			-0-
11	570	X	482	-0-	-88	-0-	1	1	481	3	N	-0-			-0-
*12	515	X	515	-0-	-0-	-0-	1	1	514	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 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	5921	X	5737	-0-	-184	-0-	223	1	5514	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	4992	-0-	-356	-0-	200	1	4792	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	237	1	5227	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	5162	-0-	-448	-0-	218	1	4944	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5283	-0-	-514	-0-	226	1	5057	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5134	-0-	-416	-0-	206	1	4928	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5274	-0-	-244	-0-	213	1	5061	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	5226	-0-	-230	-0-	210	1	5016	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	5039	-0-	-121	-0-	199	1	4840	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	203	1	4983	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4940	-0-	-190	-0-	196	1	4744	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	198	1	4852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 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	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	965	1	1829	2	N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	968	1	1874	2	N	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	951	1	1405	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2431	-0-	-359	-0-	934	1	1497	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2646	-0-	-114	-0-	950	1	1696	2	N	-0-					-0-
*12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	964	1	1766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

01	2666	X	2085	-0-	-581	-0-	7	1	2078	3	N	-0-					21
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	9	1	2601	3	N	-0-					21
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	8	1	2788	3	N	-0-					21
04	2430	X	2162	-0-	-268	-0-	6	1	2147	3	N	8					29
							9	9									
05	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	7	1	2608	3	Y	14	42	1			1
							15	9									
06	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	6	1	2278	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2883	X	2384	-0-	-499	-0-	7	1	2377	3	Y	-0-					1
08	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	6	1	2340	3	Y	-0-					1
09	2550	X	2064	-0-	-486	-0-	5	1	2059	3	Y	-0-					1
10	2635	X	2174	-0-	-461	-0-	6	1	2167	3	Y	1					2
							1	9									
11	2310	X	2239	-0-	-71	-0-	6	1	2233	3	Y	-0-					2
*12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	5	1	2089	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

01	8060	X	7178	-0-	-882	-0-	24	1	7058	3	Y	87	93	1			2
							96	9									
02	7252	X	5740	-0-	-1512	-0-	19	1	5715	3	Y	5					7
							6	9									
03	7192	X	7008	-0-	-184	-0-	19	1	6983	3	Y	5					12
							6	9									
04	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	18	1	6966	3	Y	89					101
							98	9									
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	19	1	7441	3	Y	17					118
							19	9									
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	19	1	7283	3	Y	17					135
							19	9									
07	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	21	1	7340	3	Y	17	135	1			17
							19	9									
08	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	18	1	7344	3	Y	13					30
							14	9									
09	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	18	1	6890	3	Y	9					39
							10	9									
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	19	1	7088	3	Y	17	52	1			4
							19	9									
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	19	1	6733	3	Y	20	3	1			21
							22	9									
*12	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	17	1	6840	3	Y	42					63
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 84,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 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	13144	X	12845	-0-	-299	-0-	439	1	12406	2	N	-0-			-0-
02	11872	X	11386	-0-	-486	-0-	393	1	10993	2	N	-0-			-0-
03	13144	X	10890	-0-	-2254	-0-	364	1	10526	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	9501	-0-	-3219	-0-	319	1	9182	2	N	-0-			-0-
05	12834	X	3983	-0-	-8851	-0-	135	1	3848	2	N	-0-			-0-
06	12420	X	12147	-0-	-273	-0-	418	1	11729	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	11211	-0-	-1406	-0-	389	1	10822	2	N	-0-			-0-
08	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	423	1	11452	2	N	-0-			-0-
09	12150	X	11619	-0-	-531	-0-	420	1	11199	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	11798	-0-	-757	-0-	427	1	11371	2	N	-0-			-0-
11	12150	X	10666	-0-	-1484	-0-	389	1	10277	2	N	-0-			-0-
12	11997	X	11543	-0-	-454	-0-	422	1	11121	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7335	-0-	-694	-0-	251	1	7084	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	6411	-0-	-841	-0-	221	1	6190	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	7274	-0-	-662	-0-	243	1	7031	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	7150	-0-	-110	-0-	240	1	6910	2	N	-0-			-0-
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	287	1	8197	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	6966	-0-	-144	-0-	240	1	6726	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	7083	-0-	-295	-0-	246	1	6837	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7166	-0-	-1328	-0-	255	1	6911	2	N	-0-			-0-
09	8220	X	6829	-0-	-1391	-0-	247	1	6582	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	7114	-0-	-1380	-0-	258	1	6856	2	N	-0-			-0-
11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	259	1	6842	2	N	-0-			-0-
*12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	271	1	7139	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	8	1	2235	3	N	-0-			-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	6	1	1871	3	N	-0-			-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	6	1	2008	3	N	-0-			-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	4	1	1496	3	N	-0-			-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	6	1	2167	3	N	-0-			-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	6	1	2027	3	N	-0-			-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	4	1	1817	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	4	1	1442	3	N	-0-			-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	6	1	2096	3	N	-0-			-0-
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	5	1	1894	3	N	-0-			-0-
*12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4415	-0-	-204	-0-	151	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3972	-0-	-200	-0-	137	1	3835	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	147	1	4255	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4044	-0-	-336	-0-	136	1	3908	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4187	-0-	-215	-0-	142	1	4045	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	141	1	3952	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	144	1	4009	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4126	-0-	-276	-0-	147	1	3979	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	4038	-0-	-42	-0-	146	1	3892	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	148	1	3930	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	146	1	3862	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	149	1	3917	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	867	1	4365	2	N	-0-					-0-
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	611	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	165	1	4777	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	481	1	4349	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4691	-0-	-300	-0-	488	1	4203	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4132	-0-	-698	-0-	142	1	3990	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4407	-0-	-584	-0-	482	1	3925	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4488	-0-	-503	-0-	489	1	3999	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	473	1	3852	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4321	-0-	-360	-0-	485	1	3836	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4219	-0-	-131	-0-	472	1	3747	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4221	-0-	-274	-0-	483	1	3738	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4619	-0-	-155	-0-	16	1	4603	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4036	-0-	-164	-0-	13	1	4023	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	12	1	4381	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4195	-0-	-365	-0-	11	1	4184	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	11	1	4302	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4112	-0-	-28	-0-	11	1	4101	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4115	-0-	-163	-0-	12	1	4103	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	10	1	4126	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	10	1	4011	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4204	-0-	-74	-0-	11	1	4193	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	11	1	4012	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3930	-0-	-193	-0-	10	1	3920	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 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	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	70	1	20741	3	N	-0-					-0-
02	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	61	1	18488	3	N	-0-					-0-
03	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	54	1	19488	3	N	-0-					-0-
04	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	46	1	17537	3	N	-0-					-0-
05	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	45	1	17415	3	N	-0-					-0-
06	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	42	1	16387	3	N	-0-					-0-
07	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	47	1	16350	3	N	-0-					-0-
08	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	38	1	15833	3	N	-0-					-0-
09	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	38	1	14793	3	N	-0-					-0-
10	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	39	1	14649	3	N	-0-					-0-
11	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	38	1	13903	3	N	-0-					-0-
*12	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	35	1	13981	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	16	1	4854	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	1471	-0-	-2533	-0-	5	1	1466	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	12	1	4290	3	N	-0-					-0-
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	17	1	6382	3	N	-0-					-0-
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	17	1	6674	3	N	-0-					-0-
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	16	1	6359	3	N	-0-					-0-
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	18	1	6248	3	N	-0-					-0-
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	15	1	6379	3	N	-0-					-0-
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	16	1	6074	3	N	-0-					-0-
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	15	1	5727	3	N	-0-					-0-
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	14	1	5226	3	N	-0-					-0-
*12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	16	1	6303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 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	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	13	1	3812	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3351	-0-	-205	-0-	11	1	3340	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3662	-0-	-306	-0-	10	1	3652	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3495	-0-	-345	-0-	9	1	3486	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3361	-0-	-607	-0-	9	1	3352	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3367	-0-	-323	-0-	9	1	3358	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3007	-0-	-713	-0-	9	1	2998	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	2878	-0-	-780	-0-	7	1	2871	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	2818	-0-	-692	-0-	7	1	2811	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	2922	-0-	-550	-0-	8	1	2914	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	2615	-0-	-745	-0-	7	1	2608	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	7	1	2829	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 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	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	381	1	10771	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	8119	-0-	-1961	-0-	280	1	7839	2	N	-0-			-0-
03	11284	X	8703	-0-	-2581	-0-	291	1	8412	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	8616	-0-	-2304	-0-	290	1	8326	2	N	-0-			-0-
05	11284	X	9467	-0-	-1817	-0-	320	1	9147	2	N	-0-			-0-
06	10800	X	8926	-0-	-1874	-0-	307	1	8619	2	N	-0-			-0-
07	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	332	1	9231	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	8767	-0-	-688	-0-	312	1	8455	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8363	-0-	-787	-0-	302	1	8061	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	8714	-0-	-834	-0-	316	1	8398	2	N	-0-			-0-
11	9240	X	8583	-0-	-657	-0-	313	1	8270	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	8667	-0-	-881	-0-	317	1	8350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5648	-0-	-1544	-0-	193	1	5455	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	5133	-0-	-1363	-0-	177	1	4956	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	5626	-0-	-1442	-0-	188	1	5438	2	N	-0-			-0-
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	207	1	5941	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5578	-0-	-95	-0-	189	1	5389	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4709	-0-	-781	-0-	162	1	4547	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	5324	-0-	-1031	-0-	185	1	5139	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	5729	-0-	-626	-0-	204	1	5525	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	5499	-0-	-651	-0-	199	1	5300	2	N	-0-			-0-
10	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	215	1	5736	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	5541	-0-	-9	-0-	202	1	5339	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5706	-0-	-29	-0-	209	1	5497	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	83	1	1976	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1857	-0-	-75	-0-	74	1	1783	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	88	1	1969	2	N	-0-			-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	87	1	1936	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	89	1	1951	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1670	-0-	-310	-0-	67	1	1603	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	72	1	1750	2	N	-0-			-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	82	1	1984	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	56	1	1364	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1001	-0-	-828	-0-	39	1	962	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1426	-0-	-584	-0-	56	1	1370	2	N	-0-			-0-
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	61	1	1463	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	14	1	4083	3	N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	12	1	3537	3	N	-0-					-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	11	1	3916	3	N	-0-					-0-
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	10	1	3852	3	N	-0-					-0-
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	10	1	3939	3	N	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	10	1	3808	3	N	-0-					-0-
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	11	1	3951	3	N	-0-					-0-
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	10	1	4204	3	N	-0-					-0-
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	10	1	4042	3	N	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	11	1	3923	3	N	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	10	1	3772	3	N	-0-					-0-
*12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	12	1	4717	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 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	2666	X	1087	-0-	-1579	-0-	4	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	1367	-0-	-1041	-0-	5	1	1362	3	N	-0-					-0-
03	1457	X	1305	-0-	-152	-0-	4	1	1301	3	N	-0-					-0-
04	1200	X	1020	-0-	-180	-0-	3	1	1017	3	N	-0-					-0-
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	3	N	-0-					-0-
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	4	1	1595	3	N	-0-					-0-
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	5	1	1616	3	N	-0-					-0-
08	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	4	1	1661	3	N	-0-					-0-
09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	5	1	1782	3	N	-0-					-0-
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	6	1	2138	3	N	-0-					-0-
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	6	1	2147	3	N	-0-					-0-
*12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	7	1	2754	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 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	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	19	1	5585	3	N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	20	1	5886	3	N	-0-					-0-
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	15	1	5469	3	N	-0-					-0-
04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	15	1	5628	3	N	-0-					-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	14	1	5268	3	N	-0-					-0-
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	15	1	5813	3	N	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	16	1	5421	3	N	-0-					-0-
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	15	1	5987	3	N	-0-					-0-
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	16	1	6029	3	N	-0-					-0-
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	15	1	5695	3	N	-0-					-0-
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	14	1	5230	3	N	-0-					-0-
*12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	16	1	6144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11053	-0-	-1719	-0-	378	1	10675	2	N	-0-			-0-
02	10892	X	9889	-0-	-1003	-0-	341	1	9548	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	11046	-0-	-610	-0-	369	1	10677	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	10609	-0-	-371	-0-	357	1	10252	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	10894	-0-	-173	-0-	368	1	10526	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	10447	-0-	-263	-0-	359	1	10088	2	N	-0-			-0-
07	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	384	1	10678	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	10832	-0-	-204	-0-	386	1	10446	2	N	-0-			-0-
09	10620	X	10413	-0-	-207	-0-	376	1	10037	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	11056	-0-	-11	-0-	400	1	10656	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	10298	-0-	-412	-0-	376	1	9922	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	10556	-0-	-511	-0-	386	1	10170	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	691	1	7143	3	N	-0-			-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	24	1	7163	3	N	-0-			-0-
03	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	22	1	7825	3	N	-0-			-0-
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	21	1	7896	3	N	-0-			-0-
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	23	1	8898	3	N	-0-			-0-
06	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	22	1	8435	3	N	-0-			-0-
07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	23	1	8045	3	N	-0-			-0-
08	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	19	1	7890	3	N	-0-			-0-
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	18	1	6833	3	N	-0-			-0-
10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	18	1	6875	3	N	-0-			-0-
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	19	1	6805	3	N	-0-			-0-
*12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	19	1	7424	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 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	11067	X	10113	-0-	-954	-0-	346	1	9767	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	8795	-0-	-1201	-0-	304	1	8491	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	9634	-0-	-1092	-0-	322	1	9312	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	9144	-0-	-906	-0-	307	1	8837	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	9426	-0-	-680	-0-	319	1	9107	2	N	-0-			-0-
06	9780	X	8952	-0-	-828	-0-	308	1	8644	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	9155	-0-	-579	-0-	318	1	8837	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	9025	-0-	-616	-0-	321	1	8704	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8658	-0-	-492	-0-	313	1	8345	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	8875	-0-	-549	-0-	321	1	8554	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	8403	-0-	-537	-0-	307	1	8096	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	8568	-0-	-577	-0-	313	1	8255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4571	-0-	-79	-0-	15	1	4555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	14	1	4233	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	12	1	4501	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	11	1	4257	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	11	1	4208	3	Y	-0-					-0-
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	11	1	4170	3	Y	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	12	1	4247	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4070	-0-	-115	-0-	10	1	4060	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3889	-0-	-161	-0-	10	1	3879	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	11	1	4120	3	Y	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	11	1	4055	3	Y	-0-					-0-
*12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	10	1	4128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9063	-0-	-516	-0-	31	1	9032	3	N	-0-					-0-
02	8652	X	8332	-0-	-320	-0-	28	1	8304	3	N	-0-					-0-
03	9579	X	9323	-0-	-256	-0-	26	1	9297	3	N	-0-					-0-
04	9120	X	8813	-0-	-307	-0-	23	1	8790	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	9182	-0-	-56	-0-	24	1	9158	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8811	-0-	-219	-0-	23	1	8788	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	7367	-0-	-1964	-0-	21	1	7346	3	N	-0-					-0-
08	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	24	1	9843	3	N	-0-					-0-
09	8880	X	8353	-0-	-527	-0-	21	1	8332	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	8677	-0-	-499	-0-	23	1	8654	3	N	-0-					-0-
11	9540	X	8397	-0-	-1143	-0-	23	1	8374	3	N	-0-					-0-
12	9858	X	8976	-0-	-882	-0-	23	1	8953	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 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	3224	X	1406	-0-	-1818	-0-	5	1	1401	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1337	-0-	-1575	-0-	4	1	1333	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1538	-0-	-1686	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-					-0-
*04	1890	X	1711	-0-	-179	-0-	4	1	1522	3	Y	168	62	1			106
							185	9									
*05	1612	X	1588	-0-	-24	-0-	4	1	1584	3	Y	-0-					106
*06	1500	X	1386	-0-	-114	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-					106
*07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-					106
*08	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	3	1	1404	3	Y	-0-					106
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-	32	1			74
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1493	3	Y	1	1	1			74
							1	9									
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	Y	-0-					74
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-	24	1			50

TOTAL GAS PROD: 17,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9873	-0-	-729	-0-	337	1	9536	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8497	-0-	-855	-0-	293	1	8204	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	8742	-0-	-1457	-0-	292	1	8450	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	7972	-0-	-1748	-0-	268	1	7704	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	7602	-0-	-2256	-0-	257	1	7345	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	7071	-0-	-2469	-0-	243	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7470	-0-	-1923	-0-	259	1	7211	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8173	-0-	-569	-0-	291	1	7882	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7843	-0-	-137	-0-	283	1	7560	2	N	-0-					-0-
10	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	293	1	7791	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7667	-0-	-253	-0-	280	1	7387	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7790	-0-	-394	-0-	285	1	7505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 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	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	558	1	15774	2	N	-0-					-0-
02	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	495	1	13845	2	N	-0-					-0-
03	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	528	1	15258	2	N	-0-					-0-
04	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	512	1	14720	2	N	-0-					-0-
05	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	524	1	14977	2	N	-0-					-0-
06	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	513	1	14405	2	N	-0-					-0-
07	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	535	1	14875	2	N	-0-					-0-
08	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	538	1	14585	2	N	-0-					-0-
09	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	526	1	14027	2	N	-0-					-0-
10	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	545	1	14516	2	N	-0-					-0-
11	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	527	1	13907	2	N	-0-					-0-
*12	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	536	1	14124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	422	1	11942	2	N	-0-					-0-
02	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	398	1	11144	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	12518	-0-	-192	-0-	418	1	12100	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	12039	-0-	-261	-0-	405	1	11634	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	12459	-0-	-313	-0-	421	1	12038	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	12252	-0-	-108	-0-	422	1	11830	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12209	-0-	-563	-0-	424	1	11785	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	10920	-0-	-1604	-0-	389	1	10531	2	N	-0-					-0-
09	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	443	1	11824	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	460	1	12250	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	11868	-0-	-372	-0-	433	1	11435	2	N	-0-					-0-
12	12679	X	12133	-0-	-546	-0-	444	1	11689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 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	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	378	1	10676	2	N	-0-			-0-
02	9884	X	9658	-0-	-226	-0-	333	1	9325	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	10377	-0-	-566	-0-	347	1	10030	2	N	-0-			-0-
04	10710	X	10055	-0-	-655	-0-	338	1	9717	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	10102	-0-	-965	-0-	342	1	9760	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	9658	-0-	-1052	-0-	332	1	9326	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	10168	-0-	-527	-0-	353	1	9815	2	N	-0-			-0-
08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	374	1	10138	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	9861	-0-	-189	-0-	356	1	9505	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	9821	-0-	-347	-0-	356	1	9465	2	N	-0-			-0-
11	10170	X	9802	-0-	-368	-0-	358	1	9444	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	10100	-0-	-409	-0-	369	1	9731	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	466	1	13173	2	N	-0-			-0-
02	13356	X	12564	-0-	-792	-0-	434	1	12130	2	N	-0-			-0-
03	14787	X	13456	-0-	-1331	-0-	450	1	13006	2	N	-0-			-0-
04	14310	X	12685	-0-	-1625	-0-	426	1	12259	2	N	-0-			-0-
05	13919	X	12764	-0-	-1155	-0-	432	1	12332	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	12010	-0-	-1460	-0-	413	1	11597	2	N	-0-			-0-
07	13919	X	12077	-0-	-1842	-0-	419	1	11658	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	12289	-0-	-1165	-0-	437	1	11852	2	N	-0-			-0-
09	12690	X	11972	-0-	-718	-0-	432	1	11540	2	N	-0-			-0-
10	12772	X	12484	-0-	-288	-0-	452	1	12032	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	11947	-0-	-53	-0-	436	1	11511	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	12166	-0-	-203	-0-	445	1	11721	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 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	6572	X	3299	-0-	-3273	-0-	1107	1	2192	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	2495	-0-	-3301	-0-	872	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	4029	-0-	-2388	-0-	1286	1	2743	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4956	-0-	-1254	-0-	1186	1	3770	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5020	-0-	-684	-0-	1299	1	3721	2	N	-0-					-0-
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1199	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	2895	-0-	-2220	-0-	1189	1	1706	2	N	-0-					-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	1261	1	3948	2	N	-0-					-0-
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	1231	1	4007	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1215	1	4210	2	N	-0-					-0-
11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	1211	1	4907	2	N	-0-					-0-
*12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1229	1	4575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 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	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	706	1	4615	3	Y	69	73	1			13
							76	9									
02	5712	X	4005	-0-	-1707	-0-	449	1	3550	3	Y	5	5	1			13
							6	9									
03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	734	1	7421	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	706	1	6312	3	Y	45	45	1			13
							50	9									
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	728	1	5686	3	Y	33					46
							36	9									
06	7890	X	5940	-0-	-1950	-0-	704	1	5230	3	Y	5	51	1			-0-
							6	9									
07	8153	X	6099	-0-	-2054	-0-	728	1	5323	3	Y	44	35	1			9
							48	9									
08	8153	X	5755	-0-	-2398	-0-	725	1	5001	3	Y	26	3	1			32
							29	9									
09	7080	X	5411	-0-	-1669	-0-	702	1	4691	3	Y	16	46	1			2
							18	9									
10	6448	X	5775	-0-	-673	-0-	658	1	5086	3	Y	28	1	1			29
							31	9									
11	5940	X	4905	-0-	-1035	-0-	13	1	4868	3	Y	22	33	1			18
							24	9									
12	6107	X	5277	-0-	-830	-0-	13	1	5236	3	Y	25	1	1			42
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 70,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1461	-0-	-3344	-0-	376	1	1085	3	N	-0-					-0-
02	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	376	1	11951	3	N	-0-					-0-
03	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	407	1	12751	3	N	-0-					-0-
04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	389	1	11101	3	N	-0-					-0-
05	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	399	1	10276	3	N	-0-					-0-
06	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	324	1	9409	3	N	-0-					-0-
07	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	26	1	8885	3	N	-0-					-0-
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	21	1	8781	3	N	-0-					-0-
09	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	22	1	8546	3	N	-0-					-0-
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	22	1	8244	3	N	-0-					-0-
11	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	22	1	8040	3	N	-0-					-0-
*12	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	21	1	8165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5676	-0-	-245	-0-	221	1	5455	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5062	-0-	-286	-0-	204	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5250	-0-	-578	-0-	227	1	5023	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	211	1	4791	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4778	-0-	-895	-0-	203	1	4575	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4701	-0-	-789	-0-	192	1	4509	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4926	-0-	-685	-0-	201	1	4725	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4996	-0-	-243	-0-	202	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	191	1	4653	2	N	-0-					-0-
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	198	1	4851	2	N	-0-					-0-
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	193	1	4642	2	N	-0-					-0-
*12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	196	1	4811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

01	10695	X	10429	-0-	-266	-0-	356	1	10073	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9045	-0-	-615	-0-	312	1	8733	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	10292	-0-	-93	-0-	344	1	9948	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9933	-0-	-147	-0-	334	1	9599	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	10216	-0-	-200	-0-	345	1	9871	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9774	-0-	-306	-0-	336	1	9438	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9967	-0-	-325	-0-	346	1	9621	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9851	-0-	-441	-0-	351	1	9500	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9418	-0-	-512	-0-	340	1	9078	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9387	-0-	-843	-0-	340	1	9047	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	9311	-0-	-469	-0-	340	1	8971	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9473	-0-	-509	-0-	346	1	9127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	195	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	170	1	4753	2	N	-0-					-0-
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	192	1	5539	2	N	-0-					-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	193	1	5558	2	N	-0-					-0-
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	191	1	5455	2	N	-0-					-0-
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	192	1	5375	2	N	-0-					-0-
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	204	1	5683	2	N	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	200	1	5427	2	N	-0-					-0-
09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	204	1	5457	2	N	-0-					-0-
10	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	229	1	6086	2	N	-0-					-0-
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	223	1	5871	2	N	-0-					-0-
*12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	226	1	5957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6278	-0-	-418	-0-	215	1	6063	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5129	-0-	-919	-0-	177	1	4952	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	5747	-0-	-949	-0-	192	1	5555	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5602	-0-	-878	-0-	188	1	5414	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	5469	-0-	-1227	-0-	185	1	5284	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5050	-0-	-1040	-0-	174	1	4876	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5134	-0-	-663	-0-	178	1	4956	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5559	-0-	-238	-0-	198	1	5361	2	N	-0-			-0-
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	219	1	5848	2	N	-0-			-0-
10	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	235	1	6266	2	N	-0-			-0-
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	209	1	5524	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	214	1	5628	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	180	1	5096	2	N	-0-			-0-
02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	167	1	4659	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4871	-0-	-151	-0-	163	1	4708	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	4575	-0-	-525	-0-	154	1	4421	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4419	-0-	-913	-0-	149	1	4270	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	4960	-0-	-200	-0-	171	1	4789	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	190	1	5297	2	N	-0-			-0-
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	193	1	5240	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4773	-0-	-177	-0-	172	1	4601	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4665	-0-	-822	-0-	169	1	4496	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	174	1	4587	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	4896	-0-	-591	-0-	179	1	4717	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 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	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	318	1	8999	2	N	-0-			-0-
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	268	1	7492	2	N	-0-			-0-
03	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	290	1	8394	2	N	-0-			-0-
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	270	1	7760	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	7353	-0-	-118	-0-	249	1	7104	2	N	-0-			-0-
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	251	1	7029	2	N	-0-			-0-
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	274	1	7617	2	N	-0-			-0-
08	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	271	1	7340	2	N	-0-			-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	280	1	7471	2	N	-0-			-0-
10	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	285	1	7578	2	N	-0-			-0-
11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	275	1	7249	2	N	-0-			-0-
*12	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	304	1	8011	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9207	-0-	-310	-0-	315	1	8892	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	7938	-0-	-742	-0-	274	1	7664	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	9508	-0-	-102	-0-	318	1	9190	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	8663	-0-	-637	-0-	291	1	8372	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	8438	-0-	-769	-0-	285	1	8153	2	N	-0-			-0-
06	9210	X	8119	-0-	-1091	-0-	279	1	7840	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	8815	-0-	-702	-0-	306	1	8509	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	8656	-0-	-861	-0-	308	1	8348	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	8519	-0-	-151	-0-	308	1	8211	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	8529	-0-	-275	-0-	309	1	8220	2	N	-0-			-0-
11	8520	X	8233	-0-	-287	-0-	301	1	7932	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	8289	-0-	-515	-0-	303	1	7986	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	55	1	16165	3	N	-0-			-0-
02	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	48	1	14456	3	N	-0-			-0-
03	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	40	1	14612	3	N	-0-			-0-
04	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	34	1	12948	3	N	-0-			-0-
05	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	39	1	15144	3	N	-0-			-0-
06	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	35	1	13450	3	N	-0-			-0-
07	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	39	1	13455	3	N	-0-			-0-
08	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	31	1	12955	3	N	-0-			-0-
09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	31	1	12123	3	N	-0-			-0-
10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	33	1	12293	3	N	-0-			-0-
11	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	32	1	11691	3	N	-0-			-0-
*12	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	30	1	11850	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11268	-0-	-450	-0-	385	1	10883	2	N	-0-			-0-
02	10892	X	10088	-0-	-804	-0-	348	1	9740	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	11254	-0-	-805	-0-	376	1	10878	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	10459	-0-	-1211	-0-	352	1	10107	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	10621	-0-	-725	-0-	359	1	10262	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	9924	-0-	-966	-0-	341	1	9583	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	10075	-0-	-1178	-0-	350	1	9725	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10416	-0-	-837	-0-	371	1	10045	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	9950	-0-	-520	-0-	359	1	9591	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	10295	-0-	-338	-0-	373	1	9922	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	9886	-0-	-194	-0-	361	1	9525	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	9216	-0-	-1200	-0-	337	1	8879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	319	1	9020	2	N	-0-			-0-
02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	278	1	7781	2	N	-0-			-0-
03	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	295	1	8524	2	N	-0-			-0-
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	281	1	8069	2	N	-0-			-0-
05	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	289	1	8261	2	N	-0-			-0-
06	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	274	1	7680	2	N	-0-			-0-
07	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	280	1	7798	2	N	-0-			-0-
08	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	284	1	7695	2	N	-0-			-0-
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	282	1	7517	2	N	-0-			-0-
10	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	290	1	7718	2	N	-0-			-0-
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	282	1	7451	2	N	-0-			-0-
*12	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	291	1	7671	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 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	7254	X	7150	-0-	-104	-0-	24	1	7126	3	N	-0-			-0-
02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	22	1	6678	3	N	-0-			-0-
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	20	1	7213	3	N	-0-			-0-
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	18	1	6988	3	N	-0-			-0-
05	7254	X	7184	-0-	-70	-0-	19	1	7165	3	N	-0-			-0-
06	7020	X	6931	-0-	-89	-0-	18	1	6913	3	N	-0-			-0-
07	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	21	1	7113	3	N	-0-			-0-
08	7254	X	7031	-0-	-223	-0-	17	1	7014	3	N	-0-			-0-
09	7020	X	6198	-0-	-822	-0-	16	1	6182	3	N	-0-			-0-
10	7192	X	6066	-0-	-1126	-0-	16	1	6050	3	N	-0-			-0-
11	6930	X	5699	-0-	-1231	-0-	16	1	5683	3	N	-0-			-0-
12	7130	X	5951	-0-	-1179	-0-	15	1	5936	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	843	1	4680	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	757	1	4227	2	N	-0-			-0-
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	835	1	4550	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	794	1	4066	2	N	-0-			-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	807	1	3652	2	N	-0-			-0-
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	783	1	3519	2	N	-0-			-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	800	1	3458	2	N	-0-			-0-
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	806	1	3471	2	N	-0-			-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	774	1	3208	2	N	-0-			-0-
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	795	1	3135	2	N	-0-			-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	702	1	2489	2	N	-0-			-0-
*12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	801	1	3271	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	229	1	6486	2	N	-0-			-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	186	1	5200	2	N	-0-			-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	201	1	5802	2	N	-0-			-0-
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	193	1	5561	2	N	-0-			-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	205	1	5844	2	N	-0-			-0-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	205	1	5756	2	N	-0-			-0-
07	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	216	1	5997	2	N	-0-			-0-
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	224	1	6064	2	N	-0-			-0-
09	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	219	1	5856	2	N	-0-			-0-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	228	1	6078	2	N	-0-			-0-
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	225	1	5924	2	N	-0-			-0-
*12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	229	1	6040	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23201	-0-	-2839	-0-	793	1	22408	2	N	-0-			-0-
02	23492	X	20504	-0-	-2988	-0-	708	1	19796	2	N	-0-			-0-
03	25761	X	23018	-0-	-2743	-0-	769	1	22249	2	N	-0-			-0-
04	23100	X	23044	-0-	-56	-0-	775	1	22269	2	N	-0-			-0-
05	23292	X	23292	-0-	-0-	-0-	787	1	22505	2	N	-0-			-0-
06	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	790	1	22168	2	N	-0-			-0-
07	23808	X	23804	-0-	-4	-0-	826	1	22978	2	N	-0-			-0-
08	23808	X	23529	-0-	-279	-0-	838	1	22691	2	N	-0-			-0-
09	23040	X	22665	-0-	-375	-0-	818	1	21847	2	N	-0-			-0-
10	23808	X	23552	-0-	-256	-0-	853	1	22699	2	N	-0-			-0-
11	23040	X	22854	-0-	-186	-0-	834	1	22020	2	N	-0-			-0-
12	23808	X	23441	-0-	-367	-0-	857	1	22584	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9317	-0-	-1068	-0-	1097	1	8220	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	8036	-0-	-840	-0-	980	1	7056	2	N	-0-			-0-
03	9827	X	8939	-0-	-888	-0-	1078	1	7861	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	8026	-0-	-1484	-0-	1024	1	7002	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	8577	-0-	-754	-0-	1069	1	7508	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	8388	-0-	-642	-0-	1042	1	7346	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	6739	-0-	-2189	-0-	1012	1	5727	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	8426	-0-	-502	-0-	1077	1	7349	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	6650	-0-	-1750	-0-	992	1	5658	2	N	-0-			-0-
10	8680	X	8245	-0-	-435	-0-	1075	1	7170	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	7923	-0-	-477	-0-	1041	1	6882	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	8271	-0-	-161	-0-	1079	1	7192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 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	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	388	1	10967	2	N	-0-					-0-
02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	327	1	9146	2	N	-0-					-0-
03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	341	1	9874	2	N	-0-					-0-
04	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	336	1	9670	2	N	-0-					-0-
05	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	373	1	10653	2	N	-0-					-0-
06	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	364	1	10224	2	N	-0-					-0-
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	346	1	9613	2	N	-0-					-0-
08	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	375	1	10170	2	N	-0-					-0-
09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	355	1	9475	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9672	-0-	-124	-0-	350	1	9322	2	N	-0-					-0-
11	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	357	1	9424	2	N	-0-					-0-
*12	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	361	1	9501	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	319	1	3405	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	383	1	4490	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	453	1	5704	2	N	-0-					-0-
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	392	1	5646	2	N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	256	1	2854	2	N	-0-					-0-
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	411	1	4517	2	N	-0-					-0-
09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	483	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	511	1	6429	2	N	-0-					-0-
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	482	1	5604	2	N	-0-					-0-
*12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	443	1	5054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8477	-0-	-296	-0-	290	1	8187	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7476	-0-	-392	-0-	258	1	7218	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8335	-0-	-190	-0-	279	1	8056	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7546	-0-	-704	-0-	254	1	7292	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7677	-0-	-786	-0-	260	1	7417	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7954	-0-	-236	-0-	274	1	7680	2	N	-0-					-0-
07	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	309	1	8584	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	8135	-0-	-204	-0-	290	1	7845	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7709	-0-	-241	-0-	278	1	7431	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8096	-0-	-677	-0-	293	1	7803	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7802	-0-	-688	-0-	285	1	7517	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8206	-0-	-567	-0-	300	1	7906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	305	1	8609	2	N	-0-			-0-
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	305	1	8539	2	N	-0-			-0-
03	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	329	1	9508	2	N	-0-			-0-
04	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	309	1	8897	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	9021	-0-	-775	-0-	305	1	8716	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	8774	-0-	-736	-0-	302	1	8472	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	9169	-0-	-658	-0-	318	1	8851	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	9342	-0-	-485	-0-	333	1	9009	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	9118	-0-	-92	-0-	329	1	8789	2	N	-0-			-0-
10	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	342	1	9107	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	8903	-0-	-127	-0-	325	1	8578	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	8885	-0-	-539	-0-	325	1	8560	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3462	-0-	-506	-0-	193	1	3269	2	N	-0-			-0-
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	397	1	6484	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3466	-0-	-502	-0-	216	1	3250	2	N	-0-			-0-
04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	439	1	6663	2	N	-0-			-0-
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	325	1	4782	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	3229	-0-	-1451	-0-	209	1	3020	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	3029	-0-	-1807	-0-	211	1	2818	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	3090	-0-	-1746	-0-	212	1	2878	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	3178	-0-	-1502	-0-	218	1	2960	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	3173	-0-	-1663	-0-	217	1	2956	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	210	1	2844	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	216	1	2984	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	212	1	5989	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4649	-0-	-615	-0-	160	1	4489	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5555	-0-	-87	-0-	186	1	5369	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5239	-0-	-761	-0-	176	1	5063	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5452	-0-	-748	-0-	184	1	5268	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5249	-0-	-751	-0-	181	1	5068	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5315	-0-	-234	-0-	184	1	5131	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5188	-0-	-361	-0-	185	1	5003	2	N	-0-			-0-
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	192	1	5123	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	5277	-0-	-179	-0-	191	1	5086	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	5058	-0-	-192	-0-	185	1	4873	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	5105	-0-	-382	-0-	187	1	4918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8767	-0-	-750	-0-	300	1	8467	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7930	-0-	-554	-0-	274	1	7656	2	N	-0-					-0-
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	318	1	9195	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8361	-0-	-459	-0-	281	1	8080	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8539	-0-	-234	-0-	289	1	8250	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	7788	-0-	-1422	-0-	268	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8107	-0-	-1410	-0-	281	1	7826	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8118	-0-	-1399	-0-	289	1	7829	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7756	-0-	-614	-0-	280	1	7476	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7951	-0-	-574	-0-	288	1	7663	2	N	-0-					-0-
11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	298	1	7865	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	6854	-0-	-1268	-0-	251	1	6603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	165	1	4126	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3789	-0-	-159	-0-	152	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	181	1	4013	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	171	1	3866	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	174	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3793	-0-	-347	-0-	154	1	3639	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	149	1	3531	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3626	-0-	-559	-0-	145	1	3481	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3565	-0-	-485	-0-	141	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	140	1	3521	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	148	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	143	1	3527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9185	-0-	-146	-0-	314	1	8871	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7922	-0-	-590	-0-	273	1	7649	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8597	-0-	-827	-0-	287	1	8310	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8352	-0-	-768	-0-	281	1	8071	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8423	-0-	-753	-0-	285	1	8138	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8167	-0-	-713	-0-	281	1	7886	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8292	-0-	-481	-0-	288	1	8004	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	8279	-0-	-339	-0-	295	1	7984	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	8075	-0-	-265	-0-	292	1	7783	2	N	-0-					-0-
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	307	1	8183	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	8152	-0-	-8	-0-	298	1	7854	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8241	-0-	-98	-0-	301	1	7940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	11	1	3170	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	10	1	2868	3	Y	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	9	1	3166	3	Y	-0-					-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	9	1	3266	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	9	1	3509	3	Y	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	10	1	3805	3	Y	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	11	1	3886	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	9	1	3846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	9	1	3633	3	Y	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	10	1	3750	3	Y	-0-					-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	10	1	3587	3	Y	-0-					-0-
*12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	10	1	3758	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 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	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	24	1	7068	3	N	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	20	1	6063	3	N	-0-					-0-
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	18	1	6350	3	N	-0-					-0-
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	3	N	-0-					-0-
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	15	1	5629	3	N	-0-					-0-
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	13	1	4832	3	N	-0-					-0-
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	15	1	5059	3	N	-0-					-0-
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	15	1	6270	3	N	-0-					-0-
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	18	1	7040	3	N	-0-					-0-
10	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	17	1	6365	3	N	-0-					-0-
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	18	1	6369	3	N	-0-					-0-
*12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	16	1	6236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8635	-0-	-603	-0-	295	1	8340	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	7696	-0-	-480	-0-	266	1	7430	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	8507	-0-	-390	-0-	284	1	8223	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	8110	-0-	-470	-0-	273	1	7837	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	8354	-0-	-295	-0-	282	1	8072	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	8107	-0-	-263	-0-	279	1	7828	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	8318	-0-	-207	-0-	289	1	8029	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	8397	-0-	-97	-0-	299	1	8098	2	N	-0-			-0-
09	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	295	1	7881	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	8148	-0-	-222	-0-	295	1	7853	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	7833	-0-	-297	-0-	286	1	7547	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7962	-0-	-501	-0-	291	1	7671	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					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-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6537	-0-	-1616	-0-	22	1	6515	3	N	-0-			-0-
02	7028	X	5250	-0-	-1778	-0-	17	1	5233	3	N	-0-			-0-
03	7781	X	5641	-0-	-2140	-0-	16	1	5625	3	N	-0-			-0-
04	7530	X	5082	-0-	-2448	-0-	13	1	5069	3	N	-0-			-0-
05	6944	X	2547	-0-	-4397	-0-	7	1	2540	3	N	-0-			-0-
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	19	1	7413	3	N	-0-			-0-
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	20	1	6979	3	N	-0-			-0-
08	5642	X	5225	-0-	-417	-0-	183	1	5042	3	N	-0-			-0-
09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	589	1	7316	3	N	-0-			-0-
10	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	330	1	9734	3	N	-0-			-0-
11	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	21	1	7621	3	N	-0-			-0-
12	8184	X	6997	-0-	-1187	-0-	18	1	6979	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	682	-0-	-1891	-0-	682	1			N	-0-					-0-
02	2324	X	926	-0-	-1398	-0-	616	1	310	2	N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	782	1	2949	2	N	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	757	1	2788	2	N	-0-					-0-
05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	737	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2459	-0-	-31	-0-	722	1	1737	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	41	-0-	-2532	-0-	41	1			N	-0-					-0-
08	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	727	1	1659	2	N	-0-					-0-
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	806	1	3888	2	N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	811	1	3480	2	N	-0-					-0-
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	779	1	3147	2	N	-0-					-0-
*12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	731	1	2437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 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	14043	X	13847	-0-	-196	-0-	473	1	13374	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	12283	-0-	-401	-0-	424	1	11859	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	13732	-0-	-187	-0-	459	1	13273	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	13151	-0-	-319	-0-	442	1	12709	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	13201	-0-	-656	-0-	446	1	12755	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	12668	-0-	-742	-0-	436	1	12232	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	11158	-0-	-2575	-0-	387	1	10771	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	12922	-0-	-811	-0-	460	1	12462	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	12293	-0-	-847	-0-	444	1	11849	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	12831	-0-	-375	-0-	465	1	12366	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	12216	-0-	-444	-0-	446	1	11770	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	12315	-0-	-612	-0-	450	1	11865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 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	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	241	1	6818	2	N	-0-					-0-
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	238	1	6645	2	N	-0-					-0-
03	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	259	1	7496	2	N	-0-					-0-
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	232	1	6676	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6885	-0-	-741	-0-	233	1	6652	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6446	-0-	-1054	-0-	222	1	6224	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6468	-0-	-1282	-0-	224	1	6244	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6493	-0-	-1257	-0-	231	1	6262	2	N	-0-					-0-
09	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	277	1	7397	2	N	-0-					-0-
10	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	277	1	7373	2	N	-0-					-0-
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	274	1	7230	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7660	-0-	-276	-0-	280	1	7380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 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	7099	X	6761	-0-	-338	-0-	231	1	6530	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	6106	-0-	-278	-0-	211	1	5895	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6862	-0-	-20	-0-	229	1	6633	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6523	-0-	-107	-0-	219	1	6304	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6703	-0-	-55	-0-	227	1	6476	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	5843	-0-	-787	-0-	201	1	5642	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6345	-0-	-506	-0-	220	1	6125	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	6379	-0-	-472	-0-	227	1	6152	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	6355	-0-	-155	-0-	230	1	6125	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	6466	-0-	-230	-0-	234	1	6232	2	N	-0-			-0-
11	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	232	1	6117	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	6535	-0-	-37	-0-	239	1	6296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

01	9734	X	9508	-0-	-226	-0-	161	1	9347	3	N	-0-			-0-
02	8540	X	7955	-0-	-585	-0-	130	1	7825	3	N	-0-			-0-
03	9052	X	8608	-0-	-444	-0-	142	1	8466	3	N	-0-			-0-
04	9210	X	8372	-0-	-838	-0-	144	1	8228	3	N	-0-			-0-
05	9517	X	8709	-0-	-808	-0-	133	1	8576	3	N	-0-			-0-
06	9210	X	8210	-0-	-1000	-0-	101	1	8109	3	N	-0-			-0-
07	8804	X	8710	-0-	-94	-0-	174	1	8536	3	N	-0-			-0-
08	8711	X	8559	-0-	-152	-0-	140	1	8419	3	N	-0-			-0-
09	8430	X	8399	-0-	-31	-0-	136	1	8263	3	N	-0-			-0-
10	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	179	1	8922	3	N	-0-			-0-
11	8430	X	8349	-0-	-81	-0-	189	1	8160	3	N	-0-			-0-
12	8711	X	8336	-0-	-375	-0-	186	1	8150	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4551	-0-	-285	-0-	15	1	4529	3	N	6					6
							7	9									
02	4424	X	4059	-0-	-365	-0-	13	1	4040	3	N	5					11
							6	9									
03	4898	X	4539	-0-	-359	-0-	13	1	4525	3	N	1					12
							1	9									
04	4740	X	4231	-0-	-509	-0-	11	1	4186	3	N	31					43
							34	9									
05	4743	X	4363	-0-	-380	-0-	11	1	4338	3	Y	13	55	1			1
							14	9									
06	4410	X	4340	-0-	-70	-0-	11	1	4319	3	Y	9	1	1			9
							10	9									
07	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	13	1	4337	3	Y	10					19
							11	9									
08	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	11	1	4333	3	Y	2	19	1			2
							2	9									
09	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	11	1	4063	3	Y	7					9
							8	9									
10	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	11	1	4241	3	Y	15	23	1			1
							17	9									
11	4350	X	4144	-0-	-206	-0-	11	1	4114	3	Y	17	1	1			17
							19	9									
*12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	11	1	4238	3	Y	32	1	1			48
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 51,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	14	1	4163	3	N	-0-					-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	15	1	4485	3	N	-0-					-0-
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	12	1	4336	3	N	-0-					-0-
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	10	1	3878	3	N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	10	1	3979	3	N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	10	1	3756	3	N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	11	1	3654	3	N	-0-					-0-
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	9	1	3772	3	N	-0-					-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	10	1	3676	3	N	-0-					-0-
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	10	1	3760	3	N	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	11	1	3946	3	N	-0-					-0-
*12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	10	1	4049	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7476	-0-	-739	-0-	417	1	7059	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	4400	-0-	-3020	-0-	254	1	4146	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	5803	-0-	-2350	-0-	361	1	5442	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	3729	-0-	-4161	-0-	231	1	3498	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	5176	-0-	-2295	-0-	329	1	4847	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	5818	-0-	-1412	-0-	377	1	5441	2	N	-0-					-0-
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	409	1	5482	2	N	-0-					-0-
08	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	421	1	5732	2	N	-0-					-0-
09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	411	1	5565	2	N	-0-					-0-
10	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	423	1	5749	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	424	1	5756	2	N	-0-					-0-
*12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	446	1	6169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 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	11377	X	11056	-0-	-321	-0-	37	1	11019	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	9440	-0-	-836	-0-	31	1	9409	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	10840	-0-	-506	-0-	30	1	10810	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	10087	-0-	-743	-0-	26	1	10061	3	N	-0-					-0-
05	11191	X	10305	-0-	-886	-0-	27	1	10278	3	N	-0-					-0-
06	10710	X	10109	-0-	-601	-0-	26	1	10083	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	10584	-0-	-266	-0-	31	1	10553	3	N	-0-					-0-
08	10850	X	10396	-0-	-454	-0-	25	1	10371	3	N	-0-					-0-
09	10110	X	9852	-0-	-258	-0-	25	1	9827	3	N	-0-					-0-
10	10571	X	10171	-0-	-400	-0-	27	1	10144	3	N	-0-					-0-
11	10230	X	9645	-0-	-585	-0-	26	1	9619	3	N	-0-					-0-
12	10571	X	10024	-0-	-547	-0-	25	1	9999	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 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	11067	X	10966	-0-	-101	-0-	37	1	10840	3	N	81	88	1			1
							89	9									
02	9996	X	9686	-0-	-310	-0-	32	1	9650	3	N	4					5
							4	9									
03	11129	X	10718	-0-	-411	-0-	30	1	10685	3	N	3					8
							3	9									
04	10770	X	10433	-0-	-337	-0-	27	1	10321	3	N	77					85
							85	9									
05	11129	X	10654	-0-	-475	-0-	27	1	10610	3	N	15					100
							17	9									
06	10620	X	10266	-0-	-354	-0-	26	1	10221	3	N	17					117
							19	9									
07	10788	X	10604	-0-	-184	-0-	31	1	10563	3	N	9	93	1			33
							10	9									
08	10788	X	10549	-0-	-239	-0-	25	1	10515	3	N	8					41
							9	9									
09	10440	X	10182	-0-	-258	-0-	26	1	10144	3	N	11					52
							12	9									
10	10664	X	10522	-0-	-142	-0-	28	1	10474	3	Y	18	68	1			2
							20	9									
11	10260	X	10147	-0-	-113	-0-	28	1	10096	3	Y	21	4	1			19
							23	9									
12	10602	X	10555	-0-	-47	-0-	27	1	10498	3	Y	27					46
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 125,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	305	1	5331	2	N	-0-					-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	310	1	4989	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5701	-0-	-158	-0-	357	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4455	-0-	-1215	-0-	271	1	4184	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5817	-0-	-42	-0-	357	1	5460	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5182	-0-	-488	-0-	297	1	4885	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4929	-0-	-930	-0-	301	1	4628	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5292	-0-	-443	-0-	317	1	4975	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5366	-0-	-274	-0-	317	1	5049	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5596	-0-	-232	-0-	329	1	5267	2	N	-0-					-0-
11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	329	1	5129	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5423	-0-	-126	-0-	318	1	5105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10695	-0-	-806	-0-	365	1	10330	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	9549	-0-	-671	-0-	330	1	9219	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10705	-0-	-517	-0-	358	1	10347	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	10198	-0-	-332	-0-	343	1	9855	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	10407	-0-	-288	-0-	352	1	10055	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9934	-0-	-416	-0-	342	1	9592	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9268	-0-	-1427	-0-	322	1	8946	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	9588	-0-	-1107	-0-	341	1	9247	2	N	-0-					-0-
09	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	372	1	9926	2	N	-0-					-0-
10	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	399	1	10614	2	N	-0-					-0-
11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	408	1	10772	2	N	-0-					-0-
*12	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	415	1	10929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

01	4836	X	3613	-0-	-1223	-0-	352	1	3261	3	Y	-0-					3
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	322	1	4147	3	Y	-0-					3
03	4836	X	4506	-0-	-330	-0-	356	1	4149	3	Y	1					4
							1	9									
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	341	1	4234	3	Y	6					10
							7	9									
05	4836	X	4158	-0-	-678	-0-	351	1	3806	3	Y	1					11
							1	9									
06	4800	X	3124	-0-	-1676	-0-	337	1	2786	3	Y	1					12
							1	9									
07	4960	X	3244	-0-	-1716	-0-	349	1	2854	3	Y	37					49
							41	9									
08	4743	X	3690	-0-	-1053	-0-	349	1	3326	3	Y	14	63	1			-0-
							15	9									
09	4590	X	2765	-0-	-1825	-0-	336	1	2428	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4154	X	2929	-0-	-1225	-0-	348	1	2581	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	2473	-0-	-1097	-0-	336	1	2137	3	Y	-0-					-0-
*12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	347	1	2320	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6081	-0-	-88	-0-	20	1	6061	3	N	-0-			-0-
02	5544	X	5454	-0-	-90	-0-	18	1	5436	3	N	-0-			-0-
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	17	1	6212	3	N	-0-			-0-
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	16	1	6260	3	N	-0-			-0-
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	18	1	6779	3	N	-0-			-0-
06	6030	X	5797	-0-	-233	-0-	15	1	5782	3	N	-0-			-0-
07	6479	X	5951	-0-	-528	-0-	17	1	5934	3	N	-0-			-0-
08	6758	X	5841	-0-	-917	-0-	14	1	5827	3	N	-0-			-0-
09	6540	X	5664	-0-	-876	-0-	15	1	5649	3	N	-0-			-0-
10	6758	X	5910	-0-	-848	-0-	16	1	5894	3	N	-0-			-0-
11	5790	X	5642	-0-	-148	-0-	16	1	5626	3	N	-0-			-0-
12	5952	X	5836	-0-	-116	-0-	15	1	5821	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10596	-0-	-347	-0-	36	1	10560	3	N	-0-			-0-
02	9884	X	9169	-0-	-715	-0-	30	1	9139	3	N	-0-			-0-
03	10478	X	8776	-0-	-1702	-0-	24	1	8752	3	N	-0-			-0-
04	10260	X	10048	-0-	-212	-0-	26	1	10022	3	N	-0-			-0-
05	10602	X	9973	-0-	-629	-0-	26	1	9947	3	N	-0-			-0-
06	10260	X	8358	-0-	-1902	-0-	22	1	8336	3	N	-0-			-0-
07	10385	X	8906	-0-	-1479	-0-	26	1	8880	3	N	-0-			-0-
08	10385	X	9832	-0-	-553	-0-	24	1	9808	3	N	-0-			-0-
09	10050	X	9546	-0-	-504	-0-	25	1	9521	3	N	-0-			-0-
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	27	1	10059	3	N	-0-			-0-
11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	26	1	9588	3	N	-0-			-0-
12	9858	X	9703	-0-	-155	-0-	24	1	9679	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3958	-0-	-1219	-0-	135	1	3823	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	3640	-0-	-1036	-0-	126	1	3514	2	N	-0-			-0-
03	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	320	1	9242	2	N	-0-			-0-
04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	219	1	6305	2	N	-0-			-0-
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	252	1	7207	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7071	-0-	-789	-0-	243	1	6828	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	6910	-0-	-1212	-0-	240	1	6670	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	6405	-0-	-1717	-0-	228	1	6177	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	5960	-0-	-1270	-0-	215	1	5745	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	6432	-0-	-1039	-0-	233	1	6199	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6015	-0-	-1065	-0-	220	1	5795	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6317	-0-	-596	-0-	231	1	6086	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	308	1	8710	2	N	-0-					-0-
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	276	1	7725	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7785	-0-	-1050	-0-	260	1	7525	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8625	-0-	-105	-0-	290	1	8335	2	N	-0-					-0-
05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	316	1	9019	2	N	-0-					-0-
06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	311	1	8739	2	N	-0-					-0-
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	331	1	9195	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	9299	-0-	-32	-0-	331	1	8968	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7504	-0-	-1556	-0-	271	1	7233	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	7071	-0-	-2446	-0-	256	1	6815	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	6157	-0-	-3053	-0-	225	1	5932	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	4872	-0-	-4645	-0-	178	1	4694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

01	5115	X	5007	-0-	-108	-0-	17	1	4990	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4490	-0-	-130	-0-	15	1	4475	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4877	-0-	-238	-0-	13	1	4864	3	Y	-0-					-0-
*04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	12	1	4691	3	Y	198	80	1			118
							218	9									
*05	5022	X	4805	-0-	-217	-0-	12	1	4793	3	Y	-0-					118
*06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	12	1	4625	3	Y	-0-					118
*07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	14	1	4724	3	Y	-0-					118
*08	4681	X	4668	-0-	-13	-0-	11	1	4657	3	Y	-0-					118
*09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	12	1	4561	3	Y	-0-	52	1			66
*10	4681	X	4676	-0-	-5	-0-	13	1	4663	3	Y	-0-	1	1			65
*11	4530	X	4490	-0-	-40	-0-	12	1	4478	3	Y	-0-					65
*12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	12	1	4751	3	Y	-0-	38	1			27

TOTAL GAS PROD: 56,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

01	5146	X	2826	-0-	-2320	-0-	10	1	2816	3	Y	-0-					15
02	4648	X	1690	-0-	-2958	-0-	6	1	1684	3	Y	-0-					15
03	5146	X	4784	-0-	-362	-0-	13	1	4771	3	Y	-0-					15
04	4230	X	4083	-0-	-147	-0-	11	1	4072	3	Y	-0-					15
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	12	1	4528	3	Y	-0-					15
06	4170	X	4072	-0-	-98	-0-	11	1	4061	3	Y	-0-					15
07	4309	X	3003	-0-	-1306	-0-	9	1	2994	3	Y	-0-					15
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	10	1	4317	3	Y	-0-					15
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	12	1	4471	3	Y	38	38	1			15
							42	9									
10	4309	X	3532	-0-	-777	-0-	9	1	3522	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
11	4170	X	2162	-0-	-2008	-0-	6	1	2156	3	Y	-0-					15
*12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	11	1	4197	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 43,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	455	1	12869	2	N	-0-			-0-
02	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	405	1	11336	2	N	-0-			-0-
03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	443	1	12808	2	N	-0-			-0-
04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	424	1	12188	2	N	-0-			-0-
05	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	442	1	12633	2	N	-0-			-0-
06	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	428	1	12008	2	N	-0-			-0-
07	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	433	1	12052	2	N	-0-			-0-
08	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	457	1	12370	2	N	-0-			-0-
09	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	448	1	11960	2	N	-0-			-0-
10	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	465	1	12373	2	N	-0-			-0-
11	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	453	1	11950	2	N	-0-			-0-
*12	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	467	1	12292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	877	1	5671	2	N	-0-			-0-
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	709	1	4143	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	874	-0-	-2071	-0-	572	1	302	2	N	-0-			-0-
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	836	1	5062	2	N	-0-			-0-
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	859	1	5044	2	N	-0-			-0-
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	808	1	4293	2	N	-0-			-0-
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	842	1	4673	2	N	-0-			-0-
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	805	1	4377	2	N	-0-			-0-
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	834	1	4654	2	N	-0-			-0-
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	856	1	4639	2	N	-0-			-0-
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	821	1	4344	2	N	-0-			-0-
*12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	849	1	4507	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3004	-0-	-251	-0-	116	1	2888	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2601	-0-	-591	-0-	104	1	2497	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	2832	-0-	-702	-0-	123	1	2709	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2545	-0-	-875	-0-	108	1	2437	2	N	-0-			-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	166	1	3681	2	N	-0-			-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	147	1	3455	2	N	-0-			-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	145	1	3455	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3482	-0-	-362	-0-	139	1	3343	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	143	1	3476	2	N	-0-			-0-
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	153	1	3829	2	N	-0-			-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	153	1	3591	2	N	-0-			-0-
*12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	148	1	3664	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-		360	1	10181	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8671	-0-	-373	-0-		299	1	8372	2	N	-0-					-0-
03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-		351	1	10147	2	N	-0-					-0-
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-		333	1	9574	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-		342	1	9764	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9621	-0-	-69	-0-		331	1	9290	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9623	-0-	-390	-0-		334	1	9289	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9705	-0-	-308	-0-		345	1	9360	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9304	-0-	-386	-0-		336	1	8968	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9806	-0-	-207	-0-		355	1	9451	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9426	-0-	-204	-0-		344	1	9082	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9422	-0-	-281	-0-		345	1	9077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4955	-0-	-501	-0-		193	1	4762	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4259	-0-	-641	-0-		171	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4710	-0-	-405	-0-		205	1	4505	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3997	-0-	-953	-0-		168	1	3829	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3971	-0-	-989	-0-		169	1	3802	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-		201	1	4749	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4332	-0-	-380	-0-		175	1	4157	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4176	-0-	-536	-0-		166	1	4010	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	2499	-0-	-2451	-0-		259	1	2240	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	3934	-0-	-1181	-0-		151	1	3783	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3849	-0-	-1101	-0-		156	1	3693	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3956	-0-	-384	-0-		158	1	3798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13139	-0-	-656	-0-		449	1	12690	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	11612	-0-	-848	-0-		401	1	11211	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	13174	-0-	-497	-0-		440	1	12734	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	12933	-0-	-87	-0-		435	1	12498	2	N	-0-					-0-
05	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-		455	1	13001	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	12521	-0-	-229	-0-		431	1	12090	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	13014	-0-	-347	-0-		452	1	12562	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12980	-0-	-474	-0-		462	1	12518	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	12480	-0-	-540	-0-		451	1	12029	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	13083	-0-	-371	-0-		474	1	12609	2	N	-0-					-0-
11	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-		465	1	12277	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12938	-0-	-82	-0-		473	1	12465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9257	-0-	-756	-0-	316	1	8941	2	N	-0-			-0-
02	9100	X	8165	-0-	-935	-0-	282	1	7883	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	8761	-0-	-1314	-0-	293	1	8468	2	N	-0-			-0-
04	9750	X	7403	-0-	-2347	-0-	249	1	7154	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	7683	-0-	-1586	-0-	260	1	7423	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8309	-0-	-661	-0-	286	1	8023	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8202	-0-	-850	-0-	285	1	7917	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	8573	-0-	-200	-0-	305	1	8268	2	N	-0-			-0-
09	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	312	1	8337	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	8080	-0-	-507	-0-	293	1	7787	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	6912	-0-	-1398	-0-	252	1	6660	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	7206	-0-	-1722	-0-	264	1	6942	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9364	-0-	-432	-0-	320	1	9044	2	N	-0-			-0-
02	8904	X	8055	-0-	-849	-0-	278	1	7777	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	9227	-0-	-631	-0-	308	1	8919	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8993	-0-	-547	-0-	302	1	8691	2	N	-0-			-0-
05	9424	X	9101	-0-	-323	-0-	308	1	8793	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	8856	-0-	-204	-0-	305	1	8551	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	9091	-0-	-209	-0-	315	1	8776	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8997	-0-	-303	-0-	320	1	8677	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	8698	-0-	-302	-0-	314	1	8384	2	N	-0-			-0-
10	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	333	1	8876	2	N	-0-			-0-
11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	325	1	8574	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	9056	-0-	-27	-0-	331	1	8725	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8922	-0-	-285	-0-	30	1	8892	3	Y	-0-			-0-
02	8316	X	7876	-0-	-440	-0-	26	1	7850	3	Y	-0-			-0-
03	9207	X	8792	-0-	-415	-0-	24	1	8768	3	Y	-0-			-0-
04	8910	X	8348	-0-	-562	-0-	22	1	8326	3	Y	-0-			-0-
05	9207	X	3391	-0-	-5816	-0-	9	1	3382	3	Y	-0-			-0-
06	8400	X	3680	-0-	-4720	-0-	108	1	3572	3	Y	-0-			-0-
07	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	30	1	10191	3	Y	-0-			-0-
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	22	1	9085	3	Y	-0-			-0-
09	8340	X	8138	-0-	-202	-0-	21	1	8117	3	Y	-0-			-0-
10	8680	X	7351	-0-	-1329	-0-	20	1	7331	3	Y	-0-			-0-
11	8400	X	8177	-0-	-223	-0-	22	1	8155	3	Y	-0-			-0-
*12	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	21	1	8231	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	17	1	4967	3	N	-0-					-0-
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	15	1	4518	3	N	-0-					-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	15	1	5518	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4573	-0-	-317	-0-	12	1	4561	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4673	-0-	-380	-0-	12	1	4661	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4529	-0-	-751	-0-	12	1	4517	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	4584	-0-	-872	-0-	13	1	4571	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4438	-0-	-1018	-0-	11	1	4427	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	11	1	4285	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	12	1	4383	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	12	1	4182	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	4424	-0-	-164	-0-	11	1	4413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7530	-0-	-251	-0-	257	1	7273	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6539	-0-	-517	-0-	226	1	6313	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6815	-0-	-997	-0-	228	1	6587	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7074	-0-	-486	-0-	238	1	6836	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7266	-0-	-267	-0-	246	1	7020	2	N	-0-					-0-
06	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	262	1	7352	2	N	-0-					-0-
07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	265	1	7359	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	269	1	7295	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7002	-0-	-618	-0-	253	1	6749	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7405	-0-	-469	-0-	268	1	7137	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7527	-0-	-93	-0-	275	1	7252	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7349	-0-	-277	-0-	269	1	7080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4314	-0-	-274	-0-	883	1	3429	3	Y	2					18
							2	9									
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	499	1	6831	3	Y	50	32	1			36
							55	9									
03	4216	X	2268	-0-	-1948	-0-	717	1	1550	3	Y	1					37
							1	9									
04	4170	X	696	-0-	-3474	-0-	2	1	669	3	Y	23					60
							25	9									
05	4588	X	1957	-0-	-2631	-0-	716	1	1241	3	Y	-0-					60
06	7920	X	2516	-0-	-5404	-0-	695	1	1779	3	Y	38					98
							42	9									
07	8184	X	2374	-0-	-5810	-0-	718	1	1641	3	Y	14	112	1			-0-
							15	9									
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	717	1	1727	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2303	-0-	-217	-0-	694	1	1609	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1428	-0-	-1176	-0-	715	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	2520	X	1493	-0-	-1027	-0-	692	1	801	3	Y	-0-					-0-
*12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	716	1	1310	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

	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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	3	1	1286	3	N	-0-			-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	N	-0-			-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	5	1	1852	3	N	-0-			-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	4	1	1495	3	N	-0-			-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	5	1	1897	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1505	-0-	-295	-0-	4	1	1501	3	N	-0-			-0-
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4	1	1620	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

	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	9641	X	8925	-0-	-716	-0-	305	1	8620	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	7974	-0-	-734	-0-	275	1	7699	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	9344	-0-	-111	-0-	312	1	9032	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	8801	-0-	-199	-0-	296	1	8505	2	N	-0-			-0-
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	304	1	8678	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	8449	-0-	-581	-0-	291	1	8158	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	8791	-0-	-540	-0-	305	1	8486	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	8690	-0-	-641	-0-	309	1	8381	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	6356	-0-	-2434	-0-	230	1	6126	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	6535	-0-	-2455	-0-	237	1	6298	2	N	-0-			-0-
11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	313	1	8258	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	8615	-0-	-189	-0-	315	1	8300	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 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	6045	X	4579	-0-	-1466	-0-	15	1	4564	3	N	-0-			-0-
02	5460	X	4251	-0-	-1209	-0-	14	1	4237	3	N	-0-			-0-
03	5766	X	5014	-0-	-752	-0-	14	1	5000	3	N	-0-			-0-
04	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	12	1	4663	3	N	-0-			-0-
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	13	1	5008	3	N	-0-			-0-
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	13	1	5193	3	N	-0-			-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	15	1	5262	3	N	-0-			-0-
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	13	1	5341	3	N	-0-			-0-
09	5220	X	4540	-0-	-680	-0-	12	1	4528	3	N	-0-			-0-
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	15	1	5707	3	N	-0-			-0-
11	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	17	1	6292	3	N	-0-			-0-
*12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	16	1	6330	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 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	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	26	1	7685	3	N	-0-			-0-
02	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	24	1	7111	3	N	-0-			-0-
03	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	20	1	7347	3	N	-0-			-0-
04	6990	X	6695	-0-	-295	-0-	17	1	6678	3	N	-0-			-0-
05	7223	X	6761	-0-	-462	-0-	17	1	6744	3	N	-0-			-0-
06	6990	X	5931	-0-	-1059	-0-	15	1	5916	3	N	-0-			-0-
07	7223	X	7076	-0-	-147	-0-	20	1	7056	3	N	-0-			-0-
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	18	1	7306	3	N	-0-			-0-
09	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	20	1	7834	3	N	-0-			-0-
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	20	1	7499	3	N	-0-			-0-
11	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	19	1	7046	3	N	-0-			-0-
12	7223	X	6917	-0-	-306	-0-	17	1	6900	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 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	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	284	1	8022	2	N	-0-			-0-
02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	259	1	7249	2	N	-0-			-0-
03	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	286	1	8283	2	N	-0-			-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	271	1	7793	2	N	-0-			-0-
05	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	280	1	8001	2	N	-0-			-0-
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	249	1	6974	2	N	-0-			-0-
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	252	1	7020	2	N	-0-			-0-
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	277	1	7515	2	N	-0-			-0-
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	279	1	7447	2	N	-0-			-0-
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	296	1	7889	2	N	-0-			-0-
11	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	289	1	7637	2	N	-0-			-0-
*12	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	291	1	7660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	238	1	6723	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5946	-0-	-354	-0-	205	1	5741	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5393	-0-	-1582	-0-	180	1	5213	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5132	-0-	-1618	-0-	173	1	4959	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5341	-0-	-1634	-0-	181	1	5160	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5453	-0-	-1297	-0-	188	1	5265	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5610	-0-	-962	-0-	195	1	5415	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5254	-0-	-140	-0-	187	1	5067	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5026	-0-	-434	-0-	182	1	4844	2	N	-0-					-0-
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	229	1	6098	2	N	-0-					-0-
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	223	1	5889	2	N	-0-					-0-
*12	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	224	1	5901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

01	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	298	1	8419	2	N	-0-					-0-
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	270	1	7554	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	289	1	8360	2	N	-0-					-0-
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	267	1	7682	2	N	-0-					-0-
05	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	276	1	7879	2	N	-0-					-0-
06	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	272	1	7623	2	N	-0-					-0-
07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	276	1	7686	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7880	-0-	-25	-0-	281	1	7599	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7532	-0-	-118	-0-	272	1	7260	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7865	-0-	-40	-0-	285	1	7580	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7402	-0-	-248	-0-	270	1	7132	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7682	-0-	-223	-0-	281	1	7401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15089	-0-	-969	-0-	516	1	14573	2	N	-0-			-0-
02	14392	X	13351	-0-	-1041	-0-	461	1	12890	2	N	-0-			-0-
03	15717	X	14912	-0-	-805	-0-	498	1	14414	2	N	-0-			-0-
04	14670	X	14240	-0-	-430	-0-	479	1	13761	2	N	-0-			-0-
05	15097	X	14431	-0-	-666	-0-	488	1	13943	2	N	-0-			-0-
06	14610	X	13765	-0-	-845	-0-	474	1	13291	2	N	-0-			-0-
07	14911	X	14106	-0-	-805	-0-	489	1	13617	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	14018	-0-	-893	-0-	499	1	13519	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	13363	-0-	-887	-0-	483	1	12880	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	13673	-0-	-773	-0-	495	1	13178	2	N	-0-			-0-
11	13770	X	13016	-0-	-754	-0-	475	1	12541	2	N	-0-			-0-
12	14105	X	12967	-0-	-1138	-0-	474	1	12493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8926	-0-	-250	-0-	305	1	8621	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7081	-0-	-1207	-0-	244	1	6837	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	7837	-0-	-1339	-0-	262	1	7575	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	6778	-0-	-1982	-0-	228	1	6550	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	6406	-0-	-2522	-0-	217	1	6189	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	7812	-0-	-828	-0-	269	1	7543	2	N	-0-			-0-
07	7843	X	7842	-0-	-1	-0-	272	1	7570	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	7646	-0-	-197	-0-	272	1	7374	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	7297	-0-	-503	-0-	264	1	7033	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	7763	-0-	-297	-0-	281	1	7482	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	7433	-0-	-367	-0-	271	1	7162	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	7533	-0-	-310	-0-	276	1	7257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	257	1	7250	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	6459	-0-	-37	-0-	223	1	6236	2	N	-0-			-0-
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	246	1	7104	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	6573	-0-	-387	-0-	221	1	6352	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	5730	-0-	-1462	-0-	194	1	5536	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6721	-0-	-239	-0-	231	1	6490	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	7183	-0-	-9	-0-	249	1	6934	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6836	-0-	-356	-0-	243	1	6593	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6615	-0-	-105	-0-	239	1	6376	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6813	-0-	-379	-0-	247	1	6566	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	6618	-0-	-342	-0-	242	1	6376	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6025	-0-	-1167	-0-	220	1	5805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	1	3604	2	N	-0-			-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	139	1	3891	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	154	1	4465	2	N	-0-			-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	150	1	4313	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	150	1	4289	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4105	-0-	-365	-0-	141	1	3964	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	156	1	4333	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	154	1	4172	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	163	1	4337	2	N	-0-			-0-
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	185	1	4928	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3786	-0-	-564	-0-	138	1	3648	2	N	-0-			-0-
*12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	182	1	4799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11851	-0-	-425	-0-	405	1	11446	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	10648	-0-	-328	-0-	367	1	10281	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	11920	-0-	-232	-0-	398	1	11522	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	11338	-0-	-422	-0-	381	1	10957	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	11795	-0-	-47	-0-	399	1	11396	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	11303	-0-	-217	-0-	389	1	10914	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	11507	-0-	-397	-0-	399	1	11108	2	N	-0-			-0-
08	11935	X	11501	-0-	-434	-0-	409	1	11092	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	10977	-0-	-423	-0-	396	1	10581	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	11281	-0-	-499	-0-	408	1	10873	2	N	-0-			-0-
11	11310	X	10903	-0-	-407	-0-	398	1	10505	2	N	-0-			-0-
12	11501	X	11161	-0-	-340	-0-	408	1	10753	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1273	-0-	-1548	-0-	4	1	1269	3	N	-0-			-0-
02	2660	X	934	-0-	-1726	-0-	3	1	931	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	1015	-0-	-1930	-0-	3	1	1012	3	N	-0-			-0-
04	2850	X	1044	-0-	-1806	-0-	3	1	1041	3	N	-0-			-0-
05	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	4	1	1524	3	N	-0-			-0-
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	3	N	-0-			-0-
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	5	1	1617	3	N	-0-			-0-
08	1519	X	1462	-0-	-57	-0-	4	1	1458	3	N	-0-			-0-
09	1470	X	1459	-0-	-11	-0-	4	1	1455	3	N	-0-			-0-
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	5	1	1753	3	N	-0-			-0-
11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	5	1	1696	3	N	-0-			-0-
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	4	1	1755	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8585	-0-	-746	-0-	334	1	8251	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7294	-0-	-994	-0-	293	1	7001	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	2606	-0-	-6291	-0-	241	1	2365	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	6818	-0-	-1522	-0-	727	1	6091	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	7082	-0-	-1536	-0-	304	1	6778	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	6632	-0-	-1678	-0-	271	1	6361	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	6340	-0-	-1751	-0-	254	1	6086	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6199	-0-	-869	-0-	253	1	5946	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	5862	-0-	-978	-0-	238	1	5624	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	5941	-0-	-1127	-0-	234	1	5707	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	6078	-0-	-552	-0-	247	1	5831	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	6044	-0-	-311	-0-	240	1	5804	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	402	1	11374	2	N	-0-			-0-
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	336	1	9412	2	N	-0-			-0-
03	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	347	1	10034	2	N	-0-			-0-
04	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	315	1	9048	2	N	-0-			-0-
05	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	313	1	8950	2	N	-0-			-0-
06	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	295	1	8279	2	N	-0-			-0-
07	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	303	1	8422	2	N	-0-			-0-
08	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	276	1	7483	2	N	-0-			-0-
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	295	1	7885	2	N	-0-			-0-
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	275	1	7322	2	N	-0-			-0-
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	263	1	6949	2	N	-0-			-0-
*12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	272	1	7168	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4092	-0-	-496	-0-	14	1	4078	3	N	-0-			-0-
02	3500	X	3308	-0-	-192	-0-	11	1	3297	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	4333	-0-	-69	-0-	12	1	4321	3	N	-0-			-0-
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	14	1	5272	3	N	-0-			-0-
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	15	1	5702	3	N	-0-			-0-
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	14	1	5338	3	N	-0-			-0-
07	5456	X	4841	-0-	-615	-0-	14	1	4827	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	4683	-0-	-1021	-0-	11	1	4672	3	N	-0-			-0-
09	5520	X	3914	-0-	-1606	-0-	10	1	3904	3	N	-0-			-0-
10	5704	X	3616	-0-	-2088	-0-	10	1	3606	3	N	-0-			-0-
11	5340	X	3386	-0-	-1954	-0-	9	1	3377	3	N	-0-			-0-
12	4836	X	3569	-0-	-1267	-0-	9	1	3560	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7972	-0-	-615	-0-	309	1	7663	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7204	-0-	-468	-0-	290	1	6914	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7852	-0-	-642	-0-	343	1	7509	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7462	-0-	-638	-0-	313	1	7149	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	3822	-0-	-4393	-0-	405	1	3417	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	180	-0-	-7530	-0-	180	1			N	-0-					-0-
07	7967	X	226	-0-	-7741	-0-	226	1			N	-0-					-0-
08	7843	X	2497	-0-	-5346	-0-	683	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	3425	-0-	-4045	-0-	709	1	2716	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	735	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	698	1	2230	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2702	-0-	-832	-0-	697	1	2005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14325	-0-	-462	-0-	489	1	13836	2	N	-0-					-0-
02	13272	X	12525	-0-	-747	-0-	432	1	12093	2	N	-0-					-0-
03	14601	X	13913	-0-	-688	-0-	465	1	13448	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13346	-0-	-574	-0-	449	1	12897	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12813	-0-	-1509	-0-	433	1	12380	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	12906	-0-	-954	-0-	444	1	12462	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	13147	-0-	-772	-0-	456	1	12691	2	N	-0-					-0-
08	13919	X	12942	-0-	-977	-0-	461	1	12481	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	12403	-0-	-947	-0-	448	1	11955	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	13189	-0-	-141	-0-	478	1	12711	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	12733	-0-	-167	-0-	465	1	12268	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12999	-0-	-145	-0-	475	1	12524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	387	1	10937	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	10045	-0-	-91	-0-	347	1	9698	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	10951	-0-	-85	-0-	366	1	10585	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	9768	-0-	-1182	-0-	328	1	9440	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10402	-0-	-913	-0-	352	1	10050	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	9935	-0-	-1015	-0-	342	1	9593	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10427	-0-	-702	-0-	362	1	10065	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10375	-0-	-568	-0-	369	1	10006	2	N	-0-					-0-
09	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	373	1	9968	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	9814	-0-	-602	-0-	355	1	9459	2	N	-0-					-0-
11	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	373	1	9851	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	9942	-0-	-753	-0-	364	1	9578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	224	1	5495	2	N	-0-			-0-
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	199	1	4752	2	N	-0-			-0-
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	229	1	5083	2	N	-0-			-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	203	1	4551	2	N	-0-			-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	211	1	4680	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	182	1	4258	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4455	-0-	-9	-0-	176	1	4279	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4249	-0-	-215	-0-	170	1	4079	2	N	-0-			-0-
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	172	1	4167	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	167	1	4084	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	4107	-0-	-213	-0-	168	1	3939	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	159	1	3890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	468	1	13232	2	N	-0-			-0-
02	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	440	1	12297	2	N	-0-			-0-
03	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	466	1	13468	2	N	-0-			-0-
04	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	451	1	12955	2	N	-0-			-0-
05	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	472	1	13493	2	N	-0-			-0-
06	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	457	1	12834	2	N	-0-			-0-
07	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	473	1	13168	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	13481	-0-	-4	-0-	480	1	13001	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	12871	-0-	-179	-0-	465	1	12406	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	13327	-0-	-158	-0-	483	1	12844	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	12707	-0-	-343	-0-	464	1	12243	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	12933	-0-	-552	-0-	473	1	12460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5763	-0-	-995	-0-	19	1	5744	3	N	-0-			-0-
02	5992	X	3837	-0-	-2155	-0-	13	1	3824	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	6221	-0-	-413	-0-	17	1	6204	3	N	-0-			-0-
04	5970	X	5581	-0-	-389	-0-	15	1	5566	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	5751	-0-	-418	-0-	15	1	5736	3	N	-0-			-0-
06	6030	X	5719	-0-	-311	-0-	15	1	5704	3	N	-0-			-0-
07	6231	X	5653	-0-	-578	-0-	16	1	5637	3	N	-0-			-0-
08	6231	X	3264	-0-	-2967	-0-	8	1	3256	3	N	-0-			-0-
09	5730	X	4641	-0-	-1089	-0-	12	1	4629	3	N	-0-			-0-
10	5921	X	5862	-0-	-59	-0-	16	1	5846	3	N	-0-			-0-
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	16	1	5895	3	N	-0-			-0-
*12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	16	1	6132	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

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	8556	X	7937	-0-	-619	-0-		308	1	7629	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6887	-0-	-393	-0-		276	1	6611	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6564	-0-	-1403	-0-		283	1	6281	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6467	-0-	-1213	-0-		273	1	6194	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	6293	-0-	-1643	-0-		270	1	6023	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6332	-0-	-1348	-0-		254	1	6078	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6241	-0-	-1385	-0-		251	1	5990	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6099	-0-	-597	-0-		243	1	5856	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6223	-0-	-257	-0-		246	1	5977	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6359	-0-	-182	-0-		248	1	6111	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6065	-0-	-265	-0-		245	1	5820	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6329	-0-	-88	-0-		251	1	6078	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

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	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-		39	1	11698	3	N	-0-					-0-
02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-		35	1	10642	3	N	-0-					-0-
03	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-		27	1	9659	3	N	-0-					-0-
04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-		25	1	9559	3	N	-0-					-0-
05	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-		26	1	9940	3	N	-0-					-0-
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-		26	1	10107	3	N	-0-					-0-
07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-		29	1	9840	3	N	-0-					-0-
08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-		23	1	9408	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8362	-0-	-698	-0-		22	1	8340	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8475	-0-	-887	-0-		23	1	8452	3	N	-0-					-0-
11	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-		25	1	9224	3	N	-0-					-0-
*12	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-		24	1	9545	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

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	11346	X	10218	-0-	-1128	-0-		349	1	9869	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	8969	-0-	-1279	-0-		310	1	8659	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	9390	-0-	-1956	-0-		314	1	9076	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	9214	-0-	-1676	-0-		310	1	8904	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	9727	-0-	-751	-0-		329	1	9398	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9238	-0-	-662	-0-		318	1	8920	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9598	-0-	-322	-0-		333	1	9265	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	9536	-0-	-198	-0-		339	1	9197	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	9032	-0-	-388	-0-		326	1	8706	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9208	-0-	-526	-0-		333	1	8875	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8529	-0-	-771	-0-		311	1	8218	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8931	-0-	-679	-0-		327	1	8604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9278	-0-	-611	-0-	317	1	8961	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	8296	-0-	-384	-0-	286	1	8010	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	9224	-0-	-231	-0-	308	1	8916	2	N	-0-			-0-
04	9120	X	8823	-0-	-297	-0-	297	1	8526	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	9182	-0-	-87	-0-	310	1	8872	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8817	-0-	-153	-0-	303	1	8514	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	8473	-0-	-734	-0-	294	1	8179	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	8766	-0-	-472	-0-	312	1	8454	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	8382	-0-	-498	-0-	303	1	8079	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	8727	-0-	-449	-0-	316	1	8411	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	8424	-0-	-396	-0-	308	1	8116	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8618	-0-	-155	-0-	315	1	8303	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9403	-0-	-548	-0-	365	1	9038	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	8300	-0-	-688	-0-	337	1	7963	2	N	-0-			-0-
03	9827	X	8837	-0-	-990	-0-	383	1	8454	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	8540	-0-	-940	-0-	367	1	8173	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	6664	-0-	-2822	-0-	290	1	6374	2	N	-0-			-0-
06	9090	X	7004	-0-	-2086	-0-	279	1	6725	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	6856	-0-	-2320	-0-	510	1	6346	2	N	-0-			-0-
08	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	414	1	9849	2	N	-0-			-0-
09	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	369	1	9008	2	N	-0-			-0-
10	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	383	1	9324	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	9293	-0-	-637	-0-	374	1	8919	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	9442	-0-	-819	-0-	385	1	9057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7006	-0-	-899	-0-	239	1	6767	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6480	-0-	-632	-0-	224	1	6256	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	7209	-0-	-634	-0-	241	1	6968	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6924	-0-	-576	-0-	233	1	6691	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	7088	-0-	-135	-0-	240	1	6848	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6796	-0-	-164	-0-	234	1	6562	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	2495	-0-	-4697	-0-	330	1	2165	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6637	-0-	-586	-0-	398	1	6239	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6584	-0-	-346	-0-	238	1	6346	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6874	-0-	-225	-0-	249	1	6625	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6590	-0-	-220	-0-	241	1	6349	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	6750	-0-	-39	-0-	247	1	6503	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	175	1	4950	2	N	-0-					-0-
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	155	1	4335	2	N	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	104	1	3014	2	N	-0-					-0-
04	390	X	140	-0-	-250	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	648	1	5475	2	N	-0-					-0-
06	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	424	1	5507	2	N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	160	1	4450	2	N	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	161	1	4367	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	154	1	4106	2	N	-0-					-0-
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	158	1	4207	2	N	-0-					-0-
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	539	1	4077	2	N	-0-					-0-
*12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	857	1	7060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12019	-0-	-319	-0-	40	1	11979	3	Y	-0-					-0-
02	11144	X	10472	-0-	-672	-0-	35	1	10437	3	Y	-0-					-0-
03	12338	X	11292	-0-	-1046	-0-	31	1	11261	3	Y	-0-					-0-
04	11910	X	10790	-0-	-1120	-0-	28	1	10762	3	Y	-0-					-0-
05	12307	X	11920	-0-	-387	-0-	31	1	11889	3	Y	-0-					-0-
06	11400	X	10898	-0-	-502	-0-	28	1	10870	3	Y	-0-					-0-
07	11594	X	11483	-0-	-111	-0-	33	1	11450	3	Y	-0-					-0-
08	11780	X	11428	-0-	-352	-0-	28	1	11400	3	Y	-0-					-0-
09	11400	X	10757	-0-	-643	-0-	28	1	10729	3	Y	-0-					-0-
10	11780	X	11033	-0-	-747	-0-	29	1	11004	3	Y	-0-					-0-
11	11100	X	10721	-0-	-379	-0-	29	1	10692	3	Y	-0-					-0-
*12	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	27	1	10722	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	465	1	13132	2	N	-0-					-0-
02	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	526	1	14713	2	N	-0-					-0-
03	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	514	1	14853	2	N	-0-					-0-
04	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	457	1	13151	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	13217	-0-	-51	-0-	447	1	12770	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	12381	-0-	-459	-0-	426	1	11955	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	12190	-0-	-1078	-0-	423	1	11767	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	12116	-0-	-1152	-0-	431	1	11685	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	11537	-0-	-1303	-0-	417	1	11120	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	11745	-0-	-1461	-0-	425	1	11320	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	11130	-0-	-1260	-0-	406	1	10724	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11308	-0-	-875	-0-	414	1	10894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 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	8029	X	7508	-0-	-521	-0-	25	1	7483	3	N	-0-					-0-
02	7168	X	7109	-0-	-59	-0-	24	1	7085	3	N	-0-					-0-
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	22	1	8105	3	N	-0-					-0-
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	20	1	7732	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7014	-0-	-860	-0-	18	1	6996	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	6910	-0-	-950	-0-	18	1	6892	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7269	-0-	-853	-0-	21	1	7248	3	N	-0-					-0-
08	8122	X	6846	-0-	-1276	-0-	17	1	6829	3	N	-0-					-0-
09	7740	X	7093	-0-	-647	-0-	18	1	7075	3	N	-0-					-0-
10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	20	1	7306	3	N	-0-					-0-
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	20	1	7117	3	N	-0-					-0-
*12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	19	1	7322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4	-0-	-4801	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	44	-0-	-4184	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-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: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6487	-0-	-1728	-0-	253	1	6234	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6134	-0-	-1286	-0-	246	1	5888	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6693	-0-	-1522	-0-	288	1	6405	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6487	-0-	-1433	-0-	274	1	6213	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	5702	-0-	-2017	-0-	244	1	5458	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5283	-0-	-1287	-0-	211	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5677	-0-	-1112	-0-	229	1	5448	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	3427	-0-	-3269	-0-	839	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	3946	-0-	-2534	-0-	293	1	3653	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5007	-0-	-697	-0-	194	1	4813	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5176	-0-	-314	-0-	204	1	4972	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5234	-0-	-439	-0-	206	1	5028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10471	-0-	-69	-0-	358	1	10113	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	9177	-0-	-259	-0-	317	1	8860	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10100	-0-	-254	-0-	338	1	9762	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9639	-0-	-501	-0-	324	1	9315	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	9942	-0-	-536	-0-	336	1	9606	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9525	-0-	-615	-0-	328	1	9197	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9753	-0-	-415	-0-	338	1	9415	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9680	-0-	-426	-0-	345	1	9335	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9437	-0-	-193	-0-	341	1	9096	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9662	-0-	-289	-0-	350	1	9312	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9521	-0-	-19	-0-	348	1	9173	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9691	-0-	-74	-0-	354	1	9337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 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	11532	X	9847	-0-	-1685	-0-	33	1	9814	3	Y	-0-					20
02	10360	X	9016	-0-	-1344	-0-	30	1	8986	3	Y	-0-					20
03	10602	X	9890	-0-	-712	-0-	27	1	9863	3	Y	-0-					20
04	10260	X	9294	-0-	-966	-0-	24	1	9270	3	Y	-0-					20
05	10478	X	9334	-0-	-1144	-0-	24	1	9310	3	Y	-0-					20
06	9390	X	8599	-0-	-791	-0-	22	1	8577	3	Y	-0-					20
07	9703	X	8708	-0-	-995	-0-	25	1	8683	3	Y	-0-					20
08	9703	X	8945	-0-	-758	-0-	22	1	8923	3	Y	-0-					20
09	9300	X	8832	-0-	-468	-0-	23	1	8809	3	Y	-0-					20
10	9331	X	8984	-0-	-347	-0-	24	1	8960	3	Y	-0-					20
11	8670	X	8633	-0-	-37	-0-	24	1	8609	3	Y	-0-					20
12	9114	X	8772	-0-	-342	-0-	22	1	8750	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 108,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6026	-0-	6026	11383	1102	1	4924	3	Y	-0-					3
02	18362	X	6979	-0-	-11383	-0-	1000	1	5946	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	1086	1	6427	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	1067	1	6349	3	Y	47	45	1			5
							52	9									
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	1100	1	5779	3	Y	-0-					5
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	1067	1	6539	3	Y	-0-					5
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	1096	1	5958	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	1100	1	6008	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	1065	1	5943	3	Y	30					35
							33	9									
10	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	1104	1	7143	3	Y	-0-	30	1			5
11	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	1066	1	5980	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
12	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	1100	1	5905	3	Y	2	1	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 86,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	812	1	2784	2	N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	728	1	2350	2	N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	803	1	2612	2	N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	765	1	2163	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	713	-0-	-2108	-0-	713	1			N	-0-					-0-
06	2730	X	1432	-0-	-1298	-0-	449	1	983	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2335	-0-	-486	-0-	81	1	2254	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	83	1	2238	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1759	-0-	-971	-0-	64	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2062	-0-	-263	-0-	75	1	1987	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1588	-0-	-662	-0-	58	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	58	1	1538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	1101	1	4772	3	Y	-0-					-0-
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	994	1	4245	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	1097	1	4334	3	Y	104					104
							114	9									
04	5490	X	5125	-0-	-365	-0-	1061	1	4064	3	Y	-0-					104
05	5673	X	4690	-0-	-983	-0-	1094	1	3596	3	Y	-0-					104
06	4200	X	3143	-0-	-1057	-0-	1055	1	2088	3	Y	-0-					104
07	4340	X	2240	-0-	-2100	-0-	1088	1	1152	3	Y	-0-					104
08	4340	X	3075	-0-	-1265	-0-	1090	1	1985	3	Y	-0-					104
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1061	1	4253	3	Y	23	127	1			-0-
							25	9									
10	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	1093	1	3147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1061	1	3809	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	1094	1	3594	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			Y	-0-					2
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			Y	-0-					2
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			Y	-0-					2
04	660	N	105	-0-	-555	-0-	105	3			Y	-0-					2
05	682	N	429	-0-	-253	-0-	419	1	10	9	Y	9					11
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	723	1	19	9	Y	17	28	1			-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	1			Y	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			Y	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			Y	-0-					-0-
*12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	283	1	8004	2	N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	237	1	6628	2	N	-0-					-0-
03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	237	1	6854	2	N	-0-					-0-
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	222	1	6391	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6730	-0-	-28	-0-	228	1	6502	2	N	-0-					-0-
06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	298	1	8350	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6601	-0-	-157	-0-	229	1	6372	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6378	-0-	-380	-0-	227	1	6151	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6089	-0-	-451	-0-	220	1	5869	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6359	-0-	-399	-0-	230	1	6129	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6231	-0-	-309	-0-	228	1	6003	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6308	-0-	-295	-0-	231	1	6077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 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	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	38	1	11200	3	Y	24	2	1			30
							26	9									
02	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	33	1	9829	3	Y	71	95	1			6
							78	9									
03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	30	1	10768	3	Y	51	13	1			44
							56	9									
04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	27	1	10419	3	Y	40					84
							44	9									
05	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	27	1	10515	3	Y	-0-					84
06	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	26	1	10102	3	Y	9					93
							10	9									
07	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	30	1	10399	3	Y	10					103
							11	9									
08	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	24	1	10070	3	Y	85					188
							94	9									
09	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	24	1	9500	3	Y	-0-	181	1			7
10	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	27	1	9938	3	Y	6					13
							7	9									
11	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	26	1	9471	3	Y	73	72	1			14
							80	9									
*12	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	24	1	9534	3	Y	18	2	1			30
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 122,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	3843	-0-	-2295	-0-	384	1	3458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	5432	X	3473	-0-	-1959	-0-	346	1	3076	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	4247	X	3573	-0-	-674	-0-	381	1	3185	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	4110	X	3477	-0-	-633	-0-	368	1	3069	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	4247	X	3449	-0-	-798	-0-	380	1	3069	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	369	1	3275	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	382	1	3352	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	381	1	3870	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	369	1	3572	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	381	1	3292	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3708	-0-	-402	-0-	369	1	3289	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
12	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	381	1	3628	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 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	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	457	1	12922	2	N	-0-					-0-
02	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	418	1	11688	2	N	-0-					-0-
03	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	450	1	13023	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	428	1	12292	2	N	-0-					-0-
05	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	447	1	12763	2	N	-0-					-0-
06	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	433	1	12152	2	N	-0-					-0-
07	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	450	1	12529	2	N	-0-					-0-
08	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	459	1	12429	2	N	-0-					-0-
09	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	444	1	11860	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	12454	-0-	-70	-0-	451	1	12003	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	12015	-0-	-105	-0-	439	1	11576	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12296	-0-	-228	-0-	450	1	11846	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 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	7967	X	7642	-0-	-325	-0-	34	1	7551	3	N	52					60
							57	9									
02	7196	X	6864	-0-	-332	-0-	30	1	6805	3	Y	26	69	1			17
							29	9									
03	7874	X	7390	-0-	-484	-0-	27	1	7322	3	Y	37	10	1			44
							41	9									
04	7470	X	7165	-0-	-305	-0-	25	1	7126	3	Y	13	57	1			-0-
							14	9									
05	7719	X	7302	-0-	-417	-0-	25	1	7259	3	Y	16					16
							18	9									
06	7410	X	7083	-0-	-327	-0-	24	1	7013	3	Y	42	58	1			-0-
							46	9									
07	7595	X	6417	-0-	-1178	-0-	25	1	6389	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	7409	X	1404	-0-	-6005	-0-	5	1	1399	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	712	-0-	-6458	-0-	169	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	825	1	8527	3	Y	37					37
							41	9									
11	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	31	1	8553	3	Y	16	53	1			-0-
							18	9									
*12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	26	1	7753	3	Y	46	1	1			45
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 77,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2953	-0-	-457	-0-	10	1	2937	3	Y	5					12
							6	9									
02	3080	X	2726	-0-	-354	-0-	9	1	2716	3	Y	1					13
							1	9									
03	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	8	1	3042	3	Y	10					23
							11	9									
04	3300	X	3054	-0-	-246	-0-	8	1	3032	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									
05	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	8	1	3166	3	Y	9					9
							10	9									
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	8	1	3013	3	Y	1					10
							1	9									
07	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	9	1	3045	3	Y	-0-					10
08	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	7	1	3028	3	Y	-0-					10
09	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	8	1	2944	3	Y	-0-					10
10	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	8	1	2962	3	Y	-0-					10
11	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	8	1	2892	3	Y	-0-					10
*12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	8	1	2987	3	Y	7					17
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 35,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5314	-0-	-793	-0-	182	1	5132	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	168	1	4703	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5205	-0-	-220	-0-	174	1	5031	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3539	-0-	-1711	-0-	119	1	3420	2	N	-0-					-0-
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	206	1	5894	2	N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	193	1	5421	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4312	-0-	-1082	-0-	150	1	4162	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	3515	-0-	-2592	-0-	125	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	3749	-0-	-2161	-0-	205	1	3544	2	N	-0-					-0-
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	599	1	6053	2	N	-0-					-0-
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	560	1	5276	2	N	-0-					-0-
*12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	592	1	5801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 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	5456	X	3861	-0-	-1595	-0-	13	1	3848	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	3437	-0-	-1491	-0-	11	1	3426	3	Y	-0-					-0-
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	16	1	5937	3	Y	-0-					-0-
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	18	1	6723	3	Y	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	13	1	4849	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	4829	-0-	-931	-0-	13	1	4816	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	5524	-0-	-1296	-0-	16	1	5508	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	5564	-0-	-1256	-0-	13	1	5551	3	Y	-0-					-0-
09	6600	X	5225	-0-	-1375	-0-	13	1	5212	3	Y	-0-					-0-
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	15	1	5583	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	15	1	5265	3	Y	-0-					-0-
*12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	14	1	5475	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	278	1	6789	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	268	1	6312	2	N	-0-			-0-
03	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	319	1	7018	2	N	-0-			-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	290	1	6505	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	6869	-0-	-106	-0-	294	1	6575	2	N	-0-			-0-
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	275	1	6556	2	N	-0-			-0-
07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	283	1	6717	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	6889	-0-	-86	-0-	278	1	6611	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	6484	-0-	-266	-0-	261	1	6223	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	258	1	6318	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	6553	-0-	-197	-0-	262	1	6291	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	6774	-0-	-201	-0-	269	1	6505	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 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	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	36	1	10726	3	Y	-0-			-0-
02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	32	1	9509	3	Y	-0-			-0-
03	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	28	1	10139	3	Y	-0-			-0-
04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	26	1	9938	3	Y	-0-			-0-
05	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	25	1	9733	3	Y	-0-			-0-
06	10410	X	8950	-0-	-1460	-0-	23	1	8927	3	Y	-0-			-0-
07	10571	X	8914	-0-	-1657	-0-	26	1	8888	3	Y	-0-			-0-
08	10292	X	8714	-0-	-1578	-0-	21	1	8693	3	Y	-0-			-0-
09	9960	X	9147	-0-	-813	-0-	24	1	9123	3	Y	-0-			-0-
10	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	28	1	10280	3	Y	-0-			-0-
11	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	28	1	10241	3	Y	-0-			-0-
*12	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	25	1	9775	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10684	-0-	-507	-0-	414	1	10270	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	9491	-0-	-617	-0-	379	1	9112	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	10533	-0-	-658	-0-	456	1	10077	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	9982	-0-	-848	-0-	424	1	9558	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	10219	-0-	-662	-0-	438	1	9781	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	9825	-0-	-525	-0-	397	1	9428	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	9868	-0-	-672	-0-	396	1	9472	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	9941	-0-	-599	-0-	396	1	9545	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	9750	-0-	-240	-0-	389	1	9361	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	10027	-0-	-203	-0-	390	1	9637	2	N	-0-			-0-
11	9840	X	9668	-0-	-172	-0-	389	1	9279	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	9885	-0-	-190	-0-	387	1	9498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9536	-0-	-477	-0-	32	1	9504	3	N	-0-					-0-
02	8540	X	5798	-0-	-2742	-0-	19	1	5779	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	819	-0-	-9194	-0-	2	1	817	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	1185	-0-	-8505	-0-	3	1	1182	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	9249	-0-	-764	-0-	24	1	9225	3	N	-0-					-0-
06	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	25	1	9586	3	N	-0-					-0-
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	30	1	10248	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	8780	-0-	-458	-0-	21	1	8759	3	N	-0-					-0-
09	9600	X	8812	-0-	-788	-0-	23	1	8789	3	N	-0-					-0-
10	10292	X	8849	-0-	-1443	-0-	24	1	8825	3	N	-0-					-0-
11	9960	X	8713	-0-	-1247	-0-	24	1	8689	3	N	-0-					-0-
12	10292	X	8410	-0-	-1882	-0-	21	1	8389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 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	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	910	1	3322	3	Y	39	76	1			20
							43	9									
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	821	1	2776	3	Y	45	65	1			-0-
							50	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	908	1	3083	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	877	1	2565	3	Y	73					73
							80	9									
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	907	1	3203	3	Y	39					112
							43	9									
06	4140	X	3908	-0-	-232	-0-	878	1	3005	3	Y	23	124	1			11
							25	9									
07	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	908	1	2997	3	Y	38	5	1			44
							42	9									
08	4154	X	3834	-0-	-320	-0-	906	1	2910	3	Y	16	45	1			15
							18	9									
09	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	877	1	2824	3	Y	21	1	1			35
							23	9									
10	4154	X	3813	-0-	-341	-0-	907	1	2873	3	Y	30	56	1			9
							33	9									
11	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	848	1	2647	3	Y	38	3	1			44
							42	9									
12	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	906	1	2865	3	Y	36	71	1			9
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 46,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	169	1	4790	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4083	-0-	-397	-0-	141	1	3942	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	145	1	4206	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4205	-0-	-595	-0-	141	1	4064	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4281	-0-	-679	-0-	145	1	4136	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4288	-0-	-512	-0-	148	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	150	1	4180	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	150	1	4071	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4012	-0-	-278	-0-	145	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	147	1	3902	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3852	-0-	-438	-0-	141	1	3711	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	144	1	3779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	1083	1	13327	2	N	-0-			-0-
02	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	975	1	11613	2	N	-0-			-0-
03	14229	X	13432	-0-	-797	-0-	1048	1	12384	2	N	-0-			-0-
04	13950	X	12587	-0-	-1363	-0-	988	1	11599	2	N	-0-			-0-
05	14415	X	13206	-0-	-1209	-0-	1046	1	12160	2	N	-0-			-0-
06	13950	X	12971	-0-	-979	-0-	1014	1	11957	2	N	-0-			-0-
07	13950	X	13139	-0-	-811	-0-	1047	1	12092	2	N	-0-			-0-
08	13423	X	12782	-0-	-641	-0-	1041	1	11741	2	N	-0-			-0-
09	12960	X	12872	-0-	-88	-0-	1027	1	11845	2	N	-0-			-0-
10	13392	X	13380	-0-	-12	-0-	1082	1	12298	2	N	-0-			-0-
11	12960	X	12633	-0-	-327	-0-	1021	1	11612	2	N	-0-			-0-
12	13299	X	12884	-0-	-415	-0-	1065	1	11819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	40	1	11844	3	Y	-0-			-0-
02	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	34	1	10357	3	Y	-0-			-0-
03	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	32	1	11420	3	Y	-0-			-0-
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	29	1	11182	3	Y	-0-			-0-
05	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	30	1	11474	3	Y	-0-			-0-
06	11070	X	10971	-0-	-99	-0-	28	1	10943	3	Y	-0-			-0-
07	11439	X	11169	-0-	-270	-0-	32	1	11137	3	Y	-0-			-0-
08	11439	X	10352	-0-	-1087	-0-	25	1	10327	3	Y	-0-			-0-
09	11070	X	10772	-0-	-298	-0-	28	1	10744	3	Y	-0-			-0-
10	11439	X	11057	-0-	-382	-0-	30	1	11027	3	Y	-0-			-0-
11	10980	X	10547	-0-	-433	-0-	29	1	10518	3	Y	-0-			-0-
*12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	28	1	10877	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	137	1	3880	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3475	-0-	-137	-0-	120	1	3355	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3884	-0-	-115	-0-	130	1	3754	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3840	-0-	-60	-0-	129	1	3711	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3920	-0-	-110	-0-	133	1	3787	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	132	1	3692	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	134	1	3714	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	123	1	3335	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3424	-0-	-416	-0-	124	1	3300	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3416	-0-	-521	-0-	124	1	3292	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3150	-0-	-660	-0-	115	1	3035	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	127	1	3332	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4384	-0-	-1227	-0-	15	1	4369	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	4041	-0-	-1055	-0-	13	1	4028	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4355	-0-	-1287	-0-	12	1	4343	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	4021	-0-	-1439	-0-	10	1	4011	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4035	-0-	-739	-0-	10	1	4025	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4245	-0-	-75	-0-	11	1	4234	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	12	1	4194	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	3896	-0-	-444	-0-	9	1	3887	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	3733	-0-	-527	-0-	10	1	3723	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	10	1	3864	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	3664	-0-	-596	-0-	10	1	3654	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	10	1	3743	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2856	-0-	-1422	-0-	10	1	2845	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3780	X	2631	-0-	-1149	-0-	9	1	2613	3	Y	8					8
							9	9									
03	4185	X	2898	-0-	-1287	-0-	8	1	2858	3	Y	29					37
							32	9									
04	4050	X	2837	-0-	-1213	-0-	7	1	2784	3	Y	42	69	1			10
							46	9									
05	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	7	1	2862	3	Y	-0-					10
06	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	7	1	2770	3	Y	4					14
							4	9									
07	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	8	1	2849	3	Y	23					37
							25	9									
08	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	7	1	2832	3	Y	20					57
							22	9									
09	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	7	1	2738	3	Y	16					73
							18	9									
10	2883	N	2809	-0-	-74	-0-	8	1	2791	3	Y	9	65	1			17
							10	9									
11	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	7	1	2697	3	Y	10	25	1			2
							11	9									
*12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	7	1	2665	3	Y	20	1	1			21
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 33,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	13	1	3780	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	3604	-0-	-148	-0-	12	1	3592	3	N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	N	-0-					-0-
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	12	1	4436	3	N	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	11	1	4319	3	N	-0-					-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	11	1	4202	3	N	-0-					-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	12	1	4250	3	N	-0-					-0-
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	10	1	4295	3	N	-0-					-0-
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	10	1	4061	3	N	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	11	1	4195	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	4016	-0-	-4	-0-	11	1	4005	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	10	1	4055	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 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	5580	X	4974	-0-	-606	-0-	22	1	4928	3	Y	22					32
							24	9									
02	5040	X	4078	-0-	-962	-0-	18	1	4047	3	Y	12	44	1			-0-
							13	9									
03	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	19	1	5191	3	Y	19	6	1			13
							21	9									
04	5310	X	4628	-0-	-682	-0-	16	1	4606	3	Y	5					18
							6	9									
05	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	16	1	4551	3	Y	14					32
							15	9									
06	4710	X	4386	-0-	-324	-0-	15	1	4365	3	Y	5					37
							6	9									
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	19	1	4910	3	Y	2	39	1			-0-
							2	9									
08	4867	X	2489	-0-	-2378	-0-	8	1	2477	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	15	1	4427	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4832	-0-	-35	-0-	17	1	4809	3	Y	5					5
							6	9									
11	4710	X	4326	-0-	-384	-0-	16	1	4301	3	Y	8					13
							9	9									
*12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	15	1	4534	3	Y	13					26
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 53,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6243	-0-	-360	-0-	246	1	5997	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5510	-0-	-426	-0-	226	1	5284	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5978	-0-	-470	-0-	253	1	5725	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5724	-0-	-516	-0-	243	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5450	-0-	-781	-0-	237	1	5213	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5613	-0-	-417	-0-	220	1	5393	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	225	1	5384	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5278	-0-	-705	-0-	213	1	5065	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5200	-0-	-530	-0-	210	1	4990	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5321	-0-	-476	-0-	199	1	5122	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5153	-0-	-457	-0-	210	1	4943	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5299	-0-	-312	-0-	207	1	5092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	319	1	9009	2	N	-0-					-0-
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	275	1	7693	2	N	-0-					-0-
03	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	292	1	8440	2	N	-0-					-0-
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	293	1	8416	2	N	-0-					-0-
05	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	299	1	8532	2	N	-0-					-0-
06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	299	1	8388	2	N	-0-					-0-
07	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	314	1	8732	2	N	-0-					-0-
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	315	1	8532	2	N	-0-					-0-
09	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	312	1	8321	2	N	-0-					-0-
10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	321	1	8535	2	N	-0-					-0-
11	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	308	1	8117	2	N	-0-					-0-
*12	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	314	1	8282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3358	-0-	-176	-0-	11	1	3347	3	N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	11	1	3401	3	N	-0-					-0-
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	10	1	3631	3	N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	9	1	3447	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	9	1	3512	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3297	-0-	-363	-0-	9	1	3288	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3553	-0-	-229	-0-	10	1	3543	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	9	1	3618	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	3410	-0-	-40	-0-	9	1	3401	3	N	-0-					-0-
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	10	1	3651	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3434	-0-	-76	-0-	9	1	3425	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	9	1	3517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3847	-0-	-400	-0-	13	1	3768	3	Y	60	73	1			17
							66	9									
02	3780	X	3387	-0-	-393	-0-	11	1	3370	3	Y	5	5	1			17
							6	9									
03	4092	X	3682	-0-	-410	-0-	10	1	3668	3	Y	4	1	1			20
							4	9									
04	3840	X	3543	-0-	-297	-0-	9	1	3522	3	Y	11					31
							12	9									
05	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	10	1	3678	3	Y	19					50
							21	9									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	9	1	3512	3	Y	22	70	1			2
							24	9									
07	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	10	1	3515	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	9	1	3524	3	Y	20					22
							22	9									
09	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	9	1	3427	3	Y	5					27
							6	9									
10	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	9	1	3427	3	Y	4					31
							4	9									
11	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	9	1	3275	3	Y	22					53
							24	9									
12	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	9	1	3387	3	Y	17	70	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 42,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	919	1	5986	3	N	-0-					-0-
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	832	1	5884	3	N	-0-					-0-
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	916	1	6086	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6688	-0-	-2	-0-	885	1	5803	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	6860	-0-	-518	-0-	943	1	5917	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	4766	-0-	-2374	-0-	880	1	3886	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	4851	-0-	-2527	-0-	910	1	3941	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	5134	-0-	-1872	-0-	909	1	4225	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	4694	-0-	-1996	-0-	880	1	3814	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	5178	-0-	-1673	-0-	910	1	4268	3	N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	882	1	4262	3	N	-0-					-0-
*12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	912	1	5314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

01	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	110	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2930	-0-	-94	-0-	101	1	2829	2	N	-0-					-0-
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	142	1	4107	2	N	-0-					-0-
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	131	1	3765	2	N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	137	1	3927	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4068	-0-	-42	-0-	140	1	3928	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	144	1	4005	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	144	1	3904	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	142	1	3789	2	N	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	155	1	4131	2	N	-0-					-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	154	1	4060	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	147	1	3875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

01	9672	X	9331	-0-	-341	-0-	319	1	9012	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8084	-0-	-456	-0-	279	1	7805	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8367	-0-	-1088	-0-	280	1	8087	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8418	-0-	-612	-0-	283	1	8135	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8978	-0-	-353	-0-	304	1	8674	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7639	-0-	-1391	-0-	263	1	7376	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8093	-0-	-866	-0-	281	1	7812	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8652	-0-	-338	-0-	308	1	8344	2	N	-0-					-0-
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	316	1	8421	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8867	-0-	-123	-0-	321	1	8546	2	N	-0-					-0-
11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	311	1	8198	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8646	-0-	-375	-0-	316	1	8330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10137	-0-	-0-	-0-	347	1	9790	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8723	-0-	-461	-0-	301	1	8422	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9076	-0-	-1092	-0-	303	1	8773	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	8534	-0-	-1306	-0-	287	1	8247	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	8920	-0-	-1248	-0-	302	1	8618	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8716	-0-	-1094	-0-	300	1	8416	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	8938	-0-	-734	-0-	310	1	8628	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	9027	-0-	-56	-0-	321	1	8706	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8723	-0-	-7	-0-	315	1	8408	2	N	-0-					-0-
10	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	344	1	9150	2	N	-0-					-0-
11	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	345	1	9109	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8818	-0-	-203	-0-	323	1	8495	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	17	1	4999	3	Y	-0-					7
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	14	1	4356	3	Y	-0-					7
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	14	1	4870	3	Y	-0-					7
04	4860	X	4816	-0-	-44	-0-	13	1	4797	3	Y	5					12
							6	9									
05	5022	X	4515	-0-	-507	-0-	12	1	4473	3	Y	27	39	1			-0-
							30	9									
06	4830	X	4590	-0-	-240	-0-	12	1	4577	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4991	X	4472	-0-	-519	-0-	13	1	4459	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4269	-0-	-722	-0-	10	1	4259	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4667	-0-	-163	-0-	12	1	4655	3	Y	-0-					-0-
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	13	1	4745	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4504	-0-	-86	-0-	12	1	4492	3	Y	-0-					-0-
*12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	12	1	4542	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10780	-0-	-256	-0-	36	1	10744	3	N	-0-					5
02	9968	X	9679	-0-	-289	-0-	32	1	9644	3	N	3					8
							3	9									
03	10912	X	10714	-0-	-198	-0-	30	1	10675	3	N	8					16
							9	9									
04	10560	X	10261	-0-	-299	-0-	26	1	10146	3	N	81					97
							89	9									
05	10912	X	10622	-0-	-290	-0-	27	1	10583	3	N	11					108
							12	9									
06	10440	X	10281	-0-	-159	-0-	27	1	10254	3	N	-0-					108
07	10726	X	10502	-0-	-224	-0-	30	1	10472	3	Y	-0-	105	1			3
08	10726	X	10550	-0-	-176	-0-	25	1	10506	3	Y	17	10	1			10
							19	9									
09	10290	X	10142	-0-	-148	-0-	26	1	10105	3	Y	10					20
							11	9									
10	10633	X	10511	-0-	-122	-0-	28	1	10468	3	Y	14	32	1			2
							15	9									
11	10290	X	10003	-0-	-287	-0-	27	1	9957	3	Y	17	2	1			17
							19	9									
12	10540	X	10267	-0-	-273	-0-	26	1	10208	3	Y	30	2	1			45
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 124,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	17	1	5085	3	N	-0-					-0-
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	20	1	6023	3	N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	16	1	5748	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4106	-0-	-844	-0-	11	1	4095	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	4420	-0-	-1036	-0-	11	1	4409	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	3951	-0-	-1329	-0-	10	1	3941	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	4463	-0-	-993	-0-	13	1	4450	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4641	-0-	-815	-0-	11	1	4630	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	3412	-0-	-878	-0-	9	1	3403	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	4258	-0-	-206	-0-	11	1	4247	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	3186	-0-	-1314	-0-	9	1	3177	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	3698	-0-	-952	-0-	9	1	3689	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6136	-0-	-1335	-0-	238	1	5898	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5235	-0-	-1009	-0-	211	1	5024	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5812	-0-	-791	-0-	253	1	5559	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5589	-0-	-681	-0-	236	1	5353	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5677	-0-	-585	-0-	241	1	5436	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5797	-0-	-143	-0-	235	1	5562	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5645	-0-	-152	-0-	227	1	5418	2	N	-0-					-0-
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	237	1	5710	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5685	-0-	-105	-0-	234	1	5451	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5560	-0-	-423	-0-	214	1	5346	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5476	-0-	-314	-0-	221	1	5255	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5635	-0-	-317	-0-	224	1	5411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7672	-0-	-202	-0-	26	1	7646	3	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6581	-0-	-531	-0-	22	1	6555	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	7812	X	7509	-0-	-303	-0-	21	1	7487	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7560	X	7311	-0-	-249	-0-	19	1	7292	3	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7560	-0-	-252	-0-	20	1	7540	3	Y	-0-					-0-
06	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	19	1	7159	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	7378	-0-	-31	-0-	21	1	7357	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	7322	-0-	-87	-0-	18	1	7304	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	7001	-0-	-169	-0-	18	1	6983	3	Y	-0-					-0-
10	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	19	1	7155	3	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6966	-0-	-204	-0-	19	1	6947	3	Y	-0-					-0-
*12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	18	1	7270	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2561	-0-	-74	-0-	9	1	2552	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2314	-0-	-66	-0-	8	1	2306	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	7	1	2546	3	Y	-0-					-0-
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	7	1	2567	3	Y	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	7	1	2604	3	Y	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	7	1	2505	3	Y	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	8	1	2731	3	Y	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	7	1	2753	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	7	1	2659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	7	1	2643	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	7	1	2352	3	Y	-0-					-0-
*12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	6	1	2332	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	28	1	8228	3	Y	-0-					-0-
02	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	24	1	7106	3	Y	-0-					-0-
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	22	1	8001	3	Y	-0-					-0-
04	7590	X	7181	-0-	-409	-0-	19	1	7162	3	Y	-0-					-0-
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	20	1	7844	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7517	-0-	-463	-0-	19	1	7498	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	7326	-0-	-703	-0-	21	1	7305	3	Y	-0-					-0-
08	8029	X	7438	-0-	-591	-0-	18	1	7420	3	Y	-0-					-0-
09	7620	X	7201	-0-	-419	-0-	19	1	7182	3	Y	-0-					-0-
10	7874	X	7299	-0-	-575	-0-	20	1	7279	3	Y	-0-					-0-
11	7530	X	5811	-0-	-1719	-0-	16	1	5795	3	Y	-0-					-0-
*12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	19	1	7520	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3412	-0-	-60	-0-	117	1	3295	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	107	1	3001	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	113	1	3268	2	N	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	111	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	107	1	3060	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	105	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3087	-0-	-354	-0-	107	1	2980	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	112	1	3042	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3245	-0-	-55	-0-	117	1	3128	2	N	-0-					-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	119	1	3173	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	107	1	2833	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	111	1	2922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7801	-0-	-600	-0-	267	1	7534	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	6923	-0-	-665	-0-	239	1	6684	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	7644	-0-	-633	-0-	256	1	7388	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	7444	-0-	-566	-0-	250	1	7194	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	7810	-0-	-2	-0-	264	1	7546	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	7490	-0-	-70	-0-	258	1	7232	2	N	-0-			-0-
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	268	1	7462	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7765	-0-	-47	-0-	276	1	7489	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	7477	-0-	-83	-0-	270	1	7207	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	7590	-0-	-222	-0-	275	1	7315	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	7401	-0-	-99	-0-	270	1	7131	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	7549	-0-	-201	-0-	276	1	7273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11863	-0-	-475	-0-	405	1	11458	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	10576	-0-	-568	-0-	365	1	10211	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11912	-0-	-178	-0-	398	1	11514	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	11208	-0-	-492	-0-	377	1	10831	2	N	-0-			-0-
05	11873	X	11646	-0-	-227	-0-	394	1	11252	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10882	-0-	-638	-0-	374	1	10508	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	11301	-0-	-603	-0-	392	1	10909	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	11194	-0-	-710	-0-	398	1	10796	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	10814	-0-	-466	-0-	391	1	10423	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	11243	-0-	-413	-0-	407	1	10836	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	10893	-0-	-57	-0-	398	1	10495	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	11136	-0-	-179	-0-	407	1	10729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	14	1	4252	3	N	-0-			-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	12	1	3610	3	N	-0-			-0-
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	11	1	3958	3	N	-0-			-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	10	1	3719	3	N	-0-			-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	10	1	3981	3	N	-0-			-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	10	1	3668	3	N	-0-			-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	11	1	3900	3	N	-0-			-0-
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	9	1	3903	3	N	-0-			-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	10	1	3854	3	N	-0-			-0-
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	11	1	3999	3	N	-0-			-0-
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	11	1	4006	3	N	-0-			-0-
*12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	11	1	4224	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12697	-0-	-1563	-0-	434	1	12263	2	N	-0-			-0-
02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	412	1	11526	2	N	-0-			-0-
03	12865	X	12235	-0-	-630	-0-	409	1	11826	2	N	-0-			-0-
04	12390	X	11286	-0-	-1104	-0-	379	1	10907	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	12184	-0-	-1022	-0-	412	1	11772	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	12751	-0-	-29	-0-	439	1	12312	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	12777	-0-	-429	-0-	443	1	12334	2	N	-0-			-0-
08	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	451	1	12222	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	12570	-0-	-180	-0-	454	1	12116	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	12326	-0-	-849	-0-	446	1	11880	2	N	-0-			-0-
11	12750	X	12151	-0-	-599	-0-	444	1	11707	2	N	-0-			-0-
12	12989	X	12435	-0-	-554	-0-	455	1	11980	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	391	1	6974	3	N	-0-			-0-
02	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	358	1	6503	3	N	-0-			-0-
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	392	1	7259	3	N	-0-			-0-
04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	380	1	7527	3	N	-0-			-0-
05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	391	1	7503	3	N	-0-			-0-
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	365	1	6692	3	N	-0-			-0-
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	393	1	7172	3	N	-0-			-0-
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	389	1	7109	3	N	-0-			-0-
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	367	1	6442	3	N	-0-			-0-
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	376	1	5078	3	N	-0-			-0-
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	376	1	5953	3	N	-0-			-0-
*12	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	388	1	6139	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	598	1	8288	2	N	-0-			-0-
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	512	1	7336	2	N	-0-			-0-
03	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	616	1	8473	2	N	-0-			-0-
04	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	568	1	8151	2	N	-0-			-0-
05	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	604	1	8136	2	N	-0-			-0-
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	543	1	7783	2	N	-0-			-0-
07	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	558	1	7865	2	N	-0-			-0-
08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	551	1	7749	2	N	-0-			-0-
09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	524	1	7394	2	N	-0-			-0-
10	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	537	1	7670	2	N	-0-			-0-
11	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	555	1	7123	2	N	-0-			-0-
*12	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	582	1	7330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 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	9424	X	9250	-0-	-174	-0-	316	1	8934	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	8094	-0-	-418	-0-	279	1	7815	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	9062	-0-	-114	-0-	303	1	8759	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	8121	-0-	-819	-0-	273	1	7848	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	7900	-0-	-1338	-0-	267	1	7633	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	7472	-0-	-1468	-0-	257	1	7215	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	7702	-0-	-1350	-0-	267	1	7435	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	7914	-0-	-1138	-0-	282	1	7632	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	7873	-0-	-257	-0-	284	1	7589	2	N	-0-			-0-
10	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	298	1	7930	2	N	-0-			-0-
11	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	289	1	7620	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7483	-0-	-639	-0-	274	1	7209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 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	11005	X	10962	-0-	-43	-0-	37	1	10925	3	N	-0-			-0-
02	9940	X	9204	-0-	-736	-0-	30	1	9174	3	N	-0-			-0-
03	10943	X	10380	-0-	-563	-0-	29	1	10351	3	N	-0-			-0-
04	10620	X	9660	-0-	-960	-0-	25	1	9635	3	N	-0-			-0-
05	10974	X	9723	-0-	-1251	-0-	25	1	9698	3	N	-0-			-0-
06	10620	X	9164	-0-	-1456	-0-	24	1	9140	3	N	-0-			-0-
07	10385	X	8830	-0-	-1555	-0-	26	1	8804	3	N	-0-			-0-
08	10385	X	8650	-0-	-1735	-0-	21	1	8629	3	N	-0-			-0-
09	9660	X	8166	-0-	-1494	-0-	21	1	8145	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	9015	-0-	-719	-0-	24	1	8991	3	N	-0-			-0-
11	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	26	1	9596	3	N	-0-			-0-
*12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	25	1	10025	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	28	1	8374	3	Y	-0-			-0-
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	24	1	7378	3	Y	-0-			-0-
03	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	23	1	8249	3	Y	-0-			-0-
04	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	20	1	7743	3	Y	-0-			-0-
05	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	21	1	8079	3	Y	-0-			-0-
06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	20	1	7557	3	Y	-0-			-0-
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	23	1	7790	3	Y	-0-			-0-
08	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	19	1	7730	3	Y	-0-			-0-
09	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	19	1	7356	3	Y	-0-			-0-
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	20	1	7541	3	Y	-0-			-0-
11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	23	1	8389	3	Y	-0-			-0-
*12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	22	1	8586	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	507	1	14324	2	N	-0-					-0-
02	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	542	1	15168	2	N	-0-					-0-
03	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	583	1	16846	2	N	-0-					-0-
04	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	557	1	16028	2	N	-0-					-0-
05	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	571	1	16333	2	N	-0-					-0-
06	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	561	1	15730	2	N	-0-					-0-
07	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	579	1	16101	2	N	-0-					-0-
08	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	591	1	16019	2	N	-0-					-0-
09	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	577	1	15395	2	N	-0-					-0-
10	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	591	1	15721	2	N	-0-					-0-
11	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	574	1	15140	2	N	-0-					-0-
*12	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	583	1	15370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	20	1	5837	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4636	-0-	-516	-0-	15	1	4621	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	4828	-0-	-845	-0-	13	1	4815	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	4690	-0-	-920	-0-	12	1	4678	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	4680	-0-	-1117	-0-	12	1	4668	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	4573	-0-	-1037	-0-	12	1	4561	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4532	-0-	-614	-0-	13	1	4519	3	N	-0-					-0-
08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	12	1	4843	3	N	-0-					-0-
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	12	1	4683	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	4302	-0-	-410	-0-	12	1	4290	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4462	-0-	-248	-0-	12	1	4450	3	N	-0-					-0-
*12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	12	1	4900	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	27	1	7938	3	N	-0-					-0-
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	22	1	6669	3	N	-0-					-0-
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	21	1	7736	3	N	-0-					-0-
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	20	1	7506	3	N	-0-					-0-
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	19	1	7318	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6088	-0-	-482	-0-	16	1	6072	3	N	-0-					-0-
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	21	1	7187	3	N	-0-					-0-
08	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	17	1	6918	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	6543	-0-	-27	-0-	17	1	6526	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6647	-0-	-142	-0-	18	1	6629	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	6299	-0-	-271	-0-	17	1	6282	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	6721	-0-	-68	-0-	17	1	6704	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 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	7099	X	6763	-0-	-336	-0-	23	1	6740	3	N	-0-			-0-
02	6412	X	6244	-0-	-168	-0-	21	1	6223	3	N	-0-			-0-
03	7347	X	6608	-0-	-739	-0-	18	1	6590	3	N	-0-			-0-
04	7110	X	6354	-0-	-756	-0-	17	1	6337	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	6550	-0-	-797	-0-	17	1	6533	3	N	-0-			-0-
06	6690	X	6257	-0-	-433	-0-	16	1	6241	3	N	-0-			-0-
07	6913	X	6361	-0-	-552	-0-	18	1	6343	3	N	-0-			-0-
08	6603	X	6248	-0-	-355	-0-	15	1	6233	3	N	-0-			-0-
09	6360	X	5984	-0-	-376	-0-	15	1	5969	3	N	-0-			-0-
10	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	16	1	5986	3	N	-0-			-0-
11	6270	X	5664	-0-	-606	-0-	16	1	5648	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	4732	-0-	-1623	-0-	12	1	4720	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9623	-0-	-18	-0-	32	1	9591	3	N	-0-			-0-
02	8652	X	8218	-0-	-434	-0-	27	1	8191	3	N	-0-			-0-
03	9579	X	9177	-0-	-402	-0-	25	1	9152	3	N	-0-			-0-
04	9300	X	9187	-0-	-113	-0-	24	1	9163	3	N	-0-			-0-
05	9610	X	9458	-0-	-152	-0-	24	1	9434	3	N	-0-			-0-
06	9300	X	9028	-0-	-272	-0-	23	1	9005	3	N	-0-			-0-
07	9486	X	9203	-0-	-283	-0-	27	1	9176	3	N	-0-			-0-
08	9486	X	8584	-0-	-902	-0-	21	1	8563	3	N	-0-			-0-
09	9180	X	8353	-0-	-827	-0-	21	1	8332	3	N	-0-			-0-
10	9455	X	7886	-0-	-1569	-0-	21	1	7865	3	N	-0-			-0-
11	9030	X	8279	-0-	-751	-0-	23	1	8256	3	N	-0-			-0-
12	9207	X	7928	-0-	-1279	-0-	20	1	7908	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 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	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	37	1	10942	3	N	-0-			-0-
02	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	33	1	9937	3	N	-0-			-0-
03	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	31	1	11106	3	N	-0-			-0-
04	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	26	1	9904	3	N	-0-			-0-
05	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	26	1	9864	3	N	-0-			-0-
06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	24	1	9437	3	N	-0-			-0-
07	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	28	1	9619	3	N	-0-			-0-
08	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	23	1	9536	3	N	-0-			-0-
09	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	23	1	8728	3	N	-0-			-0-
10	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	25	1	9317	3	N	-0-			-0-
11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	26	1	9484	3	N	-0-			-0-
*12	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	25	1	9716	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	207	1	5851	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	5214	-0-	-274	-0-	180	1	5034	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	4605	-0-	-1471	-0-	154	1	4451	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	4499	-0-	-1381	-0-	151	1	4348	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5579	-0-	-466	-0-	189	1	5390	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5521	-0-	-329	-0-	190	1	5331	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	191	1	5323	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	5573	-0-	-7	-0-	198	1	5375	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	5427	-0-	-93	-0-	196	1	5231	2	N	-0-			-0-
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	215	1	5725	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	5509	-0-	-11	-0-	201	1	5308	2	N	-0-			-0-
*12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	206	1	5426	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5674	-0-	-30	-0-	223	1	5451	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4964	-0-	-188	-0-	201	1	4763	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5147	-0-	-557	-0-	218	1	4929	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	4882	-0-	-608	-0-	215	1	4667	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	4751	-0-	-922	-0-	204	1	4547	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	242	-0-	-5248	-0-	86	1	156	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	3282	-0-	-2205	-0-	737	1	2545	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	3190	-0-	-1956	-0-	187	1	3003	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	3372	-0-	-1518	-0-	133	1	3239	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	3182	-0-	-1561	-0-	126	1	3056	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	122	1	2879	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3038	-0-	-434	-0-	126	1	2912	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14082	-0-	-612	-0-	623	1	13459	2	N	-0-			-0-
02	13272	X	11533	-0-	-1739	-0-	463	1	11070	2	N	-0-			-0-
03	14508	X	12063	-0-	-2445	-0-	524	1	11539	2	N	-0-			-0-
04	14040	X	11500	-0-	-2540	-0-	489	1	11011	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	11803	-0-	-2705	-0-	507	1	11296	2	N	-0-			-0-
06	13620	X	11152	-0-	-2468	-0-	449	1	10703	2	N	-0-			-0-
07	12772	X	11244	-0-	-1528	-0-	454	1	10790	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	11090	-0-	-969	-0-	445	1	10645	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	10926	-0-	-564	-0-	436	1	10490	2	N	-0-			-0-
10	11811	X	11268	-0-	-543	-0-	464	1	10804	2	N	-0-			-0-
11	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	473	1	11172	2	N	-0-			-0-
*12	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	497	1	11862	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11244	-0-	-970	-0-	384	1	10860	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	9995	-0-	-953	-0-	345	1	9650	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	10947	-0-	-1112	-0-	366	1	10581	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10536	-0-	-384	-0-	354	1	10182	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10819	-0-	-434	-0-	366	1	10453	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10347	-0-	-543	-0-	356	1	9991	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10634	-0-	-433	-0-	369	1	10265	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10529	-0-	-414	-0-	375	1	10154	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	10183	-0-	-347	-0-	368	1	9815	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10660	-0-	-159	-0-	386	1	10274	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	10298	-0-	-52	-0-	376	1	9922	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10397	-0-	-236	-0-	380	1	10017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	643	1	6237	2	N	-0-					-0-
02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	602	1	5341	2	N	-0-					-0-
03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	688	1	5668	2	N	-0-					-0-
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	646	1	5700	2	N	-0-					-0-
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	674	1	5658	2	N	-0-					-0-
06	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	648	1	6164	2	N	-0-					-0-
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	584	1	5179	2	N	-0-					-0-
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	538	1	4752	2	N	-0-					-0-
09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	623	1	5340	2	N	-0-					-0-
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	777	1	6800	2	N	-0-					-0-
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	604	1	4884	2	N	-0-					-0-
*12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	620	1	4881	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2949	-0-	-647	-0-	10	1	2939	3	N	-0-					59
02	3192	X	2827	-0-	-365	-0-	9	1	2807	3	N	10					69
							11	9									
03	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	9	1	3168	3	N	-0-					69
04	3330	X	3022	-0-	-308	-0-	8	1	2907	3	N	97					166
							107	9									
05	3441	X	2993	-0-	-448	-0-	8	1	2983	3	N	2					168
							2	9									
06	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	8	1	2911	3	N	16	167	1			17
							18	9									
07	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	8	1	2626	3	N	5					22
							6	9									
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	10	1	3937	3	N	12					34
							13	9									
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	9	1	3622	3	N	10	26	1			18
							11	9									
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	9	1	3323	3	Y	3					21
							3	9									
11	3840	X	2937	-0-	-903	-0-	8	1	2928	3	Y	1					22
							1	9									
12	3968	X	3080	-0-	-888	-0-	8	1	3043	3	Y	26					48
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 37,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8659	-0-	-83	-0-	29	1	8630	3	N	-0-					-0-
02	7896	X	7690	-0-	-206	-0-	25	1	7665	3	N	-0-					-0-
03	8711	X	8475	-0-	-236	-0-	23	1	8452	3	N	-0-					-0-
04	8400	X	8236	-0-	-164	-0-	21	1	8215	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	8377	-0-	-272	-0-	22	1	8355	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	7133	-0-	-1237	-0-	18	1	7115	3	N	-0-					-0-
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	26	1	8996	3	N	-0-					-0-
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	21	1	8620	3	N	-0-					-0-
09	8250	X	8139	-0-	-111	-0-	21	1	8118	3	N	-0-					-0-
10	9021	X	8376	-0-	-645	-0-	22	1	8354	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	7797	-0-	-933	-0-	21	1	7776	3	N	-0-					-0-
12	9021	X	8327	-0-	-694	-0-	21	1	8306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	17	1	5114	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	4413	-0-	-151	-0-	15	1	4398	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4976	-0-	-139	-0-	14	1	4962	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	13	1	4834	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4816	-0-	-330	-0-	12	1	4804	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4699	-0-	-281	-0-	12	1	4687	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4937	-0-	-85	-0-	14	1	4923	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4724	-0-	-298	-0-	11	1	4713	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4760	-0-	-100	-0-	12	1	4748	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4524	-0-	-405	-0-	12	1	4512	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4117	-0-	-653	-0-	11	1	4106	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	12	1	4647	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	219	1	6203	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	4960	-0-	-836	-0-	171	1	4789	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5825	-0-	-871	-0-	195	1	5630	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5613	-0-	-867	-0-	189	1	5424	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5213	-0-	-1638	-0-	176	1	5037	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	4684	-0-	-1526	-0-	161	1	4523	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5491	-0-	-337	-0-	191	1	5300	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5026	-0-	-802	-0-	179	1	4847	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	174	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5087	-0-	-400	-0-	184	1	4903	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4898	-0-	-412	-0-	179	1	4719	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5411	-0-	-76	-0-	198	1	5213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 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	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	571	1	1757	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	455	-0-	-1795	-0-	175	1	280	3	N	-0-					-0-
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	887	1	3309	3	N	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	882	1	2716	3	N	-0-					-0-
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	877	1	2769	3	N	-0-					-0-
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	909	1	3726	3	N	-0-					-0-
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	879	1	3269	3	N	-0-					-0-
*12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	907	1	3170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41730	X	41730	-0-	-0-	-0-	1426	1	40304	2	N	-0-					-0-
02	33120	X	33120	-0-	-0-	-0-	1143	1	31977	2	N	-0-					-0-
03	33321	X	33321	-0-	-0-	-0-	1114	1	32207	2	N	-0-					-0-
04	29412	X	29412	-0-	-0-	-0-	989	1	28423	2	N	-0-					-0-
05	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	962	1	27481	2	N	-0-					-0-
06	26207	X	26207	-0-	-0-	-0-	902	1	25305	2	N	-0-					-0-
07	26046	X	26046	-0-	-0-	-0-	904	1	25142	2	N	-0-					-0-
08	25042	X	25042	-0-	-0-	-0-	891	1	24151	2	N	-0-					-0-
09	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	852	1	22733	2	N	-0-					-0-
10	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	845	1	22499	2	N	-0-					-0-
11	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	803	1	21189	2	N	-0-					-0-
*12	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	807	1	21259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	39	1	11664	3	Y	-0-					-0-
02	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	36	1	10760	3	Y	-0-					-0-
03	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	32	1	11537	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	28	1	10838	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	28	1	10629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	11250	X	9980	-0-	-1270	-0-	26	1	9954	3	Y	-0-					-0-
07	11625	X	10121	-0-	-1504	-0-	29	1	10092	3	Y	-0-					-0-
08	11594	X	9984	-0-	-1610	-0-	24	1	9960	3	Y	-0-					-0-
09	10860	X	9395	-0-	-1465	-0-	24	1	9371	3	Y	-0-					-0-
10	10664	X	9361	-0-	-1303	-0-	25	1	9336	3	Y	-0-					-0-
11	9990	X	8902	-0-	-1088	-0-	24	1	8878	3	Y	-0-					-0-
12	9610	X	8827	-0-	-783	-0-	22	1	8805	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 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	5053	X	4495	-0-	-558	-0-	154	1	4341	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	3881	-0-	-683	-0-	134	1	3747	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4552	-0-	-439	-0-	152	1	4400	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4259	-0-	-571	-0-	143	1	4116	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	4220	-0-	-275	-0-	143	1	4077	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	4300	-0-	-110	-0-	148	1	4152	2	N	-0-			-0-
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	163	1	4539	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4144	-0-	-413	-0-	148	1	3996	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3702	-0-	-588	-0-	134	1	3568	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4164	-0-	-548	-0-	151	1	4013	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	3923	-0-	-637	-0-	143	1	3780	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	3916	-0-	-796	-0-	143	1	3773	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29959	X	29959	-0-	-0-	-0-	1024	1	28935	2	N	-0-			-0-
02	25827	X	25827	-0-	-0-	-0-	891	1	24936	2	N	-0-			-0-
03	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	939	1	27165	2	N	-0-			-0-
04	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-	882	1	25369	2	N	-0-			-0-
05	26496	X	26496	-0-	-0-	-0-	896	1	25600	2	N	-0-			-0-
06	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	853	1	23944	2	N	-0-			-0-
07	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	870	1	24190	2	N	-0-			-0-
08	24549	X	24549	-0-	-0-	-0-	874	1	23675	2	N	-0-			-0-
09	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	836	1	22317	2	N	-0-			-0-
10	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	855	1	22764	2	N	-0-			-0-
11	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	811	1	21397	2	N	-0-			-0-
*12	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	812	1	21381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7387	-0-	-177	-0-	25	1	7362	3	N	-0-			-0-
02	6748	X	5667	-0-	-1081	-0-	19	1	5648	3	N	-0-			-0-
03	8308	X	7156	-0-	-1152	-0-	20	1	7136	3	N	-0-			-0-
04	8040	X	7279	-0-	-761	-0-	19	1	7260	3	N	-0-			-0-
05	8308	X	7735	-0-	-573	-0-	20	1	7715	3	N	-0-			-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	19	1	7239	3	N	-0-			-0-
07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	23	1	7836	3	N	-0-			-0-
08	7750	X	7684	-0-	-66	-0-	19	1	7665	3	N	-0-			-0-
09	7500	X	7162	-0-	-338	-0-	18	1	7144	3	N	-0-			-0-
10	7874	X	7284	-0-	-590	-0-	19	1	7265	3	N	-0-			-0-
11	7620	X	7502	-0-	-118	-0-	21	1	7481	3	N	-0-			-0-
12	7874	X	6508	-0-	-1366	-0-	16	1	6492	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 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	7006	X	6339	-0-	-667	-0-	249	1	6090	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5657	-0-	-475	-0-	231	1	5426	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6232	-0-	-557	-0-	269	1	5963	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6003	-0-	-537	-0-	255	1	5748	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6107	-0-	-434	-0-	263	1	5844	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5944	-0-	-176	-0-	242	1	5702	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5655	-0-	-607	-0-	227	1	5428	2	N	-0-					-0-
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	275	1	6586	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5218	-0-	-782	-0-	209	1	5009	2	N	-0-					-0-
10	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	325	1	7955	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5110	-0-	-1520	-0-	205	1	4905	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	5127	-0-	-1724	-0-	202	1	4925	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	726	1	3785	3	N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	655	1	3254	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	722	1	3370	3	N	-0-					-0-
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	699	1	3618	3	N	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	722	1	3458	3	N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	700	1	3738	3	N	-0-					-0-
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	723	1	3451	3	N	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	721	1	3231	3	N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	697	1	2620	3	N	-0-					-0-
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	721	1	3085	3	N	-0-					-0-
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	699	1	3361	3	N	-0-					-0-
*12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	720	1	2828	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

01	3999	X	11	-0-	-3988	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	24	1	7238	3	Y	-0-					-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	17	1	6207	3	Y	-0-					-0-
04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	15	1	5678	3	Y	-0-					-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	14	1	5515	3	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5012	-0-	-928	-0-	13	1	4999	3	Y	-0-					-0-
07	6138	X	5183	-0-	-955	-0-	15	1	5143	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	6138	X	5202	-0-	-936	-0-	13	1	5187	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	5700	X	4876	-0-	-824	-0-	13	1	4863	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5066	-0-	-452	-0-	14	1	5052	3	Y	-0-					-0-
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	14	1	5071	3	Y	-0-					-0-
*12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	13	1	5111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 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	6758	X	6526	-0-	-232	-0-	22	1	6504	3	Y	-0-					-0-
02	6048	X	5878	-0-	-170	-0-	19	1	5859	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6532	-0-	-164	-0-	18	1	6514	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	6338	-0-	-22	-0-	16	1	6322	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	17	1	6544	3	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6246	-0-	-24	-0-	16	1	6230	3	Y	-0-					-0-
07	6479	X	6397	-0-	-82	-0-	19	1	6378	3	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6359	-0-	-120	-0-	15	1	6344	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6117	-0-	-153	-0-	16	1	6101	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	6258	-0-	-221	-0-	17	1	6241	3	Y	-0-					-0-
11	6240	X	6069	-0-	-171	-0-	17	1	6052	3	Y	-0-					-0-
*12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	16	1	6278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 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	8370	X	5493	-0-	-2877	-0-	19	1	5474	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	3108	-0-	-4452	-0-	10	1	3098	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	6805	-0-	-46	-0-	19	1	6786	3	N	-0-					-0-
04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	29	1	10971	3	N	-0-					-0-
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	29	1	11056	3	N	-0-					-0-
06	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	26	1	9861	3	N	-0-					-0-
07	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	31	1	10542	3	N	-0-					-0-
08	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	25	1	10371	3	N	-0-					-0-
09	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	23	1	8740	3	N	-0-					-0-
10	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	27	1	10031	3	N	-0-					-0-
11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	27	1	9946	3	N	-0-					-0-
*12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	26	1	10275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	315	1	8895	2	N	-0-					-0-
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	279	1	7794	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8149	-0-	-128	-0-	272	1	7877	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7469	-0-	-541	-0-	251	1	7218	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	8056	-0-	-221	-0-	272	1	7784	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7514	-0-	-496	-0-	259	1	7255	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7424	-0-	-853	-0-	258	1	7166	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7060	-0-	-1093	-0-	251	1	6809	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7031	-0-	-769	-0-	254	1	6777	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7466	-0-	-594	-0-	270	1	7196	2	N	-0-					-0-
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	297	1	7837	2	N	-0-					-0-
*12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	299	1	7876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3397	-0-	-354	-0-	116	1	3281	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	3006	-0-	-186	-0-	104	1	2902	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	112	1	3231	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	106	1	3046	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	108	1	3092	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	105	1	2958	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	109	1	3040	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	3077	-0-	-271	-0-	110	1	2967	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	111	1	2950	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	115	1	3053	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	105	1	2763	2	N	-0-			-0-
*12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	117	1	3076	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 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	7595	X	7497	-0-	-98	-0-	25	1	7472	3	Y	-0-			-0-
02	6692	X	6652	-0-	-40	-0-	22	1	6630	3	Y	-0-			-0-
03	7750	X	7369	-0-	-381	-0-	20	1	7349	3	Y	-0-			-0-
04	7500	X	7025	-0-	-475	-0-	18	1	7007	3	Y	-0-			-0-
05	7750	X	7172	-0-	-578	-0-	19	1	7153	3	Y	-0-			-0-
06	7260	X	6826	-0-	-434	-0-	18	1	6808	3	Y	-0-			-0-
07	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	20	1	6882	3	Y	-0-			-0-
08	7378	X	7081	-0-	-297	-0-	17	1	7064	3	Y	-0-			-0-
09	7020	X	6802	-0-	-218	-0-	18	1	6784	3	Y	-0-			-0-
10	7161	X	6943	-0-	-218	-0-	19	1	6924	3	Y	-0-			-0-
11	6840	X	6776	-0-	-64	-0-	19	1	6757	3	Y	-0-			-0-
12	7068	X	6951	-0-	-117	-0-	18	1	6933	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	103	1	2907	2	N	-0-			-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	89	1	2493	2	N	-0-			-0-
03	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	91	1	2638	2	N	-0-			-0-
04	2910	N	2743	-0-	-167	-0-	92	1	2651	2	N	-0-			-0-
05	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	94	1	2699	2	N	-0-			-0-
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	93	1	2600	2	N	-0-			-0-
07	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	95	1	2654	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	98	1	2658	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2632	-0-	-68	-0-	95	1	2537	2	N	-0-			-0-
10	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	93	1	2473	2	N	-0-			-0-
11	2670	N	2558	-0-	-112	-0-	93	1	2465	2	N	-0-			-0-
12	2728	N	2415	-0-	-313	-0-	88	1	2327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4848	-0-	-1786	-0-	16	1	4763	3	Y	63	63	1			55
							69	9									
02	5572	X	273	-0-	-5299	-0-	1	1	268	3	Y	4	4	1			55
							4	9									
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	15	1	5287	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
04	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	25	1	9694	3	Y	-0-					55
05	4836	X	2197	-0-	-2639	-0-	6	1	2191	3	Y	-0-					55
06	5130	X	2489	-0-	-2641	-0-	6	1	2436	3	Y	43	43	1			55
							47	9									
07	6634	X	2652	-0-	-3982	-0-	8	1	2642	3	Y	2	2	1			55
							2	9									
08	6634	X	2473	-0-	-4161	-0-	6	1	2443	3	Y	22	22	1			55
							24	9									
09	6420	X	2455	-0-	-3965	-0-	6	1	2448	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	7	1	2701	3	Y	17	17	1			55
							19	9									
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	8	1	2891	3	Y	16	16	1			55
							18	9									
*12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	7	1	2721	3	Y	1	1	1			55
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3603	-0-	-396	-0-	352	1	3172	3	Y	72	73	1			50
							79	9									
02	3528	X	3180	-0-	-348	-0-	317	1	2784	3	Y	72	100	1			22
							79	9									
03	3906	X	3468	-0-	-438	-0-	349	1	2976	3	Y	130	80	1			72
							143	9									
04	3630	X	3197	-0-	-433	-0-	337	1	2860	3	Y	-0-	60	1			12
05	3627	X	3416	-0-	-211	-0-	349	1	3028	3	Y	35	3	1			44
							39	9									
06	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	337	1	2836	3	Y	46	90	1			-0-
							51	9									
07	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	349	1	2898	3	Y	31	4	1			27
							34	9									
08	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	348	1	2741	3	Y	53	63	1			17
							58	9									
09	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	337	1	2814	3	Y	24	1	1			40
							26	9									
10	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	349	1	2814	3	Y	56	59	1			37
							62	9									
11	3210	X	3027	-0-	-183	-0-	337	1	2671	3	Y	17	54	1			-0-
							19	9									
12	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	348	1	2782	3	Y	81	1	1			80
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 39,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3161	-0-	-156	-0-	11	1	3150	3	N	-0-			-0-
02	2940	X	2829	-0-	-111	-0-	9	1	2820	3	N	-0-			-0-
03	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	9	1	3116	3	N	-0-			-0-
04	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	8	1	2984	3	N	-0-			-0-
05	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	8	1	3051	3	N	-0-			-0-
06	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	8	1	2886	3	N	-0-			-0-
07	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	9	1	2920	3	N	-0-			-0-
08	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	7	1	2939	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	7	1	2657	3	N	-0-			-0-
10	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	8	1	2856	3	N	-0-			-0-
11	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	8	1	2775	3	N	-0-			-0-
12	2945	X	2843	-0-	-102	-0-	7	1	2836	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	246	1	6966	2	N	-0-			-0-
02	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	235	1	6580	2	N	-0-			-0-
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	256	1	7398	2	N	-0-			-0-
04	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	242	1	6949	2	N	-0-			-0-
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	244	1	6962	2	N	-0-			-0-
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	244	1	6835	2	N	-0-			-0-
07	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	251	1	6983	2	N	-0-			-0-
08	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	245	1	6626	2	N	-0-			-0-
09	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	245	1	6527	2	N	-0-			-0-
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	256	1	6827	2	N	-0-			-0-
11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	247	1	6505	2	N	-0-			-0-
*12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	250	1	6596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 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	11873	X	11344	-0-	-529	-0-	38	1	11306	3	Y	-0-			-0-
02	10724	X	10011	-0-	-713	-0-	33	1	9978	3	Y	-0-			-0-
03	11656	X	11030	-0-	-626	-0-	30	1	11000	3	Y	-0-			-0-
04	11160	X	10698	-0-	-462	-0-	28	1	10670	3	Y	-0-			-0-
05	11377	X	11001	-0-	-376	-0-	28	1	10973	3	Y	-0-			-0-
06	10980	X	10535	-0-	-445	-0-	27	1	10508	3	Y	-0-			-0-
07	11098	X	10859	-0-	-239	-0-	31	1	10828	3	Y	-0-			-0-
08	11067	X	10222	-0-	-845	-0-	25	1	10197	3	Y	-0-			-0-
09	10710	X	9369	-0-	-1341	-0-	24	1	9345	3	Y	-0-			-0-
10	11005	X	10185	-0-	-820	-0-	27	1	10158	3	Y	-0-			-0-
11	10530	X	10092	-0-	-438	-0-	28	1	10064	3	Y	-0-			-0-
12	10757	X	10372	-0-	-385	-0-	26	1	10346	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8287	-0-	-393	-0-	617	1	7670	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7383	-0-	-457	-0-	587	1	6796	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7360	-0-	-1196	-0-	654	1	6706	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	5294	-0-	-2896	-0-	479	1	4815	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	4657	-0-	-3620	-0-	419	1	4238	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6848	-0-	-1162	-0-	571	1	6277	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	6848	-0-	-1336	-0-	550	1	6298	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6878	-0-	-469	-0-	532	1	6346	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6627	-0-	-213	-0-	513	1	6114	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	529	1	6276	2	N	-0-					-0-
11	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	549	1	6333	2	N	-0-					-0-
*12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	577	1	6771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1999	-0-	-78	-0-	68	1	1931	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1788	-0-	-60	-0-	62	1	1726	2	N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	64	1	1864	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	62	1	1780	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	63	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	62	1	1742	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	64	1	1767	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	64	1	1744	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	64	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	68	1	1796	2	N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	67	1	1757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7426	-0-	-448	-0-	25	1	7401	3	Y	-0-					-0-
02	6888	X	6659	-0-	-229	-0-	22	1	6637	3	Y	-0-					-0-
03	7626	X	7255	-0-	-371	-0-	20	1	7235	3	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6926	-0-	-394	-0-	18	1	6908	3	Y	-0-					-0-
05	7564	X	7139	-0-	-425	-0-	18	1	7121	3	Y	-0-					-0-
06	7200	X	6840	-0-	-360	-0-	18	1	6822	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7056	-0-	-322	-0-	20	1	7036	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	7029	-0-	-225	-0-	17	1	7012	3	Y	-0-					-0-
09	6930	X	6758	-0-	-172	-0-	17	1	6741	3	Y	-0-					-0-
10	7130	X	7082	-0-	-48	-0-	19	1	7063	3	Y	-0-					-0-
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	19	1	6833	3	Y	-0-					-0-
*12	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	18	1	7105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5991	-0-	-581	-0-	731	1	5188	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
02	5936	X	572	-0-	-5364	-0-	83	1	485	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	6572	X	3594	-0-	-2978	-0-	699	1	2894	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	2					2
05	5983	X	1054	-0-	-4929	-0-	3	1	970	3	Y	74	76	1			-0-
							81	9									
06	5790	X	4171	-0-	-1619	-0-	11	1	4159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3596	X	3278	-0-	-318	-0-	9	1	3222	3	Y	43					43
							47	9									
08	5022	X	4948	-0-	-74	-0-	12	1	4924	3	Y	11					54
							12	9									
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	12	1	4708	3	Y	30					84
							33	9									
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	12	1	4322	3	Y	24	96	1			12
							26	9									
11	4800	X	3395	-0-	-1405	-0-	9	1	3350	3	Y	33	5	1			40
							36	9									
12	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	11	1	4486	3	Y	35	5	1			70
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 40,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	36	1	10691	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	9578	-0-	-82	-0-	32	1	9546	3	N	-0-					-0-
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	31	1	11069	3	N	-0-					-0-
04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	28	1	10699	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	10840	-0-	-10	-0-	28	1	10812	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	10468	-0-	-272	-0-	27	1	10441	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	10451	-0-	-647	-0-	30	1	10421	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	9335	-0-	-1763	-0-	23	1	9312	3	N	-0-					-0-
09	10740	X	9816	-0-	-924	-0-	25	1	9791	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10557	-0-	-293	-0-	28	1	10529	3	N	-0-					-0-
11	10470	X	10151	-0-	-319	-0-	28	1	10123	3	N	-0-					-0-
12	10447	X	10406	-0-	-41	-0-	26	1	10380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7552	-0-	-694	-0-	25	1	7527	3	Y	-0-					4
02	7448	X	6653	-0-	-795	-0-	22	1	6631	3	Y	-0-					4
03	7905	X	7424	-0-	-481	-0-	21	1	7403	3	Y	-0-					4
04	7650	X	7280	-0-	-370	-0-	19	1	7261	3	Y	-0-					4
05	7750	X	7642	-0-	-108	-0-	20	1	7622	3	Y	-0-					4
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	19	1	7226	3	Y	-0-					4
07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	22	1	7486	3	Y	-0-					4
08	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	18	1	7408	3	Y	-0-					4
09	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	18	1	7135	3	Y	-0-					4
10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	20	1	7417	3	Y	-0-					4
11	7140	X	7113	-0-	-27	-0-	20	1	7093	3	Y	-0-					4
12	7409	X	7338	-0-	-71	-0-	19	1	7319	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 87,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6933	-0-	-476	-0-	23	1	6910	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	5913	-0-	-583	-0-	20	1	5893	3	Y	-0-					-0-
03	7378	X	7246	-0-	-132	-0-	20	1	7226	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	7001	-0-	-139	-0-	18	1	6983	3	Y	-0-					-0-
05	7378	X	5943	-0-	-1435	-0-	15	1	5928	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	6326	-0-	-94	-0-	16	1	6281	3	Y	26					26
							29	9									
07	6634	X	5961	-0-	-673	-0-	17	1	5935	3	Y	8	34	1			-0-
							9	9									
08	6634	X	6008	-0-	-626	-0-	15	1	5990	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	6420	X	6094	-0-	-326	-0-	16	1	6078	3	Y	-0-					-0-
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	18	1	6665	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	6200	-0-	-130	-0-	17	1	6183	3	Y	-0-					-0-
*12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	16	1	6482	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	911	1	3688	3	N	108					181
							119	9									
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	823	1	3217	3	N	37	181	1			37
							41	9									
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	909	1	3435	3	Y	77	68	1			46
							85	9									
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	879	1	3347	3	Y	47	70	1			23
							52	9									
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	908	1	3630	3	Y	57	79	1			1
							63	9									
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	879	1	3557	3	Y	36	1	1			36
							40	9									
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	887	1	3292	3	Y	34	68	1			2
							37	9									
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	907	1	3122	3	Y	23	7	1			18
							25	9									
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	878	1	3222	3	Y	52	70	1			-0-
							57	9									
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	908	1	3363	3	Y	80	1	1			79
							88	9									
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	879	1	3283	3	Y	43	72	1			50
							47	9									
*12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	908	1	3358	3	Y	66	66	1			50
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 51,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	30	1	8982	3	N	-0-					-0-
02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	26	1	7915	3	N	-0-					-0-
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	25	1	9037	3	N	-0-					-0-
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	23	1	8861	3	N	-0-					-0-
05	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	24	1	9117	3	N	-0-					-0-
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	23	1	8833	3	N	-0-					-0-
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	26	1	9064	3	N	-0-					-0-
08	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	22	1	9025	3	N	-0-					-0-
09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	22	1	8657	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	8367	-0-	-251	-0-	22	1	8345	3	N	-0-					-0-
11	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	23	1	8464	3	N	-0-					-0-
*12	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	22	1	8710	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6176	-0-	-272	-0-	21	1	6155	3	N	-0-			-0-
02	5572	X	5398	-0-	-174	-0-	18	1	5380	3	N	-0-			-0-
03	6231	X	5929	-0-	-302	-0-	16	1	5913	3	N	-0-			-0-
04	6030	X	5711	-0-	-319	-0-	15	1	5696	3	N	-0-			-0-
05	6231	X	6029	-0-	-202	-0-	16	1	6013	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5710	-0-	-260	-0-	15	1	5695	3	N	-0-			-0-
07	5983	X	5965	-0-	-18	-0-	17	1	5948	3	N	-0-			-0-
08	6014	X	5812	-0-	-202	-0-	14	1	5798	3	N	-0-			-0-
09	5820	X	5600	-0-	-220	-0-	14	1	5586	3	N	-0-			-0-
10	6014	X	5941	-0-	-73	-0-	16	1	5925	3	N	-0-			-0-
11	5760	X	5626	-0-	-134	-0-	15	1	5611	3	N	-0-			-0-
12	5952	X	5657	-0-	-295	-0-	14	1	5643	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3495	-0-	-411	-0-	260	1	3235	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2910	-0-	-618	-0-	232	1	2678	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	284	1	2905	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	283	1	2839	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	302	1	3053	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	272	1	2981	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	239	1	2739	2	N	-0-			-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	274	1	3273	2	N	-0-			-0-
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	265	1	3160	2	N	-0-			-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	264	1	3127	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	2876	-0-	-544	-0-	229	1	2647	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	229	1	2685	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5245	-0-	-552	-0-	391	1	4854	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	4745	-0-	-491	-0-	377	1	4368	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	4857	-0-	-847	-0-	432	1	4425	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	4157	-0-	-1243	-0-	377	1	3780	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	449	1	4537	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4008	-0-	-1062	-0-	335	1	3673	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4682	-0-	-557	-0-	376	1	4306	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4792	-0-	-199	-0-	371	1	4421	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4401	-0-	-429	-0-	340	1	4061	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4475	-0-	-516	-0-	348	1	4127	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	359	1	4142	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	366	1	4304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	127	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3479	-0-	-385	-0-	120	1	3359	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3811	-0-	-467	-0-	127	1	3684	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	128	1	3686	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	121	1	3447	2	N	-0-					-0-
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	131	1	3669	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	125	1	3488	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2911	-0-	-1026	-0-	104	1	2807	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3782	-0-	-28	-0-	137	1	3645	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3831	-0-	-106	-0-	139	1	3692	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3679	-0-	-131	-0-	134	1	3545	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	137	1	3600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2433	-0-	-16	-0-	83	1	2350	2	N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	75	1	2084	2	N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	80	1	2313	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	78	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	79	1	2265	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	79	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	81	1	2240	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	82	1	2217	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	79	1	2113	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2220	-0-	-105	-0-	80	1	2140	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	80	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	82	1	2167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1008	-0-	-46	-0-	3 9	1 9	996	3	Y	8					26
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	889	3	Y	2	21	1			7
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	1166	3	Y	9	3	1			13
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4 13	1 9	1330	3	Y	12					25
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	1315	3	Y	5					30
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	1075	3	Y	6	23	1			13
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	1127	3	Y	8	1	1			20
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	2 1	1 9	994	3	Y	1	18	1			3
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	1123	3	Y	2					5
10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	2 4	1 9	921	3	Y	4					9
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	1113	3	Y	9					18
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	1066	3	Y	5	21	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	722	1	20416	2	N	-0-					-0-
02	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	617	1	17267	2	N	-0-					-0-
03	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	643	1	18597	2	N	-0-					-0-
04	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	592	1	17014	2	N	-0-					-0-
05	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	601	1	17176	2	N	-0-					-0-
06	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	575	1	16138	2	N	-0-					-0-
07	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	588	1	16349	2	N	-0-					-0-
08	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	564	1	15286	2	N	-0-					-0-
09	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	541	1	14434	2	N	-0-					-0-
10	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	564	1	15009	2	N	-0-					-0-
11	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	584	1	15409	2	N	-0-					-0-
*12	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	587	1	15460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4134	-0-	-857	-0-	14	1	4120	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	3660	-0-	-596	-0-	12	1	3648	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	3234	-0-	-1168	-0-	9	1	3225	3	N	-0-					-0-
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	16	1	6062	3	N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	15	1	5605	3	N	-0-					-0-
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	15	1	5677	3	N	-0-					-0-
07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	17	1	6003	3	N	-0-					-0-
08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	14	1	5848	3	N	-0-					-0-
09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	17	1	6501	3	N	-0-					-0-
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	16	1	5787	3	N	-0-					-0-
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	16	1	5665	3	N	-0-					-0-
*12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	16	1	6126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2938	-0-	-410	-0-	381	1	2555	3	Y	2					31
							2	9									
02	3024	X	2755	-0-	-269	-0-	344	1	2386	3	Y	23					54
							25	9									
03	3069	X	2464	-0-	-605	-0-	378	1	2072	3	Y	13					67
							14	9									
04	2970	X	865	-0-	-2105	-0-	361	1	504	3	Y	-0-	53	1			14
05	3069	X	618	-0-	-2451	-0-	373	1	245	3	Y	-0-					14
06	2940	X	399	-0-	-2541	-0-	360	1	39	3	Y	-0-					14
07	3038	X	1186	-0-	-1852	-0-	374	1	812	3	Y	-0-					14
08	2449	X	1830	-0-	-619	-0-	328	1	1473	3	Y	26					40
							29	9									
09	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	363	1	1068	3	Y	3					43
							3	9									
10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	376	1	1436	3	Y	-0-					43
11	1770	X	1705	-0-	-65	-0-	364	1	1340	3	Y	1	31	1			13
							1	9									
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	376	1	1641	3	Y	1	1	1			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10666	-0-	-277	-0-	933	1	9733	2	N	-0-			-0-
02	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	771	1	12002	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	10601	-0-	-342	-0-	631	1	9970	2	N	-0-			-0-
04	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	760	1	12369	2	N	-0-			-0-
05	10943	X	10683	-0-	-260	-0-	542	1	10141	2	N	-0-			-0-
06	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	731	1	11245	2	N	-0-			-0-
07	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	746	1	11268	2	N	-0-			-0-
08	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	746	1	10968	2	N	-0-			-0-
09	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	730	1	10682	2	N	-0-			-0-
10	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	740	1	10622	2	N	-0-			-0-
11	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	724	1	10388	2	N	-0-			-0-
*12	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	745	1	10641	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4664	-0-	-1319	-0-	159	1	4505	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	3614	-0-	-1790	-0-	125	1	3489	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	4377	-0-	-1606	-0-	146	1	4231	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	3230	-0-	-2560	-0-	109	1	3121	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	3656	-0-	-994	-0-	124	1	3532	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4142	-0-	-358	-0-	143	1	3999	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	3896	-0-	-475	-0-	135	1	3761	2	N	-0-			-0-
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	167	1	4519	2	N	-0-			-0-
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	201	1	5368	2	N	-0-			-0-
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	194	1	5174	2	N	-0-			-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	168	1	4437	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	5167	-0-	-599	-0-	189	1	4978	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7556	-0-	-597	-0-	258	1	7298	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	6547	-0-	-817	-0-	226	1	6321	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	7408	-0-	-1489	-0-	248	1	7160	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	7294	-0-	-1316	-0-	245	1	7049	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	7907	-0-	-990	-0-	267	1	7640	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	5603	-0-	-1717	-0-	193	1	5410	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6512	-0-	-1021	-0-	226	1	6286	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	6379	-0-	-1526	-0-	227	1	6152	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	2940	-0-	-4710	-0-	106	1	2834	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7253	-0-	-652	-0-	263	1	6990	2	N	-0-			-0-
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	317	1	8362	2	N	-0-			-0-
*12	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	304	1	8001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

01	6448	X	5992	-0-	-456	-0-	20 83	1 9	5889	3	N	75					116
02	5712	X	5279	-0-	-433	-0-	17 85	1 9	5177	3	N	77	170	1			23
03	6045	X	6007	-0-	-38	-0-	16 52	1 9	5939	3	N	47					70
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	17 97	1 9	6639	3	N	88	134	1			24
05	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	18 54	1 9	6757	3	N	49					73
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	17 97	1 9	6616	3	N	88					161
07	6975	X	6683	-0-	-292	-0-	19 9	1 9	6655	3	N	8	149	1			20
08	6975	X	6401	-0-	-574	-0-	15 66	1 9	6320	3	N	60					80
09	6750	X	6218	-0-	-532	-0-	16 62	1 9	6140	3	N	56					136
10	6944	X	6364	-0-	-580	-0-	17 46	1 9	6301	3	N	42	132	1			46
11	6720	X	6144	-0-	-576	-0-	17 79	1 9	6048	3	N	72					118
12	6696	X	6240	-0-	-456	-0-	16 79	1 9	6145	3	N	72	124	1			66

TOTAL GAS PROD: 75,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	421	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	691	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	883	1	8403	2	N	-0-					-0-
04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	356	1	8149	2	N	-0-					-0-
05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	370	1	8437	2	N	-0-					-0-
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	318	1	7604	2	N	-0-					-0-
07	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	310	1	7309	2	N	-0-					-0-
08	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	308	1	7568	2	N	-0-					-0-
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	297	1	7102	2	N	-0-					-0-
10	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	276	1	6864	2	N	-0-					-0-
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	259	1	6044	2	N	-0-					-0-
*12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	592	1	3801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24580	X	24580	-0-	-0-	-0-	83	1	24497	3	N	-0-			-0-
02	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	70	1	21026	3	N	-0-			-0-
03	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	62	1	22440	3	N	-0-			-0-
04	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	54	1	20932	3	N	-0-			-0-
05	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	51	1	19816	3	N	-0-			-0-
06	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	54	1	20764	3	N	-0-			-0-
07	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	56	1	19471	3	N	-0-			-0-
08	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	46	1	19016	3	N	-0-			-0-
09	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	47	1	18434	3	N	-0-			-0-
10	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	47	1	17453	3	N	-0-			-0-
11	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	49	1	17646	3	N	-0-			-0-
*12	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	47	1	18642	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	278	1	6852	2	N	-0-			-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	261	1	6201	2	N	-0-			-0-
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	293	1	6505	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6300	-0-	-600	-0-	266	1	6034	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6563	-0-	-598	-0-	282	1	6281	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	6319	-0-	-611	-0-	255	1	6064	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	6498	-0-	-663	-0-	264	1	6234	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	6496	-0-	-293	-0-	259	1	6237	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	6184	-0-	-176	-0-	247	1	5937	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6287	-0-	-285	-0-	245	1	6042	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	6083	-0-	-247	-0-	244	1	5839	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6205	-0-	-305	-0-	245	1	5960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10670	-0-	-521	-0-	414	1	10256	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	9443	-0-	-637	-0-	379	1	9064	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10106	-0-	-868	-0-	438	1	9668	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	9727	-0-	-593	-0-	411	1	9316	2	N	-0-			-0-
05	10664	X	9886	-0-	-778	-0-	427	1	9459	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	9592	-0-	-728	-0-	388	1	9204	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	4990	-0-	-5457	-0-	202	1	4788	2	N	-0-			-0-
08	10106	X	2439	-0-	-7667	-0-	97	1	2342	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	1448	-0-	-8272	-0-	221	1	1227	2	N	-0-			-0-
10	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	539	1	12628	2	N	-0-			-0-
11	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	473	1	11262	2	N	-0-			-0-
*12	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	465	1	11261	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 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	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	212	1	5995	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5689	-0-	-191	-0-	196	1	5493	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5869	-0-	-393	-0-	196	1	5673	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	217	1	6233	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6281	-0-	-12	-0-	212	1	6069	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5988	-0-	-102	-0-	206	1	5782	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6270	-0-	-240	-0-	218	1	6052	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6389	-0-	-121	-0-	227	1	6162	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6181	-0-	-119	-0-	223	1	5958	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	3848	-0-	-2445	-0-	139	1	3709	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	1205	-0-	-4975	-0-	44	1	1161	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	3085	-0-	-3301	-0-	113	1	2972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	29	1	8479	3	N	-0-					-0-
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	24	1	7337	3	N	-0-					-0-
03	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	22	1	7861	3	N	-0-					-0-
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	20	1	7824	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7982	-0-	-109	-0-	21	1	7961	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	7454	-0-	-376	-0-	19	1	7435	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	7927	-0-	-164	-0-	23	1	7904	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7933	-0-	-158	-0-	19	1	7914	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7726	-0-	-104	-0-	20	1	7706	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	7713	-0-	-254	-0-	21	1	7692	3	N	-0-					-0-
11	7680	X	7456	-0-	-224	-0-	20	1	7436	3	N	-0-					-0-
12	7998	X	7757	-0-	-241	-0-	20	1	7737	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9004	-0-	-606	-0-	308	1	8696	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	278	1	7781	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	5958	-0-	-3652	-0-	200	1	5758	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	4184	-0-	-5116	-0-	140	1	4044	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	7328	-0-	-2282	-0-	248	1	7080	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	7425	-0-	-1875	-0-	255	1	7170	2	N	-0-					-0-
07	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	316	1	8802	2	N	-0-					-0-
08	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	326	1	8843	2	N	-0-					-0-
09	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	469	1	12496	2	N	-0-					-0-
10	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	466	1	12387	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7998	-0-	-882	-0-	292	1	7706	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8683	-0-	-927	-0-	318	1	8365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 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	5332	X	5167	-0-	-165	-0-	17	1	5150	3	Y	-0-					3
02	4816	X	4534	-0-	-282	-0-	15	1	4500	3	Y	17					20
							19	9									
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	16	1	5847	3	Y	-0-					20
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	15	1	5684	3	Y	-0-					20
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	14	1	5510	3	Y	-0-	19	1			1
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	13	1	5161	3	Y	-0-					1
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	15	1	5178	3	Y	-0-					1
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	13	1	5170	3	Y	-0-					1
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	11	1	4205	3	Y	-0-					1
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	11	1	4215	3	Y	-0-					1
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	10	1	3794	3	Y	-0-					1
*12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	12	1	4536	3	Y	6					7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 59,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4151	-0-	-65	-0-	14	1	4133	3	Y	4	2	1			31
							4	9									
02	3808	X	3807	-0-	-1	-0-	13	1	3770	3	Y	22					53
							24	9									
03	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	11	1	4107	3	Y	43	67	1			29
							47	9									
04	4020	X	3948	-0-	-72	-0-	10	1	3923	3	Y	14	2	1			41
							15	9									
05	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	10	1	4018	3	Y	24	2	1			63
							26	9									
06	4080	X	3864	-0-	-216	-0-	10	1	3811	3	Y	39	70	1			32
							43	9									
07	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	11	1	3889	3	Y	3	3	1			32
							3	9									
08	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	9	1	3896	3	Y	13					45
							14	9									
09	3960	X	3831	-0-	-129	-0-	10	1	3815	3	Y	5					50
							6	9									
10	4061	X	3957	-0-	-104	-0-	10	1	3866	3	Y	74	102	1			22
							81	9									
11	3870	X	3710	-0-	-160	-0-	10	1	3674	3	Y	24	5	1			41
							26	9									
12	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	10	1	3745	3	Y	34					75
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 47,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	27	1	7963	3	N	-0-					-0-
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	23	1	6917	3	N	-0-					-0-
03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	22	1	7943	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	7065	-0-	-255	-0-	18	1	7047	3	N	-0-					-0-
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	20	1	7710	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	6706	-0-	-614	-0-	17	1	6689	3	N	-0-					-0-
07	7564	X	6013	-0-	-1551	-0-	17	1	5996	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	7269	-0-	-295	-0-	18	1	7251	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	6904	-0-	-416	-0-	18	1	6886	3	N	-0-					-0-
10	7564	X	6796	-0-	-768	-0-	18	1	6778	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6266	-0-	-754	-0-	17	1	6249	3	N	-0-					-0-
12	7254	X	6850	-0-	-404	-0-	17	1	6833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	2	1	926	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4556	-0-	1456	1456	104	1	4452	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2919	-0-	-81	1375	696	1	2223	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	5190	-0-	2090	3465	724	1	4466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8458	-0-	-222	-0-	28 62	1 9	8368	3	Y	56	56	1			29
02	7840	X	7176	-0-	-664	-0-	24 3	1 9	7149	3	Y	3	3	1			29
03	8649	X	7829	-0-	-820	-0-	22 39	1 9	7768	3	Y	35	35	1			29
04	8250	X	7589	-0-	-661	-0-	20 1	1 9	7568	3	Y	1	1	1			29
05	8463	X	7825	-0-	-638	-0-	20 58	1 9	7747	3	Y	53	53	1			29
06	T. A.		7700	-0-	7700	7700	20 1	1 9	7679	3	Y	1	1	1			29
07	T. A.		8165	-0-	8165	15865	23 42	1 9	8100	3	Y	38	38	1			29
08	T. A.		8149	-0-	8149	24014	20 4	1 9	8125	3	Y	4	4	1			29
09	T. A.		8007	-0-	8007	32021	21	1	7986	3	Y	-0-					29
10	40045	X	8024	-0-	-32021	-0-	21 54	1 9	7949	3	Y	49	49	1			29
11	7890	X	7289	-0-	-601	-0-	20 46	1 9	7223	3	Y	42	42	1			29
12	T. A.		7863	-0-	7863	7863	20 1	1 9	7842	3	Y	1	1	1			29

TOTAL GAS PROD: 94,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 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	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	9	1	2577	3	Y	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	7	1	2196	3	Y	-0-					-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	7	1	2453	3	Y	-0-					-0-
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	6	1	2419	3	Y	-0-					-0-
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	6	1	2433	3	Y	-0-					-0-
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	6	1	2366	3	Y	-0-					-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	7	1	2463	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	6	1	2324	3	Y	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	7	1	2480	3	Y	-0-					-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	7	1	2397	3	Y	-0-					-0-
*12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	7	1	2669	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3548	-0-	-1505	-0-	12	1	3536	3	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3523	-0-	-1041	-0-	12	1	3511	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4259	-0-	-794	-0-	12	1	4210	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	11	1	4104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	11	1	4238	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	11	1	4409	3	Y	-0-					-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	13	1	4492	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	11	1	4689	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	13	1	5002	3	Y	-0-					-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	13	1	5021	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	12	1	4268	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	5084	X	4251	-0-	-833	-0-	11	1	4239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 52,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 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	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	652	1	8781	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	558	1	7002	2	N	-0-					-0-
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	616	1	7954	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7208	-0-	-52	-0-	561	1	6647	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	278	1	7627	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7185	-0-	-75	-0-	247	1	6938	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7273	-0-	-229	-0-	252	1	7021	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6883	-0-	-619	-0-	245	1	6638	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6353	-0-	-907	-0-	229	1	6124	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6679	-0-	-823	-0-	242	1	6437	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6534	-0-	-666	-0-	239	1	6295	2	N	-0-					-0-
*12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	287	1	7548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

	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	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	467	1	13213	2	N	-0-					-0-
02	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	433	1	12104	2	N	-0-					-0-
03	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	470	1	13601	2	N	-0-					-0-
04	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	422	1	12136	2	N	-0-					-0-
05	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	443	1	12651	2	N	-0-					-0-
06	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	445	1	12489	2	N	-0-					-0-
07	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	461	1	12815	2	N	-0-					-0-
08	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	464	1	12564	2	N	-0-					-0-
09	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	454	1	12106	2	N	-0-					-0-
10	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	475	1	12636	2	N	-0-					-0-
11	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	460	1	12144	2	N	-0-					-0-
*12	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	468	1	12322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

	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	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	226	1	6374	2	N	-0-					-0-
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	196	1	5476	2	N	-0-					-0-
03	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	198	1	5732	2	N	-0-					-0-
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	169	1	4846	2	N	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	184	1	5269	2	N	-0-					-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	157	1	4405	2	N	-0-					-0-
07	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	193	1	5379	2	N	-0-					-0-
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	201	1	5437	2	N	-0-					-0-
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	193	1	5164	2	N	-0-					-0-
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	205	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	187	1	4944	2	N	-0-					-0-
*12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	198	1	5222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 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	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	258	1	7283	2	N	-0-			-0-
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	226	1	6311	2	N	-0-			-0-
03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	236	1	6812	2	N	-0-			-0-
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	217	1	6237	2	N	-0-			-0-
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	230	1	6575	2	N	-0-			-0-
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	216	1	6068	2	N	-0-			-0-
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	205	1	5713	2	N	-0-			-0-
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	220	1	5966	2	N	-0-			-0-
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	225	1	5996	2	N	-0-			-0-
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	235	1	6252	2	N	-0-			-0-
11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	223	1	5890	2	N	-0-			-0-
*12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	229	1	6039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 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	8835	X	8247	-0-	-588	-0-	28	1	8219	3	N	-0-			-0-
02	7756	X	7525	-0-	-231	-0-	25	1	7500	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	7906	-0-	-371	-0-	22	1	7884	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	7450	-0-	-530	-0-	19	1	7431	3	N	-0-			-0-
05	8339	X	7560	-0-	-779	-0-	20	1	7540	3	N	-0-			-0-
06	8070	X	7284	-0-	-786	-0-	19	1	7265	3	N	-0-			-0-
07	8339	X	7347	-0-	-992	-0-	21	1	7326	3	N	-0-			-0-
08	7905	X	7431	-0-	-474	-0-	18	1	7413	3	N	-0-			-0-
09	7440	X	7309	-0-	-131	-0-	19	1	7290	3	N	-0-			-0-
10	7564	X	7494	-0-	-70	-0-	20	1	7474	3	N	-0-			-0-
11	7290	X	7057	-0-	-233	-0-	19	1	7038	3	N	-0-			-0-
12	7564	X	7253	-0-	-311	-0-	18	1	7235	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1793	-0-	-1493	-0-	61	1	1732	2	N	-0-			-0-
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	99	1	2764	2	N	-0-			-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	140	1	4061	2	N	-0-			-0-
04	2400	X	1042	-0-	-1358	-0-	35	1	1007	2	N	-0-			-0-
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	85	1	2442	2	N	-0-			-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	132	1	3698	2	N	-0-			-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	195	1	5420	2	N	-0-			-0-
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	190	1	5135	2	N	-0-			-0-
09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	204	1	5457	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	3133	-0-	-2478	-0-	113	1	3020	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	2264	-0-	-3166	-0-	83	1	2181	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	2476	-0-	-3383	-0-	91	1	2385	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	3709	3	N	-0-			-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	10	1	3080	3	N	-0-			-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	13	1	4582	3	N	-0-			-0-
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	11	1	4324	3	N	-0-			-0-
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	12	1	4557	3	N	-0-			-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	11	1	4421	3	N	-0-			-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	14	1	4741	3	N	-0-			-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	10	1	4156	3	N	-0-			-0-
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	10	1	3707	3	N	-0-			-0-
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	12	1	4369	3	N	-0-			-0-
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	12	1	4344	3	N	-0-			-0-
*12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	11	1	4350	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1496	-0-	1496	2347	473	1	1023	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		57	-0-	57	2404	2	1	55	2	N	-0-			-0-
03	2774	X	370	-0-	-2404	-0-	159	1	211	2	N	-0-			-0-
04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	585	1	421	2	N	-0-			-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	513	1	1545	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3406	-0-	406	406	883	1	2523	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5147	-0-	2047	2453	1015	1	4132	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3383	-0-	283	2736	953	1	2430	2	N	-0-			-0-
09	5109	X	2373	-0-	-2736	-0-	895	1	1478	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	999	1	3496	2	N	-0-			-0-
11	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	1121	1	7412	2	N	-0-			-0-
*12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	1107	1	6361	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	132	1	3736	2	N	-0-			-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	2	N	-0-			-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	130	1	3756	2	N	-0-			-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	127	1	3664	2	N	-0-			-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	131	1	3743	2	N	-0-			-0-
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	128	1	3581	2	N	-0-			-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	133	1	3686	2	N	-0-			-0-
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	124	1	3372	2	N	-0-			-0-
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	118	1	3156	2	N	-0-			-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	124	1	3295	2	N	-0-			-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	121	1	3186	2	N	-0-			-0-
*12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	125	1	3296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8827	-0-	-473	-0-	30	1	8797	3	Y	-0-			-0-
02	8400	X	7785	-0-	-615	-0-	26	1	7759	3	Y	-0-			-0-
03	9300	X	8177	-0-	-1123	-0-	23	1	8154	3	Y	-0-			-0-
04	8880	X	8466	-0-	-414	-0-	22	1	8444	3	Y	-0-			-0-
05	9176	X	9109	-0-	-67	-0-	24	1	9085	3	Y	-0-			-0-
06	8550	X	8491	-0-	-59	-0-	22	1	8469	3	Y	-0-			-0-
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	26	1	8964	3	Y	-0-			-0-
08	9114	X	7754	-0-	-1360	-0-	19	1	7735	3	Y	-0-			-0-
09	8820	X	8369	-0-	-451	-0-	22	1	8347	3	Y	-0-			-0-
10	9114	X	8781	-0-	-333	-0-	23	1	8758	3	Y	-0-			-0-
11	8700	X	8669	-0-	-31	-0-	24	1	8645	3	Y	-0-			-0-
12	8928	X	8015	-0-	-913	-0-	20	1	7995	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7760	-0-	-145	-0-	265	1	7495	2	N	-0-			-0-
02	7140	X	6707	-0-	-433	-0-	231	1	6476	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	7179	-0-	-726	-0-	240	1	6939	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	6236	-0-	-1384	-0-	210	1	6026	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6296	-0-	-1516	-0-	213	1	6083	2	N	-0-			-0-
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	263	1	7385	2	N	-0-			-0-
07	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	322	1	8961	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6924	-0-	-268	-0-	246	1	6678	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	6745	-0-	-905	-0-	244	1	6501	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	7088	-0-	-2057	-0-	257	1	6831	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	7064	-0-	-1786	-0-	258	1	6806	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	7146	-0-	-1999	-0-	261	1	6885	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5521	-0-	-121	-0-	19	1	5502	3	Y	-0-			-0-
02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	17	1	5133	3	Y	-0-			-0-
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	16	1	5790	3	Y	-0-			-0-
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	14	1	5517	3	Y	-0-			-0-
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	15	1	5746	3	Y	-0-			-0-
06	5370	X	5112	-0-	-258	-0-	13	1	5099	3	Y	-0-			-0-
07	5549	X	5286	-0-	-263	-0-	15	1	5271	3	Y	-0-			-0-
08	5549	X	5445	-0-	-104	-0-	13	1	5432	3	Y	-0-			-0-
09	5370	X	4751	-0-	-619	-0-	12	1	4739	3	Y	-0-			-0-
10	5549	X	5038	-0-	-511	-0-	13	1	5025	3	Y	-0-			-0-
11	5280	X	5194	-0-	-86	-0-	14	1	5180	3	Y	-0-			-0-
*12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	14	1	5544	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5115	-0-	-124	-0-	17	1	5098	3	N	-0-					-0-
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	15	1	4646	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	14	1	4926	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4660	-0-	-290	-0-	12	1	4648	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	13	1	4986	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	13	1	4820	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	5024	-0-	-122	-0-	15	1	5009	3	N	-0-					-0-
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	12	1	5064	3	N	-0-					-0-
09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	13	1	4895	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	5000	-0-	-22	-0-	13	1	4987	3	N	-0-					-0-
11	4920	X	4789	-0-	-131	-0-	13	1	4776	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4945	-0-	-139	-0-	13	1	4932	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8564	-0-	-1201	-0-	29	1	8535	3	N	-0-					-0-
02	8820	X	8104	-0-	-716	-0-	27	1	8077	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	8627	-0-	-1138	-0-	24	1	8603	3	N	-0-					-0-
04	9360	X	8335	-0-	-1025	-0-	22	1	8313	3	N	-0-					-0-
05	9269	X	8615	-0-	-654	-0-	22	1	8593	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	8193	-0-	-477	-0-	21	1	8172	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8550	-0-	-409	-0-	25	1	8525	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8602	-0-	-16	-0-	21	1	8581	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	8106	-0-	-234	-0-	21	1	8085	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	8355	-0-	-263	-0-	22	1	8333	3	N	-0-					-0-
11	8310	X	7964	-0-	-346	-0-	22	1	7942	3	N	-0-					-0-
12	8587	X	8285	-0-	-302	-0-	21	1	8264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 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	11067	X	10638	-0-	-429	-0-	36	1	10602	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	9304	-0-	-552	-0-	31	1	9273	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	10841	-0-	-40	-0-	30	1	10811	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10128	-0-	-402	-0-	26	1	10102	3	N	-0-					-0-
05	10881	X	10795	-0-	-86	-0-	28	1	10767	3	N	-0-					-0-
06	10500	X	10139	-0-	-361	-0-	26	1	10113	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	10450	-0-	-400	-0-	30	1	10420	3	N	-0-					-0-
08	10850	X	10579	-0-	-271	-0-	26	1	10553	3	N	-0-					-0-
09	10440	X	10198	-0-	-242	-0-	26	1	10172	3	N	-0-					-0-
10	10788	X	10302	-0-	-486	-0-	28	1	10274	3	N	-0-					-0-
11	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	28	1	10229	3	N	-0-					-0-
12	10571	X	9933	-0-	-638	-0-	25	1	9908	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	327	1	9254	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	8428	-0-	-56	-0-	291	1	8137	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	8016	-0-	-1377	-0-	268	1	7748	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8714	-0-	-376	-0-	293	1	8421	2	N	-0-			-0-
05	9393	X	7112	-0-	-2281	-0-	240	1	6872	2	N	-0-			-0-
06	9090	X	7016	-0-	-2074	-0-	241	1	6775	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	7385	-0-	-1946	-0-	256	1	7129	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	7301	-0-	-1689	-0-	260	1	7041	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	6802	-0-	-1898	-0-	246	1	6556	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	6925	-0-	-453	-0-	251	1	6674	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	6445	-0-	-695	-0-	235	1	6210	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	6696	-0-	-682	-0-	245	1	6451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	16	1	4799	3	N	-0-			-0-
02	4172	X	4124	-0-	-48	-0-	14	1	4110	3	N	-0-			-0-
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	14	1	4986	3	N	-0-			-0-
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	14	1	5311	3	N	-0-			-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	14	1	5244	3	N	-0-			-0-
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	14	1	5318	3	N	-0-			-0-
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	18	1	6175	3	N	-0-			-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	14	1	5693	3	N	-0-			-0-
09	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	15	1	5913	3	N	-0-			-0-
10	6138	X	5633	-0-	-505	-0-	15	1	5618	3	N	-0-			-0-
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	16	1	5950	3	N	-0-			-0-
*12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	16	1	6432	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12412	-0-	-267	-0-	424	1	11988	2	N	-0-			-0-
02	11452	X	10589	-0-	-863	-0-	365	1	10224	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	11776	-0-	-810	-0-	394	1	11382	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11403	-0-	-597	-0-	383	1	11020	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	11555	-0-	-845	-0-	391	1	11164	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	11218	-0-	-782	-0-	386	1	10832	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	11482	-0-	-298	-0-	398	1	11084	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	11528	-0-	-252	-0-	410	1	11118	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	11308	-0-	-92	-0-	408	1	10900	2	N	-0-			-0-
10	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	423	1	11262	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	10966	-0-	-254	-0-	400	1	10566	2	N	-0-			-0-
12	11687	X	11034	-0-	-653	-0-	404	1	10630	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 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	5766	X	5554	-0-	-212	-0-	19	1	5535	3	Y	-0-					20
02	5208	X	4953	-0-	-255	-0-	16	1	4937	3	Y	-0-					20
03	5766	X	5028	-0-	-738	-0-	14	1	5014	3	Y	-0-					20
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	15	1	5845	3	Y	-0-					20
05	5766	X	5106	-0-	-660	-0-	13	1	5093	3	Y	-0-					20
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	14	1	5326	3	Y	19	21	1			18
							21	9									
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	16	1	5458	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	13	1	5328	3	Y	-0-					18
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	13	1	5171	3	Y	-0-					18
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	14	1	5056	3	Y	-0-					18
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	13	1	4793	3	Y	-0-					18
*12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	13	1	5271	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 63,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 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	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	149	1	4208	2	N	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	147	1	4102	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	153	1	4435	2	N	-0-					-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	159	1	4580	2	N	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	166	1	4748	2	N	-0-					-0-
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	168	1	4725	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	167	1	4641	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4828	-0-	-101	-0-	172	1	4656	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	178	1	4742	2	N	-0-					-0-
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	194	1	5158	2	N	-0-					-0-
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	187	1	4933	2	N	-0-					-0-
*12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	188	1	4954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	434	1	10744	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	7895	-0-	-1093	-0-	337	1	7558	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	5139	-0-	-4812	-0-	267	1	4872	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	2025	-0-	-8805	-0-	123	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	1737	-0-	-9454	-0-	130	1	1607	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	2524	-0-	-8306	-0-	149	1	2375	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7464	-0-	-1278	-0-	355	1	7109	2	N	-0-					-0-
08	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	396	1	9451	2	N	-0-					-0-
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	357	1	8596	2	N	-0-					-0-
10	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	390	1	9653	2	N	-0-					-0-
11	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	414	1	9381	2	N	-0-					-0-
*12	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	404	1	9726	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 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	7254	X	7157	-0-	-97	-0-	24	1	7112	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	22	1	6537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	21	1	7517	3	Y	-0-					-0-
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	19	1	7329	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6926	-0-	-328	-0-	18	1	6908	3	Y	-0-					-0-
06	7290	X	6513	-0-	-777	-0-	17	1	6496	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	6622	-0-	-973	-0-	19	1	6603	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	6799	-0-	-796	-0-	16	1	6783	3	Y	-0-					-0-
09	7350	X	6953	-0-	-397	-0-	18	1	6935	3	Y	-0-					-0-
10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	19	1	7172	3	Y	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	19	1	6906	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6880	-0-	-312	-0-	17	1	6846	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 83,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	133	1	3750	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3326	-0-	-6	-0-	115	1	3211	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	125	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	117	1	3348	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3341	-0-	-627	-0-	113	1	3228	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3420	-0-	-330	-0-	118	1	3302	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	121	1	3360	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	110	1	2967	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	110	1	2936	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3064	-0-	-470	-0-	111	1	2953	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2925	-0-	-495	-0-	107	1	2818	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	112	1	2938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10866	-0-	-1472	-0-	422	1	10444	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9183	-0-	-589	-0-	391	1	8792	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10642	-0-	-177	-0-	552	1	10090	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	6079	-0-	-4451	-0-	370	1	5709	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	8208	-0-	-2673	-0-	614	1	7594	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9369	-0-	-1161	-0-	554	1	8815	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9918	-0-	-715	-0-	471	1	9447	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9321	-0-	-1312	-0-	374	1	8947	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9127	-0-	-233	-0-	364	1	8763	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9563	-0-	-357	-0-	371	1	9192	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8456	-0-	-1144	-0-	358	1	8098	2	N	-0-					-0-
*12	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	397	1	9555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	208	1	5872	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	5334	-0-	-266	-0-	184	1	5150	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	199	1	5750	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5678	-0-	-202	-0-	191	1	5487	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	191	1	5458	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5613	-0-	-267	-0-	193	1	5420	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5664	-0-	-288	-0-	197	1	5467	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5567	-0-	-385	-0-	198	1	5369	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	5511	-0-	-159	-0-	199	1	5312	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5620	-0-	-177	-0-	204	1	5416	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5478	-0-	-132	-0-	200	1	5278	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5643	-0-	-61	-0-	206	1	5437	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	365	1	9031	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	8220	-0-	-236	-0-	329	1	7891	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	9082	-0-	-280	-0-	396	1	8686	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8669	-0-	-421	-0-	358	1	8311	2	N	-0-			-0-
05	9393	X	9161	-0-	-232	-0-	383	1	8778	2	N	-0-			-0-
06	9090	X	8843	-0-	-247	-0-	362	1	8481	2	N	-0-			-0-
07	9114	X	8958	-0-	-156	-0-	356	1	8602	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	8674	-0-	-502	-0-	347	1	8327	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	8602	-0-	-278	-0-	338	1	8264	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	8651	-0-	-525	-0-	341	1	8310	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	8541	-0-	-309	-0-	342	1	8199	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	8462	-0-	-497	-0-	337	1	8125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10158	-0-	-723	-0-	34	1	10124	3	N	-0-			-0-
02	9828	X	9166	-0-	-662	-0-	30	1	9136	3	N	-0-			-0-
03	10881	X	10162	-0-	-719	-0-	28	1	10134	3	N	-0-			-0-
04	10200	X	9855	-0-	-345	-0-	26	1	9829	3	N	-0-			-0-
05	10540	X	9897	-0-	-643	-0-	26	1	9871	3	N	-0-			-0-
06	9840	X	9095	-0-	-745	-0-	24	1	9071	3	N	-0-			-0-
07	10199	X	9458	-0-	-741	-0-	27	1	9431	3	N	-0-			-0-
08	10199	X	9547	-0-	-652	-0-	23	1	9524	3	N	-0-			-0-
09	9870	X	9079	-0-	-791	-0-	23	1	9056	3	N	-0-			-0-
10	9889	X	9344	-0-	-545	-0-	25	1	9319	3	N	-0-			-0-
11	9240	X	9133	-0-	-107	-0-	25	1	9108	3	N	-0-			-0-
12	9548	X	9524	-0-	-24	-0-	24	1	9500	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6671	-0-	-924	-0-	393	1	6278	3	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6063	-0-	-797	-0-	355	1	5708	3	Y	-0-					-0-
03	7502	X	6115	-0-	-1387	-0-	388	1	5727	3	Y	-0-					-0-
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	377	1	6359	3	Y	-0-					-0-
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	389	1	6737	3	Y	-0-					-0-
06	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	377	1	6588	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6371	-0-	-449	-0-	389	1	5982	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6401	-0-	-419	-0-	387	1	6014	3	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6075	-0-	-525	-0-	375	1	5700	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	6406	-0-	-414	-0-	388	1	6018	3	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6233	-0-	-367	-0-	352	1	5881	3	Y	-0-					-0-
*12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	387	1	6114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	384	1	10829	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9866	-0-	-606	-0-	341	1	9525	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10724	-0-	-870	-0-	359	1	10365	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10082	-0-	-1138	-0-	338	1	9744	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10707	-0-	-515	-0-	362	1	10345	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	10318	-0-	-542	-0-	355	1	9963	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10787	-0-	-125	-0-	375	1	10412	2	N	-0-					-0-
08	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	389	1	10542	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	10306	-0-	-44	-0-	372	1	9934	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	9350	-0-	-1438	-0-	339	1	9011	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	8634	-0-	-1956	-0-	315	1	8319	2	N	-0-					-0-
*12	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	408	1	10761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7494	-0-	-132	-0-	736	1	6756	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	6888	X	6389	-0-	-499	-0-	1054	1	5335	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7251	-0-	-871	-0-	886	1	6365	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	6900	-0-	-960	-0-	856	1	6034	3	Y	9					9
							10	9									
05	8122	X	7182	-0-	-940	-0-	884	1	6274	3	Y	22	31	1			-0-
							24	9									
06	7260	X	7187	-0-	-73	-0-	856	1	6331	3	Y	-0-					-0-
07	7254	X	6754	-0-	-500	-0-	885	1	5869	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	6734	-0-	-520	-0-	882	1	5852	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6324	-0-	-876	-0-	854	1	5446	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	7440	X	6499	-0-	-941	-0-	883	1	5616	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6340	-0-	-860	-0-	855	1	5485	3	Y	-0-					-0-
*12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	883	1	5944	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 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	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	20	1	5769	3	N	-0-					-0-
02	4816	X	4295	-0-	-521	-0-	14	1	4281	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	4924	-0-	-408	-0-	14	1	4910	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4677	-0-	-483	-0-	12	1	4665	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4774	-0-	-558	-0-	12	1	4762	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4711	-0-	-449	-0-	12	1	4699	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4746	-0-	-183	-0-	14	1	4732	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	12	1	4843	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	12	1	4511	3	N	-0-					-0-
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	13	1	4913	3	N	-0-					-0-
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	13	1	4712	3	N	-0-					-0-
*12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	12	1	4865	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1601	-0-	-73	-0-	5	1	1596	3	Y	-0-					-0-
02	1512	X	1487	-0-	-25	-0-	5	1	1482	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1519	-0-	-155	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1293	-0-	-327	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	4	1	1470	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	4	1	1503	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	4	1	1484	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	4	1	1425	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	4	1	1347	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1496	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	4	1	1712	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 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	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	733	1	20710	2	N	-0-					-0-
02	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	635	1	17772	2	N	-0-					-0-
03	20243	X	19102	-0-	-1141	-0-	639	1	18463	2	N	-0-					-0-
04	20010	X	18766	-0-	-1244	-0-	631	1	18135	2	N	-0-					-0-
05	20677	X	12750	-0-	-7927	-0-	431	1	12319	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	14379	-0-	-5631	-0-	495	1	13884	2	N	-0-					-0-
07	20367	X	16483	-0-	-3884	-0-	572	1	15911	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	19300	-0-	-106	-0-	687	1	18613	2	N	-0-					-0-
09	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	693	1	18484	2	N	-0-					-0-
10	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	667	1	17768	2	N	-0-					-0-
11	18690	X	17001	-0-	-1689	-0-	621	1	16380	2	N	-0-					-0-
12	19809	X	15263	-0-	-4546	-0-	558	1	14705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19973	X	6432	-0-	-13541	-0-	220	1	6212	2	N	-0-			-0-
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	172	1	4813	2	N	-0-			-0-
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	169	1	4889	2	N	-0-			-0-
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	153	1	4412	2	N	-0-			-0-
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	146	1	4180	2	N	-0-			-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	135	1	3791	2	N	-0-			-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	134	1	3714	2	N	-0-			-0-
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	131	1	3544	2	N	-0-			-0-
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	122	1	3266	2	N	-0-			-0-
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	122	1	3255	2	N	-0-			-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	115	1	3041	2	N	-0-			-0-
*12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	114	1	3002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	8786	-0-	-4854	-0-	764	1	8022	2	N	-0-			-0-
02	12320	X	3527	-0-	-8793	-0-	430	1	3097	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	7825	-0-	-3397	-0-	891	1	6934	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	10306	-0-	-554	-0-	920	1	9386	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	8397	-0-	-2174	-0-	914	1	7483	2	N	-0-			-0-
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	805	1	7773	2	N	-0-			-0-
07	10664	X	6566	-0-	-4098	-0-	884	1	5682	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	7958	-0-	-2706	-0-	709	1	7249	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	9094	-0-	-1226	-0-	743	1	8351	2	N	-0-			-0-
10	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	784	1	9180	2	N	-0-			-0-
11	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	820	1	9196	2	N	-0-			-0-
*12	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	885	1	10934	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5790	-0-	-1712	-0-	20	1	5770	3	N	-0-			-0-
02	6776	X	5128	-0-	-1648	-0-	17	1	5111	3	N	-0-			-0-
03	7502	X	5660	-0-	-1842	-0-	16	1	5644	3	N	-0-			-0-
04	6780	X	5841	-0-	-939	-0-	15	1	5826	3	N	-0-			-0-
05	6231	X	5791	-0-	-440	-0-	15	1	5776	3	N	-0-			-0-
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	15	1	5596	3	N	-0-			-0-
07	6045	X	5643	-0-	-402	-0-	16	1	5627	3	N	-0-			-0-
08	6045	X	5471	-0-	-574	-0-	13	1	5458	3	N	-0-			-0-
09	5850	X	5849	-0-	-1	-0-	15	1	5834	3	N	-0-			-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	17	1	6334	3	N	-0-			-0-
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	17	1	6115	3	N	-0-			-0-
*12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	16	1	6258	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 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	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	14	1	4030	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3680	-0-	-44	-0-	12	1	3668	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	4045	-0-	-47	-0-	11	1	4034	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3876	-0-	-84	-0-	10	1	3866	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3922	-0-	-170	-0-	10	1	3912	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	10	1	3873	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3879	-0-	-182	-0-	11	1	3868	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	9	1	3891	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	10	1	3761	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	10	1	3873	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	3791	-0-	-79	-0-	10	1	3781	3	N	-0-					-0-
*12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	10	1	3899	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	14	1	4167	3	N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	13	1	3896	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3416	-0-	-614	-0-	9	1	3407	3	N	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	11	1	4226	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3910	-0-	-120	-0-	10	1	3900	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	2936	-0-	-964	-0-	8	1	2928	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3186	-0-	-844	-0-	9	1	3177	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3010	-0-	-1020	-0-	7	1	3003	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	2938	-0-	-962	-0-	8	1	2930	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	2743	-0-	-1163	-0-	7	1	2736	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2399	-0-	-691	-0-	7	1	2392	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	1326	-0-	-1867	-0-	3	1	1323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	992	N	737	-0-	-255	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4238	-0-	-257	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3487	-0-	-573	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3644	-0-	-851	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3628	-0-	-722	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3828	-0-	-667	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4398	-0-	-66	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4038	-0-	-312	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	4111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	7	1	2046	3	N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	7	1	1948	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	4	1	1596	3	N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	5	1	2027	3	N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	5	1	2049	3	N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	6	1	2090	3	N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	5	1	2075	3	N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	5	1	2007	3	N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	5	1	1992	3	N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	5	1	1928	3	N	-0-					-0-
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	5	1	1976	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7409	-0-	-558	-0-	25	1	7384	3	N	-0-					-0-
02	7140	X	6578	-0-	-562	-0-	22	1	6556	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7082	-0-	-730	-0-	20	1	7062	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	6682	-0-	-668	-0-	17	1	6665	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	6766	-0-	-829	-0-	18	1	6748	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	6462	-0-	-708	-0-	17	1	6445	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	6681	-0-	-604	-0-	19	1	6662	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	6402	-0-	-666	-0-	15	1	6387	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6068	-0-	-622	-0-	16	1	6052	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6323	-0-	-435	-0-	17	1	6306	3	N	-0-					-0-
11	6480	X	5984	-0-	-496	-0-	16	1	5968	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	6211	-0-	-485	-0-	16	1	6195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6344	-0-	-662	-0-	905	1	5439	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5466	-0-	-862	-0-	810	1	4656	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5994	-0-	-206	-0-	890	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5752	-0-	-398	-0-	860	1	4892	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5850	-0-	-505	-0-	887	1	4963	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5682	-0-	-468	-0-	862	1	4820	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5934	-0-	-111	-0-	891	1	5043	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5981	-0-	-2	-0-	901	1	5080	2	N	-0-					-0-
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	874	1	4922	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5681	-0-	-240	-0-	878	1	4803	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5671	-0-	-119	-0-	872	1	4799	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5753	-0-	-230	-0-	897	1	4856	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11870	-0-	-406	-0-	460	1	11410	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10503	-0-	-529	-0-	420	1	10083	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11754	-0-	-398	-0-	508	1	11246	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	11063	-0-	-577	-0-	467	1	10596	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	11350	-0-	-554	-0-	489	1	10861	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10892	-0-	-598	-0-	441	1	10451	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11270	-0-	-479	-0-	456	1	10814	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	11289	-0-	-460	-0-	452	1	10837	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10600	-0-	-470	-0-	422	1	10178	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10850	-0-	-496	-0-	423	1	10427	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	10458	-0-	-462	-0-	422	1	10036	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10729	-0-	-555	-0-	424	1	10305	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	35	1	10492	3	Y	93	73	1			20
							102	9									
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	30	1	9067	3	Y	5	5	1			20
							6	9									
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	28	1	10196	3	Y	56	56	1			20
							62	9									
04	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	26	1	9915	3	Y	2	2	1			20
							2	9									
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	25	1	9686	3	Y	62	62	1			20
							68	9									
06	10170	X	7767	-0-	-2403	-0-	20	1	7746	3	Y	1	1	1			20
							1	9									
07	10292	X	9243	-0-	-1049	-0-	27	1	9193	3	Y	21	21	1			20
							23	9									
08	10292	X	10107	-0-	-185	-0-	24	1	10055	3	Y	25	25	1			20
							28	9									
09	9930	X	9681	-0-	-249	-0-	25	1	9655	3	Y	1	1	1			20
							1	9									
10	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	28	1	10308	3	Y	32	32	1			20
							35	9									
11	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	31	1	11101	3	Y	27	27	1			20
							30	9									
12	9393	X	9186	-0-	-207	-0-	23	1	9162	3	Y	1	1	1			20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 117,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4397	-0-	-3167	-0-	150	1	4247	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	4203	-0-	-2629	-0-	145	1	4058	2	N	-0-			-0-
03	7564	X	4721	-0-	-2843	-0-	158	1	4563	2	N	-0-			-0-
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	152	1	4368	2	N	-0-			-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	159	1	4537	2	N	-0-			-0-
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	162	1	4542	2	N	-0-			-0-
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	170	1	4743	2	N	-0-			-0-
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	169	1	4567	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4652	-0-	-58	-0-	168	1	4484	2	N	-0-			-0-
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	208	1	5542	2	N	-0-			-0-
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	209	1	5512	2	N	-0-			-0-
*12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	184	1	4841	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7555	-0-	-3915	-0-	447	1	7108	2	N	-0-			-0-
02	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	1149	1	10216	2	N	-0-			-0-
03	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	887	1	10263	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	9988	-0-	-362	-0-	336	1	9652	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	9966	-0-	-2558	-0-	337	1	9629	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	9500	-0-	-2620	-0-	327	1	9173	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	9295	-0-	-3229	-0-	323	1	8972	2	N	-0-			-0-
08	11160	X	9081	-0-	-2079	-0-	323	1	8758	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	7963	-0-	-2027	-0-	288	1	7675	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9581	-0-	-370	-0-	347	1	9234	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	9276	-0-	-234	-0-	339	1	8937	2	N	-0-			-0-
*12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	355	1	9339	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9018	-0-	-251	-0-	308	1	8710	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7855	-0-	-517	-0-	271	1	7584	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	8580	-0-	-689	-0-	287	1	8293	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	8115	-0-	-615	-0-	273	1	7842	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	8054	-0-	-967	-0-	272	1	7782	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	7364	-0-	-1366	-0-	253	1	7111	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	7755	-0-	-956	-0-	269	1	7486	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	7489	-0-	-1098	-0-	267	1	7222	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	7142	-0-	-988	-0-	258	1	6884	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	7490	-0-	-570	-0-	271	1	7219	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	7061	-0-	-439	-0-	258	1	6803	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	7413	-0-	-337	-0-	271	1	7142	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

01	11284	X	11209	-0-	-75	-0-	38	1	11171	3	Y	-0-					-0-
02	10192	X	10014	-0-	-178	-0-	33	1	9981	3	Y	-0-					-0-
03	11284	X	10930	-0-	-354	-0-	30	1	10900	3	Y	-0-					-0-
04	10920	X	10398	-0-	-522	-0-	27	1	10371	3	Y	-0-					-0-
05	11284	X	10702	-0-	-582	-0-	28	1	10674	3	Y	-0-					-0-
06	10590	X	10223	-0-	-367	-0-	26	1	10197	3	Y	-0-					-0-
07	10943	X	10525	-0-	-418	-0-	30	1	10495	3	Y	-0-					-0-
08	10943	X	10410	-0-	-533	-0-	25	1	10385	3	Y	-0-					-0-
09	10410	X	9818	-0-	-592	-0-	25	1	9793	3	Y	-0-					-0-
10	10695	X	9821	-0-	-874	-0-	26	1	9795	3	Y	-0-					-0-
11	10230	X	9469	-0-	-761	-0-	26	1	9443	3	Y	-0-					-0-
12	10075	X	9814	-0-	-261	-0-	25	1	9789	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

01	7874	X	7400	-0-	-474	-0-	736	1	6660	3	Y	4	21	1			3
							4	9									
02	7112	X	6635	-0-	-477	-0-	664	1	5962	3	Y	8	1	1			10
							9	9									
03	7533	X	7070	-0-	-463	-0-	731	1	6332	3	Y	6					16
							7	9									
04	7290	X	5969	-0-	-1321	-0-	704	1	5264	3	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	732	1	7252	3	Y	-0-					-0-
06	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	707	1	6705	3	Y	-0-					-0-
07	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	733	1	6804	3	Y	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	728	1	6379	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	706	1	6335	3	Y	-0-					-0-
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	731	1	6537	3	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6187	-0-	-173	-0-	705	1	5482	3	Y	-0-					-0-
*12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	728	1	5834	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	610	-0-	-940	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	549	-0-	-831	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	595	-0-	-428	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6428	-0-	-485	-0-	22	1	6406	3	N	-0-					-0-
02	6244	X	5814	-0-	-430	-0-	19	1	5795	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6387	-0-	-92	-0-	18	1	6369	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	6067	-0-	-143	-0-	16	1	6051	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6125	-0-	-323	-0-	16	1	6109	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5804	-0-	-436	-0-	15	1	5789	3	N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	19	1	6467	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	6279	-0-	-107	-0-	15	1	6264	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	6006	-0-	-54	-0-	15	1	5991	3	N	-0-					-0-
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	18	1	6557	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5997	-0-	-273	-0-	16	1	5981	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	6233	-0-	-246	-0-	16	1	6217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	34	1	10141	3	N	-0-					-0-
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	30	1	9080	3	N	-0-					-0-
03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	27	1	9657	3	N	-0-					-0-
04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	24	1	9032	3	N	-0-					-0-
05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	23	1	8984	3	N	-0-					-0-
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	23	1	8812	3	N	-0-					-0-
07	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	26	1	8980	3	N	-0-					-0-
08	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	23	1	9613	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	7474	-0-	-1046	-0-	19	1	7455	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	665	-0-	-8139	-0-	2	1	663	3	N	-0-					-0-
11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
12	8804	X	6050	-0-	-2754	-0-	15	1	6035	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3100	-0-	-558	-0-	10	1	3090	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2536	-0-	-768	-0-	8	1	2528	3	Y	-0-					-0-
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	11	1	3984	3	Y	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	16	1	6009	3	Y	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	15	1	5917	3	Y	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	15	1	5657	3	Y	-0-					-0-
07	6231	X	4940	-0-	-1291	-0-	14	1	4926	3	Y	-0-					-0-
08	6231	X	4079	-0-	-2152	-0-	10	1	4069	3	Y	-0-					-0-
09	6030	X	4176	-0-	-1854	-0-	11	1	4165	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	4371	-0-	-1550	-0-	12	1	4359	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	4588	-0-	-1082	-0-	13	1	4575	3	Y	-0-					-0-
*12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	12	1	4675	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7571	-0-	-768	-0-	259	1	7312	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6660	-0-	-844	-0-	230	1	6430	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7200	-0-	-984	-0-	241	1	6959	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6609	-0-	-1311	-0-	222	1	6387	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6426	-0-	-1169	-0-	217	1	6209	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6138	-0-	-1182	-0-	211	1	5927	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6159	-0-	-1219	-0-	214	1	5945	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6681	-0-	-511	-0-	238	1	6443	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6140	-0-	-460	-0-	222	1	5918	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6154	-0-	-263	-0-	223	1	5931	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6208	-0-	-272	-0-	227	1	5981	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6334	-0-	-362	-0-	232	1	6102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	152	1	4302	2	N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	135	1	3789	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4188	-0-	-28	-0-	140	1	4048	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3565	-0-	-515	-0-	120	1	3445	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	133	1	3800	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3666	-0-	-414	-0-	126	1	3540	2	N	-0-					-0-
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	213	1	5934	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	137	1	3719	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	134	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2468	-0-	-1748	-0-	89	1	2379	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3211	-0-	-869	-0-	117	1	3094	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3784	-0-	-432	-0-	138	1	3646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	33	1	9806	3	Y	-0-					-0-
02	8036	X	7414	-0-	-622	-0-	24	1	7370	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	9145	X	6978	-0-	-2167	-0-	19	1	6956	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	8850	X	6560	-0-	-2290	-0-	17	1	6543	3	Y	-0-					-0-
05	9145	X	7003	-0-	-2142	-0-	18	1	6985	3	Y	-0-					-0-
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	17	1	6519	3	Y	-0-					-0-
07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	21	1	7138	3	Y	-0-					-0-
08	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	18	1	7308	3	Y	-0-					-0-
09	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	18	1	7073	3	Y	-0-					-0-
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	19	1	7275	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	19	1	6900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	18	1	7050	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	22	1	6454	3	Y	-0-			9
02	5740	X	5543	-0-	-197	-0-	18	1	5525	3	Y	-0-			9
03	6262	X	4845	-0-	-1417	-0-	13	1	4832	3	Y	-0-			9
04	6270	X	4672	-0-	-1598	-0-	12	1	4660	3	Y	-0-			9
05	6479	X	4666	-0-	-1813	-0-	12	1	4654	3	Y	-0-			9
06	6270	X	4486	-0-	-1784	-0-	12	1	4474	3	Y	-0-			9
07	6138	X	4914	-0-	-1224	-0-	14	1	4900	3	Y	-0-			9
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	13	1	5185	3	Y	-0-			9
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	13	1	5115	3	Y	-0-			9
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	15	1	5432	3	Y	-0-			9
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	16	1	5790	3	Y	-0-			9
*12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	13	1	5101	3	Y	8			17
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 62,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	227	1	6424	2	N	-0-			-0-
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	232	1	6480	2	N	-0-			-0-
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	243	1	7012	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	248	1	7132	2	N	-0-			-0-
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	253	1	7231	2	N	-0-			-0-
06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	243	1	6812	2	N	-0-			-0-
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	255	1	7093	2	N	-0-			-0-
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	263	1	7117	2	N	-0-			-0-
09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	256	1	6840	2	N	-0-			-0-
10	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	251	1	6691	2	N	-0-			-0-
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	247	1	6521	2	N	-0-			-0-
*12	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	248	1	6537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	288	1	8152	2	N	-0-			-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	234	1	6544	2	N	-0-			-0-
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	174	1	5025	2	N	-0-			-0-
04	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	279	1	8023	2	N	-0-			-0-
05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	280	1	7988	2	N	-0-			-0-
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	217	1	6100	2	N	-0-			-0-
07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	258	1	7186	2	N	-0-			-0-
08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	234	1	6329	2	N	-0-			-0-
09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	268	1	7147	2	N	-0-			-0-
10	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	294	1	7823	2	N	-0-			-0-
11	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	267	1	7040	2	N	-0-			-0-
*12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	236	1	6213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 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	12121	X	11381	-0-	-740	-0-	38	1	11343	3	N	-0-					-0-
02	10752	X	10230	-0-	-522	-0-	34	1	10196	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	11395	-0-	-416	-0-	31	1	11364	3	N	-0-					-0-
04	11370	X	10928	-0-	-442	-0-	28	1	10900	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	11212	-0-	-351	-0-	29	1	11183	3	N	-0-					-0-
06	11040	X	5825	-0-	-5215	-0-	15	1	5810	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	4089	-0-	-7319	-0-	12	1	4077	3	N	-0-					-0-
08	11408	X	1519	-0-	-9889	-0-	4	1	1515	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	6378	-0-	-4542	-0-	16	1	6362	3	N	-0-					-0-
10	11222	X	7307	-0-	-3915	-0-	20	1	7287	3	N	-0-					-0-
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	20	1	7211	3	N	-0-					-0-
*12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	19	1	7553	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

01	2635	X	2072	-0-	-563	-0-	7	1	2064	3	N	1					31
							1	9									
02	2184	X	2011	-0-	-173	-0-	7	1	1995	3	N	8					39
							9	9									
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	N	75					114
							83	9									
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	6	1	2216	3	N	44	109	1			49
							48	9									
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	N	15					64
							17	9									
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	6	1	2396	3	N	5					69
							6	9									
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	7	1	2458	3	N	9					78
							10	9									
08	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	6	1	2480	3	N	21	74	1			25
							23	9									
09	2430	X	2407	-0-	-23	-0-	6	1	2393	3	N	7					32
							8	9									
10	2511	X	2381	-0-	-130	-0-	6	1	2362	3	Y	12	44	1			-0-
							13	9									
11	2430	X	2007	-0-	-423	-0-	6	1	1997	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	6	1	2339	3	Y	9					11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	158	1	4470	2	N	-0-			-0-
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	146	1	4078	2	N	-0-			-0-
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	154	1	4452	2	N	-0-			-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	164	1	4717	2	N	-0-			-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	154	1	4409	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3528	-0-	-882	-0-	257	1	3271	2	N	-0-			-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	192	1	5337	2	N	-0-			-0-
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	190	1	5147	2	N	-0-			-0-
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	190	1	5070	2	N	-0-			-0-
10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	196	1	5220	2	N	-0-			-0-
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	163	1	4298	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4475	-0-	-82	-0-	164	1	4311	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2334	-0-	-518	-0-	8	1	2326	3	N	-0-			-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	9	1	2733	3	N	-0-			-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	8	1	3007	3	N	-0-			-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	7	1	2837	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	7	1	2789	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	7	1	2683	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	8	1	2808	3	N	-0-			-0-
08	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	7	1	2968	3	N	-0-			-0-
09	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	7	1	2824	3	N	-0-			-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	8	1	2855	3	N	-0-			-0-
11	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	7	1	2655	3	N	-0-			-0-
12	2914	N	2834	-0-	-80	-0-	7	1	2827	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5423	-0-	-1366	-0-	18	1	5405	3	N	-0-			-0-
02	5936	X	4901	-0-	-1035	-0-	16	1	4885	3	N	-0-			-0-
03	6572	X	6120	-0-	-452	-0-	17	1	6103	3	N	-0-			-0-
04	6300	X	5837	-0-	-463	-0-	15	1	5822	3	N	-0-			-0-
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	18	1	6856	3	N	-0-			-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	17	1	6491	3	N	-0-			-0-
07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	19	1	6426	3	N	-0-			-0-
08	6882	X	6213	-0-	-669	-0-	15	1	6198	3	N	-0-			-0-
09	6660	X	5902	-0-	-758	-0-	15	1	5887	3	N	-0-			-0-
10	6882	X	6165	-0-	-717	-0-	16	1	6149	3	N	-0-			-0-
11	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	16	1	5781	3	N	-0-			-0-
12	6448	X	5881	-0-	-567	-0-	15	1	5866	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9804	-0-	-147	-0-	335	1	9469	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8788	-0-	-508	-0-	303	1	8485	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9472	-0-	-820	-0-	317	1	9155	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9057	-0-	-903	-0-	304	1	8753	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9347	-0-	-449	-0-	316	1	9031	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9087	-0-	-393	-0-	313	1	8774	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	9102	-0-	-632	-0-	316	1	8786	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	9301	-0-	-185	-0-	331	1	8970	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8866	-0-	-224	-0-	320	1	8546	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8828	-0-	-565	-0-	320	1	8508	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8665	-0-	-425	-0-	316	1	8349	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	8930	-0-	-370	-0-	327	1	8603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	25	1	7272	3	Y	-0-					-0-
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	22	1	6628	3	Y	-0-					-0-
03	7223	X	7107	-0-	-116	-0-	20	1	7078	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	6990	X	6728	-0-	-262	-0-	17	1	6711	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	7042	-0-	-181	-0-	18	1	7024	3	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6768	-0-	-312	-0-	18	1	6750	3	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6952	-0-	-364	-0-	20	1	6932	3	Y	-0-					-0-
08	7099	X	6914	-0-	-185	-0-	17	1	6897	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6739	-0-	-71	-0-	17	1	6722	3	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6827	-0-	-210	-0-	18	1	6809	3	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6460	-0-	-320	-0-	18	1	6442	3	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6641	-0-	-334	-0-	17	1	6624	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	3			N	-0-					-0-
02	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	3			N	-0-					-0-
03	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	3			N	-0-					-0-
04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	3			N	-0-					-0-
05	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12640	3			N	-0-					-0-
06	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
07	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	3			N	-0-					-0-
08	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-					-0-
09	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	3			N	-0-					-0-
10	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	3			N	-0-					-0-
11	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	3			N	-0-					-0-
*12	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 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	6696	X	5746	-0-	-950	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	4984	-0-	-1344	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	4861	-0-	-2145	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	4986	-0-	-1794	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5169	-0-	-1341	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4954	-0-	-596	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4411	-0-	-1107	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4324	-0-	-853	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4816	-0-	-361	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4937	-0-	-13	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
*12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5392	-0-	-653	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5165	-0-	-295	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5443	-0-	-602	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4693	-0-	-857	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4672	-0-	-1032	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4572	-0-	-948	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5010	-0-	-694	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4622	-0-	-834	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4567	-0-	-113	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4542	-0-	-318	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4600	-0-	-422	-0-	4600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	3			N	-0-					-0-
02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
04	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14464	3			N	-0-					-0-
05	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3			N	-0-					-0-
06	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	3			N	-0-					-0-
07	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	3			N	-0-					-0-
08	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	3			N	-0-					-0-
09	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	3			N	-0-					-0-
10	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	3			N	-0-					-0-
11	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	3			N	-0-					-0-
*12	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	207	1	5858	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5298	-0-	-470	-0-	183	1	5115	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5764	-0-	-622	-0-	193	1	5571	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5308	-0-	-872	-0-	178	1	5130	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5286	-0-	-945	-0-	179	1	5107	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5137	-0-	-743	-0-	177	1	4960	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5446	-0-	-413	-0-	189	1	5257	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5532	-0-	-234	-0-	197	1	5335	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5295	-0-	-15	-0-	191	1	5104	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5396	-0-	-60	-0-	195	1	5201	2	N	-0-					-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	197	1	5209	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5472	-0-	-46	-0-	200	1	5272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8991	-0-	-774	-0-	30	1	8961	3	Y	-0-					-0-
02	8820	X	7950	-0-	-870	-0-	26	1	7924	3	Y	-0-					-0-
03	9486	X	8615	-0-	-871	-0-	24	1	8591	3	Y	-0-					-0-
04	9060	X	7808	-0-	-1252	-0-	20	1	7788	3	Y	-0-					-0-
05	9176	X	7359	-0-	-1817	-0-	19	1	7340	3	Y	-0-					-0-
06	8700	X	7113	-0-	-1587	-0-	18	1	7095	3	Y	-0-					-0-
07	8804	X	8054	-0-	-750	-0-	23	1	8031	3	Y	-0-					-0-
08	8618	X	8314	-0-	-304	-0-	20	1	8294	3	Y	-0-					-0-
09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	20	1	7896	3	Y	-0-					-0-
10	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	22	1	8216	3	Y	-0-					-0-
11	8040	X	7838	-0-	-202	-0-	22	1	7816	3	Y	-0-					-0-
12	8308	X	8089	-0-	-219	-0-	20	1	8069	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 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	5704	X	5226	-0-	-478	-0-	728	1	4498	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4672	-0-	-480	-0-	657	1	4015	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4977	-0-	-727	-0-	725	1	4252	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	5097	-0-	-153	-0-	701	1	4396	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	5187	-0-	-176	-0-	725	1	4462	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4914	-0-	-156	-0-	701	1	4213	3	N	-0-					-0-
07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	726	1	4596	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	724	1	4608	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	5025	-0-	-75	-0-	701	1	4324	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	5031	-0-	-301	-0-	725	1	4306	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	4528	-0-	-632	-0-	655	1	3873	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	4557	-0-	-775	-0-	723	1	3834	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 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	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	22	1	6508	3	Y	-0-					2
02	5964	X	4804	-0-	-1160	-0-	16	1	4788	3	Y	-0-					2
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	18	1	6658	3	Y	-0-					2
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	17	1	6555	3	Y	-0-					2
05	6541	X	6040	-0-	-501	-0-	16	1	6024	3	Y	-0-					2
06	6450	X	5856	-0-	-594	-0-	15	1	5841	3	Y	-0-					2
07	6789	X	6336	-0-	-453	-0-	18	1	6318	3	Y	-0-					2
08	6789	X	6132	-0-	-657	-0-	15	1	6117	3	Y	-0-					2
09	6570	X	5807	-0-	-763	-0-	15	1	5784	3	Y	7					9
							8	9									
10	6324	X	6071	-0-	-253	-0-	16	1	6054	3	Y	1					10
							1	9									
11	6120	X	5820	-0-	-300	-0-	16	1	5804	3	Y	-0-					10
12	6324	X	5810	-0-	-514	-0-	15	1	5792	3	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 72,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	31	1	9049	3	N	-0-					-0-
02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	25	1	7614	3	N	-0-					-0-
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	24	1	8515	3	N	-0-					-0-
04	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	20	1	7541	3	N	-0-					-0-
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	21	1	8182	3	N	-0-					-0-
06	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	21	1	8008	3	N	-0-					-0-
07	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	18	1	6101	3	N	-0-					-0-
08	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	18	1	7331	3	N	-0-					-0-
09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	18	1	7007	3	N	-0-					-0-
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	19	1	7052	3	N	-0-					-0-
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	18	1	6466	3	N	-0-					-0-
*12	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	19	1	7561	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 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	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	13	1	3774	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	3204	-0-	-296	-0-	11	1	3193	3	N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	11	1	3881	3	N	-0-					-0-
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	10	1	4021	3	N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	11	1	4053	3	N	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	10	1	3981	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	11	1	3947	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	10	1	3995	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3941	-0-	-79	-0-	10	1	3931	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	10	1	3732	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3577	-0-	-413	-0-	10	1	3567	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	10	1	3945	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 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	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	42	1	12342	3	Y	102	189	1			2
							112	9									
02	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	38	1	11335	3	Y	32					34
							35	9									
03	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	35	1	12692	3	Y	61					95
							67	9									
04	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	31	1	11971	3	Y	53	95	1			53
							58	9									
05	12462	X	12413	-0-	-49	-0-	32	1	12348	3	Y	30					83
							33	9									
06	12390	X	11858	-0-	-532	-0-	31	1	11802	3	Y	23					106
							25	9									
07	12803	X	12368	-0-	-435	-0-	36	1	12298	3	Y	31	113	1			24
							34	9									
08	12803	X	12175	-0-	-628	-0-	29	1	12125	3	Y	19					43
							21	9									
09	12060	X	11573	-0-	-487	-0-	30	1	11518	3	Y	23					66
							25	9									
10	12400	X	11920	-0-	-480	-0-	32	1	11862	3	Y	24	71	1			19
							26	9									
11	11970	X	11497	-0-	-473	-0-	31	1	11420	3	Y	42	4	1			57
							46	9									
*12	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	30	1	11898	3	Y	53	3	1			107
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 144,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

01	3100	N	3167	-0-	67	67	11	1	3156	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2774	-0-	-26	41	9	1	2765	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	7	1	2600	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2699	-0-	-121	-0-	7	1	2692	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	7	1	2722	3	N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	8	1	2910	3	N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	5	1	2107	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2418	-0-	-402	-0-	6	1	2412	3	N	-0-					-0-
10	2914	N	2523	-0-	-391	-0-	7	1	2516	3	N	-0-					-0-
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	6	1	2309	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	6	1	2225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

01	8866	X	8543	-0-	-323	-0-	292	1	8251	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7396	-0-	-528	-0-	255	1	7141	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8402	-0-	-371	-0-	281	1	8121	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7878	-0-	-612	-0-	265	1	7613	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7603	-0-	-953	-0-	257	1	7346	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7966	-0-	-314	-0-	274	1	7692	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8146	-0-	-255	-0-	283	1	7863	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7956	-0-	-445	-0-	283	1	7673	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7719	-0-	-261	-0-	279	1	7440	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	8062	-0-	-184	-0-	292	1	7770	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7806	-0-	-174	-0-	285	1	7521	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7959	-0-	-194	-0-	291	1	7668	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

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	5704	X	4854	-0-	-850	-0-	16	1	4838	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4367	-0-	-533	-0-	14	1	4353	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	4920	-0-	-505	-0-	14	1	4906	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4656	-0-	-54	-0-	12	1	4644	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4828	-0-	-39	-0-	13	1	4815	3	N	-0-					-0-
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	13	1	5151	3	N	-0-					-0-
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	16	1	5476	3	N	-0-					-0-
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	12	1	4959	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	12	1	4754	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	5041	-0-	-446	-0-	14	1	5027	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	4907	-0-	-403	-0-	13	1	4894	3	N	-0-					-0-
12	5487	X	4821	-0-	-666	-0-	12	1	4809	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

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	7533	X	5701	-0-	-1832	-0-	19	1	5682	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	4734	-0-	-1650	-0-	16	1	4718	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	5154	-0-	-1914	-0-	14	1	5140	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	4868	-0-	-1972	-0-	13	1	4855	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	4535	-0-	-2533	-0-	12	1	4523	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	3282	-0-	-2238	-0-	8	1	3274	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	3859	-0-	-1380	-0-	11	1	3848	3	N	-0-					-0-
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	15	1	6231	3	N	-0-					-0-
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	15	1	5838	3	N	-0-					-0-
10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	16	1	6223	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5990	-0-	-40	-0-	17	1	5973	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5896	-0-	-335	-0-	15	1	5881	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

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	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	38	1	11295	3	Y	18	46	1			5
							20	9									
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	34	1	10262	3	Y	18	3	1			20
							20	9									
03	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	31	1	11221	3	Y	14					34
							15	9									
04	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	28	1	10771	3	Y	-0-	34	1			-0-
05	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	29	1	11287	3	Y	-0-					-0-
06	10800	X	10726	-0-	-74	-0-	28	1	10698	3	Y	-0-					-0-
07	11160	X	10230	-0-	-930	-0-	30	1	10200	3	Y	-0-					-0-
08	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	27	1	11347	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	10800	X	10780	-0-	-20	-0-	28	1	10752	3	Y	-0-					-0-
10	11160	X	11124	-0-	-36	-0-	30	1	11094	3	Y	-0-					-0-
11	10800	X	10536	-0-	-264	-0-	29	1	10507	3	Y	-0-					-0-
*12	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	28	1	10883	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	103	1	2556	2	N	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	96	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	115	1	2557	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2445	-0-	-135	-0-	103	1	2342	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2602	-0-	-64	-0-	112	1	2490	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2497	-0-	-83	-0-	101	1	2396	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2486	-0-	-180	-0-	101	1	2385	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2569	-0-	-97	-0-	103	1	2466	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2446	-0-	-74	-0-	97	1	2349	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	88	1	2163	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2195	-0-	-295	-0-	89	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2289	-0-	-253	-0-	91	1	2198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

01	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	632	1	8232	2	N	-0-					-0-
02	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	570	1	7337	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7651	-0-	-316	-0-	585	1	7066	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7510	-0-	-1070	-0-	571	1	6939	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8201	-0-	-665	-0-	607	1	7594	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7853	-0-	-727	-0-	589	1	7264	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8393	-0-	-349	-0-	620	1	7773	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	8190	-0-	-25	-0-	620	1	7570	2	N	-0-					-0-
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	611	1	7496	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8308	-0-	-93	-0-	629	1	7679	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	8083	-0-	-47	-0-	613	1	7470	2	N	-0-					-0-
*12	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	638	1	7821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	16	1	4849	3	Y	-0-					-0-
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	15	1	4478	3	Y	-0-					-0-
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	13	1	4781	3	Y	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	12	1	4716	3	Y	-0-					-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	13	1	4914	3	Y	-0-					-0-
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	12	1	4789	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4911	-0-	-49	-0-	14	1	4897	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	11	1	4559	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	4800	X	4699	-0-	-101	-0-	12	1	4687	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4733	-0-	-227	-0-	13	1	4720	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4517	-0-	-283	-0-	12	1	4505	3	Y	-0-					-0-
*12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	12	1	4642	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8381	-0-	-516	-0-	28	1	8353	3	N	-0-					-0-
02	8036	X	7219	-0-	-817	-0-	24	1	7195	3	N	-0-					-0-
03	8680	X	7628	-0-	-1052	-0-	21	1	7607	3	N	-0-					-0-
04	8400	X	5657	-0-	-2743	-0-	15	1	5642	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	573	-0-	-8107	-0-	2	1	571	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	19	-0-	-8081	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	3608	-0-	-4390	-0-	10	1	3598	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	2003	-0-	-5623	-0-	5	1	1998	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	1261	-0-	-4409	-0-	3	1	1258	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	2963	-0-	-633	-0-	8	1	2955	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	10	1	3462	3	N	-0-					-0-
*12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	15	1	6108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12998	-0-	-549	-0-	444	1	12554	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	10932	-0-	-1304	-0-	377	1	10555	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12365	-0-	-779	-0-	413	1	11952	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12094	-0-	-626	-0-	407	1	11687	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	12208	-0-	-781	-0-	413	1	11795	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	11748	-0-	-822	-0-	404	1	11344	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	12312	-0-	-181	-0-	427	1	11885	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	12166	-0-	-327	-0-	433	1	11733	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11703	-0-	-387	-0-	423	1	11280	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	11835	-0-	-472	-0-	429	1	11406	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	11395	-0-	-515	-0-	416	1	10979	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	10669	-0-	-1638	-0-	390	1	10279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 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	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	435	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	517	1	3727	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	817	-0-	-3988	-0-	93	1	724	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	645	-0-	-4005	-0-	58	1	587	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	1044	-0-	-3761	-0-	114	1	930	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	2005	-0-	-2645	-0-	188	1	1817	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	96	-0-	-4616	-0-	13	1	83	2	N	-0-					-0-
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	324	1	3313	2	N	-0-					-0-
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	325	1	3660	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	281	1	3284	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2834	-0-	-676	-0-	232	1	2602	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	280	1	3458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	358	1	5037	3	N	-0-			-0-
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	322	1	4246	3	N	-0-			-0-
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	354	1	4508	3	N	-0-			-0-
04	4590	X	4573	-0-	-17	-0-	341	1	4232	3	N	-0-			-0-
05	4743	X	4444	-0-	-299	-0-	352	1	4092	3	N	-0-			-0-
06	4590	X	4146	-0-	-444	-0-	340	1	3806	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4225	-0-	-518	-0-	352	1	3873	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	4202	-0-	-541	-0-	350	1	3852	3	N	-0-			-0-
09	4560	X	4002	-0-	-558	-0-	339	1	3663	3	N	-0-			-0-
10	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	351	1	3862	3	N	-0-			-0-
11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	341	1	3980	3	N	-0-			-0-
*12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	351	1	4037	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 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	9300	X	8634	-0-	-666	-0-	29	1	8605	3	N	-0-			-0-
02	8400	X	6280	-0-	-2120	-0-	21	1	6259	3	N	-0-			-0-
03	9331	X	6296	-0-	-3035	-0-	17	1	6279	3	N	-0-			-0-
04	9030	X	5938	-0-	-3092	-0-	15	1	5923	3	N	-0-			-0-
05	9331	X	6621	-0-	-2710	-0-	17	1	6604	3	N	-0-			-0-
06	8370	X	6048	-0-	-2322	-0-	16	1	6032	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	6488	-0-	-456	-0-	19	1	6469	3	N	-0-			-0-
08	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	16	1	6799	3	N	-0-			-0-
09	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	18	1	7010	3	N	-0-			-0-
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	18	1	6731	3	N	-0-			-0-
11	6600	X	6283	-0-	-317	-0-	17	1	6266	3	N	-0-			-0-
*12	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	19	1	7547	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12147	-0-	-594	-0-	415	1	11732	2	N	-0-			-0-
02	11396	X	10482	-0-	-914	-0-	362	1	10120	2	N	-0-			-0-
03	12338	X	11518	-0-	-820	-0-	385	1	11133	2	N	-0-			-0-
04	11940	X	11023	-0-	-917	-0-	371	1	10652	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	11160	-0-	-992	-0-	377	1	10783	2	N	-0-			-0-
06	11760	X	10856	-0-	-904	-0-	374	1	10482	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	11159	-0-	-435	-0-	387	1	10772	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	10940	-0-	-592	-0-	389	1	10551	2	N	-0-			-0-
09	11010	X	10364	-0-	-646	-0-	374	1	9990	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	10817	-0-	-405	-0-	392	1	10425	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	10312	-0-	-548	-0-	377	1	9935	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	10734	-0-	-426	-0-	393	1	10341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	563	1	1513	2	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	461	1	94	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	510	1	8685	2	N	-0-					-0-
02	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	474	1	8311	2	N	-0-					-0-
03	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	541	1	9357	2	N	-0-					-0-
04	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	456	1	9297	2	N	-0-					-0-
05	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	487	1	9219	2	N	-0-					-0-
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	472	1	8760	2	N	-0-					-0-
07	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	486	1	9569	2	N	-0-					-0-
08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	461	1	8608	2	N	-0-					-0-
09	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	447	1	9529	2	N	-0-					-0-
10	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	415	1	7311	2	N	-0-					-0-
11	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	372	1	6303	2	N	-0-					-0-
*12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	399	1	6213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 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	10633	X	10148	-0-	-485	-0-	34	1	10114	3	N	-0-					-0-
02	9604	X	9148	-0-	-456	-0-	30	1	9118	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	10084	-0-	-487	-0-	28	1	10056	3	N	-0-					-0-
04	10230	X	9773	-0-	-457	-0-	25	1	9748	3	N	-0-					-0-
05	10571	X	10066	-0-	-505	-0-	26	1	10040	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	9567	-0-	-243	-0-	25	1	9542	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	9907	-0-	-230	-0-	29	1	9878	3	N	-0-					-0-
08	10106	X	9723	-0-	-383	-0-	24	1	9699	3	N	-0-					-0-
09	9780	X	9400	-0-	-380	-0-	24	1	9376	3	N	-0-					-0-
10	10075	X	9659	-0-	-416	-0-	26	1	9633	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	9160	-0-	-440	-0-	25	1	9135	3	N	-0-					-0-
12	9920	X	9539	-0-	-381	-0-	24	1	9515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4282	-0-	-554	-0-	354	1	3928	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	3808	-0-	-560	-0-	320	1	3488	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	3975	-0-	-582	-0-	351	1	3624	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	339	1	3509	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	350	1	3497	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	2953	-0-	-1187	-0-	337	1	2616	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	1938	-0-	-2278	-0-	346	1	1592	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	1517	-0-	-2451	-0-	344	1	1173	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	1787	-0-	-2053	-0-	334	1	1453	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	1965	-0-	-1879	-0-	345	1	1620	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2507	-0-	-433	-0-	336	1	2171	3	N	-0-					-0-
*12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	346	1	2029	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3935	-0-	-2637	-0-	909	1	2971	3	N	50					140
							55	9									
02	5936	X	4184	-0-	-1752	-0-	721	1	3463	3	N	-0-					140
03	4712	X	4229	-0-	-483	-0-	722	1	3411	3	N	87					227
							96	9									
04	4260	X	3817	-0-	-443	-0-	698	1	3068	3	N	46	180	1			93
							51	9									
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	724	1	4086	3	N	45					138
							50	9									
06	4470	X	4418	-0-	-52	-0-	700	1	3709	3	N	8					146
							9	9									
07	4619	X	4240	-0-	-379	-0-	723	1	3445	3	N	65					211
							72	9									
08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	723	1	4190	3	N	19	178	1			52
							21	9									
09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	703	1	5020	3	N	24					76
							26	9									
10	4867	X	4374	-0-	-493	-0-	721	1	3619	3	N	31					107
							34	9									
11	4770	X	4258	-0-	-512	-0-	700	1	3525	3	N	30					137
							33	9									
12	5952	X	4260	-0-	-1692	-0-	717	1	3529	3	N	13					150
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 53,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 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	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	727	1	4270	3	N	1					35
							1	9									
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	656	1	3709	3	N	-0-					35
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	725	1	4275	3	N	40					75
							44	9									
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	700	1	3807	3	N	14	74	1			15
							15	9									
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	724	1	4125	3	N	-0-					15
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	700	1	3825	3	N	-0-					15
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	724	1	3796	3	Y	2					17
							2	9									
08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	723	1	4059	3	Y	1	16	1			2
							1	9									
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	699	1	3650	3	Y	-0-					2
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	722	1	3425	3	Y	-0-					2
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	699	1	3155	3	Y	1					3
							1	9									
*12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	721	1	3134	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
02	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	815	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	901	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	871	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1520	-0-	-309	-0-	901	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	871	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	900	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	901	1	623	3	Y	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	871	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	900	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	872	1	529	3	Y	-0-					-0-
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	901	1	793	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	128	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3564	-0-	-132	-0-	123	1	3441	2	N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	132	1	3812	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	115	1	3295	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	133	1	3787	2	N	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	131	1	3686	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	136	1	3774	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	139	1	3766	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3691	-0-	-119	-0-	133	1	3558	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	133	1	3549	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3074	-0-	-736	-0-	112	1	2962	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2536	-0-	-1370	-0-	93	1	2443	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 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	5425	X	5305	-0-	-120	-0-	18	1	5287	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4850	-0-	-106	-0-	16	1	4834	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	15	1	5229	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5154	-0-	-156	-0-	13	1	5141	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	5279	-0-	-115	-0-	14	1	5265	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	4969	-0-	-221	-0-	13	1	4956	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	5253	-0-	-110	-0-	15	1	5238	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	5061	-0-	-271	-0-	12	1	5049	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4957	-0-	-203	-0-	13	1	4944	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4926	-0-	-344	-0-	13	1	4913	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	4612	-0-	-458	-0-	13	1	4599	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	12	1	4704	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2892	-0-	-1727	-0-	10	1	2882	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	2661	-0-	-1511	-0-	9	1	2652	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	2473	-0-	-1867	-0-	7	1	2466	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	7	1	2769	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	6	1	2390	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2461	-0-	-389	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	1888	-0-	-1057	-0-	5	1	1883	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	6	1	2447	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2355	-0-	-435	-0-	6	1	2349	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2394	-0-	-148	-0-	6	1	2388	3	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2270	-0-	-190	-0-	6	1	2264	3	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	6	1	2266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	4	1	1325	3	N	-0-					-0-
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	20 86	1 9	5849	3	Y	78	165	1			3
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	16	1	4965	3	Y	-0-					3
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	15	1	5386	3	Y	-0-					3
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	12	1	4645	3	Y	-0-					3
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	11	1	4297	3	Y	-0-					3
06	5760	X	4272	-0-	-1488	-0-	11 2	1 9	4259	3	Y	2					5
07	5518	X	3811	-0-	-1707	-0-	11 36	1 9	3764	3	Y	33	38	1			-0-
08	5394	X	3791	-0-	-1603	-0-	9	1	3782	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	2937	-0-	-1713	-0-	8	1	2929	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	2299	-0-	-2103	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	2461	-0-	-1799	-0-	7	1	2454	3	Y	-0-					-0-
*12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	7	1	2605	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1179	3	N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	7	1	2394	3	N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	5	1	1984	3	N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1496	-0-	-754	-0-	4	1	1492	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1355	-0-	-691	-0-	4	1	1351	3	N	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	5	1	1905	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	3	1	1127	3	N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	5	1	1736	3	N	-0-					-0-
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 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	16833	X	16351	-0-	-482	-0-	559	1	15792	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	14348	-0-	-576	-0-	495	1	13853	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	16452	-0-	-71	-0-	550	1	15902	2	N	-0-					-0-
04	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	575	1	16521	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	15661	-0-	-676	-0-	529	1	15132	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	14893	-0-	-1037	-0-	512	1	14381	2	N	-0-					-0-
07	17670	X	15402	-0-	-2268	-0-	534	1	14868	2	N	-0-					-0-
08	17670	X	15592	-0-	-2078	-0-	555	1	15037	2	N	-0-					-0-
09	17100	X	14659	-0-	-2441	-0-	529	1	14130	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	15457	-0-	-198	-0-	560	1	14897	2	N	-0-					-0-
11	15090	X	15082	-0-	-8	-0-	551	1	14531	2	N	-0-					-0-
12	15593	X	15482	-0-	-111	-0-	566	1	14916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	359	1	10162	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	4858	-0-	-4158	-0-	168	1	4690	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	5626	-0-	-4356	-0-	188	1	5438	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8236	-0-	-1424	-0-	277	1	7959	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9078	-0-	-904	-0-	307	1	8771	2	N	-0-					-0-
06	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	367	1	10306	2	N	-0-					-0-
07	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	346	1	9623	2	N	-0-					-0-
08	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	376	1	10188	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8978	-0-	-682	-0-	324	1	8654	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9229	-0-	-753	-0-	334	1	8895	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	9556	-0-	-104	-0-	349	1	9207	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9201	-0-	-781	-0-	337	1	8864	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11592	-0-	-870	-0-	396	1	11196	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10398	-0-	-858	-0-	359	1	10039	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11701	-0-	-327	-0-	391	1	11310	2	N	-0-					-0-
04	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	380	1	10912	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	11389	-0-	-205	-0-	385	1	11004	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10708	-0-	-602	-0-	368	1	10340	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10713	-0-	-974	-0-	372	1	10341	2	N	-0-					-0-
08	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	424	1	11498	2	N	-0-					-0-
09	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	416	1	11114	2	N	-0-					-0-
10	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	421	1	11196	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	11389	-0-	-161	-0-	416	1	10973	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10246	-0-	-1689	-0-	375	1	9871	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	227	1	6415	2	N	-0-					-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	173	1	4837	2	N	-0-					-0-
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	205	1	5915	2	N	-0-					-0-
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	212	1	6085	2	N	-0-					-0-
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	212	1	6046	2	N	-0-					-0-
06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	205	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	218	1	6058	2	N	-0-					-0-
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	203	1	5488	2	N	-0-					-0-
09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	207	1	5527	2	N	-0-					-0-
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	215	1	5719	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	192	1	5058	2	N	-0-					-0-
*12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	203	1	5358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 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	4960	X	4642	-0-	-318	-0-	16	1	4626	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3983	-0-	-497	-0-	13	1	3970	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4252	-0-	-708	-0-	12	1	4240	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4112	-0-	-658	-0-	11	1	4101	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4411	-0-	-363	-0-	11	1	4400	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	3421	-0-	-1079	-0-	9	1	3412	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	2829	-0-	-1573	-0-	8	1	2821	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	2640	-0-	-1762	-0-	6	1	2634	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	2503	-0-	-1757	-0-	6	1	2497	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	2940	-0-	-1462	-0-	8	1	2932	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	2637	-0-	-783	-0-	7	1	2630	3	N	-0-					-0-
*12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5949	-0-	-282	-0-	360	1	5524	3	Y	59					69
							65	9									
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	326	1	5330	3	Y	9	66	1			12
							10	9									
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	359	1	6368	3	Y	54	9	1			57
							59	9									
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	346	1	6000	3	Y	16					73
							18	9									
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	359	1	6927	3	Y	19	67	1			25
							21	9									
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	347	1	6571	3	Y	24	49	1			-0-
							26	9									
07	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	360	1	6531	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	7254	X	6773	-0-	-481	-0-	357	1	6416	3	Y	-0-					-0-
09	7020	X	5956	-0-	-1064	-0-	344	1	5559	3	Y	48					48
							53	9									
10	7254	X	4712	-0-	-2542	-0-	353	1	4359	3	Y	-0-	48	1			-0-
11	6930	X	6556	-0-	-374	-0-	347	1	6207	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	357	1	6417	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 76,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	4	1	1209	3	N	-0-					-0-
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	3	1	889	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	848	-0-	-268	-0-	2	1	846	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	938	-0-	-142	-0-	2	1	936	3	N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	N	-0-					-0-
06	810	N	670	-0-	-140	-0-	2	1	668	3	N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	3	1	975	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	801	-0-	-253	-0-	2	1	799	3	N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	N	-0-					-0-
10	992	N	805	-0-	-187	-0-	2	1	803	3	N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	N	-0-					-0-
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	363	1	10268	2	N	-0-					-0-
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	339	1	9470	2	N	-0-					-0-
03	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	360	1	10398	2	N	-0-					-0-
04	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	349	1	10025	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	9909	-0-	-941	-0-	335	1	9574	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9535	-0-	-965	-0-	328	1	9207	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9877	-0-	-973	-0-	343	1	9534	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9440	-0-	-1317	-0-	336	1	9104	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9634	-0-	-746	-0-	348	1	9286	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9601	-0-	-319	-0-	348	1	9253	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9211	-0-	-359	-0-	336	1	8875	2	N	-0-					-0-
*12	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	393	1	10364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	39	1	11511	3	N	-0-					-0-
02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	34	1	10387	3	N	-0-					-0-
03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	31	1	11329	3	N	-0-					-0-
04	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	29	1	10956	3	N	-0-					-0-
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	29	1	11008	3	N	-0-					-0-
06	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	27	1	10543	3	N	-0-					-0-
07	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	30	1	10461	3	N	-0-					-0-
08	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	24	1	9823	3	N	-0-					-0-
09	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	25	1	9839	3	N	-0-					-0-
10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	27	1	9953	3	N	-0-					-0-
11	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	29	1	10691	3	N	-0-					-0-
*12	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	27	1	10847	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	17	1	5043	3	N	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	14	1	4250	3	N	-0-					-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	14	1	5065	3	N	-0-					-0-
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	13	1	4977	3	N	-0-					-0-
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	14	1	5429	3	N	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	13	1	5078	3	N	-0-					-0-
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	16	1	5443	3	N	-0-					-0-
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	12	1	5019	3	N	-0-					-0-
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	12	1	4577	3	N	-0-					-0-
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	13	1	4864	3	N	-0-					-0-
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	13	1	4800	3	N	-0-					-0-
*12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	12	1	4856	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	277	1	7841	2	N	-0-					-0-
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	262	1	7322	2	N	-0-					-0-
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	283	1	8183	2	N	-0-					-0-
04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	276	1	7946	2	N	-0-					-0-
05	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	281	1	8028	2	N	-0-					-0-
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	278	1	7796	2	N	-0-					-0-
07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	288	1	8024	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7923	-0-	-137	-0-	282	1	7641	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7790	-0-	-10	-0-	281	1	7509	2	N	-0-					-0-
10	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	299	1	7946	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7580	-0-	-220	-0-	277	1	7303	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	6725	-0-	-1335	-0-	246	1	6479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	370	1	10456	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	9546	-0-	-142	-0-	329	1	9217	2	N	-0-					-0-
03	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	359	1	10368	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	10462	-0-	-8	-0-	352	1	10110	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10723	-0-	-96	-0-	363	1	10360	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	10289	-0-	-181	-0-	354	1	9935	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10121	-0-	-698	-0-	351	1	9770	2	N	-0-					-0-
08	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	392	1	10615	2	N	-0-					-0-
09	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	385	1	10274	2	N	-0-					-0-
10	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	398	1	10585	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10454	-0-	-196	-0-	382	1	10072	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	10687	-0-	-318	-0-	391	1	10296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	593	1	16770	2	N	-0-					-0-
02	15680	X	15163	-0-	-517	-0-	523	1	14640	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	16962	-0-	-398	-0-	567	1	16395	2	N	-0-					-0-
04	16800	X	15232	-0-	-1568	-0-	512	1	14720	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	15312	-0-	-2048	-0-	518	1	14794	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	14821	-0-	-1979	-0-	510	1	14311	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	15236	-0-	-1721	-0-	529	1	14707	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	14878	-0-	-2079	-0-	530	1	14348	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	14787	-0-	-453	-0-	534	1	14253	2	N	-0-					-0-
10	15314	X	15099	-0-	-215	-0-	547	1	14552	2	N	-0-					-0-
11	14820	X	14284	-0-	-536	-0-	522	1	13762	2	N	-0-					-0-
12	15283	X	14998	-0-	-285	-0-	549	1	14449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	834	1	4542	3	N	-0-					-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	771	1	4524	3	N	-0-					-0-
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	851	1	5209	3	N	-0-					-0-
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	803	1	4946	3	N	-0-					-0-
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	848	1	4370	3	N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	794	1	4622	3	N	-0-					-0-
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	823	1	3943	3	N	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	847	1	4056	3	N	-0-					-0-
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	807	1	3726	3	N	-0-					-0-
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	850	1	4905	3	N	-0-					-0-
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	768	1	4217	3	N	-0-					-0-
*12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	850	1	5162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6018	-0-	-430	-0-	20	1	5969	3	Y	26	4	1			22
							29	9									
02	5768	X	5579	-0-	-189	-0-	18	1	5492	3	Y	63					85
							69	9									
03	6324	X	6067	-0-	-257	-0-	17	1	6005	3	Y	41	72	1			54
							45	9									
04	6000	X	5796	-0-	-204	-0-	15	1	5779	3	Y	2	2	1			54
							2	9									
05	6200	X	5767	-0-	-433	-0-	15	1	5726	3	Y	24	2	1			76
							26	9									
06	5970	X	5838	-0-	-132	-0-	15	1	5806	3	Y	15	72	1			19
							17	9									
07	6169	X	5567	-0-	-602	-0-	16	1	5548	3	Y	3	3	1			19
							3	9									
08	6076	X	5821	-0-	-255	-0-	14	1	5806	3	Y	1					20
							1	9									
09	5850	X	5548	-0-	-302	-0-	14	1	5534	3	Y	-0-					20
10	6045	X	5799	-0-	-246	-0-	16	1	5783	3	Y	-0-					20
11	5850	X	5583	-0-	-267	-0-	15	1	5568	3	Y	-0-					20
12	5828	X	5824	-0-	-4	-0-	15	1	5809	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 69,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	27	1	7877	3	N	-0-					-0-
02	6272	X	2520	-0-	-3752	-0-	8	1	2512	3	N	-0-					-0-
03	8246	X	5155	-0-	-3091	-0-	14	1	5141	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	3454	-0-	-4526	-0-	9	1	3445	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	1978	-0-	-6268	-0-	5	1	1973	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	521	-0-	-7129	-0-	1	1	520	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	3829	-0-	-1317	-0-	11	1	3818	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	4164	-0-	-982	-0-	10	1	4154	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	1307	-0-	-2143	-0-	3	1	1304	3	N	-0-					-0-
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	25	1	9353	3	N	-0-					-0-
11	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	31	1	11126	3	N	-0-					-0-
*12	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	30	1	11897	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	19	1	5604	3	N	-0-					-0-
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	18	1	5348	3	N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	2	1	860	3	N	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	N	-0-					-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	4	1	1699	3	N	-0-					-0-
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	12	1	3994	3	N	-0-					-0-
08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	1	1	528	3	N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	24	1	8913	3	N	-0-					-0-
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	26	1	9316	3	N	-0-					-0-
*12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	23	1	9046	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	9	1	2595	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2332	-0-	-356	-0-	8	1	2324	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	7	1	2635	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2365	-0-	-155	-0-	6	1	2359	3	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	7	1	2560	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2483	-0-	-67	-0-	6	1	2477	3	Y	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	8	1	2743	3	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	7	1	2845	3	Y	-0-					-0-
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	7	1	2508	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	1682	-0-	-953	-0-	5	1	1677	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	1836	-0-	-714	-0-	5	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	5	1	2142	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	300	1	8478	2	N	-0-					-0-
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	246	1	6886	2	N	-0-					-0-
03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	297	1	8581	2	N	-0-					-0-
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	294	1	8452	2	N	-0-					-0-
05	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	305	1	8717	2	N	-0-					-0-
06	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	297	1	8326	2	N	-0-					-0-
07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	286	1	7944	2	N	-0-					-0-
08	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	263	1	7136	2	N	-0-					-0-
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	303	1	8085	2	N	-0-					-0-
10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	324	1	8616	2	N	-0-					-0-
11	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	285	1	7512	2	N	-0-					-0-
*12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	322	1	8469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11983	-0-	-603	-0-	409	1	11574	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	10520	-0-	-848	-0-	363	1	10157	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	11667	-0-	-857	-0-	390	1	11277	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	11051	-0-	-559	-0-	371	1	10680	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11230	-0-	-767	-0-	380	1	10850	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	10798	-0-	-812	-0-	372	1	10426	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	11132	-0-	-524	-0-	386	1	10746	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	11010	-0-	-646	-0-	392	1	10618	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	10559	-0-	-481	-0-	381	1	10178	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10719	-0-	-503	-0-	388	1	10331	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	10236	-0-	-564	-0-	374	1	9862	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	10487	-0-	-642	-0-	384	1	10103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9072	-0-	-507	-0-	310	1	8762	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8115	-0-	-537	-0-	280	1	7835	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8836	-0-	-650	-0-	295	1	8541	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8665	-0-	-335	-0-	291	1	8374	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8696	-0-	-387	-0-	294	1	8402	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8174	-0-	-616	-0-	281	1	7893	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8457	-0-	-533	-0-	293	1	8164	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8466	-0-	-493	-0-	301	1	8165	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8577	-0-	-93	-0-	310	1	8267	2	N	-0-					-0-
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	320	1	8510	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	8115	-0-	-75	-0-	296	1	7819	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8726	-0-	-140	-0-	319	1	8407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

01	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	20	1	5888	3	N	-0-					-0-
02	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	17	1	5220	3	N	-0-					-0-
03	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	17	1	6161	3	N	-0-					-0-
04	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	16	1	6145	3	N	-0-					-0-
05	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	17	1	6361	3	N	-0-					-0-
06	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	15	1	5705	3	N	-0-					-0-
07	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	17	1	5949	3	N	-0-					-0-
08	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	14	1	5836	3	N	-0-					-0-
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	14	1	5533	3	N	-0-					-0-
10	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	15	1	5703	3	N	-0-					-0-
11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	15	1	5605	3	N	-0-					-0-
*12	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	14	1	5681	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

01	6758 X	5714	-0-	-1044	-0-	19	1	5695	3	N	-0-					-0-
02	6104 X	5070	-0-	-1034	-0-	17	1	5053	3	N	-0-					-0-
03	6758 X	5661	-0-	-1097	-0-	16	1	5645	3	N	-0-					-0-
04	6540 X	5615	-0-	-925	-0-	15	1	5600	3	N	-0-					-0-
05	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	15	1	5859	3	N	-0-					-0-
06	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	14	1	5544	3	N	-0-					-0-
07	5797 X	5539	-0-	-258	-0-	16	1	5523	3	N	-0-					-0-
08	5859 X	5490	-0-	-369	-0-	13	1	5477	3	N	-0-					-0-
09	5670 X	5212	-0-	-458	-0-	13	1	5199	3	N	-0-					-0-
10	5859 X	5321	-0-	-538	-0-	14	1	5307	3	N	-0-					-0-
11	5550 X	4981	-0-	-569	-0-	14	1	4967	3	N	-0-					-0-
12	5549 X	4431	-0-	-1118	-0-	11	1	4420	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	26	1	7624	3	N	-0-			-0-
02	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	22	1	6733	3	N	-0-			-0-
03	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	20	1	7360	3	N	-0-			-0-
04	7410	X	6934	-0-	-476	-0-	18	1	6916	3	N	-0-			-0-
05	7657	X	7186	-0-	-471	-0-	19	1	7167	3	N	-0-			-0-
06	7410	X	6767	-0-	-643	-0-	18	1	6749	3	N	-0-			-0-
07	7471	X	7012	-0-	-459	-0-	20	1	6992	3	N	-0-			-0-
08	7378	X	6971	-0-	-407	-0-	17	1	6954	3	N	-0-			-0-
09	6960	X	6626	-0-	-334	-0-	17	1	6609	3	N	-0-			-0-
10	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	19	1	7221	3	N	-0-			-0-
11	6780	X	6656	-0-	-124	-0-	18	1	6638	3	N	-0-			-0-
*12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	19	1	7600	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	318	1	8980	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	5740	-0-	-420	-0-	198	1	5542	2	N	-0-			-0-
03	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	334	1	9653	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	4589	-0-	-2011	-0-	154	1	4435	2	N	-0-			-0-
05	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	332	1	9487	2	N	-0-			-0-
06	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	312	1	8751	2	N	-0-			-0-
07	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	315	1	8751	2	N	-0-			-0-
08	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	305	1	8270	2	N	-0-			-0-
09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	327	1	8735	2	N	-0-			-0-
10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	330	1	8774	2	N	-0-			-0-
11	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	332	1	8764	2	N	-0-			-0-
*12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	334	1	8798	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 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	5611	X	4284	-0-	-1327	-0-	146	1	4138	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4324	-0-	-436	-0-	149	1	4175	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	154	1	4466	2	N	-0-			-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	151	1	4342	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	155	1	4436	2	N	-0-			-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	181	1	5073	2	N	-0-			-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	171	1	4762	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4633	-0-	-17	-0-	165	1	4468	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4878	-0-	-372	-0-	176	1	4702	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4592	-0-	-833	-0-	166	1	4426	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4734	-0-	-516	-0-	173	1	4561	2	N	-0-			-0-
*12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	213	1	5612	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	302	1	8533	2	N	-0-			-0-
02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	257	1	7202	2	N	-0-			-0-
03	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	279	1	8056	2	N	-0-			-0-
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	248	1	7125	2	N	-0-			-0-
05	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	270	1	7724	2	N	-0-			-0-
06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	270	1	7585	2	N	-0-			-0-
07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	279	1	7769	2	N	-0-			-0-
08	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	278	1	7527	2	N	-0-			-0-
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	263	1	7010	2	N	-0-			-0-
10	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	293	1	7796	2	N	-0-			-0-
11	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	261	1	6892	2	N	-0-			-0-
*12	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	251	1	6598	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	4889	-0-	-3140	-0-	167	1	4722	2	N	-0-			-0-
02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	264	1	7385	2	N	-0-			-0-
03	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	228	1	6590	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	263	1	7567	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	336	1	9615	2	N	-0-			-0-
06	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	332	1	9330	2	N	-0-			-0-
07	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	324	1	9024	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	6026	-0-	-2003	-0-	215	1	5811	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	6871	-0-	-899	-0-	248	1	6623	2	N	-0-			-0-
10	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	301	1	8003	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	7510	-0-	-260	-0-	274	1	7236	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	7402	-0-	-627	-0-	271	1	7131	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9006	-0-	-46	-0-	30	1	8976	3	N	-0-					-0-
02	8764	X	7921	-0-	-843	-0-	26	1	7895	3	N	-0-					-0-
03	9703	X	9342	-0-	-361	-0-	26	1	9316	3	N	-0-					-0-
04	9390	X	9038	-0-	-352	-0-	23	1	9015	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	9230	-0-	-8	-0-	24	1	9206	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8735	-0-	-295	-0-	23	1	8712	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	9299	-0-	-32	-0-	27	1	9272	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	9281	-0-	-50	-0-	22	1	9259	3	N	-0-					-0-
09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	23	1	9074	3	N	-0-					-0-
10	9300	X	9196	-0-	-104	-0-	25	1	9171	3	N	-0-					-0-
11	9000	X	8874	-0-	-126	-0-	24	1	8850	3	N	-0-					-0-
12	9393	X	9182	-0-	-211	-0-	23	1	9159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8173	-0-	-755	-0-	279	1	7894	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6806	-0-	-1258	-0-	235	1	6571	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7320	-0-	-1577	-0-	245	1	7075	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	6623	-0-	-1717	-0-	223	1	6400	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6509	-0-	-1675	-0-	220	1	6289	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6398	-0-	-1522	-0-	220	1	6178	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6888	-0-	-645	-0-	239	1	6649	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6848	-0-	-468	-0-	244	1	6604	2	N	-0-					-0-
09	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	241	1	6442	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6669	-0-	-213	-0-	241	1	6428	2	N	-0-					-0-
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	244	1	6437	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6516	-0-	-397	-0-	238	1	6278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10653	-0-	-197	-0-	36	1	10611	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
02	9800	X	9542	-0-	-258	-0-	31	1	9470	3	Y	37					44
							41	9									
03	10912	X	10353	-0-	-559	-0-	28	1	10262	3	Y	57	67	1			34
							63	9									
04	10560	X	9837	-0-	-723	-0-	25	1	9791	3	Y	19	2	1			51
							21	9									
05	10912	X	10082	-0-	-830	-0-	26	1	10041	3	Y	14	2	1			63
							15	9									
06	10320	X	9613	-0-	-707	-0-	25	1	9481	3	Y	97	140	1			20
							107	9									
07	10571	X	9625	-0-	-946	-0-	28	1	9590	3	Y	6	6	1			20
							7	9									
08	10354	X	9570	-0-	-784	-0-	23	1	9544	3	Y	3	1	1			22
							3	9									
09	9840	X	9011	-0-	-829	-0-	23	1	8966	3	Y	20					42
							22	9									
10	10075	X	9682	-0-	-393	-0-	26	1	9582	3	Y	67					109
							74	9									
11	9600	X	9310	-0-	-290	-0-	25	1	9238	3	Y	43					152
							47	9									
*12	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	24	1	9581	3	Y	70	185	1			37
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 116,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	699	1	4905	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	631	1	4482	3	Y	20					40
							22	9									
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	696	1	5131	3	Y	57	67	1			30
							63	9									
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	673	1	4836	3	Y	2	2	1			30
							2	9									
05	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	691	1	3348	3	Y	12	2	1			40
							13	9									
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	669	1	3529	3	Y	25	63	1			2
							28	9									
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	694	1	4125	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	693	1	4481	3	Y	18					20
							20	9									
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	672	1	4618	3	Y	-0-					20
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	694	1	4512	3	Y	67					87
							74	9									
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	672	1	4457	3	Y	26	64	1			49
							29	9									
*12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	694	1	4913	3	Y	41					90
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 61,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5809	-0-	-298	-0-	19	1	5740	3	Y	45	73	1			45
							50	9									
02	5516	X	5263	-0-	-253	-0-	17	1	5204	3	Y	38	58	1			25
							42	9									
03	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	16	1	5714	3	Y	29	54	1			-0-
							32	9									
04	5790	X	5612	-0-	-178	-0-	14	1	5530	3	Y	62	1	1			61
							68	9									
05	5952	X	5769	-0-	-183	-0-	15	1	5709	3	Y	41	79	1			23
							45	9									
06	5640	X	5552	-0-	-88	-0-	14	1	5512	3	Y	24	38	1			9
							26	9									
07	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	16	1	5576	3	Y	44	2	1			51
							48	9									
08	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	13	1	5541	3	Y	21	46	1			26
							23	9									
09	5610	X	5402	-0-	-208	-0-	14	1	5349	3	Y	35	1	1			60
							39	9									
10	5766	X	5589	-0-	-177	-0-	15	1	5535	3	Y	35	71	1			24
							39	9									
11	5550	X	5369	-0-	-181	-0-	15	1	5303	3	Y	46	4	1			66
							51	9									
12	5642	X	5581	-0-	-61	-0-	14	1	5533	3	Y	31	70	1			27
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 66,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 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	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	148	1	4196	2	N	-0-					-0-
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	161	1	4493	2	N	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	174	1	5041	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	116	1	3331	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2498	-0-	-1222	-0-	140	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	1059	1	13714	2	N	-0-					-0-
07	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	537	1	6532	2	N	-0-					-0-
08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	575	1	6334	2	N	-0-					-0-
09	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	551	1	5933	2	N	-0-					-0-
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	587	1	6537	2	N	-0-					-0-
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	527	1	5376	2	N	-0-					-0-
*12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	566	1	5930	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

01	8432	X	7891	-0-	-541	-0-	270	1	7621	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6904	-0-	-712	-0-	238	1	6666	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7513	-0-	-826	-0-	251	1	7262	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7506	-0-	-324	-0-	252	1	7254	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7628	-0-	-277	-0-	258	1	7370	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6903	-0-	-747	-0-	238	1	6665	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7400	-0-	-350	-0-	257	1	7143	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7241	-0-	-509	-0-	258	1	6983	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7155	-0-	-345	-0-	258	1	6897	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7442	-0-	-184	-0-	269	1	7173	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	7103	-0-	-67	-0-	259	1	6844	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7329	-0-	-80	-0-	268	1	7061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

01	4774	X	4727	-0-	-47	-0-	16	1	4711	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	4272	-0-	-40	-0-	14	1	4258	3	Y	-0-					-0-
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	16	1	5896	3	Y	-0-					-0-
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	15	1	5636	3	Y	-0-					-0-
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	15	1	5673	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5390	-0-	-340	-0-	14	1	5376	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5412	-0-	-509	-0-	16	1	5396	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5281	-0-	-640	-0-	13	1	5268	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5036	-0-	-604	-0-	13	1	5023	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5405	-0-	-268	-0-	14	1	5391	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5347	-0-	-53	-0-	15	1	5332	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5411	-0-	-14	-0-	14	1	5397	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 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	5363	X	3895	-0-	-1468	-0-	13	1	3869	3	Y	12	4	1			10
							13	9									
02	4004	X	3389	-0-	-615	-0-	11	1	3365	3	Y	12					22
							13	9									
03	4433	X	3705	-0-	-728	-0-	10	1	3632	3	Y	57	67	1			12
							63	9									
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	11	1	4111	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	12	1	4734	3	Y	30	2	1			40
							33	9									
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	13	1	5032	3	Y	85	122	1			3
							94	9									
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	15	1	5280	3	Y	63	63	1			3
							69	9									
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	12	1	4943	3	Y	15	6	1			12
							17	9									
09	5130	X	4278	-0-	-852	-0-	11	1	4208	3	Y	54					66
							59	9									
10	5363	X	4707	-0-	-656	-0-	12	1	4656	3	Y	35					101
							39	9									
11	5190	X	4603	-0-	-587	-0-	13	1	4557	3	Y	30	127	1			4
							33	9									
12	5363	X	4338	-0-	-1025	-0-	11	1	4285	3	Y	38					42
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 53,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4636	-0-	-324	-0-	15	1	4554	3	Y	61	150	1			39
							67	9									
02	4480	X	4161	-0-	-319	-0-	14	1	4078	3	Y	63	80	1			22
							69	9									
03	4898	X	4587	-0-	-311	-0-	12	1	4486	3	Y	81	11	1			92
							89	9									
04	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	11	1	4369	3	Y	49	75	1			66
							54	9									
05	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	12	1	4475	3	Y	60					126
							66	9									
06	4500	X	4348	-0-	-152	-0-	11	1	4285	3	Y	47					173
							52	9									
07	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	13	1	4454	3	Y	55	184	1			44
							61	9									
08	4588	X	4531	-0-	-57	-0-	11	1	4458	3	Y	56					100
							62	9									
09	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	11	1	4310	3	Y	58					158
							64	9									
10	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	12	1	4452	3	Y	36					194
							40	9									
11	4380	X	4337	-0-	-43	-0-	12	1	4268	3	Y	52	187	1			59
							57	9									
12	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	11	1	4417	3	Y	52	70	1			41
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 53,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	542	1	15321	2	N	-0-			-0-
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	347	1	9700	2	N	-0-			-0-
03	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	363	1	10500	2	N	-0-			-0-
04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	273	1	7842	2	N	-0-			-0-
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	198	1	5658	2	N	-0-			-0-
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	217	1	6103	2	N	-0-			-0-
07	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	239	1	6660	2	N	-0-			-0-
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	265	1	7190	2	N	-0-			-0-
09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	273	1	7275	2	N	-0-			-0-
10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	262	1	6982	2	N	-0-			-0-
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	232	1	6125	2	N	-0-			-0-
*12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	235	1	6198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

01	9610	X	9086	-0-	-524	-0-	310	1	8776	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	8426	-0-	-254	-0-	291	1	8135	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	9402	-0-	-146	-0-	314	1	9088	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	9076	-0-	-74	-0-	305	1	8771	2	N	-0-			-0-
05	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	317	1	9056	2	N	-0-			-0-
06	9090	X	8983	-0-	-107	-0-	309	1	8674	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	9209	-0-	-184	-0-	320	1	8889	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	9142	-0-	-251	-0-	325	1	8817	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8586	-0-	-504	-0-	310	1	8276	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	8987	-0-	-375	-0-	325	1	8662	2	N	-0-			-0-
11	8970	X	8543	-0-	-427	-0-	312	1	8231	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	8637	-0-	-570	-0-	316	1	8321	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

01	8122	X	7821	-0-	-301	-0-	26	1	7795	3	N	-0-			-0-
02	7112	X	5928	-0-	-1184	-0-	20	1	5908	3	N	-0-			-0-
03	7967	X	5476	-0-	-2491	-0-	15	1	5461	3	N	-0-			-0-
04	7710	X	5914	-0-	-1796	-0-	15	1	5899	3	N	-0-			-0-
05	7967	X	6628	-0-	-1339	-0-	17	1	6611	3	N	-0-			-0-
06	7560	X	5633	-0-	-1927	-0-	15	1	5618	3	N	-0-			-0-
07	6572	X	5510	-0-	-1062	-0-	16	1	5494	3	N	-0-			-0-
08	6634	X	5562	-0-	-1072	-0-	13	1	5549	3	N	-0-			-0-
09	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	18	1	7075	3	N	-0-			-0-
10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	23	1	8725	3	N	-0-			-0-
11	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	23	1	8315	3	N	-0-			-0-
*12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	20	1	7873	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 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	11253	X	131	-0-	-11122	-0-	130	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	10136	X	2116	-0-	-8020	-0-	7	1	2109	3	Y	-0-					2
03	11036	X	2990	-0-	-8046	-0-	8	1	2982	3	Y	-0-					2
04	10680	X	3937	-0-	-6743	-0-	10	1	3927	3	Y	-0-					2
05	5766	X	3694	-0-	-2072	-0-	10	1	3684	3	Y	-0-					2
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	9	1	3440	3	Y	-0-					2
07	4061	X	3534	-0-	-527	-0-	10	1	3524	3	Y	-0-					2
08	4061	X	3784	-0-	-277	-0-	9	1	3775	3	Y	-0-					2
09	3930	X	3398	-0-	-532	-0-	9	1	3389	3	Y	-0-					2
10	3689	X	3227	-0-	-462	-0-	9	1	3218	3	Y	-0-					2
11	3660	X	2974	-0-	-686	-0-	8	1	2966	3	Y	-0-					2
*12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	7	1	2779	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 36,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

01	19282	X	18166	-0-	-1116	-0-	621	1	17545	2	N	-0-					-0-
02	17192	X	16342	-0-	-850	-0-	564	1	15778	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	17947	-0-	-684	-0-	600	1	17347	2	N	-0-					-0-
04	17850	X	17001	-0-	-849	-0-	571	1	16430	2	N	-0-					-0-
05	18352	X	17313	-0-	-1039	-0-	585	1	16728	2	N	-0-					-0-
06	17580	X	16640	-0-	-940	-0-	573	1	16067	2	N	-0-					-0-
07	18104	X	16949	-0-	-1155	-0-	588	1	16361	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	16702	-0-	-1247	-0-	595	1	16107	2	N	-0-					-0-
09	17010	X	16068	-0-	-942	-0-	580	1	15488	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	16549	-0-	-749	-0-	599	1	15950	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	15865	-0-	-785	-0-	579	1	15286	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	16111	-0-	-846	-0-	589	1	15522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1521	-0-	-103	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 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	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	328	1	9283	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8062	-0-	-1066	-0-	278	1	7784	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	8762	-0-	-1344	-0-	293	1	8469	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9470	-0-	-310	-0-	318	1	9152	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	7672	-0-	-1938	-0-	259	1	7413	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	9078	-0-	-222	-0-	312	1	8766	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8810	-0-	-986	-0-	306	1	8504	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9358	-0-	-438	-0-	333	1	9025	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	7976	-0-	-1504	-0-	288	1	7688	2	N	-0-					-0-
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	348	1	9254	2	N	-0-					-0-
11	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	347	1	9157	2	N	-0-					-0-
*12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	350	1	9220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5778	-0-	-1073	-0-	19	1	5759	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5136	-0-	-884	-0-	17	1	5119	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6092	-0-	-573	-0-	17	1	6075	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	5749	-0-	-701	-0-	15	1	5734	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6067	-0-	-536	-0-	16	1	6051	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5745	-0-	-165	-0-	15	1	5730	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5971	-0-	-136	-0-	17	1	5954	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5250	-0-	-857	-0-	13	1	5237	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	5276	-0-	-604	-0-	14	1	5262	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5633	-0-	-443	-0-	15	1	5618	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	5416	-0-	-374	-0-	15	1	5401	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	5619	-0-	-364	-0-	14	1	5605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10967	-0-	-534	-0-	375	1	10592	2	N	-0-					-0-
02	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	353	1	9884	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10761	-0-	-430	-0-	360	1	10401	2	N	-0-					-0-
04	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	383	1	11002	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10771	-0-	-575	-0-	364	1	10407	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10058	-0-	-922	-0-	346	1	9712	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	10311	-0-	-1469	-0-	358	1	9953	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10144	-0-	-1636	-0-	361	1	9783	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	9749	-0-	-1651	-0-	352	1	9397	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	10332	-0-	-425	-0-	374	1	9958	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	9261	-0-	-789	-0-	338	1	8923	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9497	-0-	-826	-0-	347	1	9150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	85	1	2392	3	N	-0-			-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	117	1	3267	3	N	-0-			-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	150	1	4340	3	N	-0-			-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	181	1	5216	3	N	-0-			-0-
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	188	1	5358	3	N	-0-			-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	110	1	3094	3	N	-0-			-0-
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	54	1	1488	3	N	-0-			-0-
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	87	1	2361	3	N	-0-			-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	118	1	3160	3	N	-0-			-0-
10	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	216	1	5755	3	N	-0-			-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	176	1	4650	3	N	-0-			-0-
*12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	219	1	5776	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 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	10168	X	9818	-0-	-350	-0-	335	1	9483	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	8793	-0-	-391	-0-	303	1	8490	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	8783	-0-	-1354	-0-	294	1	8489	2	N	-0-			-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	322	1	9269	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	9468	-0-	-359	-0-	320	1	9148	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	9006	-0-	-504	-0-	310	1	8696	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9220	-0-	-700	-0-	320	1	8900	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	9356	-0-	-564	-0-	333	1	9023	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	8908	-0-	-692	-0-	322	1	8586	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	9201	-0-	-254	-0-	333	1	8868	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	8907	-0-	-153	-0-	325	1	8582	2	N	-0-			-0-
12	9362	X	9189	-0-	-173	-0-	336	1	8853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8659	-0-	-424	-0-	296	1	8363	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7531	-0-	-589	-0-	260	1	7271	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8415	-0-	-451	-0-	281	1	8134	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	8070	-0-	-420	-0-	271	1	7799	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	8271	-0-	-378	-0-	280	1	7991	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	7959	-0-	-411	-0-	274	1	7685	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	8137	-0-	-264	-0-	282	1	7855	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	8053	-0-	-348	-0-	287	1	7766	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	7773	-0-	-297	-0-	281	1	7492	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	7973	-0-	-304	-0-	289	1	7684	2	N	-0-			-0-
11	7950	X	7665	-0-	-285	-0-	280	1	7385	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7786	-0-	-336	-0-	285	1	7501	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1166	-0-	-601	-0-	4	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	1456	X	313	-0-	-1143	-0-	1	1	312	3	N	-0-					-0-
03	1457	X	841	-0-	-616	-0-	2	1	839	3	N	-0-					-0-
04	1260	X	1032	-0-	-228	-0-	3	1	1029	3	N	-0-					-0-
05	1178	X	1033	-0-	-145	-0-	3	1	1030	3	N	-0-					-0-
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	3	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	3	1	1012	3	N	-0-					-0-
08	1054	X	947	-0-	-107	-0-	2	1	945	3	N	-0-					-0-
09	1140	X	901	-0-	-239	-0-	2	1	899	3	N	-0-					-0-
10	1178	X	916	-0-	-262	-0-	2	1	914	3	N	-0-					-0-
11	1140	X	858	-0-	-282	-0-	2	1	856	3	N	-0-					-0-
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	2	1	866	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	19	1	5480	3	N	-0-					-0-
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	16	1	4900	3	N	-0-					-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	15	1	5396	3	N	-0-					-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	14	1	5225	3	N	-0-					-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	14	1	5268	3	N	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	12	1	4655	3	N	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	14	1	4886	3	N	-0-					-0-
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	12	1	4918	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	12	1	4548	3	N	-0-					-0-
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	13	1	4694	3	N	-0-					-0-
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	12	1	4232	3	N	-0-					-0-
*12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	11	1	4516	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 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	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	10	1	3086	3	N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	9	1	2765	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	8	1	2999	3	N	-0-					-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	8	1	2903	3	N	-0-					-0-
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	8	1	3018	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	7	1	2807	3	N	-0-					-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	9	1	2946	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	7	1	2905	3	N	-0-					-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	7	1	2817	3	N	-0-					-0-
10	2945	N	2941	-0-	-4	-0-	8	1	2933	3	N	-0-					-0-
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	8	1	2816	3	N	-0-					-0-
12	2914	N	2852	-0-	-62	-0-	7	1	2845	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6567	-0-	-439	-0-	22	1	6545	3	N	-0-			-0-
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	21	1	6331	3	N	-0-			-0-
03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	19	1	6956	3	N	-0-			-0-
04	6480	X	6105	-0-	-375	-0-	16	1	6089	3	N	-0-			-0-
05	7037	X	6077	-0-	-960	-0-	16	1	6061	3	N	-0-			-0-
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	18	1	7134	3	N	-0-			-0-
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	21	1	7315	3	N	-0-			-0-
08	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	18	1	7422	3	N	-0-			-0-
09	7140	X	6900	-0-	-240	-0-	18	1	6882	3	N	-0-			-0-
10	7378	X	7047	-0-	-331	-0-	19	1	7028	3	N	-0-			-0-
11	7200	X	5629	-0-	-1571	-0-	15	1	5614	3	N	-0-			-0-
12	7440	X	5077	-0-	-2363	-0-	13	1	5064	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-			-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-			-0-
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-			-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-			-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-			-0-
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-			-0-
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-			-0-
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-			-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-			-0-
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-			-0-
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
12	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	3549	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5705	-0-	-278	-0-	5705	3			N	-0-			-0-
02	5516	X	4916	-0-	-600	-0-	4916	3			N	-0-			-0-
03	6107	X	5499	-0-	-608	-0-	5499	3			N	-0-			-0-
04	5910	X	5259	-0-	-651	-0-	5259	3			N	-0-			-0-
05	5859	X	5431	-0-	-428	-0-	5431	3			N	-0-			-0-
06	5520	X	5285	-0-	-235	-0-	5285	3			N	-0-			-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-			-0-
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-			-0-
09	5280	X	5206	-0-	-74	-0-	5206	3			N	-0-			-0-
10	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	5363	3			N	-0-			-0-
11	5400	X	5019	-0-	-381	-0-	5019	3			N	-0-			-0-
12	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	5212	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 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	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	378	1	10695	2	N	-0-					-0-
02	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	339	1	9490	2	N	-0-					-0-
03	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	349	1	10100	2	N	-0-					-0-
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	212	1	6092	2	N	-0-					-0-
05	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	269	1	7695	2	N	-0-					-0-
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	296	1	8317	2	N	-0-					-0-
07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	303	1	8426	2	N	-0-					-0-
08	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	310	1	8403	2	N	-0-					-0-
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	302	1	8055	2	N	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	307	1	8182	2	N	-0-					-0-
11	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	309	1	8145	2	N	-0-					-0-
*12	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	319	1	8411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9558	-0-	-517	-0-	327	1	9231	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8060	-0-	-1040	-0-	278	1	7782	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9500	-0-	-296	-0-	318	1	9182	2	N	-0-					-0-
04	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	318	1	9155	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8524	-0-	-1024	-0-	288	1	8236	2	N	-0-					-0-
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	319	1	8941	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9415	-0-	-381	-0-	327	1	9088	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9297	-0-	-499	-0-	331	1	8966	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	9038	-0-	-442	-0-	326	1	8712	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9359	-0-	-220	-0-	339	1	9020	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	8958	-0-	-312	-0-	327	1	8631	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	9234	-0-	-190	-0-	338	1	8896	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5646	-0-	-1174	-0-	704	1	4942	3	Y	-0-					22
02	6160	X	5298	-0-	-862	-0-	637	1	4660	3	Y	1					23
							1	9									
03	6820	X	5738	-0-	-1082	-0-	701	1	5036	3	Y	1					24
							1	9									
04	6600	X	5454	-0-	-1146	-0-	672	1	4760	3	Y	20					44
							22	9									
05	6386	X	6035	-0-	-351	-0-	696	1	5339	3	Y	-0-					44
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	673	1	5144	3	Y	-0-					44
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	697	1	5333	3	Y	-0-					44
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	695	1	5292	3	Y	-0-	37	1			7
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	661	1	4971	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	696	1	5268	3	Y	-0-					7
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	674	1	5103	3	Y	-0-					7
*12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	699	1	5103	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 69,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8664	-0-	-326	-0-	296	1	8368	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	7516	-0-	-548	-0-	259	1	7257	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	8284	-0-	-613	-0-	277	1	8007	2	N	-0-			-0-
04	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	287	1	8252	2	N	-0-			-0-
05	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	295	1	8421	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	8197	-0-	-173	-0-	282	1	7915	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	8341	-0-	-494	-0-	289	1	8052	2	N	-0-			-0-
08	8835	X	8313	-0-	-522	-0-	296	1	8017	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	8041	-0-	-509	-0-	290	1	7751	2	N	-0-			-0-
10	8711	X	8110	-0-	-601	-0-	294	1	7816	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	7690	-0-	-500	-0-	281	1	7409	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	7678	-0-	-661	-0-	281	1	7397	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 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	10416	X	9736	-0-	-680	-0-	333	1	9403	2	N	-0-			-0-
02	9408	X	9033	-0-	-375	-0-	312	1	8721	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	9902	-0-	-514	-0-	331	1	9571	2	N	-0-			-0-
04	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	339	1	9751	2	N	-0-			-0-
05	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	339	1	9675	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	9533	-0-	-157	-0-	328	1	9205	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	9742	-0-	-674	-0-	338	1	9404	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	9848	-0-	-568	-0-	351	1	9497	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	8936	-0-	-1144	-0-	323	1	8613	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	9137	-0-	-876	-0-	331	1	8806	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	9186	-0-	-354	-0-	335	1	8851	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	9450	-0-	-408	-0-	346	1	9104	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 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	8804	X	8257	-0-	-547	-0-	282	1	7975	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7387	-0-	-425	-0-	255	1	7132	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8084	-0-	-441	-0-	270	1	7814	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7699	-0-	-371	-0-	259	1	7440	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7987	-0-	-290	-0-	270	1	7717	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	7649	-0-	-331	-0-	263	1	7386	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7925	-0-	-259	-0-	275	1	7650	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	7834	-0-	-257	-0-	279	1	7555	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	7411	-0-	-329	-0-	268	1	7143	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	7668	-0-	-330	-0-	278	1	7390	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	7217	-0-	-463	-0-	264	1	6953	2	N	-0-			-0-
*12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	291	1	7657	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 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	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	22	1	6400	3	N	-0-			-0-
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	20	1	6024	3	N	-0-			-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	20	1	7182	3	N	-0-			-0-
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	18	1	6886	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	6539	-0-	-157	-0-	17	1	6522	3	N	-0-			-0-
06	6870	X	6169	-0-	-701	-0-	16	1	6153	3	N	-0-			-0-
07	7099	X	6332	-0-	-767	-0-	18	1	6314	3	N	-0-			-0-
08	7099	X	6136	-0-	-963	-0-	15	1	6121	3	N	-0-			-0-
09	6870	X	5973	-0-	-897	-0-	15	1	5958	3	N	-0-			-0-
10	6541	X	6213	-0-	-328	-0-	17	1	6196	3	N	-0-			-0-
11	6180	X	5987	-0-	-193	-0-	16	1	5971	3	N	-0-			-0-
12	6324	X	6202	-0-	-122	-0-	16	1	6186	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7274	-0-	-1809	-0-	24	1	7250	3	N	-0-			-0-
02	7924	X	7443	-0-	-481	-0-	25	1	7418	3	N	-0-			-0-
03	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	23	1	8478	3	N	-0-			-0-
04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	22	1	8554	3	N	-0-			-0-
05	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	24	1	9253	3	N	-0-			-0-
06	8220	X	8108	-0-	-112	-0-	21	1	8087	3	N	-0-			-0-
07	8866	X	8045	-0-	-821	-0-	23	1	8022	3	N	-0-			-0-
08	9269	X	8330	-0-	-939	-0-	20	1	8310	3	N	-0-			-0-
09	8970	X	7961	-0-	-1009	-0-	20	1	7941	3	N	-0-			-0-
10	9269	X	8254	-0-	-1015	-0-	22	1	8232	3	N	-0-			-0-
11	8100	X	8017	-0-	-83	-0-	22	1	7995	3	N	-0-			-0-
*12	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	22	1	8719	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	12164	-0-	-112	-0-	416	1	11748	2	N	-0-			-0-
02	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	383	1	10708	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	12153	-0-	-123	-0-	406	1	11747	2	N	-0-			-0-
04	11820	X	10865	-0-	-955	-0-	365	1	10500	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	11306	-0-	-970	-0-	382	1	10924	2	N	-0-			-0-
06	11880	X	10842	-0-	-1038	-0-	373	1	10469	2	N	-0-			-0-
07	12276	X	11220	-0-	-1056	-0-	389	1	10831	2	N	-0-			-0-
08	12152	X	11184	-0-	-968	-0-	398	1	10786	2	N	-0-			-0-
09	10950	X	10753	-0-	-197	-0-	388	1	10365	2	N	-0-			-0-
10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	410	1	10926	2	N	-0-			-0-
11	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	397	1	10468	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	10880	-0-	-342	-0-	398	1	10482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9657	-0-	-201	-0-	32	1	9625	3	Y	-0-					11
02	8904	X	8036	-0-	-868	-0-	27	1	8009	3	Y	-0-					11
03	9858	X	8881	-0-	-977	-0-	25	1	8856	3	Y	-0-					11
04	9360	X	7679	-0-	-1681	-0-	20	1	7659	3	Y	-0-					11
05	9672	X	7242	-0-	-2430	-0-	19	1	7223	3	Y	-0-					11
06	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	22	1	8343	3	Y	-0-					11
07	8463	X	8261	-0-	-202	-0-	24	1	8237	3	Y	-0-					11
08	8463	X	7811	-0-	-652	-0-	19	1	7792	3	Y	-0-					11
09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	25	1	9589	3	Y	-0-					11
10	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	27	1	10236	3	Y	-0-					11
11	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	23	1	8315	3	Y	-0-					11
*12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	18	1	6977	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 101,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 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	8246	X	8046	-0-	-200	-0-	27	1	8019	3	Y	-0-					-0-
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	24	1	7274	3	Y	-0-					-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	24	1	8498	3	Y	-0-					-0-
04	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	22	1	8295	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	8106	-0-	-171	-0-	21	1	8085	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	7855	-0-	-335	-0-	20	1	7835	3	Y	-0-					-0-
07	8463	X	7737	-0-	-726	-0-	22	1	7715	3	Y	-0-					-0-
08	8463	X	7505	-0-	-958	-0-	18	1	7487	3	Y	-0-					-0-
09	8190	X	7262	-0-	-928	-0-	19	1	7243	3	Y	-0-					-0-
10	8122	X	7553	-0-	-569	-0-	20	1	7533	3	Y	-0-					-0-
11	7860	X	7044	-0-	-816	-0-	19	1	7025	3	Y	-0-					-0-
*12	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	19	1	7671	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 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	11284	X	10586	-0-	-698	-0-	47	1	10524	3	Y	14					74
							15	9									
02	9688	X	9488	-0-	-200	-0-	42	1	9412	3	Y	31					105
							34	9									
03	10323	X	9685	-0-	-638	-0-	27	1	9648	3	Y	9					114
							10	9									
04	10230	X	8742	-0-	-1488	-0-	30	1	8587	3	Y	114	182	1			46
							125	9									
05	10571	X	9193	-0-	-1378	-0-	32	1	9161	3	Y	-0-					46
06	9930	X	8878	-0-	-1052	-0-	31	1	8847	3	Y	-0-					46
07	10261	X	1922	-0-	-8339	-0-	7	1	1915	3	Y	-0-					46
08	9672	X	139	-0-	-9533	-0-	139	3			Y	-0-					46
09	8910	X	1878	-0-	-7032	-0-	6	1	1871	3	Y	1					47
							1	9									
10	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	36	1	10096	3	Y	13					60
							14	9									
11	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	37	1	10209	3	Y	33					93
							36	9									
*12	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	35	1	10483	3	Y	13					106
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 91,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7377	-0-	-745	-0-	25	1	7352	3	Y	-0-			-0-
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	26	1	7767	3	Y	-0-			-0-
03	8122	X	8063	-0-	-59	-0-	22	1	8041	3	Y	-0-			-0-
04	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	20	1	7836	3	Y	-0-			-0-
05	8122	X	8014	-0-	-108	-0-	21	1	7993	3	Y	-0-			-0-
06	7980	X	7639	-0-	-341	-0-	20	1	7619	3	Y	-0-			-0-
07	8246	X	7828	-0-	-418	-0-	23	1	7805	3	Y	-0-			-0-
08	8122	X	7966	-0-	-156	-0-	19	1	7947	3	Y	-0-			-0-
09	7860	X	7244	-0-	-616	-0-	19	1	7225	3	Y	-0-			-0-
10	8029	X	7554	-0-	-475	-0-	20	1	7534	3	Y	-0-			-0-
11	7710	X	7185	-0-	-525	-0-	20	1	7165	3	Y	-0-			-0-
*12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	18	1	7204	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7130	-0-	-124	-0-	24	1	7106	3	Y	-0-			-0-
02	6552	X	6474	-0-	-78	-0-	21	1	6453	3	Y	-0-			-0-
03	7254	X	7010	-0-	-244	-0-	19	1	6991	3	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6596	-0-	-394	-0-	17	1	6579	3	Y	-0-			-0-
05	7161	X	6566	-0-	-595	-0-	17	1	6549	3	Y	-0-			-0-
06	6930	X	6660	-0-	-270	-0-	17	1	6643	3	Y	-0-			-0-
07	7161	X	6520	-0-	-641	-0-	19	1	6501	3	Y	-0-			-0-
08	7006	X	6357	-0-	-649	-0-	15	1	6342	3	Y	-0-			-0-
09	6660	X	6089	-0-	-571	-0-	16	1	6073	3	Y	-0-			-0-
10	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	17	1	6306	3	Y	-0-			-0-
11	6660	X	6210	-0-	-450	-0-	17	1	6193	3	Y	-0-			-0-
*12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	17	1	6569	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	14	1	4053	3	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3560	-0-	-24	-0-	12	1	3548	3	Y	-0-			-0-
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	11	1	4004	3	Y	-0-			-0-
04	3840	X	3735	-0-	-105	-0-	10	1	3725	3	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	10	1	3884	3	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3647	-0-	-283	-0-	9	1	3638	3	Y	-0-			-0-
07	4030	X	2983	-0-	-1047	-0-	9	1	2974	3	Y	-0-			-0-
08	4030	X	3825	-0-	-205	-0-	9	1	3816	3	Y	-0-			-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	10	1	3925	3	Y	-0-			-0-
10	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	10	1	3882	3	Y	-0-			-0-
11	3690	X	3681	-0-	-9	-0-	10	1	3671	3	Y	-0-			-0-
*12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	11	1	4181	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4061	-0-	-310	-0-	14	1	4039	3	Y	7					33
							8	9									
02	3948	X	3695	-0-	-253	-0-	12	1	3665	3	Y	16					49
							18	9									
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	11	1	3988	3	Y	37	80	1			6
							41	9									
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	10	1	3905	3	Y	50					56
							55	9									
05	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	10	1	3795	3	Y	22					78
							24	9									
06	3960	X	3743	-0-	-217	-0-	10	1	3727	3	Y	5					83
							6	9									
07	4092	X	3594	-0-	-498	-0-	10	1	3550	3	Y	31					114
							34	9									
08	4092	X	3622	-0-	-470	-0-	9	1	3591	3	Y	20	107	1			27
							22	9									
09	3960	X	3459	-0-	-501	-0-	9	1	3440	3	Y	9					36
							10	9									
10	3875	X	3407	-0-	-468	-0-	9	1	3383	3	Y	14	50	1			-0-
							15	9									
11	3750	X	3421	-0-	-329	-0-	9	1	3398	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
*12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	9	1	3523	3	Y	18	2	1			26
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 44,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

01	19065	X	17936	-0-	-1129	-0-	613	1	17323	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	15365	-0-	-1687	-0-	530	1	14835	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	17535	-0-	-1344	-0-	586	1	16949	2	N	-0-					-0-
04	17670	X	16504	-0-	-1166	-0-	555	1	15949	2	N	-0-					-0-
05	17949	X	16890	-0-	-1059	-0-	571	1	16319	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	16058	-0-	-1312	-0-	553	1	15505	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	16618	-0-	-928	-0-	577	1	16041	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	16631	-0-	-915	-0-	592	1	16039	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	16261	-0-	-239	-0-	587	1	15674	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	16795	-0-	-100	-0-	608	1	16187	2	N	-0-					-0-
11	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	589	1	15541	2	N	-0-					-0-
12	16802	X	16637	-0-	-165	-0-	608	1	16029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	21	1	6352	3	N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	18	1	5466	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6178	-0-	-518	-0-	17	1	6161	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5784	-0-	-696	-0-	15	1	5769	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	5136	-0-	-1560	-0-	13	1	5123	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	55	1	19093	3	N	-0-					-0-
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	19	1	7902	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	4993	-0-	-797	-0-	13	1	4980	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	4721	-0-	-1975	-0-	13	1	4708	3	N	-0-					-0-
11	6480	X	4548	-0-	-1932	-0-	13	1	4535	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	3764	-0-	-2932	-0-	10	1	3754	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4196	-0-	-609	-0-	14	1	4182	3	N	-0-			-0-
02	4340	X	3555	-0-	-785	-0-	12	1	3543	3	N	-0-			-0-
03	4650	X	3480	-0-	-1170	-0-	10	1	3470	3	N	-0-			-0-
04	4470	X	4216	-0-	-254	-0-	11	1	4205	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	4334	-0-	-285	-0-	11	1	4323	3	N	-0-			-0-
06	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	10	1	3852	3	N	-0-			-0-
07	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	11	1	3805	3	N	-0-			-0-
08	4371	X	4135	-0-	-236	-0-	10	1	4125	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	4059	-0-	-171	-0-	10	1	4049	3	N	-0-			-0-
10	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	12	1	4299	3	N	-0-			-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	11	1	4067	3	N	-0-			-0-
12	4185	X	3961	-0-	-224	-0-	10	1	3951	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	379	1	10717	2	N	-0-			-0-
02	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	352	1	9852	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	11062	-0-	-129	-0-	370	1	10692	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	10816	-0-	-14	-0-	364	1	10452	2	N	-0-			-0-
05	11284	X	10774	-0-	-510	-0-	364	1	10410	2	N	-0-			-0-
06	10920	X	10430	-0-	-490	-0-	359	1	10071	2	N	-0-			-0-
07	11284	X	10044	-0-	-1240	-0-	349	1	9695	2	N	-0-			-0-
08	11191	X	9643	-0-	-1548	-0-	343	1	9300	2	N	-0-			-0-
09	10830	X	9167	-0-	-1663	-0-	331	1	8836	2	N	-0-			-0-
10	10788	X	9360	-0-	-1428	-0-	339	1	9021	2	N	-0-			-0-
11	10440	X	9037	-0-	-1403	-0-	330	1	8707	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	8995	-0-	-1049	-0-	329	1	8666	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6950	-0-	-831	-0-	23	1	6927	3	N	-0-			-0-
02	6692	X	6253	-0-	-439	-0-	21	1	6232	3	N	-0-			-0-
03	7099	X	6849	-0-	-250	-0-	19	1	6830	3	N	-0-			-0-
04	6840	X	6469	-0-	-371	-0-	17	1	6452	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	6603	-0-	-465	-0-	17	1	6586	3	N	-0-			-0-
06	6720	X	6346	-0-	-374	-0-	16	1	6330	3	N	-0-			-0-
07	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	19	1	6572	3	N	-0-			-0-
08	6851	X	6116	-0-	-735	-0-	15	1	6101	3	N	-0-			-0-
09	6480	X	5271	-0-	-1209	-0-	14	1	5257	3	N	-0-			-0-
10	6603	X	5418	-0-	-1185	-0-	14	1	5404	3	N	-0-			-0-
11	6390	X	5536	-0-	-854	-0-	15	1	5521	3	N	-0-			-0-
12	6603	X	6481	-0-	-122	-0-	16	1	6465	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4462	-0-	-653	-0-	4462	3			Y	-0-					-0-
02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6868	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
03	5115	X	4959	-0-	-156	-0-	4948	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	4740	X	4337	-0-	-403	-0-	4312	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5115	X	3883	-0-	-1232	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4173	-0-	-237	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			Y	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4832	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4775	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4410	X	4107	-0-	-303	-0-	4107	3			Y	-0-					-0-
*12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4102	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

01	11067	X	10627	-0-	-440	-0-	363	1	10264	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9377	-0-	-535	-0-	324	1	9053	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10386	-0-	-588	-0-	347	1	10039	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9802	-0-	-818	-0-	329	1	9473	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10054	-0-	-951	-0-	340	1	9714	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9601	-0-	-689	-0-	330	1	9271	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9801	-0-	-584	-0-	340	1	9461	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9799	-0-	-586	-0-	349	1	9450	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9347	-0-	-463	-0-	338	1	9009	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9871	-0-	-173	-0-	357	1	9514	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9364	-0-	-236	-0-	342	1	9022	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9474	-0-	-322	-0-	347	1	9127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7775	-0-	-440	-0-	26	1	7749	3	N	-0-			-0-
02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	25	1	7643	3	N	-0-			-0-
03	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	24	1	8562	3	N	-0-			-0-
04	8100	X	7901	-0-	-199	-0-	21	1	7880	3	N	-0-			-0-
05	8494	X	8322	-0-	-172	-0-	22	1	8300	3	N	-0-			-0-
06	8310	X	8219	-0-	-91	-0-	21	1	8198	3	N	-0-			-0-
07	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	25	1	8617	3	N	-0-			-0-
08	8587	X	8482	-0-	-105	-0-	21	1	8461	3	N	-0-			-0-
09	8220	X	6642	-0-	-1578	-0-	17	1	6625	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	7427	-0-	-1222	-0-	20	1	7407	3	N	-0-			-0-
11	8370	X	3326	-0-	-5044	-0-	9	1	3317	3	N	-0-			-0-
12	8649	X	5736	-0-	-2913	-0-	15	1	5721	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4414	-0-	-19	-0-	15	1	4399	3	N	-0-			-0-
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	16	1	4891	3	N	-0-			-0-
03	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	11	1	4035	3	N	-0-			-0-
04	4260	X	3846	-0-	-414	-0-	10	1	3836	3	N	-0-			-0-
05	5425	X	3605	-0-	-1820	-0-	9	1	3596	3	N	-0-			-0-
06	5250	X	3958	-0-	-1292	-0-	10	1	3948	3	N	-0-			-0-
07	5425	X	3727	-0-	-1698	-0-	11	1	3716	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	10	1	4011	3	N	-0-			-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	11	1	4085	3	N	-0-			-0-
10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	13	1	4808	3	N	-0-			-0-
11	3960	X	3679	-0-	-281	-0-	10	1	3669	3	N	-0-			-0-
*12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	11	1	4297	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 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	7409	X	6292	-0-	-1117	-0-	21	1	6271	3	Y	-0-					-0-
02	6692	X	5154	-0-	-1538	-0-	17	1	5137	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	5790	-0-	-1619	-0-	16	1	5774	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	5425	-0-	-1745	-0-	14	1	5411	3	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6778	-0-	-631	-0-	18	1	6760	3	Y	-0-					-0-
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	16	1	6354	3	Y	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	19	1	6407	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	4819	-0-	-1226	-0-	12	1	4807	3	Y	-0-					-0-
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	15	1	5855	3	Y	-0-					-0-
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	18	1	6654	3	Y	-0-					-0-
11	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	17	1	6177	3	Y	-0-					-0-
*12	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	16	1	6372	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 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	5022	X	4673	-0-	-349	-0-	16	1	4657	3	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4293	-0-	-243	-0-	14	1	4227	3	Y	47	28	1			19
							52	9									
03	4805	X	4469	-0-	-336	-0-	12	1	4445	3	Y	11	4	1			26
							12	9									
04	4650	X	3848	-0-	-802	-0-	10	1	3804	3	Y	31					57
							34	9									
05	4805	X	4056	-0-	-749	-0-	11	1	4042	3	Y	3	60	1			-0-
							3	9									
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	11	1	4129	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
07	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	12	1	4128	3	Y	5					12
							6	9									
08	4278	X	4268	-0-	-10	-0-	10	1	4250	3	Y	7					19
							8	9									
09	4140	X	3906	-0-	-234	-0-	10	1	3896	3	Y	-0-	18	1			1
10	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	11	1	4175	3	Y	6					7
							7	9									
11	4140	X	4015	-0-	-125	-0-	11	1	3990	3	Y	13	19	1			1
							14	9									
*12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	10	1	4136	3	Y	17					18
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 50,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5576	-0-	-283	-0-	19	1	5553	3	Y	4	1	1			13
							4	9									
02	5292	X	4899	-0-	-393	-0-	16	1	4862	3	Y	19					32
							21	9									
03	5859	X	5389	-0-	-470	-0-	15	1	5370	3	Y	4					36
							4	9									
04	5640	X	5125	-0-	-515	-0-	13	1	5070	3	Y	38					74
							42	9									
05	5642	X	4682	-0-	-960	-0-	12	1	4663	3	Y	6	79	1			1
							7	9									
06	5400	X	4686	-0-	-714	-0-	12	1	4671	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	5425	X	4474	-0-	-951	-0-	13	1	4454	3	Y	6					9
							7	9									
08	5394	X	4293	-0-	-1101	-0-	10	1	4282	3	Y	1					10
							1	9									
09	5130	X	3977	-0-	-1153	-0-	10	1	3967	3	Y	-0-					10
10	4836	X	4380	-0-	-456	-0-	12	1	4365	3	Y	3					13
							3	9									
11	4680	X	4069	-0-	-611	-0-	11	1	4050	3	Y	7	19	1			1
							8	9									
*12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	11	1	4361	3	Y	12					13
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 55,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5140	-0-	-564	-0-	17	1	5121	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	5152	X	4585	-0-	-567	-0-	15	1	4560	3	Y	9					10
							10	9									
03	5394	X	5089	-0-	-305	-0-	14	1	5067	3	Y	7					17
							8	9									
04	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	13	1	4816	3	Y	53					70
							58	9									
05	5394	X	5113	-0-	-281	-0-	13	1	5089	3	Y	10	79	1			1
							11	9									
06	4980	X	4867	-0-	-113	-0-	13	1	4846	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
07	5084	X	4977	-0-	-107	-0-	14	1	4955	3	Y	7					14
							8	9									
08	5115	X	4939	-0-	-176	-0-	12	1	4913	3	Y	13					27
							14	9									
09	4950	X	4648	-0-	-302	-0-	12	1	4636	3	Y	-0-	27	1			-0-
10	5115	X	4976	-0-	-139	-0-	13	1	4951	3	Y	11					11
							12	9									
11	4860	X	4819	-0-	-41	-0-	13	1	4786	3	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
*12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	12	1	4884	3	Y	14	1	1			13
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 58,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9398	-0-	-305	-0-	32	1	9355	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
02	8708	X	8450	-0-	-258	-0-	28	1	8375	3	Y	43	50	1			1
							47	9									
03	9579	X	9304	-0-	-275	-0-	26	1	9259	3	Y	17	7	1			11
							19	9									
04	9210	X	9074	-0-	-136	-0-	23	1	8988	3	Y	57					68
							63	9									
05	9517	X	9309	-0-	-208	-0-	24	1	9273	3	Y	11	79	1			-0-
							12	9									
06	9090	X	8978	-0-	-112	-0-	23	1	8932	3	Y	21	1	1			20
							23	9									
07	9362	X	9134	-0-	-228	-0-	26	1	9090	3	Y	16					36
							18	9									
08	9362	X	8992	-0-	-370	-0-	22	1	8942	3	Y	25					61
							28	9									
09	9060	X	8601	-0-	-459	-0-	22	1	8579	3	Y	-0-	56	1			5
10	9300	X	8878	-0-	-422	-0-	24	1	8830	3	Y	22	1	1			26
							24	9									
11	8970	X	8553	-0-	-417	-0-	23	1	8499	3	Y	28	54	1			-0-
							31	9									
*12	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	22	1	8727	3	Y	31	1	1			30
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 107,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2119	-0-	-177	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6715	-0-	-911	-0-	23	1	6692	3	Y	-0-					-0-
02	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	35	1	10582	3	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6801	-0-	-143	-0-	19	1	6782	3	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	17	1	6391	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	8990	X	5439	-0-	-3551	-0-	14	1	5425	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	5783	-0-	-1207	-0-	15	1	5768	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6415	-0-	-808	-0-	19	1	6396	3	Y	-0-					-0-
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	17	1	6880	3	Y	-0-					-0-
09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	18	1	7094	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
10	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	19	1	7023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6660	X	6010	-0-	-650	-0-	17	1	5993	3	Y	-0-					-0-
*12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	17	1	6752	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 82,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	2	11	1			8
							2	9									
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	106	3	4	9	Y	4	7	1			5
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			5
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	191	3	Y	1					6
							1	9									
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	846	1	1832	3	Y	54					60
							59	9									
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	756	1	768	3	Y	19	71	1			8
							21	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	617	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	539	3	Y	-0-					8
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					8
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					8
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					8
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	503	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 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	9858	X	9613	-0-	-245	-0-	169	1	9444	3	Y	-0-					-0-
02	8904	X	8654	-0-	-250	-0-	150	1	8504	3	Y	-0-					-0-
03	9858	X	9438	-0-	-420	-0-	160	1	9278	3	Y	-0-					-0-
04	9540	X	9062	-0-	-478	-0-	159	1	8903	3	Y	-0-					-0-
05	9858	X	9236	-0-	-622	-0-	146	1	9090	3	Y	-0-					-0-
06	9060	X	8612	-0-	-448	-0-	112	1	8500	3	Y	-0-					-0-
07	9362	X	9176	-0-	-186	-0-	187	1	8989	3	Y	-0-					-0-
08	9362	X	8999	-0-	-363	-0-	153	1	8846	3	Y	-0-					-0-
09	9060	X	8637	-0-	-423	-0-	147	1	8490	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	8653	-0-	-585	-0-	175	1	8478	3	Y	-0-					-0-
11	8880	X	8382	-0-	-498	-0-	190	1	8192	3	Y	-0-					-0-
12	8959	X	8666	-0-	-293	-0-	196	1	8470	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15368	-0-	-349	-0-	52	1	15316	3	Y	-0-					-0-
02	14196	X	13753	-0-	-443	-0-	45	1	13708	3	Y	-0-					-0-
03	15531	X	15155	-0-	-376	-0-	42	1	15039	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
04	15030	X	14470	-0-	-560	-0-	38	1	14428	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	15531	X	14732	-0-	-799	-0-	38	1	14692	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	14550	X	14104	-0-	-446	-0-	36	1	14068	3	Y	-0-					2
07	15035	X	14719	-0-	-316	-0-	43	1	14676	3	Y	-0-					2
08	15035	X	14537	-0-	-498	-0-	35	1	14502	3	Y	-0-					2
09	14460	X	13987	-0-	-473	-0-	36	1	13863	3	Y	80	80	1			2
							88	9									
10	14725	X	14611	-0-	-114	-0-	39	1	14571	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	14250	X	13958	-0-	-292	-0-	38	1	13920	3	Y	-0-					2
12	14508	X	14059	-0-	-449	-0-	35	1	14024	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 173,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8351	-0-	-205	-0-	28	1	8323	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	7347	-0-	-381	-0-	24	1	7323	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	7478	-0-	-1016	-0-	21	1	7457	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7666	-0-	-524	-0-	20	1	7646	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	7980	-0-	-483	-0-	21	1	7959	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	7437	-0-	-633	-0-	19	1	7418	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7607	-0-	-515	-0-	22	1	7585	3	N	-0-					-0-
08	7967	X	7286	-0-	-681	-0-	18	1	7268	3	N	-0-					-0-
09	7710	X	5434	-0-	-2276	-0-	14	1	5420	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	6098	-0-	-1869	-0-	16	1	6082	3	N	-0-					-0-
11	7440	X	5989	-0-	-1451	-0-	16	1	5973	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	5943	-0-	-1652	-0-	15	1	5928	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 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	9269	X	8873	-0-	-396	-0-	30	1	8843	3	Y	-0-					-0-
02	8372	X	7786	-0-	-586	-0-	26	1	7760	3	Y	-0-					-0-
03	9269	X	8111	-0-	-1158	-0-	22	1	8089	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	7863	-0-	-1077	-0-	20	1	7843	3	Y	-0-					-0-
05	9238	X	8115	-0-	-1123	-0-	21	1	8094	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7616	-0-	-334	-0-	20	1	7596	3	Y	-0-					-0-
07	8215	X	7872	-0-	-343	-0-	23	1	7849	3	Y	-0-					-0-
08	8122	X	5131	-0-	-2991	-0-	68	1	5063	3	Y	-0-					-0-
09	7860	X	7610	-0-	-250	-0-	494	1	7116	3	Y	-0-					-0-
10	8122	X	8093	-0-	-29	-0-	22	1	8071	3	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7514	-0-	-106	-0-	21	1	7493	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7722	-0-	-152	-0-	20	1	7702	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6134	-0-	-562	-0-	21	1	6113	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5166	-0-	-602	-0-	17	1	5149	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5553	-0-	-585	-0-	15	1	5538	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5551	-0-	-389	-0-	14	1	5537	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	4995	-0-	-1143	-0-	13	1	4982	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	5295	-0-	-645	-0-	14	1	5281	3	N	-0-					-0-
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	18	1	6056	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	5291	-0-	-444	-0-	13	1	5278	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	5254	-0-	-296	-0-	14	1	5240	3	N	-0-					-0-
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	17	1	6430	3	N	-0-					-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	17	1	6175	3	N	-0-					-0-
*12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	16	1	6194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

01	3999	X	569	-0-	-3430	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	20	1	6103	3	Y	-0-					-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	10	1	3667	3	Y	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	8	1	3092	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	4681	X	2669	-0-	-2012	-0-	7	1	2662	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	8	1	3078	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	10	1	3477	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	9	1	3566	3	Y	-0-					-0-
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	9	1	3480	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	3472	X	3079	-0-	-393	-0-	8	1	3070	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3450	X	2176	-0-	-1274	-0-	6	1	2170	3	Y	-0-					-0-
*12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	2	1	927	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 36,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5800	-0-	-1299	-0-	730	1	5059	3	Y	10					30
							11	9									
02	6412	X	5024	-0-	-1388	-0-	659	1	4365	3	Y	-0-					30
03	6572	X	5472	-0-	-1100	-0-	726	1	4735	3	Y	10					40
							11	9									
04	5880	X	4966	-0-	-914	-0-	701	1	4254	3	Y	10					50
							11	9									
05	6014	X	5067	-0-	-947	-0-	724	1	4320	3	Y	21					71
							23	9									
06	5610	X	5038	-0-	-572	-0-	701	1	4315	3	Y	20					91
							22	9									
07	5549	X	5305	-0-	-244	-0-	726	1	4557	3	Y	20					111
							22	9									
08	5487	X	5100	-0-	-387	-0-	724	1	4323	3	Y	48	103	1			56
							53	9									
09	5040	X	4849	-0-	-191	-0-	701	1	4146	3	Y	2					58
							2	9									
10	5301	X	4958	-0-	-343	-0-	724	1	4220	3	Y	13					71
							14	9									
11	5130	X	4695	-0-	-435	-0-	701	1	3972	3	Y	20					91
							22	9									
12	5301	X	4862	-0-	-439	-0-	723	1	4121	3	Y	16	90	1			17
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 61,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	19	1	5682	3	Y	-0-					10
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	17	1	4998	3	Y	-0-					10
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	15	1	5502	3	Y	-0-					10
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	13	1	5140	3	Y	-0-					10
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	14	1	5307	3	Y	-0-					10
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	13	1	5100	3	Y	-0-					10
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	15	1	5240	3	Y	-0-					10
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	12	1	5105	3	Y	-0-					10
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	13	1	4972	3	Y	-0-					10
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	14	1	5118	3	Y	-0-					10
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	13	1	4875	3	Y	-0-					10
*12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	13	1	5023	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 62,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7625	-0-	-187	-0-	261	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6556	-0-	-500	-0-	226	1	6330	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7318	-0-	-463	-0-	245	1	7073	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6890	-0-	-610	-0-	232	1	6658	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6958	-0-	-668	-0-	235	1	6723	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6681	-0-	-699	-0-	230	1	6451	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6890	-0-	-426	-0-	239	1	6651	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6901	-0-	-415	-0-	246	1	6655	2	N	-0-					-0-
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	252	1	6720	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6921	-0-	-23	-0-	251	1	6670	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6649	-0-	-41	-0-	243	1	6406	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6702	-0-	-490	-0-	245	1	6457	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7652	-0-	-98	-0-	261	1	7391	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6565	-0-	-435	-0-	227	1	6338	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	7168	-0-	-582	-0-	240	1	6928	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6361	-0-	-1049	-0-	214	1	6147	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	7145	-0-	-512	-0-	242	1	6903	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6683	-0-	-727	-0-	230	1	6453	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6299	-0-	-955	-0-	219	1	6080	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	6238	-0-	-923	-0-	222	1	6016	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	5918	-0-	-982	-0-	214	1	5704	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	6197	-0-	-933	-0-	224	1	5973	2	N	-0-			-0-
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	250	1	6606	2	N	-0-			-0-
*12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	263	1	6935	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2329	-0-	-1236	-0-	1335	1	994	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-			-0-
03	3038	X	108	-0-	-2930	-0-	108	1			N	-0-			-0-
04	2340	X	1390	-0-	-950	-0-	757	1	633	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	2172	-0-	-246	-0-	882	1	1290	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	1937	-0-	-313	-0-	849	1	1088	2	N	-0-			-0-
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	864	1	741	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	885	-0-	-1285	-0-	813	1	72	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	1385	-0-	-715	-0-	831	1	554	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	1474	-0-	-696	-0-	860	1	614	2	N	-0-			-0-
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	854	1	1219	2	N	-0-			-0-
*12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	885	1	1273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	446	1	12596	2	N	-0-			-0-
02	11340	X	9414	-0-	-1926	-0-	325	1	9089	2	N	-0-			-0-
03	12555	X	8930	-0-	-3625	-0-	299	1	8631	2	N	-0-			-0-
04	12150	X	9864	-0-	-2286	-0-	332	1	9532	2	N	-0-			-0-
05	12555	X	11708	-0-	-847	-0-	396	1	11312	2	N	-0-			-0-
06	12150	X	11975	-0-	-175	-0-	412	1	11563	2	N	-0-			-0-
07	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	432	1	12023	2	N	-0-			-0-
08	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	440	1	11926	2	N	-0-			-0-
09	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	433	1	11560	2	N	-0-			-0-
10	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	453	1	12051	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	11542	-0-	-518	-0-	421	1	11121	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	11792	-0-	-670	-0-	431	1	11361	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15822	-0-	-267	-0-	541	1	15281	2	N	-0-			-0-
02	14448	X	13867	-0-	-581	-0-	479	1	13388	2	N	-0-			-0-
03	15996	X	15520	-0-	-476	-0-	519	1	15001	2	N	-0-			-0-
04	15390	X	15057	-0-	-333	-0-	506	1	14551	2	N	-0-			-0-
05	15810	X	15406	-0-	-404	-0-	521	1	14885	2	N	-0-			-0-
06	15300	X	14886	-0-	-414	-0-	512	1	14374	2	N	-0-			-0-
07	15562	X	14756	-0-	-806	-0-	512	1	14244	2	N	-0-			-0-
08	15562	X	15112	-0-	-450	-0-	538	1	14574	2	N	-0-			-0-
09	15060	X	14405	-0-	-655	-0-	520	1	13885	2	N	-0-			-0-
10	15407	X	14767	-0-	-640	-0-	535	1	14232	2	N	-0-			-0-
11	14880	X	14595	-0-	-285	-0-	533	1	14062	2	N	-0-			-0-
12	15097	X	14983	-0-	-114	-0-	548	1	14435	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13159	-0-	-171	-0-	450	1	12709	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	11517	-0-	-467	-0-	397	1	11120	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	12846	-0-	-360	-0-	429	1	12417	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	12309	-0-	-411	-0-	414	1	11895	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	12566	-0-	-578	-0-	425	1	12141	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	12043	-0-	-677	-0-	414	1	11629	2	N	-0-			-0-
07	12834	X	12359	-0-	-475	-0-	429	1	11930	2	N	-0-			-0-
08	12834	X	11926	-0-	-908	-0-	425	1	11501	2	N	-0-			-0-
09	12300	X	12099	-0-	-201	-0-	437	1	11662	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	12207	-0-	-348	-0-	442	1	11765	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	11663	-0-	-367	-0-	426	1	11237	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	12030	-0-	-463	-0-	440	1	11590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8460	-0-	-282	-0-	28	1	8432	3	Y	-0-					22
02	7700	X	7238	-0-	-462	-0-	24	1	7214	3	Y	-0-					22
03	8742	X	7532	-0-	-1210	-0-	21	1	7476	3	Y	32					54
							35	9									
04	8460	X	7337	-0-	-1123	-0-	19	1	7318	3	Y	-0-					54
05	8742	X	7506	-0-	-1236	-0-	19	1	7487	3	Y	-0-					54
06	7470	X	6989	-0-	-481	-0-	18	1	6971	3	Y	-0-					54
07	7719	X	7228	-0-	-491	-0-	21	1	7207	3	Y	-0-					54
08	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	18	1	7582	3	Y	-0-					54
09	7350	X	7238	-0-	-112	-0-	19	1	7201	3	Y	16	70	1			-0-
							18	9									
10	7502	X	7376	-0-	-126	-0-	20	1	7355	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7350	X	4637	-0-	-2713	-0-	13	1	4624	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	4648	-0-	-2947	-0-	12	1	4636	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	910	1	2398	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	822	1	2165	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	908	1	2378	3	Y	-0-					-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	878	1	2341	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2685	-0-	-632	-0-	905	1	1780	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	875	1	1474	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1881	-0-	-723	-0-	903	1	928	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	2604	X	2002	-0-	-602	-0-	903	1	1095	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	879	1	2544	3	Y	-0-					-0-
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	906	1	1917	3	Y	-0-					-0-
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	877	1	1971	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	906	1	2153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8227	-0-	-546	-0-	28	1	8196	3	Y	3					41
							3	9									
02	7924	X	7039	-0-	-885	-0-	23	1	7016	3	Y	-0-					41
03	8773	X	7685	-0-	-1088	-0-	21	1	7640	3	Y	22					63
							24	9									
04	8130	X	7192	-0-	-938	-0-	19	1	7173	3	Y	-0-					63
05	8215	X	7137	-0-	-1078	-0-	18	1	7119	3	Y	-0-					63
06	7350	X	6714	-0-	-636	-0-	17	1	6697	3	Y	-0-					63
07	7595	X	6998	-0-	-597	-0-	20	1	6978	3	Y	-0-					63
08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	20	1	8318	3	Y	14					77
							15	9									
09	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	22	1	8563	3	Y	18	95	1			-0-
							20	9									
10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	22	1	8333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	22	1	7818	3	Y	-0-					-0-
12	8897	X	7915	-0-	-982	-0-	20	1	7895	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	18	1	5295	3	Y	-0-					-0-
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	18	1	5439	3	Y	-0-					-0-
03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	16	1	5737	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4507	-0-	-593	-0-	12	1	4495	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4664	-0-	-606	-0-	12	1	4652	3	Y	-0-					-0-
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	12	1	4711	3	Y	-0-					-0-
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	15	1	5082	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3994	-0-	-873	-0-	10	1	3984	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4186	-0-	-524	-0-	11	1	4175	3	Y	-0-					-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	13	1	4872	3	Y	-0-					-0-
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	14	1	5085	3	Y	-0-					-0-
*12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	13	1	5152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11952	-0-	-14	-0-	40	1	11892	3	Y	18					134
							20	9									
02	10920	X	10514	-0-	-406	-0-	35	1	10433	3	Y	42	154	1			22
							46	9									
03	12245	X	11333	-0-	-912	-0-	31	1	11302	3	Y	-0-					22
04	11850	X	10763	-0-	-1087	-0-	28	1	10735	3	Y	-0-					22
05	12245	X	11134	-0-	-1111	-0-	29	1	11103	3	Y	2					24
							2	9									
06	11580	X	10550	-0-	-1030	-0-	27	1	10517	3	Y	5					29
							6	9									
07	11656	X	10869	-0-	-787	-0-	31	1	10832	3	Y	5					34
							6	9									
08	11346	X	10732	-0-	-614	-0-	26	1	10704	3	Y	2					36
							2	9									
09	10770	X	10436	-0-	-334	-0-	27	1	10386	3	Y	21	57	1			-0-
							23	9									
10	11129	X	10708	-0-	-421	-0-	29	1	10678	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	10560	X	10287	-0-	-273	-0-	28	1	10259	3	Y	-0-					-0-
12	10881	X	10513	-0-	-368	-0-	27	1	10484	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 129,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8015	-0-	-448	-0-	27	1	7988	3	Y	-0-					39
02	7280	X	6991	-0-	-289	-0-	23	1	6968	3	Y	-0-					39
03	8029	X	7833	-0-	-196	-0-	21	1	7659	3	Y	139					178
							153	9									
04	7770	X	7157	-0-	-613	-0-	19	1	7134	3	Y	4	144	1			38
							4	9									
05	8029	X	7302	-0-	-727	-0-	19	1	7283	3	Y	-0-					38
06	7770	X	6888	-0-	-882	-0-	18	1	6870	3	Y	-0-					38
07	7843	X	7129	-0-	-714	-0-	21	1	7108	3	Y	-0-					38
08	7843	X	6967	-0-	-876	-0-	17	1	6950	3	Y	-0-					38
09	7170	X	6611	-0-	-559	-0-	17	1	6571	3	Y	21	59	1			-0-
							23	9									
10	7316	X	6835	-0-	-481	-0-	18	1	6816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6900	X	6772	-0-	-128	-0-	19	1	6753	3	Y	-0-					-0-
12	7006	X	6953	-0-	-53	-0-	18	1	6935	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2033	-0-	-5655	-0-	347	1	1686	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	6092	-0-	-572	-0-	327	1	5765	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	6426	-0-	-952	-0-	358	1	6068	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	6340	-0-	-410	-0-	346	1	5994	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6516	-0-	-242	-0-	357	1	6159	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6218	-0-	-322	-0-	345	1	5873	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	4410	-0-	-2348	-0-	353	1	4057	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	5982	-0-	-559	-0-	355	1	5627	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	5463	-0-	-867	-0-	343	1	5120	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	5597	-0-	-913	-0-	355	1	5242	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	5328	-0-	-882	-0-	344	1	4984	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	354	1	5318	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	6	1	1753	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2970	-0-	170	170	10	1	2960	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	6	1	2025	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-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	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	Y	-0-					-0-
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	7	1	2710	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	7	1	2543	3	Y	-0-					-0-
*12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	6	1	2407	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

01	7254	X	6732	-0-	-522	-0-	23	1	6662	3	Y	43	73	1			47
							47	9									
02	6552	X	5903	-0-	-649	-0-	19	1	5852	3	Y	29	71	1			5
							32	9									
03	7223	X	5603	-0-	-1620	-0-	15	1	5557	3	Y	28	10	1			23
							31	9									
04	6930	X	5409	-0-	-1521	-0-	14	1	5361	3	Y	31					54
							34	9									
05	7161	X	5704	-0-	-1457	-0-	15	1	5659	3	Y	27					81
							30	9									
06	6510	X	4943	-0-	-1567	-0-	13	1	4909	3	Y	19					100
							21	9									
07	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	21	1	7069	3	Y	31					131
							34	9									
08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	17	1	7134	3	Y	34					165
							37	9									
09	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	17	1	6717	3	Y	28					193
							31	9									
10	7130	X	6924	-0-	-206	-0-	18	1	6862	3	Y	40	181	1			52
							44	9									
11	6960	X	6611	-0-	-349	-0-	18	1	6548	3	Y	41					93
							45	9									
12	7192	X	6894	-0-	-298	-0-	17	1	6859	3	Y	16	95	1			14
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 75,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

01	7998	X	7732	-0-	-266	-0-	26	1	7706	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	6915	-0-	-309	-0-	23	1	6892	3	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7583	-0-	-725	-0-	21	1	7562	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6837	-0-	-1203	-0-	18	1	6819	3	Y	-0-					-0-
05	8308	X	6843	-0-	-1465	-0-	18	1	6825	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	5273	-0-	-1867	-0-	14	1	5259	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	6903	-0-	-475	-0-	20	1	6883	3	Y	-0-					-0-
08	7378	X	6918	-0-	-460	-0-	17	1	6901	3	Y	-0-					-0-
09	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	18	1	6985	3	Y	-0-					-0-
10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	20	1	7320	3	Y	-0-					-0-
11	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	19	1	6873	3	Y	-0-					-0-
*12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	18	1	7300	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

01	8277	X	7836	-0-	-441	-0-	26	1	7810	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	6608	-0-	-868	-0-	22	1	6586	3	Y	-0-					-0-
03	8277	X	7589	-0-	-688	-0-	21	1	7568	3	Y	-0-					-0-
04	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	21	1	8090	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7466	-0-	-377	-0-	19	1	7447	3	Y	-0-					-0-
06	7470	X	6620	-0-	-850	-0-	17	1	6603	3	Y	-0-					-0-
07	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	19	1	6650	3	Y	-0-					-0-
08	7719	X	6515	-0-	-1204	-0-	16	1	6499	3	Y	-0-					-0-
09	7470	X	6167	-0-	-1303	-0-	16	1	6151	3	Y	-0-					-0-
10	7471	X	6685	-0-	-786	-0-	18	1	6667	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6001	-0-	-629	-0-	16	1	5985	3	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	15	1	5985	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4334	-0-	-502	-0-	15	1	4319	3	Y	-0-					12
02	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	13	1	4032	3	Y	-0-					12
03	4588	X	4497	-0-	-91	-0-	12	1	4471	3	Y	13					25
							14	9									
04	4440	X	3979	-0-	-461	-0-	10	1	3967	3	Y	2					27
							2	9									
05	4588	X	3824	-0-	-764	-0-	10	1	3808	3	Y	5	32	1			-0-
							6	9									
06	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	10	1	3810	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3963	-0-	-532	-0-	11	1	3952	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3771	-0-	-724	-0-	9	1	3762	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3749	-0-	-241	-0-	10	1	3739	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	10	1	3629	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3294	-0-	-546	-0-	9	1	3285	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3502	-0-	-466	-0-	9	1	3493	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	14001	-0-	-848	-0-	478	1	13523	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	12892	-0-	-464	-0-	445	1	12447	2	N	-0-					-0-
03	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	486	1	14055	2	N	-0-					-0-
04	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	475	1	13669	2	N	-0-					-0-
05	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	490	1	13992	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13677	-0-	-393	-0-	471	1	13206	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	13739	-0-	-862	-0-	477	1	13262	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	13641	-0-	-960	-0-	486	1	13155	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	12933	-0-	-1197	-0-	467	1	12466	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13752	-0-	-725	-0-	498	1	13254	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	13321	-0-	-359	-0-	486	1	12835	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	13401	-0-	-332	-0-	490	1	12911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7477	-0-	-1513	-0-	33	1	7304	3	Y	127	181	1			1
							140	9									
02	8092	X	6900	-0-	-1192	-0-	30	1	6870	3	Y	-0-					1
03	8339	X	7545	-0-	-794	-0-	28	1	7515	3	Y	2					3
							2	9									
04	7590	X	7178	-0-	-412	-0-	19	1	7158	3	Y	1					4
							1	9									
05	7843	X	6976	-0-	-867	-0-	18	1	6958	3	Y	-0-					4
06	7380	X	6494	-0-	-886	-0-	17	1	6429	3	Y	44					48
							48	9									
07	7626	X	6891	-0-	-735	-0-	20	1	6791	3	Y	73	121	1			-0-
							80	9									
08	7533	X	7288	-0-	-245	-0-	18	1	7270	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	6982	-0-	-188	-0-	18	1	6964	3	Y	-0-					-0-
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	25	1	7058	3	Y	108					108
							119	9									
11	7050	X	6735	-0-	-315	-0-	25	1	6710	3	Y	-0-	108	1			-0-
*12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	22	1	6504	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 84,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	34	1	10009	3	N	-0-			-0-
02	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	29	1	8640	3	N	-0-			-0-
03	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	29	1	10369	3	N	-0-			-0-
04	9720	X	9650	-0-	-70	-0-	25	1	9625	3	N	-0-			-0-
05	10044	X	9885	-0-	-159	-0-	26	1	9859	3	N	-0-			-0-
06	10050	X	9765	-0-	-285	-0-	25	1	9740	3	N	-0-			-0-
07	10385	X	9903	-0-	-482	-0-	29	1	9874	3	N	-0-			-0-
08	10385	X	10151	-0-	-234	-0-	25	1	10126	3	N	-0-			-0-
09	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	25	1	9872	3	N	-0-			-0-
10	10106	X	10004	-0-	-102	-0-	27	1	9977	3	N	-0-			-0-
11	9810	X	9661	-0-	-149	-0-	27	1	9634	3	N	-0-			-0-
12	10230	X	10039	-0-	-191	-0-	25	1	10014	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 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	7936	X	7421	-0-	-515	-0-	25	1	7396	3	N	-0-			-0-
02	7168	X	7127	-0-	-41	-0-	24	1	7103	3	N	-0-			-0-
03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	22	1	7999	3	N	-0-			-0-
04	7650	X	7611	-0-	-39	-0-	20	1	7591	3	N	-0-			-0-
05	7905	X	7121	-0-	-784	-0-	18	1	7103	3	N	-0-			-0-
06	7770	X	6715	-0-	-1055	-0-	17	1	6698	3	N	-0-			-0-
07	8029	X	6811	-0-	-1218	-0-	20	1	6791	3	N	-0-			-0-
08	8029	X	6678	-0-	-1351	-0-	16	1	6662	3	N	-0-			-0-
09	7620	X	6306	-0-	-1314	-0-	16	1	6290	3	N	-0-			-0-
10	7130	X	6518	-0-	-612	-0-	17	1	6501	3	N	-0-			-0-
11	6720	X	6216	-0-	-504	-0-	17	1	6199	3	N	-0-			-0-
12	6820	X	6595	-0-	-225	-0-	17	1	6578	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8939	-0-	-330	-0-	30	1	8909	3	N	-0-			-0-
02	8372	X	7977	-0-	-395	-0-	26	1	7951	3	N	-0-			-0-
03	9269	X	8980	-0-	-289	-0-	25	1	8955	3	N	-0-			-0-
04	8760	X	8474	-0-	-286	-0-	22	1	8452	3	N	-0-			-0-
05	9052	X	8937	-0-	-115	-0-	23	1	8914	3	N	-0-			-0-
06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	23	1	8953	3	N	-0-			-0-
07	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	26	1	9103	3	N	-0-			-0-
08	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	22	1	9160	3	N	-0-			-0-
09	8970	X	8837	-0-	-133	-0-	23	1	8814	3	N	-0-			-0-
10	9269	X	9121	-0-	-148	-0-	24	1	9097	3	N	-0-			-0-
11	8970	X	8837	-0-	-133	-0-	24	1	8813	3	N	-0-			-0-
12	9176	X	9056	-0-	-120	-0-	23	1	9033	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	27	1	7856	3	Y	104	2	1			159
							114	9									
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	23	1	6875	3	Y	111	151	1			119
							122	9									
03	7936	X	7415	-0-	-521	-0-	20	1	7278	3	Y	106	186	1			39
							117	9									
04	7680	X	7008	-0-	-672	-0-	18	1	6915	3	Y	68	68	1			39
							75	9									
05	7936	X	7221	-0-	-715	-0-	18	1	7104	3	Y	90					129
							99	9									
06	7290	X	6912	-0-	-378	-0-	18	1	6783	3	Y	101	184	1			46
							111	9									
07	7533	X	7060	-0-	-473	-0-	20	1	6957	3	Y	75	96	1			25
							83	9									
08	7409	X	6943	-0-	-466	-0-	17	1	6837	3	Y	81					106
							89	9									
09	7020	X	6582	-0-	-438	-0-	17	1	6496	3	Y	63	107	1			62
							69	9									
10	7223	X	6917	-0-	-306	-0-	18	1	6808	3	Y	83	114	1			31
							91	9									
11	6900	X	6603	-0-	-297	-0-	18	1	6488	3	Y	88	62	1			57
							97	9									
*12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	17	1	6667	3	Y	96	114	1			39
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 84,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7101	-0-	-866	-0-	24	1	7077	3	Y	-0-					-0-
02	7028	X	5881	-0-	-1147	-0-	19	1	5834	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	7781	X	6788	-0-	-993	-0-	19	1	6766	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	7530	X	6084	-0-	-1446	-0-	16	1	6068	3	Y	-0-					-0-
05	7719	X	6750	-0-	-969	-0-	17	1	6733	3	Y	-0-					-0-
06	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	18	1	6864	3	Y	-0-					-0-
07	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	21	1	7214	3	Y	-0-					-0-
08	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	17	1	7091	3	Y	-0-					-0-
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	17	1	6430	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	6113	-0-	-56	-0-	16	1	6097	3	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5632	-0-	-338	-0-	15	1	5617	3	Y	-0-					-0-
*12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	15	1	5771	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9652	-0-	-826	-0-	32	1	9620	3	Y	-0-					-0-
02	9464	X	8726	-0-	-738	-0-	29	1	8697	3	Y	-0-					-0-
03	10137	X	9468	-0-	-669	-0-	26	1	9442	3	Y	-0-					-0-
04	9630	X	9094	-0-	-536	-0-	24	1	9070	3	Y	-0-					-0-
05	9951	X	9300	-0-	-651	-0-	24	1	9276	3	Y	-0-					-0-
06	9330	X	8828	-0-	-502	-0-	23	1	8805	3	Y	-0-					-0-
07	9641	X	8532	-0-	-1109	-0-	25	1	8507	3	Y	-0-					-0-
08	9455	X	8333	-0-	-1122	-0-	20	1	8313	3	Y	-0-					-0-
09	9090	X	8071	-0-	-1019	-0-	21	1	8050	3	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8205	-0-	-1095	-0-	22	1	8183	3	Y	-0-					-0-
11	8820	X	7898	-0-	-922	-0-	22	1	7876	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	7846	-0-	-679	-0-	20	1	7826	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

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	9021	X	8784	-0-	-237	-0-	30	1	8754	3	N	-0-			-0-
02	8484	X	7997	-0-	-487	-0-	26	1	7971	3	N	-0-			-0-
03	9393	X	8779	-0-	-614	-0-	24	1	8755	3	N	-0-			-0-
04	9090	X	8321	-0-	-769	-0-	22	1	8299	3	N	-0-			-0-
05	8866	X	7877	-0-	-989	-0-	20	1	7857	3	N	-0-			-0-
06	8580	X	7458	-0-	-1122	-0-	19	1	7439	3	N	-0-			-0-
07	8866	X	7803	-0-	-1063	-0-	23	1	7780	3	N	-0-			-0-
08	8773	X	7633	-0-	-1140	-0-	18	1	7615	3	N	-0-			-0-
09	8310	X	7149	-0-	-1161	-0-	18	1	7131	3	N	-0-			-0-
10	7874	X	7601	-0-	-273	-0-	20	1	7581	3	N	-0-			-0-
11	7560	X	7291	-0-	-269	-0-	20	1	7271	3	N	-0-			-0-
12	7812	X	7389	-0-	-423	-0-	19	1	7370	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

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	13020	X	11317	-0-	-1703	-0-	440	1	10877	3	N	-0-			-0-
02	11424	X	9902	-0-	-1522	-0-	396	1	9506	3	N	-0-			-0-
03	12617	X	10671	-0-	-1946	-0-	431	1	10240	3	N	-0-			-0-
04	11490	X	10499	-0-	-991	-0-	416	1	10083	3	N	-0-			-0-
05	11873	X	9478	-0-	-2395	-0-	426	1	9052	3	N	-0-			-0-
06	10950	X	6997	-0-	-3953	-0-	407	1	6590	3	N	-0-			-0-
07	10974	X	7222	-0-	-3752	-0-	423	1	6799	3	N	-0-			-0-
08	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	428	1	10504	3	N	-0-			-0-
09	10500	X	10280	-0-	-220	-0-	415	1	9865	3	N	-0-			-0-
10	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	430	1	9960	3	N	-0-			-0-
11	10590	X	10326	-0-	-264	-0-	417	1	9909	3	N	-0-			-0-
12	10943	X	10669	-0-	-274	-0-	429	1	10240	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

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	12865	X	12821	-0-	-44	-0-	43	1	12778	3	N	-0-			-0-
02	11620	X	11514	-0-	-106	-0-	38	1	11476	3	N	-0-			-0-
03	12865	X	12026	-0-	-839	-0-	33	1	11993	3	N	-0-			-0-
04	12450	X	11762	-0-	-688	-0-	31	1	11731	3	N	-0-			-0-
05	12865	X	12229	-0-	-636	-0-	32	1	12197	3	N	-0-			-0-
06	12420	X	11660	-0-	-760	-0-	30	1	11630	3	N	-0-			-0-
07	12741	X	11168	-0-	-1573	-0-	32	1	11136	3	N	-0-			-0-
08	12214	X	10437	-0-	-1777	-0-	25	1	10412	3	N	-0-			-0-
09	11820	X	11160	-0-	-660	-0-	29	1	11131	3	N	-0-			-0-
10	12214	X	11818	-0-	-396	-0-	32	1	11786	3	N	-0-			-0-
11	11670	X	11244	-0-	-426	-0-	31	1	11213	3	N	-0-			-0-
*12	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	29	1	11653	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	18	1	5387	3	Y	13					30
							14	9									
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	17	1	5250	3	Y	-0-					30
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	17	1	5986	3	Y	10					40
							11	9									
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	14	1	5382	3	Y	10					50
							11	9									
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	15	1	5751	3	Y	21					71
							23	9									
06	5820	X	5633	-0-	-187	-0-	15	1	5608	3	Y	9					80
							10	9									
07	6014	X	5898	-0-	-116	-0-	17	1	5870	3	Y	10					90
							11	9									
08	6014	X	5348	-0-	-666	-0-	13	1	5326	3	Y	8	81	1			17
							9	9									
09	5640	X	4257	-0-	-1383	-0-	11	1	4243	3	Y	3					20
							3	9									
10	5890	X	4853	-0-	-1037	-0-	13	1	4829	3	Y	10					30
							11	9									
*11	5700	X	4634	-0-	-1066	-0-	13	1	4614	3	Y	6					36
							7	9									
*12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	12	1	4762	3	Y	14					50
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 63,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

01	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	15	1	4445	3	Y	-0-					119
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	14	1	4240	3	Y	-0-					119
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	13	1	4681	3	Y	-0-					119
04	4530	X	4468	-0-	-62	-0-	12	1	4456	3	Y	-0-					119
05	4681	X	4380	-0-	-301	-0-	11	1	4369	3	Y	-0-					119
06	4560	X	4288	-0-	-272	-0-	11	1	4277	3	Y	-0-					119
07	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	13	1	4337	3	Y	-0-					119
08	4681	X	4180	-0-	-501	-0-	10	1	4170	3	Y	-0-					119
09	4470	X	4291	-0-	-179	-0-	11	1	4280	3	Y	-0-					119
10	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	11	1	4193	3	Y	2					121
							2	9									
11	4290	X	4006	-0-	-284	-0-	11	1	3995	3	Y	-0-					121
12	4402	X	4044	-0-	-358	-0-	10	1	4034	3	Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 51,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	25	1	7312	3	N	-0-					-0-
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	23	1	6956	3	N	-0-					-0-
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	15	1	5524	3	N	-0-					-0-
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	17	1	6648	3	N	-0-					-0-
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	19	1	7140	3	N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	17	1	6496	3	N	-0-					-0-
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	20	1	6956	3	N	-0-					-0-
08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	17	1	7189	3	N	-0-					-0-
09	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	18	1	7073	3	N	-0-					-0-
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	19	1	6963	3	N	-0-					-0-
11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	19	1	7041	3	N	-0-					-0-
*12	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	17	1	6565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	389	1	14850	3	N	-0-					-0-
02	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	352	1	13196	3	N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	381	1	14445	3	N	-0-					-0-
04	14130	X	14065	-0-	-65	-0-	362	1	13703	3	N	-0-					-0-
05	14601	X	14574	-0-	-27	-0-	389	1	14185	3	N	-0-					-0-
06	14130	X	13855	-0-	-275	-0-	356	1	13499	3	N	-0-					-0-
07	14601	X	13722	-0-	-879	-0-	361	1	13361	3	N	-0-					-0-
08	14601	X	13591	-0-	-1010	-0-	368	1	13223	3	N	-0-					-0-
09	14100	X	13046	-0-	-1054	-0-	363	1	12683	3	N	-0-					-0-
10	14570	X	13114	-0-	-1456	-0-	373	1	12741	3	N	-0-					-0-
11	13860	X	12255	-0-	-1605	-0-	363	1	11892	3	N	-0-					-0-
12	13733	X	12752	-0-	-981	-0-	372	1	12380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 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	4309	X	2884	-0-	-1425	-0-	10	1	2874	3	Y	-0-					41
02	3892	X	2245	-0-	-1647	-0-	7	1	2227	3	Y	10					51
							11	9									
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	11	1	3796	3	Y	-0-					51
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	9	1	3618	3	Y	101					152
							111	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	9	1	3443	3	Y	9					161
							10	9									
06	3690	X	3226	-0-	-464	-0-	8	1	3216	3	Y	2					163
							2	9									
07	3875	X	3404	-0-	-471	-0-	10	1	3384	3	Y	9					172
							10	9									
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	10	1	3952	3	Y	-0-	146	1			26
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	10	1	3850	3	Y	3					29
							3	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	10	1	3796	3	Y	7	19	1			17
							8	9									
11	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	10	1	3593	3	Y	4	1	1			20
							4	9									
12	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	10	1	3856	3	Y	7					27
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	14179	-0-	-1166	-0-	48	1	14131	3	N	-0-					-0-
02	13860	X	12646	-0-	-1214	-0-	42	1	12604	3	N	-0-					-0-
03	15345	X	13626	-0-	-1719	-0-	38	1	13588	3	N	-0-					-0-
04	14820	X	12941	-0-	-1879	-0-	34	1	12907	3	N	-0-					-0-
05	14787	X	13363	-0-	-1424	-0-	35	1	13328	3	N	-0-					-0-
06	13710	X	11728	-0-	-1982	-0-	30	1	11698	3	N	-0-					-0-
07	14012	X	11739	-0-	-2273	-0-	34	1	11705	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	11564	-0-	-2076	-0-	28	1	11536	3	N	-0-					-0-
09	12930	X	11087	-0-	-1843	-0-	29	1	11058	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	11352	-0-	-2009	-0-	30	1	11322	3	N	-0-					-0-
11	11730	X	10682	-0-	-1048	-0-	29	1	10653	3	N	-0-					-0-
12	11749	X	4071	-0-	-7678	-0-	10	1	4061	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					26
02	644	N	194	-0-	-450	-0-	1 15	1 9	178	3	Y	14					40
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	340	3	Y	5					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76					121
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	20					141
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	13					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	158	1			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	54	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	3	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

01	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	405	1	9721	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	8831	-0-	-689	-0-	364	1	8467	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	8807	-0-	-1733	-0-	395	1	8412	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	8424	-0-	-1776	-0-	381	1	8043	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	8992	-0-	-1455	-0-	35	1	8957	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	8643	-0-	-1167	-0-	22	1	8621	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8817	-0-	-948	-0-	396	1	8421	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8070	-0-	-920	-0-	391	1	7679	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	7639	-0-	-1061	-0-	379	1	7260	3	N	-0-					-0-
10	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	395	1	8659	3	N	-0-					-0-
11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	384	1	8605	3	N	-0-					-0-
*12	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	394	1	8818	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	314	1	8881	2	N	-0-					-0-
02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	274	1	7654	2	N	-0-					-0-
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	291	1	8405	2	N	-0-					-0-
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	272	1	7816	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8100	-0-	-208	-0-	274	1	7826	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7833	-0-	-207	-0-	270	1	7563	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7946	-0-	-362	-0-	276	1	7670	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	272	1	7375	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7430	-0-	-610	-0-	268	1	7162	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7735	-0-	-356	-0-	280	1	7455	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7275	-0-	-555	-0-	266	1	7009	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7086	-0-	-850	-0-	259	1	6827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 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	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	31	1	9086	3	N	-0-					-0-
02	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	27	1	8116	3	N	-0-					-0-
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	25	1	9138	3	N	-0-					-0-
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	22	1	8566	3	N	-0-					-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	21	1	8208	3	N	-0-					-0-
06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	22	1	8602	3	N	-0-					-0-
07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	25	1	8687	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	21	1	8473	3	N	-0-					-0-
09	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	21	1	8082	3	N	-0-					-0-
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	22	1	8389	3	N	-0-					-0-
11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	22	1	7906	3	N	-0-					-0-
*12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	19	1	7360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 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	7223	X	6928	-0-	-295	-0-	23	1	6844	3	N	55					96
							61	9									
02	6440	X	6292	-0-	-148	-0-	21	1	6212	3	N	54					150
							59	9									
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	19	1	6902	3	N	54	189	1			15
							59	9									
04	6690	X	6627	-0-	-63	-0-	17	1	6564	3	Y	42	57	1			-0-
							46	9									
05	6975	X	6954	-0-	-21	-0-	18	1	6906	3	Y	27					27
							30	9									
06	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	17	1	6688	3	Y	55					82
							61	9									
07	6975	X	6592	-0-	-383	-0-	19	1	6541	3	Y	29	89	1			22
							32	9									
08	6975	X	6395	-0-	-580	-0-	15	1	6346	3	Y	31					53
							34	9									
09	6780	X	6200	-0-	-580	-0-	16	1	6122	3	Y	56	83	1			26
							62	9									
10	7006	X	6408	-0-	-598	-0-	17	1	6339	3	Y	47					73
							52	9									
11	6780	X	6571	-0-	-209	-0-	18	1	6503	3	Y	45	83	1			35
							50	9									
*12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	17	1	6608	3	Y	48					83
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 79,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7574	-0-	-269	-0-	25	1	7476	3	Y	66					100
							73	9									
02	7140	X	6696	-0-	-444	-0-	22	1	6618	3	Y	51					151
							56	9									
03	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	20	1	7382	3	Y	80	192	1			39
							88	9									
04	7650	X	7345	-0-	-305	-0-	19	1	7258	3	Y	62	101	1			-0-
							68	9									
05	7812	X	7513	-0-	-299	-0-	19	1	7468	3	Y	24					24
							26	9									
06	7320	X	7274	-0-	-46	-0-	19	1	7189	3	Y	60					84
							66	9									
07	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	22	1	7564	3	Y	29	97	1			16
							32	9									
08	7595	X	7440	-0-	-155	-0-	18	1	7372	3	Y	45					61
							50	9									
09	7350	X	6994	-0-	-356	-0-	18	1	6919	3	Y	52	100	1			13
							57	9									
10	7626	X	7226	-0-	-400	-0-	19	1	7153	3	Y	49					62
							54	9									
11	7380	X	6559	-0-	-821	-0-	18	1	6493	3	Y	44	79	1			27
							48	9									
*12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	17	1	6796	3	Y	67					94
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 86,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

01	8060	X	7254	-0-	-806	-0-	248	1	7006	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	5905	-0-	-1375	-0-	204	1	5701	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6859	-0-	-891	-0-	229	1	6630	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6534	-0-	-966	-0-	220	1	6314	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6668	-0-	-648	-0-	225	1	6443	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6444	-0-	-576	-0-	222	1	6222	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6623	-0-	-228	-0-	230	1	6393	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6521	-0-	-330	-0-	232	1	6289	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6313	-0-	-227	-0-	228	1	6085	2	N	-0-					-0-
10	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	255	1	6797	2	N	-0-					-0-
11	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	254	1	6694	2	N	-0-					-0-
*12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	257	1	6780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

01	10168	X	9948	-0-	-220	-0-	33	1	9915	3	N	-0-					-0-
02	9184	X	8339	-0-	-845	-0-	28	1	8311	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	9179	-0-	-896	-0-	25	1	9154	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9386	-0-	-364	-0-	24	1	9362	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9632	-0-	-443	-0-	25	1	9607	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	9106	-0-	-524	-0-	24	1	9082	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	9192	-0-	-511	-0-	27	1	9165	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	9376	-0-	-327	-0-	23	1	9353	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	8170	-0-	-1220	-0-	21	1	8149	3	N	-0-					-0-
10	9641	X	8764	-0-	-877	-0-	23	1	8741	3	N	-0-					-0-
11	9120	X	8442	-0-	-678	-0-	23	1	8419	3	N	-0-					-0-
12	9362	X	8733	-0-	-629	-0-	22	1	8711	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	45	1	13210	3	N	-0-					-0-
02	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	37	1	11145	3	N	-0-					-0-
03	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	38	1	13787	3	N	-0-					-0-
04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	56	1	12774	3	N	-0-					-0-
05	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	57	1	13092	3	N	-0-					-0-
06	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	351	1	11349	3	N	-0-					-0-
07	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	747	1	11619	3	N	-0-					-0-
08	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	743	1	12827	3	N	-0-					-0-
09	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	725	1	13457	3	N	-0-					-0-
10	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	657	1	13456	3	N	-0-					-0-
11	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	34	1	12337	3	N	-0-					-0-
*12	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	32	1	12468	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10775	-0-	-1315	-0-	36	1	10739	3	Y	-0-					-0-
02	10920	X	8767	-0-	-2153	-0-	29	1	8738	3	Y	-0-					-0-
03	11842	X	9792	-0-	-2050	-0-	27	1	9765	3	Y	-0-					-0-
04	11460	X	11278	-0-	-182	-0-	29	1	11249	3	Y	-0-					-0-
05	11842	X	10904	-0-	-938	-0-	28	1	10876	3	Y	-0-					-0-
06	10440	X	9981	-0-	-459	-0-	26	1	9955	3	Y	-0-					-0-
07	11656	X	10307	-0-	-1349	-0-	30	1	10277	3	Y	-0-					-0-
08	11656	X	11427	-0-	-229	-0-	28	1	11399	3	Y	-0-					-0-
09	11280	X	10593	-0-	-687	-0-	27	1	10566	3	Y	-0-					-0-
10	10912	X	10658	-0-	-254	-0-	28	1	10630	3	Y	-0-					-0-
11	11070	X	9988	-0-	-1082	-0-	27	1	9961	3	Y	-0-					-0-
12	10354	X	10180	-0-	-174	-0-	26	1	10154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12442	-0-	-609	-0-	42	1	12400	3	Y	-0-					3
02	11424	X	11389	-0-	-35	-0-	37	1	11289	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
03	12648	X	12205	-0-	-443	-0-	34	1	12162	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	12090	X	11793	-0-	-297	-0-	31	1	11762	3	Y	-0-					3
05	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	33	1	12617	3	Y	-0-					3
06	12210	X	12070	-0-	-140	-0-	31	1	12039	3	Y	-0-					3
07	12617	X	12173	-0-	-444	-0-	35	1	12138	3	Y	-0-					3
08	12648	X	12164	-0-	-484	-0-	29	1	12135	3	Y	-0-					3
09	12240	X	11780	-0-	-460	-0-	30	1	11750	3	Y	-0-					3
10	12648	X	12167	-0-	-481	-0-	32	1	12135	3	Y	-0-					3
11	12060	X	11737	-0-	-323	-0-	32	1	11705	3	Y	-0-					3
*12	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	31	1	12085	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 144,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9944	-0-	-1216	-0-	373	1	9571	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	9480	-0-	-600	-0-	338	1	9142	3	N	-0-					-0-
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	372	1	11035	3	N	-0-					-0-
04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	358	1	10642	3	N	-0-					-0-
05	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	370	1	11258	3	N	-0-					-0-
06	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	358	1	10820	3	N	-0-					-0-
07	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	376	1	12175	3	N	-0-					-0-
08	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	371	1	12195	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	9835	-0-	-965	-0-	354	1	9481	3	N	-0-					-0-
10	11160	X	10023	-0-	-1137	-0-	367	1	9656	3	N	-0-					-0-
11	10800	X	7625	-0-	-3175	-0-	350	1	7275	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	7690	-0-	-3470	-0-	360	1	7330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

01	4743	X	3781	-0-	-962	-0-	13	1	3768	3	Y	-0-					2
02	4284	X	3348	-0-	-936	-0-	11	1	3337	3	Y	-0-					2
03	4557	X	3626	-0-	-931	-0-	10	1	3616	3	Y	-0-					2
04	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	9	1	3253	3	Y	-0-					2
05	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	9	1	3334	3	Y	-0-					2
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	9	1	3276	3	Y	13					15
							14	9									
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	10	1	3404	3	Y	20	35	1			-0-
							22	9									
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	8	1	3370	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3240	X	2699	-0-	-541	-0-	7	1	2692	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	8	1	3044	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3037	-0-	-203	-0-	8	1	3029	3	Y	-0-					-0-
*12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

01	9238	X	8475	-0-	-763	-0-	28	1	8418	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	8344	X	7536	-0-	-808	-0-	25	1	7509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	9145	X	8174	-0-	-971	-0-	23	1	8151	3	Y	-0-					-0-
04	8610	X	7849	-0-	-761	-0-	20	1	7829	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8189	-0-	-553	-0-	21	1	8168	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	7778	-0-	-322	-0-	20	1	7758	3	Y	-0-					-0-
07	8339	X	7996	-0-	-343	-0-	23	1	7973	3	Y	-0-					-0-
08	8184	X	7983	-0-	-201	-0-	19	1	7964	3	Y	-0-					-0-
09	7920	X	7695	-0-	-225	-0-	20	1	7675	3	Y	-0-					-0-
10	8184	X	7954	-0-	-230	-0-	21	1	7933	3	Y	-0-					-0-
11	7770	X	7688	-0-	-82	-0-	21	1	7667	3	Y	-0-					-0-
*12	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	20	1	7925	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5348	-0-	-232	-0-	18	1	5330	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	3733	-0-	-1279	-0-	12	1	3721	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	3862	-0-	-1377	-0-	11	1	3820	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	5190	X	3462	-0-	-1728	-0-	9	1	3452	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5363	X	3718	-0-	-1645	-0-	10	1	3707	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2220	X	376	-0-	-1844	-0-	77	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	598	1	3017	3	Y	-0-					-0-
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	598	1	3712	3	Y	-0-					-0-
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	581	1	4185	3	Y	-0-					-0-
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	599	1	3846	3	Y	3					3
							3	9									
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	581	1	4026	3	Y	14					17
							15	9									
12	4929	X	4421	-0-	-508	-0-	599	1	3802	3	Y	18	35	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 46,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12121	-0-	-0-	-0-	41	1	12080	3	Y	-0-					-0-
02	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	35	1	10488	3	Y	-0-					-0-
03	11811	X	11306	-0-	-505	-0-	31	1	11275	3	Y	-0-					-0-
04	11430	X	10773	-0-	-657	-0-	28	1	10745	3	Y	-0-					-0-
05	11811	X	10978	-0-	-833	-0-	28	1	10950	3	Y	-0-					-0-
06	11130	X	10295	-0-	-835	-0-	27	1	10268	3	Y	-0-					-0-
07	11501	X	10641	-0-	-860	-0-	31	1	10610	3	Y	-0-					-0-
08	11315	X	10702	-0-	-613	-0-	26	1	10676	3	Y	-0-					-0-
09	10770	X	10163	-0-	-607	-0-	26	1	10127	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	10974	X	10445	-0-	-529	-0-	28	1	10417	3	Y	-0-					-0-
11	10350	X	9902	-0-	-448	-0-	27	1	9875	3	Y	-0-					-0-
12	10478	X	10261	-0-	-217	-0-	26	1	10235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10073	-0-	-157	-0-	344	1	9729	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8798	-0-	-806	-0-	304	1	8494	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9184	-0-	-1449	-0-	307	1	8877	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9497	-0-	-793	-0-	319	1	9178	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9749	-0-	-326	-0-	330	1	9419	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9540	-0-	-210	-0-	328	1	9212	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9598	-0-	-229	-0-	333	1	9265	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9561	-0-	-266	-0-	340	1	9221	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	9192	-0-	-348	-0-	332	1	8860	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9416	-0-	-442	-0-	341	1	9075	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9062	-0-	-478	-0-	331	1	8731	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9347	-0-	-263	-0-	342	1	9005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	386	1	10920	2	N	-0-					-0-
02	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	342	1	9572	2	N	-0-					-0-
03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	378	1	10939	2	N	-0-					-0-
04	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	361	1	10377	2	N	-0-					-0-
05	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	372	1	10619	2	N	-0-					-0-
06	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	354	1	9940	2	N	-0-					-0-
07	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	377	1	10485	2	N	-0-					-0-
08	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	384	1	10414	2	N	-0-					-0-
09	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	374	1	9970	2	N	-0-					-0-
10	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	386	1	10275	2	N	-0-					-0-
11	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	378	1	9967	2	N	-0-					-0-
*12	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	389	1	10237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

01	11315	X	11014	-0-	-301	-0-	37	1	10929	3	N	44					45
							48	9									
02	10164	X	10106	-0-	-58	-0-	33	1	10021	3	N	47					92
							52	9									
03	11253	X	10997	-0-	-256	-0-	30	1	10930	3	N	34					126
							37	9									
04	10890	X	10767	-0-	-123	-0-	28	1	10676	3	N	57	183	1			-0-
							63	9									
05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	30	1	11492	3	N	12					12
							13	9									
06	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	28	1	10895	3	N	11					23
							12	9									
07	11191	X	10838	-0-	-353	-0-	31	1	10785	3	N	20					43
							22	9									
08	11532	X	10655	-0-	-877	-0-	26	1	10609	3	N	18					61
							20	9									
09	11160	X	10636	-0-	-524	-0-	27	1	10565	3	N	40					101
							44	9									
10	11532	X	10745	-0-	-787	-0-	29	1	10673	3	N	39					140
							43	9									
11	10950	X	10345	-0-	-605	-0-	28	1	10211	3	N	96	189	1			47
							106	9									
12	11005	X	10611	-0-	-394	-0-	27	1	10565	3	N	17					64
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 129,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	14	1	4049	3	Y	3	1	1			25
							3	9									
02	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	12	1	3664	3	Y	3					28
							3	9									
03	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	11	1	3945	3	Y	-0-					28
04	4020	X	3679	-0-	-341	-0-	10	1	3665	3	Y	4					32
							4	9									
05	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	9	1	3574	3	Y	-0-					32
06	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	9	1	3650	3	Y	2					34
							2	9									
07	3906	X	3662	-0-	-244	-0-	11	1	3651	3	Y	-0-					34
08	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	9	1	3725	3	Y	5					39
							6	9									
09	3690	X	3516	-0-	-174	-0-	9	1	3506	3	Y	1	20	1			20
							1	9									
10	3782	X	3762	-0-	-20	-0-	10	1	3751	3	Y	1					21
							1	9									
11	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	10	1	3626	3	Y	2					23
							2	9									
12	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	9	1	3695	3	Y	5					28
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

01	7099	X	6599	-0-	-500	-0-	22	1	6577	3	Y	-0-					-0-
02	6328	X	5857	-0-	-471	-0-	19	1	5814	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	6944	X	6119	-0-	-825	-0-	17	1	6099	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	6510	X	6008	-0-	-502	-0-	16	1	5992	3	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6436	-0-	-260	-0-	17	1	6419	3	Y	-0-					-0-
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	16	1	6196	3	Y	-0-					-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	19	1	6415	3	Y	-0-					-0-
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	16	1	6507	3	Y	-0-					-0-
09	6180	X	6084	-0-	-96	-0-	16	1	6068	3	Y	-0-					-0-
10	6386	X	6215	-0-	-171	-0-	17	1	6198	3	Y	-0-					-0-
11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	17	1	6284	3	Y	-0-					-0-
*12	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	16	1	6502	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8078	-0-	-602	-0-	27 50	1 9	8001	3	Y	45					152
02	7840	X	7516	-0-	-324	-0-	25 26	1 9	7465	3	Y	24					176
03	8680	X	8226	-0-	-454	-0-	23 19	1 9	8184	3	Y	17					193
04	8280	X	7817	-0-	-463	-0-	20 1	1 9	7796	3	Y	1	157	1			37
05	8556	X	8268	-0-	-288	-0-	21 17	1 9	8230	3	Y	15					52
06	8040	X	7572	-0-	-468	-0-	20 1	1 9	7551	3	Y	1					53
07	8308	X	8042	-0-	-266	-0-	23 15	1 9	8004	3	Y	14					67
08	8277	X	7962	-0-	-315	-0-	19	1	7943	3	Y	-0-					67
09	8010	X	7617	-0-	-393	-0-	20	1	7597	3	Y	-0-					67
10	8277	X	7615	-0-	-662	-0-	20 8	1 9	7587	3	Y	7					74
11	7770	X	7098	-0-	-672	-0-	19 12	1 9	7067	3	Y	11					85
12	7998	X	7902	-0-	-96	-0-	20 19	1 9	7863	3	Y	17					102

TOTAL GAS PROD: 93,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 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	4743	X	3771	-0-	-972	-0-	13 7	1 9	3751	3	Y	6					9
02	4284	X	4085	-0-	-199	-0-	13 19	1 9	4053	3	Y	17					26
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	15 25	1 9	5359	3	Y	23					49
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	6371	3	Y	18					67
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	17 25	1 9	6511	3	Y	23					90
06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	6089	3	Y	12					102
07	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	18 1	1 9	6332	3	Y	1					103
08	6634	X	6277	-0-	-357	-0-	15 96	1 9	6166	3	Y	87					190
09	6420	X	5342	-0-	-1078	-0-	14 6	1 9	5322	3	Y	5	177	1			18
10	6541	X	5871	-0-	-670	-0-	16	1	5855	3	Y	-0-					18
11	6150	X	5909	-0-	-241	-0-	16 41	1 9	5852	3	Y	37					55
*12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	6048	3	Y	7	62	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	15674	-0-	-1097	-0-	849	1	14825	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	14315	-0-	-833	-0-	837	1	13478	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	15349	-0-	-1422	-0-	963	1	14386	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	12096	-0-	-3804	-0-	737	1	11359	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	15655	-0-	-775	-0-	961	1	14694	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	14137	-0-	-1163	-0-	810	1	13327	2	N	-0-					-0-
07	15810	X	14400	-0-	-1410	-0-	878	1	13522	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	15178	-0-	-291	-0-	910	1	14268	2	N	-0-					-0-
09	15150	X	14418	-0-	-732	-0-	851	1	13567	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	14960	-0-	-695	-0-	881	1	14079	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	14341	-0-	-119	-0-	863	1	13478	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	14197	-0-	-745	-0-	833	1	13364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	21	1	6324	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5623	-0-	-61	-0-	19	1	5587	3	Y	15					15
							17	9									
03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	18	1	6331	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	18	1	6939	3	Y	-0-					-0-
05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	18	1	6994	3	Y	-0-					-0-
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	16	1	6312	3	Y	-0-					-0-
07	6944	X	6731	-0-	-213	-0-	19	1	6712	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6412	-0-	-532	-0-	16	1	6396	3	Y	-0-					-0-
09	6720	X	6205	-0-	-515	-0-	16	1	6189	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	5878	-0-	-1066	-0-	16	1	5862	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	17	1	6062	3	Y	-0-					-0-
*12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	16	1	6151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1565	1	4513	3	Y	-0-					7
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	1413	1	3933	3	Y	-0-					7
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1561	1	4037	3	Y	33					40
							36	9									
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	1511	1	4163	3	Y	-0-					40
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1558	1	3246	3	Y	-0-					40
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1510	1	3910	3	Y	5					45
							6	9									
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1560	1	3465	3	Y	28					73
							31	9									
08	4712	X	1280	-0-	-3432	-0-	1260	1	20	9	Y	18	91	1			-0-
09	4560	X	1113	-0-	-3447	-0-	1113	1			Y	-0-					-0-
10	4712	X	2576	-0-	-2136	-0-	1553	1	1023	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	2089	-0-	-2471	-0-	1502	1	587	3	Y	-0-					-0-
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	1555	1	2024	3	Y	20					20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 48,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10755	-0-	-498	-0-	367	1	10388	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9683	-0-	-453	-0-	334	1	9349	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10620	-0-	-602	-0-	355	1	10265	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10180	-0-	-560	-0-	342	1	9838	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10346	-0-	-504	-0-	350	1	9996	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9886	-0-	-524	-0-	340	1	9546	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10138	-0-	-588	-0-	352	1	9786	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	10081	-0-	-552	-0-	359	1	9722	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9729	-0-	-441	-0-	351	1	9378	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	10174	-0-	-180	-0-	368	1	9806	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9714	-0-	-186	-0-	355	1	9359	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9912	-0-	-225	-0-	363	1	9549	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	32	1	9374	3	Y	79	187	1			23
							87	9									
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	30	1	8922	3	Y	27					50
							30	9									
03	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	28	1	10207	3	Y	40					90
							44	9									
04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	25	1	9430	3	Y	20					110
							22	9									
05	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	25	1	9554	3	Y	46					156
							51	9									
06	9840	X	9212	-0-	-628	-0-	24	1	9097	3	Y	83	169	1			70
							91	9									
07	10168	X	9253	-0-	-915	-0-	27	1	9215	3	Y	10					80
							11	9									
08	10168	X	8968	-0-	-1200	-0-	22	1	8935	3	Y	10					90
							11	9									
09	9480	X	8911	-0-	-569	-0-	23	1	8877	3	Y	10					100
							11	9									
10	9641	X	9185	-0-	-456	-0-	24	1	9050	3	Y	101	177	1			24
							111	9									
*11	9210	X	8632	-0-	-578	-0-	24	1	8588	3	Y	18					42
							20	9									
*12	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	22	1	8801	3	Y	38					80
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 110,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12009	-0-	-1228	-0-	410	1	11599	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	9611	-0-	-2345	-0-	332	1	9279	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	12276	-0-	-620	-0-	410	1	11866	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	11399	-0-	-211	-0-	383	1	11016	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11954	-0-	-43	-0-	404	1	11550	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11032	-0-	-848	-0-	380	1	10652	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	12124	-0-	-152	-0-	421	1	11703	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	12098	-0-	-178	-0-	431	1	11667	2	N	-0-					-0-
09	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	422	1	11266	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	12018	-0-	-103	-0-	435	1	11583	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	11541	-0-	-189	-0-	421	1	11120	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11464	-0-	-657	-0-	419	1	11045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 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	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	50	1	14925	3	N	54					100
							59	9									
02	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	42	1	12676	3	N	61					161
							67	9									
03	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	35	1	12774	3	N	69	182	1			48
							76	9									
04	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	35	1	13432	3	N	53					101
							58	9									
05	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	46	1	17697	3	N	87	172	1			16
							96	9									
06	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	47	1	17968	3	N	63					79
							69	9									
07	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	38	1	13192	3	N	55	111	1			23
							61	9									
08	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	31	1	12734	3	N	68					91
							75	9									
09	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	31	1	12005	3	N	60	67	1			84
							66	9									
10	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	32	1	11886	3	N	78					162
							86	9									
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	30	1	10901	3	N	53	145	1			70
							58	9									
*12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	28	1	10918	3	N	60	65	1			65
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 162,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1162	-0-	-1876	-0-	838	1	324	3	Y	-0-					3
02	2492	X	1360	-0-	-1132	-0-	758	1	602	3	Y	-0-					3
03	2759	X	614	-0-	-2145	-0-	614	1			Y	-0-					3
04	2670	X	1493	-0-	-1177	-0-	812	1	681	3	Y	-0-					3
05	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	838	1	536	3	Y	9					12
							10	9									
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	814	1	1508	3	Y	17	29	1			-0-
							19	9									
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	843	1	2061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	841	1	1623	3	Y	-0-					-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	814	1	1658	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2289	-0-	-346	-0-	841	1	1448	3	Y	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	814	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	841	1	1755	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2255	-0-	-1341	-0-	8	1	2247	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2092	-0-	-1156	-0-	7	1	2085	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	9	1	3337	3	Y	-0-					-0-
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	9	1	3420	3	Y	-0-					-0-
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	9	1	3507	3	Y	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	9	1	3358	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	10	1	3377	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	8	1	3460	3	Y	-0-					-0-
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	10	1	3675	3	Y	-0-					-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					-0-
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	11	1	4135	3	Y	-0-					-0-
*12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	11	1	4426	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 40,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 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	3100	N	4591	-0-	1491	1491	883	1	3708	3	Y	-0-					1
02	2800	N	3486	-0-	686	2177	821	1	2665	3	Y	-0-					1
03	3100	N	3176	-0-	76	2253	905	1	2270	3	Y	1					2
							1	9									
04	4401	X	2148	-0-	-2253	-0-	873	1	1274	3	Y	1					3
							1	9									
05	2542	X	2512	-0-	-30	-0-	961	1	1550	3	Y	1					4
							1	9									
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	874	1	1645	3	Y	1					5
							1	9									
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	904	1	1664	3	Y	29					34
							32	9									
08	2573	X	2480	-0-	-93	-0-	903	1	1563	3	Y	13	47	1			-0-
							14	9									
09	2490	X	2162	-0-	-328	-0-	873	1	1288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2573	X	181	-0-	-2392	-0-	29	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	2490	X	271	-0-	-2219	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 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	10850	X	9799	-0-	-1051	-0-	335	1	9464	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8289	-0-	-1511	-0-	286	1	8003	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9965	-0-	-854	-0-	333	1	9632	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9598	-0-	-632	-0-	323	1	9275	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9802	-0-	-521	-0-	331	1	9471	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	9013	-0-	-617	-0-	310	1	8703	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9499	-0-	-452	-0-	330	1	9169	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9456	-0-	-495	-0-	337	1	9119	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	9197	-0-	-403	-0-	332	1	8865	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9458	-0-	-338	-0-	342	1	9116	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	9116	-0-	-64	-0-	333	1	8783	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9297	-0-	-220	-0-	340	1	8957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4533	-0-	-1047	-0-	323	1	4191	3	Y	17					24
							19	9									
02	4732	X	4492	-0-	-240	-0-	350	1	4131	3	Y	10					34
							11	9									
03	5456	X	4863	-0-	-593	-0-	384	1	4450	3	Y	26	60	1			-0-
							29	9									
04	5280	X	4891	-0-	-389	-0-	372	1	4517	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	5456	X	5098	-0-	-358	-0-	384	1	4697	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
06	4560	X	2540	-0-	-2020	-0-	366	1	2172	3	Y	2					15
							2	9									
07	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	384	1	4022	3	Y	31	46	1			-0-
							34	9									
08	4712	X	4452	-0-	-260	-0-	382	1	4064	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	4560	X	4128	-0-	-432	-0-	370	1	3758	3	Y	-0-					-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	384	1	4578	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4152	-0-	-168	-0-	370	1	3769	3	Y	12					12
							13	9									
*12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	383	1	4256	3	Y	18					30
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 53,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10737	-0-	-392	-0-	367	1	10370	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9367	-0-	-657	-0-	323	1	9044	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10512	-0-	-462	-0-	351	1	10161	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	10091	-0-	-379	-0-	339	1	9752	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10196	-0-	-530	-0-	345	1	9851	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	8517	-0-	-1863	-0-	293	1	8224	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	10486	-0-	-23	-0-	364	1	10122	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	10255	-0-	-254	-0-	365	1	9890	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9861	-0-	-219	-0-	356	1	9505	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	10075	-0-	-403	-0-	365	1	9710	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9624	-0-	-516	-0-	351	1	9273	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	9970	-0-	-508	-0-	365	1	9605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9252	-0-	-48	-0-	371	1	8881	3	N	-0-					-0-
02	8400	X	7960	-0-	-440	-0-	333	1	7627	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	8631	-0-	-669	-0-	364	1	8267	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	8295	-0-	-705	-0-	351	1	7944	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	7746	-0-	-1554	-0-	31	1	7715	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	7515	-0-	-1425	-0-	19	1	7496	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	8369	-0-	-435	-0-	364	1	8005	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8267	-0-	-351	-0-	360	1	7907	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	7932	-0-	-378	-0-	350	1	7582	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	7726	-0-	-644	-0-	361	1	7365	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	7526	-0-	-574	-0-	350	1	7176	3	N	-0-					-0-
12	8370	X	6650	-0-	-1720	-0-	357	1	6293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 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	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	15	1	4410	3	N	-0-					-0-
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	13	1	3978	3	N	-0-					-0-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	13	1	4537	3	N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	12	1	4482	3	N	-0-					-0-
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	12	1	4690	3	N	-0-					-0-
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	12	1	4542	3	N	-0-					-0-
07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	14	1	4700	3	N	-0-					-0-
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	11	1	4680	3	N	-0-					-0-
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	13	1	5173	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	3298	-0-	-1259	-0-	9	1	3289	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	3216	-0-	-1194	-0-	9	1	3207	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	3085	-0-	-1472	-0-	8	1	3077	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 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	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	209	1	5896	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5291	-0-	-1	-0-	183	1	5108	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5707	-0-	-152	-0-	191	1	5516	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5427	-0-	-483	-0-	182	1	5245	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5567	-0-	-540	-0-	188	1	5379	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5460	-0-	-450	-0-	188	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5317	-0-	-542	-0-	185	1	5132	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5398	-0-	-306	-0-	192	1	5206	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5185	-0-	-275	-0-	187	1	4998	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5392	-0-	-250	-0-	195	1	5197	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5211	-0-	-249	-0-	190	1	5021	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	195	1	5135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3825	-0-	-81	-0-	13	1	3812	3	N	-0-			-0-
02	3528	X	3458	-0-	-70	-0-	11	1	3447	3	N	-0-			-0-
03	3906	X	3417	-0-	-489	-0-	9	1	3408	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	8	1	3078	3	N	-0-			-0-
05	3906	X	3219	-0-	-687	-0-	8	1	3211	3	N	-0-			-0-
06	3720	X	2962	-0-	-758	-0-	8	1	2954	3	N	-0-			-0-
07	3844	X	3075	-0-	-769	-0-	9	1	3066	3	N	-0-			-0-
08	3410	X	2530	-0-	-880	-0-	6	1	2524	3	N	-0-			-0-
09	3120	X	405	-0-	-2715	-0-	1	1	404	3	N	-0-			-0-
10	3224	X	897	-0-	-2327	-0-	2	1	895	3	N	-0-			-0-
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	11	1	3924	3	N	-0-			-0-
*12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	10	1	3981	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8122	-0-	-465	-0-	27	1	8095	3	N	-0-			-0-
02	7756	X	7011	-0-	-745	-0-	23	1	6988	3	N	-0-			-0-
03	8587	X	7615	-0-	-972	-0-	21	1	7594	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	7300	-0-	-680	-0-	19	1	7281	3	N	-0-			-0-
05	8122	X	7464	-0-	-658	-0-	19	1	7445	3	N	-0-			-0-
06	7860	X	7185	-0-	-675	-0-	19	1	7166	3	N	-0-			-0-
07	7750	X	7445	-0-	-305	-0-	22	1	7423	3	N	-0-			-0-
08	7626	X	7459	-0-	-167	-0-	18	1	7441	3	N	-0-			-0-
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	19	1	7403	3	N	-0-			-0-
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	20	1	7581	3	N	-0-			-0-
11	7230	X	7215	-0-	-15	-0-	20	1	7195	3	N	-0-			-0-
12	7657	X	7369	-0-	-288	-0-	19	1	7350	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	14	1	4284	3	N	-0-			-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	14	1	4145	3	N	-0-			-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	13	1	4599	3	N	-0-			-0-
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	12	1	4671	3	N	-0-			-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	14	1	5268	3	N	-0-			-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	13	1	5097	3	N	-0-			-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	15	1	5269	3	N	-0-			-0-
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	13	1	5260	3	N	-0-			-0-
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	13	1	5124	3	N	-0-			-0-
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	14	1	5261	3	N	-0-			-0-
11	5100	X	4998	-0-	-102	-0-	14	1	4984	3	N	-0-			-0-
*12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	14	1	5333	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	33	1	9696	3	N	-0-			-0-
02	8624	X	8441	-0-	-183	-0-	28	1	8413	3	N	-0-			-0-
03	9548	X	9107	-0-	-441	-0-	25	1	9082	3	N	-0-			-0-
04	9420	X	9027	-0-	-393	-0-	23	1	9004	3	N	-0-			-0-
05	9734	X	8904	-0-	-830	-0-	23	1	8881	3	N	-0-			-0-
06	9420	X	8401	-0-	-1019	-0-	22	1	8379	3	N	-0-			-0-
07	9331	X	8819	-0-	-512	-0-	25	1	8794	3	N	-0-			-0-
08	9331	X	8581	-0-	-750	-0-	21	1	8560	3	N	-0-			-0-
09	9030	X	8365	-0-	-665	-0-	22	1	8343	3	N	-0-			-0-
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	24	1	9092	3	N	-0-			-0-
11	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	25	1	9025	3	N	-0-			-0-
*12	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	22	1	8860	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	50	1	14784	3	N	-0-			-0-
02	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	45	1	13571	3	N	-0-			-0-
03	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	41	1	14641	3	N	-0-			-0-
04	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	37	1	14374	3	N	-0-			-0-
05	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	38	1	14864	3	N	-0-			-0-
06	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	37	1	14299	3	N	-0-			-0-
07	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	41	1	13987	3	N	-0-			-0-
08	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	35	1	14523	3	N	-0-			-0-
09	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	36	1	14117	3	N	-0-			-0-
10	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	38	1	14272	3	N	-0-			-0-
11	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	37	1	13614	3	N	-0-			-0-
*12	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	36	1	14210	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 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	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	45	1	13314	3	N	-0-			-0-
02	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	40	1	12003	3	N	-0-			-0-
03	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	37	1	13194	3	N	-0-			-0-
04	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	32	1	12358	3	N	-0-			-0-
05	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	33	1	12555	3	N	-0-			-0-
06	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	32	1	12349	3	N	-0-			-0-
07	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	38	1	13237	3	N	-0-			-0-
08	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	32	1	13178	3	N	-0-			-0-
09	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	32	1	12260	3	N	-0-			-0-
10	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	34	1	12636	3	N	-0-			-0-
11	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	36	1	12995	3	N	-0-			-0-
*12	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	34	1	13350	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	32	1	9421	3	N	-0-					-0-
02	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	29	1	8748	3	N	-0-					-0-
03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	28	1	10000	3	N	-0-					-0-
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	25	1	9556	3	N	-0-					-0-
05	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	25	1	9610	3	N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	23	1	8759	3	N	-0-					-0-
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	28	1	9624	3	N	-0-					-0-
08	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	23	1	9458	3	N	-0-					-0-
09	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	24	1	9156	3	N	-0-					-0-
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	25	1	9514	3	N	-0-					-0-
11	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	25	1	8998	3	N	-0-					-0-
*12	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	25	1	9915	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 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	11997	X	11447	-0-	-550	-0-	391	1	11056	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	10192	-0-	-644	-0-	352	1	9840	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	11309	-0-	-502	-0-	378	1	10931	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10891	-0-	-359	-0-	366	1	10525	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	11102	-0-	-337	-0-	375	1	10727	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10985	-0-	-85	-0-	378	1	10607	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	11233	-0-	-82	-0-	390	1	10843	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	11035	-0-	-280	-0-	393	1	10642	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	10610	-0-	-370	-0-	383	1	10227	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10983	-0-	-363	-0-	398	1	10585	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	10433	-0-	-547	-0-	381	1	10052	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	10881	-0-	-341	-0-	398	1	10483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1548	1	6460	3	Y	-0-					12
02	6132	X	5087	-0-	-1045	-0-	1388	1	3699	3	Y	-0-					12
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	1549	1	8095	3	Y	217	179	1			50
							239	9									
04	6570	X	6206	-0-	-364	-0-	1486	1	4720	3	Y	-0-					50
05	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	1552	1	9458	3	Y	-0-					50
06	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1501	1	9031	3	Y	-0-					50
07	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	1547	1	7314	3	Y	-0-					50
08	8711	X	8503	-0-	-208	-0-	1542	1	6961	3	Y	-0-					50
09	8430	X	8113	-0-	-317	-0-	1487	1	6624	3	Y	2					52
							2	9									
10	8711	X	1944	-0-	-6767	-0-	1520	1	424	3	Y	-0-					52
11	8430	X	4513	-0-	-3917	-0-	1481	1	3032	3	Y	-0-					52
*12	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1545	1	7624	3	Y	66	100	1			18
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 91,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 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	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	11	1	3307	3	N	-0-					7
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	10	1	3086	3	N	8					15
							9	9									
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	10	1	3490	3	N	22					37
							24	9									
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	9	1	3392	3	N	8					45
							9	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	9	1	3517	3	N	5					50
							6	9									
06	3420	X	3408	-0-	-12	-0-	9	1	3393	3	N	5					55
							6	9									
07	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	10	1	3474	3	N	20					75
							22	9									
08	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	8	1	3472	3	N	18					93
							20	9									
09	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	9	1	3348	3	N	21					114
							23	9									
10	3534	X	3529	-0-	-5	-0-	9	1	3498	3	N	20					134
							22	9									
11	3420	X	3398	-0-	-22	-0-	9	1	3320	3	N	63	177	1			20
							69	9									
12	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	9	1	3420	3	N	3					23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

01	13733	X	13314	-0-	-419	-0-	45	1	13269	3	N	-0-					-0-
02	12404	X	11769	-0-	-635	-0-	39	1	11730	3	N	-0-					-0-
03	13733	X	12868	-0-	-865	-0-	36	1	12832	3	N	-0-					-0-
04	12960	X	12221	-0-	-739	-0-	32	1	12189	3	N	-0-					-0-
05	13392	X	12444	-0-	-948	-0-	32	1	12412	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	11762	-0-	-1108	-0-	30	1	11732	3	N	-0-					-0-
07	13020	X	11855	-0-	-1165	-0-	34	1	11821	3	N	-0-					-0-
08	12865	X	11858	-0-	-1007	-0-	29	1	11829	3	N	-0-					-0-
09	12210	X	11520	-0-	-690	-0-	30	1	11490	3	N	-0-					-0-
10	12431	X	11922	-0-	-509	-0-	32	1	11890	3	N	-0-					-0-
11	11760	X	11615	-0-	-145	-0-	32	1	11583	3	N	-0-					-0-
*12	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	30	1	11939	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

01	12400	X	12283	-0-	-117	-0-	41	1	12242	3	N	-0-					-0-
02	11060	X	10553	-0-	-507	-0-	35	1	10518	3	N	-0-					-0-
03	12152	X	11254	-0-	-898	-0-	31	1	11223	3	N	-0-					-0-
04	11880	X	10486	-0-	-1394	-0-	27	1	10459	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	10849	-0-	-1427	-0-	28	1	10821	3	N	-0-					-0-
06	11880	X	10307	-0-	-1573	-0-	27	1	10280	3	N	-0-					-0-
07	11687	X	10185	-0-	-1502	-0-	29	1	10156	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	9871	-0-	-1382	-0-	24	1	9847	3	N	-0-					-0-
09	10500	X	10331	-0-	-169	-0-	27	1	10304	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10212	-0-	-638	-0-	27	1	10185	3	N	-0-					-0-
11	10320	X	10008	-0-	-312	-0-	27	1	9981	3	N	-0-					-0-
12	10664	X	10213	-0-	-451	-0-	26	1	10187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 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-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5286	-0-	-263	-0-	18	1	5268	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	4661	-0-	-351	-0-	15	1	4646	3	N	-0-			-0-
03	5549	X	5085	-0-	-464	-0-	14	1	5071	3	N	-0-			-0-
04	5280	X	4693	-0-	-587	-0-	12	1	4681	3	N	-0-			-0-
05	5363	X	4578	-0-	-785	-0-	12	1	4566	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	4465	-0-	-665	-0-	12	1	4453	3	N	-0-			-0-
07	5146	X	4318	-0-	-828	-0-	13	1	4305	3	N	-0-			-0-
08	5084	X	4654	-0-	-430	-0-	11	1	4643	3	N	-0-			-0-
09	4680	X	4530	-0-	-150	-0-	12	1	4518	3	N	-0-			-0-
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	13	1	4693	3	N	-0-			-0-
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	13	1	4709	3	N	-0-			-0-
*12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	13	1	5095	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	19	1	5549	3	N	-0-			-0-
02	4592	X	4466	-0-	-126	-0-	15	1	4451	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	5074	-0-	-227	-0-	14	1	5060	3	N	-0-			-0-
04	5400	X	4743	-0-	-657	-0-	12	1	4731	3	N	-0-			-0-
05	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	13	1	5071	3	N	-0-			-0-
06	5400	X	4808	-0-	-592	-0-	12	1	4796	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	5044	-0-	-40	-0-	15	1	5029	3	N	-0-			-0-
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	12	1	5076	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4842	-0-	-78	-0-	12	1	4830	3	N	-0-			-0-
10	5084	X	4767	-0-	-317	-0-	13	1	4754	3	N	-0-			-0-
11	4920	X	4082	-0-	-838	-0-	11	1	4071	3	N	-0-			-0-
12	5084	X	3993	-0-	-1091	-0-	10	1	3983	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	773	1	1588	2	N	-0-			-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	1			N	-0-			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	690	1	119	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	7573	-0-	4573	4573	1081	1	6492	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	682	-0-	-2418	2155	682	1			N	-0-			-0-
06	2815	N	660	-0-	-2155	-0-	660	1			N	-0-			-0-
07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-			-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-			-0-
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-			-0-
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-			-0-
*12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	697	1	247	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11842	-0-	-62	-0-	405	1	11437	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10542	-0-	-322	-0-	364	1	10178	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11710	-0-	-318	-0-	391	1	11319	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	11088	-0-	-552	-0-	373	1	10715	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11490	-0-	-352	-0-	388	1	11102	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10870	-0-	-590	-0-	374	1	10496	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	11116	-0-	-602	-0-	386	1	10730	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	11249	-0-	-469	-0-	400	1	10849	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10926	-0-	-204	-0-	395	1	10531	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11178	-0-	-323	-0-	405	1	10773	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	10886	-0-	-4	-0-	397	1	10489	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10846	-0-	-438	-0-	397	1	10449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12172	-0-	-414	-0-	41	1	12131	3	N	-0-					-0-
02	11368	X	11137	-0-	-231	-0-	37	1	11100	3	N	-0-					-0-
03	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	36	1	13037	3	N	-0-					-0-
04	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	31	1	11771	3	N	-0-					-0-
05	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	33	1	12704	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	12219	-0-	-441	-0-	32	1	12187	3	N	-0-					-0-
07	13082	X	12178	-0-	-904	-0-	35	1	12143	3	N	-0-					-0-
08	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	32	1	13156	3	N	-0-					-0-
09	12330	X	12211	-0-	-119	-0-	31	1	12180	3	N	-0-					-0-
10	12741	X	12303	-0-	-438	-0-	33	1	12270	3	N	-0-					-0-
11	12750	X	11541	-0-	-1209	-0-	32	1	11509	3	N	-0-					-0-
12	13175	X	12360	-0-	-815	-0-	31	1	12329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6262	-0-	-341	-0-	21	1	6241	3	N	-0-					-0-
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	20	1	5949	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6554	-0-	-235	-0-	18	1	6536	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6496	-0-	-74	-0-	17	1	6479	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6620	-0-	-169	-0-	17	1	6603	3	N	-0-					-0-
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	17	1	6393	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	6365	-0-	-362	-0-	18	1	6347	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	6296	-0-	-431	-0-	15	1	6281	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6208	-0-	-302	-0-	16	1	6192	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	6435	-0-	-199	-0-	17	1	6418	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	6192	-0-	-228	-0-	17	1	6175	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	6393	-0-	-24	-0-	16	1	6377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3230	-0-	-676	-0-	907	1	2321	3	Y	2					21
							2	9									
02	3528	X	2165	-0-	-1363	-0-	679	1	1484	3	Y	2					23
							2	9									
03	3906	X	2263	-0-	-1643	-0-	717	1	1542	3	Y	4					27
							4	9									
04	3780	X	2327	-0-	-1453	-0-	694	1	1505	3	Y	116	143	1			-0-
							128	9									
05	3472	X	2255	-0-	-1217	-0-	717	1	1538	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2156	-0-	-964	-0-	694	1	1462	3	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1945	-0-	-473	-0-	717	1	1228	3	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2314	-0-	-104	-0-	717	1	1597	3	Y	-0-					-0-
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	694	1	1663	3	Y	-0-					-0-
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	718	1	1964	3	Y	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	695	1	1765	3	Y	32					32
							35	9									
*12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	718	1	1851	3	Y	9	31	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

01	7130	X	6708	-0-	-422	-0-	23	1	6685	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	6102	-0-	-338	-0-	20	1	6082	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6932	-0-	-74	-0-	19	1	6913	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6610	-0-	-170	-0-	17	1	6593	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6480	-0-	-309	-0-	17	1	6463	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	17	1	6383	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6634	-0-	-310	-0-	19	1	6615	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6307	-0-	-637	-0-	15	1	6292	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	5417	-0-	-1183	-0-	14	1	5403	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	5984	-0-	-650	-0-	16	1	5968	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	5834	-0-	-586	-0-	16	1	5818	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	5917	-0-	-717	-0-	15	1	5902	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3828	-0-	-1535	-0-	13 56	1 9	3759	3	Y	51					74
02	4844	X	3525	-0-	-1319	-0-	12 2	1 9	3511	3	Y	2					76
03	4061	X	3781	-0-	-280	-0-	10 4	1 9	3767	3	Y	4					80
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	3986	3	Y	5	36	1			49
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	4247	3	Y	2					51
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	3814	3	Y	4					55
07	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	11 121	1 9	3777	3	Y	110	136	1			29
08	4247	X	3855	-0-	-392	-0-	9 12	1 9	3834	3	Y	11	40	1			-0-
09	4110	X	3809	-0-	-301	-0-	10 1	1 9	3798	3	Y	1	1	1			-0-
10	4247	X	4191	-0-	-56	-0-	11	1	4180	3	Y	-0-					-0-
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	11	1	3969	3	Y	-0-					-0-
*12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	12	1	4535	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 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	14105	X	14098	-0-	-7	-0-	47	1	14051	3	N	-0-					-0-
02	12852	X	12130	-0-	-722	-0-	40	1	12090	3	N	-0-					-0-
03	14322	X	13671	-0-	-651	-0-	38	1	13633	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	12584	-0-	-1276	-0-	33	1	12551	3	N	-0-					-0-
05	14322	X	9448	-0-	-4874	-0-	24	1	9424	3	N	-0-					-0-
06	13650	X	12630	-0-	-1020	-0-	33	1	12597	3	N	-0-					-0-
07	13671	X	12224	-0-	-1447	-0-	35	1	12189	3	N	-0-					-0-
08	13671	X	12391	-0-	-1280	-0-	30	1	12361	3	N	-0-					-0-
09	12630	X	11512	-0-	-1118	-0-	30	1	11482	3	N	-0-					-0-
10	13051	X	11863	-0-	-1188	-0-	32	1	11831	3	N	-0-					-0-
11	12630	X	10955	-0-	-1675	-0-	30	1	10925	3	N	-0-					-0-
12	12400	X	11555	-0-	-845	-0-	29	1	11526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	37	1	11002	3	N	-0-					-0-
02	11284	X	10559	-0-	-725	-0-	35	1	10524	3	N	-0-					-0-
03	12493	X	9305	-0-	-3188	-0-	26	1	9279	3	N	-0-					-0-
04	12090	X	5302	-0-	-6788	-0-	14	1	5288	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	5517	-0-	-6759	-0-	14	1	5503	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	5299	-0-	-6011	-0-	14	1	5285	3	N	-0-					-0-
07	11687	X	4968	-0-	-6719	-0-	14	1	4954	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	5209	-0-	-4091	-0-	13	1	5196	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	4790	-0-	-550	-0-	12	1	4778	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	4938	-0-	-580	-0-	13	1	4925	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	4024	-0-	-1286	-0-	11	1	4013	3	N	-0-					-0-
*12	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	22	1	8520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7958	-0-	-1187	-0-	272	1	7686	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6166	-0-	-1842	-0-	213	1	5953	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	5382	-0-	-3484	-0-	180	1	5202	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7744	-0-	-836	-0-	260	1	7484	2	N	-0-					-0-
05	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	310	1	8858	2	N	-0-					-0-
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	316	1	8867	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	2379	-0-	-5619	-0-	83	1	2296	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	4924	-0-	-4252	-0-	175	1	4749	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	2594	-0-	-6586	-0-	94	1	2500	2	N	-0-					-0-
10	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	985	1	10554	2	N	-0-					-0-
11	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	513	1	11538	2	N	-0-					-0-
*12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	447	1	11769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4767	-0-	-503	-0-	16	1	4715	3	Y	33					54
							36	9									
02	4620	X	4249	-0-	-371	-0-	14	1	4196	3	Y	35					89
							39	9									
03	5115	X	4643	-0-	-472	-0-	13	1	4579	3	Y	46					135
							51	9									
04	4860	X	4372	-0-	-488	-0-	11	1	4294	3	Y	61	181	1			15
							67	9									
05	4898	X	4719	-0-	-179	-0-	12	1	4695	3	Y	11					26
							12	9									
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	12	1	4547	3	Y	32					58
							35	9									
07	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	13	1	4539	3	Y	34	73	1			19
							37	9									
08	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	11	1	4429	3	Y	18					37
							20	9									
09	4500	X	3895	-0-	-605	-0-	10	1	3857	3	Y	25					62
							28	9									
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	13	1	4678	3	Y	29	75	1			16
							32	9									
11	4500	X	4497	-0-	-3	-0-	12	1	4456	3	Y	26					42
							29	9									
*12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	12	1	4543	3	Y	50					92
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 54,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13019	-0-	-652	-0-	445	1	12574	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	11530	-0-	-706	-0-	398	1	11132	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12669	-0-	-878	-0-	423	1	12246	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	12100	-0-	-770	-0-	407	1	11693	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12456	-0-	-564	-0-	421	1	12035	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11987	-0-	-613	-0-	412	1	11575	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12131	-0-	-641	-0-	421	1	11710	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	10928	-0-	-1751	-0-	389	1	10539	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11824	-0-	-266	-0-	427	1	11397	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	12228	-0-	-234	-0-	443	1	11785	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	11774	-0-	-226	-0-	430	1	11344	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	12000	-0-	-214	-0-	439	1	11561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10345	-0-	-133	-0-	353	1	9992	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8998	-0-	-466	-0-	311	1	8687	2	N	-0-					-0-
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	351	1	10142	2	N	-0-					-0-
04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	342	1	9822	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	10147	-0-	-207	-0-	343	1	9804	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9742	-0-	-398	-0-	335	1	9407	2	N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	365	1	10167	2	N	-0-					-0-
08	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	387	1	10491	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	402	1	10728	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	10029	-0-	-511	-0-	363	1	9666	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	8771	-0-	-1759	-0-	320	1	8451	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	8723	-0-	-2468	-0-	319	1	8404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	361	1	5992	3	Y	11					20
							12	9									
02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	325	1	5071	3	Y	20					40
							22	9									
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	356	1	5271	3	Y	30					70
							33	9									
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	343	1	4826	3	Y	21					91
							23	9									
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	353	1	4556	3	Y	62					153
							68	9									
06	5220	X	4832	-0-	-388	-0-	342	1	4433	3	Y	52	175	1			30
							57	9									
07	5394	X	4450	-0-	-944	-0-	353	1	4097	3	Y	-0-					30
08	5394	X	5324	-0-	-70	-0-	353	1	4971	3	Y	-0-					30
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	344	1	5542	3	Y	10					40
							11	9									
10	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	353	1	4572	3	Y	11					51
							12	9									
11	5160	X	5134	-0-	-26	-0-	343	1	4778	3	Y	12					63
							13	9									
*12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	353	1	4814	3	Y	51	90	1			24
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 63,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	44	1	13156	3	N	-0-			-0-
02	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	38	1	11345	3	N	-0-			-0-
03	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	35	1	12497	3	N	-0-			-0-
04	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	31	1	12047	3	N	-0-			-0-
05	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	31	1	12113	3	N	-0-			-0-
06	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	31	1	11883	3	N	-0-			-0-
07	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	36	1	12288	3	N	-0-			-0-
08	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	30	1	12274	3	N	-0-			-0-
09	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	30	1	11807	3	N	-0-			-0-
10	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	33	1	12439	3	N	-0-			-0-
11	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	33	1	12017	3	N	-0-			-0-
*12	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	31	1	12381	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

*01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	920	1	4595	3	Y	-0-			-0-
*02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	830	1	4051	3	Y	-0-			-0-
*03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	915	1	4450	3	Y	-0-			-0-
*04	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	882	1	3363	3	Y	-0-			-0-
*05	4619	X	4437	-0-	-182	-0-	911	1	3526	3	Y	-0-			-0-
*06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	883	1	3822	3	Y	-0-			-0-
*07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	915	1	4125	3	Y	-0-			-0-
*08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	909	1	3148	3	Y	-0-			-0-
*09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	884	1	3942	3	Y	-0-			-0-
*10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	910	1	2998	3	Y	-0-			-0-
*11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	882	1	3311	3	Y	-0-			-0-
*12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	912	1	3978	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

01	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	445	1	12591	2	N	-0-			-0-
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	401	1	11225	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	12392	-0-	-628	-0-	414	1	11978	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	11082	-0-	-1548	-0-	373	1	10709	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	11714	-0-	-1616	-0-	396	1	11318	2	N	-0-			-0-
06	12630	X	10377	-0-	-2253	-0-	357	1	10020	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	10984	-0-	-1881	-0-	381	1	10603	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	10801	-0-	-1599	-0-	384	1	10417	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	8813	-0-	-2527	-0-	318	1	8495	2	N	-0-			-0-
10	11718	X	2061	-0-	-9657	-0-	418	1	1643	2	N	-0-			-0-
11	10620	X	8538	-0-	-2082	-0-	890	1	7648	2	N	-0-			-0-
12	10974	X	9738	-0-	-1236	-0-	549	1	9189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12474	-0-	-732	-0-	426	1	12048	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	11053	-0-	-763	-0-	381	1	10672	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12072	-0-	-886	-0-	404	1	11668	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11626	-0-	-794	-0-	391	1	11235	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	12168	-0-	-294	-0-	411	1	11757	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	11223	-0-	-837	-0-	386	1	10837	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11213	-0-	-1032	-0-	389	1	10824	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	11080	-0-	-1103	-0-	394	1	10686	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	10608	-0-	-1182	-0-	383	1	10225	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11005	-0-	-1178	-0-	398	1	10607	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10678	-0-	-542	-0-	390	1	10288	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	11011	-0-	-211	-0-	403	1	10608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9201	-0-	-719	-0-	314	1	8887	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8109	-0-	-655	-0-	280	1	7829	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9130	-0-	-573	-0-	305	1	8825	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	8709	-0-	-681	-0-	293	1	8416	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8129	-0-	-1078	-0-	275	1	7854	2	N	-0-					-0-
06	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	362	1	10158	2	N	-0-					-0-
07	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	369	1	10254	2	N	-0-					-0-
08	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	377	1	10208	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	10256	-0-	-274	-0-	370	1	9886	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10674	-0-	-207	-0-	386	1	10288	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	10334	-0-	-196	-0-	377	1	9957	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10538	-0-	-95	-0-	385	1	10153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 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	12803	X	11283	-0-	-1520	-0-	38	1	11234	3	Y	10					40
							11	9									
02	11564	X	9814	-0-	-1750	-0-	32	1	9760	3	Y	20					60
							22	9									
03	11811	X	11083	-0-	-728	-0-	31	1	11030	3	Y	20					80
							22	9									
04	11430	X	10110	-0-	-1320	-0-	26	1	10062	3	Y	20					100
							22	9									
05	11780	X	11036	-0-	-744	-0-	28	1	10985	3	Y	21					121
							23	9									
06	10920	X	9742	-0-	-1178	-0-	25	1	9706	3	Y	10					131
							11	9									
07	11098	X	9392	-0-	-1706	-0-	27	1	9354	3	Y	10					141
							11	9									
08	11098	X	8722	-0-	-2376	-0-	21	1	8701	3	Y	-0-					141
09	10680	X	8722	-0-	-1958	-0-	22	1	8689	3	Y	10					151
							11	9									
10	11036	X	9892	-0-	-1144	-0-	26	1	9844	3	Y	20					171
							22	9									
11	9750	X	9551	-0-	-199	-0-	26	1	9514	3	Y	10					181
							11	9									
*12	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	26	1	10088	3	Y	16	180	1			17
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 119,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 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	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	8	1	2387	3	Y	-0-					15
02	2828	X	2489	-0-	-339	-0-	8	1	2481	3	Y	-0-					15
03	3131	X	2281	-0-	-850	-0-	6	1	2169	3	Y	96					111
							106	9									
04	3030	X	1988	-0-	-1042	-0-	5	1	1976	3	Y	6					117
							7	9									
05	3131	X	2278	-0-	-853	-0-	6	1	2248	3	Y	22					139
							24	9									
06	2220	X	1618	-0-	-602	-0-	4	1	1608	3	Y	5					144
							6	9									
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	12	1	4153	3	Y	53	182	1			15
							58	9									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	10	1	4167	3	Y	18					33
							20	9									
09	3000	N	3884	-0-	884	884	10	1	3829	3	Y	41					74
							45	9									
10	4854	X	3970	-0-	-884	-0-	11	1	3941	3	Y	16					90
							18	9									
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	10	1	3755	3	Y	46	133	1			3
							51	9									
12	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	10	1	3887	3	Y	44					47
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 37,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	3799	3	Y	144	183	1			10
							158	9									
02	3444	X	3325	-0-	-119	-0-	11	1	3314	3	Y	-0-					10
03	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	10	1	3553	3	Y	62					72
							68	9									
04	3690	X	3285	-0-	-405	-0-	9	1	3266	3	Y	9					81
							10	9									
05	3813	X	3258	-0-	-555	-0-	8	1	3221	3	Y	26					107
							29	9									
06	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	8	1	2953	3	Y	17					124
							19	9									
07	3379	X	2724	-0-	-655	-0-	8	1	2657	3	Y	54	158	1			20
							59	9									
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	204	1	3345	3	Y	-0-					20
09	3270	X	3041	-0-	-229	-0-	8	1	3011	3	Y	20					40
							22	9									
10	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	8	1	3030	3	Y	29					69
							32	9									
11	3270	X	3010	-0-	-260	-0-	8	1	2901	3	Y	92	156	1			5
							101	9									
12	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	8	1	3021	3	Y	28					33
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 38,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 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	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	743	1	8755	3	N	-0-					-0-
02	8848	X	8335	-0-	-513	-0-	669	1	7666	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	9186	-0-	-765	-0-	736	1	8450	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	8617	-0-	-1013	-0-	711	1	7906	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	8724	-0-	-1227	-0-	734	1	7990	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	8762	-0-	-418	-0-	711	1	8051	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	9059	-0-	-179	-0-	737	1	8322	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	6597	-0-	-2579	-0-	727	1	5870	3	N	-0-					-0-
09	8760	X	7302	-0-	-1458	-0-	707	1	6595	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	7950	-0-	-1102	-0-	732	1	7218	3	N	-0-					-0-
11	8760	X	5976	-0-	-2784	-0-	659	1	5317	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	6760	-0-	-2292	-0-	728	1	6032	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	12111	-0-	-165	-0-	41	1	12070	3	N	-0-					-0-
02	11116	X	10759	-0-	-357	-0-	36	1	10723	3	N	-0-					-0-
03	12307	X	11709	-0-	-598	-0-	32	1	11677	3	N	-0-					-0-
04	11910	X	11203	-0-	-707	-0-	29	1	11174	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	11260	-0-	-1016	-0-	29	1	11231	3	N	-0-					-0-
06	11730	X	10594	-0-	-1136	-0-	27	1	10567	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	9964	-0-	-1940	-0-	29	1	9935	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	10967	-0-	-751	-0-	27	1	10940	3	N	-0-					-0-
09	11190	X	10768	-0-	-422	-0-	28	1	10740	3	N	-0-					-0-
10	11253	X	11009	-0-	-244	-0-	29	1	10980	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	10598	-0-	-22	-0-	29	1	10569	3	N	-0-					-0-
12	11129	X	10948	-0-	-181	-0-	28	1	10920	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	17	1	5095	3	Y	-0-					17
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	15	1	4567	3	Y	184	189	1			12
							202	9									
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	14	1	5130	3	Y	41					53
							45	9									
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	13	1	4983	3	Y	4					57
							4	9									
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	13	1	5140	3	Y	18					75
							20	9									
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	13	1	5068	3	Y	22					97
							24	9									
07	5208	X	4766	-0-	-442	-0-	14	1	4739	3	Y	12					109
							13	9									
08	5177	X	4548	-0-	-629	-0-	11	1	4460	3	Y	70	171	1			8
							77	9									
09	5040	X	4029	-0-	-1011	-0-	10	1	3996	3	Y	21					29
							23	9									
10	5208	X	4153	-0-	-1055	-0-	11	1	4116	3	Y	24					53
							26	9									
11	5040	X	3809	-0-	-1231	-0-	10	1	3769	3	Y	27	50	1			30
							30	9									
*12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	10	1	4048	3	Y	26					56
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 55,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

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	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	13	1	3953	3	Y	-0-					10
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	12	1	3538	3	Y	-0-					10
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	11	1	3833	3	Y	142					152
							156	9									
04	3750	X	3645	-0-	-105	-0-	9	1	3623	3	Y	12					164
							13	9									
05	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	9	1	3570	3	Y	21	175	1			10
							23	9									
06	3570	X	3568	-0-	-2	-0-	9	1	3556	3	Y	3					13
							3	9									
07	3689	X	3611	-0-	-78	-0-	10	1	3565	3	Y	33					46
							36	9									
08	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	9	1	3605	3	Y	38					84
							42	9									
09	3570	X	3338	-0-	-232	-0-	9	1	3293	3	Y	33					117
							36	9									
10	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	9	1	3453	3	Y	21					138
							23	9									
11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	9	1	3326	3	Y	26	164	1			-0-
							29	9									
*12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	9	1	3531	3	Y	24					24
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 43,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

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	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	41	1	12102	3	Y	103	187	1			139
							113	9									
02	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	35	1	10684	3	Y	77					216
							85	9									
03	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	32	1	11728	3	Y	114	186	1			144
							125	9									
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	29	1	11331	3	Y	141	131	1			154
							155	9									
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	30	1	11610	3	Y	109	180	1			83
							120	9									
06	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	29	1	11246	3	Y	92					175
							101	9									
07	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	33	1	11225	3	Y	88					263
							97	9									
08	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	26	1	10708	3	Y	61	186	1			138
							67	9									
09	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	26	1	10203	3	Y	104					242
							114	9									
10	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	29	1	10907	3	Y	98	184	1			156
							108	9									
11	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	28	1	10342	3	Y	99					255
							109	9									
*12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	27	1	10594	3	Y	106	186	1			175
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 134,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

01	9951	X	9500	-0-	-451	-0-	325	1	9175	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8387	-0-	-601	-0-	289	1	8098	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9512	-0-	-439	-0-	318	1	9194	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9189	-0-	-441	-0-	309	1	8880	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9445	-0-	-320	-0-	319	1	9126	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	9062	-0-	-148	-0-	312	1	8750	2	N	-0-					-0-
07	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	331	1	9220	2	N	-0-					-0-
08	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	344	1	9317	2	N	-0-					-0-
09	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	336	1	8980	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	9110	-0-	-438	-0-	330	1	8780	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	9265	-0-	-95	-0-	338	1	8927	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9408	-0-	-264	-0-	344	1	9064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

01	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	15	1	4465	3	Y	-0-					7
02	4088	X	4048	-0-	-40	-0-	13	1	4035	3	Y	-0-					7
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	12	1	4457	3	Y	172					179
							189	9									
04	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	11	1	4217	3	Y	10	181	1			8
							11	9									
05	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	11	1	4417	3	Y	5					13
							6	9									
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	11	1	4213	3	Y	40					53
							44	9									
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	12	1	4287	3	Y	34					87
							37	9									
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	10	1	4279	3	Y	52					139
							57	9									
09	4170	X	3999	-0-	-171	-0-	10	1	3914	3	Y	68	181	1			26
							75	9									
10	4309	X	4264	-0-	-45	-0-	11	1	4225	3	Y	25					51
							28	9									
11	4170	X	4146	-0-	-24	-0-	11	1	4093	3	Y	38					89
							42	9									
*12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	11	1	4294	3	Y	37					126
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 51,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	429	1	12127	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10790	-0-	-354	-0-	372	1	10418	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	12112	-0-	-226	-0-	405	1	11707	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11278	-0-	-662	-0-	379	1	10899	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11394	-0-	-944	-0-	385	1	11009	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11324	-0-	-616	-0-	390	1	10934	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11550	-0-	-571	-0-	401	1	11149	2	N	-0-					-0-
08	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	442	1	11976	2	N	-0-					-0-
09	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	422	1	11259	2	N	-0-					-0-
10	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	436	1	11616	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	11652	-0-	-288	-0-	425	1	11227	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11874	-0-	-464	-0-	434	1	11440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19045	-0-	-1105	-0-	64	1	18981	3	N	-0-					-0-
02	18200	X	17598	-0-	-602	-0-	58	1	17540	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	19519	-0-	-631	-0-	54	1	19465	3	N	-0-					-0-
04	19230	X	18741	-0-	-489	-0-	49	1	18692	3	N	-0-					-0-
05	19654	X	19195	-0-	-459	-0-	50	1	19145	3	N	-0-					-0-
06	18900	X	18410	-0-	-490	-0-	48	1	18362	3	N	-0-					-0-
07	19530	X	18828	-0-	-702	-0-	54	1	18774	3	N	-0-					-0-
08	19530	X	18697	-0-	-833	-0-	45	1	18652	3	N	-0-					-0-
09	18750	X	17989	-0-	-761	-0-	46	1	17943	3	N	-0-					-0-
10	19189	X	18565	-0-	-624	-0-	50	1	18515	3	N	-0-					-0-
11	18420	X	17901	-0-	-519	-0-	49	1	17852	3	N	-0-					-0-
12	18817	X	18095	-0-	-722	-0-	46	1	18049	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14411	-0-	-376	-0-	48	1	14363	3	N	-0-					-0-
02	13356	X	12901	-0-	-455	-0-	43	1	12858	3	N	-0-					-0-
03	14787	X	14239	-0-	-548	-0-	39	1	14200	3	N	-0-					-0-
04	14010	X	13517	-0-	-493	-0-	35	1	13482	3	N	-0-					-0-
05	14446	X	14017	-0-	-429	-0-	36	1	13981	3	N	-0-					-0-
06	13950	X	12204	-0-	-1746	-0-	32	1	12172	3	N	-0-					-0-
07	14291	X	14041	-0-	-250	-0-	41	1	14000	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	13780	-0-	-449	-0-	33	1	13747	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	13059	-0-	-501	-0-	34	1	13025	3	N	-0-					-0-
10	14043	X	13596	-0-	-447	-0-	36	1	13560	3	N	-0-					-0-
11	13590	X	13243	-0-	-347	-0-	36	1	13207	3	N	-0-					-0-
12	14043	X	13561	-0-	-482	-0-	34	1	13527	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10497	-0-	-1624	-0-	568	1	9929	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9637	-0-	-835	-0-	563	1	9074	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10801	-0-	-390	-0-	677	1	10124	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	8439	-0-	-2151	-0-	515	1	7924	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10218	-0-	-725	-0-	628	1	9590	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9393	-0-	-1047	-0-	538	1	8855	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9320	-0-	-1468	-0-	569	1	8751	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	8750	-0-	-2038	-0-	524	1	8226	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8186	-0-	-1714	-0-	483	1	7703	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	8363	-0-	-1867	-0-	492	1	7871	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8092	-0-	-1298	-0-	487	1	7605	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8604	-0-	-727	-0-	505	1	8099	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	916	1	5038	3	N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	826	1	4347	3	N	-0-					-0-
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	912	1	4714	3	N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	882	1	4571	3	N	-0-					-0-
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	911	1	4459	3	N	-0-					-0-
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	881	1	4328	3	N	-0-					-0-
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	913	1	4932	3	N	-0-					-0-
08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	911	1	4839	3	N	-0-					-0-
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	881	1	4449	3	N	-0-					-0-
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	912	1	4754	3	N	-0-					-0-
11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	882	1	4227	3	N	-0-					-0-
*12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	908	1	3488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	35	1	10484	3	N	-0-					-0-
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	31	1	9462	3	N	-0-					-0-
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	27	1	9740	3	N	-0-					-0-
04	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	26	1	9953	3	N	-0-					-0-
05	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	25	1	9575	3	N	-0-					-0-
06	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	25	1	9488	3	N	-0-					-0-
07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	30	1	10252	3	N	-0-					-0-
08	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	25	1	10322	3	N	-0-					-0-
09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	24	1	9462	3	N	-0-					-0-
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	27	1	9908	3	N	-0-					-0-
11	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	26	1	9583	3	N	-0-					-0-
*12	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	25	1	9720	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4198	-0-	-576	-0-	14	1	4184	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3765	-0-	-351	-0-	12	1	3753	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4029	-0-	-528	-0-	11	1	4018	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3873	-0-	-357	-0-	10	1	3863	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	11	1	4187	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3985	-0-	-65	-0-	10	1	3975	3	Y	-0-					-0-
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	12	1	4150	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4124	-0-	-61	-0-	10	1	4114	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3782	-0-	-268	-0-	10	1	3772	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	11	1	3934	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3823	-0-	-197	-0-	11	1	3812	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	10	1	4023	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6872	-0-	-1653	-0-	235	1	6637	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	6353	-0-	-1347	-0-	219	1	6134	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7108	-0-	-828	-0-	238	1	6870	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6918	-0-	-762	-0-	233	1	6685	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	7295	-0-	-83	-0-	247	1	7048	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6736	-0-	-134	-0-	232	1	6504	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6879	-0-	-282	-0-	239	1	6640	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6836	-0-	-449	-0-	243	1	6593	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6578	-0-	-472	-0-	238	1	6340	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6926	-0-	-359	-0-	251	1	6675	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6675	-0-	-75	-0-	244	1	6431	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6722	-0-	-160	-0-	246	1	6476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	27	1	8004	3	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6530	-0-	-582	-0-	22	1	6508	3	Y	-0-					-0-
03	7874	X	6886	-0-	-988	-0-	19	1	6867	3	Y	-0-					-0-
04	7620	X	6505	-0-	-1115	-0-	17	1	6488	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	6965	-0-	-909	-0-	18	1	6947	3	Y	-0-					-0-
06	7620	X	7290	-0-	-330	-0-	19	1	7271	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	7061	-0-	-162	-0-	20	1	7041	3	Y	-0-					-0-
08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	19	1	7886	3	Y	-0-					-0-
09	7290	X	7286	-0-	-4	-0-	19	1	7267	3	Y	-0-					-0-
10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	20	1	7573	3	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7117	-0-	-503	-0-	20	1	7097	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7683	-0-	-191	-0-	19	1	7664	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	728	1	4462	3	N	45	181	1			17
							50	9									
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	655	1	3270	3	N	-0-					17
03	4898	X	3843	-0-	-1055	-0-	722	1	3121	3	N	-0-					17
04	4890	X	3879	-0-	-1011	-0-	698	1	3156	3	N	23					40
							25	9									
05	5053	X	3910	-0-	-1143	-0-	721	1	3179	3	N	9					49
							10	9									
06	4890	X	3689	-0-	-1201	-0-	698	1	2987	3	N	4					53
							4	9									
07	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	723	1	3270	3	N	19					72
							21	9									
08	3999	X	3155	-0-	-844	-0-	547	1	2565	3	N	39	38	1			73
							43	9									
09	3870	X	3424	-0-	-446	-0-	615	1	2803	3	N	5					78
							6	9									
10	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	722	1	3256	3	N	10					88
							11	9									
11	3870	X	3675	-0-	-195	-0-	698	1	2967	3	N	9					97
							10	9									
12	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	721	1	3185	3	N	11					108
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 46,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	20	1	5976	3	N	21					47
							23	9									
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	16	1	4828	3	N	32					79
							35	9									
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	17	1	6231	3	N	47					126
							52	9									
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	16	1	6022	3	N	57	167	1			16
							63	9									
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	11	1	4188	3	N	9					25
							10	9									
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	13	1	5018	3	N	13					38
							14	9									
07	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	19	1	6720	3	N	40					78
							44	9									
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	15	1	6280	3	N	55	108	1			25
							61	9									
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	15	1	5879	3	N	19					44
							21	9									
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	16	1	6045	3	N	30					74
							33	9									
11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	16	1	5656	3	N	49	19	1			104
							54	9									
*12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	15	1	5786	3	N	27	92	1			39
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 69,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2668	-0-	-1269	-0-	9	1	2659	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2373	-0-	-595	-0-	8	1	2365	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	8	1	2702	3	N	-0-					-0-
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	8	1	2997	3	N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	8	1	3054	3	N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	7	1	2827	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2683	-0-	-417	-0-	8	1	2675	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	6	1	2547	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2195	-0-	-805	-0-	6	1	2189	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2528	-0-	-541	-0-	7	1	2521	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2698	-0-	-122	-0-	7	1	2691	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3118	-0-	18	18	8	1	3110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 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	13795	X	11914	-0-	-1881	-0-	407	1	11507	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	10326	-0-	-1126	-0-	356	1	9970	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11352	-0-	-800	-0-	379	1	10973	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10858	-0-	-902	-0-	365	1	10493	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	10909	-0-	-1057	-0-	369	1	10540	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10221	-0-	-1299	-0-	352	1	9869	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10242	-0-	-1197	-0-	355	1	9887	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10104	-0-	-1242	-0-	360	1	9744	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9683	-0-	-1177	-0-	350	1	9333	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	9903	-0-	-1009	-0-	359	1	9544	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	9614	-0-	-616	-0-	351	1	9263	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9768	-0-	-462	-0-	357	1	9411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7594	-0-	-1830	-0-	26	1	7568	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	6241	-0-	-2271	-0-	21	1	6220	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	7367	-0-	-1437	-0-	20	1	7277	3	N	64					64
							70	9									
04	8520	X	7260	-0-	-1260	-0-	19	1	7152	3	N	81	20	1			125
							89	9									
05	8804	X	5932	-0-	-2872	-0-	15	1	5898	3	Y	17	141	1			1
							19	9									
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	20	1	7717	3	Y	9	2	1			8
							10	9									
07	7502	X	7279	-0-	-223	-0-	21	1	7255	3	Y	3					11
							3	9									
08	7502	X	7327	-0-	-175	-0-	18	1	7266	3	Y	39					50
							43	9									
09	7740	X	7378	-0-	-362	-0-	19	1	7359	3	Y	-0-	50	1			-0-
10	7998	X	6479	-0-	-1519	-0-	17	1	6461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7740	X	6399	-0-	-1341	-0-	17	1	6325	3	Y	52					52
							57	9									
*12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	15	1	5866	3	Y	47					99
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 82,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	381	1	10756	2	N	-0-			-0-
02	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	348	1	9741	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	9589	-0-	-1261	-0-	321	1	9268	2	N	-0-			-0-
04	10770	X	9438	-0-	-1332	-0-	317	1	9121	2	N	-0-			-0-
05	11160	X	9565	-0-	-1595	-0-	323	1	9242	2	N	-0-			-0-
06	10800	X	10705	-0-	-95	-0-	368	1	10337	2	N	-0-			-0-
07	11160	X	10264	-0-	-896	-0-	356	1	9908	2	N	-0-			-0-
08	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	444	1	12039	2	N	-0-			-0-
09	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	427	1	11395	2	N	-0-			-0-
10	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	460	1	12236	2	N	-0-			-0-
11	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	450	1	11877	2	N	-0-			-0-
*12	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	476	1	12529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	385	2	N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	N	-0-			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-			-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	59	1	1658	2	N	-0-			-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	53	1	1484	2	N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 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	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	18	1	5241	3	Y	-0-			-0-
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	20	1	5981	3	Y	-0-			-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	14	1	5182	3	Y	-0-			-0-
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	14	1	5511	3	Y	-0-			-0-
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	14	1	5371	3	Y	-0-			-0-
06	5940	X	5364	-0-	-576	-0-	14	1	5350	3	Y	-0-			-0-
07	6138	X	4929	-0-	-1209	-0-	14	1	4915	3	Y	-0-			-0-
08	5704	X	5377	-0-	-327	-0-	13	1	5364	3	Y	-0-			-0-
09	5520	X	4793	-0-	-727	-0-	12	1	4781	3	Y	-0-			-0-
10	5549	X	4152	-0-	-1397	-0-	11	1	4141	3	Y	-0-			-0-
11	5370	X	3710	-0-	-1660	-0-	10	1	3700	3	Y	-0-			-0-
*12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	14	1	5334	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	23	1	6919	3	Y	-0-					-0-
02	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	22	1	6707	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	17	1	6183	3	Y	-0-					-0-
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	17	1	6388	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	6510	X	5711	-0-	-799	-0-	15	1	5696	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	5594	-0-	-1156	-0-	14	1	5580	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	5845	-0-	-1130	-0-	17	1	5828	3	Y	-0-					-0-
08	6634	X	6428	-0-	-206	-0-	16	1	6412	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6090	-0-	-330	-0-	16	1	6074	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	15	1	5434	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5006	-0-	-1204	-0-	14	1	4992	3	Y	-0-					-0-
*12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	16	1	6236	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2992	-0-	-511	-0-	10	1	2982	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2720	-0-	-444	-0-	9	1	2659	3	Y	47					47
							52	9									
03	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	8	1	2898	3	Y	-0-					47
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	8	1	3151	3	Y	-0-					47
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	9	1	3337	3	Y	137					184
							151	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	8	1	3056	3	Y	14	185	1			13
							15	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	9	1	3266	3	Y	-0-					13
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	9	1	3544	3	Y	-0-					13
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	9	1	3448	3	Y	-0-					13
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	10	1	3578	3	Y	-0-					13
11	3450	X	3144	-0-	-306	-0-	9	1	3135	3	Y	-0-					13
12	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	8	1	3082	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 38,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	21	1	6232	3	Y	-0-					-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	19	1	5620	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	16	1	5909	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5627	-0-	-313	-0-	15	1	5593	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	6138	X	5567	-0-	-571	-0-	14	1	5553	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5368	-0-	-392	-0-	14	1	5354	3	Y	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	17	1	5945	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5550	-0-	-371	-0-	13	1	5537	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5607	-0-	-33	-0-	14	1	5593	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5592	-0-	-360	-0-	15	1	5577	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	4044	-0-	-1716	-0-	11	1	4033	3	Y	-0-					-0-
*12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	354	1	530	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	21	1	6058	3	Y	-0-			-0-
02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	17	1	5321	3	Y	-0-			-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	15	1	5155	3	Y	-0-			-0-
04	4920	X	4919	-0-	-1	-0-	13	1	4906	3	Y	-0-			-0-
05	5084	X	4888	-0-	-196	-0-	12	1	4876	3	Y	-0-			-0-
06	4740	X	4723	-0-	-17	-0-	12	1	4711	3	Y	-0-			-0-
07	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	12	1	4107	3	Y	-0-			-0-
08	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	11	1	4608	3	Y	-0-			-0-
09	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	11	1	4196	3	Y	-0-			-0-
10	4898	X	4672	-0-	-226	-0-	12	1	4660	3	Y	-0-			-0-
11	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	12	1	4393	3	Y	-0-			-0-
*12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	14	1	5591	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	7	1	2105	3	N	-0-			-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1632	3	N	-0-			-0-
03	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	3	1	1121	3	N	-0-			-0-
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	7	1	2514	3	N	-0-			-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3141	-0-	141	141	8	1	3133	3	N	-0-			-0-
07	1942	N	1801	-0-	-141	-0-	5	1	1796	3	N	-0-			-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	5	1	2105	3	N	-0-			-0-
09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	5	1	2065	3	N	-0-			-0-
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	6	1	2138	3	N	-0-			-0-
11	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	3	1	1052	3	N	-0-			-0-
*12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	7	1	2835	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	24	1	7197	3	N	-0-			-0-
02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	28	1	8392	3	N	-0-			-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	11	1	4008	3	N	-0-			-0-
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	18	1	6876	3	N	-0-			-0-
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	6	1	2193	3	N	-0-			-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	12	1	4722	3	N	-0-			-0-
07	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	19	1	6595	3	N	-0-			-0-
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	17	1	6844	3	N	-0-			-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	15	1	5833	3	N	-0-			-0-
10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	18	1	6864	3	N	-0-			-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	9	1	3380	3	N	-0-			-0-
*12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	20	1	8083	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3759	-0-	-426	-0-	13	1	3746	3	Y	-0-			-0-
02	3808	X	3731	-0-	-77	-0-	12	1	3719	3	Y	-0-			-0-
03	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	11	1	4090	3	Y	-0-			-0-
04	4080	X	3855	-0-	-225	-0-	10	1	3845	3	Y	-0-			-0-
05	4154	X	3122	-0-	-1032	-0-	8	1	3114	3	Y	-0-			-0-
06	3990	X	2858	-0-	-1132	-0-	7	1	2851	3	Y	-0-			-0-
07	4123	X	2957	-0-	-1166	-0-	9	1	2948	3	Y	-0-			-0-
08	4092	X	2850	-0-	-1242	-0-	7	1	2843	3	Y	-0-			-0-
09	3870	X	2787	-0-	-1083	-0-	7	1	2780	3	Y	-0-			-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	10	1	3736	3	Y	-0-			-0-
11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	15	1	5520	3	Y	-0-			-0-
*12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	13	1	5171	3	Y	17			17
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 44,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 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	10881	X	10533	-0-	-348	-0-	360	1	10173	2	N	-0-			-0-
02	9660	X	9196	-0-	-464	-0-	317	1	8879	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	10051	-0-	-613	-0-	336	1	9715	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	9559	-0-	-761	-0-	321	1	9238	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	9773	-0-	-767	-0-	330	1	9443	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	9254	-0-	-946	-0-	318	1	8936	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	9522	-0-	-646	-0-	330	1	9192	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	9383	-0-	-661	-0-	334	1	9049	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	9332	-0-	-238	-0-	337	1	8995	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	9433	-0-	-332	-0-	342	1	9091	2	N	-0-			-0-
11	9240	X	8948	-0-	-292	-0-	327	1	8621	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	9467	-0-	-174	-0-	346	1	9121	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8862	-0-	-159	-0-	303	1	8559	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	7908	-0-	-240	-0-	273	1	7635	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	8903	-0-	-118	-0-	298	1	8605	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	8113	-0-	-557	-0-	273	1	7840	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	8283	-0-	-583	-0-	280	1	8003	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	7684	-0-	-926	-0-	264	1	7420	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	8056	-0-	-841	-0-	280	1	7776	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	8422	-0-	-475	-0-	300	1	8122	2	N	-0-			-0-
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	298	1	7950	2	N	-0-			-0-
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	311	1	8278	2	N	-0-			-0-
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	300	1	7927	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	8128	-0-	-397	-0-	297	1	7831	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 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	7564	X	7309	-0-	-255	-0-	250	1	7059	2	N	-0-					-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	239	1	6685	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6821	-0-	-712	-0-	228	1	6593	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	4989	-0-	-2301	-0-	168	1	4821	2	N	-0-					-0-
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	262	1	7491	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6725	-0-	-685	-0-	231	1	6494	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7015	-0-	-642	-0-	243	1	6772	2	N	-0-					-0-
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	279	1	7565	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7276	-0-	-224	-0-	263	1	7013	2	N	-0-					-0-
10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	290	1	7723	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7233	-0-	-357	-0-	264	1	6969	2	N	-0-					-0-
*12	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	298	1	7837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 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	12152	X	11595	-0-	-557	-0-	39	1	11556	3	N	-0-					-0-
02	10864	X	9995	-0-	-869	-0-	33	1	9962	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	11530	-0-	-498	-0-	32	1	11498	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	7686	-0-	-3564	-0-	20	1	7666	3	N	-0-					-0-
05	11625	X	10258	-0-	-1367	-0-	27	1	10231	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	9961	-0-	-1259	-0-	26	1	9935	3	N	-0-					-0-
07	11532	X	10904	-0-	-628	-0-	32	1	10872	3	N	-0-					-0-
08	11532	X	9983	-0-	-1549	-0-	24	1	9959	3	N	-0-					-0-
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	26	1	10134	3	N	-0-					-0-
10	10912	X	10719	-0-	-193	-0-	29	1	10690	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	8278	-0-	-2282	-0-	23	1	8255	3	N	-0-					-0-
*12	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	28	1	11032	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 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	5425	X	4892	-0-	-533	-0-	356	1	4536	3	Y	-0-					-0-
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	322	1	4238	3	Y	192	182	1			10
							211	9									
03	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	354	1	4678	3	Y	-0-					10
04	4950	X	4261	-0-	-689	-0-	340	1	3921	3	Y	-0-					10
05	5270	X	4025	-0-	-1245	-0-	351	1	3670	3	Y	4					14
							4	9									
06	5100	X	3941	-0-	-1159	-0-	339	1	3584	3	Y	16					30
							18	9									
07	5270	X	4239	-0-	-1031	-0-	352	1	3885	3	Y	2					32
							2	9									
08	5022	X	4567	-0-	-455	-0-	351	1	4194	3	Y	20					52
							22	9									
09	4260	X	3838	-0-	-422	-0-	339	1	3452	3	Y	43					95
							47	9									
10	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	351	1	3625	3	Y	15					110
							17	9									
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	341	1	4127	3	Y	19	129	1			-0-
							21	9									
*12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	352	1	4353	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7522	-0-	-197	-0-	736	1	6786	3	Y	-0-					18
02	6972	X	6613	-0-	-359	-0-	664	1	5949	3	Y	-0-					18
03	7719	X	6673	-0-	-1046	-0-	729	1	5944	3	Y	-0-					18
04	7470	X	5126	-0-	-2344	-0-	701	1	4237	3	Y	171	171	1			18
							188	9									
05	7719	X	5481	-0-	-2238	-0-	725	1	4756	3	Y	-0-					18
06	7290	X	6863	-0-	-427	-0-	706	1	6157	3	Y	-0-					18
07	7316	X	6959	-0-	-357	-0-	731	1	6228	3	Y	-0-					18
08	6665	X	6588	-0-	-77	-0-	727	1	5852	3	Y	8					26
							9	9									
09	6870	X	6003	-0-	-867	-0-	704	1	5242	3	Y	52					78
							57	9									
10	7099	X	5869	-0-	-1230	-0-	727	1	5124	3	Y	16					94
							18	9									
11	6870	X	5137	-0-	-1733	-0-	702	1	4411	3	Y	22	54	1			62
							24	9									
*12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	731	1	7004	3	Y	21					83
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 76,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	34	1	10084	3	Y	-0-					-0-
02	8960	X	8427	-0-	-533	-0-	28	1	8399	3	Y	-0-					-0-
03	9796	X	8639	-0-	-1157	-0-	24	1	8615	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	8585	-0-	-1015	-0-	22	1	8544	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	9920	X	8504	-0-	-1416	-0-	22	1	8482	3	Y	-0-					-0-
06	8850	X	8169	-0-	-681	-0-	21	1	8148	3	Y	-0-					-0-
07	9145	X	8503	-0-	-642	-0-	24	1	8479	3	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8360	-0-	-506	-0-	20	1	8340	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	8525	-0-	-55	-0-	22	1	8503	3	Y	-0-					-0-
10	8494	X	8352	-0-	-142	-0-	22	1	8330	3	Y	-0-					-0-
11	8220	X	7463	-0-	-757	-0-	20	1	7443	3	Y	-0-					-0-
*12	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	23	1	9003	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9451	-0-	-66	-0-	32	1	9339	3	Y	73	175	1			140
							80	9									
02	8596	X	8474	-0-	-122	-0-	28	1	8416	3	Y	27					167
							30	9									
03	9517	X	9217	-0-	-300	-0-	25	1	9120	3	Y	65	187	1			45
							72	9									
04	9150	X	8724	-0-	-426	-0-	22	1	8597	3	Y	95					140
							105	9									
05	9455	X	9046	-0-	-409	-0-	23	1	8956	3	Y	61					201
							67	9									
06	9150	X	8825	-0-	-325	-0-	23	1	8743	3	Y	54	188	1			67
							59	9									
07	9393	X	8936	-0-	-457	-0-	26	1	8871	3	Y	35					102
							39	9									
08	9207	X	9034	-0-	-173	-0-	22	1	8935	3	Y	70					172
							77	9									
09	8820	X	8689	-0-	-131	-0-	22	1	8615	3	Y	47					219
							52	9									
10	9114	X	8957	-0-	-157	-0-	24	1	8885	3	Y	44	180	1			83
							48	9									
11	8820	X	8739	-0-	-81	-0-	24	1	8707	3	Y	7					90
							8	9									
*12	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	23	1	8986	3	Y	54					144
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 107,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	26	1	7665	3	Y	-0-					-0-
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	24	1	7376	3	Y	-0-					-0-
03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	21	1	7447	3	Y	-0-					-0-
04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	22	1	8511	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	20	1	7520	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7030	-0-	-710	-0-	18	1	7012	3	Y	-0-					-0-
07	8835	X	6816	-0-	-2019	-0-	20	1	6796	3	Y	-0-					-0-
08	8835	X	6197	-0-	-2638	-0-	15	1	6182	3	Y	-0-					-0-
09	8550	X	6772	-0-	-1778	-0-	17	1	6755	3	Y	-0-					-0-
10	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	22	1	8221	3	Y	-0-					-0-
11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	20	1	7296	3	Y	-0-					-0-
*12	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	22	1	8696	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5110	-0-	-873	-0-	197	1	4913	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4506	-0-	-898	-0-	178	1	4328	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5016	-0-	-967	-0-	214	1	4802	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4827	-0-	-723	-0-	204	1	4623	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4909	-0-	-268	-0-	210	1	4699	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4742	-0-	-208	-0-	188	1	4554	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4679	-0-	-343	-0-	191	1	4488	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4724	-0-	-298	-0-	191	1	4533	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4589	-0-	-241	-0-	184	1	4405	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4703	-0-	-195	-0-	184	1	4519	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4569	-0-	-171	-0-	179	1	4390	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4676	-0-	-67	-0-	183	1	4493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4270	-0-	-380	-0-	351	1	3913	3	Y	5					45
							6	9									
02	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	311	1	3686	3	Y	10					55
							11	9									
03	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	349	1	4195	3	Y	10					65
							11	9									
04	4500	X	4410	-0-	-90	-0-	338	1	4066	3	Y	5					70
							6	9									
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	350	1	4184	3	Y	11					81
							12	9									
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	338	1	3938	3	Y	9					90
							10	9									
07	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	345	1	3860	3	Y	10					100
							11	9									
08	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	314	1	3779	3	Y	5					105
							6	9									
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	340	1	3896	3	Y	-0-					105
10	4371	X	4332	-0-	-39	-0-	352	1	3973	3	Y	6					111
							7	9									
*11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	341	1	3885	3	Y	5					116
							6	9									
*12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	351	1	4014	3	Y	5					121
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 51,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	52	1	15436	3	Y	-0-					-0-
02	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	52	1	15824	3	Y	-0-					-0-
03	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	36	1	13014	3	Y	-0-					-0-
04	10500	X	10197	-0-	-303	-0-	26	1	10171	3	Y	-0-					-0-
05	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	30	1	11467	3	Y	-0-					-0-
06	11490	X	10396	-0-	-1094	-0-	27	1	10369	3	Y	-0-					-0-
07	11873	X	11108	-0-	-765	-0-	32	1	11076	3	Y	-0-					-0-
08	11873	X	10869	-0-	-1004	-0-	26	1	10843	3	Y	-0-					-0-
09	11130	X	10575	-0-	-555	-0-	27	1	10548	3	Y	-0-					-0-
10	11501	X	10768	-0-	-733	-0-	29	1	10739	3	Y	-0-					-0-
11	10740	X	10321	-0-	-419	-0-	28	1	10293	3	Y	-0-					-0-
12	10881	X	10497	-0-	-384	-0-	26	1	10471	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 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	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	20	1	4371	3	Y	-0-					18
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	18	1	4013	3	Y	-0-					18
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	15	1	4062	3	Y	148					166
							163	9									
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	14	1	4014	3	Y	-0-					166
05	3875	X	2630	-0-	-1245	-0-	9	1	2591	3	Y	27	185	1			8
							30	9									
06	4290	X	1819	-0-	-2471	-0-	6	1	1813	3	Y	-0-					8
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	19	1	5002	3	Y	-0-					8
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	14	1	4462	3	Y	-0-					8
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	10	1	4044	3	Y	-0-					8
10	4433	X	4022	-0-	-411	-0-	14	1	4008	3	Y	-0-					8
11	4290	X	3414	-0-	-876	-0-	13	1	3401	3	Y	-0-					8
*12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	13	1	3870	3	Y	71	79	1			-0-
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 46,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 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	11036	X	9811	-0-	-1225	-0-	33	1	9778	3	Y	-0-					-0-
02	9800	X	9458	-0-	-342	-0-	31	1	9427	3	Y	-0-					-0-
03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	28	1	10112	3	Y	-0-					-0-
04	9480	X	8881	-0-	-599	-0-	23	1	8858	3	Y	-0-					-0-
05	10478	X	9813	-0-	-665	-0-	25	1	9788	3	Y	-0-					-0-
06	10140	X	9498	-0-	-642	-0-	25	1	9473	3	Y	-0-					-0-
07	10478	X	9927	-0-	-551	-0-	29	1	9898	3	Y	-0-					-0-
08	10137	X	10072	-0-	-65	-0-	24	1	10011	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
09	9510	X	9221	-0-	-289	-0-	24	1	9196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	9920	X	8916	-0-	-1004	-0-	24	1	8892	3	Y	-0-					-0-
11	9750	X	8789	-0-	-961	-0-	24	1	8765	3	Y	-0-					-0-
*12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	23	1	9046	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 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	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	28	1	8209	3	N	-0-			-0-
02	6468	X	5188	-0-	-1280	-0-	17	1	5171	3	N	-0-			-0-
03	7161	X	5291	-0-	-1870	-0-	15	1	5276	3	N	-0-			-0-
04	6930	X	4480	-0-	-2450	-0-	12	1	4468	3	N	-0-			-0-
05	7161	X	4141	-0-	-3020	-0-	11	1	4130	3	N	-0-			-0-
06	6930	X	5530	-0-	-1400	-0-	14	1	5516	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	23	1	8037	3	N	-0-			-0-
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	18	1	7397	3	N	-0-			-0-
09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	19	1	7373	3	N	-0-			-0-
10	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	21	1	7917	3	N	-0-			-0-
11	6930	X	5979	-0-	-951	-0-	16	1	5963	3	N	-0-			-0-
12	7161	X	6549	-0-	-612	-0-	17	1	6532	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15905	-0-	-556	-0-	543	1	15362	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	14247	-0-	-593	-0-	492	1	13755	2	N	-0-			-0-
03	16430	X	15820	-0-	-610	-0-	529	1	15291	2	N	-0-			-0-
04	15780	X	15577	-0-	-203	-0-	524	1	15053	2	N	-0-			-0-
05	15903	X	15738	-0-	-165	-0-	532	1	15206	2	N	-0-			-0-
06	15390	X	15151	-0-	-239	-0-	521	1	14630	2	N	-0-			-0-
07	16089	X	15318	-0-	-771	-0-	532	1	14786	2	N	-0-			-0-
08	16089	X	15703	-0-	-386	-0-	559	1	15144	2	N	-0-			-0-
09	15570	X	15261	-0-	-309	-0-	551	1	14710	2	N	-0-			-0-
10	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	574	1	15286	2	N	-0-			-0-
11	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	560	1	14773	2	N	-0-			-0-
12	15779	X	15487	-0-	-292	-0-	566	1	14921	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8100	-0-	-890	-0-	965	1	7135	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7290	-0-	-830	-0-	863	1	6427	2	N	-0-			-0-
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	967	1	7344	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	7786	-0-	-44	-0-	929	1	6857	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7667	-0-	-424	-0-	948	1	6719	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	7344	-0-	-696	-0-	919	1	6425	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7849	-0-	-459	-0-	959	1	6890	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	7748	-0-	-560	-0-	963	1	6785	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	7771	-0-	-29	-0-	946	1	6825	2	N	-0-			-0-
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	974	1	6942	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	6974	-0-	-616	-0-	919	1	6055	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	7785	-0-	-244	-0-	972	1	6813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

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	11873	X	10872	-0-	-1001	-0-		36	1	10769	3	Y	61	141	1			85
								67	9									
02	10472	X	9713	-0-	-759	-0-		32	1	9623	3	Y	53	9	1			129
								58	9									
03	11563	X	11061	-0-	-502	-0-		30	1	10920	3	Y	101	193	1			37
								111	9									
04	11070	X	10573	-0-	-497	-0-		27	1	10478	3	Y	62					99
								68	9									
05	11439	X	11215	-0-	-224	-0-		29	1	11116	3	Y	64					163
								70	9									
06	10860	X	10808	-0-	-52	-0-		28	1	10715	3	Y	59	178	1			44
								65	9									
07	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-		32	1	11195	3	Y	61					105
								67	9									
08	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-		29	1	11791	3	Y	65					170
								72	9									
09	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-		30	1	11543	3	Y	58	180	1			48
								64	9									
10	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-		35	1	12900	3	Y	69					117
								76	9									
11	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-		31	1	11324	3	Y	75					192
								83	9									
12	12028	X	10676	-0-	-1352	-0-		27	1	10577	3	Y	65	183	1			74
								72	9									

TOTAL GAS PROD: 134,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

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	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-		30	1	6672	3	Y	70					95
								77	9									
02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-		27	1	5988	3	Y	2					97
								2	9									
03	6603	X	6565	-0-	-38	-0-		24	1	6541	3	Y	-0-					97
04	6390	X	6291	-0-	-99	-0-		22	1	6268	3	Y	1					98
								1	9									
05	6603	X	6371	-0-	-232	-0-		22	1	6349	3	Y	-0-					98
06	6330	X	6048	-0-	-282	-0-		21	1	6027	3	Y	-0-					98
07	6541	X	6173	-0-	-368	-0-		24	1	6149	3	Y	-0-					98
08	6541	X	6111	-0-	-430	-0-		20	1	6091	3	Y	-0-					98
09	6300	X	6016	-0-	-284	-0-		20	1	5867	3	Y	117	117	1			98
								129	9									
10	6386	X	5982	-0-	-404	-0-		21	1	5959	3	Y	2	2	1			98
								2	9									
11	6060	X	5799	-0-	-261	-0-		21	1	5778	3	Y	-0-					98
12	6138	X	5927	-0-	-211	-0-		20	1	5907	3	Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 74,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5049	-0-	-748	-0-	728	1	4304	3	Y	15					22
							17	9									
02	5236	X	4638	-0-	-598	-0-	661	1	3944	3	Y	30					52
							33	9									
03	5580	X	4822	-0-	-758	-0-	728	1	4068	3	Y	24					76
							26	9									
04	4980	X	4480	-0-	-500	-0-	700	1	3765	3	Y	14					90
							15	9									
05	5146	X	4060	-0-	-1086	-0-	722	1	3326	3	Y	11					101
							12	9									
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	698	1	3121	3	Y	57					158
							63	9									
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	724	1	3758	3	Y	18	156	1			20
							20	9									
08	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	720	1	3070	3	Y	9	29	1			-0-
							10	9									
09	3780	X	3025	-0-	-755	-0-	696	1	2328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	724	1	3951	3	Y	-0-					-0-
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	700	1	3799	3	Y	31					31
							34	9									
*12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	723	1	3761	3	Y	10	41	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 51,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2722	-0-	-812	-0-	8	1	2502	3	Y	193	183	1			10
							212	9									
02	3192	X	1991	-0-	-1201	-0-	7	1	1984	3	Y	-0-					10
03	2573	X	1336	-0-	-1237	-0-	4	1	1332	3	Y	-0-					10
04	2640	X	953	-0-	-1687	-0-	3	1	950	3	Y	-0-					10
05	2728	X	2115	-0-	-613	-0-	6	1	2109	3	Y	-0-					10
06	2640	X	1719	-0-	-921	-0-	4	1	1715	3	Y	-0-					10
07	2201	X	1470	-0-	-731	-0-	4	1	1466	3	Y	-0-					10
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	5	1	2225	3	Y	-0-					10
09	2040	X	2031	-0-	-9	-0-	5	1	2026	3	Y	-0-					10
10	2108	X	1893	-0-	-215	-0-	5	1	1888	3	Y	-0-					10
11	2160	X	1496	-0-	-664	-0-	4	1	1492	3	Y	-0-					10
12	2108	N	1394	-0-	-714	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 21,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 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	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	44	1	13158	3	N	-0-					-0-
02	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	39	1	11769	3	N	-0-					-0-
03	12586	X	11745	-0-	-841	-0-	32	1	11713	3	N	-0-					-0-
04	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	35	1	13575	3	N	-0-					-0-
05	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	36	1	13979	3	N	-0-					-0-
06	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	33	1	12753	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	12470	-0-	-116	-0-	36	1	12434	3	N	-0-					-0-
08	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	33	1	13486	3	N	-0-					-0-
09	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	34	1	13211	3	N	-0-					-0-
10	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	36	1	13540	3	N	-0-					-0-
11	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	35	1	12663	3	N	-0-					-0-
*12	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	33	1	13108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-163	-0-	457	1			Y	-0-					23
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			Y	-0-					23
03	465	N	153	-0-	-312	-0-	153	1			Y	-0-					23
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1			Y	-0-					23
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	1			Y	-0-					23
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	484	1	10	9	Y	9					32
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	673	1	20	9	Y	18	29	1			21
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	30	1			-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			Y	-0-					-0-
*12	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	31	1	9324	3	N	-0-					-0-
02	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	30	1	9018	3	N	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	24	1	8738	3	N	-0-					-0-
04	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	27	1	10211	3	N	-0-					-0-
05	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	25	1	9679	3	N	-0-					-0-
06	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	23	1	8989	3	N	-0-					-0-
07	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	24	1	8370	3	N	-0-					-0-
08	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	23	1	9427	3	N	-0-					-0-
09	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	26	1	10045	3	N	-0-					-0-
10	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	28	1	10423	3	N	-0-					-0-
11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	24	1	8658	3	N	-0-					-0-
*12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	24	1	9307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 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	11377	X	11345	-0-	-32	-0-	38	1	11224	3	Y	75					168
							83	9									
02	10276	X	10234	-0-	-42	-0-	34	1	10156	3	Y	40					208
							44	9									
03	11532	X	10929	-0-	-603	-0-	30	1	10831	3	Y	62	190	1			80
							68	9									
04	11160	X	10178	-0-	-982	-0-	26	1	10054	3	Y	89	56	1			113
							98	9									
05	11532	X	10520	-0-	-1012	-0-	27	1	10430	3	Y	57					170
							63	9									
06	10980	X	10302	-0-	-678	-0-	26	1	10221	3	Y	50					220
							55	9									
07	11346	X	9620	-0-	-1726	-0-	28	1	9548	3	Y	40	186	1			74
							44	9									
08	10943	X	9459	-0-	-1484	-0-	23	1	9403	3	Y	30					104
							33	9									
09	10290	X	9207	-0-	-1083	-0-	24	1	9126	3	Y	52					156
							57	9									
10	10633	X	9408	-0-	-1225	-0-	25	1	9336	3	Y	43					199
							47	9									
11	10290	X	9179	-0-	-1111	-0-	25	1	9095	3	Y	54	181	1			72
							59	9									
12	9610	X	9329	-0-	-281	-0-	23	1	9248	3	Y	53					125
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 119,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5733	-0-	-64	-0-	19	1	5714	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	2313	-0-	-2923	-0-	8	1	2305	3	Y	-0-					-0-
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	17	1	6204	3	Y	-0-					-0-
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	19	1	7302	3	Y	-0-					-0-
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	19	1	7268	3	Y	-0-					-0-
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	19	1	7066	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	7202	-0-	-362	-0-	21	1	7181	3	Y	-0-					-0-
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	19	1	7837	3	Y	-0-					-0-
09	7320	X	6580	-0-	-740	-0-	17	1	6563	3	Y	-0-					-0-
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	20	1	7453	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6824	-0-	-526	-0-	19	1	6805	3	Y	-0-					-0-
*12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	20	1	8028	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 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	7161	X	6400	-0-	-761	-0-	219	1	6181	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4564	-0-	-1624	-0-	158	1	4406	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5776	-0-	-982	-0-	193	1	5583	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5524	-0-	-1016	-0-	186	1	5338	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5503	-0-	-883	-0-	186	1	5317	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5003	-0-	-1177	-0-	172	1	4831	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4095	-0-	-1671	-0-	142	1	3953	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4712	-0-	-1054	-0-	168	1	4544	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4564	-0-	-956	-0-	165	1	4399	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	3927	-0-	-1591	-0-	142	1	3785	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4748	-0-	-262	-0-	173	1	4575	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	166	1	4376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	420	1	11860	2	N	-0-			-0-
02	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	383	1	10719	2	N	-0-			-0-
03	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	412	1	11914	2	N	-0-			-0-
04	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	392	1	11259	2	N	-0-			-0-
05	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	403	1	11507	2	N	-0-			-0-
06	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	374	1	10506	2	N	-0-			-0-
07	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	376	1	10457	2	N	-0-			-0-
08	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	396	1	10737	2	N	-0-			-0-
09	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	388	1	10367	2	N	-0-			-0-
10	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	400	1	10635	2	N	-0-			-0-
11	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	365	1	9641	2	N	-0-			-0-
*12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	410	1	10809	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	336	1	9500	2	N	-0-			-0-
02	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	304	1	8492	2	N	-0-			-0-
03	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	335	1	9682	2	N	-0-			-0-
04	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	321	1	9225	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7944	-0-	-395	-0-	269	1	7675	2	N	-0-			-0-
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	322	1	9026	2	N	-0-			-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	327	1	9092	2	N	-0-			-0-
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	330	1	8931	2	N	-0-			-0-
09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	333	1	8878	2	N	-0-			-0-
10	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	345	1	9177	2	N	-0-			-0-
11	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	320	1	8441	2	N	-0-			-0-
*12	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	345	1	9095	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

	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	10137	X	8003	-0-	-2134	-0-	27 1 48 9		7928	3	N	44	182	1			70
02	9156	X	8457	-0-	-699	-0-	28 1 35 9		8394	3	N	32					102
03	10013	X	9753	-0-	-260	-0-	27 1 59 9		9667	3	N	54					156
04	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	25 1 129 9		9445	3	N	117	75	1			198
05	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	25 1 30 9		9649	3	N	27					225
06	9450	X	9293	-0-	-157	-0-	24 1 47 9		9222	3	N	43					268
07	9920	X	9451	-0-	-469	-0-	27 1 42 9		9382	3	N	38	182	1			124
08	9920	X	9414	-0-	-506	-0-	23 1 47 9		9344	3	N	43					167
09	9600	X	9095	-0-	-505	-0-	23 1 51 9		9021	3	N	46					213
10	9703	X	8679	-0-	-1024	-0-	23 1 46 9		8610	3	N	42					255
11	9300	X	8515	-0-	-785	-0-	23 1 61 9		8431	3	N	55					310
12	9455	X	9255	-0-	-200	-0-	23 1 61 9		9171	3	N	55	189	1			176

TOTAL GAS PROD: 109,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 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	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	740	1	7856	3	Y	-0-					-0-
02	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	689	1	13469	3	Y	-0-					-0-
03	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	760	1	17080	3	Y	-0-					-0-
04	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	734	1	17072	3	Y	-0-					-0-
05	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	758	1	17214	3	Y	-0-					-0-
06	17190	X	16917	-0-	-273	-0-	732	1	16185	3	Y	-0-					-0-
07	17763	X	16701	-0-	-1062	-0-	278	1	16423	3	Y	-0-					-0-
08	17763	X	16060	-0-	-1703	-0-	39	1	16003	3	Y	16					16
							18	9									
09	17190	X	15163	-0-	-2027	-0-	39	1	15103	3	Y	19	35	1			-0-
							21	9									
10	17763	X	15291	-0-	-2472	-0-	41	1	15249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	16920	X	14478	-0-	-2442	-0-	40	1	14438	3	Y	-0-					-0-
12	15531	X	14554	-0-	-977	-0-	37	1	14517	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 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	12121	X	11595	-0-	-526	-0-	39	1	11556	3	N	-0-					-0-
02	10948	X	10450	-0-	-498	-0-	35	1	10415	3	N	-0-					-0-
03	12059	X	11387	-0-	-672	-0-	31	1	11356	3	N	-0-					-0-
04	11670	X	10805	-0-	-865	-0-	28	1	10777	3	N	-0-					-0-
05	12059	X	11323	-0-	-736	-0-	29	1	11294	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	10755	-0-	-465	-0-	28	1	10727	3	N	-0-					-0-
07	11563	X	11328	-0-	-235	-0-	33	1	11295	3	N	-0-					-0-
08	11377	X	11369	-0-	-8	-0-	27	1	11342	3	N	-0-					-0-
09	10950	X	10787	-0-	-163	-0-	28	1	10759	3	N	-0-					-0-
10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	31	1	11431	3	N	-0-					-0-
11	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	31	1	11170	3	N	-0-					-0-
*12	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	30	1	11772	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	12788	-0-	-852	-0-	437	1	12351	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11069	-0-	-1251	-0-	382	1	10687	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12367	-0-	-467	-0-	413	1	11954	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12271	-0-	-149	-0-	412	1	11859	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	12467	-0-	-336	-0-	421	1	12046	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	12014	-0-	-376	-0-	413	1	11601	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11415	-0-	-1264	-0-	396	1	11019	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	12509	-0-	-170	-0-	445	1	12064	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11783	-0-	-487	-0-	426	1	11357	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	11953	-0-	-509	-0-	433	1	11520	2	N	-0-					-0-
11	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	443	1	11678	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12273	-0-	-251	-0-	449	1	11824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13452	-0-	-591	-0-	460	1	12992	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	11574	-0-	-1110	-0-	399	1	11175	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	12744	-0-	-865	-0-	426	1	12318	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	12354	-0-	-786	-0-	415	1	11939	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	13182	-0-	-272	-0-	446	1	12736	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12325	-0-	-695	-0-	424	1	11901	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	12448	-0-	-355	-0-	432	1	12016	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12190	-0-	-985	-0-	434	1	11756	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	11932	-0-	-818	-0-	431	1	11501	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	11565	-0-	-1610	-0-	419	1	11146	2	N	-0-					-0-
11	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	457	1	12055	2	N	-0-					-0-
*12	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	463	1	12207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 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	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	243	1	6870	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6147	-0-	-153	-0-	212	1	5935	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6640	-0-	-180	-0-	222	1	6418	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6084	-0-	-786	-0-	205	1	5879	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6707	-0-	-392	-0-	227	1	6480	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6263	-0-	-607	-0-	216	1	6047	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6275	-0-	-545	-0-	218	1	6057	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6411	-0-	-285	-0-	228	1	6183	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5686	-0-	-794	-0-	205	1	5481	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6184	-0-	-512	-0-	224	1	5960	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5442	-0-	-828	-0-	199	1	5243	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	4329	-0-	-2088	-0-	158	1	4171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	21	1	6313	3	Y	49					75
							54	9									
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	19	1	5574	3	Y	42					117
							46	9									
03	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	16	1	5936	3	Y	39					156
							43	9									
04	6000	X	4707	-0-	-1293	-0-	12	1	4682	3	Y	12	154	1			14
							13	9									
05	6200	X	5097	-0-	-1103	-0-	13	1	5056	3	Y	25					39
							28	9									
06	6060	X	5350	-0-	-710	-0-	14	1	5318	3	Y	16					55
							18	9									
07	6231	X	5563	-0-	-668	-0-	16	1	5472	3	Y	68					123
							75	9									
08	5983	X	5362	-0-	-621	-0-	13	1	5346	3	Y	3	126	1			-0-
							3	9									
09	5340	X	3520	-0-	-1820	-0-	9	1	3508	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	864	1	4631	3	Y	64					64
							70	9									
11	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	705	1	5419	3	Y	30	60	1			34
							33	9									
*12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	726	1	5167	3	Y	10	44	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 65,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	442	1	12482	2	N	-0-					-0-
02	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	393	1	10990	2	N	-0-					-0-
03	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	422	1	12196	2	N	-0-					-0-
04	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	401	1	11542	2	N	-0-					-0-
05	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	420	1	11990	2	N	-0-					-0-
06	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	409	1	11484	2	N	-0-					-0-
07	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	425	1	11826	2	N	-0-					-0-
08	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	442	1	11970	2	N	-0-					-0-
09	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	424	1	11325	2	N	-0-					-0-
10	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	435	1	11579	2	N	-0-					-0-
11	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	419	1	11054	2	N	-0-					-0-
*12	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	423	1	11153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15684	-0-	-901	-0-	536	1	15148	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13939	-0-	-901	-0-	481	1	13458	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	15520	-0-	-755	-0-	519	1	15001	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14700	-0-	-810	-0-	494	1	14206	2	N	-0-					-0-
05	15686	X	14500	-0-	-1186	-0-	490	1	14010	2	N	-0-					-0-
06	15180	X	13892	-0-	-1288	-0-	478	1	13414	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	14051	-0-	-1480	-0-	488	1	13563	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	13778	-0-	-1753	-0-	490	1	13288	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	14072	-0-	-628	-0-	508	1	13564	2	N	-0-					-0-
10	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	534	1	14221	2	N	-0-					-0-
11	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	517	1	13634	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	14469	-0-	-70	-0-	529	1	13940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8972	-0-	-855	-0-	30 22	1 9	8920	3	N	20	20	0			-0-
02	8876	X	7575	-0-	-1301	-0-	25 10	1 9	7540	3	N	9	9	0			-0-
03	9827	X	9284	-0-	-543	-0-	26 12	1 9	9246	3	N	11	11	0			-0-
04	9000	X	8764	-0-	-236	-0-	23 11	1 9	8730	3	N	10	10	0			-0-
05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	9062	3	N	11	11	0			-0-
06	8970	X	8351	-0-	-619	-0-	22 22	1 9	8307	3	N	20	20	0			-0-
07	9269	X	8817	-0-	-452	-0-	25 23	1 9	8769	3	N	21	21	0			-0-
08	9269	X	8987	-0-	-282	-0-	22 24	1 9	8941	3	N	22	22	0			-0-
09	8790	X	8376	-0-	-414	-0-	21 22	1 9	8333	3	N	20	20	0			-0-
10	9083	X	8722	-0-	-361	-0-	23 11	1 9	8688	3	N	10	10	0			-0-
11	8700	X	8369	-0-	-331	-0-	23 11	1 9	8335	3	N	10	10	0			-0-
12	8990	X	8200	-0-	-790	-0-	21 10	1 9	8169	3	N	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	21	1	6194	3	Y	23					53
							25	9									
02	5600	X	5467	-0-	-133	-0-	18	1	5430	3	Y	17					70
							19	9									
03	6200	X	5854	-0-	-346	-0-	16	1	5812	3	Y	24					94
							26	9									
04	6000	X	5552	-0-	-448	-0-	14	1	5524	3	Y	13					107
							14	9									
05	6200	X	5756	-0-	-444	-0-	15	1	5727	3	Y	13					120
							14	9									
06	6030	X	5570	-0-	-460	-0-	14	1	5548	3	Y	7					127
							8	9									
07	6045	X	5827	-0-	-218	-0-	17	1	5809	3	Y	1					128
							1	9									
08	5859	X	5482	-0-	-377	-0-	13	1	5448	3	Y	19					147
							21	9									
09	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	14	1	5458	3	Y	36	160	1			23
							40	9									
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	16	1	5938	3	Y	-0-					23
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	16	1	5862	3	Y	20					43
							22	9									
*12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	17	1	6555	3	Y	2	45	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 69,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	25	1	7431	3	N	-0-					-0-
02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	26	1	7830	3	N	-0-					-0-
03	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	24	1	8522	3	N	-0-					-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	8	1	3160	3	N	-0-					-0-
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	18	1	6846	3	N	-0-					-0-
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	15	1	5938	3	N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	17	1	5914	3	N	-0-					-0-
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	15	1	6275	3	N	-0-					-0-
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	15	1	5821	3	N	-0-					-0-
10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	19	1	7068	3	N	-0-					-0-
11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	18	1	6698	3	N	-0-					-0-
*12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	17	1	6577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	942	-0-	-329	-0-	3	1	939	3	N	-0-					13
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	4	1	1278	3	N	-0-					13
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1					14
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	34					48
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	3					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					56
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	49	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			7
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	225	3	Y	1					8
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

01	9703	X	9237	-0-	-466	-0-	316	1	8921	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8252	-0-	-512	-0-	285	1	7967	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9234	-0-	-376	-0-	309	1	8925	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8611	-0-	-599	-0-	289	1	8322	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8661	-0-	-577	-0-	293	1	8368	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8603	-0-	-337	-0-	296	1	8307	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8791	-0-	-447	-0-	305	1	8486	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8718	-0-	-520	-0-	310	1	8408	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8502	-0-	-108	-0-	307	1	8195	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8531	-0-	-366	-0-	309	1	8222	2	N	-0-					-0-
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	317	1	8362	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8595	-0-	-209	-0-	314	1	8281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6853	-0-	-959	-0-	23	1	6767	3	Y	57	1	1			75
							63	9									
02	7056	X	6080	-0-	-976	-0-	20	1	6019	3	Y	37					112
							41	9									
03	7223	X	6873	-0-	-350	-0-	19	1	6824	3	Y	27					139
							30	9									
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	17	1	6674	3	Y	60					199
							66	9									
05	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	18	1	6905	3	Y	21	189	1			31
							23	9									
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	17	1	6655	3	Y	31					62
							34	9									
07	6975	X	5830	-0-	-1145	-0-	17	1	5752	3	Y	55	100	1			17
							61	9									
08	6975	X	6371	-0-	-604	-0-	15	1	6355	3	Y	1					18
							1	9									
09	6750	X	6500	-0-	-250	-0-	17	1	6462	3	Y	19					37
							21	9									
10	6944	X	6889	-0-	-55	-0-	18	1	6830	3	Y	37					74
							41	9									
*11	6720	X	6360	-0-	-360	-0-	17	1	6312	3	Y	28					102
							31	9									
*12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	16	1	6419	3	Y	94	186	1			10
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 78,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15080	-0-	-296	-0-	50	1	14872	3	Y	144					295
							158	9									
02	13888	X	13462	-0-	-426	-0-	44	1	13316	3	Y	93	181	1			207
							102	9									
03	15376	X	14558	-0-	-818	-0-	40	1	14400	3	Y	107	186	1			128
							118	9									
04	14700	X	13893	-0-	-807	-0-	36	1	13703	3	Y	140	114	1			154
							154	9									
05	15190	X	14174	-0-	-1016	-0-	36	1	14025	3	Y	103	188	1			69
							113	9									
06	14580	X	13553	-0-	-1027	-0-	35	1	13420	3	Y	89					158
							98	9									
07	14911	X	14203	-0-	-708	-0-	41	1	14052	3	Y	100					258
							110	9									
08	14570	X	14073	-0-	-497	-0-	34	1	13942	3	Y	88	186	1			160
							97	9									
09	13890	X	13504	-0-	-386	-0-	34	1	13379	3	Y	83					243
							91	9									
10	14198	X	14010	-0-	-188	-0-	37	1	13861	3	Y	102	180	1			165
							112	9									
11	13740	X	13589	-0-	-151	-0-	37	1	13429	3	Y	112	182	1			95
							123	9									
12	14198	X	14014	-0-	-184	-0-	35	1	13855	3	Y	113					208
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 168,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	40	1	11715	3	N	-0-					-0-
02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	35	1	10479	3	N	-0-					-0-
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	23	1	8291	3	N	-0-					-0-
04	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	30	1	11351	3	N	-0-					-0-
05	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	32	1	12176	3	N	-0-					-0-
06	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	31	1	11870	3	N	-0-					-0-
07	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	36	1	12463	3	N	-0-					-0-
08	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	30	1	12453	3	N	-0-					-0-
09	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	29	1	11224	3	N	-0-					-0-
10	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	28	1	10623	3	N	-0-					-0-
11	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	27	1	9810	3	N	-0-					-0-
*12	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	25	1	10020	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 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	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	917	1	5419	3	Y	60					141
							66	9									
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	828	1	4782	3	Y	60					201
							66	9									
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	914	1	5420	3	Y	25	186	1			40
							28	9									
04	5700	X	5372	-0-	-328	-0-	882	1	4468	3	Y	20					60
							22	9									
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	913	1	5275	3	Y	34					94
							37	9									
06	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	883	1	5067	3	Y	35					129
							39	9									
07	5673	X	5627	-0-	-46	-0-	913	1	4701	3	Y	12					141
							13	9									
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	911	1	4931	3	Y	6					147
							7	9									
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	883	1	5022	3	Y	56	173	1			30
							62	9									
10	5673	X	5481	-0-	-192	-0-	911	1	4564	3	Y	5					35
							6	9									
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	883	1	4669	3	Y	27					62
							30	9									
*12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	911	1	4827	3	Y	42					104
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 70,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7553	-0-	-352	-0-	258	1	7295	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6575	-0-	-481	-0-	227	1	6348	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7185	-0-	-627	-0-	240	1	6945	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7198	-0-	-362	-0-	242	1	6956	2	N	-0-					-0-
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	272	1	7782	2	N	-0-					-0-
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	290	1	8138	2	N	-0-					-0-
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	273	1	7607	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7803	-0-	-257	-0-	278	1	7525	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	5602	-0-	-2828	-0-	202	1	5400	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7613	-0-	-1098	-0-	276	1	7337	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7505	-0-	-925	-0-	274	1	7231	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7475	-0-	-399	-0-	273	1	7202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9616	-0-	-459	-0-	32	1	9500	3	Y	76	3	1			100
							84	9									
02	9100	X	8559	-0-	-541	-0-	28	1	8490	3	Y	37					137
							41	9									
03	9889	X	8944	-0-	-945	-0-	24	1	8810	3	Y	100	180	1			57
							110	9									
04	9540	X	8534	-0-	-1006	-0-	22	1	8510	3	Y	2					59
							2	9									
05	9858	X	8891	-0-	-967	-0-	23	1	8765	3	Y	94					153
							103	9									
06	9300	X	8654	-0-	-646	-0-	22	1	8554	3	Y	71					224
							78	9									
07	9486	X	9014	-0-	-472	-0-	26	1	8973	3	Y	14	236	1			2
							15	9									
08	8959	X	8674	-0-	-285	-0-	21	1	8629	3	Y	22	5	1			19
							24	9									
09	8640	X	8188	-0-	-452	-0-	21	1	8143	3	Y	22					41
							24	9									
10	9021	X	8578	-0-	-443	-0-	23	1	8515	3	Y	36					77
							40	9									
11	8730	X	8320	-0-	-410	-0-	22	1	8157	3	Y	128	184	1			21
							141	9									
*12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	21	1	8338	3	Y	34					55
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 104,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	1557	1	2087	3	Y	3					10
							3	9									
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	1405	1	1574	3	Y	-0-					10
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	1556	1	2132	3	Y	20					30
							22	9									
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	1506	1	2103	3	Y	10					40
							11	9									
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	1556	1	2149	3	Y	21					61
							23	9									
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1506	1	2121	3	Y	9					70
							10	9									
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	1555	1	1593	3	Y	94	137	1			27
							103	9									
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	1554	1	1735	3	Y	14	14	1			27
							15	9									
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1505	1	1822	3	Y	-0-					27
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1555	1	1711	3	Y	-0-					27
*11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	1506	1	2208	3	Y	-0-					27
*12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	1555	1	2003	3	Y	13					40
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 41,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1462	-0-	-894	-0-	5	1	1457	3	N	-0-					-0-
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	8	1	2552	3	N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	7	1	2404	3	N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	13	1	4944	3	N	-0-					-0-
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	8	1	3264	3	N	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	11	1	4141	3	N	-0-					-0-
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	7	1	2528	3	N	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	9	1	3725	3	N	-0-					-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	7	1	2829	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	1359	-0-	-997	-0-	4	1	1355	3	N	-0-					-0-
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	7	1	2437	3	N	-0-					-0-
*12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	8	1	2955	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 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	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	837	1	7412	3	Y	-0-					-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	16	1	4726	3	Y	-0-					-0-
03	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	322	1	8128	3	Y	-0-					-0-
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	19	1	7381	3	Y	-0-					-0-
05	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	28	1	10935	3	Y	-0-					-0-
06	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	26	1	9898	3	Y	-0-					-0-
07	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	30	1	10331	3	Y	-0-					-0-
08	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	25	1	10369	3	Y	-0-					-0-
09	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	24	1	9325	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	8091	X	7300	-0-	-791	-0-	103	1	7196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7830	X	5961	-0-	-1869	-0-	854	1	5107	3	Y	-0-					-0-
12	9672	X	6820	-0-	-2852	-0-	883	1	5937	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 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	2294	X	11	-0-	-2283	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-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	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	803	1	2760	2	N	-0-					-0-
11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	631	1	6393	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	6973	-0-	3873	3873	638	1	6335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7084	-0-	-325	-0-	242	1	6842	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	6047	-0-	-365	-0-	209	1	5838	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6433	-0-	-604	-0-	215	1	6218	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6730	-0-	-140	-0-	226	1	6504	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6043	-0-	-1056	-0-	204	1	5839	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6551	-0-	-319	-0-	225	1	6326	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6517	-0-	-427	-0-	226	1	6291	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	6168	-0-	-776	-0-	220	1	5948	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6217	-0-	-503	-0-	225	1	5992	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	6078	-0-	-680	-0-	220	1	5858	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	6448	-0-	-92	-0-	235	1	6213	2	N	-0-			-0-
*12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	246	1	6472	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5209	-0-	-1580	-0-	18	1	5191	3	N	-0-			-0-
02	6132	X	4778	-0-	-1354	-0-	16	1	4762	3	N	-0-			-0-
03	6789	X	6701	-0-	-88	-0-	19	1	6682	3	N	-0-			-0-
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	17	1	6710	3	N	-0-			-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	17	1	6605	3	N	-0-			-0-
06	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	19	1	7342	3	N	-0-			-0-
07	6789	X	6254	-0-	-535	-0-	18	1	6236	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	4185	-0-	-2604	-0-	10	1	4175	3	N	-0-			-0-
09	6570	X	4772	-0-	-1798	-0-	12	1	4760	3	N	-0-			-0-
10	6789	X	5637	-0-	-1152	-0-	15	1	5622	3	N	-0-			-0-
11	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	20	1	7088	3	N	-0-			-0-
*12	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	19	1	7667	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 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	10199	X	9599	-0-	-600	-0-	328	1	9271	2	N	-0-			-0-
02	9268	X	9223	-0-	-45	-0-	318	1	8905	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	10097	-0-	-164	-0-	338	1	9759	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	9662	-0-	-268	-0-	325	1	9337	2	N	-0-			-0-
05	10199	X	10037	-0-	-162	-0-	339	1	9698	2	N	-0-			-0-
06	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	342	1	9601	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9298	-0-	-901	-0-	323	1	8975	2	N	-0-			-0-
08	10106	X	9705	-0-	-401	-0-	345	1	9360	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	9522	-0-	-408	-0-	344	1	9178	2	N	-0-			-0-
10	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	377	1	10032	2	N	-0-			-0-
11	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	372	1	9805	2	N	-0-			-0-
*12	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	370	1	9741	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 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	11005	X	6741	-0-	-4264	-0-	795	1	5946	3	N	-0-			-0-
02	9940	X	6384	-0-	-3556	-0-	719	1	5665	3	N	-0-			-0-
03	11005	X	6948	-0-	-4057	-0-	792	1	6156	3	N	-0-			-0-
04	6510	X	6018	-0-	-492	-0-	764	1	5254	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	6224	-0-	-844	-0-	789	1	5435	3	N	-0-			-0-
06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	766	1	6317	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	7022	-0-	-46	-0-	793	1	6229	3	N	-0-			-0-
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	792	1	6807	3	N	-0-			-0-
09	7080	X	4570	-0-	-2510	-0-	760	1	3810	3	N	-0-			-0-
10	7316	X	3964	-0-	-3352	-0-	784	1	3180	3	N	-0-			-0-
11	7350	X	4920	-0-	-2430	-0-	761	1	4159	3	N	-0-			-0-
12	7595	X	5082	-0-	-2513	-0-	786	1	4296	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	1093	1	2330	3	N	-0-			-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	989	1	2720	3	N	-0-			-0-
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	1089	1	1533	3	N	-0-			-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	1059	1	3480	3	N	-0-			-0-
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	1102	1	6417	3	N	-0-			-0-
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	1069	1	7183	3	N	-0-			-0-
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1086	1	452	3	N	-0-			-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	1089	1	1778	3	N	-0-			-0-
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1063	1	4972	3	N	-0-			-0-
10	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-			-0-
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16386	-0-	-2431	-0-	55	1	16331	3	N	-0-			-0-
02	16996	X	14700	-0-	-2296	-0-	49	1	14651	3	N	-0-			-0-
03	18693	X	17035	-0-	-1658	-0-	47	1	16988	3	N	-0-			-0-
04	18090	X	17552	-0-	-538	-0-	46	1	17506	3	N	-0-			-0-
05	18693	X	17830	-0-	-863	-0-	46	1	17784	3	N	-0-			-0-
06	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	44	1	16846	3	N	-0-			-0-
07	18135	X	17238	-0-	-897	-0-	50	1	17188	3	N	-0-			-0-
08	18135	X	16780	-0-	-1355	-0-	41	1	16739	3	N	-0-			-0-
09	17550	X	16393	-0-	-1157	-0-	42	1	16351	3	N	-0-			-0-
10	17825	X	17020	-0-	-805	-0-	45	1	16975	3	N	-0-			-0-
11	16890	X	16296	-0-	-594	-0-	45	1	16251	3	N	-0-			-0-
12	17236	X	16573	-0-	-663	-0-	42	1	16531	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	40	1	11958	3	N	-0-					-0-
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	36	1	10757	3	N	-0-					-0-
03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	34	1	12456	3	N	-0-					-0-
04	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	32	1	12155	3	N	-0-					-0-
05	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	32	1	12372	3	N	-0-					-0-
06	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	30	1	11762	3	N	-0-					-0-
07	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	35	1	12044	3	N	-0-					-0-
08	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	29	1	11920	3	N	-0-					-0-
09	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	30	1	11761	3	N	-0-					-0-
10	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	34	1	12573	3	N	-0-					-0-
11	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	34	1	12291	3	N	-0-					-0-
*12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	32	1	12650	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5394	-0-	-1953	-0-	24	1	5370	3	Y	-0-					18
02	6636	X	3598	-0-	-3038	-0-	16	1	3581	3	Y	1					19
							1	9									
03	7347	X	4899	-0-	-2448	-0-	18	1	4881	3	Y	-0-					19
04	5460	X	5182	-0-	-278	-0-	13	1	5169	3	Y	-0-					19
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	15	1	5806	3	Y	-0-					19
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	17	1	6616	3	Y	12					31
							13	9									
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	19	1	6494	3	Y	27	58	1			-0-
							30	9									
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	14	1	5972	3	Y	-0-					-0-
09	6660	X	5635	-0-	-1025	-0-	15	1	5620	3	Y	-0-					-0-
10	6882	X	6092	-0-	-790	-0-	22	1	6070	3	Y	-0-					-0-
11	6660	X	5499	-0-	-1161	-0-	20	1	5479	3	Y	-0-					-0-
*12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	23	1	6733	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 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	4929	X	1025	-0-	-3904	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-					20
02	4452	X	1673	-0-	-2779	-0-	7	1	1666	3	Y	-0-					20
03	3286	X	1136	-0-	-2150	-0-	4	1	1130	3	Y	2					22
							2	9									
04	3180	X	1068	-0-	-2112	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-					22
05	2666	X	1858	-0-	-808	-0-	5	1	1796	3	Y	52					74
							57	9									
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	5	1	2027	3	Y	13	87	1			-0-
							14	9									
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	8	1	2611	3	Y	-0-					-0-
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	5	1	2120	3	Y	-0-					-0-
09	2040	X	838	-0-	-1202	-0-	2	1	836	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1794	-0-	-810	-0-	5	1	1753	3	Y	33					33
							36	9									
11	2520	X	943	-0-	-1577	-0-	3	1	940	3	Y	-0-	33	1			-0-
*12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	4	1	1259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 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	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	9	1	1975	3	Y	-0-					17
02	3920	X	1969	-0-	-1951	-0-	9	1	1960	3	Y	-0-					17
03	4340	X	1517	-0-	-2823	-0-	6	1	1508	3	Y	3					20
							3	9									
04	4200	X	2022	-0-	-2178	-0-	5	1	2015	3	Y	2					22
							2	9									
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	8	1	3258	3	Y	54					76
							59	9									
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	9	1	3383	3	Y	13	89	1			-0-
							14	9									
07	2170	X	2034	-0-	-136	-0-	6	1	2028	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	7	1	2701	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2700	-0-	-720	-0-	7	1	2693	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2611	-0-	-923	-0-	9	1	2602	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2407	-0-	-1013	-0-	9	1	2398	3	Y	-0-					-0-
*12	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	8	1	2419	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

01	10447	X	9813	-0-	-634	-0-	173	1	9640	3	Y	-0-					3
02	9268	X	8787	-0-	-481	-0-	150	1	8637	3	Y	-0-					3
03	10013	X	9375	-0-	-638	-0-	157	1	9218	3	Y	-0-					3
04	9690	X	9177	-0-	-513	-0-	161	1	9016	3	Y	-0-					3
05	10013	X	9620	-0-	-393	-0-	154	1	9466	3	Y	-0-					3
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	122	1	9104	3	Y	-0-					3
07	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	198	1	9511	3	Y	-0-					3
08	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	165	1	9523	3	Y	-0-					3
09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	158	1	9217	3	Y	-0-					3
10	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	196	1	9528	3	Y	-0-					3
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	211	1	9091	3	Y	-0-					3
*12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	217	1	9462	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 113,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11798	-0-	-478	-0-	40	1	11758	3	Y	-0-			-0-
02	11088	X	10674	-0-	-414	-0-	35	1	10639	3	Y	-0-			-0-
03	12090	X	12013	-0-	-77	-0-	33	1	11980	3	Y	-0-			-0-
04	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	31	1	11988	3	Y	-0-			-0-
05	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	32	1	12378	3	Y	-0-			-0-
06	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	29	1	11209	3	Y	-0-			-0-
07	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	33	1	11241	3	Y	-0-			-0-
08	11253	X	11008	-0-	-245	-0-	27	1	10981	3	Y	-0-			-0-
09	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	29	1	11400	3	Y	-0-			-0-
10	11253	X	9650	-0-	-1603	-0-	26	1	9624	3	Y	-0-			-0-
11	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	34	1	12222	3	Y	-0-			-0-
*12	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	31	1	12261	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 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	6045	X	4784	-0-	-1261	-0-	696	1	4088	3	Y	-0-			-0-
02	5852	X	4504	-0-	-1348	-0-	629	1	3875	3	Y	-0-			-0-
03	6479	X	6031	-0-	-448	-0-	697	1	5334	3	Y	-0-			-0-
04	6270	X	5400	-0-	-870	-0-	672	1	4728	3	Y	-0-			-0-
05	6231	X	5862	-0-	-369	-0-	695	1	5167	3	Y	-0-			-0-
06	5850	X	3966	-0-	-1884	-0-	669	1	3297	3	Y	-0-			-0-
07	6045	X	4390	-0-	-1655	-0-	693	1	3697	3	Y	-0-			-0-
08	6045	X	5414	-0-	-631	-0-	693	1	4721	3	Y	-0-			-0-
09	5670	X	4829	-0-	-841	-0-	671	1	4158	3	Y	-0-			-0-
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	697	1	5759	3	Y	-0-			-0-
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	674	1	5192	3	Y	-0-			-0-
*12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	694	1	4851	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8322	-0-	-141	-0-	28	1	8294	3	N	-0-			-0-
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	26	1	7919	3	N	-0-			-0-
03	8773	X	8127	-0-	-646	-0-	22	1	8105	3	N	-0-			-0-
04	8490	X	7148	-0-	-1342	-0-	19	1	7129	3	N	-0-			-0-
05	8804	X	8036	-0-	-768	-0-	21	1	8015	3	N	-0-			-0-
06	8520	X	7731	-0-	-789	-0-	20	1	7711	3	N	-0-			-0-
07	8804	X	7313	-0-	-1491	-0-	21	1	7292	3	N	-0-			-0-
08	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	21	1	8593	3	N	-0-			-0-
09	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	21	1	7950	3	N	-0-			-0-
10	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	22	1	8064	3	N	-0-			-0-
11	8340	X	7762	-0-	-578	-0-	21	1	7741	3	N	-0-			-0-
12	8618	X	7985	-0-	-633	-0-	20	1	7965	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

01	5084	X	4171	-0-	-913	-0-	14	1	4156	3	Y	1						8
							1	9										
02	4592	X	4224	-0-	-368	-0-	14	1	4209	3	Y	1						9
							1	9										
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	15	1	5254	3	Y	1						10
							1	9										
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	13	1	4836	3	Y	-0-						10
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	13	1	4981	3	Y	2						12
							2	9										
06	5100	X	4737	-0-	-363	-0-	12	1	4722	3	Y	3						15
							3	9										
07	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	14	1	4754	3	Y	41						56
							45	9										
08	5270	X	4823	-0-	-447	-0-	12	1	4785	3	Y	24	78	1				2
							26	9										
09	4860	X	3921	-0-	-939	-0-	10	1	3909	3	Y	2	2	1				2
							2	9										
10	4991	X	4474	-0-	-517	-0-	12	1	4462	3	Y	-0-						2
11	4740	X	4382	-0-	-358	-0-	12	1	4370	3	Y	-0-						2
*12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	12	1	4607	3	Y	-0-						2

TOTAL GAS PROD: 55,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

01	1209	X	1025	-0-	-184	-0-	3	1	1019	3	Y	3					7
							3	9									
02	1204	X	433	-0-	-771	-0-	1	1	418	3	Y	13					20
							14	9									
03	1333	X	1040	-0-	-293	-0-	3	1	947	3	Y	82	101	1			1
							90	9									
04	1290	X	376	-0-	-914	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					1
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	2					3
06	1020	X	502	-0-	-518	-0-	1	1	499	3	Y	2					5
							2	9									
07	1054	X	601	-0-	-453	-0-	2	1	536	3	Y	57					62
							63	9									
08	1054	X	678	-0-	-376	-0-	2	1	648	3	Y	25	87	1			-0-
							28	9									
09	510	X	63	-0-	-447	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	589	X	501	-0-	-88	-0-	1	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	522	-0-	-138	-0-	1	1	473	3	Y	44					44
							48	9									
*12	804	X	804	-0-	-0-	-0-	2	1	791	3	Y	10	54	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

01	11594	X	11381	-0-	-213	-0-	38	1	11343	3	N	-0-					-0-
02	10388	X	10215	-0-	-173	-0-	34	1	10181	3	N	-0-					-0-
03	11594	X	10718	-0-	-876	-0-	30	1	10688	3	N	-0-					-0-
04	11220	X	10009	-0-	-1211	-0-	26	1	9983	3	N	-0-					-0-
05	11594	X	10704	-0-	-890	-0-	28	1	10676	3	N	-0-					-0-
06	11010	X	9122	-0-	-1888	-0-	67	1	9055	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	10050	-0-	-1265	-0-	369	1	9681	3	N	-0-					-0-
08	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	369	1	11402	3	N	-0-					-0-
09	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	358	1	10746	3	N	-0-					-0-
10	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	370	1	10959	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	10781	-0-	-619	-0-	359	1	10422	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	10881	-0-	-899	-0-	368	1	10513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	77	1	190	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	15	1	12	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	66	1	98	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9175	-0-	-342	-0-	358	1	8817	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7802	-0-	-766	-0-	313	1	7489	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8547	-0-	-784	-0-	366	1	8181	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8054	-0-	-976	-0-	342	1	7712	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8261	-0-	-915	-0-	352	1	7909	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8656	-0-	-224	-0-	347	1	8309	2	N	-0-					-0-
07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	351	1	8384	2	N	-0-					-0-
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	356	1	8526	2	N	-0-					-0-
09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	347	1	8403	2	N	-0-					-0-
10	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	362	1	9014	2	N	-0-					-0-
11	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	365	1	8795	2	N	-0-					-0-
*12	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	380	1	9108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	42	1	12448	3	Y	30					114
							33	9									
02	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	35	1	10669	3	Y	41					155
							45	9									
03	11780	X	11768	-0-	-12	-0-	32	1	11703	3	Y	30					185
							33	9									
04	11400	X	11399	-0-	-1	-0-	30	1	11348	3	Y	19	183	1			21
							21	9									
05	11780	X	11480	-0-	-300	-0-	30	1	11439	3	Y	10					31
							11	9									
06	11610	X	10693	-0-	-917	-0-	28	1	10643	3	Y	20					51
							22	9									
07	11904	X	10897	-0-	-1007	-0-	31	1	10844	3	Y	20					71
							22	9									
08	11780	X	11122	-0-	-658	-0-	27	1	11084	3	Y	10					81
							11	9									
09	11400	X	10372	-0-	-1028	-0-	27	1	10323	3	Y	20					101
							22	9									
10	11470	X	11072	-0-	-398	-0-	29	1	11009	3	Y	31					132
							34	9									
*11	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	30	1	10774	3	Y	20					152
							22	9									
*12	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	28	1	11076	3	Y	27					179
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 134,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6686	-0-	-1405	-0-	915	1	5771	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6016	-0-	-956	-0-	829	1	5187	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6101	-0-	-1618	-0-	893	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	889	1	5714	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	3758	-0-	-2938	-0-	797	1	2961	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	3721	-0-	-2759	-0-	794	1	2927	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5460	-0-	-1360	-0-	878	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5387	-0-	-1433	-0-	871	1	4516	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5424	-0-	-1176	-0-	846	1	4578	2	N	-0-					-0-
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	910	1	5254	2	N	-0-					-0-
11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	892	1	5418	2	N	-0-					-0-
*12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	888	1	5209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-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	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	6	1	2217	3	N	-0-					-0-
10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	5	1	2008	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3336	-0-	336	336	9	1	3327	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4194	-0-	1094	1430	11	1	4183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 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	8060	X	7478	-0-	-582	-0-	25	1	7453	3	Y	-0-					-0-
02	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	304	1	8144	3	Y	-0-					-0-
03	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	25	1	9034	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	6917	-0-	-883	-0-	18	1	6899	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	6265	-0-	-1795	-0-	16	1	6249	3	Y	-0-					-0-
06	7020	X	5057	-0-	-1963	-0-	13	1	5044	3	Y	-0-					-0-
07	7254	X	6653	-0-	-601	-0-	19	1	6634	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	5481	-0-	-1773	-0-	13	1	5468	3	Y	-0-					-0-
09	6930	X	4743	-0-	-2187	-0-	12	1	4731	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	3545	-0-	-3120	-0-	9	1	3536	3	Y	-0-					-0-
11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	18	1	6709	3	Y	-0-					-0-
*12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	24	1	9443	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13328	-0-	-529	-0-	455	1	12873	2	N	-0-					-0-
02	12516	X	11894	-0-	-622	-0-	410	1	11484	2	N	-0-					-0-
03	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	455	1	13151	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	12406	-0-	-644	-0-	417	1	11989	2	N	-0-					-0-
05	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	492	1	14066	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12492	-0-	-678	-0-	430	1	12062	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	11409	-0-	-2200	-0-	396	1	11013	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	12495	-0-	-2075	-0-	445	1	12050	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	13290	-0-	-810	-0-	480	1	12810	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	13352	-0-	-1218	-0-	483	1	12869	2	N	-0-					-0-
11	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	487	1	12841	2	N	-0-					-0-
*12	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	513	1	13515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12803	-0-	-310	-0-	437	1	12366	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	10270	-0-	-1630	-0-	354	1	9916	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	11984	-0-	-1191	-0-	401	1	11583	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12100	-0-	-650	-0-	407	1	11693	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	5740	-0-	-7063	-0-	194	1	5546	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	12312	-0-	-78	-0-	424	1	11888	2	N	-0-					-0-
07	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	489	1	13617	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	11657	-0-	-836	-0-	415	1	11242	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	9478	-0-	-2822	-0-	342	1	9136	2	N	-0-					-0-
10	14105	X	11470	-0-	-2635	-0-	415	1	11055	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	8168	-0-	-5482	-0-	298	1	7870	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	8743	-0-	-5362	-0-	320	1	8423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4690	-0-	-673	-0-	16	1	4674	3	Y	-0-					5
02	4508	X	3967	-0-	-541	-0-	13	1	3882	3	Y	65	70	1			-0-
							72	9									
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	19	1	6851	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	17	1	6410	3	Y	-0-					-0-
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	15	1	5957	3	Y	-0-					-0-
06	6660	X	5739	-0-	-921	-0-	15	1	5724	3	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6792	-0-	-90	-0-	20	1	6772	3	Y	-0-					-0-
08	6882	X	6220	-0-	-662	-0-	15	1	6205	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6097	-0-	-323	-0-	16	1	6062	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	6789	X	6393	-0-	-396	-0-	17	1	6376	3	Y	-0-					-0-
11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	19	1	6939	3	Y	-0-					-0-
*12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	18	1	6997	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	3	1	1136	3	N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	5	1	1649	3	N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	3	1	1296	3	N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	3	1	986	3	N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	3	1	1249	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	3	N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

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	9300	X	9283	-0-	-17	-0-	31 1 58 9	9194 3	Y	53	1	1	69
02	8456	X	8343	-0-	-113	-0-	27 1 45 9	8271 3	Y	41			110
03	9424	X	9126	-0-	-298	-0-	25 1 11 9	9090 3	Y	10			120
04	9120	X	8775	-0-	-345	-0-	23 1 103 9	8649 3	Y	94			214
05	9424	X	8885	-0-	-539	-0-	23 1 10 9	8852 3	Y	9	190	1	33
06	8970	X	8908	-0-	-62	-0-	23 1 39 9	8846 3	Y	35			68
07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	28 1 72 9	9495 3	Y	65	86	1	47
08	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	9258 3	Y	1			48
09	8910	X	8652	-0-	-258	-0-	22 1 21 9	8609 3	Y	19			67
10	9610	X	9075	-0-	-535	-0-	24 1 41 9	9010 3	Y	37			104
11	9300	X	8958	-0-	-342	-0-	24 1 45 9	8889 3	Y	41			145
*12	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	23 1 83 9	9012 3	Y	75	187	1	33

TOTAL GAS PROD: 107,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

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	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	34 1 3 9	10060 3	N	3			20
02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	30 1 12 9	9168 3	N	11			31
03	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	38 1 18 9	10285 3	N	16			47
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9	9732 3	N	1			48
05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	25 1 136 9	9517 3	N	124	172	1	-0-
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	24 1	9354 3	N	-0-			-0-
07	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	31 1	10615 3	N	-0-			-0-
08	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	23 1	9584 3	N	-0-			-0-
09	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	24 1	9167 3	N	-0-			-0-
10	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	30 1 77 9	11362 3	N	70			70
11	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	10668 3	N	2	72	1	-0-
12	9238	X	8421	-0-	-817	-0-	21 1 2 9	8398 3	Y	2	2	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 118,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

01	11377	X	10970	-0-	-407	-0-	37	1	10835	3	N	89					118
							98	9									
02	11172	X	9814	-0-	-1358	-0-	32	1	9687	3	N	86	171	1			33
							95	9									
03	12369	X	10545	-0-	-1824	-0-	29	1	10417	3	N	90					123
							99	9									
04	11970	X	10110	-0-	-1860	-0-	26	1	9984	3	N	91	168	1			46
							100	9									
05	11563	X	10344	-0-	-1219	-0-	27	1	10237	3	N	73					119
							80	9									
06	10620	X	9931	-0-	-689	-0-	25	1	9797	3	N	99	166	1			52
							109	9									
07	10881	X	10092	-0-	-789	-0-	29	1	10007	3	N	51	68	1			35
							56	9									
08	10540	X	9969	-0-	-571	-0-	24	1	9843	3	N	93					128
							102	9									
09	10110	X	9562	-0-	-548	-0-	24	1	9474	3	N	58	116	1			70
							64	9									
10	10354	X	9833	-0-	-521	-0-	26	1	9733	3	N	67					137
							74	9									
11	9930	X	9457	-0-	-473	-0-	26	1	9315	3	N	105	106	1			136
							116	9									
12	10106	X	9719	-0-	-387	-0-	24	1	9612	3	N	75	124	1			87
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 120,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	14	1	4128	3	Y	-0-					47
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	460	1	3478	3	Y	-0-					47
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	879	1	3784	3	Y	23					70
							25	9									
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	849	1	3530	3	Y	20	79	1			11
							22	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	909	1	5112	3	Y	25					36
							28	9									
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	854	1	5285	3	Y	54					90
							59	9									
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	881	1	4374	3	Y	19	88	1			21
							21	9									
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	879	1	4362	3	Y	22					43
							24	9									
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	851	1	4068	3	Y	19					62
							21	9									
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	879	1	4086	3	Y	32	80	1			14
							35	9									
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	851	1	3911	3	Y	12					26
							13	9									
*12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	878	1	3977	3	Y	36					62
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 59,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9855	-0-	-251	-0-	33	1	9821	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	9128	X	8369	-0-	-759	-0-	28	1	8341	3	Y	-0-					2
03	10044	X	9113	-0-	-931	-0-	25	1	9036	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
04	9720	X	8072	-0-	-1648	-0-	21	1	8050	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	10044	X	8836	-0-	-1208	-0-	23	1	8811	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	9150	X	8513	-0-	-637	-0-	22	1	8468	3	Y	21					23
							23	9									
07	9269	X	9150	-0-	-119	-0-	26	1	9074	3	Y	45	68	1			-0-
							50	9									
08	9114	X	3417	-0-	-5697	-0-	8	1	3401	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	23	1	8858	3	Y	-0-					-0-
10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	25	1	9362	3	Y	-0-					-0-
11	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	24	1	8827	3	Y	20					20
							22	9									
12	9176	X	8689	-0-	-487	-0-	22	1	8646	3	Y	19	28	1			11
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 101,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

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	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	319	1	9025	2	N	-0-					-0-
02	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	280	1	7834	2	N	-0-					-0-
03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	300	1	8663	2	N	-0-					-0-
04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	281	1	8086	2	N	-0-					-0-
05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	293	1	8372	2	N	-0-					-0-
06	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	268	1	7526	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7283	-0-	-405	-0-	253	1	7030	2	N	-0-					-0-
08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	302	1	8185	2	N	-0-					-0-
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	285	1	7597	2	N	-0-					-0-
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	286	1	7614	2	N	-0-					-0-
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	286	1	7535	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7550	-0-	-138	-0-	276	1	7274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

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	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	309	1	8721	2	N	-0-					-0-
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	284	1	7935	2	N	-0-					-0-
03	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	317	1	9163	2	N	-0-					-0-
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	300	1	8636	2	N	-0-					-0-
05	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	303	1	8653	2	N	-0-					-0-
06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	268	1	7531	2	N	-0-					-0-
07	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	305	1	8490	2	N	-0-					-0-
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	289	1	7842	2	N	-0-					-0-
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	285	1	7611	2	N	-0-					-0-
10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	282	1	7517	2	N	-0-					-0-
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	291	1	7669	2	N	-0-					-0-
*12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	129	1	3387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

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	7874	X	6605	-0-	-1269	-0-	362	1	6243	3	Y	-0-					1
02	7112	X	5929	-0-	-1183	-0-	327	1	5602	3	Y	-0-					1
03	7874	X	6007	-0-	-1867	-0-	357	1	5650	3	Y	-0-					1
04	6900	X	5692	-0-	-1208	-0-	344	1	5348	3	Y	-0-					1
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	357	1	6255	3	Y	-0-					1
06	6390	X	6084	-0-	-306	-0-	345	1	5738	3	Y	1					2
							1	9									
07	6572	X	6495	-0-	-77	-0-	359	1	6136	3	Y	-0-					2
08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	357	1	6463	3	Y	-0-					2
09	6390	X	6364	-0-	-26	-0-	346	1	6018	3	Y	-0-					2
10	6603	X	6559	-0-	-44	-0-	358	1	6201	3	Y	-0-					2
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	347	1	6334	3	Y	-0-					2
12	6820	X	6195	-0-	-625	-0-	356	1	5792	3	Y	43	45	1			-0-
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 76,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

	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	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	19	1	5473	3	Y	18					104
							20	9									
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	16	1	4935	3	Y	2					106
							2	9									
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	15	1	5418	3	Y	-0-					106
04	5340	X	5256	-0-	-84	-0-	14	1	5236	3	Y	5					111
							6	9									
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	16	1	5997	3	Y	20					131
							22	9									
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	15	1	5903	3	Y	-0-					131
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	17	1	5878	3	Y	19	127	1			23
							21	9									
08	6045	X	5999	-0-	-46	-0-	15	1	5984	3	Y	-0-					23
09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	16	1	6222	3	Y	26	17	1			32
							29	9									
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	18	1	6693	3	Y	14					46
							15	9									
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	18	1	6496	3	Y	25					71
							28	9									
*12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	17	1	6631	3	Y	10					81
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 71,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3909	-0-	-989	-0-	724	1	3185	3	Y	-0-					26
02	4424	X	3399	-0-	-1025	-0-	653	1	2746	3	Y	-0-					26
03	4898	X	3272	-0-	-1626	-0-	720	1	2552	3	Y	-0-					26
04	4320	X	3076	-0-	-1244	-0-	696	1	2380	3	Y	-0-					26
05	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	720	1	2800	3	Y	22					48
							24	9									
06	3780	X	3135	-0-	-645	-0-	696	1	2429	3	Y	9	57	1			-0-
							10	9									
07	3751	X	445	-0-	-3306	-0-	443	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3534	X	3285	-0-	-249	-0-	719	1	2566	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	697	1	2625	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	1689	-0-	-1845	-0-	716	1	973	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	1438	-0-	-1742	-0-	692	1	746	3	Y	-0-					-0-
*12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	723	1	3860	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7409	-0-	-1178	-0-	25	1	7328	3	Y	51					193
							56	9									
02	7756	X	6560	-0-	-1196	-0-	22	1	6517	3	Y	19	181	1			31
							21	9									
03	8091	X	7392	-0-	-699	-0-	20	1	7291	3	Y	74					105
							81	9									
04	7620	X	6957	-0-	-663	-0-	18	1	6889	3	Y	45					150
							50	9									
05	7409	X	7160	-0-	-249	-0-	18	1	7101	3	Y	37					187
							41	9									
06	7170	X	7005	-0-	-165	-0-	18	1	6962	3	Y	23	160	1			50
							25	9									
07	7378	X	7352	-0-	-26	-0-	21	1	7273	3	Y	53	59	1			44
							58	9									
08	7378	X	7169	-0-	-209	-0-	17	1	7145	3	Y	6					50
							7	9									
09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	18	1	6972	3	Y	71					121
							78	9									
10	7347	X	7249	-0-	-98	-0-	19	1	7229	3	Y	1					122
							1	9									
11	7110	X	6826	-0-	-284	-0-	19	1	6716	3	Y	83	157	1			48
							91	9									
12	7347	X	6937	-0-	-410	-0-	17	1	6870	3	Y	45					93
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 85,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 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	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	37	1	11008	3	N	-0-					-0-
02	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	32	1	9500	3	N	-0-					-0-
03	10974	X	10940	-0-	-34	-0-	30	1	10910	3	N	-0-					-0-
04	10680	X	9524	-0-	-1156	-0-	25	1	9499	3	N	-0-					-0-
05	11036	X	8949	-0-	-2087	-0-	23	1	8926	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	9679	-0-	-1001	-0-	25	1	9654	3	N	-0-					-0-
07	10943	X	8570	-0-	-2373	-0-	25	1	8545	3	N	-0-					-0-
08	10943	X	8587	-0-	-2356	-0-	21	1	8566	3	N	-0-					-0-
09	9690	X	8197	-0-	-1493	-0-	21	1	8176	3	N	-0-					-0-
10	10013	X	9442	-0-	-571	-0-	25	1	9417	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	9405	-0-	-285	-0-	26	1	9379	3	N	-0-					-0-
*12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	24	1	9415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1452	-0-	-1121	-0-	5	1	1447	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	2399	-0-	-37	-0-	8	1	2391	3	N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	3	N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	7	1	2858	3	N	-0-					-0-
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	8	1	2916	3	N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	8	1	2889	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	8	1	2780	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	7	1	2818	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	7	1	2673	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	7	1	2719	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2527	-0-	-383	-0-	7	1	2520	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	7	1	2648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14955	-0-	-297	-0-	50	1	14905	3	N	-0-					-0-
02	13776	X	12787	-0-	-989	-0-	42	1	12745	3	N	-0-					-0-
03	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	51	1	18302	3	N	-0-					-0-
04	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	46	1	17495	3	N	-0-					-0-
05	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	46	1	17857	3	N	-0-					-0-
06	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	44	1	16833	3	N	-0-					-0-
07	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	47	1	16353	3	N	-0-					-0-
08	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	41	1	16917	3	N	-0-					-0-
09	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	42	1	16224	3	N	-0-					-0-
10	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	45	1	16696	3	N	-0-					-0-
11	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	43	1	15789	3	N	-0-					-0-
12	15252	X	13610	-0-	-1642	-0-	425	1	13185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3254	-0-	-3008	-0-	1092	1	2162	3	Y	-0-					2
02	5292	X	5172	-0-	-120	-0-	994	1	4148	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
03	5518	X	4755	-0-	-763	-0-	1078	1	3673	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	1059	1	3324	3	Y	-0-					2
05	5735	X	5656	-0-	-79	-0-	1097	1	4559	3	Y	-0-					2
06	5550	X	5288	-0-	-262	-0-	1061	1	4227	3	Y	-0-					2
07	5735	X	4827	-0-	-908	-0-	1096	1	3731	3	Y	-0-					2
08	5642	X	4645	-0-	-997	-0-	1094	1	3551	3	Y	-0-					2
09	5460	X	4421	-0-	-1039	-0-	1059	1	3362	3	Y	-0-					2
10	5642	X	3535	-0-	-2107	-0-	1092	1	2443	3	Y	-0-					2
11	5280	X	3111	-0-	-2169	-0-	1056	1	2055	3	Y	-0-					2
12	4836	X	4412	-0-	-424	-0-	1093	1	3319	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 53,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	167	1	4715	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	3040	-0-	-292	-0-	105	1	2935	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3037	-0-	-652	-0-	102	1	2935	2	N	-0-			-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	1773	-0-	-1916	-0-	60	1	1713	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	2640	-0-	-930	-0-	91	1	2549	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	317	-0-	-3372	-0-	11	1	306	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	2748	-0-	-941	-0-	98	1	2650	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	128	1	3425	2	N	-0-			-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	158	1	4211	2	N	-0-			-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	100	1	2645	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	1141	-0-	-2517	-0-	42	1	1099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	26	1	7725	3	N	-0-			-0-
02	6860	X	6650	-0-	-210	-0-	22	1	6628	3	N	-0-			-0-
03	7595	X	7543	-0-	-52	-0-	21	1	7522	3	N	-0-			-0-
04	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	19	1	7450	3	N	-0-			-0-
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	20	1	7781	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	7146	-0-	-204	-0-	18	1	7128	3	N	-0-			-0-
07	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	22	1	7648	3	N	-0-			-0-
08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	19	1	7666	3	N	-0-			-0-
09	7350	X	7316	-0-	-34	-0-	19	1	7297	3	N	-0-			-0-
10	7595	X	7173	-0-	-422	-0-	19	1	7154	3	N	-0-			-0-
11	7350	X	6931	-0-	-419	-0-	19	1	6912	3	N	-0-			-0-
*12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	20	1	7828	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	360	1	10190	2	N	-0-			-0-
02	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	314	1	8787	2	N	-0-			-0-
03	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	339	1	9810	2	N	-0-			-0-
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	326	1	9363	2	N	-0-			-0-
05	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	283	1	8093	2	N	-0-			-0-
06	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	318	1	8915	2	N	-0-			-0-
07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	325	1	9050	2	N	-0-			-0-
08	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	329	1	8919	2	N	-0-			-0-
09	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	321	1	8556	2	N	-0-			-0-
10	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	330	1	8788	2	N	-0-			-0-
11	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	322	1	8491	2	N	-0-			-0-
*12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	331	1	8708	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					23
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					23
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					23
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	125	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 127

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9820	-0-	-720	-0-	33	1	9787	3	N	-0-					-0-
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	33	1	9840	3	N	-0-					-0-
03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	29	1	10591	3	N	-0-					-0-
04	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	26	1	10100	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	10424	-0-	-519	-0-	27	1	10397	3	N	-0-					-0-
06	10590	X	9801	-0-	-789	-0-	25	1	9776	3	N	-0-					-0-
07	10943	X	10195	-0-	-748	-0-	29	1	10166	3	N	-0-					-0-
08	10633	X	9185	-0-	-1448	-0-	22	1	9163	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	9579	-0-	-561	-0-	25	1	9554	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	9857	-0-	-559	-0-	26	1	9831	3	N	-0-					-0-
11	9870	X	9092	-0-	-778	-0-	25	1	9067	3	N	-0-					-0-
12	10199	X	8881	-0-	-1318	-0-	22	1	8859	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 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	4929	X	3717	-0-	-1212	-0-	13	1	3704	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3285	-0-	-887	-0-	11	1	3274	3	Y	-0-					-0-
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	11	1	3877	3	Y	-0-					-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	10	1	3663	3	Y	14					14
							15	9									
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	10	1	3807	3	Y	42					56
							46	9									
06	3750	X	3746	-0-	-4	-0-	10	1	3708	3	Y	25					81
							28	9									
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	11	1	3795	3	Y	73	56	1			98
							80	9									
08	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	9	1	3725	3	Y	6					104
							7	9									
09	3750	X	3622	-0-	-128	-0-	9	1	3578	3	Y	32					136
							35	9									
10	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	10	1	3724	3	Y	32	165	1			3
							35	9									
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	10	1	3795	3	Y	24					27
							26	9									
12	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	10	1	3798	3	Y	22					49
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 44,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	15720	-0-	-555	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13502	-0-	-1198	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	15048	-0-	-1041	-0-	15048	3			N	-0-					-0-
04	15210	X	13913	-0-	-1297	-0-	13913	3			N	-0-					-0-
05	15717	X	13771	-0-	-1946	-0-	13771	3			N	-0-					-0-
06	15210	X	13370	-0-	-1840	-0-	13370	3			N	-0-					-0-
07	15035	X	13665	-0-	-1370	-0-	13665	3			N	-0-					-0-
08	15035	X	12942	-0-	-2093	-0-	12942	3			N	-0-					-0-
09	13920	X	12293	-0-	-1627	-0-	12293	3			N	-0-					-0-
10	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	13923	3			N	-0-					-0-
11	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
*12	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 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	11346	X	9945	-0-	-1401	-0-	33	1	9912	3	N	-0-					-0-
02	10248	X	8887	-0-	-1361	-0-	29	1	8858	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	9490	-0-	-1856	-0-	26	1	9464	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	9486	-0-	-1104	-0-	25	1	9461	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	9191	-0-	-1132	-0-	24	1	9167	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	8834	-0-	-796	-0-	23	1	8811	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	9043	-0-	-784	-0-	26	1	9017	3	N	-0-					-0-
08	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	24	1	9790	3	N	-0-					-0-
09	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	25	1	9712	3	N	-0-					-0-
10	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	26	1	9803	3	N	-0-					-0-
11	9510	X	8910	-0-	-600	-0-	24	1	8886	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	8314	-0-	-1761	-0-	21	1	8293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 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	13795	X	13037	-0-	-758	-0-	44	1	12993	3	Y	-0-					-0-
02	12320	X	11709	-0-	-611	-0-	39	1	11670	3	Y	-0-					-0-
03	13392	X	12726	-0-	-666	-0-	35	1	12691	3	Y	-0-					-0-
04	12840	X	12337	-0-	-503	-0-	32	1	12305	3	Y	-0-					-0-
05	13144	X	12564	-0-	-580	-0-	32	1	12532	3	Y	-0-					-0-
06	12450	X	12069	-0-	-381	-0-	31	1	12038	3	Y	-0-					-0-
07	12865	X	12475	-0-	-390	-0-	36	1	12439	3	Y	-0-					-0-
08	12741	X	12310	-0-	-431	-0-	30	1	12280	3	Y	-0-					-0-
09	12330	X	11953	-0-	-377	-0-	31	1	11922	3	Y	-0-					-0-
10	12555	X	12346	-0-	-209	-0-	33	1	12313	3	Y	-0-					-0-
11	12060	X	11917	-0-	-143	-0-	33	1	11884	3	Y	-0-					-0-
*12	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	31	1	12235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13528	-0-	-515	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12152	-0-	-532	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12911	-0-	-977	-0-	12911	3			N	-0-					-0-
04	13290	X	13019	-0-	-271	-0-	13019	3			N	-0-					-0-
05	13733	X	13419	-0-	-314	-0-	13419	3			N	-0-					-0-
06	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13101	3			N	-0-					-0-
07	13454	X	12945	-0-	-509	-0-	12945	3			N	-0-					-0-
08	13454	X	12862	-0-	-592	-0-	12862	3			N	-0-					-0-
09	13110	X	12242	-0-	-868	-0-	12242	3			N	-0-					-0-
10	13547	X	12585	-0-	-962	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
11	13110	X	11944	-0-	-1166	-0-	11944	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	12230	-0-	-728	-0-	12230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6675	-0-	-83	-0-	22	1	6653	3	N	-0-					28
02	6104	X	6015	-0-	-89	-0-	20	1	5995	3	N	-0-					28
03	6820	X	6504	-0-	-316	-0-	18	1	6464	3	N	20					48
							22	9									
04	6600	X	6134	-0-	-466	-0-	16	1	6117	3	N	1					49
							1	9									
05	6820	X	6334	-0-	-486	-0-	16	1	6317	3	N	1					50
							1	9									
06	6450	X	5954	-0-	-496	-0-	15	1	5939	3	N	-0-					50
07	6665	X	6146	-0-	-519	-0-	18	1	6128	3	N	-0-					50
08	6510	X	6265	-0-	-245	-0-	15	1	6096	3	N	140	180	1			10
							154	9									
09	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	16	1	6083	3	N	-0-					10
10	6324	X	5999	-0-	-325	-0-	16	1	5983	3	N	-0-					10
11	6060	X	5865	-0-	-195	-0-	16	1	5849	3	N	-0-					10
12	6293	X	5911	-0-	-382	-0-	15	1	5896	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 73,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10914	-0-	-556	-0-	37	1	10877	3	Y	-0-					7
02	10360	X	9730	-0-	-630	-0-	32	1	9698	3	Y	-0-					7
03	11470	X	10725	-0-	-745	-0-	30	1	10695	3	Y	-0-					7
04	10950	X	10378	-0-	-572	-0-	27	1	10351	3	Y	-0-					7
05	11191	X	10758	-0-	-433	-0-	28	1	10730	3	Y	-0-					7
06	10560	X	10211	-0-	-349	-0-	26	1	10185	3	Y	-0-					7
07	10788	X	10469	-0-	-319	-0-	30	1	10439	3	Y	-0-					7
08	10757	X	9899	-0-	-858	-0-	24	1	9875	3	Y	-0-					7
09	10410	X	9639	-0-	-771	-0-	25	1	9614	3	Y	-0-					7
10	10757	X	9931	-0-	-826	-0-	27	1	9904	3	Y	-0-					7
11	10200	X	9504	-0-	-696	-0-	26	1	9478	3	Y	-0-					7
*12	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	25	1	9843	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 122,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	17	1	5109	3	Y	-0-			-0-
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	15	1	4564	3	Y	-0-			-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	14	1	4933	3	Y	-0-			-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	12	1	4780	3	Y	-0-			-0-
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	13	1	4899	3	Y	-0-			-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	12	1	4664	3	Y	-0-			-0-
07	4774	X	4732	-0-	-42	-0-	14	1	4718	3	Y	-0-			-0-
08	4774	X	4737	-0-	-37	-0-	11	1	4726	3	Y	-0-			-0-
09	4620	X	4562	-0-	-58	-0-	12	1	4550	3	Y	-0-			-0-
10	4774	X	4749	-0-	-25	-0-	13	1	4736	3	Y	-0-			-0-
11	4620	X	4109	-0-	-511	-0-	11	1	4098	3	Y	-0-			-0-
12	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	12	1	4584	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	359	1	5258	3	N	-0-			-0-
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	324	1	4675	3	N	-0-			-0-
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	355	1	5103	3	N	-0-			-0-
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	342	1	4683	3	N	-0-			-0-
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	355	1	5294	3	N	-0-			-0-
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	343	1	5092	3	N	-0-			-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	356	1	5244	3	N	-0-			-0-
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	354	1	5160	3	N	-0-			-0-
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	343	1	4891	3	N	-0-			-0-
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	354	1	4936	3	N	-0-			-0-
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	333	1	5130	3	N	-0-			-0-
*12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	354	1	5030	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	738	1	7265	3	N	-0-			-0-
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	665	1	6442	3	N	-0-			-0-
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	732	1	6764	3	N	-0-			-0-
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	686	1	5899	3	N	-0-			-0-
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	727	1	5231	3	N	-0-			-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	695	1	4911	3	N	-0-			-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	726	1	4499	3	N	-0-			-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	721	1	5365	3	N	-0-			-0-
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	704	1	5327	3	N	-0-			-0-
10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	726	1	4849	3	N	-0-			-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	702	1	4320	3	N	-0-			-0-
*12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	725	1	4818	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3909	-0-	-1299	-0-	716	1	3193	3	Y	-0-					3
02	4704	X	3807	-0-	-897	-0-	654	1	3153	3	Y	-0-					3
03	5208	X	3999	-0-	-1209	-0-	722	1	3207	3	Y	64	66	1			1
							70	9									
04	5040	X	3658	-0-	-1382	-0-	698	1	2958	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4712	X	2753	-0-	-1959	-0-	696	1	2055	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4080	X	3967	-0-	-113	-0-	688	1	3277	3	Y	2					3
							2	9									
07	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	723	1	3343	3	Y	-0-					3
08	3999	X	3842	-0-	-157	-0-	710	1	3132	3	Y	-0-					3
09	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	698	1	3211	3	Y	-0-					3
10	4092	X	2845	-0-	-1247	-0-	719	1	2126	3	Y	-0-					3
11	3960	X	757	-0-	-3203	-0-	613	1	144	3	Y	-0-					3
12	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	710	1	3154	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 41,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10223	-0-	-782	-0-	34	1	10189	3	N	-0-					-0-
02	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	33	1	10090	3	N	-0-					-0-
03	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	28	1	10282	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	8807	-0-	-1093	-0-	23	1	8784	3	N	-0-					-0-
05	11222	X	8616	-0-	-2606	-0-	22	1	8594	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	8219	-0-	-2641	-0-	21	1	8198	3	N	-0-					-0-
07	11222	X	9122	-0-	-2100	-0-	26	1	9096	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	8473	-0-	-1850	-0-	20	1	8453	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	8524	-0-	-296	-0-	22	1	8502	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	8676	-0-	-438	-0-	23	1	8653	3	N	-0-					-0-
11	8820	X	8327	-0-	-493	-0-	23	1	8304	3	N	-0-					-0-
12	9114	X	8981	-0-	-133	-0-	23	1	8958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	373	1	10542	2	N	-0-					-0-
02	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	333	1	9302	2	N	-0-					-0-
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	296	1	8573	2	N	-0-					-0-
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	268	1	7711	2	N	-0-					-0-
05	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	306	1	8753	2	N	-0-					-0-
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	286	1	8029	2	N	-0-					-0-
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	219	1	6092	2	N	-0-					-0-
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	232	1	6289	2	N	-0-					-0-
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	214	1	5715	2	N	-0-					-0-
10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	305	1	8128	2	N	-0-					-0-
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	147	1	3881	2	N	-0-					-0-
*12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	196	1	5151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

01	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	53	1	15827	3	N	-0-					-0-
02	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	47	1	14030	3	N	-0-					-0-
03	15686	X	15519	-0-	-167	-0-	43	1	15476	3	N	-0-					-0-
04	15360	X	14608	-0-	-752	-0-	38	1	14570	3	N	-0-					-0-
05	15872	X	14603	-0-	-1269	-0-	38	1	14565	3	N	-0-					-0-
06	15360	X	14241	-0-	-1119	-0-	37	1	14204	3	N	-0-					-0-
07	15593	X	14321	-0-	-1272	-0-	41	1	14280	3	N	-0-					-0-
08	15531	X	14121	-0-	-1410	-0-	34	1	14087	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	14058	-0-	-552	-0-	36	1	14022	3	N	-0-					-0-
10	14725	X	14498	-0-	-227	-0-	39	1	14459	3	N	-0-					-0-
11	14250	X	13744	-0-	-506	-0-	38	1	13706	3	N	-0-					-0-
12	14539	X	14439	-0-	-100	-0-	36	1	14403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

01	5766	X	5304	-0-	-462	-0-	17	1	5103	3	Y	167					184
							184	9									
02	5180	X	4564	-0-	-616	-0-	15	1	4525	3	Y	22	188	1			18
							24	9									
03	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	14	1	4994	3	Y	-0-					18
04	5130	X	4874	-0-	-256	-0-	12	1	4776	3	Y	78					96
							86	9									
05	5301	X	4836	-0-	-465	-0-	12	1	4673	3	Y	137	184	1			49
							151	9									
06	5130	X	4529	-0-	-601	-0-	12	1	4453	3	Y	58					107
							64	9									
07	5053	X	4605	-0-	-448	-0-	13	1	4513	3	Y	72	122	1			57
							79	9									
08	5022	X	4409	-0-	-613	-0-	11	1	4384	3	Y	13					70
							14	9									
09	4860	X	4335	-0-	-525	-0-	11	1	4268	3	Y	51					121
							56	9									
10	4836	X	4548	-0-	-288	-0-	12	1	4467	3	Y	63	168	1			16
							69	9									
11	4530	X	4341	-0-	-189	-0-	12	1	4272	3	Y	52					68
							57	9									
*12	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	13	1	5158	3	Y	65					133
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 56,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

01	4126	X	3569	-0-	-557	-0-	692	1	2877	3	Y	-0-					-0-
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	625	1	2564	3	Y	-0-					-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	690	1	2884	3	Y	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	666	1	2261	3	Y	380	370	1			10
							418	9									
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	689	1	2815	3	Y	50					60
							55	9									
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	667	1	2776	3	Y	166	177	1			49
							183	9									
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	690	1	2863	3	Y	140	179	1			10
							154	9									
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	689	1	2890	3	Y	60					70
							66	9									
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	667	1	2739	3	Y	195	175	1			90
							215	9									
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	690	1	2860	3	Y	170	186	1			74
							187	9									
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	667	1	2449	3	Y	172	186	1			60
							189	9									
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	688	1	2473	3	Y	205	186	1			79
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 42,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

01	12400	X	11820	-0-	-580	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10358	-0-	-842	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11010	-0-	-1390	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	10990	-0-	-920	-0-	10990	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	10887	-0-	-1172	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	10298	-0-	-1132	-0-	10298	3			N	-0-					-0-
07	11470	X	10033	-0-	-1437	-0-	10033	3			N	-0-					-0-
08	11346	X	9920	-0-	-1426	-0-	9920	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	9529	-0-	-1451	-0-	9529	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	9913	-0-	-968	-0-	9913	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	9459	-0-	-831	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	10016	-0-	-28	-0-	10016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 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	18290	X	8896	-0-	-9394	-0-	598	1	8298	3	N	-0-					-0-
02	16268	X	6759	-0-	-9509	-0-	553	1	6206	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	5247	-0-	-3898	-0-	602	1	4645	3	N	-0-					-0-
04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	421	1	10186	3	N	-0-					-0-
05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	372	1	12725	3	N	-0-					-0-
06	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	363	1	12844	3	N	-0-					-0-
07	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	382	1	14121	3	N	-0-					-0-
08	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	383	1	17350	3	N	-0-					-0-
09	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	61	1	15270	3	N	-0-					-0-
10	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	46	1	17046	3	N	-0-					-0-
11	17160	X	16202	-0-	-958	-0-	44	1	16158	3	N	-0-					-0-
12	17732	X	17118	-0-	-614	-0-	43	1	17075	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	14212	-0-	-296	-0-	48	1	14164	3	N	-0-					-0-
02	13104	X	12610	-0-	-494	-0-	42	1	12568	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	14129	-0-	-379	-0-	39	1	14090	3	N	-0-					-0-
04	14040	X	13639	-0-	-401	-0-	35	1	13604	3	N	-0-					-0-
05	14508	X	12931	-0-	-1577	-0-	33	1	12898	3	N	-0-					-0-
06	13740	X	12340	-0-	-1400	-0-	32	1	12308	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	12516	-0-	-1620	-0-	36	1	12480	3	N	-0-					-0-
08	14136	X	12943	-0-	-1193	-0-	31	1	12912	3	N	-0-					-0-
09	13650	X	13011	-0-	-639	-0-	33	1	12978	3	N	-0-					-0-
10	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	37	1	14000	3	N	-0-					-0-
11	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	36	1	13247	3	N	-0-					-0-
12	13454	X	13300	-0-	-154	-0-	34	1	13266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1989	-0-	-3746	-0-	1053	1	936	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	2265	-0-	-2915	-0-	984	1	1281	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	561	-0-	-3035	-0-	561	1			Y	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	1057	1	2612	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1091	1	2408	3	Y	-0-					-0-
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	1054	1	1468	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	1764	-0-	-2049	-0-	1087	1	675	3	Y	2					2
							2	9									
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1093	1	3458	3	Y	6					8
							7	9									
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1057	1	2773	3	Y	-0-					8
10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	1094	1	3362	3	Y	-0-					8
11	4410	X	3840	-0-	-570	-0-	1058	1	2775	3	Y	6					14
							7	9									
*12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1091	1	2524	3	Y	53	67	1			-0-
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 36,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4230	-0-	-3706	-0-	729	1	3501	3	Y	-0-					20
02	6832	X	3884	-0-	-2948	-0-	780	1	3104	3	Y	-0-					20
03	7936	X	6494	-0-	-1442	-0-	914	1	5580	3	Y	-0-					20
04	7680	X	6674	-0-	-1006	-0-	885	1	5789	3	Y	-0-					20
05	7936	X	5751	-0-	-2185	-0-	912	1	4839	3	Y	-0-					20
06	6270	X	4660	-0-	-1610	-0-	880	1	3780	3	Y	-0-					20
07	6882	X	5449	-0-	-1433	-0-	912	1	4537	3	Y	-0-					20
08	6882	X	4796	-0-	-2086	-0-	908	1	3888	3	Y	-0-					20
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	885	1	5862	3	Y	-0-					20
10	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	915	1	6041	3	Y	-0-					20
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	883	1	4725	3	Y	-0-					20
12	6975	X	6002	-0-	-973	-0-	912	1	5090	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 67,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	32	1	9435	3	N	-0-					-0-
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	28	1	8356	3	N	-0-					-0-
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	26	1	9354	3	N	-0-					-0-
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	21	1	7911	3	N	-0-					-0-
05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	17	1	6447	3	N	-0-					-0-
06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	24	1	9357	3	N	-0-					-0-
07	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	29	1	9929	3	N	-0-					-0-
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	21	1	8861	3	N	-0-					-0-
09	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	22	1	8696	3	N	-0-					-0-
10	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	26	1	9779	3	N	-0-					-0-
11	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	26	1	9468	3	N	-0-					-0-
*12	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	24	1	9628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 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	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	872	1	10283	3	N	-0-					-0-
02	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	780	1	7182	3	N	-0-					-0-
03	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	862	1	8876	3	N	-0-					-0-
04	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	833	1	8787	3	N	-0-					-0-
05	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	862	1	9506	3	N	-0-					-0-
06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	830	1	7696	3	N	-0-					-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	857	1	6970	3	N	-0-					-0-
08	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	857	1	8172	3	N	-0-					-0-
09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	831	1	8060	3	N	-0-					-0-
10	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	858	1	7708	3	N	-0-					-0-
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	830	1	7208	3	N	-0-					-0-
*12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	847	1	3834	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10722	-0-	-469	-0-	36	1	10646	3	Y	36					62
							40	9									
02	10108	X	9294	-0-	-814	-0-	31	1	9241	3	Y	20					82
							22	9									
03	10819	X	10056	-0-	-763	-0-	28	1	10019	3	Y	8					90
							9	9									
04	10380	X	9731	-0-	-649	-0-	25	1	9681	3	Y	23					113
							25	9									
05	10726	X	10093	-0-	-633	-0-	26	1	10025	3	Y	38					151
							42	9									
06	10380	X	9643	-0-	-737	-0-	25	1	9614	3	Y	4					155
							4	9									
07	10292	X	9875	-0-	-417	-0-	28	1	9826	3	Y	19					174
							21	9									
08	10106	X	9679	-0-	-427	-0-	23	1	9619	3	Y	34	185	1			23
							37	9									
09	9780	X	9349	-0-	-431	-0-	24	1	9319	3	Y	5					28
							6	9									
10	10106	X	9661	-0-	-445	-0-	26	1	9624	3	Y	10					38
							11	9									
11	9630	X	9279	-0-	-351	-0-	25	1	9234	3	Y	18					56
							20	9									
12	9889	X	9502	-0-	-387	-0-	24	1	9443	3	Y	32					88
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 116,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	34	1	10217	3	N	-0-					-0-
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	31	1	9220	3	N	-0-					-0-
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	26	1	9462	3	N	-0-					-0-
04	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	24	1	9339	3	N	-0-					-0-
05	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	27	1	10467	3	N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	15	1	5972	3	N	-0-					-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	15	1	4997	3	N	-0-					-0-
08	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	24	1	9816	3	N	-0-					-0-
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	9	1	3505	3	N	-0-					-0-
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	702	1	2135	3	N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	878	1	3060	3	N	-0-					-0-
*12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	327	1	2998	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

01	9982	X	9333	-0-	-649	-0-	31	1	9302	3	N	-0-					-0-
02	9016	X	8102	-0-	-914	-0-	27	1	8075	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	8765	-0-	-1217	-0-	24	1	8741	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	8491	-0-	-539	-0-	22	1	8469	3	N	-0-					-0-
05	9331	X	8864	-0-	-467	-0-	23	1	8841	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8462	-0-	-568	-0-	22	1	8440	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8698	-0-	-261	-0-	25	1	8673	3	N	-0-					-0-
08	8866	X	8694	-0-	-172	-0-	21	1	8673	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	8387	-0-	-193	-0-	22	1	8365	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	8796	-0-	-70	-0-	23	1	8773	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	8323	-0-	-137	-0-	23	1	8300	3	N	-0-					-0-
*12	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	22	1	8747	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

01	16926	X	16633	-0-	-293	-0-	568	1	16065	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	14621	-0-	-639	-0-	505	1	14116	2	N	-0-					-0-
03	16895	X	16232	-0-	-663	-0-	543	1	15689	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	15453	-0-	-867	-0-	519	1	14934	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	15866	-0-	-812	-0-	536	1	15330	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	14983	-0-	-1127	-0-	516	1	14467	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	15266	-0-	-978	-0-	530	1	14736	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	15163	-0-	-1081	-0-	540	1	14623	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	14577	-0-	-873	-0-	526	1	14051	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14985	-0-	-887	-0-	543	1	14442	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	14377	-0-	-593	-0-	525	1	13852	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	14626	-0-	-626	-0-	535	1	14091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

01	6572	X	6116	-0-	-456	-0-	21	1	6095	3	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5546	-0-	-54	-0-	18	1	5528	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	6130	-0-	-70	-0-	17	1	6113	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5969	-0-	-31	-0-	16	1	5953	3	Y	-0-					-0-
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	16	1	6125	3	Y	-0-					-0-
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	15	1	5952	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	6055	-0-	-114	-0-	18	1	6037	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	6018	-0-	-151	-0-	15	1	6003	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	5824	-0-	-146	-0-	15	1	5809	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5793	-0-	-376	-0-	15	1	5778	3	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5487	-0-	-483	-0-	15	1	5472	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5840	-0-	-205	-0-	15	1	5825	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	273	1	7720	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	5572	-0-	-728	-0-	192	1	5380	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	5377	-0-	-1598	-0-	180	1	5197	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	5703	-0-	-1047	-0-	192	1	5511	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	5108	-0-	-1867	-0-	173	1	4935	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	5550	-0-	-1200	-0-	191	1	5359	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	4922	-0-	-1247	-0-	171	1	4751	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5237	-0-	-653	-0-	186	1	5051	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	4804	-0-	-896	-0-	174	1	4630	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	3637	-0-	-2098	-0-	132	1	3505	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	1798	-0-	-3752	-0-	66	1	1732	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	3767	-0-	-1472	-0-	138	1	3629	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	18	1	5275	3	Y	-0-			-0-
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	19	1	5650	3	Y	-0-			-0-
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	17	1	6088	3	Y	-0-			-0-
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	17	1	6609	3	Y	-0-			-0-
05	6262	X	5799	-0-	-463	-0-	15	1	5784	3	Y	-0-			-0-
06	6060	X	5159	-0-	-901	-0-	13	1	5146	3	Y	-0-			-0-
07	6820	X	4246	-0-	-2574	-0-	12	1	4234	3	Y	-0-			-0-
08	6820	X	2116	-0-	-4704	-0-	5	1	2111	3	Y	-0-			-0-
09	6600	X	3894	-0-	-2706	-0-	10	1	3884	3	Y	-0-			-0-
10	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	18	1	6716	3	Y	-0-			-0-
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	19	1	6865	3	Y	-0-			-0-
*12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	23	1	9001	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6671	-0-	-2164	-0-	602	1	6069	3	N	-0-			-0-
02	7420	X	7003	-0-	-417	-0-	665	1	6338	3	N	-0-			-0-
03	8215	X	7729	-0-	-486	-0-	732	1	6997	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	7166	-0-	-784	-0-	707	1	6459	3	N	-0-			-0-
05	8122	X	7014	-0-	-1108	-0-	729	1	6285	3	N	-0-			-0-
06	7500	X	6617	-0-	-883	-0-	705	1	5912	3	N	-0-			-0-
07	7750	X	6584	-0-	-1166	-0-	730	1	5854	3	N	-0-			-0-
08	7719	X	6619	-0-	-1100	-0-	727	1	5892	3	N	-0-			-0-
09	7170	X	5929	-0-	-1241	-0-	703	1	5226	3	N	-0-			-0-
10	7006	X	6648	-0-	-358	-0-	729	1	5919	3	N	-0-			-0-
11	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	707	1	6141	3	N	-0-			-0-
*12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	729	1	6274	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

	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	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	580	1	6652	3	Y	104					190
							114	9									
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	525	1	6356	3	Y	35	185	1			40
							39	9									
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	575	1	6294	3	Y	77					117
							85	9									
04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	557	1	6569	3	Y	108	177	1			48
							119	9									
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	572	1	5555	3	Y	66					114
							73	9									
06	7410	X	6244	-0-	-1166	-0-	555	1	5622	3	Y	61					175
							67	9									
07	7657	X	6015	-0-	-1642	-0-	574	1	5372	3	Y	63					238
							69	9									
08	7502	X	4925	-0-	-2577	-0-	568	1	4314	3	Y	39	185	1			92
							43	9									
09	7260	X	4519	-0-	-2741	-0-	550	1	3924	3	Y	41					133
							45	9									
10	6448	X	2101	-0-	-4347	-0-	508	1	1581	3	Y	11	141	1			3
							12	9									
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	520	1	5798	3	Y	60	7	1			56
							66	9									
*12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	574	1	6406	3	Y	64	100	1			20
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 71,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10473	-0-	-439	-0-	35	1	10242	3	N	178	186	1			107
							196	9									
02	9772	X	9526	-0-	-246	-0-	31	1	9284	3	N	192	189	1			110
							211	9									
03	10819	X	9446	-0-	-1373	-0-	26	1	9243	3	N	161	181	1			90
							177	9									
04	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	27	1	10318	3	N	142	183	1			49
							156	9									
05	10788	X	10503	-0-	-285	-0-	27	1	10287	3	N	172	178	1			43
							189	9									
06	10200	X	9920	-0-	-280	-0-	25	1	9729	3	N	151	175	1			19
							166	9									
07	10850	X	9827	-0-	-1023	-0-	28	1	9683	3	N	105					124
							116	9									
08	10850	X	10105	-0-	-745	-0-	24	1	9894	3	N	170	182	1			112
							187	9									
09	10500	X	9539	-0-	-961	-0-	24	1	9355	3	N	145	178	1			79
							160	9									
10	10509	X	9888	-0-	-621	-0-	26	1	9696	3	N	151	182	1			48
							166	9									
11	9930	X	9421	-0-	-509	-0-	25	1	9174	3	N	202	183	1			67
							222	9									
12	10106	X	9670	-0-	-436	-0-	24	1	9479	3	N	152	89	1			130
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 118,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	974	1	7375	3	Y	-0-					44
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	883	1	7005	3	Y	189	193	1			40
							208	9									
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	972	1	7575	3	Y	196	184	1			52
							216	9									
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	947	1	7434	3	Y	151	185	1			18
							166	9									
05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	963	1	7568	3	Y	73					91
							80	9									
06	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	917	1	7501	3	Y	161	175	1			77
							177	9									
07	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	1000	1	7693	3	Y	126	182	1			21
							139	9									
08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	976	1	7909	3	Y	85					106
							94	9									
09	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	941	1	7493	3	Y	153	185	1			74
							168	9									
10	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	992	1	7497	3	Y	110	165	1			19
							121	9									
11	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	974	1	7122	3	Y	113					132
							124	9									
12	7626	X	4221	-0-	-3405	-0-	701	1	3447	3	Y	66	183	1			15
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 98,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,423

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 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	10199	X	9307	-0-	-892	-0-	927 127	1 9	8253	3	Y	115					151
02	8792	X	8587	-0-	-205	-0-	837 168	1 9	7582	3	Y	153	187	1			117
03	9796	X	9199	-0-	-597	-0-	922 150	1 9	8127	3	Y	136	183	1			70
04	9480	X	8615	-0-	-865	-0-	890 102	1 9	7623	3	Y	93					163
05	9796	X	8816	-0-	-980	-0-	919 151	1 9	7746	3	Y	137	188	1			112
06	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	890 98	1 9	7567	3	Y	89	176	1			25
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	921 121	1 9	7695	3	Y	110					135
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	918 106	1 9	7771	3	Y	96	173	1			58
09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	889 80	1 9	7464	3	Y	73					131
10	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	919 75	1 9	7636	3	Y	68	175	1			24
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	890 108	1 9	7209	3	Y	98					122
*12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	918 100	1 9	7590	3	Y	91	90	1			123

TOTAL GAS PROD: 104,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 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	10354	X	9717	-0-	-637	-0-	33	1	9684	3	N	-0-					-0-
02	9352	X	8449	-0-	-903	-0-	28	1	8421	3	N	-0-					-0-
03	10354	X	7995	-0-	-2359	-0-	22	1	7973	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	8099	-0-	-1771	-0-	21	1	8078	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8277	-0-	-1736	-0-	21	1	8256	3	N	-0-					-0-
06	9390	X	7814	-0-	-1576	-0-	20	1	7794	3	N	-0-					-0-
07	9362	X	8201	-0-	-1161	-0-	24	1	8177	3	N	-0-					-0-
08	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	22	1	8955	3	N	-0-					-0-
09	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	24	1	9292	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7490	-0-	-787	-0-	20	1	7470	3	N	-0-					-0-
11	8700	X	6400	-0-	-2300	-0-	18	1	6382	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	7354	-0-	-2287	-0-	19	1	7335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8560	-0-	-1019	-0-	29	1	8531	3	N	-0-					-0-
02	8652	X	8488	-0-	-164	-0-	28	1	8460	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8536	-0-	-485	-0-	24	1	8512	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	8190	-0-	-480	-0-	21	1	8169	3	N	-0-					-0-
05	9393	X	8597	-0-	-796	-0-	22	1	8575	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8365	-0-	-725	-0-	22	1	8343	3	N	-0-					-0-
07	9393	X	8393	-0-	-1000	-0-	24	1	8369	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	2429	-0-	-6158	-0-	151	1	2278	3	N	-0-					-0-
09	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	116	1	11157	3	N	-0-					-0-
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	26	1	9665	3	N	-0-					-0-
11	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	24	1	8786	3	N	-0-					-0-
12	9796	X	8929	-0-	-867	-0-	23	1	8906	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3729	-0-	-53	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3306	-0-	-54	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3534	-0-	-156	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3654	-0-	-159	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3523	-0-	-77	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3284	-0-	-226	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	74	1	22074	3	N	-0-					-0-
02	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	66	1	19961	3	N	-0-					-0-
03	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	57	1	20648	3	N	-0-					-0-
04	19440	X	17612	-0-	-1828	-0-	46	1	17566	3	N	-0-					-0-
05	20088	X	17744	-0-	-2344	-0-	46	1	17698	3	N	-0-					-0-
06	19440	X	15929	-0-	-3511	-0-	41	1	15888	3	N	-0-					-0-
07	20088	X	15690	-0-	-4398	-0-	45	1	15645	3	N	-0-					-0-
08	20088	X	14359	-0-	-5729	-0-	35	1	14324	3	N	-0-					-0-
09	17610	X	12643	-0-	-4967	-0-	33	1	12610	3	N	-0-					-0-
10	17732	X	12279	-0-	-5453	-0-	33	1	12246	3	N	-0-					-0-
11	15930	X	12006	-0-	-3924	-0-	33	1	11973	3	N	-0-					-0-
12	15686	X	12556	-0-	-3130	-0-	32	1	12524	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 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	8091	X	7986	-0-	-105	-0-	27 69	1 9	7890	3	N	63	86	1			-0-
02	7224	X	7115	-0-	-109	-0-	24 7	1 9	7084	3	N	6					6
03	7998	X	7832	-0-	-166	-0-	22 7	1 9	7803	3	N	6					12
04	7740	X	7613	-0-	-127	-0-	20 88	1 9	7505	3	N	80					92
05	7998	X	7912	-0-	-86	-0-	20 12	1 9	7880	3	N	11					103
06	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	20 19	1 9	7707	3	N	17					120
07	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	23	1	7862	3	N	-0-	93	1			27
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	7920	3	N	11					38
09	7740	X	7582	-0-	-158	-0-	19 13	1 9	7550	3	N	12					50
10	7998	X	7779	-0-	-219	-0-	21 11	1 9	7747	3	Y	10	58	1			2
11	7740	X	7518	-0-	-222	-0-	21 25	1 9	7472	3	Y	23	3	1			22
12	7936	X	7774	-0-	-162	-0-	20 36	1 9	7718	3	Y	33					55

TOTAL GAS PROD: 92,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 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	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	384	1	10859	2	N	-0-			-0-
02	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	346	1	9685	2	N	-0-			-0-
03	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	393	1	11370	2	N	-0-			-0-
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	360	1	10360	2	N	-0-			-0-
05	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	373	1	10659	2	N	-0-			-0-
06	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	361	1	10117	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	10500	-0-	-133	-0-	364	1	10136	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	10377	-0-	-256	-0-	369	1	10008	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	10013	-0-	-277	-0-	362	1	9651	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	10210	-0-	-423	-0-	370	1	9840	2	N	-0-			-0-
11	10290	X	9760	-0-	-530	-0-	356	1	9404	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	9936	-0-	-573	-0-	363	1	9573	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5929	-0-	-2565	-0-	203	1	5726	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	2690	-0-	-4982	-0-	93	1	2597	2	N	-0-			-0-
03	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	278	1	8037	2	N	-0-			-0-
04	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	340	1	9765	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6482	-0-	-679	-0-	219	1	6263	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	7158	-0-	-882	-0-	246	1	6912	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	6415	-0-	-4032	-0-	223	1	6192	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	6631	-0-	-3816	-0-	236	1	6395	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	8185	-0-	-1925	-0-	296	1	7889	2	N	-0-			-0-
10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	271	1	7211	2	N	-0-			-0-
11	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	286	1	7550	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	8388	-0-	-75	-0-	307	1	8081	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 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	22072	X	20077	-0-	-1995	-0-	68	1	20009	3	N	-0-			-0-
02	19936	X	18194	-0-	-1742	-0-	60	1	18134	3	N	-0-			-0-
03	22072	X	20334	-0-	-1738	-0-	56	1	20278	3	N	-0-			-0-
04	21300	X	19191	-0-	-2109	-0-	50	1	19141	3	N	-0-			-0-
05	21235	X	19613	-0-	-1622	-0-	51	1	19562	3	N	-0-			-0-
06	19680	X	19252	-0-	-428	-0-	50	1	19202	3	N	-0-			-0-
07	20336	X	20030	-0-	-306	-0-	58	1	19972	3	N	-0-			-0-
08	20336	X	19201	-0-	-1135	-0-	46	1	19155	3	N	-0-			-0-
09	19260	X	18285	-0-	-975	-0-	47	1	18238	3	N	-0-			-0-
10	20026	X	18722	-0-	-1304	-0-	50	1	18672	3	N	-0-			-0-
11	19380	X	18288	-0-	-1092	-0-	50	1	18238	3	N	-0-			-0-
12	20026	X	19254	-0-	-772	-0-	49	1	19205	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 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	14849	X	6130	-0-	-8719	-0-	21	1	6109	3	N	-0-			-0-
02	13580	X	12528	-0-	-1052	-0-	41	1	12487	3	N	-0-			-0-
03	15376	X	13738	-0-	-1638	-0-	38	1	13700	3	N	-0-			-0-
04	14880	X	13414	-0-	-1466	-0-	35	1	13379	3	N	-0-			-0-
05	15376	X	13224	-0-	-2152	-0-	34	1	13190	3	N	-0-			-0-
06	13410	X	12596	-0-	-814	-0-	33	1	12563	3	N	-0-			-0-
07	13857	X	12239	-0-	-1618	-0-	35	1	12204	3	N	-0-			-0-
08	13857	X	12601	-0-	-1256	-0-	30	1	12571	3	N	-0-			-0-
09	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	35	1	13635	3	N	-0-			-0-
10	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	37	1	13978	3	N	-0-			-0-
11	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	38	1	13678	3	N	-0-			-0-
*12	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	36	1	14303	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	36	1	10563	3	Y	-0-			-0-
02	9520	X	9130	-0-	-390	-0-	30	1	9100	3	Y	-0-			-0-
03	10664	X	4395	-0-	-6269	-0-	12	1	4383	3	Y	-0-			-0-
04	10320	X	8823	-0-	-1497	-0-	23	1	8800	3	Y	-0-			-0-
05	10664	X	10421	-0-	-243	-0-	27	1	10394	3	Y	-0-			-0-
06	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	25	1	9487	3	Y	-0-			-0-
07	9796	X	9707	-0-	-89	-0-	28	1	9679	3	Y	-0-			-0-
08	9796	X	9590	-0-	-206	-0-	23	1	9567	3	Y	-0-			-0-
09	9480	X	9105	-0-	-375	-0-	23	1	9082	3	Y	-0-			-0-
10	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	26	1	9801	3	Y	-0-			-0-
11	9480	X	9332	-0-	-148	-0-	26	1	9306	3	Y	-0-			-0-
*12	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	27	1	10559	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11283	-0-	-1706	-0-	410	1	10873	3	Y	-0-			-0-
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	40	1	12161	3	Y	-0-			-0-
03	12865	X	12704	-0-	-161	-0-	35	1	12669	3	Y	-0-			-0-
04	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	31	1	11935	3	Y	-0-			-0-
05	12989	X	12747	-0-	-242	-0-	33	1	12714	3	Y	-0-			-0-
06	12300	X	12142	-0-	-158	-0-	31	1	12111	3	Y	-0-			-0-
07	12710	X	12554	-0-	-156	-0-	36	1	12518	3	Y	-0-			-0-
08	12710	X	12194	-0-	-516	-0-	29	1	12165	3	Y	-0-			-0-
09	12300	X	11239	-0-	-1061	-0-	29	1	11210	3	Y	-0-			-0-
10	12710	X	11975	-0-	-735	-0-	32	1	11943	3	Y	-0-			-0-
11	12150	X	11553	-0-	-597	-0-	32	1	11521	3	Y	-0-			-0-
*12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	599	1	7344	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	14	1	4224	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	3793	-0-	-15	-0-	13	1	3780	3	N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	4024	-0-	-86	-0-	10	1	4014	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4058	-0-	-189	-0-	11	1	4047	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	10	1	3875	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	12	1	4004	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	3868	-0-	-379	-0-	9	1	3859	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3925	-0-	-95	-0-	10	1	3915	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	11	1	3935	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	11	1	3838	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3954	-0-	-107	-0-	10	1	3944	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	962	1	7034	2	N	-0-					-0-
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	832	1	5263	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1585	-0-	-1701	-0-	724	1	861	2	N	-0-					-0-
04	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	923	1	6703	2	N	-0-					-0-
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	959	1	7025	2	N	-0-					-0-
06	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	940	1	7016	2	N	-0-					-0-
07	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	955	1	6945	2	N	-0-					-0-
08	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	962	1	6740	2	N	-0-					-0-
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	903	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	1026	1	8318	2	N	-0-					-0-
11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	992	1	7958	2	N	-0-					-0-
*12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	960	1	7003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 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	13857	X	13136	-0-	-721	-0-	44	1	13056	3	Y	33					98
							36	9									
02	12516	X	11982	-0-	-534	-0-	40	1	11914	3	Y	25					123
							28	9									
03	13857	X	12950	-0-	-907	-0-	36	1	12914	3	Y	-0-					123
04	13290	X	12262	-0-	-1028	-0-	32	1	12164	3	Y	60	169	1			14
							66	9									
05	13609	X	12217	-0-	-1392	-0-	32	1	12163	3	Y	20					34
							22	9									
06	12720	X	11718	-0-	-1002	-0-	30	1	11666	3	Y	20					54
							22	9									
07	13144	X	11840	-0-	-1304	-0-	34	1	11782	3	Y	22					76
							24	9									
08	12958	X	11758	-0-	-1200	-0-	28	1	11713	3	Y	15					91
							17	9									
09	12270	X	11060	-0-	-1210	-0-	28	1	11008	3	Y	22					113
							24	9									
10	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	33	1	12177	3	Y	20					133
							22	9									
11	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	34	1	12184	3	Y	26	143	1			16
							29	9									
*12	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	31	1	12360	3	Y	31					47
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 145,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

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	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	12	1	3550	3	N	-0-					20
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	11	1	3322	3	N	-0-					20
03	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	8	1	3051	3	N	-0-					20
04	3450	X	2567	-0-	-883	-0-	7	1	2548	3	N	11					31
							12	9									
05	3689	X	2920	-0-	-769	-0-	8	1	2911	3	N	1					32
							1	9									
06	3570	X	3137	-0-	-433	-0-	8	1	3129	3	N	-0-					32
07	3689	X	3067	-0-	-622	-0-	9	1	3058	3	Y	-0-					32
08	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	7	1	2862	3	Y	1	31	1			2
							1	9									
09	3150	X	2432	-0-	-718	-0-	6	1	2425	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	8	1	2818	3	Y	-0-					2
11	3150	X	2522	-0-	-628	-0-	7	1	2515	3	Y	-0-					2
12	3069	X	2602	-0-	-467	-0-	7	1	2595	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

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	8246	X	8070	-0-	-176	-0-	27	1	7953	3	N	82	120	1			1
							90	9									
02	7448	X	7150	-0-	-298	-0-	24	1	7118	3	N	7					8
							8	9									
03	8184	X	7861	-0-	-323	-0-	22	1	7808	3	N	28					36
							31	9									
04	7890	X	7614	-0-	-276	-0-	20	1	7528	3	N	60					96
							66	9									
05	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	20	1	7739	3	N	13					109
							14	9									
06	7800	X	7532	-0-	-268	-0-	19	1	7499	3	N	13					122
							14	9									
07	7905	X	7715	-0-	-190	-0-	22	1	7660	3	N	30	129	1			23
							33	9									
08	7874	X	7710	-0-	-164	-0-	19	1	7682	3	N	8					31
							9	9									
09	7620	X	7408	-0-	-212	-0-	19	1	7378	3	N	10					41
							11	9									
10	7781	X	7550	-0-	-231	-0-	20	1	7517	3	Y	12	50	1			3
							13	9									
11	7530	X	7154	-0-	-376	-0-	20	1	7103	3	Y	28	3	1			28
							31	9									
12	7719	X	7386	-0-	-333	-0-	19	1	7328	3	Y	35					63
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 90,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

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	5921	X	4904	-0-	-1017	-0-	17	1	4887	3	Y	-0-					-0-
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	18	1	5360	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	4312	-0-	-1609	-0-	12	1	4300	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	3548	-0-	-2182	-0-	9	1	3539	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	3009	-0-	-2912	-0-	8	1	3001	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	1648	-0-	-4112	-0-	4	1	1644	3	Y	-0-					-0-
07	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	21	1	7128	3	Y	-0-					-0-
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	18	1	7409	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	15	1	5895	3	Y	-0-					-0-
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	20	1	7284	3	Y	-0-					-0-
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	19	1	6813	3	Y	-0-					-0-
*12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	18	1	7050	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 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	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	63	1	18819	3	Y	-0-			-0-
02	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	56	1	16961	3	Y	-0-			-0-
03	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	52	1	18759	3	Y	-0-			-0-
04	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	47	1	18231	3	Y	-0-			-0-
05	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	49	1	18840	3	Y	-0-			-0-
06	18270	X	18074	-0-	-196	-0-	47	1	18027	3	Y	-0-			-0-
07	18879	X	9300	-0-	-9579	-0-	27	1	9273	3	Y	-0-			-0-
08	18879	X	8680	-0-	-10199	-0-	411	1	8269	3	Y	-0-			-0-
09	18270	X	14357	-0-	-3913	-0-	37	1	14320	3	Y	-0-			-0-
10	18879	X	14746	-0-	-4133	-0-	39	1	14707	3	Y	-0-			-0-
11	18060	X	12821	-0-	-5239	-0-	35	1	12786	3	Y	-0-			-0-
*12	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	39	1	15549	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	47	1	14012	3	N	-0-			3
02	12628	X	11668	-0-	-960	-0-	39	1	11629	3	N	-0-			3
03	13671	X	13134	-0-	-537	-0-	36	1	13098	3	N	-0-			3
04	13530	X	13257	-0-	-273	-0-	34	1	13223	3	N	-0-			3
05	13981	X	13409	-0-	-572	-0-	35	1	13374	3	N	-0-			3
06	13530	X	12631	-0-	-899	-0-	33	1	12598	3	N	-0-			3
07	13702	X	12791	-0-	-911	-0-	37	1	12754	3	N	-0-			3
08	13702	X	12713	-0-	-989	-0-	31	1	12682	3	N	-0-			3
09	13260	X	11668	-0-	-1592	-0-	30	1	11638	3	N	-0-			3
10	13423	X	11290	-0-	-2133	-0-	30	1	11238	3	N	20			23
							22	9							
11	12630	X	11362	-0-	-1268	-0-	31	1	11331	3	N	-0-			23
12	12803	X	11995	-0-	-808	-0-	30	1	11965	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 149,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	34	1	10014	3	N	-0-			-0-
02	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	30	1	9049	3	N	-0-			-0-
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	24	1	8743	3	N	-0-			-0-
04	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	25	1	9447	3	N	-0-			-0-
05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	25	1	9711	3	N	-0-			-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	16	1	6159	3	N	-0-			-0-
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	795	1	3893	3	N	-0-			-0-
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	1538	1	7723	3	N	-0-			-0-
09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	758	1	8997	3	N	-0-			-0-
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	24	1	9067	3	N	-0-			-0-
11	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	27	1	9847	3	N	-0-			-0-
*12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	25	1	9867	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 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	11532	X	11400	-0-	-132	-0-	38	1	11362	3	N	-0-			-0-
02	10416	X	9263	-0-	-1153	-0-	31	1	9232	3	N	-0-			-0-
03	11625	X	11236	-0-	-389	-0-	31	1	11205	3	N	-0-			-0-
04	11250	X	10970	-0-	-280	-0-	28	1	10942	3	N	-0-			-0-
05	11625	X	10318	-0-	-1307	-0-	27	1	10291	3	N	-0-			-0-
06	11040	X	10510	-0-	-530	-0-	27	1	10483	3	N	-0-			-0-
07	11346	X	10487	-0-	-859	-0-	30	1	10457	3	N	-0-			-0-
08	11346	X	10638	-0-	-708	-0-	26	1	10612	3	N	-0-			-0-
09	10980	X	8692	-0-	-2288	-0-	22	1	8670	3	N	-0-			-0-
10	10850	X	10284	-0-	-566	-0-	27	1	10257	3	N	-0-			-0-
11	10500	X	10216	-0-	-284	-0-	28	1	10188	3	N	-0-			-0-
12	10633	X	10628	-0-	-5	-0-	27	1	10601	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	33	1	9767	3	N	-0-			-0-
02	8820	X	7551	-0-	-1269	-0-	25	1	7526	3	N	-0-			-0-
03	9765	X	8619	-0-	-1146	-0-	24	1	8595	3	N	-0-			-0-
04	9480	X	8258	-0-	-1222	-0-	21	1	8237	3	N	-0-			-0-
05	9796	X	8729	-0-	-1067	-0-	23	1	8706	3	N	-0-			-0-
06	9480	X	7686	-0-	-1794	-0-	20	1	7666	3	N	-0-			-0-
07	8618	X	7637	-0-	-981	-0-	22	1	7615	3	N	-0-			-0-
08	8742	X	8170	-0-	-572	-0-	20	1	8150	3	N	-0-			-0-
09	8460	X	7839	-0-	-621	-0-	20	1	7819	3	N	-0-			-0-
10	8742	X	7590	-0-	-1152	-0-	20	1	7570	3	N	-0-			-0-
11	7920	X	7400	-0-	-520	-0-	20	1	7380	3	N	-0-			-0-
12	8184	X	7346	-0-	-838	-0-	19	1	7327	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9687	-0-	-1070	-0-	33	1	9654	3	N	-0-			-0-
02	9716	X	9103	-0-	-613	-0-	30	1	9073	3	N	-0-			-0-
03	10757	X	10448	-0-	-309	-0-	29	1	10419	3	N	-0-			-0-
04	10410	X	9775	-0-	-635	-0-	25	1	9750	3	N	-0-			-0-
05	10075	X	9214	-0-	-861	-0-	24	1	9190	3	N	-0-			-0-
06	10110	X	8530	-0-	-1580	-0-	22	1	8508	3	N	-0-			-0-
07	10447	X	8914	-0-	-1533	-0-	26	1	8888	3	N	-0-			-0-
08	10447	X	9108	-0-	-1339	-0-	22	1	9086	3	N	-0-			-0-
09	9780	X	9002	-0-	-778	-0-	23	1	8979	3	N	-0-			-0-
10	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	25	1	9366	3	N	-0-			-0-
11	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	25	1	9116	3	N	-0-			-0-
*12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	24	1	9316	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9295	-0-	-129	-0-	31	1	9264	3	N	-0-			-0-
02	8400	X	8241	-0-	-159	-0-	27	1	8214	3	N	-0-			-0-
03	9331	X	9091	-0-	-240	-0-	25	1	9066	3	N	-0-			-0-
04	9030	X	8761	-0-	-269	-0-	23	1	8738	3	N	-0-			-0-
05	9331	X	9126	-0-	-205	-0-	24	1	9102	3	N	-0-			-0-
06	9000	X	8752	-0-	-248	-0-	23	1	8729	3	N	-0-			-0-
07	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	26	1	9098	3	N	-0-			-0-
08	9114	X	8952	-0-	-162	-0-	22	1	8930	3	N	-0-			-0-
09	8820	X	8681	-0-	-139	-0-	22	1	8659	3	N	-0-			-0-
10	9114	X	8994	-0-	-120	-0-	24	1	8970	3	N	-0-			-0-
11	8820	X	8644	-0-	-176	-0-	24	1	8620	3	N	-0-			-0-
12	9114	X	8913	-0-	-201	-0-	23	1	8890	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

01	7905	X	7333	-0-	-572	-0-	735	1	6598	3	N	-0-			-0-
02	7308	X	6690	-0-	-618	-0-	664	1	6026	3	N	-0-			-0-
03	8091	X	7245	-0-	-846	-0-	731	1	6514	3	N	-0-			-0-
04	7830	X	6692	-0-	-1138	-0-	706	1	5986	3	N	-0-			-0-
05	7626	X	5854	-0-	-1772	-0-	726	1	5128	3	N	-0-			-0-
06	7170	X	6754	-0-	-416	-0-	706	1	6048	3	N	-0-			-0-
07	7409	X	7028	-0-	-381	-0-	731	1	6297	3	N	-0-			-0-
08	7254	X	6893	-0-	-361	-0-	728	1	6165	3	N	-0-			-0-
09	6750	X	6435	-0-	-315	-0-	705	1	5730	3	N	-0-			-0-
10	7037	X	7001	-0-	-36	-0-	730	1	6271	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	6428	-0-	-382	-0-	660	1	5768	3	N	-0-			-0-
12	7037	X	6489	-0-	-548	-0-	728	1	5761	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	75	-0-	75	75	75	3			N	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-			3
07	14B2	EXT	215	-0-	215	290	1	1	214	3	N	-0-			3
08	14B2	EXT	240	-0-	240	530	1	1	239	3	N	-0-			3
09	14B2	EXT	211	-0-	211	741	1	1	210	3	N	-0-			3
10	817	X	76	-0-	-741	-0-	76	3			N	-0-			3
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			3
12	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

01	8866	X	5962	-0-	-2904	-0-	20	1	5942	3	N	-0-			-0-
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					N	-0-			-0-
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	21	1	7402	3	N	-0-			-0-
04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	25	1	9524	3	N	-0-			-0-
05	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	25	1	9515	3	N	-0-			-0-
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	23	1	8901	3	N	-0-			-0-
07	9858	X	7848	-0-	-2010	-0-	23	1	7825	3	N	-0-			-0-
08	9858	X	4670	-0-	-5188	-0-	11	1	4659	3	N	-0-			-0-
09	9540	X	6431	-0-	-3109	-0-	17	1	6414	3	N	-0-			-0-
10	9548	X	8275	-0-	-1273	-0-	22	1	8253	3	N	-0-			-0-
11	8910	X	4102	-0-	-4808	-0-	11	1	4091	3	N	-0-			-0-
12	7843	X	4561	-0-	-3282	-0-	12	1	4549	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	1123	1	7284	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	987	1	7133	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7993	-0-	-222	-0-	1081	1	6912	3	Y	-0-					-0-
04	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	1101	1	7954	3	Y	-0-					-0-
05	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	1137	1	8013	3	Y	-0-					-0-
06	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	1057	1	7142	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7776	-0-	-284	-0-	1114	1	6662	3	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7663	-0-	-397	-0-	1132	1	6531	3	Y	-0-					-0-
09	7800	X	6146	-0-	-1654	-0-	1072	1	5035	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	8060	X	6355	-0-	-1705	-0-	1106	1	5248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7800	X	6818	-0-	-982	-0-	1036	1	5782	3	Y	-0-					-0-
*12	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	1122	1	6352	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11697	-0-	-1013	-0-	39	1	11656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	11480	X	10508	-0-	-972	-0-	35	1	10473	3	Y	-0-					-0-
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	36	1	13028	3	Y	-0-					-0-
04	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	33	1	12780	3	Y	-0-					-0-
05	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	33	1	12924	3	Y	-0-					-0-
06	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	33	1	12637	3	Y	-0-					-0-
07	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	39	1	13365	3	Y	-0-					-0-
08	13237	X	12919	-0-	-318	-0-	31	1	12888	3	Y	-0-					-0-
09	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	33	1	12954	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
10	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	37	1	13671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	12810	X	12755	-0-	-55	-0-	35	1	12720	3	Y	-0-					-0-
*12	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	34	1	13311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

	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	8680	X	8538	-0-	-142	-0-	29 1 9	1	8508	3	Y	1	1	1			-0-
02	7840	X	7498	-0-	-342	-0-	25	1	7473	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8401	-0-	-279	-0-	23	1	8378	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	8149	-0-	-251	-0-	21 77	1 9	8051	3	Y	70	70	1			-0-
05	8680	X	8049	-0-	-631	-0-	21	1	8028	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	7793	-0-	-397	-0-	20	1	7773	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	7956	-0-	-476	-0-	23	1	7933	3	Y	-0-					-0-
08	8432	X	7807	-0-	-625	-0-	19	1	7788	3	Y	-0-					-0-
09	8160	X	7314	-0-	-846	-0-	19 52	1 9	7243	3	Y	47	47	1			-0-
10	8060	X	7555	-0-	-505	-0-	20 1	1 9	7534	3	Y	1	1	1			-0-
11	7800	X	7169	-0-	-631	-0-	20	1	7149	3	Y	-0-					-0-
*12	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	19 17	1 9	7314	3	Y	15	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

	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	13299	X	12330	-0-	-969	-0-	41	1	12289	3	N	-0-					-0-
02	12012	X	11688	-0-	-324	-0-	39	1	11649	3	N	-0-					-0-
03	12989	X	12762	-0-	-227	-0-	35	1	12727	3	N	-0-					-0-
04	12570	X	12327	-0-	-243	-0-	32	1	12295	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	12767	-0-	-222	-0-	33	1	12734	3	N	-0-					-0-
06	12510	X	12472	-0-	-38	-0-	32	1	12440	3	N	-0-					-0-
07	12927	X	12105	-0-	-822	-0-	35	1	12070	3	N	-0-					-0-
08	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	31	1	12970	3	N	-0-					-0-
09	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	32	1	12457	3	N	-0-					-0-
10	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	35	1	12891	3	N	-0-					-0-
11	12570	X	12458	-0-	-112	-0-	34	1	12424	3	N	-0-					-0-
12	12989	X	12935	-0-	-54	-0-	33	1	12902	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10058	-0-	-482	-0-	34	1	10024	3	N	-0-			-0-
02	9352	X	8923	-0-	-429	-0-	30	1	8893	3	N	-0-			-0-
03	10354	X	9630	-0-	-724	-0-	27	1	9603	3	N	-0-			-0-
04	10020	X	9445	-0-	-575	-0-	25	1	9420	3	N	-0-			-0-
05	10354	X	9592	-0-	-762	-0-	25	1	9567	3	N	-0-			-0-
06	9720	X	9097	-0-	-623	-0-	24	1	9073	3	N	-0-			-0-
07	9889	X	8851	-0-	-1038	-0-	26	1	8825	3	N	-0-			-0-
08	9765	X	9358	-0-	-407	-0-	23	1	9335	3	N	-0-			-0-
09	9450	X	8781	-0-	-669	-0-	23	1	8758	3	N	-0-			-0-
10	9579	X	9154	-0-	-425	-0-	24	1	9130	3	N	-0-			-0-
11	9090	X	8818	-0-	-272	-0-	24	1	8794	3	N	-0-			-0-
12	9362	X	9053	-0-	-309	-0-	23	1	9030	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5375	-0-	-1011	-0-	18	1	5357	3	Y	-0-			-0-
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	17	1	5103	3	Y	-0-			-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	15	1	5572	3	Y	-0-			-0-
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	15	1	5666	3	Y	-0-			-0-
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	15	1	5782	3	Y	-0-			-0-
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	15	1	5639	3	Y	-0-			-0-
07	5859	X	4885	-0-	-974	-0-	14	1	4871	3	Y	-0-			-0-
08	5859	X	4609	-0-	-1250	-0-	11	1	4598	3	Y	-0-			-0-
09	5670	X	4750	-0-	-920	-0-	12	1	4738	3	Y	-0-			-0-
10	5828	X	4873	-0-	-955	-0-	13	1	4860	3	Y	-0-			-0-
11	5640	X	4784	-0-	-856	-0-	13	1	4771	3	Y	-0-			-0-
*12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	12	1	4923	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	740	1	7972	3	N	-0-			-0-
02	7728	X	7221	-0-	-507	-0-	666	1	6555	3	N	-0-			-0-
03	8556	X	6635	-0-	-1921	-0-	729	1	5906	3	N	-0-			-0-
04	8430	X	3380	-0-	-5050	-0-	697	1	2683	3	N	-0-			-0-
05	8711	X	7510	-0-	-1201	-0-	731	1	6779	3	N	-0-			-0-
06	8430	X	7082	-0-	-1348	-0-	707	1	6375	3	N	-0-			-0-
07	7998	X	7043	-0-	-955	-0-	731	1	6312	3	N	-0-			-0-
08	7502	X	7172	-0-	-330	-0-	729	1	6443	3	N	-0-			-0-
09	7260	X	6459	-0-	-801	-0-	705	1	5754	3	N	-0-			-0-
10	7502	X	6106	-0-	-1396	-0-	704	1	5402	3	N	-0-			-0-
11	7080	X	6372	-0-	-708	-0-	706	1	5666	3	N	-0-			-0-
*12	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	731	1	7045	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 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	11749	X	10623	-0-	-1126	-0-	10623	2			N	-0-			-0-
02	10612	X	9695	-0-	-917	-0-	9695	2			N	-0-			-0-
03	11563	X	10823	-0-	-740	-0-	10823	3			N	-0-			-0-
04	10950	X	10404	-0-	-546	-0-	10404	3			N	-0-			-0-
05	11067	X	10598	-0-	-469	-0-	10598	3			N	-0-			-0-
06	10470	X	10347	-0-	-123	-0-	10347	3			N	-0-			-0-
07	10819	X	10337	-0-	-482	-0-	10337	3			N	-0-			-0-
08	10819	X	10191	-0-	-628	-0-	10191	3			N	-0-			-0-
09	10410	X	9674	-0-	-736	-0-	9674	3			N	-0-			-0-
10	10695	X	9998	-0-	-697	-0-	9998	3			N	-0-			-0-
11	10350	X	9616	-0-	-734	-0-	9616	3			N	-0-			-0-
12	10323	X	9945	-0-	-378	-0-	9945	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	14878	-0-	-1397	-0-	50	1	14828	3	N	-0-			-0-
02	14700	X	13309	-0-	-1391	-0-	44	1	13265	3	N	-0-			-0-
03	16275	X	14930	-0-	-1345	-0-	41	1	14889	3	N	-0-			-0-
04	15030	X	14228	-0-	-802	-0-	37	1	14191	3	N	-0-			-0-
05	15066	X	13955	-0-	-1111	-0-	36	1	13919	3	N	-0-			-0-
06	14460	X	13324	-0-	-1136	-0-	34	1	13290	3	N	-0-			-0-
07	14942	X	14235	-0-	-707	-0-	41	1	14194	3	N	-0-			-0-
08	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	38	1	15570	3	N	-0-			-0-
09	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	39	1	14999	3	N	-0-			-0-
10	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	41	1	15391	3	N	-0-			-0-
11	15090	X	14907	-0-	-183	-0-	41	1	14866	3	N	-0-			-0-
12	15593	X	15489	-0-	-104	-0-	39	1	15450	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	10897	-0-	-1317	-0-	372	1	10525	2	N	-0-			-0-
02	10724	X	9914	-0-	-810	-0-	342	1	9572	2	N	-0-			-0-
03	11873	X	11328	-0-	-545	-0-	379	1	10949	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	10645	-0-	-575	-0-	358	1	10287	2	N	-0-			-0-
05	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	377	1	10761	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	10353	-0-	-597	-0-	356	1	9997	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	8383	-0-	-2932	-0-	291	1	8092	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	7063	-0-	-4252	-0-	251	1	6812	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	9047	-0-	-1723	-0-	327	1	8720	2	N	-0-			-0-
10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	428	1	11398	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	10211	-0-	-139	-0-	373	1	9838	2	N	-0-			-0-
*12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	373	1	9823	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11106	-0-	-1046	-0-	379	1	10727	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	9513	-0-	-1463	-0-	328	1	9185	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	9690	-0-	-1129	-0-	324	1	9366	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	9680	-0-	-1060	-0-	325	1	9355	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	10180	-0-	-918	-0-	344	1	9836	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	10209	-0-	-531	-0-	351	1	9858	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	10246	-0-	-294	-0-	356	1	9890	2	N	-0-			-0-
08	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	388	1	10513	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	10186	-0-	-14	-0-	368	1	9818	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9605	-0-	-935	-0-	348	1	9257	2	N	-0-			-0-
11	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	399	1	10518	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	10827	-0-	-85	-0-	396	1	10431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 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	13237	X	13071	-0-	-166	-0-	44	1	13027	3	N	-0-			-0-
02	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	41	1	12265	3	N	-0-			-0-
03	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	37	1	13474	3	N	-0-			-0-
04	12660	X	12388	-0-	-272	-0-	32	1	12356	3	N	-0-			-0-
05	13640	X	12586	-0-	-1054	-0-	33	1	12553	3	N	-0-			-0-
06	13200	X	11745	-0-	-1455	-0-	30	1	11715	3	N	-0-			-0-
07	13640	X	12213	-0-	-1427	-0-	35	1	12178	3	N	-0-			-0-
08	13516	X	12153	-0-	-1363	-0-	29	1	12124	3	N	-0-			-0-
09	12390	X	11800	-0-	-590	-0-	30	1	11770	3	N	-0-			-0-
10	12586	X	12292	-0-	-294	-0-	33	1	12259	3	N	-0-			-0-
11	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	33	1	11961	3	N	-0-			-0-
*12	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	31	1	12379	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39308	X	38065	-0-	-1243	-0-	1300	1	36765	2	N	-0-			-0-
02	35056	X	33799	-0-	-1257	-0-	1166	1	32633	2	N	-0-			-0-
03	38440	X	37604	-0-	-836	-0-	1257	1	36347	2	N	-0-			-0-
04	36840	X	35855	-0-	-985	-0-	1205	1	34650	2	N	-0-			-0-
05	38068	X	36727	-0-	-1341	-0-	1242	1	35485	2	N	-0-			-0-
06	36840	X	33638	-0-	-3202	-0-	1157	1	32481	2	N	-0-			-0-
07	37603	X	34528	-0-	-3075	-0-	1198	1	33330	2	N	-0-			-0-
08	37603	X	34983	-0-	-2620	-0-	1245	1	33738	2	N	-0-			-0-
09	35850	X	33788	-0-	-2062	-0-	1220	1	32568	2	N	-0-			-0-
10	36735	X	34957	-0-	-1778	-0-	1266	1	33691	2	N	-0-			-0-
11	33840	X	32382	-0-	-1458	-0-	1182	1	31200	2	N	-0-			-0-
12	34968	X	33448	-0-	-1520	-0-	1223	1	32225	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24187	-0-	-675	-0-	81	1	24106	3	N	-0-					-0-
02	22456	X	21950	-0-	-506	-0-	73	1	21877	3	N	-0-					-0-
03	24862	X	24154	-0-	-708	-0-	67	1	24087	3	N	-0-					-0-
04	23640	X	22909	-0-	-731	-0-	59	1	22850	3	N	-0-					-0-
05	24366	X	23938	-0-	-428	-0-	62	1	23876	3	N	-0-					-0-
06	23520	X	22199	-0-	-1321	-0-	57	1	22142	3	N	-0-					-0-
07	24304	X	20198	-0-	-4106	-0-	58	1	20140	3	N	-0-					-0-
08	24149	X	23230	-0-	-919	-0-	56	1	23174	3	N	-0-					-0-
09	23160	X	21965	-0-	-1195	-0-	56	1	21909	3	N	-0-					-0-
10	23932	X	22161	-0-	-1771	-0-	59	1	22102	3	N	-0-					-0-
11	22470	X	21279	-0-	-1191	-0-	58	1	21221	3	N	-0-					-0-
12	23219	X	21893	-0-	-1326	-0-	55	1	21838	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7541	-0-	-333	-0-	25	1	7505	3	N	10					64
							11	9									
02	7140	X	6736	-0-	-404	-0-	22	1	6703	3	N	10					74
							11	9									
03	7905	X	7487	-0-	-418	-0-	21	1	7444	3	N	20					94
							22	9									
04	7650	X	7031	-0-	-619	-0-	18	1	6991	3	N	20					114
							22	9									
05	7657	X	7186	-0-	-471	-0-	19	1	7144	3	N	21					135
							23	9									
06	7290	X	6801	-0-	-489	-0-	18	1	6762	3	N	19					154
							21	9									
07	7502	X	7104	-0-	-398	-0-	21	1	7072	3	N	10					164
							11	9									
08	7502	X	7224	-0-	-278	-0-	17	1	7201	3	N	5					169
							6	9									
09	7020	X	6485	-0-	-535	-0-	17	1	6462	3	N	5					174
							6	9									
10	7192	X	6774	-0-	-418	-0-	18	1	6744	3	N	11					185
							12	9									
*11	6990	X	6702	-0-	-288	-0-	18	1	6665	3	N	17	185	1			17
							19	9									
12	7223	X	7177	-0-	-46	-0-	18	1	7153	3	N	5					22
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 84,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	165	-0-	-207	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	39	1	11442	3	N	10					20
							11	9									
02	10472	X	10133	-0-	-339	-0-	33	1	10097	3	N	3					23
							3	9									
03	11687	X	11225	-0-	-462	-0-	31	1	11190	3	N	4					27
							4	9									
04	11310	X	10703	-0-	-607	-0-	28	1	10673	3	N	2					29
							2	9									
05	11687	X	10963	-0-	-724	-0-	28	1	10934	3	N	1					30
							1	9									
06	11130	X	9988	-0-	-1142	-0-	26	1	9962	3	N	-0-					30
07	11222	X	10411	-0-	-811	-0-	30	1	10381	3	N	-0-					30
08	11222	X	10549	-0-	-673	-0-	25	1	10524	3	N	-0-					30
09	10710	X	10075	-0-	-635	-0-	26	1	10049	3	N	-0-					30
10	10974	X	10610	-0-	-364	-0-	28	1	10582	3	N	-0-					30
11	10200	X	9590	-0-	-610	-0-	26	1	9564	3	N	-0-					30
12	10540	X	10261	-0-	-279	-0-	26	1	10235	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 126,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11905	-0-	-340	-0-	40	1	11865	3	N	-0-					-0-
02	10948	X	10744	-0-	-204	-0-	36	1	10708	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	11803	-0-	-318	-0-	33	1	11770	3	N	-0-					-0-
04	11700	X	11336	-0-	-364	-0-	29	1	11307	3	N	-0-					-0-
05	11935	X	11559	-0-	-376	-0-	30	1	11529	3	N	-0-					-0-
06	11520	X	11145	-0-	-375	-0-	29	1	11116	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	11446	-0-	-458	-0-	33	1	11413	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	11342	-0-	-469	-0-	27	1	11315	3	N	-0-					-0-
09	11340	X	10840	-0-	-500	-0-	28	1	10812	3	N	-0-					-0-
10	11563	X	11154	-0-	-409	-0-	30	1	11124	3	N	-0-					-0-
11	11160	X	10771	-0-	-389	-0-	30	1	10741	3	N	-0-					-0-
12	11439	X	11099	-0-	-340	-0-	28	1	11071	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 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	8587	X	8387	-0-	-200	-0-	28	1	8359	3	N	-0-					-0-
02	7812	X	7660	-0-	-152	-0-	25	1	7635	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	8385	-0-	-264	-0-	23	1	8362	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	7815	-0-	-555	-0-	20	1	7795	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7858	-0-	-729	-0-	20	1	7838	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	7516	-0-	-704	-0-	19	1	7497	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7793	-0-	-701	-0-	23	1	7770	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	7813	-0-	-557	-0-	19	1	7794	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7522	-0-	-308	-0-	19	1	7503	3	N	-0-					-0-
10	7843	X	7431	-0-	-412	-0-	20	1	7411	3	N	-0-					-0-
11	7560	X	7533	-0-	-27	-0-	21	1	7512	3	N	-0-					-0-
12	7812	X	7724	-0-	-88	-0-	20	1	7704	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	32	1	9460	3	N	-0-					-0-
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	28	1	8321	3	N	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	24	1	8738	3	N	-0-					-0-
04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	22	1	8573	3	N	-0-					-0-
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	23	1	8838	3	N	-0-					-0-
06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	23	1	8769	3	N	-0-					-0-
07	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	27	1	9186	3	N	-0-					-0-
08	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	22	1	8936	3	N	-0-					-0-
09	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	21	1	8307	3	N	-0-					-0-
10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	24	1	8808	3	N	-0-					-0-
11	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	25	1	9009	3	N	-0-					-0-
*12	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	23	1	8950	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6712	-0-	-542	-0-	23	1	6689	3	N	-0-					85
02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	21	1	6308	3	N	-0-					85
03	7347	X	6861	-0-	-486	-0-	19	1	6842	3	N	-0-					85
04	7110	X	6239	-0-	-871	-0-	16	1	6223	3	N	-0-					85
05	7347	X	6617	-0-	-730	-0-	17	1	6583	3	Y	15	100	1			-0-
							17	9									
06	6780	X	6482	-0-	-298	-0-	17	1	6464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7006	X	6615	-0-	-391	-0-	19	1	6596	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6568	-0-	-283	-0-	16	1	6537	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	6480	X	6418	-0-	-62	-0-	17	1	6401	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6397	-0-	-299	-0-	17	1	6349	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	6480	X	6115	-0-	-365	-0-	17	1	6085	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	6634	X	6276	-0-	-358	-0-	16	1	6260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 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	15531	X	15186	-0-	-345	-0-	51	1	15134	3	Y	1					154
							1	9									
02	14000	X	13486	-0-	-514	-0-	44	1	13377	3	Y	59	185	1			28
							65	9									
03	15500	X	14801	-0-	-699	-0-	41	1	14760	3	Y	-0-					28
04	14760	X	14633	-0-	-127	-0-	38	1	14505	3	Y	82					110
							90	9									
05	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	39	1	15144	3	Y	15	110	1			15
							17	9									
06	14640	X	14512	-0-	-128	-0-	37	1	14474	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
07	15128	X	14719	-0-	-409	-0-	42	1	14651	3	Y	24	24	1			15
							26	9									
08	15128	X	14616	-0-	-512	-0-	35	1	14553	3	Y	25	25	1			15
							28	9									
09	14640	X	14272	-0-	-368	-0-	37	1	14234	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
10	15128	X	14502	-0-	-626	-0-	39	1	14445	3	Y	16	16	1			15
							18	9									
11	14520	X	13438	-0-	-1082	-0-	37	1	13400	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
12	14756	X	14249	-0-	-507	-0-	36	1	14213	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 173,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	33	1	9643	3	Y	-0-					-0-
02	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	29	1	8688	3	Y	-0-					-0-
03	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	29	1	10532	3	Y	-0-					-0-
04	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	25	1	9507	3	Y	-0-					-0-
05	9610	X	9157	-0-	-453	-0-	24	1	9133	3	Y	-0-					-0-
06	10050	X	8522	-0-	-1528	-0-	22	1	8500	3	Y	-0-					-0-
07	10385	X	8733	-0-	-1652	-0-	25	1	8708	3	Y	-0-					-0-
08	10385	X	8558	-0-	-1827	-0-	21	1	8537	3	Y	-0-					-0-
09	9540	X	8182	-0-	-1358	-0-	21	1	8161	3	Y	-0-					-0-
10	9145	X	8409	-0-	-736	-0-	22	1	8387	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	8395	-0-	-125	-0-	23	1	8372	3	Y	-0-					-0-
*12	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	22	1	8548	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	29	1	8527	3	N	-0-					-0-
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	25	1	7481	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	8221	-0-	-614	-0-	23	1	8198	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8376	-0-	-174	-0-	22	1	8354	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	8085	-0-	-750	-0-	21	1	8064	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	6928	-0-	-1352	-0-	18	1	6910	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	6420	-0-	-2229	-0-	19	1	6401	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	6537	-0-	-2112	-0-	16	1	6521	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	6994	-0-	-1376	-0-	18	1	6976	3	N	-0-					-0-
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	23	1	8687	3	N	-0-					-0-
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	22	1	7864	3	N	-0-					-0-
*12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	23	1	9209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8427	-0-	-687	-0-	28	1	8399	3	N	-0-			-0-
02	8232	X	7661	-0-	-571	-0-	25	1	7636	3	N	-0-			-0-
03	9114	X	8725	-0-	-389	-0-	24	1	8701	3	N	-0-			-0-
04	8700	X	8433	-0-	-267	-0-	22	1	8411	3	N	-0-			-0-
05	8897	X	8600	-0-	-297	-0-	22	1	8578	3	N	-0-			-0-
06	8430	X	8295	-0-	-135	-0-	21	1	8274	3	N	-0-			-0-
07	8711	X	8503	-0-	-208	-0-	25	1	8478	3	N	-0-			-0-
08	8711	X	8417	-0-	-294	-0-	20	1	8397	3	N	-0-			-0-
09	8430	X	8050	-0-	-380	-0-	21	1	8029	3	N	-0-			-0-
10	8587	X	8484	-0-	-103	-0-	23	1	8461	3	N	-0-			-0-
11	8310	X	8143	-0-	-167	-0-	22	1	8121	3	N	-0-			-0-
12	8494	X	8244	-0-	-250	-0-	21	1	8223	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12643	-0-	-625	-0-	43	1	12600	3	N	-0-			-0-
02	12376	X	10727	-0-	-1649	-0-	35	1	10692	3	N	-0-			-0-
03	13702	X	11490	-0-	-2212	-0-	32	1	11458	3	N	-0-			-0-
04	13260	X	11487	-0-	-1773	-0-	30	1	11457	3	N	-0-			-0-
05	13330	X	11840	-0-	-1490	-0-	31	1	11809	3	N	-0-			-0-
06	12240	X	11345	-0-	-895	-0-	29	1	11316	3	N	-0-			-0-
07	11873	X	11618	-0-	-255	-0-	34	1	11584	3	N	-0-			-0-
08	11873	X	11554	-0-	-319	-0-	28	1	11526	3	N	-0-			-0-
09	11490	X	11063	-0-	-427	-0-	28	1	11035	3	N	-0-			-0-
10	11842	X	11233	-0-	-609	-0-	30	1	11203	3	N	-0-			-0-
11	11340	X	10847	-0-	-493	-0-	30	1	10817	3	N	-0-			-0-
12	11625	X	11193	-0-	-432	-0-	28	1	11165	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3111	-0-	-764	-0-	906	1	2205	3	N	-0-			-0-
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	820	1	2382	3	N	-0-			-0-
03	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	906	1	2477	3	N	-0-			-0-
04	3210	X	3084	-0-	-126	-0-	876	1	2208	3	N	-0-			-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	907	1	3150	3	N	-0-			-0-
06	3420	X	2923	-0-	-497	-0-	875	1	2048	3	N	-0-			-0-
07	3534	X	2668	-0-	-866	-0-	904	1	1764	3	N	-0-			-0-
08	3875	X	389	-0-	-3486	-0-	377	1	12	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-			-0-
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	625	1	17679	2	N	-0-					-0-
02	17724	X	15506	-0-	-2218	-0-	535	1	14971	2	N	-0-					-0-
03	19623	X	17993	-0-	-1630	-0-	601	1	17392	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	17040	-0-	-1950	-0-	573	1	16467	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	17374	-0-	-916	-0-	587	1	16787	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	16480	-0-	-1220	-0-	567	1	15913	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	16906	-0-	-1074	-0-	587	1	16319	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	16888	-0-	-1092	-0-	601	1	16287	2	N	-0-					-0-
09	17040	X	16176	-0-	-864	-0-	584	1	15592	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	16540	-0-	-820	-0-	599	1	15941	2	N	-0-					-0-
11	16470	X	15478	-0-	-992	-0-	565	1	14913	2	N	-0-					-0-
12	16895	X	16114	-0-	-781	-0-	589	1	15525	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	43	1	12594	3	N	-0-					-0-
02	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	37	1	11147	3	N	-0-					-0-
03	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	36	1	12862	3	N	-0-					-0-
04	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	32	1	12246	3	N	-0-					-0-
05	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	33	1	12765	3	N	-0-					-0-
06	12480	X	12183	-0-	-297	-0-	31	1	12152	3	N	-0-					-0-
07	12896	X	12407	-0-	-489	-0-	36	1	12371	3	N	-0-					-0-
08	12896	X	11859	-0-	-1037	-0-	29	1	11830	3	N	-0-					-0-
09	12390	X	11683	-0-	-707	-0-	30	1	11653	3	N	-0-					-0-
10	12803	X	12496	-0-	-307	-0-	33	1	12463	3	N	-0-					-0-
11	12180	X	12038	-0-	-142	-0-	33	1	12005	3	N	-0-					-0-
12	12400	X	12315	-0-	-85	-0-	31	1	12284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11378	-0-	-433	-0-	38	1	11340	3	N	-0-					-0-
02	10640	X	10075	-0-	-565	-0-	33	1	10042	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	11126	-0-	-654	-0-	31	1	11095	3	N	-0-					-0-
04	11280	X	10846	-0-	-434	-0-	28	1	10818	3	N	-0-					-0-
05	11501	X	11144	-0-	-357	-0-	29	1	11115	3	N	-0-					-0-
06	11010	X	10863	-0-	-147	-0-	28	1	10835	3	N	-0-					-0-
07	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	34	1	11609	3	Y	-0-					-0-
08	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	29	1	12088	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	29	1	11292	3	Y	-0-					-0-
10	11656	X	11332	-0-	-324	-0-	30	1	11302	3	Y	-0-					-0-
11	11730	X	10412	-0-	-1318	-0-	29	1	10383	3	Y	-0-					-0-
12	12121	X	10757	-0-	-1364	-0-	27	1	10685	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 133,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10318	-0-	-253	-0-	35	1	10283	3	N	-0-					-0-
02	9548	X	9227	-0-	-321	-0-	31	1	9196	3	N	-0-					-0-
03	10509	X	10197	-0-	-312	-0-	28	1	10169	3	N	-0-					-0-
04	10110	X	9734	-0-	-376	-0-	25	1	9709	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	9980	-0-	-436	-0-	26	1	9954	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	9536	-0-	-454	-0-	25	1	9511	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9746	-0-	-484	-0-	28	1	9718	3	N	-0-					-0-
08	10199	X	9689	-0-	-510	-0-	23	1	9666	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	9425	-0-	-295	-0-	24	1	9401	3	N	-0-					-0-
10	9982	X	9808	-0-	-174	-0-	26	1	9782	3	N	-0-					-0-
11	9540	X	9482	-0-	-58	-0-	26	1	9456	3	N	-0-					-0-
*12	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	25	1	9783	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3869	-0-	-1959	-0-	709	1	3141	3	Y	17					76
							19	9									
02	5040	X	2061	-0-	-2979	-0-	613	1	1423	3	Y	23					99
							25	9									
03	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	725	1	4294	3	Y	-0-					99
04	5010	X	4813	-0-	-197	-0-	703	1	4110	3	Y	-0-	99	1			-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	721	1	4282	3	Y	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	686	1	4133	3	Y	26					26
							29	9									
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	744	1	4450	3	Y	15	34	1			7
							17	9									
08	4929	X	4725	-0-	-204	-0-	700	1	4014	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	709	1	4538	3	Y	10					10
							11	9									
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	741	1	4399	3	Y	18	20	1			8
							20	9									
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	726	1	4167	3	Y	10	1	1			17
							11	9									
12	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	751	1	4336	3	Y	17	1	1			33
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 55,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13567	-0-	-476	-0-	46	1	13521	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	12162	-0-	-438	-0-	40	1	12122	3	N	-0-					-0-
03	13826	X	13230	-0-	-596	-0-	37	1	13193	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	12656	-0-	-544	-0-	33	1	12623	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	13229	-0-	-349	-0-	34	1	13195	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	12616	-0-	-524	-0-	33	1	12583	3	N	-0-					-0-
07	13454	X	12864	-0-	-590	-0-	37	1	12827	3	N	-0-					-0-
08	13237	X	12701	-0-	-536	-0-	31	1	12670	3	N	-0-					-0-
09	12810	X	12230	-0-	-580	-0-	31	1	12199	3	N	-0-					-0-
10	13237	X	12714	-0-	-523	-0-	34	1	12680	3	N	-0-					-0-
11	12630	X	11561	-0-	-1069	-0-	32	1	11529	3	N	-0-					-0-
12	12865	X	12847	-0-	-18	-0-	32	1	12815	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15415	-0-	-457	-0-	527	1	14888	2	N	-0-					-0-
02	14168	X	13211	-0-	-957	-0-	456	1	12755	2	N	-0-					-0-
03	15438	X	14536	-0-	-902	-0-	486	1	14050	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	14190	-0-	-720	-0-	477	1	13713	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	14007	-0-	-1400	-0-	474	1	13533	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	13890	-0-	-1020	-0-	478	1	13412	2	N	-0-					-0-
07	14663	X	14238	-0-	-425	-0-	494	1	13744	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13908	-0-	-755	-0-	495	1	13413	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13102	-0-	-1088	-0-	473	1	12629	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	13334	-0-	-1019	-0-	483	1	12851	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	13283	-0-	-607	-0-	485	1	12798	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	13628	-0-	-601	-0-	498	1	13130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 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	15593	X	14124	-0-	-1469	-0-	48	1	14076	3	N	-0-					-0-
02	14084	X	12968	-0-	-1116	-0-	43	1	12925	3	N	-0-					-0-
03	14229	X	13371	-0-	-858	-0-	37	1	13334	3	N	-0-					-0-
04	13680	X	12061	-0-	-1619	-0-	31	1	12030	3	N	-0-					-0-
05	14353	X	12242	-0-	-2111	-0-	32	1	12210	3	N	-0-					-0-
06	13890	X	11389	-0-	-2501	-0-	29	1	11360	3	N	-0-					-0-
07	14353	X	12836	-0-	-1517	-0-	37	1	12799	3	N	-0-					-0-
08	13361	X	12311	-0-	-1050	-0-	30	1	12281	3	N	-0-					-0-
09	12060	X	11706	-0-	-354	-0-	30	1	11676	3	N	-0-					-0-
10	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	36	1	13422	3	N	-0-					-0-
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	36	1	13105	3	N	-0-					-0-
*12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	34	1	13555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	25	1	5621	3	N	-0-					-0-
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	23	1	5084	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	20	1	5467	3	N	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	18	1	5284	3	N	-0-					-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	19	1	5476	3	N	-0-					-0-
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	5	1	1372	3	N	-0-					-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	9	1	2977	3	N	-0-					-0-
08	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	29	1	9043	3	N	-0-					-0-
09	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	38	1	11068	3	N	-0-					-0-
10	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	43	1	11999	3	N	-0-					-0-
11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	31	1	8486	3	N	-0-					-0-
*12	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	31	1	9032	3	N	248	178	1			70
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 81,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 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	26846	X	24948	-0-	-1898	-0-	84	1	24864	3	N	-0-			-0-
02	24052	X	22490	-0-	-1562	-0-	74	1	22416	3	N	-0-			-0-
03	26288	X	24578	-0-	-1710	-0-	68	1	24510	3	N	-0-			-0-
04	25440	X	23364	-0-	-2076	-0-	61	1	23303	3	N	-0-			-0-
05	25017	X	23734	-0-	-1283	-0-	61	1	23673	3	N	-0-			-0-
06	24150	X	22710	-0-	-1440	-0-	59	1	22651	3	N	-0-			-0-
07	24893	X	23502	-0-	-1391	-0-	68	1	23434	3	N	-0-			-0-
08	24583	X	23181	-0-	-1402	-0-	56	1	23125	3	N	-0-			-0-
09	23370	X	22168	-0-	-1202	-0-	57	1	22111	3	N	-0-			-0-
10	23746	X	23453	-0-	-293	-0-	63	1	23390	3	N	-0-			-0-
11	22740	X	22655	-0-	-85	-0-	62	1	22593	3	N	-0-			-0-
12	23498	X	23330	-0-	-168	-0-	59	1	23271	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 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	24180	X	23243	-0-	-937	-0-	78	1	23165	3	N	-0-			-0-
02	21812	X	20682	-0-	-1130	-0-	68	1	20614	3	N	-0-			-0-
03	23777	X	22743	-0-	-1034	-0-	63	1	22680	3	N	-0-			-0-
04	22590	X	21879	-0-	-711	-0-	57	1	21822	3	N	-0-			-0-
05	23343	X	22463	-0-	-880	-0-	58	1	22405	3	N	-0-			-0-
06	22500	X	21235	-0-	-1265	-0-	55	1	21180	3	N	-0-			-0-
07	22909	X	22306	-0-	-603	-0-	64	1	22242	3	N	-0-			-0-
08	22754	X	21903	-0-	-851	-0-	53	1	21850	3	N	-0-			-0-
09	21870	X	20903	-0-	-967	-0-	54	1	20849	3	N	-0-			-0-
10	22475	X	21526	-0-	-949	-0-	57	1	21469	3	N	-0-			-0-
11	21600	X	20318	-0-	-1282	-0-	56	1	20262	3	N	-0-			-0-
12	22320	X	21144	-0-	-1176	-0-	53	1	21091	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14872	-0-	-1620	-0-	50	1	14822	3	N	-0-			-0-
02	14896	X	13368	-0-	-1528	-0-	44	1	13324	3	N	-0-			-0-
03	16492	X	14208	-0-	-2284	-0-	39	1	14169	3	N	-0-			-0-
04	15180	X	13980	-0-	-1200	-0-	91	1	13889	3	N	-0-			-0-
05	14880	X	14098	-0-	-782	-0-	47	1	14051	3	N	-0-			-0-
06	14400	X	13748	-0-	-652	-0-	46	1	13702	3	N	-0-			-0-
07	14787	X	13265	-0-	-1522	-0-	71	1	13194	3	N	-0-			-0-
08	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	47	1	14878	3	N	-0-			-0-
09	13980	X	13197	-0-	-783	-0-	45	1	13152	3	N	-0-			-0-
10	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	39	1	14611	3	N	-0-			-0-
11	14430	X	14004	-0-	-426	-0-	60	1	13944	3	N	-0-			-0-
12	14911	X	13293	-0-	-1618	-0-	34	1	13259	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12624	-0-	-675	-0-	42	1	12582	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	11406	-0-	-774	-0-	38	1	11368	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	12877	-0-	-608	-0-	36	1	12841	3	N	-0-			-0-
04	13050	X	12328	-0-	-722	-0-	32	1	12296	3	N	-0-			-0-
05	13299	X	12817	-0-	-482	-0-	33	1	12784	3	N	-0-			-0-
06	12450	X	12439	-0-	-11	-0-	32	1	12407	3	N	-0-			-0-
07	12865	X	12192	-0-	-673	-0-	35	1	12157	3	N	-0-			-0-
08	12865	X	11920	-0-	-945	-0-	29	1	11891	3	N	-0-			-0-
09	12450	X	11543	-0-	-907	-0-	30	1	11513	3	N	-0-			-0-
10	12865	X	12062	-0-	-803	-0-	32	1	12030	3	N	-0-			-0-
11	12450	X	11674	-0-	-776	-0-	32	1	11642	3	N	-0-			-0-
*12	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	32	1	12724	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

01	26195	X	25660	-0-	-535	-0-	877	1	24783	2	N	-0-			-0-
02	23660	X	22960	-0-	-700	-0-	792	1	22168	2	N	-0-			-0-
03	26195	X	25625	-0-	-570	-0-	857	1	24768	2	N	-0-			-0-
04	24840	X	23794	-0-	-1046	-0-	800	1	22994	2	N	-0-			-0-
05	25668	X	24705	-0-	-963	-0-	835	1	23870	2	N	-0-			-0-
06	24840	X	23778	-0-	-1062	-0-	818	1	22960	2	N	-0-			-0-
07	25606	X	24304	-0-	-1302	-0-	843	1	23461	2	N	-0-			-0-
08	25637	X	24310	-0-	-1327	-0-	865	1	23445	2	N	-0-			-0-
09	23910	X	23031	-0-	-879	-0-	832	1	22199	2	N	-0-			-0-
10	24707	X	23963	-0-	-744	-0-	868	1	23095	2	N	-0-			-0-
11	23790	X	23101	-0-	-689	-0-	843	1	22258	2	N	-0-			-0-
12	24304	X	23597	-0-	-707	-0-	863	1	22734	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 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	23405	X	22854	-0-	-551	-0-	781	1	22073	2	N	-0-			-0-
02	21056	X	20156	-0-	-900	-0-	696	1	19460	2	N	-0-			-0-
03	23312	X	21794	-0-	-1518	-0-	728	1	21066	2	N	-0-			-0-
04	22380	X	21634	-0-	-746	-0-	727	1	20907	2	N	-0-			-0-
05	22847	X	21939	-0-	-908	-0-	742	1	21197	2	N	-0-			-0-
06	22110	X	20560	-0-	-1550	-0-	707	1	19853	2	N	-0-			-0-
07	22351	X	21061	-0-	-1290	-0-	731	1	20330	2	N	-0-			-0-
08	22351	X	21057	-0-	-1294	-0-	750	1	20307	2	N	-0-			-0-
09	21630	X	20351	-0-	-1279	-0-	735	1	19616	2	N	-0-			-0-
10	21948	X	21066	-0-	-882	-0-	763	1	20303	2	N	-0-			-0-
11	20550	X	20283	-0-	-267	-0-	741	1	19542	2	N	-0-			-0-
12	21049	X	20561	-0-	-488	-0-	752	1	19809	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	18397	-0-	-544	-0-	62	1	18313	3	N	20			20
							22	9							
02	17052	X	16239	-0-	-813	-0-	54	1	16185	3	N	-0-			20
03	18569	X	18000	-0-	-569	-0-	50	1	17950	3	N	-0-			20
04	17970	X	17539	-0-	-431	-0-	46	1	17493	3	N	-0-			20
05	18569	X	15675	-0-	-2894	-0-	40	1	15635	3	N	-0-			20
06	17790	X	17200	-0-	-590	-0-	44	1	17156	3	N	-0-			20
07	18135	X	17850	-0-	-285	-0-	52	1	17798	3	N	-0-			20
08	18135	X	17821	-0-	-314	-0-	43	1	17778	3	N	-0-			20
09	17550	X	17046	-0-	-504	-0-	44	1	17002	3	N	-0-			20
10	17856	X	17410	-0-	-446	-0-	46	1	17364	3	N	-0-			20
11	17280	X	16840	-0-	-440	-0-	46	1	16794	3	N	-0-			20
12	17856	X	15317	-0-	-2539	-0-	39	1	15278	3	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 205,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 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	7223	X	7116	-0-	-107	-0-	24	1	7092	3	N	-0-			-0-
02	6524	X	6461	-0-	-63	-0-	21	1	6440	3	N	-0-			-0-
03	7223	X	6553	-0-	-670	-0-	18	1	6535	3	N	-0-			-0-
04	6960	X	5507	-0-	-1453	-0-	14	1	5493	3	N	-0-			-0-
05	7192	X	6907	-0-	-285	-0-	18	1	6889	3	N	-0-			-0-
06	6930	X	6612	-0-	-318	-0-	17	1	6595	3	N	-0-			-0-
07	7161	X	6265	-0-	-896	-0-	18	1	6247	3	N	-0-			-0-
08	6913	X	2777	-0-	-4136	-0-	354	1	2423	3	N	-0-			-0-
09	6690	X	4521	-0-	-2169	-0-	865	1	3656	3	N	-0-			-0-
10	6913	X	5058	-0-	-1855	-0-	910	1	4148	3	N	-0-			-0-
11	6600	X	5060	-0-	-1540	-0-	882	1	4178	3	N	-0-			-0-
12	6262	X	5236	-0-	-1026	-0-	910	1	4326	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	14218	-0-	-507	-0-	48	1	14170	3	N	-0-					-0-
02	13300	X	12924	-0-	-376	-0-	43	1	12881	3	N	-0-					-0-
03	14787	X	14221	-0-	-566	-0-	39	1	14182	3	N	-0-					-0-
04	14310	X	14072	-0-	-238	-0-	37	1	14035	3	N	-0-					-0-
05	14787	X	14490	-0-	-297	-0-	37	1	14453	3	N	-0-					-0-
06	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	36	1	13949	3	N	-0-					-0-
07	14539	X	14449	-0-	-90	-0-	42	1	14407	3	N	-0-					-0-
08	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	35	1	14650	3	N	-0-					-0-
09	14070	X	13888	-0-	-182	-0-	36	1	13852	3	N	-0-					-0-
10	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	39	1	14597	3	N	-0-					-0-
11	14220	X	14013	-0-	-207	-0-	38	1	13975	3	N	-0-					-0-
12	14694	X	14512	-0-	-182	-0-	37	1	14475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 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	16678	X	16357	-0-	-321	-0-	55	1	16302	3	N	-0-					-0-
02	15064	X	14215	-0-	-849	-0-	47	1	14168	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	16520	-0-	-158	-0-	46	1	16474	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	14392	-0-	-1748	-0-	37	1	14355	3	N	-0-					-0-
05	16678	X	14846	-0-	-1832	-0-	38	1	14808	3	N	-0-					-0-
06	15990	X	14490	-0-	-1500	-0-	37	1	14453	3	N	-0-					-0-
07	16523	X	13977	-0-	-2546	-0-	40	1	13937	3	N	-0-					-0-
08	16523	X	14107	-0-	-2416	-0-	34	1	14073	3	N	-0-					-0-
09	14490	X	13922	-0-	-568	-0-	36	1	13886	3	N	-0-					-0-
10	14973	X	14033	-0-	-940	-0-	37	1	13996	3	N	-0-					-0-
11	14490	X	14227	-0-	-263	-0-	39	1	14188	3	N	-0-					-0-
*12	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	38	1	15031	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	660	1	2437	3	Y	-0-					17
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	626	1	2158	3	Y	44	51	1			10
							48	9									
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	693	1	3032	3	Y	22	7	1			25
							24	9									
04	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	666	1	1638	3	Y	6	31	1			-0-
							7	9									
05	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	690	1	2315	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	667	1	1991	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	690	1	2161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	689	1	2216	3	Y	-0-					-0-
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	668	1	2298	3	Y	44	26	1			18
							48	9									
10	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	690	1	2123	3	Y	-0-					18
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	670	1	2619	3	Y	-0-					18
*12	3100	N	3620	-0-	520	520	692	1	2928	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 36,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	203	-0-	-231	-0-	1	1	202	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	182	-0-	-208	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8549	-0-	-534	-0-	29	1	8520	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	7352	-0-	-852	-0-	24	1	7328	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8365	-0-	-718	-0-	23	1	8342	3	N	-0-					-0-
04	8460	X	7943	-0-	-517	-0-	21	1	7922	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	7083	-0-	-1566	-0-	18	1	7065	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	6420	-0-	-1860	-0-	17	1	6403	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7846	-0-	-524	-0-	23	1	7823	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	7670	-0-	-700	-0-	19	1	7651	3	N	-0-					-0-
09	7950	X	7459	-0-	-491	-0-	19	1	7440	3	N	-0-					-0-
10	7843	X	7547	-0-	-296	-0-	20	1	7527	3	N	-0-					-0-
11	7590	X	7414	-0-	-176	-0-	20	1	7394	3	N	-0-					-0-
*12	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	23	1	9130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14876	-0-	-345	-0-	50	1	14826	3	N	-0-					-0-
02	13748	X	13348	-0-	-400	-0-	44	1	13304	3	N	-0-					-0-
03	15221	X	14637	-0-	-584	-0-	40	1	14597	3	N	-0-					-0-
04	14520	X	14076	-0-	-444	-0-	37	1	14039	3	N	-0-					-0-
05	15004	X	14430	-0-	-574	-0-	37	1	14393	3	N	-0-					-0-
06	14400	X	13845	-0-	-555	-0-	36	1	13809	3	N	-0-					-0-
07	14787	X	14179	-0-	-608	-0-	41	1	14138	3	N	-0-					-0-
08	14632	X	14238	-0-	-394	-0-	34	1	14204	3	N	-0-					-0-
09	14070	X	13805	-0-	-265	-0-	35	1	13770	3	N	-0-					-0-
10	14415	X	14308	-0-	-107	-0-	38	1	14270	3	N	-0-					-0-
11	13860	X	13810	-0-	-50	-0-	38	1	13772	3	N	-0-					-0-
*12	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	36	1	14315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13158	-0-	-1846	-0-	758	1	12400	2	N	-0-			-0-
02	13552	X	11777	-0-	-1775	-0-	1041	1	10736	2	N	-0-			-0-
03	14198	X	12876	-0-	-1322	-0-	1146	1	11730	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	12300	-0-	-900	-0-	1022	1	11278	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	12583	-0-	-778	-0-	1048	1	11535	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	12105	-0-	-615	-0-	1240	1	10865	2	N	-0-			-0-
07	13051	X	12429	-0-	-622	-0-	1091	1	11338	2	N	-0-			-0-
08	12865	X	12455	-0-	-410	-0-	1103	1	11352	2	N	-0-			-0-
09	12300	X	11937	-0-	-363	-0-	1084	1	10853	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	12327	-0-	-259	-0-	1139	1	11188	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	11809	-0-	-311	-0-	1179	1	10630	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	12084	-0-	-378	-0-	1065	1	11019	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13135	-0-	-1156	-0-	449	1	12686	2	N	-0-			-0-
02	12908	X	12129	-0-	-779	-0-	419	1	11710	2	N	-0-			-0-
03	14105	X	13686	-0-	-419	-0-	457	1	13229	2	N	-0-			-0-
04	13290	X	12736	-0-	-554	-0-	428	1	12308	2	N	-0-			-0-
05	13423	X	13008	-0-	-415	-0-	440	1	12568	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	12407	-0-	-823	-0-	427	1	11980	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	13009	-0-	-662	-0-	451	1	12558	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	13076	-0-	-595	-0-	465	1	12611	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	11857	-0-	-893	-0-	428	1	11429	2	N	-0-			-0-
10	13020	X	12529	-0-	-491	-0-	454	1	12075	2	N	-0-			-0-
11	12660	X	10969	-0-	-1691	-0-	400	1	10569	2	N	-0-			-0-
12	13082	X	11616	-0-	-1466	-0-	425	1	11191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11501	-0-	-3937	-0-	39	1	11462	3	N	-0-			-0-
02	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	39	1	11868	3	N	-0-			-0-
03	13578	X	12600	-0-	-978	-0-	35	1	12565	3	N	-0-			-0-
04	13140	X	11465	-0-	-1675	-0-	30	1	11435	3	N	-0-			-0-
05	13578	X	11055	-0-	-2523	-0-	29	1	11026	3	N	-0-			-0-
06	12750	X	11236	-0-	-1514	-0-	29	1	11207	3	N	-0-			-0-
07	13175	X	11349	-0-	-1826	-0-	33	1	11316	3	N	-0-			-0-
08	12586	X	10960	-0-	-1626	-0-	26	1	10934	3	N	-0-			-0-
09	11460	X	10631	-0-	-829	-0-	27	1	10604	3	N	-0-			-0-
10	11625	X	10821	-0-	-804	-0-	29	1	10792	3	N	-0-			-0-
11	11250	X	9691	-0-	-1559	-0-	27	1	9664	3	N	-0-			-0-
12	11346	X	10506	-0-	-840	-0-	27	1	10479	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	24	1	7247	3	N	-0-			-0-
02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	22	1	6605	3	N	-0-			-0-
03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	20	1	7273	3	N	-0-			-0-
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	19	1	7428	3	N	-0-			-0-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	20	1	7545	3	N	-0-			-0-
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	19	1	7185	3	N	-0-			-0-
07	7688	X	7064	-0-	-624	-0-	20	1	7044	3	N	-0-			-0-
08	7688	X	7096	-0-	-592	-0-	17	1	7079	3	N	-0-			-0-
09	7440	X	6859	-0-	-581	-0-	18	1	6841	3	N	-0-			-0-
10	7564	X	7133	-0-	-431	-0-	19	1	7114	3	N	-0-			-0-
11	7200	X	7044	-0-	-156	-0-	19	1	7025	3	N	-0-			-0-
*12	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	19	1	7413	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12968	-0-	-920	-0-	44	1	12924	3	N	-0-			-0-
02	12488	X	11777	-0-	-711	-0-	39	1	11738	3	N	-0-			-0-
03	13733	X	12830	-0-	-903	-0-	35	1	12795	3	N	-0-			-0-
04	12990	X	12026	-0-	-964	-0-	31	1	11995	3	N	-0-			-0-
05	13299	X	12342	-0-	-957	-0-	32	1	12310	3	N	-0-			-0-
06	12630	X	11957	-0-	-673	-0-	31	1	11926	3	N	-0-			-0-
07	13051	X	12244	-0-	-807	-0-	35	1	12209	3	N	-0-			-0-
08	12834	X	12328	-0-	-506	-0-	30	1	12298	3	N	-0-			-0-
09	12030	X	11316	-0-	-714	-0-	29	1	11287	3	N	-0-			-0-
10	12369	X	12220	-0-	-149	-0-	33	1	12187	3	N	-0-			-0-
11	11970	X	11898	-0-	-72	-0-	33	1	11865	3	N	-0-			-0-
12	12338	X	12130	-0-	-208	-0-	31	1	12099	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13028	-0-	-178	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11405	-0-	-523	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12351	-0-	-793	-0-	12351	3			N	-0-					-0-
04	12600	X	11698	-0-	-902	-0-	11698	3			N	-0-					-0-
05	13020	X	12055	-0-	-965	-0-	12055	3			N	-0-					-0-
06	12600	X	11809	-0-	-791	-0-	11809	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	11631	-0-	-986	-0-	11631	3			N	-0-					-0-
08	12338	X	11454	-0-	-884	-0-	11454	3			N	-0-					-0-
09	11820	X	10910	-0-	-910	-0-	10910	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11494	-0-	-720	-0-	11494	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	10950	-0-	-870	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	11285	-0-	-340	-0-	11285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 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	12307	X	12306	-0-	-1	-0-	41	1	12265	3	N	-0-					23
02	11116	X	7245	-0-	-3871	-0-	24	1	7219	3	N	2					25
							2	9									
03	12679	X	12204	-0-	-475	-0-	34	1	12168	3	N	2					27
							2	9									
04	12270	X	12124	-0-	-146	-0-	31	1	12026	3	N	61					88
							67	9									
05	12679	X	12209	-0-	-470	-0-	32	1	12167	3	N	9					97
							10	9									
06	11910	X	11446	-0-	-464	-0-	30	1	11402	3	N	13					110
							14	9									
07	12524	X	11652	-0-	-872	-0-	34	1	11601	3	N	15					125
							17	9									
08	12524	X	11607	-0-	-917	-0-	28	1	11564	3	N	14	111	1			28
							15	9									
09	12120	X	10538	-0-	-1582	-0-	27	1	10497	3	N	13					41
							14	9									
10	12214	X	10938	-0-	-1276	-0-	29	1	10887	3	Y	20	60	1			1
							22	9									
11	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	32	1	11562	3	Y	13	3	1			11
							14	9									
*12	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	39	1	11596	3	Y	20					31
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 135,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 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	12338	X	11772	-0-	-566	-0-	40	1	11732	3	N	-0-					-0-
02	11144	X	10803	-0-	-341	-0-	36	1	10767	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	12102	-0-	-236	-0-	33	1	12069	3	N	-0-					-0-
04	11940	X	11778	-0-	-162	-0-	31	1	11747	3	N	-0-					-0-
05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	32	1	12230	3	N	-0-					-0-
06	11700	X	10794	-0-	-906	-0-	28	1	10766	3	N	-0-					-0-
07	12183	X	11328	-0-	-855	-0-	33	1	11295	3	N	-0-					-0-
08	12276	X	12105	-0-	-171	-0-	29	1	12076	3	N	-0-					-0-
09	11880	X	11732	-0-	-148	-0-	30	1	11702	3	N	-0-					-0-
10	12276	X	11911	-0-	-365	-0-	32	1	11879	3	N	-0-					-0-
11	11700	X	11215	-0-	-485	-0-	31	1	11184	3	N	-0-					-0-
*12	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	31	1	12223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5990	-0-	-768	-0-	1102	1	4888	3	N	-0-			-0-
02	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	1001	1	6465	3	N	-0-			-0-
03	7750	X	7167	-0-	-583	-0-	1102	1	6065	3	N	-0-			-0-
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1067	1	6664	3	N	-0-			-0-
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	1104	1	7487	3	N	-0-			-0-
06	8010	X	7353	-0-	-657	-0-	1054	1	6299	3	N	-0-			-0-
07	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	1109	1	8230	3	N	-0-			-0-
08	8587	X	8552	-0-	-35	-0-	1103	1	7449	3	N	-0-			-0-
09	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	1073	1	8763	3	N	-0-			-0-
10	9331	X	7220	-0-	-2111	-0-	1101	1	6119	3	N	-0-			-0-
11	9030	X	4836	-0-	-4194	-0-	1060	1	3776	3	N	-0-			-0-
12	9858	X	7832	-0-	-2026	-0-	1102	1	6730	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

01	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	46	1	13541	3	Y	-0-			-0-
02	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	40	1	11948	3	Y	-0-			-0-
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	34	1	12235	3	Y	-0-			-0-
04	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	30	1	11606	3	Y	-0-			-0-
05	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	34	1	12937	3	Y	-0-			-0-
06	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	30	1	11590	3	Y	-0-			-0-
07	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	35	1	12200	3	Y	-0-			-0-
08	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	28	1	11537	3	Y	-0-			-0-
09	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	31	1	11999	3	Y	-0-			-0-
10	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	32	1	11968	3	Y	-0-			-0-
11	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	32	1	11685	3	Y	-0-			-0-
*12	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	30	1	11898	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11231	-0-	-611	-0-	38	1	11193	3	Y	-0-					-0-
02	10696	X	9836	-0-	-860	-0-	33	1	9803	3	Y	-0-					-0-
03	11842	X	10624	-0-	-1218	-0-	29	1	10595	3	Y	-0-					-0-
04	11340	X	10277	-0-	-1063	-0-	27	1	10250	3	Y	-0-					-0-
05	11315	X	10617	-0-	-698	-0-	27	1	10590	3	Y	-0-					-0-
06	10860	X	10327	-0-	-533	-0-	27	1	10300	3	Y	-0-					-0-
07	10881	X	10634	-0-	-247	-0-	31	1	10603	3	Y	-0-					-0-
08	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	27	1	10984	3	Y	-0-					-0-
09	10320	X	10256	-0-	-64	-0-	26	1	10230	3	Y	-0-					-0-
10	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	29	1	10918	3	Y	-0-					-0-
11	10650	X	10644	-0-	-6	-0-	29	1	10615	3	Y	-0-					-0-
*12	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	28	1	11060	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

01	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	40	1	11876	3	N	13					30
							14	9									
02	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	35	1	10425	3	N	20					50
							22	9									
03	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	32	1	11496	3	N	-0-					50
04	11550	X	10822	-0-	-728	-0-	28	1	10794	3	N	-0-					50
05	11935	X	11038	-0-	-897	-0-	28	1	10980	3	N	27					77
							30	9									
06	11550	X	10460	-0-	-1090	-0-	27	1	10385	3	N	44					121
							48	9									
07	11594	X	10940	-0-	-654	-0-	31	1	10800	3	Y	99	186	1			34
							109	9									
08	11532	X	11288	-0-	-244	-0-	27	1	11240	3	Y	19	53	1			-0-
							21	9									
09	10830	X	10545	-0-	-285	-0-	27	1	10517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	30	1	11029	3	Y	59					59
							65	9									
11	10920	X	10605	-0-	-315	-0-	29	1	10576	3	Y	-0-	59	1			-0-
12	11284	X	11033	-0-	-251	-0-	28	1	11004	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 131,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4847	-0-	-919	-0-	1074	1	3730	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	5208	X	4467	-0-	-741	-0-	992	1	3473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	1079	1	4104	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4390	-0-	-650	-0-	1059	1	3331	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4232	-0-	-759	-0-	1093	1	3139	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4463	-0-	-547	-0-	1059	1	3404	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	1096	1	3720	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	5177	X	4452	-0-	-725	-0-	1093	1	3342	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	4470	X	378	-0-	-4092	-0-	378	1			Y	-0-					-0-
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	1095	1	3847	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4306	-0-	-404	-0-	1059	1	3247	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4114	-0-	-753	-0-	1093	1	3021	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	66	1	19695	3	N	-0-					-0-
02	17724	X	17588	-0-	-136	-0-	58	1	17530	3	N	-0-					-0-
03	19902	X	19391	-0-	-511	-0-	54	1	19337	3	N	-0-					-0-
04	19260	X	18275	-0-	-985	-0-	47	1	18228	3	N	-0-					-0-
05	19902	X	18662	-0-	-1240	-0-	48	1	18614	3	N	-0-					-0-
06	19110	X	17675	-0-	-1435	-0-	46	1	17629	3	N	-0-					-0-
07	19468	X	18146	-0-	-1322	-0-	52	1	18094	3	N	-0-					-0-
08	19406	X	17809	-0-	-1597	-0-	43	1	17766	3	N	-0-					-0-
09	18270	X	17127	-0-	-1143	-0-	44	1	17083	3	N	-0-					-0-
10	18662	X	17936	-0-	-726	-0-	48	1	17888	3	N	-0-					-0-
11	17670	X	17315	-0-	-355	-0-	47	1	17268	3	N	-0-					-0-
12	18135	X	17730	-0-	-405	-0-	45	1	17685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 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	6138	X	3892	-0-	-2246	-0-	13	1	3879	3	Y	-0-					2
02	5488	X	5482	-0-	-6	-0-	18	1	5464	3	Y	-0-					2
03	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	15	1	5538	3	Y	-0-					2
04	5400	X	5130	-0-	-270	-0-	13	1	5117	3	Y	-0-					2
05	6076	X	5230	-0-	-846	-0-	13	1	5217	3	Y	-0-					2
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	14	1	5231	3	Y	-0-					2
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	15	1	5111	3	Y	-0-					2
08	5022	X	4794	-0-	-228	-0-	12	1	4782	3	Y	-0-					2
09	4860	X	4142	-0-	-718	-0-	10	1	4132	3	Y	-0-					2
10	5022	X	4017	-0-	-1005	-0-	11	1	4006	3	Y	-0-					2
11	4860	X	3603	-0-	-1257	-0-	10	1	3593	3	Y	-0-					2
*12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	8	1	3289	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 55,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 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	5301	X	3087	-0-	-2214	-0-	10	1	3077	3	N	-0-			100
02	4200	X	2854	-0-	-1346	-0-	10	1	2844	3	N	-0-			100
03	4650	X	4607	-0-	-43	-0-	13	1	4594	3	N	-0-			100
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	15	1	5618	3	N	-0-			100
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	15	1	5578	3	N	-0-			100
06	4470	X	4457	-0-	-13	-0-	11	1	4446	3	N	-0-			100
07	5828	X	3407	-0-	-2421	-0-	10	1	3397	3	N	-0-			100
08	5828	X	3048	-0-	-2780	-0-	7	1	3041	3	N	-0-			100
09	5640	X	3111	-0-	-2529	-0-	8	1	3103	3	N	-0-			100
10	5580	X	3988	-0-	-1592	-0-	11	1	3977	3	N	-0-			100
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	14	1	5079	3	N	-0-			100
*12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	11	1	4450	3	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 49,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-			-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 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	5456	X	3870	-0-	-1586	-0-	151	1	3719	3	Y	-0-					-0-
02	4788	X	3212	-0-	-1576	-0-	11	1	3201	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	3200	-0-	-2101	-0-	9	1	3191	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	3137	-0-	-1993	-0-	8	1	3129	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	3806	-0-	-1371	-0-	10	1	3796	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3097	-0-	-653	-0-	8	1	3089	3	Y	-0-					-0-
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	13	1	4578	3	Y	-0-					-0-
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	12	1	4973	3	Y	-0-					-0-
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	11	1	4419	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2640	-0-	-1545	-0-	7	1	2633	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	2959	-0-	-1091	-0-	8	1	2951	3	Y	-0-					-0-
*12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	13	1	4979	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 45,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3268	-0-	-80	-0-	11	1	3257	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2807	-0-	-77	-0-	9	1	2798	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	8	1	2994	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	8	1	3001	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	8	1	3049	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2892	-0-	-258	-0-	8	1	2884	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	8	1	2920	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	7	1	2841	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	7	1	2764	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	7	1	2715	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	8	1	2790	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	7	1	2887	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9951	-0-	-31	-0-	33	1	9918	3	N	-0-					-0-
02	9016	X	8816	-0-	-200	-0-	29	1	8787	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9646	-0-	-336	-0-	27	1	9619	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	9159	-0-	-471	-0-	24	1	9135	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	9285	-0-	-666	-0-	24	1	9261	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	8883	-0-	-747	-0-	23	1	8860	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8617	-0-	-1148	-0-	25	1	8592	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	8109	-0-	-1532	-0-	20	1	8089	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	7951	-0-	-1199	-0-	20	1	7931	3	N	-0-					-0-
10	9300	X	8239	-0-	-1061	-0-	22	1	8217	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	8523	-0-	-357	-0-	23	1	8500	3	N	-0-					-0-
*12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	22	1	8888	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

	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	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	1585 23	1 9	10338	3	Y	21					70
02	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	1429 45	1 9	8832	3	Y	41					111
03	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	1577 44	1 9	9626	3	Y	40					151
04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	1525 44	1 9	9431	3	Y	40					191
05	11160	X	11096	-0-	-64	-0-	1575 37	1 9	9484	3	Y	34	177	1			48
06	9810	X	8956	-0-	-854	-0-	1519 21	1 9	7416	3	Y	19					67
07	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	1575 44	1 9	8625	3	Y	40					107
08	10137	X	10101	-0-	-36	-0-	1571 44	1 9	8486	3	Y	40					147
09	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	1522 44	1 9	8386	3	Y	40					187
10	10137	X	10120	-0-	-17	-0-	1573 70	1 9	8477	3	Y	64	173	1			78
*11	9810	X	7972	-0-	-1838	-0-	1518 45	1 9	6409	3	Y	41					119
*12	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	1568 42	1 9	6996	3	Y	38					157

TOTAL GAS PROD: 121,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	18645	-0-	-1040	-0-	62	1	18507	3	Y	69	1	1			99
							76	9									
02	17500	X	16674	-0-	-826	-0-	55	1	16522	3	Y	88	180	1			7
							97	9									
03	19065	X	18143	-0-	-922	-0-	50	1	18065	3	Y	25					32
							28	9									
04	18450	X	16250	-0-	-2200	-0-	42	1	16195	3	Y	12					44
							13	9									
05	19065	X	16670	-0-	-2395	-0-	43	1	16624	3	Y	3					47
							3	9									
06	18030	X	16440	-0-	-1590	-0-	42	1	16383	3	Y	14					61
							15	9									
07	18476	X	17388	-0-	-1088	-0-	50	1	17316	3	Y	20					81
							22	9									
08	18135	X	17178	-0-	-957	-0-	41	1	17116	3	Y	19					100
							21	9									
09	16440	X	16380	-0-	-60	-0-	42	1	16207	3	Y	119					219
							131	9									
10	17391	X	17177	-0-	-214	-0-	46	1	17131	3	Y	-0-	186	1			33
11	16830	X	16699	-0-	-131	-0-	46	1	16632	3	Y	19					52
							21	9									
12	17391	X	16945	-0-	-446	-0-	43	1	16846	3	Y	51					103
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 204,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4268	-0-	-196	-0-	984	1	3284	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	2916	-0-	-1032	-0-	858	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3230	-0-	-1141	-0-	947	1	2283	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3697	-0-	-533	-0-	936	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	2069	-0-	-2209	-0-	909	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2944	-0-	-1196	-0-	809	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	948	1	2223	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2893	-0-	-920	-0-	940	1	1953	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3083	-0-	-607	-0-	921	1	2162	2	N	-0-					-0-
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	953	1	2269	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2022	-0-	-1038	-0-	883	1	1139	2	N	-0-					-0-
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	963	1	2507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17791	-0-	-778	-0-	60	1	17731	3	Y	-0-					-0-
02	16772	X	15831	-0-	-941	-0-	52	1	15779	3	Y	-0-					-0-
03	18042	X	17539	-0-	-503	-0-	48	1	17487	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	17460	X	16825	-0-	-635	-0-	44	1	16781	3	Y	-0-					-0-
05	18042	X	17235	-0-	-807	-0-	45	1	17190	3	Y	-0-					-0-
06	16710	X	16485	-0-	-225	-0-	43	1	16442	3	Y	-0-					-0-
07	17267	X	17251	-0-	-16	-0-	50	1	17201	3	Y	-0-					-0-
08	17267	X	16831	-0-	-436	-0-	41	1	16790	3	Y	-0-					-0-
09	16710	X	16031	-0-	-679	-0-	41	1	15990	3	Y	-0-					-0-
10	17236	X	16457	-0-	-779	-0-	44	1	16413	3	Y	-0-					-0-
11	16680	X	15615	-0-	-1065	-0-	43	1	15572	3	Y	-0-					-0-
*12	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	41	1	16044	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 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	10509	X	7687	-0-	-2822	-0-	110	1	7577	3	Y	-0-					-0-
02	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	164	1	11557	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	167	1	11613	3	Y	-0-					-0-
04	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	160	1	10647	3	Y	-0-					-0-
05	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	145	1	10727	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	10950	X	9907	-0-	-1043	-0-	107	1	9800	3	Y	-0-					-0-
07	11315	X	10155	-0-	-1160	-0-	177	1	9978	3	Y	-0-					-0-
08	11315	X	9950	-0-	-1365	-0-	145	1	9805	3	Y	-0-					-0-
09	10800	X	9833	-0-	-967	-0-	139	1	9694	3	Y	-0-					-0-
10	10912	X	9824	-0-	-1088	-0-	171	1	9653	3	Y	-0-					-0-
11	9900	X	9431	-0-	-469	-0-	189	1	9242	3	Y	-0-					-0-
12	10168	X	9650	-0-	-518	-0-	192	1	9458	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 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	15035	X	12657	-0-	-2378	-0-	727	1	11930	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	10110	-0-	-3302	-0-	894	1	9216	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	13123	-0-	-1726	-0-	1168	1	11955	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	11751	-0-	-2619	-0-	976	1	10775	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	11358	-0-	-3150	-0-	946	1	10412	2	N	-0-					-0-
06	12690	X	8733	-0-	-3957	-0-	895	1	7838	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	9394	-0-	-3719	-0-	825	1	8569	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	12046	-0-	-1067	-0-	1067	1	10979	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	10855	-0-	-905	-0-	986	1	9869	2	N	-0-					-0-
10	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	1176	1	11554	2	N	-0-					-0-
11	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	1283	1	11577	2	N	-0-					-0-
*12	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	1149	1	11886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	929	1	8806	3	N	80	175	1			79
							88	9									
02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	837	1	7630	3	N	19					98
							21	9									
03	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	924	1	9103	3	N	19					117
							21	9									
04	9510	X	8532	-0-	-978	-0-	890	1	7600	3	N	38					155
							42	9									
05	9827	X	8179	-0-	-1648	-0-	808	1	7329	3	N	38					193
							42	9									
06	9720	X	8991	-0-	-729	-0-	891	1	8090	3	N	9					202
							10	9									
07	10044	X	9669	-0-	-375	-0-	924	1	8734	3	N	10					212
							11	9									
08	10044	X	9415	-0-	-629	-0-	926	1	8478	3	N	10	174	1			48
							11	9									
09	9000	X	8672	-0-	-328	-0-	890	1	7775	3	N	6					54
							7	9									
10	9672	X	9059	-0-	-613	-0-	921	1	8119	3	N	17					71
							19	9									
*11	9360	X	8920	-0-	-440	-0-	892	1	7996	3	N	29					100
							32	9									
12	9672	X	9105	-0-	-567	-0-	920	1	8104	3	N	74					174
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 108,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

01	11656	X	10812	-0-	-844	-0-	626	1	10186	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9622	-0-	-906	-0-	851	1	8771	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10534	-0-	-750	-0-	938	1	9596	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10158	-0-	-552	-0-	844	1	9314	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10323	-0-	-744	-0-	860	1	9463	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	10036	-0-	-434	-0-	1028	1	9008	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	6832	-0-	-3832	-0-	600	1	6232	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	6507	-0-	-4033	-0-	576	1	5931	2	N	-0-					-0-
09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	1030	1	10314	2	N	-0-					-0-
10	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	1067	1	10476	2	N	-0-					-0-
11	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	1047	1	9442	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	10735	-0-	-983	-0-	946	1	9789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16656	-0-	-1169	-0-	56	1	16591	3	Y	8					12
							9	9									
02	16100	X	14473	-0-	-1627	-0-	48	1	14418	3	Y	6					18
							7	9									
03	17298	X	16226	-0-	-1072	-0-	45	1	16159	3	Y	20	38	1			-0-
							22	9									
04	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	42	1	16101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	43	1	16670	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	16110	X	15991	-0-	-119	-0-	41	1	15948	3	Y	2					2
							2	9									
07	16678	X	16541	-0-	-137	-0-	48	1	16470	3	Y	21	23	1			-0-
							23	9									
08	16709	X	16321	-0-	-388	-0-	39	1	16280	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	16170	X	15501	-0-	-669	-0-	40	1	15461	3	Y	-0-					-0-
10	16709	X	16494	-0-	-215	-0-	44	1	16450	3	Y	-0-					-0-
11	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	44	1	16040	3	Y	-0-					-0-
*12	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	41	1	16303	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 193,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

01	4495	X	4374	-0-	-121	-0-	15	1	4359	3	Y	-0-					12
02	4060	X	3978	-0-	-82	-0-	13	1	3965	3	Y	-0-					12
03	4495	X	4443	-0-	-52	-0-	12	1	4431	3	Y	-0-					12
*04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	11	1	4322	3	Y	115	54	1			73
							127	9									
*05	4495	X	4468	-0-	-27	-0-	12	1	4456	3	Y	-0-					73
*06	4230	X	4157	-0-	-73	-0-	11	1	4146	3	Y	-0-					73
*07	4371	X	4325	-0-	-46	-0-	13	1	4312	3	Y	-0-					73
*08	4371	X	4025	-0-	-346	-0-	10	1	4015	3	Y	-0-					73
*09	4230	X	4128	-0-	-102	-0-	11	1	4117	3	Y	-0-	48	1			25
*10	4371	X	4313	-0-	-58	-0-	12	1	4301	3	Y	-0-	1	1			24
*11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	12	1	4304	3	Y	-0-					24
*12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	11	1	4351	3	Y	-0-	19	1			5

TOTAL GAS PROD: 51,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5201	-0-	-2394	-0-	18	1	5183	3	Y	-0-					37
02	6860	X	4413	-0-	-2447	-0-	15	1	4398	3	Y	-0-					37
03	7595	X	4479	-0-	-3116	-0-	12	1	4467	3	Y	-0-					37
*04	6420	X	4681	-0-	-1739	-0-	12	1	4489	3	Y	164	86	1			115
							180	9									
*05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	15	1	5901	3	Y	-0-					115
*06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	15	1	5702	3	Y	-0-					115
*07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	17	1	5792	3	Y	-0-					115
*08	5890	X	5761	-0-	-129	-0-	14	1	5747	3	Y	-0-					115
*09	5700	X	5555	-0-	-145	-0-	14	1	5541	3	Y	-0-	23	1			92
*10	5890	X	5082	-0-	-808	-0-	14	1	5068	3	Y	-0-					92
*11	5700	X	4963	-0-	-737	-0-	14	1	4949	3	Y	-0-					92
*12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	13	1	5065	3	Y	-0-	18	1			74

TOTAL GAS PROD: 62,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

01	19282	X	18619	-0-	-663	-0-	63	1	18538	3	Y	16					25
							18	9									
02	17416	X	16630	-0-	-786	-0-	55	1	16564	3	Y	10					35
							11	9									
03	18910	X	18211	-0-	-699	-0-	50	1	18138	3	Y	21	56	1			-0-
							23	9									
04	18270	X	17170	-0-	-1100	-0-	45	1	17123	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	18879	X	17392	-0-	-1487	-0-	45	1	17339	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
06	17520	X	16637	-0-	-883	-0-	43	1	16592	3	Y	2					7
							2	9									
07	18104	X	17073	-0-	-1031	-0-	49	1	16996	3	Y	25	32	1			-0-
							28	9									
08	18104	X	16768	-0-	-1336	-0-	40	1	16725	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	17160	X	16001	-0-	-1159	-0-	41	1	15960	3	Y	-0-					-0-
10	17391	X	16585	-0-	-806	-0-	44	1	16541	3	Y	-0-					-0-
11	16650	X	15927	-0-	-723	-0-	44	1	15881	3	Y	2					2
							2	9									
*12	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	41	1	16254	3	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 203,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

01	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	62	1	18281	3	Y	-0-					-0-
02	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	58	1	17526	3	Y	-0-					-0-
03	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	54	1	19537	3	Y	-0-					-0-
04	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	49	1	18700	3	Y	-0-					-0-
05	17298	X	15667	-0-	-1631	-0-	40	1	15627	3	Y	-0-					-0-
06	16740	X	15351	-0-	-1389	-0-	40	1	15311	3	Y	-0-					-0-
07	17298	X	16104	-0-	-1194	-0-	47	1	16057	3	Y	-0-					-0-
08	17298	X	15926	-0-	-1372	-0-	38	1	15888	3	Y	-0-					-0-
09	16740	X	14878	-0-	-1862	-0-	38	1	14840	3	Y	-0-					-0-
10	16089	X	15299	-0-	-790	-0-	41	1	15258	3	Y	-0-					-0-
11	15570	X	14563	-0-	-1007	-0-	40	1	14523	3	Y	-0-					-0-
12	16089	X	14957	-0-	-1132	-0-	38	1	14919	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	361	1	5905	3	Y	1					1
							1	9									
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	326	1	5425	3	Y	2					3
							2	9									
03	6417	X	5124	-0-	-1293	-0-	354	1	4760	3	Y	9					12
							10	9									
04	6210	X	3371	-0-	-2839	-0-	338	1	3026	3	Y	6					18
							7	9									
05	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	356	1	5766	3	Y	-0-					18
06	6150	X	3907	-0-	-2243	-0-	339	1	3556	3	Y	11					29
							12	9									
07	6355	X	4442	-0-	-1913	-0-	353	1	4072	3	Y	15	44	1			-0-
							17	9									
08	6107	X	5128	-0-	-979	-0-	353	1	4771	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	5910	X	5087	-0-	-823	-0-	342	1	4745	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5993	-0-	-114	-0-	181	1	5812	3	Y	-0-					-0-
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	347	1	6156	3	Y	1					1
							1	9									
*12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	356	1	5949	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 64,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

01	18879	X	18426	-0-	-453	-0-	62	1	18364	3	N	-0-					-0-
02	17052	X	16403	-0-	-649	-0-	54	1	16349	3	N	-0-					-0-
03	18879	X	17976	-0-	-903	-0-	50	1	17926	3	N	-0-					-0-
04	18030	X	16631	-0-	-1399	-0-	43	1	16588	3	N	-0-					-0-
05	18631	X	17143	-0-	-1488	-0-	44	1	17099	3	N	-0-					-0-
06	17820	X	16846	-0-	-974	-0-	43	1	16803	3	N	-0-					-0-
07	18166	X	17158	-0-	-1008	-0-	50	1	17108	3	N	-0-					-0-
08	17980	X	16877	-0-	-1103	-0-	41	1	16836	3	N	-0-					-0-
09	16860	X	16204	-0-	-656	-0-	42	1	16162	3	N	-0-					-0-
10	17422	X	17000	-0-	-422	-0-	45	1	16955	3	N	-0-					-0-
11	16860	X	16185	-0-	-675	-0-	44	1	16141	3	N	-0-					-0-
12	17143	X	16685	-0-	-458	-0-	42	1	16643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

01	16275	X	15389	-0-	-886	-0-	52	1	15337	3	N	-0-					-0-
02	14448	X	13937	-0-	-511	-0-	46	1	13891	3	N	-0-					-0-
03	15996	X	15500	-0-	-496	-0-	43	1	15457	3	N	-0-					-0-
04	15270	X	14558	-0-	-712	-0-	38	1	14520	3	N	-0-					-0-
05	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	41	1	15787	3	N	-0-					-0-
06	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	40	1	15624	3	N	-0-					-0-
07	15500	X	15376	-0-	-124	-0-	44	1	15332	3	N	-0-					-0-
08	15841	X	13695	-0-	-2146	-0-	33	1	13662	3	N	-0-					-0-
09	15660	X	13957	-0-	-1703	-0-	36	1	13921	3	N	-0-					-0-
10	16182	X	14551	-0-	-1631	-0-	39	1	14512	3	N	-0-					-0-
11	15660	X	13853	-0-	-1807	-0-	38	1	13815	3	N	-0-					-0-
12	15376	X	14313	-0-	-1063	-0-	36	1	14277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	15498	-0-	-901	-0-	207	1	15291	3	N	-0-					-0-
02	14812	X	13934	-0-	-878	-0-	180	1	13754	3	N	-0-					-0-
03	16151	X	15204	-0-	-947	-0-	202	1	15002	3	N	-0-					-0-
04	15180	X	14588	-0-	-592	-0-	207	1	14381	3	N	-0-					-0-
05	15686	X	15493	-0-	-193	-0-	198	1	15295	3	N	-0-					-0-
06	15000	X	14921	-0-	-79	-0-	150	1	14771	3	N	-0-					-0-
07	15438	X	14708	-0-	-730	-0-	260	1	14448	3	N	-0-					-0-
08	15500	X	14324	-0-	-1176	-0-	203	1	14121	3	N	-0-					-0-
09	15000	X	13528	-0-	-1472	-0-	188	1	13340	3	N	-0-					-0-
10	15500	X	14055	-0-	-1445	-0-	246	1	13809	3	N	-0-					-0-
11	14910	X	13432	-0-	-1478	-0-	266	1	13166	3	N	-0-					-0-
12	14694	X	14137	-0-	-557	-0-	285	1	13852	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 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	20894	X	20014	-0-	-880	-0-	67	1	19947	3	Y	-0-					42
02	18872	X	17724	-0-	-1148	-0-	59	1	17665	3	Y	-0-					42
03	20491	X	19706	-0-	-785	-0-	54	1	19652	3	Y	-0-					42
04	19830	X	19027	-0-	-803	-0-	49	1	18814	3	Y	149	149	1			42
							164	9									
05	20274	X	19321	-0-	-953	-0-	50	1	19271	3	Y	-0-					42
06	19380	X	18386	-0-	-994	-0-	47	1	18339	3	Y	-0-					42
07	19716	X	18806	-0-	-910	-0-	54	1	18752	3	Y	-0-					42
08	19716	X	18605	-0-	-1111	-0-	45	1	18560	3	Y	-0-					42
09	19020	X	17466	-0-	-1554	-0-	45	1	17381	3	Y	36	36	1			42
							40	9									
10	19313	X	18442	-0-	-871	-0-	49	1	18393	3	Y	-0-					42
11	18390	X	17611	-0-	-779	-0-	48	1	17563	3	Y	-0-					42
12	18817	X	18250	-0-	-567	-0-	46	1	18204	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 223,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8739	-0-	-6265	-0-	29	1	8710	3	Y	-0-					-0-
02	13076	X	12371	-0-	-705	-0-	41	1	12330	3	Y	-0-					-0-
03	14105	X	13518	-0-	-587	-0-	37	1	13409	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	34	1	13161	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	36	1	13708	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	13260	X	12784	-0-	-476	-0-	33	1	12751	3	Y	-0-					-0-
07	13702	X	13683	-0-	-19	-0-	39	1	13608	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
08	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	33	1	13826	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	34	1	13303	3	Y	-0-					-0-
10	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	39	1	14592	3	Y	-0-					-0-
11	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	39	1	14006	3	Y	-0-					-0-
*12	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	36	1	14270	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 158,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	54	1	16080	3	Y	64	61	1			3
							70	9									
02	13496	X	13432	-0-	-64	-0-	44	1	13381	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	15252	X	14810	-0-	-442	-0-	41	1	14766	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
04	14760	X	14154	-0-	-606	-0-	37	1	14117	3	Y	-0-					7
05	15252	X	14710	-0-	-542	-0-	38	1	14672	3	Y	-0-					7
06	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	41	1	15682	3	Y	5					12
							6	9									
07	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	46	1	15749	3	Y	16	28	1			-0-
							18	9									
08	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	34	1	14171	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	37	1	14365	3	Y	1					1
							1	9									
10	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	40	1	15090	3	Y	7					8
							8	9									
11	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	39	1	14340	3	Y	10					18
							11	9									
12	15345	X	14618	-0-	-727	-0-	37	1	14542	3	Y	35	53	1			-0-
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 177,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	19425	-0-	-12	-0-	65	1	19282	3	Y	71	69	1			3
							78	9									
02	17500	X	17166	-0-	-334	-0-	57	1	17105	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	19530	X	18659	-0-	-871	-0-	51	1	18556	3	Y	47	48	1			2
							52	9									
04	18900	X	17867	-0-	-1033	-0-	46	1	17820	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	19530	X	17623	-0-	-1907	-0-	46	1	17575	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	18810	X	5334	-0-	-13476	-0-	317	1	5017	3	Y	-0-					2
07	19003	X	15808	-0-	-3195	-0-	46	1	15717	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
08	18662	X	17013	-0-	-1649	-0-	41	1	16968	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	17880	X	17611	-0-	-269	-0-	45	1	17564	3	Y	2					4
							2	9									
10	17608	X	16520	-0-	-1088	-0-	44	1	16454	3	Y	20					24
							22	9									
11	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	46	1	16768	3	Y	23					47
							25	9									
12	18197	X	16673	-0-	-1524	-0-	42	1	16603	3	Y	25	70	1			2
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 196,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	17569	-0-	-2488	-0-	59	1	17510	3	Y	-0-			-0-
02	18116	X	11161	-0-	-6955	-0-	37	1	11124	3	Y	-0-			-0-
03	20057	X	15361	-0-	-4696	-0-	42	1	15319	3	Y	-0-			-0-
04	18450	X	15696	-0-	-2754	-0-	41	1	15655	3	Y	-0-			-0-
05	18972	X	16199	-0-	-2773	-0-	42	1	16157	3	Y	-0-			-0-
06	16140	X	15601	-0-	-539	-0-	40	1	15561	3	Y	-0-			-0-
07	16213	X	15446	-0-	-767	-0-	45	1	15401	3	Y	-0-			-0-
08	16213	X	15573	-0-	-640	-0-	38	1	15535	3	Y	-0-			-0-
09	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	41	1	15779	3	Y	-0-			-0-
10	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	44	1	16362	3	Y	-0-			-0-
11	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	43	1	15798	3	Y	-0-			-0-
*12	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	42	1	16538	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 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	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	30	1	9018	3	Y	-0-			-0-
02	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	35	1	10623	3	Y	-0-			-0-
03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	27	1	9702	3	Y	-0-			-0-
04	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	30	1	11675	3	Y	-0-			-0-
05	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	33	1	12908	3	Y	-0-			-0-
06	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	31	1	12007	3	Y	-0-			-0-
07	10664	X	6213	-0-	-4451	-0-	18	1	6195	3	Y	-0-			-0-
08	10664	X	7716	-0-	-2948	-0-	19	1	7697	3	Y	-0-			-0-
09	10320	X	7521	-0-	-2799	-0-	19	1	7502	3	Y	-0-			-0-
10	10664	X	7378	-0-	-3286	-0-	20	1	7358	3	Y	-0-			-0-
11	10320	X	10025	-0-	-295	-0-	28	1	9997	3	Y	-0-			-0-
*12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	17	1	6707	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10540	-0-	-1209	-0-	35	1	10505	3	N	-0-			-0-
02	10136	X	9020	-0-	-1116	-0-	30	1	8990	3	N	-0-			-0-
03	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	30	1	10827	3	N	-0-			-0-
04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	27	1	10480	3	N	-0-			-0-
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	28	1	10701	3	N	-0-			-0-
06	10500	X	9937	-0-	-563	-0-	26	1	9911	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	10492	-0-	-358	-0-	30	1	10462	3	N	-0-			-0-
08	10850	X	10234	-0-	-616	-0-	25	1	10209	3	N	-0-			-0-
09	10500	X	9889	-0-	-611	-0-	25	1	9864	3	N	-0-			-0-
10	10726	X	9987	-0-	-739	-0-	27	1	9960	3	N	-0-			-0-
11	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	28	1	10135	3	N	-0-			-0-
*12	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	27	1	10610	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12345	-0-	-582	-0-	42	1	12303	3	N	-0-			22
02	11452	X	11010	-0-	-442	-0-	36	1	10974	3	N	-0-			22
03	12617	X	11672	-0-	-945	-0-	32	1	11640	3	N	-0-			22
04	12210	X	11599	-0-	-611	-0-	30	1	11569	3	N	-0-			22
05	12462	X	8209	-0-	-4253	-0-	21	1	8188	3	N	-0-			22
06	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					N	-0-			22
07	12183	X	10236	-0-	-1947	-0-	30	1	10206	3	N	-0-			22
08	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	30	1	12356	3	N	-0-			22
09	11610	X	11222	-0-	-388	-0-	29	1	11193	3	N	-0-			22
10	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	30	1	11378	3	N	-0-			22
11	12000	X	10832	-0-	-1168	-0-	30	1	10802	3	N	-0-			22
12	12400	X	11113	-0-	-1287	-0-	28	1	11085	3	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 122,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	24	1	7146	3	N	-0-			17
02	7140	X	6481	-0-	-659	-0-	21	1	6460	3	N	-0-			17
03	7471	X	7025	-0-	-446	-0-	19	1	7006	3	N	-0-			17
04	7230	X	6739	-0-	-491	-0-	18	1	6721	3	N	-0-			17
05	7285	X	6704	-0-	-581	-0-	17	1	6687	3	N	-0-			17
06	6930	X	6026	-0-	-904	-0-	16	1	6010	3	N	-0-			17
07	7161	X	4984	-0-	-2177	-0-	14	1	4970	3	N	-0-			17
08	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-			17
09	6750	X	4101	-0-	-2649	-0-	11	1	4090	3	N	-0-			17
10	6696	X	5350	-0-	-1346	-0-	14	1	5336	3	N	-0-			17
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	17	1	6156	3	N	-0-			17
*12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	14	1	5399	3	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 66,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 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	17236	X	12418	-0-	-4818	-0-	42	1	12376	3	N	-0-			-0-
02	15400	X	13118	-0-	-2282	-0-	43	1	13075	3	N	-0-			-0-
03	16523	X	14382	-0-	-2141	-0-	69	1	14313	3	N	-0-			-0-
04	15870	X	15087	-0-	-783	-0-	39	1	15048	3	N	-0-			-0-
05	16337	X	16196	-0-	-141	-0-	42	1	16154	3	N	-0-			-0-
06	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	39	1	15164	3	N	-0-			-0-
07	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	45	1	15687	3	N	-0-			-0-
08	16182	X	14503	-0-	-1679	-0-	35	1	14468	3	N	-0-			-0-
09	15660	X	13803	-0-	-1857	-0-	35	1	13768	3	N	-0-			-0-
10	16182	X	11665	-0-	-4517	-0-	31	1	11634	3	N	-0-			-0-
11	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	47	1	16957	3	N	-0-			-0-
*12	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	45	1	17743	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	7047	-0-	-114	-0-	734	1	6313	3	Y	-0-			-0-
02	6468	X	3609	-0-	-2859	-0-	654	1	2955	3	Y	-0-			-0-
03	7161	X	6966	-0-	-195	-0-	730	1	6236	3	Y	-0-			-0-
04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	707	1	6498	3	Y	-0-			-0-
05	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	730	1	6590	3	Y	-0-			-0-
06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	707	1	6477	3	Y	-0-			-0-
07	7440	X	7426	-0-	-14	-0-	732	1	6694	3	Y	-0-			-0-
08	7440	X	7358	-0-	-82	-0-	729	1	6629	3	Y	-0-			-0-
09	7200	X	6940	-0-	-260	-0-	706	1	6234	3	Y	-0-			-0-
10	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	730	1	6374	3	Y	-0-			-0-
11	7200	X	6938	-0-	-262	-0-	707	1	6231	3	Y	-0-			-0-
*12	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	730	1	6888	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 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	9424	X	9193	-0-	-231	-0-	31	1	9162	3	N	-0-			-0-
02	8260	X	8178	-0-	-82	-0-	27	1	8151	3	N	-0-			-0-
03	9145	X	8650	-0-	-495	-0-	24	1	8626	3	N	-0-			-0-
04	8910	X	8597	-0-	-313	-0-	22	1	8575	3	N	-0-			-0-
05	9207	X	8204	-0-	-1003	-0-	21	1	8183	3	N	-0-			-0-
06	8910	X	8329	-0-	-581	-0-	22	1	8307	3	N	-0-			-0-
07	9052	X	8525	-0-	-527	-0-	25	1	8500	3	N	-0-			-0-
08	8897	X	8265	-0-	-632	-0-	20	1	8245	3	N	-0-			-0-
09	8610	X	7747	-0-	-863	-0-	20	1	7727	3	N	-0-			-0-
10	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	24	1	8845	3	N	-0-			-0-
11	8340	X	8266	-0-	-74	-0-	23	1	8243	3	N	-0-			-0-
12	8525	X	8371	-0-	-154	-0-	21	1	8350	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9286	-0-	-231	-0-	742	1	8544	3	N	-0-			-0-
02	7700	X	7612	-0-	-88	-0-	667	1	6945	3	N	-0-			-0-
03	8308	X	7216	-0-	-1092	-0-	731	1	6485	3	N	-0-			-0-
04	9000	X	7917	-0-	-1083	-0-	709	1	7208	3	N	-0-			-0-
05	9300	X	8473	-0-	-827	-0-	733	1	7740	3	N	-0-			-0-
06	9000	X	8785	-0-	-215	-0-	711	1	8074	3	N	-0-			-0-
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	737	1	8308	3	N	-0-			-0-
08	8463	X	7946	-0-	-517	-0-	730	1	7216	3	N	-0-			-0-
09	8790	X	6910	-0-	-1880	-0-	706	1	6204	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	8694	-0-	-389	-0-	734	1	7960	3	N	-0-			-0-
11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	714	1	8645	3	N	-0-			-0-
*12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	735	1	8723	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

	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	7037	X	6379	-0-	-658	-0-	21	1	6358	3	N	-0-			-0-
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	23	1	7009	3	N	-0-			-0-
03	7006	X	6132	-0-	-874	-0-	17	1	6115	3	N	-0-			-0-
04	6360	X	5941	-0-	-419	-0-	15	1	5926	3	N	-0-			-0-
05	7037	X	6205	-0-	-832	-0-	16	1	6189	3	N	-0-			-0-
06	6810	X	5694	-0-	-1116	-0-	15	1	5679	3	N	-0-			-0-
07	7037	X	5545	-0-	-1492	-0-	16	1	5529	3	N	-0-			-0-
08	6200	X	4461	-0-	-1739	-0-	11	1	4450	3	N	-0-			-0-
09	6000	X	4871	-0-	-1129	-0-	13	1	4858	3	N	-0-			-0-
10	6200	X	5642	-0-	-558	-0-	15	1	5627	3	N	-0-			-0-
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	16	1	5717	3	N	-0-			-0-
*12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	15	1	5762	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

	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	10416	X	6011	-0-	-4405	-0-	20	1	5991	3	N	-0-			-0-
02	9408	X	-0-	-0-	-9408	-0-					N	-0-			-0-
03	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-			-0-
04	9750	X	1819	-0-	-7931	-0-	933	1	886	3	N	-0-			-0-
05	7781	X	1519	-0-	-6262	-0-	1519	1			N	-0-			-0-
06	5820	X	5299	-0-	-521	-0-	1480	1	3819	3	N	-0-			-0-
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	1529	1	3443	3	N	-0-			-0-
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	1531	1	4897	3	N	-0-			-0-
09	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1489	1	7421	3	N	-0-			-0-
10	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	1544	1	9298	3	N	-0-			-0-
11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	1495	1	9032	3	N	-0-			-0-
*12	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	1541	1	8625	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 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	16616	X	11694	-0-	-4922	-0-	39	1	11655	3	N	-0-					-0-
02	15008	X	12489	-0-	-2519	-0-	41	1	12448	3	N	-0-					-0-
03	16616	X	12987	-0-	-3629	-0-	36	1	12951	3	N	-0-					-0-
04	16080	X	7519	-0-	-8561	-0-	20	1	7499	3	N	-0-					-0-
05	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	52	1	20106	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	12384	-0-	-996	-0-	32	1	12352	3	N	-0-					-0-
07	13826	X	11197	-0-	-2629	-0-	32	1	11165	3	N	-0-					-0-
08	16616	X	11963	-0-	-4653	-0-	29	1	11934	3	N	-0-					-0-
09	16080	X	11335	-0-	-4745	-0-	29	1	11306	3	N	-0-					-0-
10	16616	X	11825	-0-	-4791	-0-	32	1	11793	3	N	-0-					-0-
11	12390	X	11056	-0-	-1334	-0-	30	1	11026	3	N	-0-					-0-
12	11966	X	11360	-0-	-606	-0-	29	1	11331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	38	1	11354	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	2239	-0-	-5965	-0-	7	1	2232	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	5452	-0-	-4096	-0-	15	1	5437	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	592	-0-	-8648	-0-	2	1	590	3	N	-0-					-0-
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
06	9240	X	7813	-0-	-1427	-0-	20	1	7793	3	N	-0-					-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	17	1	6018	3	N	-0-					-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	19	1	7951	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	7425	-0-	-375	-0-	19	1	7406	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7328	-0-	-732	-0-	20	1	7308	3	N	-0-					-0-
11	7800	X	6568	-0-	-1232	-0-	18	1	6550	3	N	-0-					-0-
*12	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	21	1	8446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3224	-0-	-434	-0-	599	1	2625	3	N	-0-					37
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	570	1	3046	3	N	-0-					37
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	629	1	3351	3	N	-0-					37
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	608	1	3034	3	N	35					72
							39	9									
05	3999	X	3731	-0-	-268	-0-	628	1	3085	3	N	16					88
							18	9									
06	3870	X	2672	-0-	-1198	-0-	548	1	2123	3	N	1					89
							1	9									
07	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	628	1	2786	3	N	22					111
							24	9									
08	3968	X	2924	-0-	-1044	-0-	589	1	2334	3	N	1	25	1			87
							1	9									
09	3690	X	2698	-0-	-992	-0-	577	1	2121	3	N	-0-					87
10	3720	X	2916	-0-	-804	-0-	596	1	2320	3	N	-0-					87
11	3330	X	2692	-0-	-638	-0-	582	1	2110	3	N	-0-					87
12	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	590	1	2312	3	N	20					107
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 38,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	37	1	10853	3	Y	-0-					-0-
02	9884	X	9613	-0-	-271	-0-	32	1	9581	3	Y	-0-					-0-
03	10943	X	10803	-0-	-140	-0-	30	1	10773	3	Y	-0-					-0-
04	10590	X	9373	-0-	-1217	-0-	24	1	9349	3	Y	-0-					-0-
05	10943	X	10517	-0-	-426	-0-	27	1	10490	3	Y	-0-					-0-
06	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	26	1	9986	3	Y	-0-					-0-
07	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	29	1	10157	3	Y	-0-					-0-
08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	23	1	9530	3	Y	-0-					-0-
09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	26	1	10209	3	Y	-0-					-0-
10	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	28	1	10311	3	Y	-0-					-0-
11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	23	1	8337	3	Y	-0-					-0-
*12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	22	1	8850	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	12775	-0-	-648	-0-	12775	3			N	-0-					-0-
02	12012	X	11242	-0-	-770	-0-	11242	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	12463	-0-	-743	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	11807	-0-	-763	-0-	11807	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	12066	-0-	-861	-0-	12066	3			N	-0-					-0-
06	12360	X	11815	-0-	-545	-0-	11815	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	11565	-0-	-897	-0-	11565	3			N	-0-					-0-
08	12462	X	11459	-0-	-1003	-0-	11459	3			N	-0-					-0-
09	11820	X	10832	-0-	-988	-0-	10832	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11321	-0-	-893	-0-	11321	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	10855	-0-	-965	-0-	10855	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	11271	-0-	-292	-0-	11271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	15646	-0-	-567	-0-	15646	3			N	-0-					-0-
02	14644	X	12854	-0-	-1790	-0-	12854	3			N	-0-					-0-
03	16213	X	13786	-0-	-2427	-0-	13786	3			N	-0-					-0-
04	15360	X	13842	-0-	-1518	-0-	13842	3			N	-0-					-0-
05	15841	X	13486	-0-	-2355	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
06	15150	X	14330	-0-	-820	-0-	14330	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	13888	-0-	-403	-0-	13888	3			N	-0-					-0-
08	14291	X	13159	-0-	-1132	-0-	13159	3			N	-0-					-0-
09	14340	X	12921	-0-	-1419	-0-	12921	3			N	-0-					-0-
10	14818	X	13244	-0-	-1574	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
11	14340	X	12809	-0-	-1531	-0-	12809	3			N	-0-					-0-
12	13888	X	13043	-0-	-845	-0-	13043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 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	12090	X	11393	-0-	-697	-0-	11393	3			N	-0-					-0-
02	10696	X	10147	-0-	-549	-0-	10147	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	11309	-0-	-533	-0-	11309	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	10698	-0-	-612	-0-	10698	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	11166	-0-	-273	-0-	11166	3			N	-0-					-0-
06	11040	X	10758	-0-	-282	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
07	11315	X	10563	-0-	-752	-0-	10563	3			N	-0-					-0-
08	11315	X	10640	-0-	-675	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	10037	-0-	-763	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
10	11160	X	10315	-0-	-845	-0-	10315	3			N	-0-					-0-
11	10770	X	9909	-0-	-861	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
12	10633	X	10244	-0-	-389	-0-	10244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13033	-0-	-297	-0-	44	1	12989	3	N	-0-					-0-
02	12040	X	11661	-0-	-379	-0-	39	1	11622	3	N	-0-					-0-
03	13330	X	12450	-0-	-880	-0-	34	1	12416	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	11819	-0-	-871	-0-	31	1	11788	3	N	-0-					-0-
05	13020	X	12165	-0-	-855	-0-	31	1	12134	3	N	-0-					-0-
06	12600	X	11668	-0-	-932	-0-	30	1	11638	3	N	-0-					-0-
07	12896	X	12411	-0-	-485	-0-	36	1	12375	3	N	-0-					-0-
08	12462	X	11582	-0-	-880	-0-	28	1	11554	3	N	-0-					-0-
09	11820	X	11403	-0-	-417	-0-	29	1	11374	3	N	-0-					-0-
10	12400	X	11811	-0-	-589	-0-	32	1	11779	3	N	-0-					-0-
11	12000	X	11260	-0-	-740	-0-	31	1	11229	3	N	-0-					-0-
12	12400	X	11673	-0-	-727	-0-	29	1	11644	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 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	10540	X	7286	-0-	-3254	-0-	395	1	6891	3	N	-0-					-0-
02	10108	X	9450	-0-	-658	-0-	360	1	9090	3	N	-0-					-0-
03	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	405	1	12604	3	N	-0-					-0-
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	385	1	10890	3	N	-0-					-0-
05	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	400	1	12001	3	N	-0-					-0-
06	12600	X	11640	-0-	-960	-0-	388	1	11252	3	N	-0-					-0-
07	13020	X	1337	-0-	-11683	-0-	75	1	1262	3	N	-0-					-0-
08	13020	X	3458	-0-	-9562	-0-	151	1	3307	3	N	-0-					-0-
09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	389	1	12269	3	N	-0-					-0-
10	12400	X	12071	-0-	-329	-0-	398	1	11673	3	N	-0-					-0-
11	11640	X	9240	-0-	-2400	-0-	377	1	8863	3	N	-0-					-0-
12	13082	X	10527	-0-	-2555	-0-	394	1	10133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15031	-0-	-35	-0-	51	1	14980	3	Y	-0-			-0-
02	13608	X	13513	-0-	-95	-0-	45	1	13468	3	Y	-0-			-0-
03	15066	X	13864	-0-	-1202	-0-	38	1	13826	3	Y	-0-			-0-
04	14550	X	12853	-0-	-1697	-0-	33	1	12820	3	Y	-0-			-0-
05	15035	X	12959	-0-	-2076	-0-	33	1	12926	3	Y	-0-			-0-
06	12450	X	12382	-0-	-68	-0-	32	1	12350	3	Y	-0-			-0-
07	12865	X	1649	-0-	-11216	-0-	5	1	1644	3	Y	-0-			-0-
08	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	42	1	17215	3	Y	-0-			-0-
09	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	37	1	14549	3	Y	-0-			-0-
10	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	37	1	13699	3	Y	-0-			-0-
11	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	35	1	12890	3	Y	-0-			-0-
12	13144	X	12718	-0-	-426	-0-	32	1	12686	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

MO	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	21576	X	17580	-0-	-3996	-0-	17580	3	N	-0-			-0-
02	19488	X	9601	-0-	-9887	-0-	9601	3	N	-0-			-0-
03	22564	X	22564	-0-	-0-	-0-	22564	3	N	-0-			-0-
04	19380	X	18671	-0-	-709	-0-	18671	3	N	-0-			-0-
05	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	3	N	-0-			-0-
06	20520	X	19055	-0-	-1465	-0-	19055	3	N	-0-			-0-
07	21204	X	19384	-0-	-1820	-0-	19384	3	N	-0-			-0-
08	22568	X	19941	-0-	-2627	-0-	19941	3	N	-0-			-0-
09	19140	X	18636	-0-	-504	-0-	18636	3	N	-0-			-0-
10	19778	X	19102	-0-	-676	-0-	19102	3	N	-0-			-0-
11	19290	X	16824	-0-	-2466	-0-	16824	3	N	-0-			-0-
12	19933	X	18849	-0-	-1084	-0-	18849	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3668	-0-	-4268	-0-	12	1	3656	3	N	-0-			-0-
02	6692	X	5916	-0-	-776	-0-	20	1	5896	3	N	-0-			-0-
03	7409	X	7288	-0-	-121	-0-	20	1	7268	3	N	-0-			-0-
04	6720	X	5831	-0-	-889	-0-	15	1	5816	3	N	-0-			-0-
05	6541	X	6487	-0-	-54	-0-	17	1	6470	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	6554	-0-	-496	-0-	17	1	6537	3	N	-0-			-0-
07	7285	X	6276	-0-	-1009	-0-	18	1	6258	3	N	-0-			-0-
08	7285	X	5715	-0-	-1570	-0-	14	1	5701	3	N	-0-			-0-
09	6540	X	6152	-0-	-388	-0-	16	1	6136	3	N	-0-			-0-
10	6758	X	6608	-0-	-150	-0-	18	1	6590	3	N	-0-			-0-
11	6540	X	6233	-0-	-307	-0-	17	1	6216	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	5763	-0-	-592	-0-	15	1	5748	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11941	-0-	-1203	-0-	408	1	11533	2	N	-0-			-0-
02	11788	X	11220	-0-	-568	-0-	387	1	10833	2	N	-0-			-0-
03	12710	X	11350	-0-	-1360	-0-	379	1	10971	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	11361	-0-	-189	-0-	382	1	10979	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	9880	-0-	-2551	-0-	334	1	9546	2	N	-0-			-0-
06	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	424	1	11895	2	N	-0-			-0-
07	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	459	1	12781	2	N	-0-			-0-
08	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	423	1	11448	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	12288	-0-	-42	-0-	444	1	11844	2	N	-0-			-0-
10	13237	X	12624	-0-	-613	-0-	457	1	12167	2	N	-0-			-0-
11	12810	X	11640	-0-	-1170	-0-	425	1	11215	2	N	-0-			-0-
12	13237	X	12453	-0-	-784	-0-	455	1	11998	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13752	-0-	-167	-0-	470	1	13282	2	N	-0-			-0-
02	12572	X	12005	-0-	-567	-0-	414	1	11591	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	13624	-0-	-295	-0-	455	1	13169	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	13049	-0-	-271	-0-	439	1	12610	2	N	-0-			-0-
05	13764	X	13238	-0-	-526	-0-	448	1	12790	2	N	-0-			-0-
06	13320	X	12635	-0-	-685	-0-	435	1	12200	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	12842	-0-	-767	-0-	446	1	12396	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	9493	-0-	-4116	-0-	338	1	9155	2	N	-0-			-0-
09	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	491	1	13106	2	N	-0-			-0-
10	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	494	1	13153	2	N	-0-			-0-
11	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	465	1	12272	2	N	-0-			-0-
12	14043	X	13410	-0-	-633	-0-	490	1	12920	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	22166	-0-	-2386	-0-	757	1	21409	2	N	-0-			-0-
02	22036	X	19734	-0-	-2302	-0-	681	1	19053	2	N	-0-			-0-
03	23436	X	21732	-0-	-1704	-0-	726	1	21006	2	N	-0-			-0-
04	22680	X	20529	-0-	-2151	-0-	690	1	19839	2	N	-0-			-0-
05	22165	X	21013	-0-	-1152	-0-	710	1	20303	2	N	-0-			-0-
06	21450	X	19301	-0-	-2149	-0-	664	1	18637	2	N	-0-			-0-
07	21855	X	20491	-0-	-1364	-0-	711	1	19780	2	N	-0-			-0-
08	21731	X	20520	-0-	-1211	-0-	730	1	19790	2	N	-0-			-0-
09	20520	X	19310	-0-	-1210	-0-	697	1	18613	2	N	-0-			-0-
10	21018	X	19853	-0-	-1165	-0-	719	1	19134	2	N	-0-			-0-
11	19860	X	19415	-0-	-445	-0-	709	1	18706	2	N	-0-			-0-
12	20522	X	19743	-0-	-779	-0-	722	1	19021	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 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	11687	X	10931	-0-	-756	-0-	37	1	10894	3	N	-0-					-0-
02	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	35	1	10671	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	11116	-0-	-199	-0-	31	1	11085	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	10651	-0-	-299	-0-	28	1	10623	3	N	-0-					-0-
05	11842	X	10823	-0-	-1019	-0-	28	1	10795	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	10332	-0-	-1128	-0-	27	1	10305	3	N	-0-					-0-
07	11842	X	11031	-0-	-811	-0-	32	1	10999	3	N	-0-					-0-
08	11129	X	10590	-0-	-539	-0-	26	1	10564	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	9822	-0-	-828	-0-	25	1	9797	3	N	-0-					-0-
10	11036	X	10462	-0-	-574	-0-	28	1	10434	3	N	-0-					-0-
11	10680	X	9981	-0-	-699	-0-	27	1	9954	3	N	-0-					-0-
12	11036	X	10049	-0-	-987	-0-	25	1	10024	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	59	1	17559	3	N	-0-					-0-
02	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	52	1	15650	3	N	-0-					-0-
03	17267	X	15748	-0-	-1519	-0-	43	1	15705	3	N	-0-					-0-
04	16710	X	15660	-0-	-1050	-0-	41	1	15619	3	N	-0-					-0-
05	17267	X	16419	-0-	-848	-0-	42	1	16377	3	N	-0-					-0-
06	16710	X	15916	-0-	-794	-0-	41	1	15875	3	N	-0-					-0-
07	17267	X	16539	-0-	-728	-0-	48	1	16491	3	N	-0-					-0-
08	16430	X	14929	-0-	-1501	-0-	36	1	14893	3	N	-0-					-0-
09	15930	X	15439	-0-	-491	-0-	40	1	15399	3	N	-0-					-0-
10	16554	X	16152	-0-	-402	-0-	43	1	16109	3	N	-0-					-0-
11	16020	X	15232	-0-	-788	-0-	42	1	15190	3	N	-0-					-0-
12	16554	X	15647	-0-	-907	-0-	39	1	15608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	761	1	4944	3	N	-0-					51
02	5068	X	4913	-0-	-155	-0-	686	1	4227	3	N	-0-					51
03	5921	X	5405	-0-	-516	-0-	757	1	4648	3	N	-0-					51
04	5730	X	5283	-0-	-447	-0-	732	1	4551	3	N	-0-					51
05	5921	X	5468	-0-	-453	-0-	756	1	4582	3	N	118	169	1			-0-
							130	9									
06	5520	X	5247	-0-	-273	-0-	732	1	4515	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5283	-0-	-173	-0-	757	1	4526	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5298	-0-	-158	-0-	755	1	4432	3	N	101					101
							111	9									
09	5280	X	5027	-0-	-253	-0-	731	1	4231	3	N	59	153	1			7
							65	9									
10	5456	X	5207	-0-	-249	-0-	756	1	4448	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
11	5250	X	5146	-0-	-104	-0-	732	1	4414	3	Y	-0-					7
*12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	756	1	4649	3	Y	20	20	1			7
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 63,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8380	-0-	-1447	-0-	28	1	8352	3	Y	-0-					-0-
02	8876	X	7195	-0-	-1681	-0-	24	1	7171	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	7915	-0-	-1912	-0-	22	1	7893	3	Y	-0-					-0-
04	8490	X	7752	-0-	-738	-0-	20	1	7732	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	7820	-0-	-705	-0-	20	1	7800	3	Y	-0-					-0-
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	20	1	7574	3	Y	-0-					-0-
07	7843	X	7577	-0-	-266	-0-	22	1	7555	3	Y	-0-					-0-
08	7843	X	7350	-0-	-493	-0-	18	1	7332	3	Y	-0-					-0-
09	7590	X	7053	-0-	-537	-0-	18	1	7016	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	7843	X	7501	-0-	-342	-0-	20	1	7481	3	Y	-0-					-0-
11	7590	X	7206	-0-	-384	-0-	20	1	7186	3	Y	-0-					-0-
*12	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	19	1	7611	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 91,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 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	11253	X	10609	-0-	-644	-0-	362	1	10247	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9453	-0-	-711	-0-	326	1	9127	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10816	-0-	-344	-0-	362	1	10454	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9987	-0-	-273	-0-	336	1	9651	2	N	-0-					-0-
05	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	362	1	10346	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	10144	-0-	-326	-0-	349	1	9795	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10211	-0-	-608	-0-	354	1	9857	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10191	-0-	-628	-0-	363	1	9828	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9889	-0-	-461	-0-	357	1	9532	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	10350	-0-	-345	-0-	375	1	9975	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9879	-0-	-261	-0-	361	1	9518	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	10111	-0-	-119	-0-	370	1	9741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10900	-0-	-477	-0-	48	1	10752	3	Y	91					198
							100	9									
02	10192	X	9871	-0-	-321	-0-	43	1	9663	3	Y	150	183	1			165
							165	9									
03	11284	X	10804	-0-	-480	-0-	39	1	10641	3	Y	113	179	1			99
							124	9									
04	10830	X	10437	-0-	-393	-0-	36	1	10252	3	Y	135	182	1			52
							149	9									
05	11191	X	10709	-0-	-482	-0-	36	1	10509	3	Y	149	163	1			38
							164	9									
06	10500	X	10366	-0-	-134	-0-	35	1	10157	3	Y	158	176	1			20
							174	9									
07	10850	X	10425	-0-	-425	-0-	40	1	10309	3	Y	69					89
							76	9									
08	10819	X	10348	-0-	-471	-0-	33	1	10153	3	Y	147	173	1			63
							162	9									
09	10440	X	10017	-0-	-423	-0-	34	1	9873	3	Y	100					163
							110	9									
10	10726	X	10220	-0-	-506	-0-	36	1	10075	3	Y	99	185	1			77
							109	9									
11	10380	X	9792	-0-	-588	-0-	35	1	9643	3	Y	104					181
							114	9									
*12	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	34	1	10012	3	Y	49	180	1			50
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 123,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	14615	-0-	-203	-0-	841	1	13774	2	N	-0-			-0-
02	13384	X	12967	-0-	-417	-0-	1147	1	11820	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	14012	-0-	-341	-0-	1247	1	12765	2	N	-0-			-0-
04	14130	X	13373	-0-	-757	-0-	1111	1	12262	2	N	-0-			-0-
05	14601	X	13644	-0-	-957	-0-	1136	1	12508	2	N	-0-			-0-
06	14130	X	13487	-0-	-643	-0-	1382	1	12105	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	13891	-0-	-462	-0-	1219	1	12672	2	N	-0-			-0-
08	14012	X	13607	-0-	-405	-0-	1205	1	12402	2	N	-0-			-0-
09	13500	X	13126	-0-	-374	-0-	1192	1	11934	2	N	-0-			-0-
10	13950	X	13389	-0-	-561	-0-	1237	1	12152	2	N	-0-			-0-
11	13500	X	12658	-0-	-842	-0-	1263	1	11395	2	N	-0-			-0-
12	13888	X	12991	-0-	-897	-0-	1145	1	11846	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 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	10788	X	4815	-0-	-5973	-0-	277	1	4538	2	N	-0-			-0-
02	9744	X	5059	-0-	-4685	-0-	447	1	4612	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	7173	-0-	-3615	-0-	639	1	6534	2	N	-0-			-0-
04	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	936	1	10326	2	N	-0-			-0-
05	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	937	1	10308	2	N	-0-			-0-
06	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	987	1	8649	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	10140	-0-	-1392	-0-	890	1	9250	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	10421	-0-	-1111	-0-	923	1	9498	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	9937	-0-	-1223	-0-	902	1	9035	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	10053	-0-	-1200	-0-	929	1	9124	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	9613	-0-	-467	-0-	960	1	8653	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	9947	-0-	-469	-0-	877	1	9070	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	15943	-0-	-1076	-0-	54	1	15889	3	N	-0-			-0-
02	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	49	1	14758	3	N	-0-			-0-
03	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	46	1	16446	3	N	-0-			-0-
04	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	41	1	15769	3	N	-0-			-0-
05	16399	X	16244	-0-	-155	-0-	42	1	16202	3	N	-0-			-0-
06	15960	X	15479	-0-	-481	-0-	40	1	15439	3	N	-0-			-0-
07	16492	X	15629	-0-	-863	-0-	45	1	15584	3	N	-0-			-0-
08	16492	X	15681	-0-	-811	-0-	38	1	15643	3	N	-0-			-0-
09	15810	X	15132	-0-	-678	-0-	39	1	15093	3	N	-0-			-0-
10	16244	X	15558	-0-	-686	-0-	42	1	15516	3	N	-0-			-0-
11	15480	X	15083	-0-	-397	-0-	41	1	15042	3	N	-0-			-0-
12	15686	X	15210	-0-	-476	-0-	38	1	15172	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8316	-0-	-457	-0-	28	1	8288	3	N	-0-			-0-
02	7840	X	7651	-0-	-189	-0-	25	1	7626	3	N	-0-			-0-
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	24	1	8646	3	N	-0-			-0-
04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	21	1	8207	3	N	-0-			-0-
05	8463	X	8007	-0-	-456	-0-	21	1	7986	3	N	-0-			-0-
06	8400	X	7766	-0-	-634	-0-	20	1	7746	3	N	-0-			-0-
07	8680	X	7888	-0-	-792	-0-	23	1	7865	3	N	-0-			-0-
08	8680	X	8176	-0-	-504	-0-	20	1	8156	3	N	-0-			-0-
09	8220	X	7719	-0-	-501	-0-	20	1	7699	3	N	-0-			-0-
10	8029	X	7892	-0-	-137	-0-	21	1	7871	3	N	-0-			-0-
11	7920	X	7658	-0-	-262	-0-	21	1	7637	3	N	-0-			-0-
*12	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	21	1	8249	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	3843	-0-	-9580	-0-	54	1	3789	3	N	-0-			-0-
02	11928	X	6511	-0-	-5417	-0-	87	1	6424	3	N	-0-			-0-
03	13144	X	7868	-0-	-5276	-0-	108	1	7760	3	N	-0-			-0-
04	12570	X	8116	-0-	-4454	-0-	121	1	7995	3	N	-0-			-0-
05	12989	X	9313	-0-	-3676	-0-	121	1	9192	3	N	-0-			-0-
06	7620	X	7027	-0-	-593	-0-	72	1	6955	3	N	-0-			-0-
07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	160	1	8897	3	N	-0-			-0-
08	9300	X	8921	-0-	-379	-0-	129	1	8792	3	N	-0-			-0-
09	9000	X	8478	-0-	-522	-0-	120	1	8358	3	N	-0-			-0-
10	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	165	1	9247	3	N	-0-			-0-
11	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	192	1	9219	3	N	-0-			-0-
*12	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	194	1	9354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	43	1	12726	3	N	-0-			-0-
02	11256	X	10978	-0-	-278	-0-	36	1	10942	3	N	-0-			-0-
03	13082	X	12545	-0-	-537	-0-	35	1	12510	3	N	-0-			-0-
04	12660	X	11643	-0-	-1017	-0-	30	1	11613	3	N	-0-			-0-
05	13082	X	11450	-0-	-1632	-0-	30	1	11420	3	N	-0-			-0-
06	12360	X	11171	-0-	-1189	-0-	29	1	11142	3	N	-0-			-0-
07	12555	X	11154	-0-	-1401	-0-	32	1	11122	3	N	-0-			-0-
08	12555	X	11028	-0-	-1527	-0-	27	1	11001	3	N	-0-			-0-
09	11640	X	10871	-0-	-769	-0-	28	1	10843	3	N	-0-			-0-
10	11532	X	11195	-0-	-337	-0-	30	1	11165	3	N	-0-			-0-
11	11160	X	10738	-0-	-422	-0-	29	1	10709	3	N	-0-			-0-
12	11222	X	11185	-0-	-37	-0-	28	1	11157	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13280	-0-	-1042	-0-	45	1	13235	3	N	-0-			-0-
02	12600	X	11887	-0-	-713	-0-	39	1	11848	3	N	-0-			-0-
03	13640	X	12915	-0-	-725	-0-	36	1	12879	3	N	-0-			-0-
04	13200	X	12231	-0-	-969	-0-	32	1	12199	3	N	-0-			-0-
05	13485	X	12946	-0-	-539	-0-	33	1	12913	3	N	-0-			-0-
06	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	39	1	14945	3	N	-0-			-0-
07	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	41	1	14156	3	N	-0-			-0-
08	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	33	1	13780	3	N	-0-			-0-
09	14970	X	12215	-0-	-2755	-0-	31	1	12184	3	N	-0-			-0-
10	15469	X	12473	-0-	-2996	-0-	33	1	12440	3	N	-0-			-0-
11	14970	X	10387	-0-	-4583	-0-	29	1	10358	3	N	-0-			-0-
12	14198	X	12009	-0-	-2189	-0-	30	1	11979	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 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	20615	X	19479	-0-	-1136	-0-	66	1	19413	3	N	-0-			-0-
02	18452	X	17589	-0-	-863	-0-	58	1	17531	3	N	-0-			-0-
03	20398	X	19726	-0-	-672	-0-	54	1	19672	3	N	-0-			-0-
04	19350	X	19040	-0-	-310	-0-	49	1	18991	3	N	-0-			-0-
05	19871	X	19437	-0-	-434	-0-	50	1	19387	3	N	-0-			-0-
06	19080	X	18639	-0-	-441	-0-	48	1	18591	3	N	-0-			-0-
07	19716	X	18998	-0-	-718	-0-	55	1	18943	3	N	-0-			-0-
08	19716	X	18605	-0-	-1111	-0-	45	1	18560	3	N	-0-			-0-
09	19050	X	18080	-0-	-970	-0-	46	1	18034	3	N	-0-			-0-
10	19437	X	18642	-0-	-795	-0-	50	1	18592	3	N	-0-			-0-
11	18630	X	17945	-0-	-685	-0-	49	1	17896	3	N	-0-			-0-
12	19003	X	18561	-0-	-442	-0-	47	1	18514	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8863	-0-	-1367	-0-	303	1	8560	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	8546	-0-	-694	-0-	295	1	8251	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	9569	-0-	-382	-0-	320	1	9249	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	9513	-0-	-87	-0-	320	1	9193	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	7546	-0-	-1909	-0-	255	1	7291	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	7833	-0-	-1437	-0-	270	1	7563	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	8490	-0-	-1337	-0-	295	1	8195	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	7341	-0-	-2486	-0-	261	1	7080	2	N	-0-			-0-
09	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	345	1	9209	2	N	-0-			-0-
10	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	329	1	8757	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	7894	-0-	-326	-0-	288	1	7606	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	9805	-0-	-53	-0-	359	1	9446	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	341	1	9644	2	N	-0-					-0-
02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	309	1	8655	2	N	-0-					-0-
03	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	331	1	9568	2	N	-0-					-0-
04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	300	1	8622	2	N	-0-					-0-
05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	325	1	9295	2	N	-0-					-0-
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	306	1	8573	2	N	-0-					-0-
07	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	306	1	8516	2	N	-0-					-0-
08	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	293	1	7936	2	N	-0-					-0-
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	284	1	7567	2	N	-0-					-0-
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	337	1	8965	2	N	-0-					-0-
11	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	312	1	8241	2	N	-0-					-0-
*12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	320	1	8416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	19	1	5582	3	N	-0-					-0-
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	16	1	4675	3	N	-0-					-0-
03	5053	X	4958	-0-	-95	-0-	14	1	4944	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4587	-0-	-843	-0-	12	1	4575	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	4568	-0-	-1043	-0-	12	1	4556	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	2852	-0-	-2578	-0-	7	1	2845	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4657	-0-	-551	-0-	13	1	4644	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	1836	-0-	-3124	-0-	4	1	1832	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4088	-0-	-502	-0-	11	1	4077	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	2806	-0-	-1844	-0-	8	1	2798	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	3705	-0-	-795	-0-	10	1	3695	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	3728	-0-	-922	-0-	9	1	3719	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8957	-0-	-467	-0-	30	1	8927	3	N	-0-					-0-
02	8484	X	8065	-0-	-419	-0-	27	1	8038	3	N	-0-					-0-
03	9393	X	8817	-0-	-576	-0-	24	1	8793	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8388	-0-	-522	-0-	22	1	8366	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8823	-0-	-353	-0-	23	1	8800	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	8200	-0-	-470	-0-	21	1	8179	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	8505	-0-	-423	-0-	25	1	8480	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8476	-0-	-359	-0-	20	1	8456	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	8090	-0-	-460	-0-	21	1	8069	3	N	-0-					-0-
10	8835	X	8326	-0-	-509	-0-	22	1	8304	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	8017	-0-	-203	-0-	22	1	7995	3	N	-0-					-0-
12	8494	X	7852	-0-	-642	-0-	20	1	7832	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12293	-0-	-665	-0-	41	1	12252	3	N	-0-					-0-
02	11676	X	11014	-0-	-662	-0-	36	1	10978	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	11919	-0-	-977	-0-	33	1	11886	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	11567	-0-	-763	-0-	30	1	11537	3	N	-0-					-0-
05	12648	X	12084	-0-	-564	-0-	31	1	12053	3	N	-0-					-0-
06	11910	X	11357	-0-	-553	-0-	29	1	11328	3	N	-0-					-0-
07	12183	X	11591	-0-	-592	-0-	33	1	11558	3	N	-0-					-0-
08	12090	X	11764	-0-	-326	-0-	28	1	11736	3	N	-0-					-0-
09	11700	X	11445	-0-	-255	-0-	29	1	11416	3	N	-0-					-0-
10	12090	X	11667	-0-	-423	-0-	31	1	11636	3	N	-0-					-0-
11	11370	X	11001	-0-	-369	-0-	30	1	10971	3	N	-0-					-0-
12	11842	X	11479	-0-	-363	-0-	29	1	11450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12301	-0-	-564	-0-	41	1	12260	3	Y	-0-					-0-
02	11424	X	11283	-0-	-141	-0-	37	1	11038	3	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
03	12493	X	11856	-0-	-637	-0-	33	1	11803	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	12090	X	11914	-0-	-176	-0-	31	1	11863	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
05	12493	X	12472	-0-	-21	-0-	32	1	12419	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	12090	X	12034	-0-	-56	-0-	31	1	11982	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	12493	X	12370	-0-	-123	-0-	36	1	12334	3	Y	-0-					-0-
08	12462	X	11864	-0-	-598	-0-	29	1	11835	3	Y	-0-					-0-
09	12060	X	11298	-0-	-762	-0-	29	1	11269	3	Y	-0-					-0-
10	12462	X	11600	-0-	-862	-0-	31	1	11569	3	Y	-0-					-0-
11	12030	X	11176	-0-	-854	-0-	31	1	11145	3	Y	-0-					-0-
12	12369	X	11515	-0-	-854	-0-	29	1	11486	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 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	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	36	1	10551	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	8960	X	8924	-0-	-36	-0-	30	1	8894	3	Y	-0-					-0-
03	9920	X	9831	-0-	-89	-0-	27	1	9804	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	9128	-0-	-472	-0-	24	1	9104	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9355	-0-	-565	-0-	24	1	9331	3	Y	-0-					-0-
06	9030	X	9029	-0-	-1	-0-	23	1	9006	3	Y	-0-					-0-
07	9331	X	9254	-0-	-77	-0-	27	1	9227	3	Y	-0-					-0-
08	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	23	1	9394	3	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8703	-0-	-327	-0-	22	1	8542	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
10	9331	X	8261	-0-	-1070	-0-	15	1	8244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	9030	X	8369	-0-	-661	-0-	15	1	8354	3	Y	-0-					-0-
*12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	14	1	8432	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 109,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	393	1	6182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	354	1	5552	3	Y	-0-					-0-
03	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	389	1	5995	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6135	-0-	-15	-0-	375	1	5760	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6296	-0-	-59	-0-	387	1	5909	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	6084	-0-	-276	-0-	375	1	5709	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6251	-0-	-290	-0-	389	1	5862	3	Y	-0-					-0-
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	387	1	6196	3	Y	-0-					-0-
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	375	1	5815	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
10	6293	X	5994	-0-	-299	-0-	387	1	5606	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6360	X	5717	-0-	-643	-0-	375	1	5342	3	Y	-0-					-0-
*12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	386	1	5559	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	17493	-0-	-1603	-0-	598	1	16895	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	15494	-0-	-1754	-0-	535	1	14959	2	N	-0-					-0-
03	19096	X	17009	-0-	-2087	-0-	569	1	16440	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	16116	-0-	-1884	-0-	542	1	15574	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	16704	-0-	-780	-0-	565	1	16139	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	15924	-0-	-996	-0-	548	1	15376	2	N	-0-					-0-
07	17143	X	16129	-0-	-1014	-0-	560	1	15569	2	N	-0-					-0-
08	17019	X	15778	-0-	-1241	-0-	562	1	15216	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	15243	-0-	-927	-0-	550	1	14693	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	14912	-0-	-1797	-0-	540	1	14372	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	14655	-0-	-1275	-0-	535	1	14120	2	N	-0-					-0-
12	16120	X	14509	-0-	-1611	-0-	531	1	13978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5381	-0-	-13	-0-	18	1	5362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	16	1	4905	3	Y	-0-					-0-
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	15	1	5525	3	Y	-0-					-0-
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	14	1	5430	3	Y	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	14	1	5567	3	Y	-0-					-0-
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	14	1	5330	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	16	1	5389	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4786	-0-	-701	-0-	12	1	4774	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4435	-0-	-875	-0-	11	1	4351	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
10	5487	X	4124	-0-	-1363	-0-	7	1	4116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5310	X	4790	-0-	-520	-0-	9	1	4781	3	Y	-0-					-0-
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	7	1	4419	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 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	17546	X	16634	-0-	-912	-0-	16634	3			N	-0-					-0-
02	15820	X	14697	-0-	-1123	-0-	14697	3			N	-0-					-0-
03	17453	X	16257	-0-	-1196	-0-	16257	3			N	-0-					-0-
04	16530	X	15570	-0-	-960	-0-	15570	3			N	-0-					-0-
05	17081	X	15932	-0-	-1149	-0-	15932	3			N	-0-					-0-
06	16110	X	15325	-0-	-785	-0-	15325	3			N	-0-					-0-
07	16275	X	15172	-0-	-1103	-0-	15172	3			N	-0-					-0-
08	16244	X	15020	-0-	-1224	-0-	15020	3			N	-0-					-0-
09	15570	X	14177	-0-	-1393	-0-	14177	3			N	-0-					-0-
10	15934	X	14739	-0-	-1195	-0-	14739	3			N	-0-					-0-
11	15330	X	14044	-0-	-1286	-0-	14044	3			N	-0-					-0-
12	15159	X	14671	-0-	-488	-0-	14671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	1142	1	18779	2	N	-0-					-0-
02	17500	X	17428	-0-	-72	-0-	1541	1	15887	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	18928	-0-	-509	-0-	1685	1	17243	2	N	-0-					-0-
04	19290	X	17353	-0-	-1937	-0-	1442	1	15911	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	17677	-0-	-2256	-0-	1472	1	16205	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	17002	-0-	-2288	-0-	1742	1	15260	2	N	-0-					-0-
07	19282	X	17433	-0-	-1849	-0-	1530	1	15903	2	N	-0-					-0-
08	18941	X	17148	-0-	-1793	-0-	1519	1	15629	2	N	-0-					-0-
09	17340	X	16506	-0-	-834	-0-	1499	1	15007	2	N	-0-					-0-
10	17670	X	17086	-0-	-584	-0-	1579	1	15507	2	N	-0-					-0-
11	17010	X	16521	-0-	-489	-0-	1649	1	14872	2	N	-0-					-0-
12	17422	X	16851	-0-	-571	-0-	1485	1	15366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8059	-0-	-342	-0-	27	1	8032	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7238	-0-	-238	-0-	24	1	7214	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7712	-0-	-565	-0-	21	1	7691	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7481	-0-	-439	-0-	19	1	7462	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	7360	-0-	-824	-0-	19	1	7341	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7179	-0-	-621	-0-	19	1	7160	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	6705	-0-	-1324	-0-	19	1	6686	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6778	-0-	-941	-0-	16	1	6762	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	4556	-0-	-2914	-0-	12	1	4544	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	5151	-0-	-2258	-0-	14	1	5137	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	4667	-0-	-2503	-0-	13	1	4654	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	5201	-0-	-1588	-0-	13	1	5188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	14259	-0-	-497	-0-	48	1	14211	3	N	-0-					-0-
02	13328	X	12734	-0-	-594	-0-	42	1	12692	3	N	-0-					-0-
03	14756	X	14014	-0-	-742	-0-	39	1	13975	3	N	-0-					-0-
04	14040	X	13364	-0-	-676	-0-	35	1	13329	3	N	-0-					-0-
05	14415	X	13578	-0-	-837	-0-	35	1	13543	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12924	-0-	-876	-0-	33	1	12891	3	N	-0-					-0-
07	14105	X	13164	-0-	-941	-0-	38	1	13126	3	N	-0-					-0-
08	14012	X	13140	-0-	-872	-0-	32	1	13108	3	N	-0-					-0-
09	13350	X	12701	-0-	-649	-0-	33	1	12668	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	13125	-0-	-453	-0-	35	1	13090	3	N	-0-					-0-
11	12930	X	12699	-0-	-231	-0-	35	1	12664	3	N	-0-					-0-
*12	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	33	1	13229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8270	-0-	-193	-0-	27	1	8044	3	Y	181					232
							199	9									
02	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	25	1	7559	3	Y	145	361	1			16
							160	9									
03	8463	X	8450	-0-	-13	-0-	23	1	8229	3	Y	180					196
							198	9									
04	8040	X	7955	-0-	-85	-0-	20	1	7812	3	Y	112	179	1			129
							123	9									
05	8463	X	8287	-0-	-176	-0-	21	1	8102	3	Y	149	187	1			91
							164	9									
06	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	20	1	7732	3	Y	132	181	1			42
							145	9									
07	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	23	1	8000	3	Y	138					180
							152	9									
08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	19	1	8040	3	Y	132	185	1			127
							145	9									
09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	20	1	7648	3	Y	128	181	1			74
							141	9									
10	8060	X	8026	-0-	-34	-0-	21	1	7848	3	Y	143	183	1			34
							157	9									
11	7800	X	7722	-0-	-78	-0-	21	1	7543	3	Y	144					178
							158	9									
*12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	20	1	7723	3	Y	123	181	1			120
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 96,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,707

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	23167	-0-	-796	-0-	1331	1	21836	2	N	-0-			-0-
02	21616	X	20385	-0-	-1231	-0-	1802	1	18583	2	N	-0-			-0-
03	23777	X	21996	-0-	-1781	-0-	1958	1	20038	2	N	-0-			-0-
04	22680	X	20756	-0-	-1924	-0-	1724	1	19032	2	N	-0-			-0-
05	23436	X	21462	-0-	-1974	-0-	1787	1	19675	2	N	-0-			-0-
06	22410	X	20535	-0-	-1875	-0-	2104	1	18431	2	N	-0-			-0-
07	22568	X	20737	-0-	-1831	-0-	1820	1	18917	2	N	-0-			-0-
08	22010	X	20601	-0-	-1409	-0-	1825	1	18776	2	N	-0-			-0-
09	20760	X	19717	-0-	-1043	-0-	1790	1	17927	2	N	-0-			-0-
10	21452	X	20358	-0-	-1094	-0-	1881	1	18477	2	N	-0-			-0-
11	20550	X	19598	-0-	-952	-0-	1956	1	17642	2	N	-0-			-0-
12	20739	X	20064	-0-	-675	-0-	1768	1	18296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	836	1	8662	3	N	-0-			-0-
02	8008	X	7699	-0-	-309	-0-	739	1	6960	3	N	-0-			-0-
03	9207	X	8675	-0-	-532	-0-	822	1	7853	3	N	-0-			-0-
04	9180	X	8162	-0-	-1018	-0-	798	1	7364	3	N	-0-			-0-
05	9486	X	8379	-0-	-1107	-0-	812	1	7567	3	N	-0-			-0-
06	9180	X	8174	-0-	-1006	-0-	765	1	7409	3	N	-0-			-0-
07	8680	X	8000	-0-	-680	-0-	840	1	7160	3	N	-0-			-0-
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	829	1	7952	3	N	-0-			-0-
09	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	808	1	8412	3	N	-0-			-0-
10	8432	X	6888	-0-	-1544	-0-	819	1	6069	3	N	-0-			-0-
11	8490	X	7398	-0-	-1092	-0-	777	1	6621	3	N	-0-			-0-
12	9517	X	8600	-0-	-917	-0-	871	1	7729	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12637	-0-	-662	-0-	432	1	12205	2	N	-0-			-0-
02	12264	X	11060	-0-	-1204	-0-	382	1	10678	2	N	-0-			-0-
03	13578	X	12712	-0-	-866	-0-	425	1	12287	2	N	-0-			-0-
04	13140	X	12490	-0-	-650	-0-	420	1	12070	2	N	-0-			-0-
05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	435	1	12418	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	12116	-0-	-184	-0-	417	1	11699	2	N	-0-			-0-
07	12896	X	12315	-0-	-581	-0-	427	1	11888	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	11946	-0-	-950	-0-	425	1	11521	2	N	-0-			-0-
09	12480	X	12039	-0-	-441	-0-	435	1	11604	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	12167	-0-	-698	-0-	441	1	11726	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	10943	-0-	-1177	-0-	400	1	10543	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	11655	-0-	-776	-0-	426	1	11229	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 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	10013	X	9307	-0-	-706	-0-	31	1	9276	3	N	-0-			-0-
02	8512	X	8175	-0-	-337	-0-	27	1	8148	3	N	-0-			-0-
03	9300	X	8795	-0-	-505	-0-	24	1	8771	3	N	-0-			-0-
04	9000	X	8241	-0-	-759	-0-	21	1	8220	3	N	-0-			-0-
05	9300	X	8154	-0-	-1146	-0-	21	1	8133	3	N	-0-			-0-
06	9000	X	7908	-0-	-1092	-0-	20	1	7888	3	N	-0-			-0-
07	9052	X	8046	-0-	-1006	-0-	23	1	8023	3	N	-0-			-0-
08	8804	X	7883	-0-	-921	-0-	19	1	7864	3	N	-0-			-0-
09	8250	X	7297	-0-	-953	-0-	19	1	7278	3	N	-0-			-0-
10	8184	X	7522	-0-	-662	-0-	20	1	7502	3	N	-0-			-0-
11	7920	X	7172	-0-	-748	-0-	20	1	7152	3	N	-0-			-0-
*12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	21	1	8128	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16928	-0-	-804	-0-	57	1	16871	3	N	-0-			-0-
02	15820	X	15018	-0-	-802	-0-	50	1	14968	3	N	-0-			-0-
03	17515	X	16339	-0-	-1176	-0-	45	1	16294	3	N	-0-			-0-
04	16440	X	15470	-0-	-970	-0-	40	1	15430	3	N	-0-			-0-
05	16988	X	15805	-0-	-1183	-0-	41	1	15764	3	N	-0-			-0-
06	16380	X	15121	-0-	-1259	-0-	39	1	15082	3	N	-0-			-0-
07	16616	X	15312	-0-	-1304	-0-	44	1	15268	3	N	-0-			-0-
08	16337	X	15255	-0-	-1082	-0-	37	1	15218	3	N	-0-			-0-
09	15480	X	14746	-0-	-734	-0-	38	1	14708	3	N	-0-			-0-
10	15810	X	15269	-0-	-541	-0-	41	1	15228	3	N	-0-			-0-
11	15120	X	14708	-0-	-412	-0-	40	1	14668	3	N	-0-			-0-
12	15314	X	15187	-0-	-127	-0-	38	1	15149	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6537	-0-	-376	-0-	22	1	6515	3	N	-0-			-0-
02	6244	X	5677	-0-	-567	-0-	19	1	5658	3	N	-0-			-0-
03	6913	X	6075	-0-	-838	-0-	17	1	6058	3	N	-0-			-0-
04	6630	X	5741	-0-	-889	-0-	15	1	5726	3	N	-0-			-0-
05	6603	X	5774	-0-	-829	-0-	15	1	5759	3	N	-0-			-0-
06	6330	X	5519	-0-	-811	-0-	14	1	5505	3	N	-0-			-0-
07	6293	X	5464	-0-	-829	-0-	16	1	5448	3	N	-0-			-0-
08	6076	X	5431	-0-	-645	-0-	13	1	5418	3	N	-0-			-0-
09	5730	X	5145	-0-	-585	-0-	13	1	5132	3	N	-0-			-0-
10	5766	X	5207	-0-	-559	-0-	14	1	5193	3	N	-0-			-0-
11	5520	X	5363	-0-	-157	-0-	15	1	5348	3	N	-0-			-0-
12	5456	X	5315	-0-	-141	-0-	13	1	5302	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 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	21638	X	19074	-0-	-2564	-0-	64	1	19010	3	Y	-0-					-0-
02	19516	X	18134	-0-	-1382	-0-	60	1	18072	3	Y	2					2
							2	9									
03	21607	X	19861	-0-	-1746	-0-	55	1	19784	3	Y	20					22
							22	9									
04	19830	X	19218	-0-	-612	-0-	50	1	19139	3	Y	26					48
							29	9									
05	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	52	1	20108	3	Y	4	49	1			3
							4	9									
06	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	50	1	19417	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	57	1	19848	3	Y	-0-					3
08	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	47	1	19488	3	Y	-0-					3
09	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	48	1	18459	3	Y	-0-					3
10	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	51	1	19075	3	Y	-0-					3
11	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	50	1	18338	3	Y	-0-					3
*12	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	48	1	18801	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 230,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10508	-0-	-776	-0-	35	1	10473	3	Y	-0-					-0-
02	10024	X	9442	-0-	-582	-0-	31	1	9411	3	Y	-0-					-0-
03	11098	X	9956	-0-	-1142	-0-	27	1	9910	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	10500	X	10328	-0-	-172	-0-	27	1	10281	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
05	10726	X	10551	-0-	-175	-0-	27	1	10504	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
06	10170	X	9927	-0-	-243	-0-	26	1	9882	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	10664	X	10280	-0-	-384	-0-	29	1	10172	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
08	10664	X	10159	-0-	-505	-0-	24	1	10057	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
09	10320	X	9718	-0-	-602	-0-	25	1	9618	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
10	10540	X	9994	-0-	-546	-0-	26	1	9891	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
11	9960	X	9278	-0-	-682	-0-	25	1	9199	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
*12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	24	1	9535	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 119,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12883	-0-	-2803	-0-	43	1	12840	3	N	-0-					-0-
02	14168	X	8090	-0-	-6078	-0-	466	1	7624	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
04	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					N	-0-					-0-
05	12896	X	4509	-0-	-8387	-0-	12	1	4497	3	N	-0-					-0-
06	12480	X	3562	-0-	-8918	-0-	9	1	3553	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	3802	-0-	-5157	-0-	11	1	3791	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	3386	-0-	-1109	-0-	11	1	3375	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	1094	-0-	-3256	-0-	4	1	1090	3	N	-0-					-0-
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	26	1	9550	3	N	-0-					-0-
11	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	21	1	5686	3	N	-0-					-0-
*12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	19	1	7517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	29	1	8593	3	N	-0-					-0-
02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	26	1	7810	3	N	-0-					-0-
03	8401	X	8061	-0-	-340	-0-	22	1	8039	3	N	-0-					-0-
04	8310	X	8115	-0-	-195	-0-	21	1	8094	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	8250	-0-	-337	-0-	21	1	8229	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	8029	-0-	-281	-0-	21	1	8008	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	7935	-0-	-652	-0-	23	1	7912	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	8285	-0-	-116	-0-	20	1	8265	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	7445	-0-	-685	-0-	19	1	7426	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7670	-0-	-638	-0-	20	1	7650	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	6710	-0-	-1330	-0-	18	1	6692	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	7128	-0-	-1149	-0-	18	1	7110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14707	-0-	-731	-0-	49	1	14648	3	Y	9	29	1			2
							10	9									
02	13748	X	13201	-0-	-547	-0-	44	1	13157	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	15159	X	14562	-0-	-597	-0-	40	1	14522	3	Y	-0-					-0-
04	14670	X	14000	-0-	-670	-0-	36	1	13950	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	40	1	15421	3	Y	-0-					-0-
06	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	38	1	14614	3	Y	-0-					-0-
07	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	43	1	14746	3	Y	-0-					-0-
08	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	39	1	16007	3	Y	-0-					-0-
09	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	42	1	16476	3	Y	-0-					-0-
10	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	45	1	16834	3	Y	-0-					-0-
11	14310	X	14041	-0-	-269	-0-	39	1	14002	3	Y	-0-					-0-
*12	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	35	1	13908	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28024	X	27493	-0-	-531	-0-	92	1	27381	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
02	25312	X	24683	-0-	-629	-0-	81	1	24583	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
03	28024	X	26729	-0-	-1295	-0-	74	1	26635	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
04	26820	X	25191	-0-	-1629	-0-	65	1	25107	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
05	27714	X	4152	-0-	-23562	-0-	11	1	4138	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
06	29422	X	29422	-0-	-0-	-0-	76	1	29324	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
07	27947	X	27947	-0-	-0-	-0-	81	1	27855	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
08	26722	X	26614	-0-	-108	-0-	64	1	26540	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
09	29400	X	25526	-0-	-3874	-0-	66	1	25450	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
10	30380	X	27986	-0-	-2394	-0-	75	1	27900	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
11	29400	X	27080	-0-	-2320	-0-	74	1	26996	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
12	27962	X	27799	-0-	-163	-0-	70	1	27718	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 300,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10928	-0-	-697	-0-	37	1	10891	3	Y	-0-					-0-
02	10304	X	9858	-0-	-446	-0-	33	1	9825	3	Y	-0-					-0-
03	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	32	1	11493	3	Y	-0-					-0-
04	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	31	1	12065	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	2115	-0-	-9076	-0-	6	1	2109	3	Y	-0-					-0-
06	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	39	1	14899	3	Y	-0-					-0-
07	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	51	1	17699	3	Y	-0-					-0-
08	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	41	1	16934	3	Y	73	63	1			10
							80	9									
09	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	39	1	15072	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
10	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	37	1	13867	3	Y	-0-					10
11	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	37	1	13291	3	Y	-0-					10
*12	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	34	1	13299	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 151,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11697	-0-	-393	-0-	39	1	11658	3	N	-0-					-0-
02	10668	X	10287	-0-	-381	-0-	34	1	10253	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	10779	-0-	-1249	-0-	30	1	10749	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	10650	-0-	-990	-0-	28	1	10622	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	10829	-0-	-1199	-0-	28	1	10801	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	10290	-0-	-1020	-0-	27	1	10263	3	N	-0-					-0-
07	11377	X	10846	-0-	-531	-0-	31	1	10815	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	10537	-0-	-468	-0-	25	1	10512	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	10030	-0-	-620	-0-	26	1	10004	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10329	-0-	-521	-0-	28	1	10301	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10041	-0-	-459	-0-	28	1	10013	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	10407	-0-	-443	-0-	26	1	10381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10383	-0-	-1025	-0-	35	1	10313	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
02	10304	X	8703	-0-	-1601	-0-	29	1	8644	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
03	11408	X	10134	-0-	-1274	-0-	28	1	10072	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
04	10920	X	9969	-0-	-951	-0-	26	1	9909	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
05	11284	X	11245	-0-	-39	-0-	29	1	11177	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
06	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	29	1	11119	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
07	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	33	1	11555	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
08	11253	X	11043	-0-	-210	-0-	27	1	10979	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
09	11190	X	10657	-0-	-533	-0-	27	1	10594	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
10	11625	X	10933	-0-	-692	-0-	29	1	10867	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
11	11250	X	10498	-0-	-752	-0-	29	1	10434	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
12	11625	X	10723	-0-	-902	-0-	27	1	10660	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 127,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 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	8928	X	8414	-0-	-514	-0-	28	1	8386	3	Y	-0-					-0-
02	7896	X	7496	-0-	-400	-0-	25	1	7471	3	Y	-0-					-0-
03	8928	X	8391	-0-	-537	-0-	23	1	8368	3	Y	-0-					-0-
04	8640	X	2218	-0-	-6422	-0-	6	1	2177	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	8928	X	3740	-0-	-5188	-0-	10	1	3730	3	Y	-0-					-0-
06	7800	X	2161	-0-	-5639	-0-	6	1	2155	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	22	1	7758	3	Y	-0-					-0-
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	22	1	8995	3	Y	-0-					-0-
09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	20	1	7915	3	Y	-0-					-0-
10	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	22	1	8167	3	Y	-0-					-0-
11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	22	1	7810	3	Y	-0-					-0-
*12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	21	1	8200	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

01	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	9	1	2759	3	Y	16	73	1					24
							18	9											
02	2632	X	2483	-0-	-149	-0-	8	1	2452	3	Y	21	5	1					40
							23	9											
03	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	7	1	2547	3	Y	30	68	1					2
							33	9											
04	2730	X	2105	-0-	-625	-0-	5	1	2080	3	Y	18	2	1					18
							20	9											
05	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	7	1	2545	3	Y	44	2	1					60
							48	9											
06	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	7	1	2514	3	Y	33	77	1					16
							36	9											
07	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	7	1	2573	3	Y	31	3	1					44
							34	9											
08	2604	X	2322	-0-	-282	-0-	6	1	2292	3	Y	22	27	1					39
							24	9											
09	2550	X	2243	-0-	-307	-0-	6	1	2223	3	Y	13	1	1					51
							14	9											
10	2635	X	2379	-0-	-256	-0-	6	1	2338	3	Y	32	16	1					67
							35	9											
11	2550	X	2386	-0-	-164	-0-	7	1	2350	3	Y	26	1	1					92
							29	9											
*12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	6	1	2477	3	Y	40	123	1					9
							44	9											

TOTAL GAS PROD: 29,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 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	15438	X	2475	-0-	-12963	-0-	904	1	1571	3	N	-0-					39
02	13944	X	8573	-0-	-5371	-0-	520	1	8011	3	N	38					77
							42	9									
03	15438	X	14670	-0-	-768	-0-	937	1	13565	3	N	153	192	1			38
							168	9									
04	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	905	1	13290	3	N	4					42
							4	9									
05	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	933	1	13096	3	N	34					76
							37	9									
06	14190	X	13525	-0-	-665	-0-	903	1	12619	3	N	3					79
							3	9									
07	14663	X	12389	-0-	-2274	-0-	932	1	11439	3	N	16					95
							18	9									
08	14663	X	8189	-0-	-6474	-0-	916	1	7216	3	N	52	147	1			-0-
							57	9									
09	14190	X	5316	-0-	-8874	-0-	881	1	4435	3	N	-0-					-0-
10	14074	X	13196	-0-	-878	-0-	932	1	12222	3	N	38					38
							42	9									
11	13530	X	11247	-0-	-2283	-0-	898	1	10307	3	N	38					76
							42	9									
*12	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	928	1	11594	3	N	47					123
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 130,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	21844	-0-	-1778	-0-	73	1	21771	3	N	-0-					-0-
02	21112	X	19159	-0-	-1953	-0-	63	1	19096	3	N	-0-					-0-
03	23498	X	21085	-0-	-2413	-0-	58	1	21027	3	N	-0-					-0-
04	22740	X	21603	-0-	-1137	-0-	56	1	21547	3	N	-0-					-0-
05	23498	X	22834	-0-	-664	-0-	59	1	22775	3	N	-0-					-0-
06	21150	X	19621	-0-	-1529	-0-	51	1	19570	3	N	-0-					-0-
07	22320	X	20278	-0-	-2042	-0-	59	1	20219	3	N	-0-					-0-
08	22847	X	20167	-0-	-2680	-0-	49	1	20118	3	N	-0-					-0-
09	22110	X	19405	-0-	-2705	-0-	50	1	19355	3	N	-0-					-0-
10	22847	X	20042	-0-	-2805	-0-	53	1	19989	3	N	-0-					-0-
11	19620	X	19375	-0-	-245	-0-	53	1	19322	3	N	-0-					-0-
12	20274	X	19984	-0-	-290	-0-	50	1	19934	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 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	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	22	1	6644	3	N	-0-					-0-
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	27	1	8145	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	6907	-0-	-1184	-0-	19	1	6888	3	N	-0-					-0-
04	7830	X	5413	-0-	-2417	-0-	14	1	5399	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	6666	-0-	-1425	-0-	17	1	6649	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	6371	-0-	-1459	-0-	16	1	6355	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	6489	-0-	-1602	-0-	19	1	6470	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	5632	-0-	-1281	-0-	14	1	5618	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	3334	-0-	-3116	-0-	9	1	3325	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6342	-0-	-323	-0-	17	1	6325	3	N	-0-					-0-
11	6360	X	6010	-0-	-350	-0-	17	1	5993	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	1709	-0-	-4770	-0-	4	1	1705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	15752	-0-	-523	-0-	53	1	15699	3	N	-0-					-0-
02	14532	X	14124	-0-	-408	-0-	47	1	14077	3	N	-0-					-0-
03	16089	X	15444	-0-	-645	-0-	43	1	15401	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	14689	-0-	-821	-0-	38	1	14651	3	N	-0-					-0-
05	16027	X	15140	-0-	-887	-0-	39	1	15101	3	N	-0-					-0-
06	15240	X	14354	-0-	-886	-0-	37	1	14317	3	N	-0-					-0-
07	15624	X	14811	-0-	-813	-0-	43	1	14768	3	N	-0-					-0-
08	15438	X	14780	-0-	-658	-0-	36	1	14744	3	N	-0-					-0-
09	14700	X	14259	-0-	-441	-0-	37	1	14222	3	N	-0-					-0-
10	15128	X	14632	-0-	-496	-0-	39	1	14593	3	N	-0-					-0-
11	14340	X	13988	-0-	-352	-0-	38	1	13950	3	N	-0-					-0-
12	14818	X	14489	-0-	-329	-0-	37	1	14452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11469	-0-	-838	-0-	38	1	11399	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	10780	X	10488	-0-	-292	-0-	35	1	10451	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	11749	X	11592	-0-	-157	-0-	32	1	11560	3	Y	-0-					-0-
04	11340	X	3060	-0-	-8280	-0-	8	1	3022	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	11718	X	6646	-0-	-5072	-0-	17	1	6629	3	Y	-0-					-0-
06	11250	X	2826	-0-	-8424	-0-	7	1	2819	3	Y	-0-					-0-
07	11625	X	7658	-0-	-3967	-0-	22	1	7636	3	Y	-0-					-0-
08	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	32	1	13074	3	Y	-0-					-0-
09	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	29	1	11272	3	Y	-0-					-0-
10	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	31	1	11716	3	Y	-0-					-0-
11	11580	X	11178	-0-	-402	-0-	31	1	11147	3	Y	-0-					-0-
*12	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	29	1	11320	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 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	10354	X	10081	-0-	-273	-0-	34	1	9983	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
02	9296	X	9046	-0-	-250	-0-	30	1	9012	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
03	10292	X	9918	-0-	-374	-0-	27	1	9890	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
04	9780	X	9725	-0-	-55	-0-	25	1	9700	3	Y	-0-					7
05	10075	X	10039	-0-	-36	-0-	26	1	10013	3	Y	-0-					7
06	9750	X	9368	-0-	-382	-0-	24	1	9344	3	Y	-0-					7
07	10044	X	9573	-0-	-471	-0-	28	1	9545	3	Y	-0-					7
08	10044	X	9517	-0-	-527	-0-	23	1	9494	3	Y	-0-					7
09	9720	X	9236	-0-	-484	-0-	24	1	9172	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
10	10044	X	9429	-0-	-615	-0-	25	1	9403	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	9360	X	9084	-0-	-276	-0-	25	1	9059	3	Y	-0-					7
12	9579	X	9294	-0-	-285	-0-	23	1	9271	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 114,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 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	14911	X	14613	-0-	-298	-0-	49	1	14564	3	N	-0-					-0-
02	13468	X	12836	-0-	-632	-0-	42	1	12794	3	N	-0-					-0-
03	14911	X	14023	-0-	-888	-0-	39	1	13984	3	N	-0-					-0-
04	14280	X	13412	-0-	-868	-0-	35	1	13377	3	N	-0-					-0-
05	14756	X	13654	-0-	-1102	-0-	35	1	13619	3	N	-0-					-0-
06	14130	X	13018	-0-	-1112	-0-	34	1	12984	3	N	-0-					-0-
07	14198	X	13380	-0-	-818	-0-	39	1	13341	3	N	-0-					-0-
08	14012	X	13257	-0-	-755	-0-	32	1	13225	3	N	-0-					-0-
09	13410	X	12720	-0-	-690	-0-	33	1	12687	3	N	-0-					-0-
10	13640	X	13059	-0-	-581	-0-	35	1	13024	3	N	-0-					-0-
11	13020	X	12624	-0-	-396	-0-	35	1	12589	3	N	-0-					-0-
12	13392	X	12991	-0-	-401	-0-	33	1	12958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	16274	-0-	-497	-0-	55	1	16219	3	N	-0-					-0-
02	15148	X	14284	-0-	-864	-0-	47	1	14237	3	N	-0-					-0-
03	16771	X	15987	-0-	-784	-0-	44	1	15943	3	N	-0-					-0-
04	16020	X	15296	-0-	-724	-0-	40	1	15256	3	N	-0-					-0-
05	16523	X	15780	-0-	-743	-0-	41	1	15739	3	N	-0-					-0-
06	15750	X	15101	-0-	-649	-0-	39	1	15062	3	N	-0-					-0-
07	15996	X	15593	-0-	-403	-0-	45	1	15548	3	N	-0-					-0-
08	15996	X	15424	-0-	-572	-0-	37	1	15387	3	N	-0-					-0-
09	15300	X	14939	-0-	-361	-0-	38	1	14901	3	N	-0-					-0-
10	15779	X	15500	-0-	-279	-0-	41	1	15459	3	N	-0-					-0-
11	15090	X	15048	-0-	-42	-0-	41	1	15007	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	15494	-0-	-99	-0-	39	1	15455	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	15203	-0-	-793	-0-	51	1	15152	3	Y	-0-					-0-
02	14336	X	13325	-0-	-1011	-0-	44	1	13281	3	Y	-0-					-0-
03	15872	X	14636	-0-	-1236	-0-	40	1	14596	3	Y	-0-					-0-
04	15150	X	3789	-0-	-11361	-0-	10	1	3779	3	Y	-0-					-0-
05	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-					-0-
06	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	39	1	15108	3	Y	-0-					-0-
07	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	51	1	17489	3	Y	-0-					-0-
08	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	43	1	17777	3	Y	-0-					-0-
09	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	42	1	16276	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	17298	X	15730	-0-	-1568	-0-	42	1	15688	3	Y	-0-					-0-
11	16740	X	15228	-0-	-1512	-0-	42	1	15186	3	Y	-0-					-0-
12	17298	X	15448	-0-	-1850	-0-	39	1	15409	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

01	19809	X	18860	-0-	-949	-0-	63	1	18797	3	N	-0-					-0-
02	17612	X	16718	-0-	-894	-0-	55	1	16663	3	N	-0-					-0-
03	19406	X	18562	-0-	-844	-0-	51	1	18511	3	N	-0-					-0-
04	18510	X	17361	-0-	-1149	-0-	45	1	17316	3	N	-0-					-0-
05	19127	X	17660	-0-	-1467	-0-	46	1	17614	3	N	-0-					-0-
06	18240	X	17154	-0-	-1086	-0-	44	1	17110	3	N	-0-					-0-
07	18569	X	17625	-0-	-944	-0-	51	1	17574	3	N	-0-					-0-
08	18569	X	17055	-0-	-1514	-0-	41	1	17014	3	N	-0-					-0-
09	17370	X	16916	-0-	-454	-0-	43	1	16873	3	N	-0-					-0-
10	17732	X	17229	-0-	-503	-0-	46	1	17183	3	N	-0-					-0-
11	17160	X	16599	-0-	-561	-0-	46	1	16553	3	N	-0-					-0-
12	17639	X	17072	-0-	-567	-0-	43	1	17029	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

01	12524	X	11865	-0-	-659	-0-	40	1	11825	3	N	-0-					-0-
02	11312	X	10637	-0-	-675	-0-	35	1	10602	3	N	-0-					-0-
03	12524	X	11430	-0-	-1094	-0-	32	1	11398	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	10928	-0-	-1042	-0-	28	1	10900	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	11488	-0-	-881	-0-	30	1	11458	3	N	-0-					-0-
06	11490	X	11191	-0-	-299	-0-	29	1	11162	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	11351	-0-	-429	-0-	33	1	11318	3	N	-0-					-0-
08	11501	X	11319	-0-	-182	-0-	27	1	11292	3	N	-0-					-0-
09	11190	X	10806	-0-	-384	-0-	28	1	10778	3	N	-0-					-0-
10	11563	X	10732	-0-	-831	-0-	29	1	10703	3	N	-0-					-0-
11	11190	X	10953	-0-	-237	-0-	30	1	10923	3	N	-0-					-0-
12	11346	X	11019	-0-	-327	-0-	28	1	10991	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8214	-0-	-869	-0-	28	1	8186	3	N	-0-					-0-
02	8008	X	7625	-0-	-383	-0-	25	1	7600	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	8040	-0-	-764	-0-	22	1	8018	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	7487	-0-	-1033	-0-	19	1	7468	3	N	-0-					-0-
05	8711	X	7325	-0-	-1386	-0-	19	1	7306	3	N	-0-					-0-
06	8160	X	7401	-0-	-759	-0-	19	1	7382	3	N	-0-					-0-
07	8432	X	7331	-0-	-1101	-0-	21	1	7310	3	N	-0-					-0-
08	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	19	1	8043	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	7454	-0-	-46	-0-	19	1	7435	3	N	-0-					-0-
10	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	21	1	7883	3	N	-0-					-0-
11	7800	X	7145	-0-	-655	-0-	20	1	7125	3	N	-0-					-0-
*12	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	21	1	8109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

01	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	74	1	21980	3	Y	28					52
							31	9									
02	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	66	1	19921	3	Y	1	52	1			1
							1	9									
03	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	60	1	21797	3	Y	35	7	1			29
							39	9									
04	21090	X	20534	-0-	-556	-0-	53	1	20471	3	Y	9	38	1			-0-
							10	9									
05	21793	X	21021	-0-	-772	-0-	54	1	20967	3	Y	-0-					-0-
06	21360	X	20063	-0-	-1297	-0-	52	1	20011	3	Y	-0-					-0-
07	22072	X	20436	-0-	-1636	-0-	59	1	20377	3	Y	-0-					-0-
08	21886	X	19750	-0-	-2136	-0-	48	1	19657	3	Y	41	27	1			14
							45	9									
09	20520	X	19273	-0-	-1247	-0-	50	1	19222	3	Y	1	1	1			14
							1	9									
10	21018	X	20403	-0-	-615	-0-	54	1	20349	3	Y	-0-					14
11	20070	X	19724	-0-	-346	-0-	54	1	19670	3	Y	-0-					14
*12	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	51	1	20218	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 245,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

01	15593	X	12551	-0-	-3042	-0-	42	1	12509	3	N	-0-					-0-
02	14056	X	12093	-0-	-1963	-0-	40	1	12053	3	N	-0-					-0-
03	15469	X	14242	-0-	-1227	-0-	39	1	14203	3	N	-0-					-0-
04	14520	X	13374	-0-	-1146	-0-	35	1	13339	3	N	-0-					-0-
05	14167	X	12221	-0-	-1946	-0-	32	1	12189	3	N	-0-					-0-
06	13770	X	13468	-0-	-302	-0-	35	1	13433	3	N	-0-					-0-
07	14229	X	13900	-0-	-329	-0-	40	1	13860	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	13332	-0-	-897	-0-	32	1	13300	3	N	-0-					-0-
09	13470	X	12722	-0-	-748	-0-	33	1	12689	3	N	-0-					-0-
10	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	38	1	14183	3	N	-0-					-0-
11	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	43	1	15581	3	N	-0-					-0-
*12	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	37	1	14647	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 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	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	38	1	11219	3	N	-0-			-0-
02	10388	X	9612	-0-	-776	-0-	32	1	9580	3	N	-0-			-0-
03	11501	X	10299	-0-	-1202	-0-	28	1	10271	3	N	-0-			-0-
04	11130	X	9897	-0-	-1233	-0-	26	1	9871	3	N	-0-			-0-
05	11253	X	9754	-0-	-1499	-0-	25	1	9729	3	N	-0-			-0-
06	10890	X	9690	-0-	-1200	-0-	25	1	9665	3	N	-0-			-0-
07	10633	X	9900	-0-	-733	-0-	29	1	9871	3	N	-0-			-0-
08	10292	X	9559	-0-	-733	-0-	23	1	9536	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	6997	-0-	-2903	-0-	18	1	6979	3	N	-0-			-0-
10	10013	X	8021	-0-	-1992	-0-	21	1	8000	3	N	-0-			-0-
11	9690	X	2494	-0-	-7196	-0-	7	1	2487	3	N	-0-			-0-
12	9889	X	7160	-0-	-2729	-0-	18	1	7142	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 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	13051	X	12671	-0-	-380	-0-	43	1	12628	3	N	-0-			-0-
02	11564	X	11473	-0-	-91	-0-	38	1	11435	3	N	-0-			-0-
03	12772	X	12434	-0-	-338	-0-	34	1	12400	3	N	-0-			-0-
04	12360	X	11890	-0-	-470	-0-	31	1	11859	3	N	-0-			-0-
05	12772	X	12453	-0-	-319	-0-	32	1	12421	3	N	-0-			-0-
06	12300	X	11844	-0-	-456	-0-	31	1	11813	3	N	-0-			-0-
07	12710	X	12248	-0-	-462	-0-	35	1	12213	3	N	-0-			-0-
08	12462	X	12268	-0-	-194	-0-	30	1	12238	3	N	-0-			-0-
09	12060	X	11510	-0-	-550	-0-	30	1	11480	3	N	-0-			-0-
10	12462	X	12316	-0-	-146	-0-	33	1	12283	3	N	-0-			-0-
11	11880	X	11418	-0-	-462	-0-	31	1	11387	3	N	-0-			-0-
12	12276	X	11862	-0-	-414	-0-	30	1	11832	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 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	7285	X	6594	-0-	-691	-0-	700	1	5894	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	5854	-0-	-726	-0-	798	1	5056	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	6203	-0-	-1082	-0-	863	1	5340	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6214	-0-	-386	-0-	819	1	5395	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6181	-0-	-577	-0-	827	1	5354	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	5303	-0-	-1087	-0-	839	1	4464	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	6300	-0-	-179	-0-	864	1	5436	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	6201	-0-	-216	-0-	860	1	5341	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5966	-0-	-244	-0-	842	1	5124	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	5913	-0-	-380	-0-	856	1	5057	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	5727	-0-	-363	-0-	869	1	4858	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	5848	-0-	-445	-0-	826	1	5022	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 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	7936	X	7870	-0-	-66	-0-	26	1	7844	3	N	-0-					-0-
02	7336	X	7247	-0-	-89	-0-	24	1	7223	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	5293	-0-	-2829	-0-	15	1	5278	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	6636	-0-	-1224	-0-	17	1	6619	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	6691	-0-	-1338	-0-	17	1	6674	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	6500	-0-	-1270	-0-	17	1	6483	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	6563	-0-	-1466	-0-	19	1	6544	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6364	-0-	-487	-0-	15	1	6349	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	5733	-0-	-897	-0-	15	1	5718	3	N	-0-					-0-
10	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	19	1	6949	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6019	-0-	-491	-0-	17	1	6002	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	6073	-0-	-499	-0-	15	1	6058	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	914	1	4475	3	N	5					45
							6	9									
02	4508	X	3638	-0-	-870	-0-	821	1	2811	3	N	5					50
							6	9									
03	5518	X	2918	-0-	-2600	-0-	905	1	1991	3	N	20					70
							22	9									
04	5340	X	4759	-0-	-581	-0-	880	1	3857	3	N	20					90
							22	9									
05	5518	X	5178	-0-	-340	-0-	910	1	4245	3	N	21					111
							23	9									
06	5220	X	4966	-0-	-254	-0-	852	1	4093	3	N	19					130
							21	9									
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	911	1	4295	3	N	20					150
							22	9									
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	911	1	4744	3	N	20					170
							22	9									
09	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	884	1	5515	3	N	11					181
							12	9									
10	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	913	1	5070	3	N	30	167	1			44
							33	9									
*11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	883	1	4652	3	N	7					51
							8	9									
12	6634	X	5779	-0-	-855	-0-	911	1	4858	3	N	9					60
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 61,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	14594	-0-	-1123	-0-	499	1	14095	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	12228	-0-	-1128	-0-	422	1	11806	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	13547	-0-	-1240	-0-	453	1	13094	2	N	-0-					-0-
04	14130	X	12721	-0-	-1409	-0-	428	1	12293	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	13590	-0-	-1011	-0-	459	1	13131	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	12785	-0-	-1345	-0-	440	1	12345	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	12475	-0-	-1072	-0-	433	1	12042	2	N	-0-					-0-
08	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	486	1	13176	2	N	-0-					-0-
09	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	490	1	13081	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	12556	-0-	-1022	-0-	455	1	12101	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	12637	-0-	-593	-0-	461	1	12176	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	13086	-0-	-926	-0-	479	1	12607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8084	-0-	-751	-0-	27	1	8057	3	N	-0-			-0-
02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	27	1	8036	3	N	-0-			-0-
03	9145	X	8573	-0-	-572	-0-	24	1	8549	3	N	-0-			-0-
04	8850	X	7813	-0-	-1037	-0-	20	1	7793	3	N	-0-			-0-
05	9145	X	7229	-0-	-1916	-0-	19	1	7210	3	N	-0-			-0-
06	8640	X	6886	-0-	-1754	-0-	18	1	6868	3	N	-0-			-0-
07	8928	X	7597	-0-	-1331	-0-	22	1	7575	3	N	-0-			-0-
08	8587	X	7533	-0-	-1054	-0-	18	1	7515	3	N	-0-			-0-
09	7800	X	7205	-0-	-595	-0-	19	1	7186	3	N	-0-			-0-
10	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	21	1	7753	3	N	-0-			-0-
11	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	24	1	8833	3	N	-0-			-0-
*12	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	27	1	10628	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	66	1	19525	3	N	-0-			-0-
02	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	59	1	17780	3	N	-0-			-0-
03	19612	X	19612	-0-	-0-	-0-	54	1	19558	3	N	-0-			-0-
04	18870	X	18179	-0-	-691	-0-	47	1	18132	3	N	-0-			-0-
05	19499	X	19199	-0-	-300	-0-	50	1	19149	3	N	-0-			-0-
06	18870	X	18267	-0-	-603	-0-	47	1	18220	3	N	-0-			-0-
07	19499	X	18336	-0-	-1163	-0-	53	1	18283	3	N	-0-			-0-
08	19499	X	18511	-0-	-988	-0-	45	1	18466	3	N	-0-			-0-
09	18570	X	17412	-0-	-1158	-0-	45	1	17367	3	N	-0-			-0-
10	19189	X	18314	-0-	-875	-0-	49	1	18265	3	N	-0-			-0-
11	18270	X	17055	-0-	-1215	-0-	47	1	17008	3	N	-0-			-0-
12	18507	X	17916	-0-	-591	-0-	45	1	17871	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14186	-0-	-942	-0-	48	1	14138	3	N	-0-			-0-
02	12824	X	12087	-0-	-737	-0-	40	1	12047	3	N	-0-			-0-
03	14632	X	13728	-0-	-904	-0-	38	1	13690	3	N	-0-			-0-
04	14160	X	12898	-0-	-1262	-0-	33	1	12865	3	N	-0-			-0-
05	14632	X	13292	-0-	-1340	-0-	34	1	13258	3	N	-0-			-0-
06	13740	X	12978	-0-	-762	-0-	34	1	12944	3	N	-0-			-0-
07	13733	X	12981	-0-	-752	-0-	38	1	12943	3	N	-0-			-0-
08	13733	X	13309	-0-	-424	-0-	32	1	13277	3	N	-0-			-0-
09	12990	X	12529	-0-	-461	-0-	32	1	12497	3	N	-0-			-0-
10	13423	X	13011	-0-	-412	-0-	35	1	12976	3	N	-0-			-0-
11	12990	X	12406	-0-	-584	-0-	34	1	12372	3	N	-0-			-0-
12	13299	X	12844	-0-	-455	-0-	32	1	12812	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14037	-0-	-1370	-0-	14037	3			N	-0-					-0-
02	13804	X	12501	-0-	-1303	-0-	12501	3			N	-0-					-0-
03	15066	X	14227	-0-	-839	-0-	14227	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	13621	-0-	-599	-0-	13621	3			N	-0-					-0-
05	14694	X	14194	-0-	-500	-0-	14194	3			N	-0-					-0-
06	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	3			N	-0-					-0-
07	14229	X	13663	-0-	-566	-0-	13663	3			N	-0-					-0-
08	14229	X	13455	-0-	-774	-0-	13455	3			N	-0-					-0-
09	13800	X	12769	-0-	-1031	-0-	12769	3			N	-0-					-0-
10	14260	X	13448	-0-	-812	-0-	13448	3			N	-0-					-0-
11	13800	X	12913	-0-	-887	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
12	13671	X	13397	-0-	-274	-0-	13397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	47	1	13920	3	N	-0-					-0-
02	11984	X	11919	-0-	-65	-0-	39	1	11880	3	N	-0-					-0-
03	13268	X	12920	-0-	-348	-0-	36	1	12884	3	N	-0-					-0-
04	13530	X	12483	-0-	-1047	-0-	32	1	12451	3	N	-0-					-0-
05	13981	X	12641	-0-	-1340	-0-	33	1	12608	3	N	-0-					-0-
06	13530	X	12042	-0-	-1488	-0-	31	1	12011	3	N	-0-					-0-
07	13206	X	12362	-0-	-844	-0-	36	1	12326	3	N	-0-					-0-
08	12927	X	11584	-0-	-1343	-0-	28	1	11556	3	N	-0-					-0-
09	12480	X	12417	-0-	-63	-0-	32	1	12385	3	N	-0-					-0-
10	12648	X	12236	-0-	-412	-0-	33	1	12203	3	N	-0-					-0-
11	12030	X	11782	-0-	-248	-0-	32	1	11750	3	N	-0-					-0-
12	12834	X	12150	-0-	-684	-0-	31	1	12119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12622	-0-	-398	-0-	42	1	12580	3	N	-0-					-0-
02	11452	X	9975	-0-	-1477	-0-	33	1	9942	3	N	-0-					-0-
03	12679	X	5974	-0-	-6705	-0-	45	1	5929	3	N	-0-					-0-
04	12270	X	8104	-0-	-4166	-0-	224	1	7880	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	8643	-0-	-3974	-0-	948	1	7695	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	8607	-0-	-3603	-0-	890	1	7717	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	9168	-0-	-1868	-0-	923	1	8245	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	8570	-0-	-79	-0-	773	1	7797	3	N	-0-					-0-
09	8610	X	6522	-0-	-2088	-0-	17	1	6505	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	4811	-0-	-4365	-0-	13	1	4798	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	5649	-0-	-3231	-0-	16	1	5633	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	6573	-0-	-2603	-0-	17	1	6556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	6	1	1784	3	N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	6	1	1817	3	N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	6	1	2280	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	4	1	1699	3	N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	6	1	2283	3	N	-0-					-0-
06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	8	1	2907	3	N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	6	1	2158	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	1597	-0-	-697	-0-	4	1	1593	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	1542	-0-	-858	-0-	4	1	1538	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	1607	-0-	-563	-0-	4	1	1603	3	N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	N	-0-					-0-
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17210	-0-	-1483	-0-	58	1	17152	3	N	-0-					-0-
02	16856	X	16648	-0-	-208	-0-	55	1	16593	3	N	-0-					-0-
03	18600	X	17939	-0-	-661	-0-	50	1	17889	3	N	-0-					-0-
04	17730	X	17131	-0-	-599	-0-	44	1	17087	3	N	-0-					-0-
05	18445	X	17309	-0-	-1136	-0-	45	1	17264	3	N	-0-					-0-
06	17850	X	16329	-0-	-1521	-0-	42	1	16287	3	N	-0-					-0-
07	18445	X	17037	-0-	-1408	-0-	49	1	16988	3	N	-0-					-0-
08	17949	X	16983	-0-	-966	-0-	41	1	16942	3	N	-0-					-0-
09	17130	X	16393	-0-	-737	-0-	42	1	16351	3	N	-0-					-0-
10	17298	X	16940	-0-	-358	-0-	45	1	16895	3	N	-0-					-0-
11	16500	X	16249	-0-	-251	-0-	45	1	16204	3	N	-0-					-0-
12	17050	X	16736	-0-	-314	-0-	42	1	16694	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7011	-0-	-429	-0-	31 42	1 9	6938	3	Y	38					80
02	6720	X	6350	-0-	-370	-0-	28 26	1 9	6296	3	Y	24					104
03	7440	X	6925	-0-	-515	-0-	25 15	1 9	6885	3	Y	14	98	1			20
04	7200	X	6670	-0-	-530	-0-	23 19	1 9	6628	3	Y	17	37	1			-0-
05	7316	X	6868	-0-	-448	-0-	24 28	1 9	6816	3	Y	25	3	1			22
06	6810	X	6642	-0-	-168	-0-	23 19	1 9	6600	3	Y	17	39	1			-0-
07	7037	X	6304	-0-	-733	-0-	24 2	1 9	6278	3	Y	2	2	1			-0-
08	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	23 21	1 9	7056	3	Y	19					19
09	6660	X	6126	-0-	-534	-0-	16 23	1 9	6087	3	Y	21	29	1			11
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	7563	3	Y	10	1	1			20
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	29 29	1 9	7819	3	Y	26					46
12	7099	X	6777	-0-	-322	-0-	23 6	1 9	6748	3	Y	5	51	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	16	1	3520	3	N	17					33
							19	9									
02	3248	X	3210	-0-	-38	-0-	14	1	3166	3	N	27					60
							30	9									
03	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	13	1	3479	3	N	27					87
							30	9									
04	3510	X	3407	-0-	-103	-0-	12	1	3378	3	Y	15	89	1			13
							17	9									
05	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	12	1	3463	3	Y	28					41
							31	9									
06	3450	X	3354	-0-	-96	-0-	11	1	3300	3	Y	39					80
							43	9									
07	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	13	1	3253	3	Y	26	87	1			19
							29	9									
08	3534	X	2798	-0-	-736	-0-	9	1	2778	3	Y	10					29
							11	9									
09	3420	X	1694	-0-	-1726	-0-	4	1	1658	3	Y	29					58
							32	9									
10	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	9	1	3419	3	Y	-0-					58
11	3360	X	2983	-0-	-377	-0-	11	1	2971	3	Y	1	36	1			23
							1	9									
*12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	10	1	3049	3	Y	26					49
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 37,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	190	1	4687	3	N	201	175	1			39
							221	9									
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	20	1	6099	3	N	-0-					39
03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	17	1	6029	3	N	-0-					39
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	14	1	5441	3	N	-0-					39
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	15	1	5830	3	N	-0-					39
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	14	1	5218	3	N	162	188	1			13
							178	9									
07	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	14	1	4944	3	N	-0-					13
08	5208	X	4576	-0-	-632	-0-	11	1	4369	3	N	178	181	1			10
							196	9									
09	5040	X	4427	-0-	-613	-0-	11	1	4416	3	N	-0-					10
10	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	12	1	4652	3	N	-0-					10
11	5040	X	4449	-0-	-591	-0-	12	1	4437	3	N	-0-					10
12	4960	X	4222	-0-	-738	-0-	10	1	4056	3	N	142	60	1			92
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 61,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17850	-0-	-347	-0-	60	1	17790	3	N	-0-					-0-
02	16436	X	15326	-0-	-1110	-0-	51	1	15275	3	N	-0-					-0-
03	18197	X	16491	-0-	-1706	-0-	46	1	16445	3	N	-0-					-0-
04	17280	X	15734	-0-	-1546	-0-	41	1	15693	3	N	-0-					-0-
05	17856	X	16535	-0-	-1321	-0-	43	1	16492	3	N	-0-					-0-
06	17280	X	15962	-0-	-1318	-0-	41	1	15921	3	N	-0-					-0-
07	16957	X	16592	-0-	-365	-0-	48	1	16544	3	N	-0-					-0-
08	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	40	1	16525	3	N	-0-					-0-
09	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	41	1	16102	3	N	-0-					-0-
10	16585	X	16465	-0-	-120	-0-	44	1	16421	3	N	-0-					-0-
11	16050	X	15657	-0-	-393	-0-	43	1	15614	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	15780	-0-	-898	-0-	40	1	15740	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 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	18042	X	15346	-0-	-2696	-0-	52	1	15294	3	N	-0-			-0-
02	16296	X	14858	-0-	-1438	-0-	49	1	14809	3	N	-0-			-0-
03	17949	X	16411	-0-	-1538	-0-	45	1	16366	3	N	-0-			-0-
04	16470	X	15757	-0-	-713	-0-	41	1	15716	3	N	-0-			-0-
05	16988	X	15886	-0-	-1102	-0-	41	1	15845	3	N	-0-			-0-
06	15930	X	15231	-0-	-699	-0-	39	1	15192	3	N	-0-			-0-
07	16461	X	15803	-0-	-658	-0-	46	1	15757	3	N	-0-			-0-
08	16399	X	15597	-0-	-802	-0-	38	1	15559	3	N	-0-			-0-
09	15750	X	15039	-0-	-711	-0-	39	1	15000	3	N	-0-			-0-
10	15872	X	15343	-0-	-529	-0-	41	1	15302	3	N	-0-			-0-
11	15300	X	14363	-0-	-937	-0-	39	1	14324	3	N	-0-			-0-
12	15810	X	15067	-0-	-743	-0-	38	1	15029	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

01	15004	X	13857	-0-	-1147	-0-	46	1	13730	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
02	13412	X	11949	-0-	-1463	-0-	39	1	11904	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	14539	X	13315	-0-	-1224	-0-	37	1	13216	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	13890	X	13224	-0-	-666	-0-	34	1	13188	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	36	1	13843	3	Y	23	2	1			21
							25	9									
06	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	36	1	13750	3	Y	28					49
							31	9									
07	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	42	1	14661	3	Y	19	68	1			-0-
							21	9									
08	13919	X	13385	-0-	-534	-0-	32	1	13345	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	13470	X	13372	-0-	-98	-0-	34	1	13332	3	Y	5					5
							6	9									
10	13919	X	13388	-0-	-531	-0-	36	1	13321	3	Y	28					33
							31	9									
11	13470	X	12814	-0-	-656	-0-	35	1	12746	3	Y	30					63
							33	9									
12	13919	X	13281	-0-	-638	-0-	33	1	13208	3	Y	36	99	1			-0-
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 161,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

01	7626	X	7424	-0-	-202	-0-	736	1	6688	3	N	-0-					-0-
02	6888	X	5757	-0-	-1131	-0-	661	1	5096	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6853	-0-	-215	-0-	730	1	6123	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	6363	-0-	-807	-0-	705	1	5658	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	6361	-0-	-1048	-0-	728	1	5633	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	6031	-0-	-1139	-0-	704	1	5327	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6115	-0-	-736	-0-	729	1	5386	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6063	-0-	-788	-0-	726	1	5337	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	6121	-0-	-239	-0-	704	1	5417	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	4666	-0-	-1689	-0-	724	1	3942	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5926	-0-	-104	-0-	704	1	5222	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	6217	-0-	-107	-0-	727	1	5490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 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	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	535	-0-	-5	-0-	535	1			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	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

01	17515	X	8032	-0-	-9483	-0-	892	1	7140	3	N	-0-					-0-
02	14924	X	4814	-0-	-10110	-0-	797	1	4017	3	N	-0-					-0-
03	16523	X	3449	-0-	-13074	-0-	875	1	2574	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	4805	-0-	-8395	-0-	850	1	3955	3	N	-0-					-0-
05	10726	X	7723	-0-	-3003	-0-	914	1	6809	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	4322	-0-	-3448	-0-	849	1	3473	3	N	-0-					-0-
07	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	885	1	5992	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	4208	-0-	-3511	-0-	876	1	3332	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	3847	-0-	-3623	-0-	738	1	3109	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	2561	-0-	-5158	-0-	903	1	1658	3	N	-0-					-0-
11	6660	X	5460	-0-	-1200	-0-	825	1	4635	3	N	-0-					-0-
12	6882	X	4693	-0-	-2189	-0-	909	1	3784	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

01	5301	X	5297	-0-	-4	-0-	706	1	4556	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	657	1	4050	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	693	1	4571	3	Y	-0-					-0-
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	702	1	4470	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	725	1	4601	3	Y	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	701	1	4167	3	Y	10					10
							11	9									
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	726	1	4491	3	Y	23	33	1			-0-
							25	9									
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	724	1	4369	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	701	1	4148	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	724	1	4217	3	Y	-0-					-0-
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	701	1	4115	3	Y	-0-					-0-
*12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	724	1	4268	3	Y	34	26	1			8
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 60,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 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	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	916	1	5171	3	Y	38	146	1			59
							42	9									
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	827	1	4425	3	Y	17	9	1			67
							19	9									
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	910	1	3891	3	Y	49	1	1			115
							54	9									
04	5670	X	5476	-0-	-194	-0-	882	1	4531	3	Y	57					172
							63	9									
05	5859	X	4513	-0-	-1346	-0-	98	1	4391	3	Y	22	176	1			18
							24	9									
06	5670	X	4206	-0-	-1464	-0-	11	1	4155	3	Y	36					54
							40	9									
07	5828	X	4200	-0-	-1628	-0-	12	1	4143	3	Y	41					95
							45	9									
08	5673	X	4322	-0-	-1351	-0-	10	1	4265	3	Y	43					138
							47	9									
09	5490	X	4152	-0-	-1338	-0-	11	1	4107	3	Y	31					169
							34	9									
10	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	11	1	4215	3	Y	32					201
							35	9									
11	4200	X	4096	-0-	-104	-0-	11	1	4049	3	Y	33	185	1			49
							36	9									
*12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	33					82
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 55,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 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	5177	X	4835	-0-	-342	-0-	16	1	4757	3	N	56					205
							62	9									
02	4676	X	4281	-0-	-395	-0-	14	1	4241	3	N	24					229
							26	9									
03	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	13	1	4714	3	N	47	187	1			89
							52	9									
04	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	12	1	4551	3	N	69					158
							76	9									
05	5270	X	4660	-0-	-610	-0-	12	1	4592	3	N	51					209
							56	9									
06	4680	X	4451	-0-	-229	-0-	11	1	4394	3	N	42	178	1			73
							46	9									
07	4805	X	4447	-0-	-358	-0-	13	1	4393	3	N	37					110
							41	9									
08	4805	X	4237	-0-	-568	-0-	10	1	4183	3	N	40					150
							44	9									
09	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	10	1	3967	3	N	38					188
							42	9									
10	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	11	1	4085	3	N	33					221
							36	9									
11	4440	X	3963	-0-	-477	-0-	11	1	3897	3	N	50	181	1			90
							55	9									
12	4433	X	4070	-0-	-363	-0-	10	1	4025	3	N	32					122
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 52,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6504	-0-	-161	-0-	22 100	1 9	6382	3	N	91					132
02	6020	X	5709	-0-	-311	-0-	19 62	1 9	5628	3	N	56					188
03	6665	X	6421	-0-	-244	-0-	18 54	1 9	6349	3	N	49	188	1			49
04	6450	X	6199	-0-	-251	-0-	16 100	1 9	6083	3	N	91					140
05	6603	X	6339	-0-	-264	-0-	16 72	1 9	6251	3	N	65	183	1			22
06	6300	X	6046	-0-	-254	-0-	15 61	1 9	5970	3	N	55					77
07	6417	X	6147	-0-	-270	-0-	18 63	1 9	6066	3	N	57					134
08	6417	X	6123	-0-	-294	-0-	15 63	1 9	6045	3	N	57					191
09	6210	X	5886	-0-	-324	-0-	15 54	1 9	5817	3	N	49	181	1			59
10	6324	X	6062	-0-	-262	-0-	16 70	1 9	5976	3	N	64					123
11	6060	X	5822	-0-	-238	-0-	16 77	1 9	5729	3	N	70					193
12	6138	X	6023	-0-	-115	-0-	15 73	1 9	5935	3	N	66	180	1			79

TOTAL GAS PROD: 73,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	28 35	1 9	8390	3	Y	32	32	1			-0-
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	7386	3	Y	2	2	1			-0-
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	23	1	8208	3	Y	-0-					-0-
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	21	1	7913	3	Y	-0-					-0-
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	21	1	8083	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	7578	-0-	-612	-0-	20 8	1 9	7550	3	Y	7					7
07	8246	X	8063	-0-	-183	-0-	23 30	1 9	8010	3	Y	27	34	1			-0-
08	8246	X	8050	-0-	-196	-0-	19 3	1 9	8028	3	Y	3	3	1			-0-
09	7920	X	7701	-0-	-219	-0-	20 1	1 9	7680	3	Y	1					1
10	8091	X	7815	-0-	-276	-0-	21 10	1 9	7784	3	Y	9					10
11	7800	X	7034	-0-	-766	-0-	19 15	1 9	7000	3	Y	14					24
12	8060	X	7569	-0-	-491	-0-	19 30	1 9	7520	3	Y	27	51	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 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	7099	X	6441	-0-	-658	-0-	94	1	6297	3	N	45	147	1			18
							50	9									
02	6412	X	6235	-0-	-177	-0-	87	1	6113	3	N	32					50
							35	9									
03	6975	X	6258	-0-	-717	-0-	89	1	6125	3	N	40					90
							44	9									
04	6600	X	5985	-0-	-615	-0-	90	1	5826	3	N	63					153
							69	9									
05	6913	X	6279	-0-	-634	-0-	84	1	6097	3	Y	89	210	1			32
							98	9									
06	6690	X	5929	-0-	-761	-0-	65	1	5842	3	Y	20	3	1			49
							22	9									
07	6913	X	4424	-0-	-2489	-0-	79	1	4322	3	Y	21	61	1			9
							23	9									
08	6293	X	4799	-0-	-1494	-0-	69	1	4686	3	Y	40	31	1			18
							44	9									
09	6090	X	5137	-0-	-953	-0-	73	1	5063	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
10	6293	X	5481	-0-	-812	-0-	95	1	5350	3	Y	33	33	1			18
							36	9									
11	5940	X	5527	-0-	-413	-0-	112	1	5413	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
*12	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	116	1	5695	3	Y	2	2	1			18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 68,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9518	-0-	-526	-0-	42	1	9221	3	N	232	177	1			179
							255	9									
02	8932	X	8490	-0-	-442	-0-	37	1	8259	3	N	176	177	1			178
							194	9									
03	9765	X	9349	-0-	-416	-0-	34	1	9088	3	N	206	182	1			202
							227	9									
04	9360	X	9109	-0-	-251	-0-	31	1	8873	3	Y	186	319	1			69
							205	9									
05	9579	X	9305	-0-	-274	-0-	31	1	9088	3	Y	169	156	1			82
							186	9									
06	9210	X	8924	-0-	-286	-0-	30	1	8704	3	Y	173	212	1			43
							190	9									
07	9424	X	9086	-0-	-338	-0-	34	1	8883	3	Y	154	140	1			57
							169	9									
08	9424	X	9129	-0-	-295	-0-	29	1	8950	3	Y	136	193	1			-0-
							150	9									
09	9120	X	8300	-0-	-820	-0-	21	1	8148	3	Y	119	4	1			115
							131	9									
10	9300	X	9000	-0-	-300	-0-	31	1	8736	3	Y	212	142	1			185
							233	9									
11	8910	X	8594	-0-	-316	-0-	31	1	8418	3	Y	132	206	1			111
							145	9									
*12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	29	1	8606	3	Y	222	149	1			184
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 107,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13713	-0-	-454	-0-	46	1	13667	3	N	-0-					-0-
02	12768	X	12573	-0-	-195	-0-	42	1	12531	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	13688	-0-	-448	-0-	38	1	13650	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	13053	-0-	-417	-0-	34	1	13019	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	13077	-0-	-842	-0-	34	1	13043	3	N	-0-					-0-
06	13470	X	12440	-0-	-1030	-0-	32	1	12408	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	12874	-0-	-1045	-0-	37	1	12837	3	N	-0-					-0-
08	13702	X	12949	-0-	-753	-0-	31	1	12918	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	12272	-0-	-778	-0-	32	1	12240	3	N	-0-					-0-
10	13082	X	12546	-0-	-536	-0-	33	1	12513	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	12213	-0-	-327	-0-	34	1	12179	3	N	-0-					-0-
12	12958	X	12723	-0-	-235	-0-	32	1	12691	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

01	23343	X	22434	-0-	-909	-0-	75	1	22280	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
02	20664	X	19768	-0-	-896	-0-	65	1	19697	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	22878	X	21564	-0-	-1314	-0-	59	1	21459	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
04	22140	X	20791	-0-	-1349	-0-	54	1	20736	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	22878	X	21247	-0-	-1631	-0-	55	1	21172	3	Y	18	1	1			17
							20	9									
06	21600	X	20728	-0-	-872	-0-	53	1	20651	3	Y	22					39
							24	9									
07	21886	X	21208	-0-	-678	-0-	61	1	21127	3	Y	18	57	1			-0-
							20	9									
08	21576	X	21026	-0-	-550	-0-	51	1	20968	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	20790	X	19597	-0-	-1193	-0-	50	1	19545	3	Y	2					2
							2	9									
10	21421	X	20284	-0-	-1137	-0-	54	1	20210	3	Y	18					20
							20	9									
11	20730	X	20117	-0-	-613	-0-	55	1	20040	3	Y	20					40
							22	9									
*12	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	53	1	20910	3	Y	30	70	1			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 249,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8571	-0-	-357	-0-	29	1	8463	3	Y	72	73	1			1
							79	9									
02	7980	X	7535	-0-	-445	-0-	25	1	7503	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	8773	X	8386	-0-	-387	-0-	23	1	8313	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
04	8490	X	8170	-0-	-320	-0-	21	1	8148	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	8773	X	8485	-0-	-288	-0-	22	1	8448	3	Y	14	1	1			15
							15	9									
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	20	1	7771	3	Y	33					48
							36	9									
07	6634	X	6269	-0-	-365	-0-	18	1	6232	3	Y	17	65	1			-0-
							19	9									
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	21	1	8654	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	19	1	7233	3	Y	-0-					-0-
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	21	1	7817	3	Y	29					29
							32	9									
11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	20	1	7257	3	Y	24					53
							26	9									
12	7874	X	7449	-0-	-425	-0-	19	1	7389	3	Y	37	90	1			-0-
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 93,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	19322	-0-	-363	-0-	65	1	19257	3	N	-0-					-0-
02	17724	X	17200	-0-	-524	-0-	57	1	17143	3	N	-0-					-0-
03	19592	X	18775	-0-	-817	-0-	52	1	18723	3	N	-0-					-0-
04	18840	X	17523	-0-	-1317	-0-	45	1	17478	3	N	-0-					-0-
05	19344	X	17339	-0-	-2005	-0-	45	1	17294	3	N	-0-					-0-
06	18690	X	17127	-0-	-1563	-0-	44	1	17083	3	N	-0-					-0-
07	19034	X	18059	-0-	-975	-0-	52	1	18007	3	N	-0-					-0-
08	18786	X	17898	-0-	-888	-0-	43	1	17855	3	N	-0-					-0-
09	17520	X	17238	-0-	-282	-0-	44	1	17194	3	N	-0-					-0-
10	18073	X	17635	-0-	-438	-0-	47	1	17588	3	N	-0-					-0-
11	17490	X	16590	-0-	-900	-0-	46	1	16544	3	N	-0-					-0-
12	18073	X	17438	-0-	-635	-0-	44	1	17394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12180	-0-	-561	-0-	41	1	12139	3	Y	-0-					-0-
02	11508	X	11216	-0-	-292	-0-	37	1	11179	3	Y	-0-					-0-
03	12741	X	12398	-0-	-343	-0-	34	1	12364	3	Y	-0-					-0-
04	12330	X	11867	-0-	-463	-0-	31	1	11836	3	Y	-0-					-0-
05	12741	X	11856	-0-	-885	-0-	31	1	11825	3	Y	-0-					-0-
06	12030	X	11146	-0-	-884	-0-	29	1	11117	3	Y	-0-					-0-
07	12431	X	11541	-0-	-890	-0-	33	1	11508	3	Y	-0-					-0-
08	12400	X	10365	-0-	-2035	-0-	25	1	10340	3	Y	-0-					-0-
09	11880	X	10826	-0-	-1054	-0-	28	1	10798	3	Y	-0-					-0-
10	11842	X	10909	-0-	-933	-0-	29	1	10880	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	11144	-0-	-16	-0-	31	1	11113	3	Y	-0-					-0-
*12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	29	1	11473	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 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	7502	X	6403	-0-	-1099	-0-	21 183	1 9	6199	3	N	166	166	1			71
02	6384	X	5789	-0-	-595	-0-	19	1	5770	3	N	-0-					71
03	7068	X	6317	-0-	-751	-0-	17	1	6300	3	N	-0-					71
04	6750	X	5964	-0-	-786	-0-	16	1	5948	3	N	-0-					71
05	6944	X	6040	-0-	-904	-0-	15 160	1 9	5865	3	Y	145	145	1			71
06	6210	X	6025	-0-	-185	-0-	16 2	1 9	6007	3	Y	2	2	1			71
07	6417	X	5796	-0-	-621	-0-	17 86	1 9	5693	3	Y	78	78	1			71
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	15 29	1 9	6336	3	Y	26	26	1			71
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	16	1	6031	3	Y	-0-					71
10	6231	X	6117	-0-	-114	-0-	16 96	1 9	6005	3	Y	87	87	1			71
11	6180	X	5872	-0-	-308	-0-	16 77	1 9	5779	3	Y	70	70	1			71
12	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	15 7	1 9	5961	3	Y	6	6	1			71

TOTAL GAS PROD: 72,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	14569	-0-	-187	-0-	49 121	1 9	14399	3	N	110	166	1			-0-
02	13328	X	12504	-0-	-824	-0-	41 29	1 9	12434	3	N	26					26
03	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	37 35	1 9	13359	3	N	32					58
04	14100	X	12527	-0-	-1573	-0-	32 123	1 9	12372	3	N	112					170
05	14570	X	12628	-0-	-1942	-0-	33 39	1 9	12556	3	N	35					205
06	14100	X	12215	-0-	-1885	-0-	32 15	1 9	12168	3	N	14	184	1			35
07	13857	X	11847	-0-	-2010	-0-	34 34	1 9	11779	3	N	31	49	1			17
08	13423	X	12456	-0-	-967	-0-	30	1	12426	3	N	-0-					17
09	12540	X	11815	-0-	-725	-0-	30	1	11785	3	N	-0-					17
10	12617	X	12110	-0-	-507	-0-	32	1	12078	3	Y	-0-	14	1			3
11	12210	X	11718	-0-	-492	-0-	32 1	1 9	11685	3	Y	1	1	1			3
12	12462	X	12193	-0-	-269	-0-	31	1	12162	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 150,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20319	-0-	-17	-0-	68	1	20251	3	N	-0-					-0-
02	18592	X	18425	-0-	-167	-0-	61	1	18364	3	N	-0-					-0-
03	20646	X	20637	-0-	-9	-0-	57	1	20580	3	N	-0-					-0-
04	19980	X	19516	-0-	-464	-0-	51	1	19465	3	N	-0-					-0-
05	20646	X	19256	-0-	-1390	-0-	50	1	19206	3	N	-0-					-0-
06	19980	X	18880	-0-	-1100	-0-	49	1	18831	3	N	-0-					-0-
07	20646	X	19059	-0-	-1587	-0-	55	1	19004	3	N	-0-					-0-
08	20646	X	18945	-0-	-1701	-0-	46	1	18899	3	N	-0-					-0-
09	19530	X	18136	-0-	-1394	-0-	47	1	18089	3	N	-0-					-0-
10	19499	X	18993	-0-	-506	-0-	51	1	18942	3	N	-0-					-0-
11	18870	X	18186	-0-	-684	-0-	50	1	18136	3	N	-0-					-0-
12	19065	X	18706	-0-	-359	-0-	47	1	18659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	15	1	4553	3	N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 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	10385	X	10347	-0-	-38	-0-	35	1	10312	3	N	-0-					-0-
02	9380	X	9146	-0-	-234	-0-	30	1	9116	3	N	-0-					-0-
03	10385	X	10040	-0-	-345	-0-	28	1	10012	3	N	-0-					-0-
04	10020	X	9669	-0-	-351	-0-	25	1	9644	3	N	-0-					-0-
05	10354	X	9633	-0-	-721	-0-	25	1	9608	3	N	-0-					-0-
06	10020	X	9213	-0-	-807	-0-	24	1	9189	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	9325	-0-	-812	-0-	27	1	9298	3	N	-0-					-0-
08	10044	X	9218	-0-	-826	-0-	22	1	9196	3	N	-0-					-0-
09	9660	X	8771	-0-	-889	-0-	23	1	8748	3	N	-0-					-0-
10	9641	X	9433	-0-	-208	-0-	25	1	9408	3	N	-0-					-0-
11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	25	1	9221	3	N	-0-					-0-
*12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	24	1	9625	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 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	4898	X	4554	-0-	-344	-0-	15 57	1 9	4482	3	N	52					174
02	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	14 43	1 9	4139	3	N	39					213
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	15 31	1 9	5424	3	N	28	168	1			73
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	13 69	1 9	5087	3	N	63					136
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	13 54	1 9	5175	3	N	49					185
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	13 50	1 9	4887	3	N	45					230
07	4991	X	4954	-0-	-37	-0-	14 41	1 9	4899	3	N	37	179	1			88
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	14 37	1 9	5803	3	N	34					122
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	15 37	1 9	5920	3	N	34					156
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	18 48	1 9	6729	3	N	44					200
11	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	19 45	1 9	6794	3	N	41					241
*12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	18 53	1 9	7015	3	N	48	174	1			115

TOTAL GAS PROD: 67,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7421	-0-	-298	-0-	33	1	7365	3	Y	21					27
							23	9									
02	6972	X	6649	-0-	-323	-0-	29	1	6583	3	Y	34	60	1			1
							37	9									
03	7626	X	7324	-0-	-302	-0-	27	1	7264	3	Y	30	8	1			23
							33	9									
04	7290	X	6870	-0-	-420	-0-	24	1	6832	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									
05	7533	X	6941	-0-	-592	-0-	24	1	6917	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6631	-0-	-359	-0-	23	1	6608	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6623	-0-	-600	-0-	25	1	6556	3	Y	38					38
							42	9									
08	7223	X	6836	-0-	-387	-0-	22	1	6793	3	Y	19					57
							21	9									
09	6870	X	6163	-0-	-707	-0-	16	1	6130	3	Y	15					72
							17	9									
10	6944	X	6420	-0-	-524	-0-	23	1	6366	3	Y	28					100
							31	9									
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	24	1	6620	3	Y	21					121
							23	9									
*12	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	24	1	7101	3	Y	26					147
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 81,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	5032	-0-	-4516	-0-	279	1	4753	3	Y	-0-					-0-
02	8624	X	3321	-0-	-5303	-0-	122	1	3199	3	Y	-0-					-0-
03	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	168	1	11477	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	148	1	9679	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	131	1	9511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	10020	X	7136	-0-	-2884	-0-	79	1	7057	3	Y	-0-					-0-
07	10354	X	685	-0-	-9669	-0-	452	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	10354	X	5260	-0-	-5094	-0-	793	1	4467	3	Y	-0-					-0-
09	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	166	1	11430	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	171	1	9862	3	Y	9					10
							10	9									
11	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	174	1	8695	3	Y	-0-					10
12	11067	X	8106	-0-	-2961	-0-	160	1	7946	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 91,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 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	20305	X	19925	-0-	-380	-0-	67	1	19858	3	Y	-0-					-0-
02	18340	X	17804	-0-	-536	-0-	59	1	17745	3	Y	-0-					-0-
03	20305	X	19707	-0-	-598	-0-	54	1	19653	3	Y	-0-					-0-
04	19650	X	19119	-0-	-531	-0-	50	1	19069	3	Y	-0-					-0-
05	20305	X	19677	-0-	-628	-0-	51	1	19626	3	Y	-0-					-0-
06	19260	X	18836	-0-	-424	-0-	49	1	18787	3	Y	-0-					-0-
07	19747	X	19415	-0-	-332	-0-	56	1	19359	3	Y	-0-					-0-
08	19747	X	19012	-0-	-735	-0-	46	1	18966	3	Y	-0-					-0-
09	19110	X	18080	-0-	-1030	-0-	46	1	18034	3	Y	-0-					-0-
10	19685	X	18965	-0-	-720	-0-	51	1	18914	3	Y	-0-					-0-
11	18840	X	18231	-0-	-609	-0-	50	1	18181	3	Y	-0-					-0-
12	19251	X	18722	-0-	-529	-0-	47	1	18675	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	932	1	9669	3	Y	-0-					-0-
02	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	1646	1	6697	3	Y	-0-					-0-
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	1824	1	9268	3	Y	-0-					-0-
04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	1761	1	8060	3	Y	-0-					-0-
05	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	1878	1	9967	3	Y	-0-					-0-
06	9660	X	9030	-0-	-630	-0-	1757	1	7273	3	Y	-0-					-0-
07	9982	X	9797	-0-	-185	-0-	1819	1	7978	3	Y	-0-					-0-
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	1816	1	8699	3	Y	-0-					-0-
09	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	1757	1	8074	3	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9287	-0-	-695	-0-	1808	1	7479	3	Y	-0-					-0-
11	9660	X	6523	-0-	-3137	-0-	1743	1	4780	3	Y	-0-					-0-
*12	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1813	1	8828	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9743	-0-	-394	-0-	33	1	9710	3	Y	-0-					8
02	9072	X	8262	-0-	-810	-0-	27	1	8235	3	Y	-0-					8
03	9920	X	9496	-0-	-424	-0-	26	1	9470	3	Y	-0-					8
04	9600	X	9365	-0-	-235	-0-	24	1	9341	3	Y	-0-					8
05	9920	X	9710	-0-	-210	-0-	25	1	9685	3	Y	-0-					8
06	9420	X	9224	-0-	-196	-0-	24	1	9200	3	Y	-0-					8
07	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	27	1	9231	3	Y	-0-					8
08	9703	X	9496	-0-	-207	-0-	23	1	9473	3	Y	-0-					8
09	9390	X	8840	-0-	-550	-0-	23	1	8817	3	Y	-0-					8
10	9703	X	9183	-0-	-520	-0-	25	1	9158	3	Y	-0-					8
11	9210	X	8644	-0-	-566	-0-	24	1	8620	3	Y	-0-					8
12	9176	X	8677	-0-	-499	-0-	22	1	8655	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 109,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	6534	3	Y	53	55	1			5
							58	9									
02	6468	X	5844	-0-	-624	-0-	19	1	5822	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	6975	X	6389	-0-	-586	-0-	18	1	6371	3	Y	-0-					5
04	6750	X	6088	-0-	-662	-0-	16	1	6072	3	Y	-0-					5
05	6975	X	6252	-0-	-723	-0-	16	1	6212	3	Y	22					27
							24	9									
06	6390	X	5801	-0-	-589	-0-	15	1	5775	3	Y	10					37
							11	9									
07	6479	X	6138	-0-	-341	-0-	18	1	6100	3	Y	18	50	1			5
							20	9									
08	6386	X	6137	-0-	-249	-0-	15	1	6116	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	6090	X	6078	-0-	-12	-0-	16	1	6062	3	Y	-0-					5
10	6262	X	6186	-0-	-76	-0-	17	1	6169	3	Y	-0-					5
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	16	1	5984	3	Y	8					13
							9	9									
*12	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	16	1	6312	3	Y	31	39	1			5
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 73,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18420	-0-	-2164	-0-	261	1	18159	3	N	-0-					-0-
02	18592	X	16795	-0-	-1797	-0-	55	1	16740	3	N	-0-					-0-
03	19654	X	17951	-0-	-1703	-0-	50	1	17901	3	N	-0-					-0-
04	17820	X	13768	-0-	-4052	-0-	203	1	13565	3	N	-0-					-0-
05	18600	X	18164	-0-	-436	-0-	466	1	17698	3	N	-0-					-0-
06	18000	X	16956	-0-	-1044	-0-	44	1	16912	3	N	-0-					-0-
07	18600	X	17959	-0-	-641	-0-	52	1	17907	3	N	-0-					-0-
08	18166	X	18086	-0-	-80	-0-	44	1	18042	3	N	-0-					-0-
09	17580	X	17465	-0-	-115	-0-	45	1	17420	3	N	-0-					-0-
10	18166	X	16868	-0-	-1298	-0-	604	1	16264	3	N	-0-					-0-
11	17490	X	14291	-0-	-3199	-0-	248	1	14043	3	N	-0-					-0-
*12	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	586	1	18414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	906	1	2045	3	N	172	170	1			37
							189	9									
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	826	1	4141	3	N	-0-					37
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	910	1	4042	3	N	-0-					37
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	879	1	3446	3	N	-0-					37
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	909	1	4009	3	N	-0-					37
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	879	1	3373	3	N	217	175	1			79
							239	9									
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	909	1	3541	3	N	-0-					79
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	907	1	3470	3	N	-0-					79
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	878	1	3251	3	N	-0-					79
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	909	1	3681	3	N	144	176	1			47
							158	9									
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	879	1	3153	3	N	173	173	1			47
							190	9									
*12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	913	1	5704	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 55,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	58	1	12963	3	N	-0-					10
02	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	52	1	11763	3	N	-0-					10
03	11935	X	7246	-0-	-4689	-0-	26	1	7025	3	N	177	179	1			8
							195	9									
04	11550	X	16	-0-	-11534	-0-	16	3			N	-0-					8
05	11935	X	10622	-0-	-1313	-0-	37	1	10585	3	N	-0-					8
06	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	47	1	13685	3	N	-0-					8
07	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	49	1	12695	3	N	-0-					8
08	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	40	1	12350	3	N	-0-					8
09	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	41	1	11946	3	N	-0-					8
10	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	44	1	12261	3	N	-0-					8
11	11550	X	11158	-0-	-392	-0-	40	1	10960	3	N	144	144	1			8
							158	9									
12	11935	X	11853	-0-	-82	-0-	40	1	11813	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 128,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 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	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-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-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

01	13361	X	12260	-0-	-1101	-0-	54	1	12067	3	N	126	180	1			60
							139	9									
02	12068	X	11299	-0-	-769	-0-	49	1	11141	3	N	99					159
							109	9									
03	13361	X	12794	-0-	-567	-0-	47	1	12634	3	N	103	185	1			77
							113	9									
04	12780	X	12317	-0-	-463	-0-	42	1	12170	3	Y	95	169	1			3
							105	9									
05	13206	X	12593	-0-	-613	-0-	43	1	12432	3	Y	107	78	1			32
							118	9									
06	12390	X	12042	-0-	-348	-0-	41	1	11885	3	Y	105	100	1			37
							116	9									
07	12803	X	11608	-0-	-1195	-0-	44	1	11494	3	Y	64	92	1			9
							70	9									
08	12803	X	12226	-0-	-577	-0-	39	1	12081	3	Y	96	9	1			96
							106	9									
09	12330	X	10924	-0-	-1406	-0-	28	1	10808	3	Y	80	104	1			72
							88	9									
10	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	48	1	13443	3	Y	100	95	1			77
							110	9									
11	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	48	1	13124	3	Y	98	77	1			98
							108	9									
*12	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	40	1	11886	3	Y	25	123	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 146,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 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	11501	X	11343	-0-	-158	-0-	50	1	11210	3	N	75					96
							83	9									
02	10388	X	9744	-0-	-644	-0-	43	1	9620	3	N	74					170
							81	9									
03	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	38	1	10248	3	Y	14	165	1			19
							15	9									
04	10980	X	10097	-0-	-883	-0-	35	1	10022	3	Y	36	55	1			-0-
							40	9									
05	11346	X	10361	-0-	-985	-0-	35	1	10230	3	Y	87	83	1			4
							96	9									
06	10980	X	9887	-0-	-1093	-0-	34	1	9801	3	Y	47	42	1			9
							52	9									
07	10788	X	10042	-0-	-746	-0-	39	1	9958	3	Y	41	43	1			7
							45	9									
08	10447	X	10217	-0-	-230	-0-	33	1	10145	3	Y	35	4	1			38
							39	9									
09	10110	X	9299	-0-	-811	-0-	24	1	9222	3	Y	48	52	1			34
							53	9									
10	10354	X	2287	-0-	-8067	-0-	6	1	2269	3	Y	11	45	1			-0-
							12	9									
11	9900	X	3699	-0-	-6201	-0-	14	1	3683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	35	1	10301	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 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	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	55	1	16321	3	Y	-0-					19
02	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	51	1	15339	3	Y	-0-					19
03	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	48	1	17327	3	Y	-0-					19
04	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	43	1	16627	3	Y	-0-					19
05	16151	X	15558	-0-	-593	-0-	40	1	15518	3	Y	-0-					19
06	16560	X	14501	-0-	-2059	-0-	37	1	14464	3	Y	-0-					19
07	17112	X	15162	-0-	-1950	-0-	44	1	15108	3	Y	9					28
							10	9									
08	17112	X	14670	-0-	-2442	-0-	35	1	14609	3	Y	24					52
							26	9									
09	16560	X	14600	-0-	-1960	-0-	38	1	14562	3	Y	-0-					52
10	15562	X	14382	-0-	-1180	-0-	38	1	14343	3	Y	1					53
							1	9									
11	14670	X	13160	-0-	-1510	-0-	36	1	13120	3	Y	4					57
							4	9									
12	14818	X	13996	-0-	-822	-0-	35	1	13959	3	Y	2					59
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 181,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	4477	-0-	-8419	-0-	434	1	4043	3	Y	-0-					-0-
02	10528	X	1935	-0-	-8593	-0-	760	1	1175	3	Y	-0-					-0-
03	9641	X	6298	-0-	-3343	-0-	1069	1	5229	3	Y	-0-					-0-
04	9330	X	3741	-0-	-5589	-0-	1027	1	2714	3	Y	-0-					-0-
05	9641	X	7284	-0-	-2357	-0-	1070	1	6214	3	Y	-0-					-0-
06	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	1047	1	10488	3	Y	-0-					-0-
07	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	1089	1	12048	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	1081	1	11024	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	1039	1	7272	3	Y	-0-					-0-
10	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	1085	1	11631	3	Y	-0-					-0-
11	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	1017	1	11371	3	Y	-0-					-0-
12	13175	X	12089	-0-	-1086	-0-	1082	1	11007	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	58	1	17109	3	Y	15					70
							17	9									
02	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	54	1	16337	3	Y	19					89
							21	9									
03	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	50	1	18099	3	Y	18					107
							20	9									
04	17430	X	17175	-0-	-255	-0-	45	1	17115	3	Y	14					121
							15	9									
05	18166	X	17701	-0-	-465	-0-	46	1	17646	3	Y	8					129
							9	9									
06	16800	X	16357	-0-	-443	-0-	42	1	16306	3	Y	8					137
							9	9									
07	17360	X	16359	-0-	-1001	-0-	47	1	16308	3	Y	4					141
							4	9									
08	17360	X	15420	-0-	-1940	-0-	37	1	15381	3	Y	2					143
							2	9									
09	16800	X	15385	-0-	-1415	-0-	40	1	15342	3	Y	3					146
							3	9									
10	17360	X	14063	-0-	-3297	-0-	38	1	14024	3	Y	1					147
							1	9									
11	16350	X	9245	-0-	-7105	-0-	158	1	9076	3	Y	10					157
							11	9									
*12	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	41	1	16388	3	Y	36	174	1			19
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 189,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 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	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-			-0-
02	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	55	1	16616	3	Y	-0-			-0-
03	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	59	1	21148	3	Y	-0-			-0-
04	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	50	1	19184	3	Y	-0-			-0-
05	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	49	1	18889	3	Y	-0-			-0-
06	19860	X	17823	-0-	-2037	-0-	46	1	17777	3	Y	-0-			-0-
07	20522	X	18731	-0-	-1791	-0-	54	1	18677	3	Y	-0-			-0-
08	20522	X	19302	-0-	-1220	-0-	47	1	19255	3	Y	-0-			-0-
09	19230	X	18392	-0-	-838	-0-	47	1	18345	3	Y	-0-			-0-
10	18941	X	18503	-0-	-438	-0-	49	1	18454	3	Y	-0-			-0-
11	18690	X	17781	-0-	-909	-0-	49	1	17676	3	Y	51			51
							56	9							
*12	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	45	1	17988	3	Y	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 204,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 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	11656	X	11231	-0-	-425	-0-	38	1	11193	3	N	-0-			-0-
02	10416	X	10028	-0-	-388	-0-	33	1	9995	3	N	-0-			-0-
03	11470	X	10998	-0-	-472	-0-	30	1	10968	3	N	-0-			-0-
04	11100	X	10458	-0-	-642	-0-	27	1	10431	3	N	-0-			-0-
05	11377	X	10676	-0-	-701	-0-	28	1	10648	3	N	-0-			-0-
06	10860	X	10163	-0-	-697	-0-	26	1	10137	3	N	-0-			-0-
07	11098	X	10235	-0-	-863	-0-	30	1	10205	3	N	-0-			-0-
08	11005	X	10262	-0-	-743	-0-	25	1	10237	3	N	-0-			-0-
09	10470	X	10156	-0-	-314	-0-	26	1	10130	3	N	-0-			-0-
10	10664	X	10494	-0-	-170	-0-	28	1	10466	3	N	-0-			-0-
11	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	29	1	10369	3	N	-0-			-0-
*12	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	27	1	10701	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9762	-0-	-1429	-0-	33	1	9729	3	N	-0-			-0-
02	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	31	1	9195	3	N	-0-			-0-
03	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	38	1	13573	3	N	-0-			-0-
04	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	34	1	13107	3	N	-0-			-0-
05	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	34	1	13289	3	N	-0-			-0-
06	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	34	1	13133	3	N	-0-			-0-
07	13516	X	12732	-0-	-784	-0-	37	1	12695	3	N	-0-			-0-
08	13516	X	12537	-0-	-979	-0-	30	1	12507	3	N	-0-			-0-
09	13080	X	11656	-0-	-1424	-0-	30	1	11626	3	N	-0-			-0-
10	13516	X	12797	-0-	-719	-0-	34	1	12763	3	N	-0-			-0-
11	13080	X	11679	-0-	-1401	-0-	32	1	11647	3	N	-0-			-0-
12	12741	X	11640	-0-	-1101	-0-	29	1	11611	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	393	1	15412	3	Y	3					8
							3	9									
02	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	352	1	13383	3	Y	9					17
							10	9									
03	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	381	1	14473	3	Y	14					31
							15	9									
04	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	367	1	14279	3	Y	-0-					31
05	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	379	1	14519	3	Y	-0-					31
06	14550	X	14408	-0-	-142	-0-	366	1	14042	3	Y	-0-					31
07	15035	X	14782	-0-	-253	-0-	383	1	14399	3	Y	-0-	18	1			13
08	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	377	1	14687	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
09	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	368	1	14757	3	Y	-0-					13
10	14911	X	14724	-0-	-187	-0-	379	1	14345	3	Y	-0-					13
11	14550	X	13601	-0-	-949	-0-	366	1	13235	3	Y	-0-					13
*12	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	375	1	13587	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 175,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	19198	-0-	-890	-0-	65	1	19133	3	N	-0-					-0-
02	18032	X	17382	-0-	-650	-0-	57	1	17325	3	N	-0-					-0-
03	19623	X	19108	-0-	-515	-0-	53	1	19055	3	N	-0-					-0-
04	18990	X	18378	-0-	-612	-0-	48	1	18330	3	N	-0-					-0-
05	19623	X	18857	-0-	-766	-0-	49	1	18808	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	18105	-0-	-525	-0-	47	1	18058	3	N	-0-					-0-
07	19251	X	18387	-0-	-864	-0-	53	1	18334	3	N	-0-					-0-
08	19096	X	18243	-0-	-853	-0-	44	1	18199	3	N	-0-					-0-
09	18390	X	17535	-0-	-855	-0-	45	1	17490	3	N	-0-					-0-
10	18848	X	17646	-0-	-1202	-0-	47	1	17599	3	N	-0-					-0-
11	18120	X	17348	-0-	-772	-0-	48	1	17300	3	N	-0-					-0-
12	18383	X	17895	-0-	-488	-0-	45	1	17850	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 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	17825	X	17116	-0-	-709	-0-	58	1	17058	3	N	-0-					-0-
02	16100	X	15369	-0-	-731	-0-	51	1	15318	3	N	-0-					-0-
03	17825	X	17116	-0-	-709	-0-	47	1	17069	3	N	-0-					-0-
04	16830	X	16367	-0-	-463	-0-	42	1	16325	3	N	-0-					-0-
05	17236	X	16805	-0-	-431	-0-	43	1	16762	3	N	-0-					-0-
06	16560	X	16065	-0-	-495	-0-	41	1	16024	3	N	-0-					-0-
07	17112	X	16308	-0-	-804	-0-	47	1	16261	3	N	-0-					-0-
08	17112	X	16203	-0-	-909	-0-	39	1	16164	3	N	-0-					-0-
09	16380	X	15530	-0-	-850	-0-	40	1	15490	3	N	-0-					-0-
10	16802	X	16085	-0-	-717	-0-	43	1	16042	3	N	-0-					-0-
11	16080	X	15497	-0-	-583	-0-	43	1	15454	3	N	-0-					-0-
12	16306	X	15938	-0-	-368	-0-	40	1	15898	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 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	17887	X	17315	-0-	-572	-0-	58	1	17257	3	N	-0-					-0-
02	16156	X	15536	-0-	-620	-0-	51	1	15485	3	N	-0-					-0-
03	17887	X	17153	-0-	-734	-0-	47	1	17106	3	N	-0-					-0-
04	16950	X	16546	-0-	-404	-0-	43	1	16503	3	N	-0-					-0-
05	17484	X	16872	-0-	-612	-0-	44	1	16828	3	N	-0-					-0-
06	16770	X	16061	-0-	-709	-0-	41	1	16020	3	N	-0-					-0-
07	17205	X	16490	-0-	-715	-0-	48	1	16442	3	N	-0-					-0-
08	17143	X	16420	-0-	-723	-0-	40	1	16380	3	N	-0-					-0-
09	16560	X	15796	-0-	-764	-0-	41	1	15755	3	N	-0-					-0-
10	16864	X	16264	-0-	-600	-0-	43	1	16221	3	N	-0-					-0-
11	16050	X	15651	-0-	-399	-0-	43	1	15608	3	N	-0-					-0-
12	16492	X	16138	-0-	-354	-0-	41	1	16097	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

01	55552	X	51071	-0-	-4481	-0-	1745	1	49326	2	N	-0-					-0-
02	49168	X	44790	-0-	-4378	-0-	1546	1	43244	2	N	-0-					-0-
03	53506	X	51004	-0-	-2502	-0-	1705	1	49299	2	N	-0-					-0-
04	51450	X	49440	-0-	-2010	-0-	1662	1	47778	2	N	-0-					-0-
05	51269	X	51269	-0-	-0-	-0-	1733	1	49536	2	N	-0-					-0-
06	49410	X	48197	-0-	-1213	-0-	1658	1	46539	2	N	-0-					-0-
07	51088	X	49587	-0-	-1501	-0-	1721	1	47866	2	N	-0-					-0-
08	51274	X	44519	-0-	-6755	-0-	1585	1	42934	2	N	-0-					-0-
09	49620	X	44728	-0-	-4892	-0-	1615	1	43113	2	N	-0-					-0-
10	51274	X	48727	-0-	-2547	-0-	1764	1	46963	2	N	-0-					-0-
11	48210	X	44301	-0-	-3909	-0-	1617	1	42684	2	N	-0-					-0-
12	49600	X	47705	-0-	-1895	-0-	1745	1	45960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

01	5983	X	507	-0-	-5476	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	6440	X	4084	-0-	-2356	-0-	14	1	4070	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	5521	-0-	-1609	-0-	15	1	5506	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	4585	-0-	-2315	-0-	12	1	4573	3	Y	-0-					-0-
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	14	1	5369	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4617	-0-	-453	-0-	12	1	4605	3	Y	-0-					-0-
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	16	1	5396	3	Y	-0-					-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	14	1	5616	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	14	1	5578	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	15	1	5676	3	Y	-0-					-0-
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	15	1	5474	3	Y	-0-					-0-
*12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	15	1	6058	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10306	-0-	-234	-0-	34	1	10087	3	N	168	182	1			33
							185	9									
02	9520	X	9180	-0-	-340	-0-	30	1	9026	3	N	113					146
							124	9									
03	10509	X	10273	-0-	-236	-0-	28	1	10129	3	N	105	191	1			60
							116	9									
04	10170	X	9996	-0-	-174	-0-	26	1	9810	3	N	145					205
							160	9									
05	10354	X	9784	-0-	-570	-0-	25	1	9636	3	N	112	185	1			132
							123	9									
06	9960	X	9299	-0-	-661	-0-	24	1	9147	3	N	116	182	1			66
							128	9									
07	10323	X	9534	-0-	-789	-0-	27	1	9358	3	N	135	179	1			22
							149	9									
08	10323	X	9296	-0-	-1027	-0-	22	1	9177	3	N	88					110
							97	9									
09	9990	X	8918	-0-	-1072	-0-	23	1	8776	3	N	108	174	1			44
							119	9									
10	9796	X	9169	-0-	-627	-0-	24	1	8989	3	N	142					186
							156	9									
11	9300	X	8704	-0-	-596	-0-	24	1	8572	3	N	98	181	1			103
							108	9									
12	9548	X	9126	-0-	-422	-0-	23	1	8961	3	N	129	187	1			45
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 113,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,459

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7974	-0-	-396	-0-	26	1	7783	3	N	150	181	1			18
							165	9									
02	7392	X	7116	-0-	-276	-0-	23	1	6935	3	N	144					162
							158	9									
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	22	1	8016	3	N	127	181	1			108
							140	9									
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	20	1	7632	3	N	132	179	1			61
							145	9									
05	7998	X	7741	-0-	-257	-0-	20	1	7570	3	N	137	178	1			20
							151	9									
06	7920	X	7407	-0-	-513	-0-	19	1	7280	3	N	98					118
							108	9									
07	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	25	1	8788	3	N	98	181	1			35
							108	9									
08	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	21	1	8493	3	N	126					161
							139	9									
09	7800	X	7378	-0-	-422	-0-	19	1	7238	3	N	110	180	1			91
							121	9									
10	8928	X	7557	-0-	-1371	-0-	20	1	7407	3	N	118	181	1			28
							130	9									
11	8640	X	7217	-0-	-1423	-0-	19	1	7064	3	N	122					150
							134	9									
12	8928	X	7324	-0-	-1604	-0-	18	1	7181	3	N	114	181	1			83
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 93,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8726	-0-	-481	-0-	29	1	8649	3	N	44					71
							48	9									
02	8148	X	7714	-0-	-434	-0-	25	1	7653	3	N	33					104
							36	9									
03	8928	X	8542	-0-	-386	-0-	23	1	8480	3	N	35					139
							39	9									
04	8610	X	8235	-0-	-375	-0-	21	1	8144	3	N	64	177	1			26
							70	9									
05	8835	X	8334	-0-	-501	-0-	22	1	8305	3	N	6					32
							7	9									
06	8430	X	7759	-0-	-671	-0-	20	1	7707	3	N	29					61
							32	9									
07	8556	X	1160	-0-	-7396	-0-	3	1	1155	3	N	2					63
							2	9									
08	8556	X	12	-0-	-8544	-0-	1	3	11	9	N	10					73
09	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	40	1	15341	3	N	104					177
							114	9									
10	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	40	1	14991	3	N	60	178	1			59
							66	9									
11	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	37	1	13609	3	N	58					117
							64	9									
*12	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	34	1	13356	3	N	72	179	1			10
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 108,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5111	-0-	-2081	-0-	851	1	4241	3	N	17					24
							19	9									
02	6496	X	6144	-0-	-352	-0-	774	1	5292	3	Y	71	71	1			24
							78	9									
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	852	1	5518	3	Y	68	68	1			24
							75	9									
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	822	1	4760	3	Y	16	12	1			28
							18	9									
05	6789	X	6099	-0-	-690	-0-	851	1	5215	3	Y	30	2	1			56
							33	9									
06	6570	X	6468	-0-	-102	-0-	825	1	5626	3	Y	15					71
							17	9									
07	6789	X	5354	-0-	-1435	-0-	850	1	4480	3	Y	22					93
							24	9									
08	6448	X	5695	-0-	-753	-0-	849	1	4817	3	Y	26					119
							29	9									
09	6480	X	5568	-0-	-912	-0-	822	1	4722	3	Y	22					141
							24	9									
10	6696	X	5390	-0-	-1306	-0-	849	1	4513	3	Y	25					166
							28	9									
11	6480	X	5089	-0-	-1391	-0-	822	1	4236	3	Y	28	179	1			15
							31	9									
*12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	847	1	3958	3	Y	7					22
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 67,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14329	-0-	-334	-0-		48	1	14200	3	N	74					173
								81	9									
02	13188	X	12718	-0-	-470	-0-		42	1	12582	3	N	85	182	1			76
								94	9									
03	14601	X	13906	-0-	-695	-0-		38	1	13807	3	Y	55	84	1			47
								61	9									
04	14130	X	13186	-0-	-944	-0-		34	1	13098	3	Y	49	66	1			30
								54	9									
05	14508	X	13439	-0-	-1069	-0-		35	1	13331	3	Y	66	3	1			93
								73	9									
06	13860	X	13242	-0-	-618	-0-		34	1	13119	3	Y	81					174
								89	9									
07	14074	X	13629	-0-	-445	-0-		39	1	13546	3	Y	40	176	1			38
								44	9									
08	13919	X	13369	-0-	-550	-0-		32	1	13267	3	Y	64					102
								70	9									
09	13230	X	12663	-0-	-567	-0-		32	1	12526	3	Y	95	177	1			20
								105	9									
10	13671	X	13088	-0-	-583	-0-		35	1	13001	3	Y	47					67
								52	9									
11	13230	X	12705	-0-	-525	-0-		35	1	12603	3	Y	61					128
								67	9									
*12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-		33	1	12871	3	Y	73	178	1			23
								80	9									

TOTAL GAS PROD: 159,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

01	39587	X	37138	-0-	-2449	-0-		1269	1	35869	2	N	-0-					-0-
02	35280	X	33178	-0-	-2102	-0-		1145	1	32033	2	N	-0-					-0-
03	38533	X	36849	-0-	-1684	-0-		1232	1	35617	2	N	-0-					-0-
04	37050	X	35030	-0-	-2020	-0-		1177	1	33853	2	N	-0-					-0-
05	37138	X	36063	-0-	-1075	-0-		1219	1	34844	2	N	-0-					-0-
06	35940	X	34271	-0-	-1669	-0-		1179	1	33092	2	N	-0-					-0-
07	36828	X	34986	-0-	-1842	-0-		1214	1	33772	2	N	-0-					-0-
08	36859	X	34810	-0-	-2049	-0-		1239	1	33571	2	N	-0-					-0-
09	35040	X	32971	-0-	-2069	-0-		1191	1	31780	2	N	-0-					-0-
10	36053	X	34169	-0-	-1884	-0-		1237	1	32932	2	N	-0-					-0-
11	34260	X	32694	-0-	-1566	-0-		1194	1	31500	2	N	-0-					-0-
12	34999	X	33391	-0-	-1608	-0-		1221	1	32170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1370	-0-	-862	-0-	5	1	1352	3	N	12	167	1			47
							13	9									
02	1596	X	1255	-0-	-341	-0-	4	1	1245	3	N	5					52
							6	9									
03	1736	X	1376	-0-	-360	-0-	4	1	1368	3	Y	4	56	1			-0-
							4	9									
04	1530	X	1366	-0-	-164	-0-	4	1	1344	3	Y	16	2	1			14
							18	9									
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	4	1	1454	3	Y	28	2	1			40
							31	9									
06	1380	X	1349	-0-	-31	-0-	3	1	1333	3	Y	12	37	1			15
							13	9									
07	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	18	2	1			31
							20	9									
08	1488	X	1255	-0-	-233	-0-	3	1	1248	3	Y	4	20	1			15
							4	9									
09	1440	X	1266	-0-	-174	-0-	3	1	1250	3	Y	12					27
							13	9									
10	1488	X	1288	-0-	-200	-0-	3	1	1267	3	Y	16					43
							18	9									
11	1410	X	1145	-0-	-265	-0-	3	1	1125	3	Y	15					58
							17	9									
12	1457	X	890	-0-	-567	-0-	2	1	876	3	Y	11	57	1			12
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-	N	-0-	-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-	N	-0-	-0-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-	N	-0-	-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

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	17887	X	16577	-0-	-1310	-0-	56	1	16521	3	Y	-0-					5
02	16156	X	15406	-0-	-750	-0-	51	1	15353	3	Y	2					7
							2	9									
03	17484	X	16524	-0-	-960	-0-	46	1	16460	3	Y	16					23
							18	9									
04	16920	X	15754	-0-	-1166	-0-	41	1	15711	3	Y	2					25
							2	9									
05	17484	X	16701	-0-	-783	-0-	43	1	16651	3	Y	6					31
							7	9									
06	16500	X	16457	-0-	-43	-0-	42	1	16412	3	Y	3					34
							3	9									
07	17050	X	16728	-0-	-322	-0-	48	1	16661	3	Y	17	51	1			-0-
							19	9									
08	16709	X	15914	-0-	-795	-0-	38	1	15870	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	16470	X	14469	-0-	-2001	-0-	37	1	14432	3	Y	-0-					-0-
10	17019	X	15385	-0-	-1634	-0-	41	1	15344	3	Y	-0-					-0-
11	16470	X	14993	-0-	-1477	-0-	41	1	14952	3	Y	-0-					-0-
*12	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	37	1	14780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

01	14973	X	14424	-0-	-549	-0-	49	1	14375	3	N	-0-					-0-
02	13524	X	13001	-0-	-523	-0-	43	1	12958	3	N	-0-					-0-
03	14973	X	14297	-0-	-676	-0-	39	1	14258	3	N	-0-					-0-
04	14220	X	13660	-0-	-560	-0-	35	1	13625	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	13969	-0-	-725	-0-	36	1	13933	3	N	-0-					-0-
06	13950	X	13403	-0-	-547	-0-	35	1	13368	3	N	-0-					-0-
07	14384	X	13615	-0-	-769	-0-	39	1	13576	3	N	-0-					-0-
08	14291	X	13589	-0-	-702	-0-	33	1	13556	3	N	-0-					-0-
09	13650	X	13175	-0-	-475	-0-	34	1	13141	3	N	-0-					-0-
10	13981	X	13598	-0-	-383	-0-	36	1	13562	3	N	-0-					-0-
11	13410	X	13158	-0-	-252	-0-	36	1	13122	3	N	-0-					-0-
*12	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	35	1	13702	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3284	-0-	-374	-0-	11	1	3230	3	Y	39					223
							43	9									
02	3192	X	3090	-0-	-102	-0-	10	1	3043	3	Y	34	178	1			79
							37	9									
03	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	9	1	3266	3	Y	2					81
							2	9									
04	3360	X	3178	-0-	-182	-0-	8	1	3103	3	Y	61					142
							67	9									
05	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	8	1	3153	3	Y	41					183
							45	9									
06	3300	X	3035	-0-	-265	-0-	8	1	2997	3	Y	27					210
							30	9									
07	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	9	1	3129	3	Y	35					245
							39	9									
08	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	7	1	2987	3	Y	25	179	1			91
							28	9									
09	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	8	1	2901	3	Y	31					122
							34	9									
10	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	8	1	2929	3	Y	26					148
							29	9									
11	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	8	1	2889	3	Y	35					183
							39	9									
12	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	7	1	2826	3	Y	28					211
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 36,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

01	527	N	514	-0-	-13	-0-	7	1	507	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	6056	-0-	3256	3256	393	1	5663	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	13635	-0-	10535	13791	900	1	12735	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	11560	-0-	8560	22351	857	1	10703	3	Y	-0-					-0-
05	33636	X	11285	-0-	-22351	-0-	857	1	10428	3	Y	-0-					-0-
06	10860	X	10327	-0-	-533	-0-	796	1	9531	3	Y	-0-					-0-
07	11222	X	10413	-0-	-809	-0-	887	1	9526	3	Y	-0-					-0-
08	11222	X	9964	-0-	-1258	-0-	851	1	9113	3	Y	-0-					-0-
09	10860	X	8869	-0-	-1991	-0-	807	1	8062	3	Y	-0-					-0-
10	11222	X	9621	-0-	-1601	-0-	870	1	8751	3	Y	-0-					-0-
11	10320	X	9075	-0-	-1245	-0-	860	1	8215	3	Y	-0-					-0-
*12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	886	1	8445	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 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	15996	X	15851	-0-	-145	-0-	53	1	15769	3	Y	26					51
							29	9									
02	14448	X	14068	-0-	-380	-0-	46	1	13978	3	Y	40					91
							44	9									
03	15996	X	15853	-0-	-143	-0-	44	1	15787	3	Y	20					111
							22	9									
04	15480	X	15386	-0-	-94	-0-	40	1	15321	3	Y	23					134
							25	9									
05	15841	X	15234	-0-	-607	-0-	39	1	15169	3	Y	24					158
							26	9									
06	15210	X	13807	-0-	-1403	-0-	36	1	13732	3	Y	35	176	1			17
							39	9									
07	15717	X	13704	-0-	-2013	-0-	40	1	13658	3	Y	5					22
							6	9									
08	15717	X	13692	-0-	-2025	-0-	33	1	13650	3	Y	8					30
							9	9									
09	15210	X	12977	-0-	-2233	-0-	33	1	12920	3	Y	22					52
							24	9									
10	15221	X	13392	-0-	-1829	-0-	36	1	13335	3	Y	19					71
							21	9									
11	13800	X	13078	-0-	-722	-0-	36	1	13020	3	Y	20					91
							22	9									
*12	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	34	1	13545	3	Y	50					141
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 170,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 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	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	918	1	14702	3	N	193	173	1			91
							212	9									
02	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	827	1	13021	3	N	60					151
							66	9									
03	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	910	1	15294	3	N	41					192
							45	9									
04	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	850	1	14637	3	N	53	191	1			54
							58	9									
05	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	38	1	14688	3	N	50					104
							55	9									
06	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	35	1	13408	3	N	43					147
							47	9									
07	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	39	1	13527	3	N	40	179	1			8
							44	9									
08	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	33	1	13513	3	N	19					27
							21	9									
09	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	31	1	12099	3	N	25					52
							28	9									
10	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	35	1	13214	3	N	51					103
							56	9									
11	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	34	1	12333	3	N	87	176	1			14
							96	9									
*12	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	27	1	10684	3	N	49					63
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 165,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	26	1	7646	3	Y	71					97
							78	9									
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	25	1	7420	3	Y	108	168	1			37
							119	9									
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	23	1	8228	3	Y	92					129
							101	9									
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	21	1	8096	3	Y	86	178	1			37
							95	9									
05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	22	1	8349	3	Y	92					129
							101	9									
06	8100	X	6797	-0-	-1303	-0-	17	1	6746	3	Y	31					160
							34	9									
07	8494	X	796	-0-	-7698	-0-	2	1	794	3	Y	-0-					160
08	8494	X	172	-0-	-8322	-0-	172	3			Y	-0-					160
09	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	27	1	10418	3	Y	35					195
							39	9									
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	25	1	9291	3	Y	52	174	1			73
							57	9									
11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	25	1	9164	3	Y	113					186
							124	9									
*12	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	22	1	8755	3	Y	82	177	1			91
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 86,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2590	-0-	-851	-0-	9	1	2546	3	Y	32	145	1			46
							35	9									
02	2856	X	2805	-0-	-51	-0-	9	1	2735	3	Y	55	80	1			21
							61	9									
03	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	8	1	2709	3	Y	59	79	1			1
							65	9									
04	3030	X	2643	-0-	-387	-0-	7	1	2570	3	Y	60	2	1			59
							66	9									
05	3100	X	2630	-0-	-470	-0-	7	1	2568	3	Y	50	3	1			106
							55	9									
06	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	6	1	2479	3	Y	69					175
							76	9									
07	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	8	1	2688	3	Y	71	187	1			59
							78	9									
08	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	6	1	2641	3	Y	47					106
							52	9									
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	7	1	2573	3	Y	56					162
							62	9									
10	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	7	1	2538	3	Y	38					200
							42	9									
11	2670	X	2540	-0-	-130	-0-	7	1	2480	3	Y	48	186	1			62
							53	9									
12	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	6	1	2448	3	Y	40	72	1			30
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 31,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	19	1	5768	3	Y	46	62	1			36
							51	9									
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	18	1	5349	3	Y	37	59	1			14
							41	9									
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	16	1	5604	3	Y	57	8	1			63
							63	9									
04	5640	X	4957	-0-	-683	-0-	13	1	4918	3	Y	24	54	1			33
							26	9									
05	5983	X	4691	-0-	-1292	-0-	12	1	4669	3	Y	9					42
							10	9									
06	5790	X	4077	-0-	-1713	-0-	11	1	4047	3	Y	17	44	1			15
							19	9									
07	5983	X	4501	-0-	-1482	-0-	13	1	4470	3	Y	16	2	1			29
							18	9									
08	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	13	1	5387	3	Y	12	26	1			15
							13	9									
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	13	1	5102	3	Y	30	1	1			44
							33	9									
10	4681	X	4442	-0-	-239	-0-	12	1	4398	3	Y	29	56	1			17
							32	9									
11	5250	X	4605	-0-	-645	-0-	13	1	4555	3	Y	34	3	1			48
							37	9									
*12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	14	1	5384	3	Y	38	64	1			22
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 60,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 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	9145	X	6222	-0-	-2923	-0-	21	1	6145	3	Y	51	67	1			50
							56	9									
02	8260	X	5675	-0-	-2585	-0-	19	1	5612	3	Y	40	61	1			29
							44	9									
03	9145	X	6319	-0-	-2826	-0-	17	1	6254	3	Y	44	68	1			5
							48	9									
04	8850	X	5989	-0-	-2861	-0-	15	1	5922	3	Y	47	2	1			50
							52	9									
05	6293	X	6204	-0-	-89	-0-	16	1	6141	3	Y	43	80	1			13
							47	9									
06	6120	X	4927	-0-	-1193	-0-	13	1	4889	3	Y	23	27	1			9
							25	9									
07	6324	X	4050	-0-	-2274	-0-	12	1	4006	3	Y	29	1	1			37
							32	9									
08	6324	X	5676	-0-	-648	-0-	14	1	5643	3	Y	17	38	1			16
							19	9									
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	16	1	6135	3	Y	38	1	1			53
							42	9									
10	6200	X	5442	-0-	-758	-0-	14	1	5397	3	Y	28	65	1			16
							31	9									
11	5490	X	4860	-0-	-630	-0-	13	1	4813	3	Y	31	3	1			44
							34	9									
*12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	9	1	3623	3	Y	22	53	1			13
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 65,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7182	-0-	-444	-0-	920	1	6262	3	N	-0-					48
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	835	1	7056	3	N	-0-					48
03	9610	X	9521	-0-	-89	-0-	923	1	8588	3	N	9					57
							10	9									
04	9300	X	5052	-0-	-4248	-0-	881	1	4083	3	N	80					137
							88	9									
05	9610	X	3974	-0-	-5636	-0-	907	1	3067	3	N	-0-					137
06	9210	X	6898	-0-	-2312	-0-	886	1	6012	3	N	-0-					137
07	9517	X	6283	-0-	-3234	-0-	915	1	5350	3	N	16					153
							18	9									
08	9517	X	9065	-0-	-452	-0-	919	1	8089	3	N	52	148	1			57
							57	9									
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	886	1	6304	3	N	-0-					57
10	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	920	1	7838	3	N	-0-					57
11	8760	X	6377	-0-	-2383	-0-	885	1	5492	3	N	-0-					57
12	9052	X	7319	-0-	-1733	-0-	915	1	6404	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 85,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	8459	-0-	-872	-0-	28	1	8402	3	N	26					46
							29	9									
02	8204	X	7711	-0-	-493	-0-	25	1	7646	3	N	36					82
							40	9									
03	9052	X	8169	-0-	-883	-0-	22	1	8103	3	N	40					122
							44	9									
04	8670	X	7930	-0-	-740	-0-	20	1	7866	3	N	40					162
							44	9									
05	8835	X	8396	-0-	-439	-0-	22	1	8329	3	N	41	180	1			23
							45	9									
06	8250	X	8046	-0-	-204	-0-	21	1	7990	3	N	32					55
							35	9									
07	8525	X	8290	-0-	-235	-0-	24	1	8232	3	N	31					86
							34	9									
08	8401	X	8098	-0-	-303	-0-	20	1	8049	3	N	26					112
							29	9									
09	8130	X	7870	-0-	-260	-0-	20	1	7817	3	N	30					142
							33	9									
10	8401	X	8274	-0-	-127	-0-	22	1	8187	3	N	59	181	1			20
							65	9									
11	8040	X	7794	-0-	-246	-0-	21	1	7752	3	N	19					39
							21	9									
12	8277	X	7935	-0-	-342	-0-	20	1	7867	3	N	44					83
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 96,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	8509	-0-	-512	-0-	28	1	8403	3	N	71					104
							78	9									
02	8008	X	7591	-0-	-417	-0-	25	1	7504	3	N	56					160
							62	9									
03	8711	X	8435	-0-	-276	-0-	23	1	8326	3	N	78	191	1			47
							86	9									
04	8370	X	8134	-0-	-236	-0-	21	1	8034	3	N	72					119
							79	9									
05	8649	X	8373	-0-	-276	-0-	21	1	8271	3	N	74	176	1			17
							81	9									
06	8220	X	7945	-0-	-275	-0-	20	1	7889	3	N	33					50
							36	9									
07	8432	X	8061	-0-	-371	-0-	23	1	7997	3	N	37					87
							41	9									
08	8432	X	7819	-0-	-613	-0-	19	1	7761	3	N	35					122
							39	9									
09	8130	X	7557	-0-	-573	-0-	19	1	7495	3	N	39					161
							43	9									
10	8370	X	7661	-0-	-709	-0-	20	1	7604	3	N	34	176	1			19
							37	9									
11	7950	X	7510	-0-	-440	-0-	20	1	7426	3	N	58					77
							64	9									
12	8060	X	7817	-0-	-243	-0-	20	1	7728	3	N	63					140
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 95,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9797	-0-	-464	-0-	33	1	9656	3	N	98					150
							108	9									
02	9072	X	8663	-0-	-409	-0-	28	1	8521	3	N	104	188	1			66
							114	9									
03	9951	X	6929	-0-	-3022	-0-	19	1	6892	3	N	16					82
							18	9									
04	9600	X	8204	-0-	-1396	-0-	21	1	8173	3	N	9					91
							10	9									
05	9889	X	9353	-0-	-536	-0-	24	1	9296	3	N	30					121
							33	9									
06	9480	X	9040	-0-	-440	-0-	23	1	8923	3	N	85	187	1			19
							94	9									
07	9579	X	3930	-0-	-5649	-0-	11	1	3916	3	N	3					22
							3	9									
08	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	35	1	14610	3	N	3					25
							3	9									
09	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	30	1	11539	3	N	55					80
							61	9									
10	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	28	1	10294	3	N	42					122
							46	9									
11	10710	X	9450	-0-	-1260	-0-	26	1	9358	3	N	60					182
							66	9									
12	11067	X	9212	-0-	-1855	-0-	23	1	9183	3	N	5					187
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 111,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5076	-0-	-349	-0-	728	1	4322	3	N	24					61
							26	9									
02	4900	X	4452	-0-	-448	-0-	657	1	3773	3	N	20					81
							22	9									
03	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	725	1	4253	3	N	40					121
							44	9									
04	5190	X	4735	-0-	-455	-0-	700	1	4013	3	N	20					141
							22	9									
05	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	724	1	4198	3	N	42					183
							46	9									
06	4920	X	4727	-0-	-193	-0-	700	1	4001	3	N	24	177	1			30
							26	9									
07	5022	X	4900	-0-	-122	-0-	725	1	4152	3	N	21					51
							23	9									
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	724	1	4346	3	N	40					91
							44	9									
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	701	1	4190	3	N	20					111
							22	9									
10	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	724	1	4111	3	N	21					132
							23	9									
*11	4950	X	4678	-0-	-272	-0-	701	1	3955	3	N	20					152
							22	9									
12	5115	X	4666	-0-	-449	-0-	723	1	3932	3	N	10					162
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 58,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

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	3565	X	3023	-0-	-542	-0-		10	1	2978	3	Y	32	70	1			39
								35	9									
02	3220	X	1972	-0-	-1248	-0-		6	1	1943	3	Y	21	47	1			13
								23	9									
03	3565	X	2848	-0-	-717	-0-		8	1	2787	3	Y	48	61	1			-0-
								53	9									
04	3450	X	2769	-0-	-681	-0-		7	1	2714	3	Y	44	2	1			42
								48	9									
05	3193	X	2836	-0-	-357	-0-		7	1	2785	3	Y	40	2	1			80
								44	9									
06	2730	X	2688	-0-	-42	-0-		7	1	2644	3	Y	34					114
								37	9									
07	2821	X	1584	-0-	-1237	-0-		5	1	1542	3	Y	34					148
								37	9									
08	2821	X	2212	-0-	-609	-0-		5	1	2183	3	Y	22					170
								24	9									
09	3000	N	3118	-0-	118	118		8	1	3073	3	Y	34					204
								37	9									
10	3100	N	3169	-0-	69	187		8	1	3110	3	Y	46	179	1			71
								51	9									
11	3000	N	2920	-0-	-80	107		8	1	2869	3	Y	39					110
								43	9									
*12	3098	X	2991	-0-	-107	-0-		7	1	2939	3	Y	41	119	1			32
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 32,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2558	-0-	-480	-0-		8	1	2488	3	Y	56	158	1			122
								62	9									
02	2604	X	2482	-0-	-122	-0-		8	1	2438	3	Y	33					155
								36	9									
03	2821	X	2318	-0-	-503	-0-		6	1	2256	3	Y	51					206
								56	9									
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-		7	1	2803	3	Y	43	184	1			65
								47	9									
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-		7	1	2732	3	Y	56					121
								62	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-		7	1	2644	3	Y	49					170
								54	9									
07	2945	X	2693	-0-	-252	-0-		8	1	2623	3	Y	56					226
								62	9									
08	2945	X	2587	-0-	-358	-0-		6	1	2539	3	Y	38	175	1			89
								42	9									
09	2850	X	2570	-0-	-280	-0-		7	1	2510	3	Y	48					137
								53	9									
10	2790	X	1561	-0-	-1229	-0-		4	1	1523	3	Y	31					168
								34	9									
11	2700	X	2682	-0-	-18	-0-		7	1	2623	3	Y	47					215
								52	9									
*12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-		6	1	2273	3	Y	49	177	1			87
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 30,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11497	-0-	-252	-0-	39	1	11457	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	10640	X	10057	-0-	-583	-0-	33	1	10024	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	11420	-0-	-360	-0-	32	1	11388	3	Y	-0-					-0-
04	11400	X	9441	-0-	-1959	-0-	25	1	9416	3	Y	-0-					-0-
05	11594	X	9985	-0-	-1609	-0-	26	1	9959	3	Y	-0-					-0-
06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	27	1	10383	3	Y	-0-					-0-
07	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	28	1	9806	3	Y	-0-					-0-
08	9579	X	9387	-0-	-192	-0-	23	1	9364	3	Y	-0-					-0-
09	9270	X	8539	-0-	-731	-0-	22	1	8508	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	9579	X	8686	-0-	-893	-0-	23	1	8663	3	Y	-0-					-0-
11	9270	X	9207	-0-	-63	-0-	25	1	9182	3	Y	-0-					-0-
*12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	23	1	9200	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 117,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 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	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1533	1	4273	3	N	50					201
							55	9									
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1387	1	4465	3	N	12	173	1			40
							13	9									
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	1530	1	4044	3	N	20					60
							22	9									
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	1478	1	3249	3	N	1					61
							1	9									
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	1528	1	3451	3	N	9					70
							10	9									
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	1483	1	4822	3	N	20					90
							22	9									
07	1953	X	1744	-0-	-209	-0-	1520	1	183	3	N	37					127
							41	9									
08	1953	X	902	-0-	-1051	-0-	902	1			N	-0-	107	1			20
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	1487	1	6419	3	N	10					30
							11	9									
10	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	1564	1	16726	3	N	33					63
							36	9									
11	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	1508	1	13935	3	N	24					87
							26	9									
*12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	1547	1	11120	3	N	14					101
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 90,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 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	3937	X	3201	-0-	-736	-0-	109	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	2973	-0-	-1899	-0-	103	1	2870	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	4694	-0-	-1754	-0-	157	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	2352	-0-	-3888	-0-	79	1	2273	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	3036	-0-	-3567	-0-	103	1	2933	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4091	-0-	-439	-0-	141	1	3950	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3464	-0-	-1217	-0-	120	1	3344	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	2939	-0-	-1742	-0-	105	1	2834	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	2178	-0-	-1902	-0-	79	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	197	1	5255	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2597	-0-	-1483	-0-	95	1	2502	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2820	-0-	-652	-0-	103	1	2717	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	13986	-0-	-1824	-0-	478	1	13508	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	10607	-0-	-3225	-0-	366	1	10241	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	13685	-0-	-1629	-0-	457	1	13228	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	12653	-0-	-2167	-0-	425	1	12228	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	12937	-0-	-2005	-0-	437	1	12500	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	12120	-0-	-1410	-0-	417	1	11703	2	N	-0-					-0-
07	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	488	1	13569	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	13381	-0-	-290	-0-	476	1	12905	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	12548	-0-	-112	-0-	453	1	12095	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	12192	-0-	-1851	-0-	441	1	11751	2	N	-0-					-0-
11	13590	X	11244	-0-	-2346	-0-	411	1	10833	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	12038	-0-	-2005	-0-	440	1	11598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13061	-0-	-889	-0-	44 42	1 9	12975	3	N	38					108
02	12516	X	11781	-0-	-735	-0-	39 84	1 9	11658	3	N	76					184
03	13299	X	12832	-0-	-467	-0-	35 21	1 9	12776	3	N	19					203
04	12840	X	12479	-0-	-361	-0-	32 36	1 9	12411	3	N	33	185	1			51
05	13051	X	12648	-0-	-403	-0-	33 33	1 9	12582	3	N	30					81
06	12630	X	11938	-0-	-692	-0-	31 19	1 9	11888	3	N	17					98
07	13051	X	12229	-0-	-822	-0-	35 18	1 9	12176	3	N	16					114
08	12896	X	12237	-0-	-659	-0-	30 14	1 9	12193	3	N	13					127
09	12480	X	11461	-0-	-1019	-0-	29 20	1 9	11412	3	N	18					145
10	12648	X	11774	-0-	-874	-0-	31 1	1 9	11742	3	N	1					146
11	11940	X	11348	-0-	-592	-0-	31 42	1 9	11275	3	N	38					184
12	12245	X	11889	-0-	-356	-0-	30 73	1 9	11786	3	N	66	190	1			60

TOTAL GAS PROD: 145,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	4443	-0-	-269	-0-	15	1	4376	3	N	47	167	1			98
							52	9									
02	4172	X	3991	-0-	-181	-0-	13	1	3956	3	N	20					118
							22	9									
03	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	12	1	4373	3	N	56					174
							62	9									
04	4440	X	4240	-0-	-200	-0-	11	1	4196	3	N	30	169	1			35
							33	9									
05	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	11	1	4317	3	N	32					67
							35	9									
06	4290	X	4171	-0-	-119	-0-	11	1	4125	3	N	32					99
							35	9									
07	4433	X	4263	-0-	-170	-0-	12	1	4218	3	N	30					129
							33	9									
08	4433	X	4052	-0-	-381	-0-	10	1	4012	3	N	27					156
							30	9									
09	4230	X	3864	-0-	-366	-0-	10	1	3828	3	N	24					180
							26	9									
10	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	10	1	3906	3	N	24	186	1			18
							26	9									
11	4170	X	3743	-0-	-427	-0-	10	1	3707	3	N	24					42
							26	9									
12	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	10	1	3826	3	N	25					67
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 49,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	8906	-0-	-1076	-0-	30	1	8817	3	N	54	192	1			43
							59	9									
02	8848	X	7952	-0-	-896	-0-	26	1	7893	3	Y	30	70	1			3
							33	9									
03	9796	X	8740	-0-	-1056	-0-	24	1	8613	3	Y	94	10	1			87
							103	9									
04	9390	X	8516	-0-	-874	-0-	22	1	8493	3	Y	1	62	1			26
							1	9									
05	9579	X	8887	-0-	-692	-0-	23	1	8822	3	Y	38					64
							42	9									
06	8610	X	8250	-0-	-360	-0-	21	1	8194	3	Y	32					96
							35	9									
07	8804	X	8212	-0-	-592	-0-	24	1	8158	3	Y	27					123
							30	9									
08	8897	X	8270	-0-	-627	-0-	20	1	8225	3	Y	23	118	1			28
							25	9									
09	8610	X	7738	-0-	-872	-0-	20	1	7687	3	Y	28					56
							31	9									
10	8897	X	8157	-0-	-740	-0-	22	1	8098	3	Y	34	55	1			35
							37	9									
11	8250	X	7994	-0-	-256	-0-	22	1	7927	3	Y	41					76
							45	9									
*12	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	21	1	8262	3	Y	46	87	1			35
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 99,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	5484	-0-	-158	-0-	18	1	5422	3	Y	40	146	1			81
							44	9									
02	5096	X	4836	-0-	-260	-0-	16	1	4786	3	Y	31	9	1			103
							34	9									
03	5642	X	5185	-0-	-457	-0-	14	1	5117	3	Y	49	1	1			151
							54	9									
04	5310	X	4519	-0-	-791	-0-	12	1	4438	3	Y	63					214
							69	9									
05	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	13	1	4959	3	Y	54	183	1			85
							59	9									
06	5310	X	4866	-0-	-444	-0-	13	1	4820	3	Y	30					115
							33	9									
07	5363	X	4740	-0-	-623	-0-	14	1	4690	3	Y	33					148
							36	9									
08	5177	X	4959	-0-	-218	-0-	12	1	4902	3	Y	41					189
							45	9									
09	4860	X	4790	-0-	-70	-0-	12	1	4736	3	Y	38					227
							42	9									
10	5022	X	4901	-0-	-121	-0-	13	1	4843	3	Y	41	186	1			82
							45	9									
11	4860	X	4705	-0-	-155	-0-	13	1	4648	3	Y	40					122
							44	9									
*12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	12	1	4773	3	Y	51					173
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 58,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	5977	-0-	-254	-0-	20	1	5883	3	Y	67	180	1			65
							74	9									
02	5628	X	5345	-0-	-283	-0-	18	1	5284	3	Y	39	11	1			93
							43	9									
03	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	16	1	5739	3	Y	95	2	1			186
							105	9									
04	5910	X	5608	-0-	-302	-0-	14	1	5516	3	Y	71	185	1			72
							78	9									
05	6107	X	5417	-0-	-690	-0-	14	1	5369	3	Y	31					103
							34	9									
06	5790	X	5161	-0-	-629	-0-	13	1	5105	3	Y	39					142
							43	9									
07	5921	X	5287	-0-	-634	-0-	15	1	5239	3	Y	30					172
							33	9									
08	5859	X	5287	-0-	-572	-0-	13	1	5233	3	Y	37	177	1			32
							41	9									
09	5610	X	5089	-0-	-521	-0-	13	1	5032	3	Y	40					72
							44	9									
10	5425	X	5228	-0-	-197	-0-	14	1	5169	3	Y	41					113
							45	9									
11	5160	X	4997	-0-	-163	-0-	14	1	4921	3	Y	56					169
							62	9									
*12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	13	1	5082	3	Y	57	185	1			41
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 64,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

01	8959	X	8151	-0-	-808	-0-	27	1	8067	3	Y	52	146	1			56
							57	9									
02	7980	X	6784	-0-	-1196	-0-	22	1	6733	3	Y	26	77	1			5
							29	9									
03	8835	X	7657	-0-	-1178	-0-	21	1	7551	3	Y	77	10	1			72
							85	9									
04	8250	X	7394	-0-	-856	-0-	19	1	7306	3	Y	63	67	1			68
							69	9									
05	8525	X	7492	-0-	-1033	-0-	19	1	7408	3	Y	59					127
							65	9									
06	7680	X	7140	-0-	-540	-0-	18	1	7064	3	Y	53					180
							58	9									
07	7657	X	7588	-0-	-69	-0-	22	1	7509	3	Y	52	170	1			62
							57	9									
08	7657	X	7502	-0-	-155	-0-	18	1	7431	3	Y	48	59	1			51
							53	9									
09	7380	X	7117	-0-	-263	-0-	18	1	7045	3	Y	49					100
							54	9									
10	7595	X	7130	-0-	-465	-0-	19	1	7053	3	Y	53	128	1			25
							58	9									
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	20	1	7363	3	Y	59					84
							65	9									
*12	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	21	1	8156	3	Y	69	100	1			53
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 89,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

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	12741	X	11968	-0-	-773	-0-	40	1	11928	3	Y	-0-					-0-
02	11508	X	10731	-0-	-777	-0-	35	1	10696	3	Y	-0-					-0-
03	12555	X	11832	-0-	-723	-0-	33	1	11799	3	Y	-0-					-0-
04	11880	X	11392	-0-	-488	-0-	30	1	11362	3	Y	-0-					-0-
05	12276	X	11691	-0-	-585	-0-	30	1	11661	3	Y	-0-					-0-
06	11580	X	11070	-0-	-510	-0-	29	1	11041	3	Y	-0-					-0-
07	11873	X	11522	-0-	-351	-0-	33	1	11443	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
08	11842	X	11533	-0-	-309	-0-	28	1	11501	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	11400	X	11034	-0-	-366	-0-	28	1	11006	3	Y	-0-					-0-
10	11687	X	11324	-0-	-363	-0-	30	1	11294	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	10994	-0-	-166	-0-	30	1	10964	3	Y	-0-					-0-
*12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	28	1	11229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

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	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	41	1	12111	3	Y	-0-					6
02	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	36	1	10735	3	Y	-0-					6
03	11811	X	11589	-0-	-222	-0-	32	1	11557	3	Y	-0-					6
04	11760	X	10826	-0-	-934	-0-	28	1	10798	3	Y	-0-					6
05	12152	X	10963	-0-	-1189	-0-	28	1	10935	3	Y	-0-					6
06	11250	X	10175	-0-	-1075	-0-	26	1	10149	3	Y	-0-					6
07	11625	X	10871	-0-	-754	-0-	31	1	10840	3	Y	-0-					6
08	11594	X	10942	-0-	-652	-0-	26	1	10916	3	Y	-0-					6
09	10830	X	10651	-0-	-179	-0-	27	1	10624	3	Y	-0-					6
10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	29	1	10964	3	Y	-0-					6
11	10590	X	10454	-0-	-136	-0-	29	1	10425	3	Y	-0-					6
*12	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	27	1	10761	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 131,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

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	17143	X	16290	-0-	-853	-0-	55	1	16235	3	Y	-0-					17
02	15176	X	14607	-0-	-569	-0-	48	1	14559	3	Y	-0-					17
03	16709	X	16090	-0-	-619	-0-	44	1	16046	3	Y	-0-					17
04	16170	X	15207	-0-	-963	-0-	39	1	15168	3	Y	-0-					17
05	16709	X	15677	-0-	-1032	-0-	40	1	15637	3	Y	-0-					17
06	15360	X	14671	-0-	-689	-0-	38	1	14633	3	Y	-0-					17
07	15872	X	15139	-0-	-733	-0-	44	1	15039	3	Y	51	51	1			17
							56	9									
08	15872	X	15103	-0-	-769	-0-	36	1	15061	3	Y	5	5	1			17
							6	9									
09	15210	X	14499	-0-	-711	-0-	37	1	14462	3	Y	-0-					17
10	15686	X	15049	-0-	-637	-0-	40	1	15009	3	Y	-0-					17
11	14670	X	14372	-0-	-298	-0-	39	1	14333	3	Y	-0-					17
12	15128	X	14657	-0-	-471	-0-	37	1	14620	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 181,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 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	10323	X	9932	-0-	-391	-0-	33	1	9899	3	Y	-0-					-0-
02	9324	X	8912	-0-	-412	-0-	29	1	8862	3	Y	19					19
							21	9									
03	10075	X	9762	-0-	-313	-0-	27	1	9725	3	Y	9					28
							10	9									
04	9690	X	9283	-0-	-407	-0-	24	1	9235	3	Y	22	50	1			-0-
							24	9									
05	9982	X	9115	-0-	-867	-0-	24	1	9091	3	Y	-0-					-0-
06	9330	X	9167	-0-	-163	-0-	24	1	9143	3	Y	-0-					-0-
07	9641	X	9094	-0-	-547	-0-	26	1	9068	3	Y	-0-					-0-
08	9641	X	8853	-0-	-788	-0-	21	1	8832	3	Y	-0-					-0-
09	9270	X	8504	-0-	-766	-0-	22	1	8482	3	Y	-0-					-0-
10	9486	X	8957	-0-	-529	-0-	24	1	8933	3	Y	-0-					-0-
11	9180	X	8727	-0-	-453	-0-	24	1	8703	3	Y	-0-					-0-
*12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	22	1	8763	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15664	-0-	-53	-0-	53	1	15611	3	Y	-0-					-0-
02	14336	X	13547	-0-	-789	-0-	45	1	13502	3	Y	-0-					-0-
03	15872	X	14495	-0-	-1377	-0-	40	1	14455	3	Y	-0-					-0-
04	15360	X	13335	-0-	-2025	-0-	35	1	13300	3	Y	-0-					-0-
05	15655	X	13065	-0-	-2590	-0-	34	1	13031	3	Y	-0-					-0-
06	13740	X	10078	-0-	-3662	-0-	26	1	10052	3	Y	-0-					-0-
07	14198	X	13052	-0-	-1146	-0-	38	1	13014	3	Y	-0-					-0-
08	14198	X	13121	-0-	-1077	-0-	32	1	13089	3	Y	-0-					-0-
09	13350	X	12228	-0-	-1122	-0-	31	1	12197	3	Y	-0-					-0-
10	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	35	1	13114	3	Y	-0-					-0-
11	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	35	1	12802	3	Y	-0-					-0-
*12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	32	1	12787	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 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	20677	X	19318	-0-	-1359	-0-	65	1	19253	3	N	-0-					-0-
02	18480	X	17233	-0-	-1247	-0-	57	1	17176	3	N	-0-					-0-
03	20026	X	19028	-0-	-998	-0-	53	1	18975	3	N	-0-					-0-
04	19080	X	18239	-0-	-841	-0-	47	1	18192	3	N	-0-					-0-
05	19716	X	18698	-0-	-1018	-0-	48	1	18650	3	N	-0-					-0-
06	18690	X	17631	-0-	-1059	-0-	46	1	17585	3	N	-0-					-0-
07	19065	X	18199	-0-	-866	-0-	53	1	18146	3	N	-0-					-0-
08	19034	X	18072	-0-	-962	-0-	44	1	18028	3	N	-0-					-0-
09	18240	X	17328	-0-	-912	-0-	45	1	17283	3	N	-0-					-0-
10	18693	X	17790	-0-	-903	-0-	47	1	17743	3	N	-0-					-0-
11	17640	X	16877	-0-	-763	-0-	46	1	16829	3	N	2					2
							2	9									
12	18197	X	17206	-0-	-991	-0-	43	1	17141	3	Y	20	22	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 215,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	19150	-0-	-1496	-0-	64	1	19086	3	N	-0-			13
02	17780	X	17268	-0-	-512	-0-	57	1	17211	3	N	-0-			13
03	19530	X	18893	-0-	-637	-0-	52	1	18841	3	N	-0-			13
04	18900	X	18352	-0-	-548	-0-	48	1	18304	3	N	-0-			13
05	19530	X	18896	-0-	-634	-0-	49	1	18847	3	N	-0-			13
06	18540	X	17894	-0-	-646	-0-	46	1	17848	3	N	-0-			13
07	19127	X	17753	-0-	-1374	-0-	51	1	17702	3	N	-0-			13
08	18972	X	18222	-0-	-750	-0-	44	1	18178	3	N	-0-			13
09	18360	X	17735	-0-	-625	-0-	46	1	17689	3	N	-0-			13
10	18910	X	18318	-0-	-592	-0-	49	1	18269	3	N	-0-			13
11	17880	X	17577	-0-	-303	-0-	48	1	17529	3	N	-0-			13
12	18321	X	18047	-0-	-274	-0-	46	1	18001	3	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 218,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 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	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	58	1	17179	3	N	-0-			-0-
02	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	50	1	15160	3	N	-0-			-0-
03	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	47	1	17019	3	N	-0-			-0-
04	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	42	1	16240	3	N	-0-			-0-
05	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	43	1	16561	3	N	-0-			-0-
06	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	41	1	15704	3	N	-0-			-0-
07	16027	X	15738	-0-	-289	-0-	45	1	15693	3	N	-0-			-0-
08	16027	X	15876	-0-	-151	-0-	38	1	15838	3	N	-0-			-0-
09	15510	X	15348	-0-	-162	-0-	39	1	15309	3	N	-0-			-0-
10	16027	X	15949	-0-	-78	-0-	43	1	15906	3	N	-0-			-0-
11	15510	X	15434	-0-	-76	-0-	42	1	15392	3	N	-0-			-0-
12	15872	X	15766	-0-	-106	-0-	40	1	15726	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	15259	-0-	-1233	-0-	51	1	15208	3	N	-0-			-0-
02	14364	X	13615	-0-	-749	-0-	45	1	13570	3	N	-0-			-0-
03	15903	X	15083	-0-	-820	-0-	42	1	15041	3	N	-0-			-0-
04	15390	X	14270	-0-	-1120	-0-	37	1	14233	3	N	-0-			-0-
05	15748	X	14873	-0-	-875	-0-	38	1	14835	3	N	-0-			-0-
06	14760	X	14367	-0-	-393	-0-	37	1	14330	3	N	-0-			-0-
07	15097	X	14404	-0-	-693	-0-	42	1	14362	3	N	-0-			-0-
08	15097	X	14759	-0-	-338	-0-	36	1	14723	3	N	-0-			-0-
09	14400	X	14047	-0-	-353	-0-	36	1	14011	3	N	-0-			-0-
10	14880	X	13988	-0-	-892	-0-	37	1	13951	3	N	-0-			-0-
11	14370	X	13921	-0-	-449	-0-	38	1	13883	3	N	-0-			-0-
12	14756	X	14329	-0-	-427	-0-	36	1	14293	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10769	-0-	-1197	-0-	412	1	10357	3	Y	-0-					-0-
02	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	38	1	11337	3	Y	-0-					-0-
03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	33	1	11963	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	7504	-0-	-2906	-0-	19	1	7485	3	Y	-0-					-0-
05	11966	X	9860	-0-	-2106	-0-	25	1	9835	3	Y	-0-					-0-
06	11070	X	10569	-0-	-501	-0-	27	1	10542	3	Y	-0-					-0-
07	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	35	1	12015	3	Y	-0-					-0-
08	11439	X	11011	-0-	-428	-0-	27	1	10984	3	Y	-0-					-0-
09	10560	X	6557	-0-	-4003	-0-	798	1	5759	3	Y	-0-					-0-
10	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	234	1	11712	3	Y	-0-					-0-
11	11070	X	7303	-0-	-3767	-0-	20	1	7283	3	Y	-0-					-0-
*12	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	499	1	9174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	15888	-0-	-325	-0-	53	1	15835	3	N	-0-					-0-
02	14168	X	14042	-0-	-126	-0-	46	1	13996	3	N	-0-					-0-
03	15965	X	15349	-0-	-616	-0-	42	1	15307	3	N	-0-					-0-
04	15450	X	14707	-0-	-743	-0-	38	1	14669	3	N	-0-					-0-
05	15965	X	15118	-0-	-847	-0-	39	1	15079	3	N	-0-					-0-
06	15390	X	14382	-0-	-1008	-0-	37	1	14345	3	N	-0-					-0-
07	15562	X	14541	-0-	-1021	-0-	42	1	14499	3	N	-0-					-0-
08	15345	X	14356	-0-	-989	-0-	35	1	14321	3	N	-0-					-0-
09	14700	X	14230	-0-	-470	-0-	37	1	14193	3	N	-0-					-0-
10	15128	X	14340	-0-	-788	-0-	38	1	14302	3	N	-0-					-0-
11	14370	X	14065	-0-	-305	-0-	39	1	14026	3	N	-0-					-0-
12	14694	X	14585	-0-	-109	-0-	37	1	14548	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8679	-0-	-373	-0-	29	1	8573	3	Y	70	167	1			80
							77	9									
02	8176	X	7926	-0-	-250	-0-	26	1	7820	3	Y	73	10	1			143
							80	9									
03	9052	X	8698	-0-	-354	-0-	24	1	8572	3	Y	93	207	1			29
							102	9									
04	8580	X	8335	-0-	-245	-0-	21	1	8229	3	Y	77					106
							85	9									
05	8773	X	8561	-0-	-212	-0-	22	1	8444	3	Y	86					192
							95	9									
06	8490	X	8229	-0-	-261	-0-	21	1	8138	3	Y	64	183	1			73
							70	9									
07	8773	X	8293	-0-	-480	-0-	24	1	8204	3	Y	59					132
							65	9									
08	8711	X	8200	-0-	-511	-0-	20	1	8115	3	Y	59					191
							65	9									
09	8340	X	7868	-0-	-472	-0-	20	1	7785	3	Y	57	183	1			65
							63	9									
10	8556	X	8091	-0-	-465	-0-	21	1	7994	3	Y	69					134
							76	9									
11	8220	X	7796	-0-	-424	-0-	21	1	7695	3	Y	73					207
							80	9									
*12	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	20	1	7987	3	Y	75	190	1			92
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 98,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 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	8897	X	8262	-0-	-635	-0-	28	1	8157	3	Y	70	146	1			113
							77	9									
02	8036	X	7406	-0-	-630	-0-	24	1	7328	3	Y	49	9	1			153
							54	9									
03	8742	X	8287	-0-	-455	-0-	23	1	8200	3	Y	58	146	1			65
							64	9									
04	8280	X	8132	-0-	-148	-0-	21	1	8019	3	Y	84					149
							92	9									
05	8432	X	8239	-0-	-193	-0-	21	1	8129	3	Y	81					230
							89	9									
06	8010	X	7670	-0-	-340	-0-	20	1	7587	3	Y	57	188	1			99
							63	9									
07	8401	X	7824	-0-	-577	-0-	22	1	7738	3	Y	58					157
							64	9									
08	8401	X	8182	-0-	-219	-0-	20	1	8096	3	Y	60					217
							66	9									
09	8130	X	7771	-0-	-359	-0-	20	1	7690	3	Y	55	181	1			91
							61	9									
10	8246	X	7928	-0-	-318	-0-	21	1	7848	3	Y	54					145
							59	9									
11	7920	X	7629	-0-	-291	-0-	21	1	7534	3	Y	67					212
							74	9									
*12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	20	1	7734	3	Y	74	191	1			95
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 95,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 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	9796	X	7672	-0-	-2124	-0-	26	1	7646	3	N	-0-					32
02	8708	X	7025	-0-	-1683	-0-	23	1	6833	3	N	154	176	1			10
							169	9									
03	9145	X	9084	-0-	-61	-0-	25	1	9059	3	N	-0-					10
04	8850	X	8345	-0-	-505	-0-	22	1	8323	3	N	-0-					10
05	8649	X	7184	-0-	-1465	-0-	18	1	6958	3	N	189	179	1			20
							208	9									
06	8790	X	7263	-0-	-1527	-0-	19	1	7244	3	N	-0-					20
07	9083	X	7384	-0-	-1699	-0-	21	1	7363	3	N	-0-					20
08	9083	X	7335	-0-	-1748	-0-	18	1	7317	3	N	-0-					20
09	8340	X	7388	-0-	-952	-0-	19	1	7170	3	N	181	179	1			22
							199	9									
10	7502	X	7435	-0-	-67	-0-	20	1	7415	3	N	-0-					22
11	7260	X	7087	-0-	-173	-0-	19	1	7068	3	N	-0-					22
12	7626	X	6243	-0-	-1383	-0-	15	1	6034	3	N	176	176	1			22
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 89,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14938	-0-	-1833	-0-	510	1	14428	3	N	-0-					-0-
02	15148	X	5776	-0-	-9372	-0-	603	1	5173	3	N	-0-					-0-
03	16771	X	11678	-0-	-5093	-0-	876	1	10802	3	N	-0-					-0-
04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	600	1	17249	3	N	-0-					-0-
05	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	603	1	17229	3	N	-0-					-0-
06	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	586	1	16452	3	N	-0-					-0-
07	18445	X	17288	-0-	-1157	-0-	600	1	16688	3	N	-0-					-0-
08	18445	X	16534	-0-	-1911	-0-	589	1	15945	3	N	-0-					-0-
09	17850	X	15840	-0-	-2010	-0-	572	1	15268	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	16521	-0-	-1304	-0-	598	1	15923	3	N	-0-					-0-
11	17040	X	16104	-0-	-936	-0-	588	1	15516	3	N	-0-					-0-
12	17298	X	15809	-0-	-1489	-0-	578	1	15231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17535	-0-	-600	-0-	599	1	16936	3	N	-0-					-0-
02	16380	X	15460	-0-	-920	-0-	534	1	14926	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	16810	-0-	-1325	-0-	562	1	16248	3	N	-0-					-0-
04	17070	X	15879	-0-	-1191	-0-	534	1	15345	3	N	-0-					-0-
05	17639	X	16425	-0-	-1214	-0-	555	1	15870	3	N	-0-					-0-
06	16980	X	15494	-0-	-1486	-0-	533	1	14961	3	N	-0-					-0-
07	17112	X	15972	-0-	-1140	-0-	554	1	15418	3	N	-0-					-0-
08	16802	X	16146	-0-	-656	-0-	575	1	15571	3	N	-0-					-0-
09	15900	X	15357	-0-	-543	-0-	555	1	14802	3	N	-0-					-0-
10	16430	X	15811	-0-	-619	-0-	572	1	15239	3	N	-0-					-0-
11	15630	X	15180	-0-	-450	-0-	554	1	14626	3	N	-0-					-0-
12	16151	X	15283	-0-	-868	-0-	559	1	14724	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15734	-0-	-1254	-0-	538	1	15196	3	N	-0-					-0-
02	14420	X	14000	-0-	-420	-0-	483	1	13517	3	N	-0-					-0-
03	15965	X	15292	-0-	-673	-0-	511	1	14781	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	14597	-0-	-793	-0-	491	1	14106	3	N	-0-					-0-
05	15748	X	15083	-0-	-665	-0-	510	1	14573	3	N	-0-					-0-
06	15240	X	14241	-0-	-999	-0-	490	1	13751	3	N	-0-					-0-
07	15500	X	14612	-0-	-888	-0-	507	1	14105	3	N	-0-					-0-
08	15283	X	14673	-0-	-610	-0-	522	1	14151	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	14127	-0-	-483	-0-	510	1	13617	3	N	-0-					-0-
10	15097	X	14524	-0-	-573	-0-	526	1	13998	3	N	-0-					-0-
11	14250	X	13898	-0-	-352	-0-	507	1	13391	3	N	-0-					-0-
12	14663	X	14255	-0-	-408	-0-	521	1	13734	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	17555	-0-	-797	-0-	600	1	16955	3	N	-0-					-0-
02	16576	X	15581	-0-	-995	-0-	538	1	15043	3	N	-0-					-0-
03	18352	X	16975	-0-	-1377	-0-	567	1	16408	3	N	-0-					-0-
04	17760	X	16123	-0-	-1637	-0-	542	1	15581	3	N	-0-					-0-
05	17546	X	16602	-0-	-944	-0-	561	1	16041	3	N	-0-					-0-
06	16980	X	15647	-0-	-1333	-0-	538	1	15109	3	N	-0-					-0-
07	17236	X	16168	-0-	-1068	-0-	561	1	15607	3	N	-0-					-0-
08	16988	X	16173	-0-	-815	-0-	576	1	15597	3	N	-0-					-0-
09	16110	X	15447	-0-	-663	-0-	558	1	14889	3	N	-0-					-0-
10	16616	X	15276	-0-	-1340	-0-	553	1	14723	3	N	-0-					-0-
11	15660	X	15392	-0-	-268	-0-	562	1	14830	3	N	-0-					-0-
12	16182	X	15503	-0-	-679	-0-	567	1	14936	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 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	7130	X	6596	-0-	-534	-0-	918	1	5592	3	N	78					185
							86	9									
02	6384	X	5674	-0-	-710	-0-	828	1	4839	3	N	6	179	1			12
							7	9									
03	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	914	1	5319	3	N	39					51
							43	9									
04	6570	X	6125	-0-	-445	-0-	884	1	5237	3	Y	4	55	1			-0-
							4	9									
05	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	913	1	5548	3	Y	45					45
							50	9									
06	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	883	1	5022	3	Y	-0-					45
07	6324	X	5931	-0-	-393	-0-	914	1	5015	3	Y	2					47
							2	9									
08	6510	X	5835	-0-	-675	-0-	911	1	4869	3	Y	50					97
							55	9									
09	6300	X	5183	-0-	-1117	-0-	881	1	4298	3	Y	4					101
							4	9									
10	6510	X	5098	-0-	-1412	-0-	910	1	4188	3	Y	-0-					101
11	5910	X	4938	-0-	-972	-0-	881	1	4057	3	Y	-0-					101
*12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	910	1	4416	3	Y	82	163	1			20
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 69,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

01	20708	X	19412	-0-	-1296	-0-	663	1	18749	3	N	-0-					-0-
02	18704	X	16959	-0-	-1745	-0-	585	1	16374	3	N	-0-					-0-
03	20336	X	18732	-0-	-1604	-0-	626	1	18106	3	N	-0-					-0-
04	19440	X	17709	-0-	-1731	-0-	595	1	17114	3	N	-0-					-0-
05	19406	X	18468	-0-	-938	-0-	624	1	17844	3	N	-0-					-0-
06	18780	X	17466	-0-	-1314	-0-	601	1	16865	3	N	-0-					-0-
07	18786	X	17893	-0-	-893	-0-	621	1	17272	3	N	-0-					-0-
08	18724	X	17761	-0-	-963	-0-	632	1	17129	3	N	-0-					-0-
09	17880	X	17063	-0-	-817	-0-	616	1	16447	3	N	-0-					-0-
10	18476	X	17825	-0-	-651	-0-	645	1	17180	3	N	-0-					-0-
11	17460	X	16883	-0-	-577	-0-	616	1	16267	3	N	-0-					-0-
12	17887	X	17110	-0-	-777	-0-	626	1	16484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

01	18879	X	17897	-0-	-982	-0-	611	1	17286	3	N	-0-					-0-
02	17052	X	15930	-0-	-1122	-0-	550	1	15380	3	N	-0-					-0-
03	18662	X	17222	-0-	-1440	-0-	576	1	16646	3	N	-0-					-0-
04	17910	X	16434	-0-	-1476	-0-	552	1	15882	3	N	-0-					-0-
05	17887	X	17009	-0-	-878	-0-	575	1	16434	3	N	-0-					-0-
06	17310	X	15979	-0-	-1331	-0-	550	1	15429	3	N	-0-					-0-
07	17639	X	16067	-0-	-1572	-0-	558	1	15509	3	N	-0-					-0-
08	17236	X	16343	-0-	-893	-0-	582	1	15761	3	N	-0-					-0-
09	16470	X	15560	-0-	-910	-0-	562	1	14998	3	N	-0-					-0-
10	17019	X	16541	-0-	-478	-0-	599	1	15942	3	N	-0-					-0-
11	15990	X	15937	-0-	-53	-0-	582	1	15355	3	N	-0-					-0-
12	16337	X	15859	-0-	-478	-0-	580	1	15279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 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	16182	X	15284	-0-	-898	-0-	50	1	14891	3	N	312	369	1			61
							343	9									
02	14616	X	13650	-0-	-966	-0-	44	1	13316	3	N	264	190	1			135
							290	9									
03	15934	X	15246	-0-	-688	-0-	41	1	14844	3	N	328	369	1			94
							361	9									
04	15120	X	14676	-0-	-444	-0-	37	1	14321	3	N	289	353	1			30
							318	9									
05	15407	X	15123	-0-	-284	-0-	38	1	14789	3	N	269	180	1			119
							296	9									
06	14790	X	14468	-0-	-322	-0-	37	1	14144	3	N	261	355	1			25
							287	9									
07	15252	X	14846	-0-	-406	-0-	42	1	14503	3	N	274	177	1			122
							301	9									
08	15252	X	14613	-0-	-639	-0-	35	1	14288	3	N	264	357	1			29
							290	9									
09	14670	X	13996	-0-	-674	-0-	35	1	13685	3	N	251	181	1			99
							276	9									
10	15128	X	14375	-0-	-753	-0-	38	1	14089	3	N	225	179	1			145
							248	9									
11	14460	X	13854	-0-	-606	-0-	37	1	13485	3	N	302	366	1			81
							332	9									
12	14849	X	14176	-0-	-673	-0-	35	1	13845	3	N	269	184	1			166
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 174,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,308

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13405	-0-	-452	-0-	44	1	13149	3	N	193	181	1			95
							212	9									
02	12516	X	11840	-0-	-676	-0-	39	1	11610	3	N	174	183	1			86
							191	9									
03	13733	X	12848	-0-	-885	-0-	35	1	12605	3	N	189	181	1			94
							208	9									
04	13050	X	12409	-0-	-641	-0-	32	1	12194	3	N	166	181	1			79
							183	9									
05	13485	X	12692	-0-	-793	-0-	32	1	12462	3	N	180	187	1			72
							198	9									
06	12960	X	12173	-0-	-787	-0-	31	1	11964	3	N	162	177	1			57
							178	9									
07	13113	X	12351	-0-	-762	-0-	35	1	12140	3	N	160	182	1			35
							176	9									
08	12834	X	12196	-0-	-638	-0-	29	1	11984	3	N	166	171	1			30
							183	9									
09	12420	X	11777	-0-	-643	-0-	30	1	11598	3	N	135					165
							149	9									
10	12679	X	12399	-0-	-280	-0-	33	1	12187	3	N	163	180	1			148
							179	9									
11	12180	X	11835	-0-	-345	-0-	32	1	11637	3	N	151	183	1			116
							166	9									
12	12338	X	11932	-0-	-406	-0-	30	1	11722	3	N	164	186	1			94
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 147,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15669	-0-	-3272	-0-	52	1	15432	3	N	168	188	1			81
							185	9									
02	14840	X	12072	-0-	-2768	-0-	40	1	11966	3	N	60					141
							66	9									
03	16523	X	15701	-0-	-822	-0-	43	1	15533	3	N	114	190	1			65
							125	9									
04	15990	X	15596	-0-	-394	-0-	40	1	15427	3	N	117					182
							129	9									
05	16523	X	15498	-0-	-1025	-0-	53	1	15236	3	N	190	188	1			184
							209	9									
06	15180	X	14138	-0-	-1042	-0-	36	1	14033	3	N	63	186	1			61
							69	9									
07	16120	X	15607	-0-	-513	-0-	45	1	15518	3	N	40					101
							44	9									
08	16120	X	12606	-0-	-3514	-0-	40	1	12431	3	N	123	183	1			41
							135	9									
09	15600	X	13989	-0-	-1611	-0-	36	1	13909	3	N	40					81
							44	9									
10	15593	X	13881	-0-	-1712	-0-	37	1	13722	3	N	111					192
							122	9									
*11	15090	X	13084	-0-	-2006	-0-	36	1	12953	3	N	86	185	1			93
							95	9									
12	15593	X	13620	-0-	-1973	-0-	34	1	13509	3	N	70					163
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 171,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12364	-0-	-222	-0-	41	1	12122	3	N	183	183	1			61
							201	9									
02	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	38	1	11471	3	N	60					121
							66	9									
03	12586	X	11936	-0-	-650	-0-	33	1	11824	3	N	72	179	1			14
							79	9									
04	11970	X	11627	-0-	-343	-0-	30	1	11512	3	N	77					91
							85	9									
05	12803	X	12062	-0-	-741	-0-	41	1	11907	3	N	104					195
							114	9									
06	12390	X	10668	-0-	-1722	-0-	27	1	10591	3	N	45	169	1			71
							50	9									
07	12803	X	10667	-0-	-2136	-0-	31	1	10592	3	N	40					111
							44	9									
08	12059	X	6692	-0-	-5367	-0-	21	1	6548	3	N	112	172	1			51
							123	9									
09	11670	X	6045	-0-	-5625	-0-	15	1	5986	3	N	40					91
							44	9									
10	12059	X	6033	-0-	-6026	-0-	16	1	5904	3	N	103					194
							113	9									
*11	10680	X	7622	-0-	-3058	-0-	21	1	7526	3	N	68	169	1			93
							75	9									
12	10664	X	7031	-0-	-3633	-0-	18	1	6944	3	N	63					156
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 114,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 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	15593	X	14813	-0-	-780	-0-	49	1	14468	3	N	269	187	1			123
							296	9									
02	13804	X	13066	-0-	-738	-0-	42	1	12743	3	N	255	185	1			193
							281	9									
03	15221	X	14611	-0-	-610	-0-	40	1	14296	3	N	250	359	1			84
							275	9									
04	14670	X	13923	-0-	-747	-0-	35	1	13617	3	N	246	173	1			157
							271	9									
05	15004	X	14204	-0-	-800	-0-	36	1	13905	3	N	239	353	1			43
							263	9									
06	14340	X	13800	-0-	-540	-0-	35	1	13521	3	N	222	179	1			86
							244	9									
07	14601	X	14102	-0-	-499	-0-	40	1	13822	3	N	218	178	1			126
							240	9									
08	14601	X	13962	-0-	-639	-0-	33	1	13668	3	N	237	351	1			12
							261	9									
09	13920	X	13129	-0-	-791	-0-	33	1	12865	3	N	210	182	1			40
							231	9									
10	14260	X	13643	-0-	-617	-0-	36	1	13366	3	N	219	185	1			74
							241	9									
11	13800	X	13115	-0-	-685	-0-	35	1	12843	3	N	215	184	1			105
							237	9									
12	14105	X	13649	-0-	-456	-0-	34	1	13343	3	N	247	178	1			174
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 166,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,827

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29674	X	29674	-0-	-0-	-0-	1014	1	28660	3	N	-0-					-0-
02	26560	X	26560	-0-	-0-	-0-	917	1	25643	3	N	-0-					-0-
03	28623	X	28623	-0-	-0-	-0-	957	1	27666	3	N	-0-					-0-
04	28710	X	26818	-0-	-1892	-0-	901	1	25917	3	N	-0-					-0-
05	29667	X	27898	-0-	-1769	-0-	943	1	26955	3	N	-0-					-0-
06	28710	X	26223	-0-	-2487	-0-	902	1	25321	3	N	-0-					-0-
07	29419	X	24716	-0-	-4703	-0-	858	1	23858	3	N	-0-					-0-
08	28613	X	25919	-0-	-2694	-0-	923	1	24996	3	N	-0-					-0-
09	27000	X	24782	-0-	-2218	-0-	895	1	23887	3	N	-0-					-0-
10	27900	X	25842	-0-	-2058	-0-	936	1	24906	3	N	-0-					-0-
11	26220	X	24869	-0-	-1351	-0-	908	1	23961	3	N	-0-					-0-
12	25916	X	25241	-0-	-675	-0-	923	1	24318	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	1575	1	7511	3	N	20					71
							22	9									
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1422	1	6674	3	N	40					111
							44	9									
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	1567	1	6094	3	N	42					153
							46	9									
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1514	1	5419	3	N	18					171
							20	9									
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	1565	1	5779	3	N	58	174	1			55
							64	9									
06	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	1518	1	6814	3	N	16					71
							18	9									
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	1571	1	7314	3	N	40					111
							44	9									
08	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	1567	1	7101	3	N	40					151
							44	9									
09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	1516	1	6248	3	N	57	174	1			34
							63	9									
10	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	1563	1	4663	3	N	17					51
							19	9									
*11	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	1519	1	6891	3	N	21					72
							23	9									
*12	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	1567	1	6868	3	N	39					111
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 96,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

01	15345	X	13431	-0-	-1914	-0-	45	1	13386	3	Y	-0-					-0-
02	12096	X	11502	-0-	-594	-0-	38	1	11464	3	Y	-0-					-0-
03	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-					-0-
04	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-					-0-
05	13423	X	12121	-0-	-1302	-0-	31	1	12090	3	Y	-0-					-0-
06	12990	X	11662	-0-	-1328	-0-	30	1	11632	3	Y	-0-					-0-
07	12741	X	12114	-0-	-627	-0-	35	1	12079	3	Y	-0-					-0-
08	12121	X	11399	-0-	-722	-0-	28	1	11371	3	Y	-0-					-0-
09	11730	X	8927	-0-	-2803	-0-	23	1	8904	3	Y	-0-					-0-
10	12121	X	11232	-0-	-889	-0-	30	1	11202	3	Y	-0-					-0-
11	11730	X	10028	-0-	-1702	-0-	28	1	10000	3	Y	-0-					-0-
*12	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	26	1	10116	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

01	12400	X	11990	-0-	-410	-0-	40	1	11950	3	Y	-0-					-0-
02	11200	X	10610	-0-	-590	-0-	35	1	10575	3	Y	-0-					-0-
03	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-					-0-
04	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	-0-					-0-
05	11997	X	11764	-0-	-233	-0-	30	1	11734	3	Y	-0-					-0-
06	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	29	1	11188	3	Y	-0-					-0-
07	11501	X	11192	-0-	-309	-0-	32	1	11160	3	Y	-0-					-0-
08	11501	X	10245	-0-	-1256	-0-	25	1	10220	3	Y	-0-					-0-
09	11130	X	9515	-0-	-1615	-0-	24	1	9491	3	Y	-0-					-0-
10	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	32	1	11855	3	Y	-0-					-0-
11	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	32	1	11783	3	Y	-0-					-0-
*12	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	30	1	11668	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8275	-0-	-994	-0-	28	1	8247	3	N	-0-					-0-
02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	28	1	8504	3	N	-0-					-0-
03	9269	X	6829	-0-	-2440	-0-	19	1	6810	3	N	-0-					-0-
04	8970	X	6988	-0-	-1982	-0-	18	1	6970	3	N	-0-					-0-
05	9269	X	7387	-0-	-1882	-0-	19	1	7368	3	N	-0-					-0-
06	8970	X	4356	-0-	-4614	-0-	11	1	4345	3	N	-0-					-0-
07	9269	X	7560	-0-	-1709	-0-	22	1	7538	3	N	-0-					-0-
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	18	1	7578	3	N	-0-					-0-
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	18	1	7143	3	N	-0-					-0-
10	7564	X	7061	-0-	-503	-0-	19	1	7042	3	N	-0-					-0-
11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	22	1	7911	3	N	-0-					-0-
*12	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	22	1	8508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8457	-0-	-5803	-0-	29	1	8428	3	N	-0-					29
02	12348	X	5319	-0-	-7029	-0-	18	1	5301	3	N	-0-					29
03	12741	X	9622	-0-	-3119	-0-	26	1	9596	3	N	-0-					29
04	11730	X	8325	-0-	-3405	-0-	22	1	8303	3	N	-0-					29
05	12121	X	5497	-0-	-6624	-0-	14	1	5483	3	N	-0-					29
*06	9300	X	2282	-0-	-7018	-0-	5	1	2097	3	N	164	181	1			12
							180	9									
*07	9610	X	2615	-0-	-6995	-0-	8	1	2607	3	N	-0-					12
*08	9610	X	8078	-0-	-1532	-0-	19	1	8059	3	N	-0-					12
*09	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	29	1	11404	3	N	-0-					12
*10	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	30	1	11343	3	N	-0-					12
11	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	28	1	10360	3	N	-0-					12
12	11811	X	11111	-0-	-700	-0-	28	1	10916	3	N	152	154	1			10
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 94,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 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	8618	X	7574	-0-	-1044	-0-	25	1	7549	3	N	-0-					59
02	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	24	1	7337	3	N	183	177	1			65
							201	9									
03	7905	X	7782	-0-	-123	-0-	22	1	7760	3	N	-0-					65
04	7530	X	6686	-0-	-844	-0-	17	1	6669	3	N	-0-					65
05	8370	X	6497	-0-	-1873	-0-	17	1	6480	3	N	-0-					65
06	8100	X	6669	-0-	-1431	-0-	17	1	6435	3	N	197	186	1			76
							217	9									
07	8370	X	6788	-0-	-1582	-0-	19	1	6769	3	N	-0-					76
08	7781	X	6428	-0-	-1353	-0-	15	1	6267	3	N	133	166	1			43
							146	9									
09	6690	X	5989	-0-	-701	-0-	15	1	5974	3	N	-0-					43
10	6882	X	6033	-0-	-849	-0-	16	1	6017	3	N	-0-					43
11	6660	X	5697	-0-	-963	-0-	16	1	5681	3	N	-0-					43
12	6789	X	6126	-0-	-663	-0-	15	1	5957	3	N	140	27	1			156
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 79,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	20168	-0-	-1718	-0-	689	1	19479	3	N	-0-			-0-
02	19768	X	17106	-0-	-2662	-0-	590	1	16516	3	N	-0-			-0-
03	20646	X	19202	-0-	-1444	-0-	642	1	18560	3	N	-0-			-0-
04	19980	X	18344	-0-	-1636	-0-	617	1	17727	3	N	-0-			-0-
05	20181	X	18703	-0-	-1478	-0-	632	1	18071	3	N	-0-			-0-
06	19530	X	16366	-0-	-3164	-0-	563	1	15803	3	N	-0-			-0-
07	19189	X	16405	-0-	-2784	-0-	569	1	15836	3	N	-0-			-0-
08	19189	X	17363	-0-	-1826	-0-	618	1	16745	3	N	-0-			-0-
09	18330	X	16560	-0-	-1770	-0-	598	1	15962	3	N	-0-			-0-
10	18693	X	17619	-0-	-1074	-0-	638	1	16981	3	N	-0-			-0-
11	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	627	1	16552	3	N	-0-			-0-
*12	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	653	1	17192	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 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	23498	X	21342	-0-	-2156	-0-	72	1	21270	3	N	-0-			-0-
02	21224	X	19912	-0-	-1312	-0-	66	1	19846	3	N	-0-			-0-
03	23498	X	20980	-0-	-2518	-0-	58	1	20922	3	N	-0-			-0-
04	22230	X	20690	-0-	-1540	-0-	54	1	20636	3	N	-0-			-0-
05	22971	X	21698	-0-	-1273	-0-	56	1	21642	3	N	-0-			-0-
06	21330	X	20584	-0-	-746	-0-	53	1	20531	3	N	-0-			-0-
07	22041	X	20566	-0-	-1475	-0-	59	1	20507	3	N	-0-			-0-
08	21700	X	19864	-0-	-1836	-0-	48	1	19816	3	N	-0-			-0-
09	21000	X	19099	-0-	-1901	-0-	49	1	19050	3	N	-0-			-0-
10	21700	X	19490	-0-	-2210	-0-	52	1	19438	3	N	-0-			-0-
11	20580	X	18499	-0-	-2081	-0-	51	1	18448	3	N	-0-			-0-
12	20553	X	19633	-0-	-920	-0-	50	1	19583	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	15422	-0-	-1008	-0-	52	1	15370	3	N	-0-			-0-
02	14840	X	13902	-0-	-938	-0-	46	1	13856	3	N	-0-			-0-
03	16337	X	15189	-0-	-1148	-0-	42	1	15147	3	N	-0-			-0-
04	15720	X	14634	-0-	-1086	-0-	38	1	14596	3	N	-0-			-0-
05	16213	X	15109	-0-	-1104	-0-	39	1	15070	3	N	-0-			-0-
06	14910	X	14073	-0-	-837	-0-	36	1	14037	3	N	-0-			-0-
07	15407	X	14297	-0-	-1110	-0-	41	1	14256	3	N	-0-			-0-
08	15190	X	14226	-0-	-964	-0-	34	1	14192	3	N	-0-			-0-
09	14640	X	13828	-0-	-812	-0-	36	1	13792	3	N	-0-			-0-
10	15097	X	14255	-0-	-842	-0-	38	1	14217	3	N	-0-			-0-
11	14070	X	13857	-0-	-213	-0-	38	1	13819	3	N	-0-			-0-
*12	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	36	1	14309	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 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	21669	X	21235	-0-	-434	-0-	71	1	21164	3	N	-0-			-0-
02	19432	X	18629	-0-	-803	-0-	62	1	18567	3	N	-0-			-0-
03	21173	X	20375	-0-	-798	-0-	56	1	20319	3	N	-0-			-0-
04	20550	X	19523	-0-	-1027	-0-	51	1	19472	3	N	-0-			-0-
05	21235	X	20490	-0-	-745	-0-	53	1	20437	3	N	-0-			-0-
06	20550	X	19224	-0-	-1326	-0-	50	1	19174	3	N	-0-			-0-
07	20615	X	20090	-0-	-525	-0-	58	1	20032	3	N	-0-			-0-
08	20491	X	19989	-0-	-502	-0-	48	1	19941	3	N	-0-			-0-
09	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	52	1	20110	3	N	-0-			-0-
10	20491	X	19940	-0-	-551	-0-	53	1	19887	3	N	-0-			-0-
11	19440	X	19145	-0-	-295	-0-	53	1	19092	3	N	-0-			-0-
12	20832	X	19668	-0-	-1164	-0-	50	1	19618	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 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	20801	X	20168	-0-	-633	-0-	68	1	20100	3	N	-0-			-0-
02	18508	X	17829	-0-	-679	-0-	59	1	17770	3	N	-0-			-0-
03	20491	X	19255	-0-	-1236	-0-	53	1	19202	3	N	-0-			-0-
04	19740	X	18712	-0-	-1028	-0-	49	1	18663	3	N	-0-			-0-
05	20398	X	19276	-0-	-1122	-0-	50	1	19226	3	N	-0-			-0-
06	19530	X	18064	-0-	-1466	-0-	47	1	18017	3	N	-0-			-0-
07	19747	X	18609	-0-	-1138	-0-	54	1	18555	3	N	-0-			-0-
08	19344	X	18572	-0-	-772	-0-	45	1	18527	3	N	-0-			-0-
09	18720	X	17753	-0-	-967	-0-	46	1	17707	3	N	-0-			-0-
10	19282	X	18202	-0-	-1080	-0-	49	1	18153	3	N	-0-			-0-
11	18060	X	17131	-0-	-929	-0-	47	1	17084	3	N	-0-			-0-
12	18600	X	18168	-0-	-432	-0-	46	1	18122	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20541	-0-	-2802	-0-	69	1	20472	3	N	-0-			-0-
02	21084	X	19376	-0-	-1708	-0-	64	1	19312	3	N	-0-			-0-
03	23343	X	18483	-0-	-4860	-0-	51	1	18432	3	N	-0-			-0-
04	20700	X	20334	-0-	-366	-0-	53	1	20281	3	N	-0-			-0-
05	21452	X	20569	-0-	-883	-0-	53	1	20516	3	N	-0-			-0-
06	20760	X	18954	-0-	-1806	-0-	49	1	18905	3	N	-0-			-0-
07	21452	X	15980	-0-	-5472	-0-	46	1	15934	3	N	-0-			-0-
08	21018	X	16866	-0-	-4152	-0-	41	1	16825	3	N	-0-			-0-
09	20340	X	15805	-0-	-4535	-0-	41	1	15764	3	N	-0-			-0-
10	20584	X	17815	-0-	-2769	-0-	48	1	17767	3	N	-0-			-0-
11	18960	X	18640	-0-	-320	-0-	51	1	18589	3	N	-0-			-0-
*12	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	46	1	18279	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8019	-0-	-537	-0-	27	1	7992	3	N	-0-					25
02	7644	X	7117	-0-	-527	-0-	24	1	7093	3	N	-0-					25
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	23	1	8317	3	N	181	177	1			29
							199	9									
04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	21	1	8211	3	N	-0-					29
05	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	21	1	8254	3	N	-0-					29
06	8250	X	7780	-0-	-470	-0-	20	1	7760	3	N	-0-					29
07	8525	X	7772	-0-	-753	-0-	23	1	7749	3	N	-0-					29
08	8525	X	7502	-0-	-1023	-0-	18	1	7484	3	N	-0-					29
09	8220	X	7429	-0-	-791	-0-	19	1	7410	3	N	-0-					29
10	8277	X	7394	-0-	-883	-0-	20	1	7374	3	N	-0-					29
11	7770	X	7221	-0-	-549	-0-	20	1	7201	3	N	-0-					29
*12	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	20	1	7849	3	N	165	177	1			17
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 93,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	41	1	12162	3	N	-0-					-0-
02	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	37	1	11050	3	N	-0-					-0-
03	12152	X	10712	-0-	-1440	-0-	30	1	10682	3	N	-0-					-0-
04	11820	X	8529	-0-	-3291	-0-	22	1	8507	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	10286	-0-	-1990	-0-	27	1	10259	3	N	-0-					-0-
06	11880	X	10441	-0-	-1439	-0-	27	1	10414	3	N	-0-					-0-
07	12276	X	11019	-0-	-1257	-0-	32	1	10987	3	N	-0-					-0-
08	10726	X	10706	-0-	-20	-0-	26	1	10680	3	N	-0-					-0-
09	10440	X	10013	-0-	-427	-0-	26	1	9987	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	9773	-0-	-1232	-0-	26	1	9747	3	N	-0-					-0-
11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	31	1	11112	3	N	-0-					-0-
*12	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	29	1	11526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 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	14260	X	13509	-0-	-751	-0-	45	1	13464	3	Y	-0-					-0-
02	12964	X	12190	-0-	-774	-0-	40	1	12150	3	Y	-0-					-0-
03	14477	X	14240	-0-	-237	-0-	39	1	14201	3	Y	-0-					-0-
04	14010	X	13646	-0-	-364	-0-	35	1	13611	3	Y	-0-					-0-
05	14477	X	13866	-0-	-611	-0-	36	1	13830	3	Y	-0-					-0-
06	13770	X	12819	-0-	-951	-0-	33	1	12786	3	Y	-0-					-0-
07	14229	X	13069	-0-	-1160	-0-	38	1	13031	3	Y	-0-					-0-
08	14229	X	13338	-0-	-891	-0-	32	1	13306	3	Y	-0-					-0-
09	13650	X	12898	-0-	-752	-0-	33	1	12865	3	Y	-0-					-0-
10	13857	X	13233	-0-	-624	-0-	35	1	13198	3	Y	-0-					-0-
11	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	36	1	13142	3	Y	-0-					-0-
*12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	34	1	13333	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

01	13020	X	12542	-0-	-478	-0-	42	1	12500	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	11004	-0-	-420	-0-	36	1	10968	3	N	-0-					-0-
03	12741	X	12085	-0-	-656	-0-	33	1	12052	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	11949	-0-	-381	-0-	31	1	11918	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12149	-0-	-592	-0-	31	1	12118	3	N	-0-					-0-
06	12150	X	11855	-0-	-295	-0-	31	1	11824	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	11729	-0-	-609	-0-	34	1	11695	3	N	-0-					-0-
08	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	30	1	12308	3	N	-0-					-0-
09	11940	X	11586	-0-	-354	-0-	30	1	11556	3	N	-0-					-0-
10	12245	X	11208	-0-	-1037	-0-	30	1	11178	3	N	-0-					-0-
11	11940	X	10752	-0-	-1188	-0-	30	1	10722	3	N	-0-					-0-
12	12338	X	11526	-0-	-812	-0-	29	1	11497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

01	18538	X	16814	-0-	-1724	-0-	57	1	16757	3	N	-0-					-0-
02	16296	X	15590	-0-	-706	-0-	52	1	15538	3	N	-0-					-0-
03	17980	X	17206	-0-	-774	-0-	47	1	17159	3	N	-0-					-0-
04	17400	X	16496	-0-	-904	-0-	43	1	16453	3	N	-0-					-0-
05	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	47	1	18158	3	N	-0-					-0-
06	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	44	1	16911	3	N	-0-					-0-
07	17267	X	17028	-0-	-239	-0-	49	1	16979	3	N	-0-					-0-
08	18197	X	17944	-0-	-253	-0-	43	1	17901	3	N	-0-					-0-
09	17610	X	17229	-0-	-381	-0-	44	1	17185	3	N	-0-					-0-
10	18197	X	17906	-0-	-291	-0-	48	1	17858	3	N	-0-					-0-
11	17370	X	16962	-0-	-408	-0-	47	1	16915	3	N	-0-					-0-
12	17949	X	17730	-0-	-219	-0-	45	1	17685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5226	-0-	-912	-0-	852	1	4374	3	N	-0-					22
02	5544	X	3080	-0-	-2464	-0-	764	1	2316	3	N	-0-					22
03	7037	X	2251	-0-	-4786	-0-	889	1	1362	3	N	-0-					22
04	6810	X	1050	-0-	-5760	-0-	1050	1			N	-0-					22
05	7037	X	5592	-0-	-1445	-0-	1097	1	4495	3	N	-0-					22
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	1061	1	4136	3	N	-0-					22
07	3410	X	2130	-0-	-1280	-0-	1088	1	1042	3	N	-0-					22
08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1099	1	5575	3	N	-0-					22
09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1067	1	6772	3	N	-0-					22
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	1103	1	6672	3	N	-0-					22
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	1066	1	5923	3	N	-0-					22
12	7843	X	7102	-0-	-741	-0-	1100	1	6002	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 60,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	16767	-0-	-903	-0-	56	1	16711	3	Y	-0-					-0-
02	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	53	1	16021	3	Y	-0-					-0-
03	17577	X	15001	-0-	-2576	-0-	41	1	14960	3	Y	-0-					-0-
04	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	46	1	17554	3	Y	-0-					-0-
05	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	47	1	18066	3	Y	-0-					-0-
06	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	43	1	16785	3	Y	-0-					-0-
07	8773	X	2159	-0-	-6614	-0-	6	1	2153	3	Y	-0-					-0-
08	8773	X	4018	-0-	-4755	-0-	10	1	4008	3	Y	-0-					-0-
09	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	42	1	16260	3	Y	-0-					-0-
10	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	44	1	16589	3	Y	-0-					-0-
11	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	44	1	15837	3	Y	-0-					-0-
*12	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	40	1	15976	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 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	6138	X	4260	-0-	-1878	-0-	14	1	4217	3	Y	26	161	1			46
							29	9									
02	5320	X	3418	-0-	-1902	-0-	11	1	3393	3	Y	13	10	1			49
							14	9									
03	5890	X	4286	-0-	-1604	-0-	12	1	4249	3	Y	23	65	1			7
							25	9									
04	4890	X	4343	-0-	-547	-0-	11	1	4296	3	Y	33	2	1			38
							36	9									
05	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	11	1	4099	3	Y	22	2	1			58
							24	9									
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	12	1	4683	3	Y	24	65	1			17
							26	9									
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	13	1	4597	3	Y	23	3	1			37
							25	9									
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	12	1	4852	3	Y	24	32	1			29
							26	9									
09	4710	X	4564	-0-	-146	-0-	12	1	4530	3	Y	20	1	1			48
							22	9									
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	13	1	4925	3	Y	12	46	1			14
							13	9									
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	14	1	5041	3	Y	32	2	1			44
							35	9									
*12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	21	57	1			8
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 53,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 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	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	33	1	9837	3	N	74					171
							81	9									
02	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	30	1	8990	3	N	47					218
							52	9									
03	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	27	1	9811	3	N	43	177	1			84
							47	9									
04	9630	X	9497	-0-	-133	-0-	24	1	9363	3	N	100					184
							110	9									
05	10044	X	9840	-0-	-204	-0-	25	1	9737	3	N	71	184	1			71
							78	9									
06	9720	X	9071	-0-	-649	-0-	23	1	8945	3	N	94					165
							103	9									
07	10044	X	9175	-0-	-869	-0-	26	1	9066	3	N	75					240
							83	9									
08	9889	X	9004	-0-	-885	-0-	22	1	8899	3	N	75	184	1			131
							83	9									
09	9510	X	8769	-0-	-741	-0-	22	1	8673	3	N	67					198
							74	9									
10	9827	X	8954	-0-	-873	-0-	24	1	8844	3	N	78					276
							86	9									
11	9060	X	8497	-0-	-563	-0-	23	1	8386	3	N	80	178	1			178
							88	9									
12	9176	X	9136	-0-	-40	-0-	23	1	9023	3	N	82	179	1			81
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 110,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	21355	-0-	-686	-0-	72	1	21266	3	N	15					16
							17	9									
02	19908	X	19122	-0-	-786	-0-	63	1	19014	3	N	41					57
							45	9									
03	22041	X	21088	-0-	-953	-0-	58	1	20971	3	N	54					111
							59	9									
04	21330	X	19744	-0-	-1586	-0-	51	1	19591	3	N	93	177	1			27
							102	9									
05	21731	X	19917	-0-	-1814	-0-	51	1	19843	3	N	21					48
							23	9									
06	20670	X	19023	-0-	-1647	-0-	49	1	18950	3	N	22					70
							24	9									
07	21173	X	19475	-0-	-1698	-0-	56	1	19393	3	N	24					94
							26	9									
08	21080	X	20157	-0-	-923	-0-	49	1	20087	3	N	19	69	1			44
							21	9									
09	19740	X	19232	-0-	-508	-0-	49	1	19163	3	N	18					62
							20	9									
10	19902	X	19851	-0-	-51	-0-	53	1	19772	3	Y	24	71	1			15
							26	9									
11	19500	X	17989	-0-	-1511	-0-	49	1	17893	3	Y	43	4	1			54
							47	9									
12	20150	X	19808	-0-	-342	-0-	50	1	19705	3	Y	48					102
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 236,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	41	1	12001	3	N	115	175	1			184
							127	9									
02	10332	X	9958	-0-	-374	-0-	33	1	9834	3	N	83					267
							91	9									
03	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	34	1	12313	3	N	76	171	1			172
							84	9									
04	11880	X	11667	-0-	-213	-0-	30	1	11502	3	N	123	184	1			111
							135	9									
05	12276	X	11783	-0-	-493	-0-	30	1	11673	3	N	73					184
							80	9									
06	12030	X	11233	-0-	-797	-0-	29	1	11116	3	N	80	183	1			81
							88	9									
07	12431	X	11363	-0-	-1068	-0-	33	1	11232	3	N	89					170
							98	9									
08	12431	X	11171	-0-	-1260	-0-	27	1	11136	3	N	7	115	1			62
							8	9									
09	11670	X	11198	-0-	-472	-0-	29	1	11155	3	N	13					75
							14	9									
10	11780	X	11485	-0-	-295	-0-	30	1	11288	3	N	152	185	1			42
							167	9									
11	11220	X	10819	-0-	-401	-0-	30	1	10748	3	N	37					79
							41	9									
12	11563	X	10919	-0-	-644	-0-	27	1	10643	3	N	226	183	1			122
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 136,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

01	9641	X	8602	-0-	-1039	-0-	29	1	8492	3	N	74	173	1			72
							81	9									
02	8708	X	7876	-0-	-832	-0-	26	1	7780	3	N	64					136
							70	9									
03	9300	X	8558	-0-	-742	-0-	23	1	8463	3	N	65	169	1			32
							72	9									
04	8670	X	6559	-0-	-2111	-0-	17	1	6542	3	N	-0-					32
05	8959	X	7701	-0-	-1258	-0-	20	1	7681	3	N	-0-					32
06	8430	X	7518	-0-	-912	-0-	19	1	7352	3	N	134	131	1			35
							147	9									
07	8711	X	7488	-0-	-1223	-0-	22	1	7466	3	N	-0-					35
08	8556	X	6290	-0-	-2266	-0-	15	1	6275	3	N	-0-					35
09	7530	X	6070	-0-	-1460	-0-	574	1	5496	3	N	-0-					35
10	7781	X	6910	-0-	-871	-0-	884	1	6026	3	N	-0-					35
11	7530	X	7323	-0-	-207	-0-	857	1	6268	3	N	180	180	1			35
							198	9									
*12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	886	1	6947	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 88,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	25	1	7271	3	N	53	168	1			218
							58	9									
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	22	1	6606	3	N	61					279
							67	9									
03	8122	X	7136	-0-	-986	-0-	20	1	7062	3	N	49					328
							54	9									
*04	7860	X	6829	-0-	-1031	-0-	18	1	6730	3	N	74	363	1			39
							81	9									
*05	8122	X	6912	-0-	-1210	-0-	18	1	6869	3	N	23					62
							25	9									
*06	7170	X	6596	-0-	-574	-0-	17	1	6481	3	N	89	55	1			96
							98	9									
*07	7409	X	6353	-0-	-1056	-0-	18	1	6335	3	N	-0-					96
*08	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	16	1	6544	3	N	-0-					96
*09	6840	X	6599	-0-	-241	-0-	17	1	6540	3	N	38					134
							42	9									
*10	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	17	1	6507	3	N	61	173	1			22
							67	9									
*11	6600	X	6335	-0-	-265	-0-	17	1	6254	3	N	58					80
							64	9									
12	6820	X	6108	-0-	-712	-0-	15	1	6093	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 80,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6156	-0-	-385	-0-	1504	1	4608	3	N	40					96
							44	9									
02	5908	X	5537	-0-	-371	-0-	1358	1	4135	3	N	40					136
							44	9									
03	6417	X	5963	-0-	-454	-0-	1500	1	4340	3	N	112	177	1			71
							123	9									
04	6210	X	5875	-0-	-335	-0-	1451	1	4402	3	N	20					91
							22	9									
05	6417	X	5806	-0-	-611	-0-	1499	1	4283	3	N	22					113
							24	9									
06	5970	X	5803	-0-	-167	-0-	1451	1	4310	3	N	38					151
							42	9									
07	6138	X	5690	-0-	-448	-0-	1500	1	4145	3	N	41					192
							45	9									
08	6076	X	5498	-0-	-578	-0-	1498	1	3980	3	N	18	170	1			40
							20	9									
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	1451	1	4446	3	N	21					61
							23	9									
10	5983	X	5822	-0-	-161	-0-	1500	1	4288	3	N	31					92
							34	9									
*11	5790	X	4751	-0-	-1039	-0-	1449	1	3269	3	N	30					122
							33	9									
12	6107	X	5228	-0-	-879	-0-	1497	1	3688	3	N	39					161
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 68,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 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	EOM BALANCE
01	8649	X	8237	-0-	-412	-0-	738	1	7414	3	N	77	184	1	86
							85	9							
02	7812	X	7049	-0-	-763	-0-	665	1	6300	3	N	76			162
							84	9							
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	4	126	1	40
04	8190	X	1307	-0-	-6883	-0-	691	1	614	3	N	2			42
							2	9							
05	8370	X	7294	-0-	-1076	-0-	730	1	6498	3	N	60			102
							66	9							
06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	709	1	7266	3	N	58			160
							64	9							
07	7812	X	6773	-0-	-1039	-0-	731	1	6000	3	N	38			198
							42	9							
08	7285	X	6028	-0-	-1257	-0-	726	1	5278	3	N	22	183	1	37
							24	9							
09	7050	X	6878	-0-	-172	-0-	706	1	6111	3	N	55			92
							61	9							
10	8308	X	7781	-0-	-527	-0-	732	1	6988	3	N	55			147
							61	9							
11	8040	X	5999	-0-	-2041	-0-	622	1	5327	3	N	45			192
							50	9							
*12	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	732	1	7285	3	N	65	185	1	72
							72	9							

TOTAL GAS PROD: 73,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9162	-0-	-2370	-0-	31	1	9120	3	Y	10			148
							11	9							
02	9632	X	8663	-0-	-969	-0-	28	1	8514	3	Y	110	190	1	68
							121	9							
03	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	29	1	10456	3	Y	-0-			68
04	10140	X	9033	-0-	-1107	-0-	23	1	8986	3	Y	22			90
							24	9							
05	9579	X	9284	-0-	-295	-0-	24	1	9236	3	Y	22			112
							24	9							
06	10140	X	6905	-0-	-3235	-0-	18	1	6876	3	Y	10			122
							11	9							
07	10478	X	6042	-0-	-4436	-0-	17	1	6014	3	Y	10			132
							11	9							
08	10478	X	3489	-0-	-6989	-0-	11	1	3461	3	Y	15			147
							17	9							
09	9030	X	7126	-0-	-1904	-0-	18	1	7056	3	Y	47			194
							52	9							
10	9269	X	7778	-0-	-1491	-0-	21	1	7706	3	Y	46	183	1	57
							51	9							
11	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	22	1	7912	3	Y	57			114
							63	9							
*12	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	20	1	7944	3	Y	75	168	1	21
							83	9							

TOTAL GAS PROD: 94,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	26	1	7712	3	N	-0-					103
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	23	1	6921	3	N	-0-					103
03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	24	1	8589	3	N	94					197
							103	9									
04	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	21	1	7997	3	N	17	175	1			39
							19	9									
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	19	1	7460	3	N	-0-					39
06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	20	1	7553	3	N	7					46
							8	9									
07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	23	1	7974	3	N	10					56
							11	9									
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	21	1	6439	3	N	-0-					56
09	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	23	1	8934	3	N	-0-					56
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	16	1	5914	3	N	20					76
							22	9									
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	11	1	3974	3	N	-0-					76
*12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	10	1	4080	3	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 83,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 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	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	26	1	7738	3	N	-0-					61
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	17	1	5100	3	N	-0-					61
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	23	1	8306	3	N	-0-					61
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	20	1	7801	3	N	103					164
							113	9									
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	23	1	8821	3	N	35	177	1			22
							39	9									
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	22	1	8335	3	N	10					32
							11	9									
07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	24	1	8323	3	N	-0-					32
08	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	29	1	8903	3	N	-0-					32
09	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	23	1	9005	3	N	11					43
							12	9									
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	25	1	9349	3	N	-0-					43
11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	26	1	9465	3	N	10					53
							11	9									
*12	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	21	1	8132	3	N	11					64
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 99,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	24	1	7000	3	N	-0-					17
02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	37	1	11263	3	N	20					37
							22	9									
03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	29	1	10303	3	N	-0-					37
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	16	1	6047	3	N	3					40
							3	9									
05	3503	X	1081	-0-	-2422	-0-	3	1	1041	3	N	34					74
							37	9									
06	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	33	1	12591	3	N	10					84
							11	9									
07	3503	X	408	-0-	-3095	-0-	1	1	387	3	N	18					102
							20	9									
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	18	1	7350	3	N	9					111
							10	9									
09	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	29	1	11349	3	N	23					134
							25	9									
10	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	30	1	11122	3	N	20					154
							22	9									
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	13	1	4862	3	N	18					172
							20	9									
*12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	20	1	7738	3	N	22					194
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 91,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9994	-0-	-5444	-0-	34	1	9959	3	N	1					131
							1	9									
02	13692	X	10650	-0-	-3042	-0-	35	1	10613	3	N	2					133
							2	9									
03	12400	X	11898	-0-	-502	-0-	33	1	11771	3	N	85	182	1			36
							94	9									
04	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	35	1	13320	3	N	7					43
							8	9									
05	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	35	1	13522	3	N	-0-					43
06	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	34	1	13219	3	N	15					58
							17	9									
07	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	41	1	14216	3	N	-0-					58
08	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	34	1	14216	3	N	17					75
							19	9									
09	13350	X	12260	-0-	-1090	-0-	31	1	12215	3	N	13					88
							14	9									
10	14260	X	13868	-0-	-392	-0-	37	1	13809	3	N	20					108
							22	9									
11	13800	X	13400	-0-	-400	-0-	37	1	13341	3	N	20					128
							22	9									
12	14260	X	13484	-0-	-776	-0-	34	1	13428	3	N	20					148
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 154,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3760	-0-	-580	-0-	13	1	3703	3	N	40					106
							44	9									
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	16	1	4772	3	N	17					123
							19	9									
03	4743	X	4612	-0-	-131	-0-	12	1	4500	3	N	91	179	1			35
							100	9									
04	4590	X	4184	-0-	-406	-0-	11	1	4173	3	N	-0-					35
05	5332	X	5191	-0-	-141	-0-	13	1	5168	3	N	9					44
							10	9									
06	5160	X	3303	-0-	-1857	-0-	9	1	3291	3	N	3					47
							3	9									
07	5332	X	4694	-0-	-638	-0-	14	1	4669	3	N	10					57
							11	9									
08	5177	X	3402	-0-	-1775	-0-	8	1	3394	3	N	-0-					57
09	5010	X	2174	-0-	-2836	-0-	6	1	2168	3	N	-0-					57
10	5177	X	3031	-0-	-2146	-0-	8	1	3023	3	N	-0-					57
11	4530	X	2848	-0-	-1682	-0-	8	1	2840	3	N	-0-					57
12	4681	X	3361	-0-	-1320	-0-	8	1	3341	3	N	11					68
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 45,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15252	-0-	-1116	-0-	51	1	15187	3	N	13					64
							14	9									
02	14672	X	12983	-0-	-1689	-0-	43	1	12918	3	N	20					84
							22	9									
03	16120	X	14618	-0-	-1502	-0-	40	1	14434	3	N	131	184	1			31
							144	9									
04	15450	X	14158	-0-	-1292	-0-	37	1	14074	3	N	43					74
							47	9									
05	15655	X	14299	-0-	-1356	-0-	37	1	14208	3	N	49					123
							54	9									
06	14760	X	13573	-0-	-1187	-0-	35	1	13513	3	N	23					146
							25	9									
07	14632	X	13851	-0-	-781	-0-	40	1	13797	3	N	13					159
							14	9									
08	14632	X	13766	-0-	-866	-0-	44	1	13714	3	N	7					166
							8	9									
09	14160	X	13037	-0-	-1123	-0-	33	1	12986	3	N	16	176	1			6
							18	9									
10	14291	X	13353	-0-	-938	-0-	35	1	13263	3	N	50					56
							55	9									
11	13560	X	12854	-0-	-706	-0-	35	1	12765	3	N	49					105
							54	9									
12	13857	X	13136	-0-	-721	-0-	33	1	13080	3	N	21					126
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 164,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 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	7316	X	7250	-0-	-66	-0-	24	1	7196	3	Y	27	162	1			33
							30	9									
02	6552	X	3583	-0-	-2969	-0-	11	1	3417	3	Y	141	159	1			15
							155	9									
03	7750	X	5593	-0-	-2157	-0-	15	1	5384	3	Y	176	172	1			19
							194	9									
04	7500	X	4383	-0-	-3117	-0-	11	1	4348	3	Y	22					41
							24	9									
05	7750	X	4528	-0-	-3222	-0-	12	1	4439	3	Y	70					111
							77	9									
06	4830	X	4526	-0-	-304	-0-	12	1	4475	3	Y	35					146
							39	9									
07	4991	X	4022	-0-	-969	-0-	11	1	3924	3	Y	79	184	1			41
							87	9									
08	4991	X	3948	-0-	-1043	-0-	13	1	3905	3	Y	27					68
							30	9									
09	4530	X	4197	-0-	-333	-0-	11	1	4136	3	Y	45					113
							50	9									
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	13	1	4777	3	Y	86	189	1			10
							95	9									
11	4530	X	3864	-0-	-666	-0-	10	1	3791	3	Y	57					67
							63	9									
*12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	16	1	6221	3	Y	84					151
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 57,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 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	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	17	1	5159	3	Y	7					64
							8	9									
02	4536	X	3808	-0-	-728	-0-	13	1	3786	3	Y	8					72
							9	9									
03	3906	X	2483	-0-	-1423	-0-	7	1	2470	3	Y	5					77
							6	9									
04	4860	X	445	-0-	-4415	-0-	1	1	397	3	Y	43					120
							47	9									
05	5022	X	2154	-0-	-2868	-0-	6	1	2130	3	Y	16					136
							18	9									
06	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	9	1	3395	3	Y	-0-					136
07	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	11	1	3738	3	Y	14					150
							15	9									
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	9	1	2798	3	Y	-0-					150
09	3390	X	2977	-0-	-413	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-					150
10	3751	X	1909	-0-	-1842	-0-	5	1	1904	3	Y	-0-					150
11	3630	X	2438	-0-	-1192	-0-	7	1	2431	3	Y	-0-					150
*12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	14	1	5380	3	Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 36,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	56	1	16517	3	N	9					66
							10	9									
02	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	50	1	15163	3	N	37					103
							41	9									
03	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	46	1	16729	3	N	109					212
							120	9									
04	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	41	1	15697	3	N	23	177	1			58
							25	9									
05	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	42	1	16098	3	N	15					73
							17	9									
06	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	37	1	14333	3	N	8					81
							9	9									
07	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	44	1	15221	3	N	34					115
							37	9									
08	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	51	1	15721	3	N	14					129
							15	9									
09	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	36	1	13804	3	N	12					141
							13	9									
10	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	35	1	13160	3	N	52					193
							57	9									
11	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	34	1	12437	3	N	60	165	1			88
							66	9									
*12	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	28	1	10901	3	N	40					128
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 176,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 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	25327	X	23731	-0-	-1596	-0-	79	1	23473	3	N	163	178	1			214
							179	9									
02	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	77	1	23333	3	N	158	187	1			185
							174	9									
03	28210	X	25624	-0-	-2586	-0-	70	1	25347	3	N	188	165	1			208
							207	9									
04	27300	X	25284	-0-	-2016	-0-	65	1	25189	3	N	27	181	1			54
							30	9									
05	28210	X	24884	-0-	-3326	-0-	63	1	24488	3	N	303	187	1			170
							333	9									
06	25260	X	24148	-0-	-1112	-0-	62	1	23996	3	N	82	69	1			183
							90	9									
07	26133	X	24478	-0-	-1655	-0-	70	1	24154	3	N	231	177	1			237
							254	9									
08	26133	X	23419	-0-	-2714	-0-	57	1	23362	3	N	-0-	173	1			64
09	25290	X	23254	-0-	-2036	-0-	59	1	22853	3	N	311	177	1			198
							342	9									
10	24955	X	23907	-0-	-1048	-0-	63	1	23636	3	N	189	181	1			206
							208	9									
11	24150	X	22767	-0-	-1383	-0-	62	1	22560	3	N	132	188	1			150
							145	9									
12	24490	X	23554	-0-	-936	-0-	59	1	23243	3	N	229	182	1			197
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 288,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8386	-0-	-821	-0-	28	1	8162	3	N	178	176	1			10
							196	9									
02	8064	X	7118	-0-	-946	-0-	24	1	7094	3	N	-0-					10
03	8928	X	8233	-0-	-695	-0-	23	1	8210	3	N	-0-					10
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	23	1	8705	3	N	-0-					10
05	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	22	1	8382	3	N	168	170	1			8
							185	9									
06	8130	X	8009	-0-	-121	-0-	21	1	7988	3	N	-0-					8
07	9021	X	8111	-0-	-910	-0-	23	1	8088	3	N	-0-					8
08	9021	X	8246	-0-	-775	-0-	20	1	8226	3	N	-0-					8
09	8730	X	7821	-0-	-909	-0-	20	1	7801	3	N	-0-					8
10	8587	X	8355	-0-	-232	-0-	22	1	8333	3	N	-0-					8
11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	23	1	8171	3	N	386	364	1			30
							425	9									
12	8246	X	7192	-0-	-1054	-0-	18	1	7066	3	N	98	106	1			22
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 97,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	17	1	4989	3	N	24					159
							26	9									
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	15	1	4533	3	N	28	162	1			25
							31	9									
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	16	1	5809	3	N	14					39
							15	9									
04	4860	X	4758	-0-	-102	-0-	12	1	4744	3	Y	2	41	1			-0-
							2	9									
05	5084	X	4298	-0-	-786	-0-	11	1	4265	3	Y	20					20
							22	9									
06	5640	X	4085	-0-	-1555	-0-	11	1	4074	3	Y	-0-					20
07	5828	X	3167	-0-	-2661	-0-	9	1	3158	3	Y	-0-					20
08	5828	X	2974	-0-	-2854	-0-	7	1	2967	3	Y	-0-					20
09	4770	X	3858	-0-	-912	-0-	10	1	3848	3	Y	-0-					20
10	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	11	1	3920	3	Y	29					49
							32	9									
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	12	1	4195	3	Y	54					103
							59	9									
*12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	9	1	3496	3	Y	16					119
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 50,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	13369	-0-	-1480	-0-	44 162	1 9	13163	3	N	147					222
02	13412	X	11513	-0-	-1899	-0-	38 136	1 9	11339	3	N	124	189	1			157
03	14849	X	12540	-0-	-2309	-0-	35 135	1 9	12370	3	N	123	222	1			58
04	12930	X	10868	-0-	-2062	-0-	28 153	1 9	10687	3	N	139					197
05	13361	X	12644	-0-	-717	-0-	33 113	1 9	12498	3	N	103	186	1			114
06	12930	X	11488	-0-	-1442	-0-	29 122	1 9	11337	3	N	111					225
07	12741	X	11668	-0-	-1073	-0-	33 125	1 9	11510	3	N	114	182	1			157
08	12648	X	11590	-0-	-1058	-0-	28 131	1 9	11431	3	N	119	185	1			91
09	14370	X	11056	-0-	-3314	-0-	28 131	1 9	10897	3	N	119					210
10	12648	X	10295	-0-	-2353	-0-	27 117	1 9	10151	3	N	106	183	1			133
11	11490	X	10741	-0-	-749	-0-	29 122	1 9	10590	3	N	111					244
*12	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	29 112	1 9	11651	3	N	102	187	1			159

TOTAL GAS PROD: 139,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5983	-0-	-1891	-0-	20 86	1 9	5877	3	N	78					101
02	7112	X	2500	-0-	-4612	-0-	8 32	1 9	2460	3	N	29					130
03	7874	X	1301	-0-	-6573	-0-	4 2	1 9	1295	3	Y	2	110	1			22
04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	7565	3	Y	6	28	1			-0-
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	8428	3	Y	4	4	1			-0-
06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	20 161	1 9	7707	3	Y	146					146
07	7843	X	5724	-0-	-2119	-0-	17 12	1 9	5695	3	Y	11					157
08	8463	X	4615	-0-	-3848	-0-	11 28	1 9	4576	3	Y	25	170	1			12
09	8190	X	7772	-0-	-418	-0-	20 37	1 9	7715	3	Y	34					46
10	8463	X	7384	-0-	-1079	-0-	20 42	1 9	7322	3	Y	38					84
11	7890	X	5250	-0-	-2640	-0-	14 29	1 9	5207	3	Y	26					110
*12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	14 40	1 9	5452	3	Y	36					146

TOTAL GAS PROD: 69,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	26081	-0-	-1664	-0-	364	1	25717	3	N	-0-			-0-
02	24696	X	23371	-0-	-1325	-0-	316	1	23055	3	N	-0-			-0-
03	27342	X	25202	-0-	-2140	-0-	349	1	24853	3	N	-0-			-0-
04	26040	X	24227	-0-	-1813	-0-	356	1	23871	3	N	-0-			-0-
05	26195	X	25537	-0-	-658	-0-	331	1	25206	3	N	-0-			-0-
06	25230	X	23466	-0-	-1764	-0-	240	1	23226	3	N	-0-			-0-
07	25885	X	24082	-0-	-1803	-0-	424	1	23658	3	N	-0-			-0-
08	25544	X	23802	-0-	-1742	-0-	343	1	23459	3	N	-0-			-0-
09	24720	X	22900	-0-	-1820	-0-	321	1	22579	3	N	-0-			-0-
10	25544	X	23619	-0-	-1925	-0-	411	1	23208	3	N	-0-			-0-
11	23460	X	23044	-0-	-416	-0-	464	1	22580	3	N	-0-			-0-
12	24087	X	23862	-0-	-225	-0-	478	1	23384	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 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	22599	X	22480	-0-	-119	-0-	314	1	22166	3	N	-0-			-0-
02	20440	X	19856	-0-	-584	-0-	268	1	19588	3	N	-0-			-0-
03	22661	X	21502	-0-	-1159	-0-	297	1	21205	3	N	-0-			-0-
04	21930	X	20662	-0-	-1268	-0-	304	1	20358	3	N	-0-			-0-
05	22661	X	21539	-0-	-1122	-0-	278	1	21261	3	N	-0-			-0-
06	21750	X	19894	-0-	-1856	-0-	204	1	19690	3	N	-0-			-0-
07	21979	X	19975	-0-	-2004	-0-	351	1	19624	3	N	-0-			-0-
08	21545	X	20065	-0-	-1480	-0-	289	1	19776	3	N	-0-			-0-
09	20850	X	19379	-0-	-1471	-0-	271	1	19108	3	N	-0-			-0-
10	21545	X	20078	-0-	-1467	-0-	349	1	19729	3	N	-0-			-0-
11	19890	X	19465	-0-	-425	-0-	392	1	19073	3	N	-0-			-0-
12	20057	X	19755	-0-	-302	-0-	395	1	19360	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 244,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 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	27745	X	26508	-0-	-1237	-0-	368	1	26140	3	N	-0-			-0-
02	25060	X	22729	-0-	-2331	-0-	304	1	22425	3	N	-0-			-0-
03	26877	X	24878	-0-	-1999	-0-	343	1	24535	3	N	-0-			-0-
04	26010	X	24230	-0-	-1780	-0-	356	1	23874	3	N	-0-			-0-
05	26505	X	25528	-0-	-977	-0-	327	1	25201	3	N	-0-			-0-
06	25650	X	23156	-0-	-2494	-0-	233	1	22923	3	N	-0-			-0-
07	25172	X	23390	-0-	-1782	-0-	405	1	22985	3	N	-0-			-0-
08	25513	X	23254	-0-	-2259	-0-	329	1	22925	3	N	-0-			-0-
09	24690	X	21316	-0-	-3374	-0-	294	1	21022	3	N	-0-			-0-
10	25513	X	23182	-0-	-2331	-0-	397	1	22785	3	N	-0-			-0-
11	23160	X	22447	-0-	-713	-0-	447	1	22000	3	N	-0-			-0-
*12	23842	X	23842	-0-	-0-	-0-	476	1	23366	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 284,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10182	-0-	-451	-0-	34	1	10047	3	N	92					121
							101	9									
02	9520	X	8853	-0-	-667	-0-	29	1	8777	3	N	43					164
							47	9									
03	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	30	1	10979	3	N	65	160	1			69
							72	9									
04	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	27	1	10518	3	N	77					146
							85	9									
05	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	33	1	12857	3	N	62	183	1			25
							68	9									
06	10710	X	9590	-0-	-1120	-0-	25	1	9502	3	N	57					82
							63	9									
07	11067	X	9743	-0-	-1324	-0-	28	1	9652	3	N	57					139
							63	9									
08	11842	X	9679	-0-	-2163	-0-	23	1	9594	3	N	56					195
							62	9									
09	11460	X	9128	-0-	-2332	-0-	23	1	9053	3	N	47	187	1			55
							52	9									
10	11842	X	8649	-0-	-3193	-0-	23	1	8568	3	N	53					108
							58	9									
11	9600	X	8695	-0-	-905	-0-	23	1	8611	3	N	55					163
							61	9									
12	9734	X	9313	-0-	-421	-0-	23	1	9213	3	N	70	184	1			49
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 118,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	68	1	19967	3	N	-0-					-0-
02	17444	X	17383	-0-	-61	-0-	57	1	17326	3	N	-0-					-0-
03	19313	X	19173	-0-	-140	-0-	53	1	19120	3	N	-0-					-0-
04	18690	X	17551	-0-	-1139	-0-	46	1	17505	3	N	-0-					-0-
05	19313	X	17686	-0-	-1627	-0-	45	1	17641	3	N	-0-					-0-
06	18690	X	15446	-0-	-3244	-0-	40	1	15406	3	N	-0-					-0-
07	19251	X	17126	-0-	-2125	-0-	49	1	17077	3	N	-0-					-0-
08	19158	X	16716	-0-	-2442	-0-	41	1	16675	3	N	-0-					-0-
09	17550	X	15710	-0-	-1840	-0-	40	1	15670	3	N	-0-					-0-
10	17701	X	16246	-0-	-1455	-0-	44	1	16202	3	N	-0-					-0-
11	16560	X	15598	-0-	-962	-0-	43	1	15555	3	N	-0-					-0-
12	17112	X	16063	-0-	-1049	-0-	41	1	16022	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6494	-0-	-636	-0-	22	1	6472	3	N	-0-					8
02	6440	X	5216	-0-	-1224	-0-	17	1	5199	3	N	-0-					8
03	7006	X	5580	-0-	-1426	-0-	15	1	5565	3	N	-0-					8
04	6630	X	5395	-0-	-1235	-0-	14	1	5381	3	N	-0-					8
05	6603	X	5475	-0-	-1128	-0-	14	1	5461	3	N	-0-					8
06	6270	X	5282	-0-	-988	-0-	14	1	5268	3	N	-0-					8
07	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	18	1	6269	3	N	-0-					8
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	15	1	6045	3	N	168	163	1			13
							185	9									
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	16	1	6046	3	N	-0-					13
10	6293	X	6194	-0-	-99	-0-	17	1	6177	3	N	-0-					13
11	6090	X	5974	-0-	-116	-0-	16	1	5783	3	N	159	159	1			13
							175	9									
12	6293	X	6106	-0-	-187	-0-	15	1	6091	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 70,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	43	1	12733	3	N	-0-					3
02	11732	X	11360	-0-	-372	-0-	37	1	11323	3	N	-0-					3
03	12989	X	11818	-0-	-1171	-0-	32	1	11786	3	N	-0-					3
04	12570	X	11685	-0-	-885	-0-	31	1	11654	3	N	-0-					3
05	12772	X	12746	-0-	-26	-0-	33	1	12713	3	N	-0-					3
06	12360	X	11469	-0-	-891	-0-	30	1	11439	3	N	-0-					3
07	12586	X	12181	-0-	-405	-0-	35	1	12146	3	N	-0-					3
08	12741	X	11606	-0-	-1135	-0-	28	1	11578	3	N	-0-					3
09	12330	X	10464	-0-	-1866	-0-	27	1	10437	3	N	-0-					3
10	12741	X	10390	-0-	-2351	-0-	28	1	10362	3	N	-0-					3
11	11790	X	10544	-0-	-1246	-0-	28	1	10319	3	N	179	179	1			3
							197	9									
12	12183	X	11105	-0-	-1078	-0-	28	1	11077	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 138,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3760	-0-	-3370	-0-	13	1	3747	3	N	-0-					24
02	5264	X	1900	-0-	-3364	-0-	6	1	1894	3	N	-0-					24
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					24
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	17	1	6730	3	N	-0-					24
05	6789	X	5983	-0-	-806	-0-	16	1	5967	3	N	-0-					24
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	14	1	5321	3	N	-0-					24
07	6975	X	3970	-0-	-3005	-0-	12	1	3958	3	N	-0-					24
08	6975	X	6928	-0-	-47	-0-	17	1	6911	3	N	-0-					24
09	6750	X	3451	-0-	-3299	-0-	9	1	3442	3	N	-0-					24
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	17	1	6212	3	N	-0-					24
11	6690	X	5765	-0-	-925	-0-	16	1	5749	3	N	-0-					24
12	6913	X	5714	-0-	-1199	-0-	14	1	5700	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 55,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6269	-0-	-303	-0-	21	1	6248	3	N	-0-					10
02	5684	X	4657	-0-	-1027	-0-	15	1	4445	3	N	179	179	1			10
							197	9									
03	6262	X	5683	-0-	-579	-0-	16	1	5667	3	N	-0-					10
04	6060	X	5204	-0-	-856	-0-	13	1	5191	3	N	-0-					10
05	6262	X	5029	-0-	-1233	-0-	12	1	4804	3	N	194	187	1			17
							213	9									
06	6060	X	4722	-0-	-1338	-0-	12	1	4710	3	N	-0-					17
07	5673	X	4464	-0-	-1209	-0-	12	1	4220	3	N	211	181	1			47
							232	9									
08	5673	X	5024	-0-	-649	-0-	12	1	5012	3	N	-0-					47
09	5190	X	4843	-0-	-347	-0-	12	1	4831	3	N	-0-					47
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	15	1	5586	3	N	-0-					47
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	15	1	5322	3	N	172	187	1			32
							189	9									
*12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	14	1	5545	3	N	79	76	1			35
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 62,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

01	8463	X	8083	-0-	-380	-0-	27	1	8056	3	N	-0-					12
02	7644	X	7539	-0-	-105	-0-	25	1	7326	3	N	171	171	1			12
							188	9									
03	8463	X	7868	-0-	-595	-0-	22	1	7846	3	N	-0-					12
04	7860	X	7602	-0-	-258	-0-	20	1	7582	3	N	-0-					12
05	8339	X	8297	-0-	-42	-0-	21	1	8276	3	N	-0-					12
06	8070	X	7793	-0-	-277	-0-	20	1	7773	3	N	-0-					12
07	8339	X	7916	-0-	-423	-0-	22	1	7707	3	N	170	172	1			10
							187	9									
08	8308	X	6895	-0-	-1413	-0-	17	1	6878	3	N	-0-					10
09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	21	1	8149	3	N	-0-					10
10	8308	X	6922	-0-	-1386	-0-	18	1	6904	3	N	-0-					10
11	7800	X	6642	-0-	-1158	-0-	18	1	6624	3	N	-0-					10
12	8432	X	6915	-0-	-1517	-0-	17	1	6734	3	N	149	159	1			-0-
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 90,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 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	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	49	1	14382	3	N	132	178	1			274
							145	9									
02	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	43	1	12936	3	N	114	185	1			203
							125	9									
03	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	48	1	17357	3	N	66					269
							73	9									
04	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	44	1	16881	3	N	218	360	1			127
							240	9									
05	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	45	1	17333	3	N	119	179	1			67
							131	9									
06	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	41	1	15974	3	N	-0-					67
07	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	46	1	15737	3	N	164	179	1			52
							180	9									
08	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	38	1	15877	3	N	64					116
							70	9									
09	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	38	1	14703	3	N	129	179	1			66
							142	9									
10	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	41	1	15106	3	N	-0-					66
11	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	40	1	14840	3	N	221	183	1			104
							243	9									
*12	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	38	1	14884	3	N	160	182	1			82
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 188,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	7115	-0-	-5533	-0-	23	1	6874	3	N	198					407
							218	9									
02	8512	X	5738	-0-	-2774	-0-	18	1	5571	3	N	135	370	1			172
							149	9									
03	9424	X	4174	-0-	-5250	-0-	11	1	4075	3	N	80					252
							88	9									
04	8100	X	5398	-0-	-2702	-0-	13	1	5153	3	N	211	373	1			90
							232	9									
05	7936	X	4315	-0-	-3621	-0-	11	1	4304	3	N	-0-					90
06	6900	X	5753	-0-	-1147	-0-	15	1	5581	3	N	143	180	1			53
							157	9									
07	6355	X	5156	-0-	-1199	-0-	14	1	4947	3	N	177	179	1			51
							195	9									
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	14	1	5674	3	N	132					183
							145	9									
09	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	16	1	6274	3	N	26	169	1			40
							29	9									
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	17	1	6491	3	N	165	173	1			32
							182	9									
11	5760	X	5385	-0-	-375	-0-	14	1	4956	3	N	377	367	1			42
							415	9									
12	6541	X	4762	-0-	-1779	-0-	12	1	4750	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 66,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	17822	-0-	-189	-0-	60	1	17762	3	Y	-0-					-0-
02	16800	X	15681	-0-	-1119	-0-	52	1	15629	3	Y	-0-					-0-
03	18600	X	16730	-0-	-1870	-0-	46	1	16684	3	Y	-0-					-0-
04	18000	X	16046	-0-	-1954	-0-	42	1	16004	3	Y	-0-					-0-
05	18042	X	16692	-0-	-1350	-0-	43	1	16649	3	Y	-0-					-0-
06	16110	X	15716	-0-	-394	-0-	41	1	15675	3	Y	-0-					-0-
07	16647	X	15952	-0-	-695	-0-	46	1	15906	3	Y	-0-					-0-
08	16647	X	15784	-0-	-863	-0-	38	1	15746	3	Y	-0-					-0-
09	16110	X	14962	-0-	-1148	-0-	38	1	14924	3	Y	-0-					-0-
10	16647	X	15711	-0-	-936	-0-	42	1	15669	3	Y	-0-					-0-
11	15720	X	15185	-0-	-535	-0-	42	1	15143	3	Y	-0-					-0-
12	15841	X	15637	-0-	-204	-0-	39	1	15598	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	61	1	18097	3	Y	-0-					-0-
02	19684	X	15231	-0-	-4453	-0-	50	1	15181	3	Y	-0-					-0-
03	21793	X	16010	-0-	-5783	-0-	44	1	15966	3	Y	-0-					-0-
04	21090	X	14759	-0-	-6331	-0-	38	1	14721	3	Y	-0-					-0-
05	19778	X	14750	-0-	-5028	-0-	38	1	14712	3	Y	-0-					-0-
06	14880	X	13688	-0-	-1192	-0-	35	1	13653	3	Y	-0-					-0-
07	15376	X	13746	-0-	-1630	-0-	39	1	13707	3	Y	-0-					-0-
08	15376	X	13399	-0-	-1977	-0-	32	1	13367	3	Y	-0-					-0-
09	14760	X	12608	-0-	-2152	-0-	32	1	12576	3	Y	-0-					-0-
10	14756	X	12919	-0-	-1837	-0-	34	1	12885	3	Y	-0-					-0-
11	13680	X	12159	-0-	-1521	-0-	33	1	12126	3	Y	-0-					-0-
12	12896	X	12088	-0-	-808	-0-	31	1	12057	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9453	-0-	-3753	-0-	31 83	1 9	9339	3	N	75					161
02	11928	X	8180	-0-	-3748	-0-	27 25	1 9	8128	3	N	23					184
03	9827	X	9217	-0-	-610	-0-	25 96	1 9	9096	3	N	87	185	1			86
04	9390	X	8686	-0-	-704	-0-	23 80	1 9	8583	3	N	73					159
05	9455	X	7085	-0-	-2370	-0-	18 64	1 9	7003	3	N	58					217
06	9150	X	8634	-0-	-516	-0-	22 48	1 9	8564	3	N	44	184	1			77
07	9207	X	8774	-0-	-433	-0-	25 51	1 9	8698	3	N	46					123
08	9207	X	8831	-0-	-376	-0-	21 55	1 9	8755	3	N	50					173
09	8700	X	8451	-0-	-249	-0-	21 50	1 9	8380	3	N	45	177	1			41
10	8928	X	8746	-0-	-182	-0-	23 50	1 9	8673	3	N	45					86
11	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	24 68	1 9	8575	3	N	62					148
12	8835	X	8749	-0-	-86	-0-	22 63	1 9	8664	3	N	57					205

TOTAL GAS PROD: 103,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 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	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-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

01	11501	X	9322	-0-	-2179	-0-	588	1	8578	3	N	142					339
							156	9									
02	11312	X	11255	-0-	-57	-0-	679	1	10424	3	N	138	185	1			292
							152	9									
03	12927	X	8763	-0-	-4164	-0-	718	1	7916	3	N	117	357	1			52
							129	9									
04	12510	X	8540	-0-	-3970	-0-	710	1	7830	3	N	-0-					52
05	12927	X	10282	-0-	-2645	-0-	737	1	9346	3	N	181	178	1			55
							199	9									
06	12060	X	7739	-0-	-4321	-0-	708	1	6856	3	N	159	113	1			101
							175	9									
07	12462	X	10634	-0-	-1828	-0-	741	1	9771	3	N	111	172	1			40
							122	9									
08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	737	1	9890	3	N	-0-					40
09	9960	X	9341	-0-	-619	-0-	712	1	8434	3	N	177	178	1			39
							195	9									
10	10633	X	10184	-0-	-449	-0-	738	1	9214	3	N	211	181	1			69
							232	9									
11	10290	X	8532	-0-	-1758	-0-	712	1	7820	3	N	-0-					69
12	10633	X	9478	-0-	-1155	-0-	735	1	8546	3	N	179	183	1			65
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 114,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	29	1	8535	3	N	399	536	1			128
							439	9									
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	24	1	7216	3	N	290	182	1			236
							319	9									
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	21	1	7479	3	N	309	379	1			166
							340	9									
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	18	1	6877	3	N	225	182	1			209
							248	9									
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	18	1	7119	3	N	181	359	1			31
							199	9									
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	15	1	5987	3	N	567	360	1			238
							624	9									
07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	18	1	6288	3	N	187	188	1			237
							206	9									
08	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	15	1	6180	3	N	183	355	1			65
							201	9									
09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	15	1	5956	3	N	248	172	1			141
							273	9									
10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	16	1	5978	3	N	291	355	1			77
							320	9									
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	14	1	4927	3	N	350	366	1			61
							385	9									
*12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	14	1	5626	3	N	160	189	1			32
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 82,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,390

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

01	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	59	1	17633	3	Y	-0-					-0-
02	16968	X	15029	-0-	-1939	-0-	50	1	14979	3	Y	-0-					-0-
03	18786	X	16161	-0-	-2625	-0-	45	1	16116	3	Y	-0-					-0-
04	18180	X	15848	-0-	-2332	-0-	41	1	15807	3	Y	-0-					-0-
05	18383	X	16535	-0-	-1848	-0-	43	1	16492	3	Y	-0-					-0-
06	16200	X	14870	-0-	-1330	-0-	38	1	14832	3	Y	-0-					-0-
07	16647	X	15456	-0-	-1191	-0-	45	1	15411	3	Y	-0-					-0-
08	16523	X	15398	-0-	-1125	-0-	37	1	15361	3	Y	-0-					-0-
09	15990	X	14632	-0-	-1358	-0-	38	1	14594	3	Y	-0-					-0-
10	16523	X	15126	-0-	-1397	-0-	40	1	15086	3	Y	-0-					-0-
11	14970	X	14646	-0-	-324	-0-	40	1	14606	3	Y	-0-					-0-
*12	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	38	1	15076	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

01	31155	X	30764	-0-	-391	-0-	1051	1	29713	3	N	-0-					-0-
02	28756	X	26316	-0-	-2440	-0-	908	1	25408	3	N	-0-					-0-
03	31837	X	28362	-0-	-3475	-0-	948	1	27414	3	N	-0-					-0-
04	30810	X	26675	-0-	-4135	-0-	897	1	25778	3	N	-0-					-0-
05	30752	X	27519	-0-	-3233	-0-	930	1	26589	3	N	-0-					-0-
06	29760	X	25917	-0-	-3843	-0-	892	1	25025	3	N	-0-					-0-
07	29140	X	25690	-0-	-3450	-0-	891	1	24799	3	N	-0-					-0-
08	28365	X	26251	-0-	-2114	-0-	934	1	25317	3	N	-0-					-0-
09	26670	X	26243	-0-	-427	-0-	948	1	25295	3	N	-0-					-0-
10	27528	X	26791	-0-	-737	-0-	970	1	25821	3	N	-0-					-0-
11	25920	X	25537	-0-	-383	-0-	932	1	24605	3	N	-0-					-0-
12	27125	X	26112	-0-	-1013	-0-	955	1	25157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	21330	-0-	-9391	-0-	729	1	20601	3	N	-0-					-0-
02	27748	X	23157	-0-	-4591	-0-	799	1	22358	3	N	-0-					-0-
03	30721	X	26726	-0-	-3995	-0-	893	1	25833	3	N	-0-					-0-
04	25951	X	25951	-0-	-0-	-0-	872	1	25079	3	N	-0-					-0-
05	26205	X	26205	-0-	-0-	-0-	886	1	25319	3	N	-0-					-0-
06	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	907	1	25465	3	N	-0-					-0-
07	27203	X	27203	-0-	-0-	-0-	944	1	26259	3	N	-0-					-0-
08	26899	X	26899	-0-	-0-	-0-	957	1	25942	3	N	-0-					-0-
09	26370	X	26332	-0-	-38	-0-	951	1	25381	3	N	-0-					-0-
10	27249	X	26769	-0-	-480	-0-	969	1	25800	3	N	-0-					-0-
11	26370	X	25224	-0-	-1146	-0-	921	1	24303	3	N	-0-					-0-
12	27218	X	25838	-0-	-1380	-0-	945	1	24893	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10433	-0-	-851	-0-	35	1	10398	3	N	-0-					10
02	10108	X	8726	-0-	-1382	-0-	29	1	8697	3	N	-0-					10
03	11036	X	9391	-0-	-1645	-0-	26	1	9365	3	N	-0-					10
04	10500	X	8859	-0-	-1641	-0-	23	1	8836	3	N	-0-					10
05	10819	X	9478	-0-	-1341	-0-	24	1	9265	3	N	172	174	1			8
							189	9									
06	10110	X	9267	-0-	-843	-0-	24	1	9243	3	N	-0-					8
07	9672	X	9509	-0-	-163	-0-	27	1	9482	3	N	-0-					8
08	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	23	1	9347	3	N	187	176	1			19
							206	9									
09	9270	X	8437	-0-	-833	-0-	22	1	8415	3	N	-0-					19
10	9579	X	9067	-0-	-512	-0-	24	1	9043	3	N	-0-					19
11	9270	X	9125	-0-	-145	-0-	25	1	8944	3	N	142	151	1			10
							156	9									
12	9579	X	7979	-0-	-1600	-0-	20	1	7959	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 109,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 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	20398	X	19662	-0-	-736	-0-	66	1	19596	3	N	-0-					-0-
02	18060	X	17687	-0-	-373	-0-	58	1	17629	3	N	-0-					-0-
03	19871	X	19415	-0-	-456	-0-	54	1	19361	3	N	-0-					-0-
04	19200	X	18257	-0-	-943	-0-	47	1	18210	3	N	-0-					-0-
05	19840	X	17660	-0-	-2180	-0-	46	1	17614	3	N	-0-					-0-
06	19020	X	16012	-0-	-3008	-0-	41	1	15971	3	N	-0-					-0-
07	19592	X	17420	-0-	-2172	-0-	50	1	17370	3	N	-0-					-0-
08	19406	X	16194	-0-	-3212	-0-	153	1	16041	3	N	-0-					-0-
09	18270	X	16939	-0-	-1331	-0-	100	1	16839	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	16848	-0-	-822	-0-	45	1	16803	3	N	-0-					-0-
11	16860	X	15913	-0-	-947	-0-	44	1	15869	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	16145	-0-	-1370	-0-	41	1	16104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 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	13485	X	8860	-0-	-4625	-0-	30	1	8830	3	N	-0-					27
02	12180	X	8066	-0-	-4114	-0-	27	1	8039	3	N	-0-					27
03	10323	X	5301	-0-	-5022	-0-	15	1	5286	3	N	-0-					27
04	9990	X	7192	-0-	-2798	-0-	18	1	7174	3	N	-0-					27
05	10323	X	7251	-0-	-3072	-0-	19	1	7232	3	N	-0-					27
06	8640	X	6057	-0-	-2583	-0-	16	1	6041	3	N	-0-					27
07	8928	X	5292	-0-	-3636	-0-	15	1	5277	3	N	-0-					27
08	7440	X	6775	-0-	-665	-0-	16	1	6759	3	N	-0-					27
09	7200	X	6333	-0-	-867	-0-	16	1	6317	3	N	-0-					27
10	7254	X	4094	-0-	-3160	-0-	11	1	4083	3	N	-0-					27
11	6570	X	6325	-0-	-245	-0-	17	1	6176	3	N	120	128	1			19
							132	9									
12	6789	X	1896	-0-	-4893	-0-	5	1	1891	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 73,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 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	15376	X	9262	-0-	-6114	-0-	31	1	9231	3	N	-0-					22
02	14196	X	12446	-0-	-1750	-0-	41	1	12405	3	N	-0-					22
03	15717	X	10749	-0-	-4968	-0-	30	1	10719	3	N	-0-					22
04	15210	X	14078	-0-	-1132	-0-	37	1	14041	3	N	-0-					22
05	14973	X	11964	-0-	-3009	-0-	31	1	11933	3	N	-0-					22
06	13350	X	9513	-0-	-3837	-0-	25	1	9488	3	N	-0-					22
07	14539	X	14024	-0-	-515	-0-	41	1	13983	3	N	-0-					22
08	14539	X	13337	-0-	-1202	-0-	32	1	13305	3	N	-0-					22
09	14070	X	12996	-0-	-1074	-0-	33	1	12963	3	N	-0-					22
10	14012	X	10382	-0-	-3630	-0-	28	1	10354	3	N	-0-					22
11	13560	X	11778	-0-	-1782	-0-	32	1	11585	3	N	146	154	1			14
							161	9									
12	14012	X	13153	-0-	-859	-0-	33	1	13120	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 143,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6380	-0-	-1959	-0-	21	1	6359	3	N	-0-					29
02	7112	X	5321	-0-	-1791	-0-	18	1	5303	3	N	-0-					29
03	6789	X	5980	-0-	-809	-0-	17	1	5963	3	N	-0-					29
04	6540	X	6088	-0-	-452	-0-	16	1	6072	3	N	-0-					29
05	6758	X	6264	-0-	-494	-0-	16	1	6248	3	N	-0-					29
06	6180	X	5978	-0-	-202	-0-	15	1	5963	3	N	-0-					29
07	6293	X	4084	-0-	-2209	-0-	12	1	4072	3	N	-0-					29
08	6293	X	5425	-0-	-868	-0-	13	1	5412	3	N	-0-					29
09	6090	X	5135	-0-	-955	-0-	13	1	5122	3	N	-0-					29
10	6262	X	5121	-0-	-1141	-0-	14	1	5107	3	N	-0-					29
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	173	180	1			22
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 55,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	54	1	16127	3	N	162	187	1			157
							178	9									
02	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	54	1	16201	3	N	174	182	1			149
							191	9									
03	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	48	1	17441	3	N	108	171	1			86
							119	9									
04	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	43	1	16415	3	N	241	181	1			146
							265	9									
05	18197	X	16609	-0-	-1588	-0-	43	1	16403	3	N	148	186	1			108
							163	9									
06	17610	X	16404	-0-	-1206	-0-	42	1	16146	3	N	196					304
							216	9									
07	18197	X	16608	-0-	-1589	-0-	48	1	16370	3	N	173	178	1			299
							190	9									
08	17608	X	16425	-0-	-1183	-0-	39	1	16313	3	N	66	178	1			187
							73	9									
09	16710	X	15829	-0-	-881	-0-	41	1	15639	3	N	135	184	1			138
							149	9									
10	16957	X	16429	-0-	-528	-0-	43	1	16211	3	N	159	178	1			119
							175	9									
11	16410	X	16244	-0-	-166	-0-	43	1	15760	3	N	401	363	1			157
							441	9									
12	16616	X	16428	-0-	-188	-0-	41	1	16251	3	N	124	185	1			96
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 198,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,087

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

01	5239	X	4711	-0-	-528	-0-	16	1	4695	3	N	-0-					14
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	18	1	5518	3	N	-0-					14
03	5766	X	4893	-0-	-873	-0-	13	1	4880	3	N	-0-					14
04	5580	X	3306	-0-	-2274	-0-	9	1	3297	3	N	-0-					14
05	6138	X	4351	-0-	-1787	-0-	11	1	4340	3	N	-0-					14
06	5940	X	4845	-0-	-1095	-0-	12	1	4833	3	N	-0-					14
07	6138	X	5455	-0-	-683	-0-	15	1	5233	3	N	188	177	1			25
							207	9									
08	4898	X	4519	-0-	-379	-0-	11	1	4508	3	N	-0-					25
09	4860	X	3044	-0-	-1816	-0-	8	1	3036	3	N	-0-					25
10	5456	X	1880	-0-	-3576	-0-	5	1	1875	3	N	-0-					25
11	5280	X	2709	-0-	-2571	-0-	7	1	2577	3	N	114	134	1			5
							125	9									
12	5456	X	3346	-0-	-2110	-0-	8	1	3338	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 48,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14707	-0-	-607	-0-	49 2	1 9	14656	3	N	2					4
02	13804	X	12910	-0-	-894	-0-	43 7	1 9	12860	3	N	6					10
03	14787	X	14332	-0-	-455	-0-	40 13	1 9	14279	3	N	12					22
04	14310	X	13773	-0-	-537	-0-	36 83	1 9	13654	3	N	75					97
05	14787	X	14210	-0-	-577	-0-	37 7	1 9	14166	3	N	6					103
06	14220	X	13508	-0-	-712	-0-	35 6	1 9	13467	3	N	5					108
07	14322	X	13777	-0-	-545	-0-	40	1	13737	3	Y	-0-	66	1			42
08	14322	X	13329	-0-	-993	-0-	32 79	1 9	13218	3	Y	72	107	1			7
09	13800	X	13155	-0-	-645	-0-	34 10	1 9	13111	3	Y	9	2	1			14
10	14229	X	13624	-0-	-605	-0-	36 24	1 9	13564	3	Y	22	30	1			6
11	13500	X	13146	-0-	-354	-0-	36 2	1 9	13108	3	Y	2	2	1			6
*12	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	35 35	1 9	13697	3	Y	32	1	1			37

TOTAL GAS PROD: 164,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74493	X	61812	-0-	-12681	-0-	2111	1	59701	2	N	-0-					-0-
02	64316	X	54492	-0-	-9824	-0-	1881	1	52611	2	N	-0-					-0-
03	68510	X	59578	-0-	-8932	-0-	1992	1	57586	2	N	-0-					-0-
04	63240	X	55783	-0-	-7457	-0-	1874	1	53909	2	N	-0-					-0-
05	61814	X	55129	-0-	-6685	-0-	1863	1	53266	2	N	-0-					-0-
06	59820	X	51743	-0-	-8077	-0-	1781	1	49962	2	N	-0-					-0-
07	60326	X	51943	-0-	-8383	-0-	1803	1	50140	2	N	-0-					-0-
08	59582	X	50309	-0-	-9273	-0-	1791	1	48518	2	N	-0-					-0-
09	55770	X	47492	-0-	-8278	-0-	1714	1	45778	2	N	-0-					-0-
10	55118	X	48516	-0-	-6602	-0-	1757	1	46759	2	N	-0-					-0-
11	51750	X	46114	-0-	-5636	-0-	1684	1	44430	2	N	-0-					-0-
12	51956	X	46239	-0-	-5717	-0-	1692	1	44547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76601	X	60995	-0-	-15606	-0-	2084	1	58911	2	N	-0-					-0-
02	58940	X	54118	-0-	-4822	-0-	1867	1	52251	2	N	-0-					-0-
03	65255	X	59268	-0-	-5987	-0-	1981	1	57287	2	N	-0-					-0-
04	63150	X	55131	-0-	-8019	-0-	1854	1	53277	2	N	-0-					-0-
05	61008	X	54989	-0-	-6019	-0-	1859	1	53130	2	N	-0-					-0-
06	59040	X	52800	-0-	-6240	-0-	1816	1	50984	2	N	-0-					-0-
07	59923	X	53163	-0-	-6760	-0-	1845	1	51318	2	N	-0-					-0-
08	59272	X	50782	-0-	-8490	-0-	1807	1	48975	2	N	-0-					-0-
09	55140	X	47751	-0-	-7389	-0-	1725	1	46026	2	N	-0-					-0-
10	54994	X	48393	-0-	-6601	-0-	1752	1	46641	2	N	-0-					-0-
11	52800	X	45966	-0-	-6834	-0-	1677	1	44289	2	N	-0-					-0-
12	53165	X	45742	-0-	-7423	-0-	1672	1	44070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 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	43741	X	38712	-0-	-5029	-0-	1322	1	37390	2	N	-0-					-0-
02	35196	X	33255	-0-	-1941	-0-	1147	1	32108	2	N	-0-					-0-
03	38595	X	36882	-0-	-1713	-0-	1233	1	35649	2	N	-0-					-0-
04	37470	X	34840	-0-	-2630	-0-	1171	1	33669	2	N	-0-					-0-
05	38719	X	35172	-0-	-3547	-0-	1189	1	33983	2	N	-0-					-0-
06	37470	X	32102	-0-	-5368	-0-	1105	1	30997	2	N	-0-					-0-
07	36859	X	28669	-0-	-8190	-0-	995	1	27674	2	N	-0-					-0-
08	36890	X	27262	-0-	-9628	-0-	970	1	26292	2	N	-0-					-0-
09	34830	X	29016	-0-	-5814	-0-	1048	1	27968	2	N	-0-					-0-
10	35185	X	30214	-0-	-4971	-0-	1094	1	29120	2	N	-0-					-0-
11	32100	X	27104	-0-	-4996	-0-	990	1	26114	2	N	-0-					-0-
12	29977	X	24454	-0-	-5523	-0-	894	1	23560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	27015	-0-	-5318	-0-	923	1	26092	2	N	-0-					-0-
02	29204	X	24778	-0-	-4426	-0-	856	1	23922	2	N	-0-					-0-
03	27032	X	27028	-0-	-4	-0-	904	1	26124	2	N	-0-					-0-
04	26160	X	25394	-0-	-766	-0-	853	1	24541	2	N	-0-					-0-
05	27435	X	24337	-0-	-3098	-0-	823	1	23514	2	N	-0-					-0-
06	26550	X	22157	-0-	-4393	-0-	762	1	21395	2	N	-0-					-0-
07	27435	X	19973	-0-	-7462	-0-	1262	1	18711	2	N	-0-					-0-
08	27032	X	15077	-0-	-11955	-0-	1106	1	13971	2	N	-0-					-0-
09	25380	X	20765	-0-	-4615	-0-	1300	1	19465	2	N	-0-					-0-
10	24335	X	19487	-0-	-4848	-0-	743	1	18744	2	N	-0-					-0-
11	22170	X	13586	-0-	-8584	-0-	972	1	12614	2	N	-0-					-0-
12	21452	X	18335	-0-	-3117	-0-	1262	1	17073	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 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	42656	X	31855	-0-	-10801	-0-	107	1	31715	3	Y	30	69	1			8
							33	9									
02	35084	X	27807	-0-	-7277	-0-	92	1	27711	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
03	36952	X	29076	-0-	-7876	-0-	80	1	28995	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	33870	X	26817	-0-	-7053	-0-	70	1	26747	3	Y	-0-					8
05	33108	X	26525	-0-	-6583	-0-	68	1	26457	3	Y	-0-					8
06	30840	X	25446	-0-	-5394	-0-	66	1	25380	3	Y	-0-					8
07	30783	X	25482	-0-	-5301	-0-	73	1	25384	3	Y	23	23	1			8
							25	9									
08	29078	X	24773	-0-	-4305	-0-	60	1	24711	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
09	26820	X	23139	-0-	-3681	-0-	59	1	23080	3	Y	-0-					8
10	26536	X	24763	-0-	-1773	-0-	66	1	24697	3	Y	-0-					8
11	25440	X	22452	-0-	-2988	-0-	62	1	22390	3	Y	-0-					8
12	25482	X	23764	-0-	-1718	-0-	60	1	23704	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 311,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 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	34906	X	28448	-0-	-6458	-0-	972	1	27476	3	N	-0-					-0-
02	32256	X	25252	-0-	-7004	-0-	872	1	24380	3	N	-0-					-0-
03	35712	X	25727	-0-	-9985	-0-	860	1	24867	3	N	-0-					-0-
04	34560	X	25232	-0-	-9328	-0-	161	1	25071	3	N	-0-					-0-
05	29295	X	26786	-0-	-2509	-0-	905	1	25881	3	N	-0-					-0-
06	27540	X	25122	-0-	-2418	-0-	783	1	24339	3	N	-0-					-0-
07	27962	X	25435	-0-	-2527	-0-	883	1	24552	3	N	-0-					-0-
08	26784	X	24716	-0-	-2068	-0-	880	1	23836	3	N	-0-					-0-
09	25920	X	23504	-0-	-2416	-0-	848	1	22656	3	N	-0-					-0-
10	26784	X	23925	-0-	-2859	-0-	867	1	23058	3	N	-0-					-0-
*11	25110	X	22643	-0-	-2467	-0-	827	1	21816	3	N	-0-					-0-
12	25420	X	22699	-0-	-2721	-0-	830	1	21869	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36828	X	24618	-0-	-12210	-0-	83	1	24506	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	29960	X	21021	-0-	-8939	-0-	69	1	20950	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	30101	X	24494	-0-	-5607	-0-	68	1	24426	3	Y	-0-					-0-
04	26910	X	22835	-0-	-4075	-0-	59	1	22776	3	Y	-0-					-0-
05	26474	X	23049	-0-	-3425	-0-	60	1	22989	3	Y	-0-					-0-
06	23820	X	21889	-0-	-1931	-0-	56	1	21833	3	Y	-0-					-0-
07	24490	X	22480	-0-	-2010	-0-	65	1	22415	3	Y	-0-					-0-
08	24490	X	21862	-0-	-2628	-0-	53	1	21809	3	Y	-0-					-0-
09	22830	X	20929	-0-	-1901	-0-	54	1	20875	3	Y	-0-					-0-
10	23064	X	21363	-0-	-1701	-0-	57	1	21306	3	Y	-0-					-0-
11	21900	X	20571	-0-	-1329	-0-	56	1	20515	3	Y	-0-					-0-
*12	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	53	1	20936	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 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	44764	X	37556	-0-	-7208	-0-	1283	1	36273	3	N	-0-					-0-
02	40376	X	32294	-0-	-8082	-0-	1115	1	31179	3	N	-0-					-0-
03	44702	X	34892	-0-	-9810	-0-	1166	1	33726	3	N	-0-					-0-
04	43260	X	33648	-0-	-9612	-0-	214	1	33434	3	N	-0-					-0-
05	37541	X	33711	-0-	-3830	-0-	1141	1	32570	3	N	-0-					-0-
06	36330	X	32002	-0-	-4328	-0-	997	1	31005	3	N	-0-					-0-
07	35743	X	32278	-0-	-3465	-0-	1120	1	31158	3	N	-0-					-0-
08	34906	X	31474	-0-	-3432	-0-	1120	1	30354	3	N	-0-					-0-
09	33660	X	30580	-0-	-3080	-0-	1104	1	29476	3	N	-0-					-0-
10	33697	X	30997	-0-	-2700	-0-	1122	1	29875	3	N	-0-					-0-
*11	32010	X	29395	-0-	-2615	-0-	1073	1	28322	3	N	-0-					-0-
12	32271	X	29083	-0-	-3188	-0-	1064	1	28019	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 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	65472	X	44209	-0-	-21263	-0-	149	1	44060	3	N	-0-					63
02	56840	X	38735	-0-	-18105	-0-	128	1	38607	3	N	-0-					63
03	57102	X	40545	-0-	-16557	-0-	112	1	40433	3	N	-0-					63
04	49860	X	10694	-0-	-39166	-0-	28	1	10645	3	N	19					82
							21	9									
05	47368	X	15266	-0-	-32102	-0-	39	1	15227	3	N	-0-					82
06	42780	X	29488	-0-	-13292	-0-	76	1	29412	3	N	-0-					82
07	42873	X	32129	-0-	-10744	-0-	93	1	32036	3	N	-0-					82
08	40548	X	33968	-0-	-6580	-0-	81	1	33887	3	N	-0-					82
09	31610	X	31610	-0-	-0-	-0-	81	1	31529	3	N	-0-					82
10	32116	X	32045	-0-	-71	-0-	85	1	31960	3	N	-0-					82
11	32880	X	30306	-0-	-2574	-0-	83	1	30223	3	N	-0-					82
12	33976	X	31029	-0-	-2947	-0-	78	1	30951	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 370,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65813	X	47036	-0-	-18777	-0-	158	1	46878	3	N	-0-					117
02	59444	X	40430	-0-	-19014	-0-	133	1	40297	3	N	-0-					117
03	58652	X	42035	-0-	-16617	-0-	116	1	41919	3	N	-0-					117
04	51180	X	35019	-0-	-16161	-0-	91	1	34862	3	N	60					177
							66	9									
05	49321	X	30035	-0-	-19286	-0-	77	1	29940	3	N	16	175	1			18
							18	9									
06	45510	X	33451	-0-	-12059	-0-	86	1	33365	3	N	-0-					18
07	44764	X	33430	-0-	-11334	-0-	97	1	33333	3	N	-0-					18
08	42036	X	31455	-0-	-10581	-0-	77	1	31378	3	N	-0-					18
09	35010	X	30796	-0-	-4214	-0-	79	1	30717	3	N	-0-					18
10	34565	X	28908	-0-	-5657	-0-	77	1	28831	3	N	-0-					18
11	33450	X	27069	-0-	-6381	-0-	74	1	26885	3	N	100					118
							110	9									
12	33418	X	29584	-0-	-3834	-0-	75	1	29509	3	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 409,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65813	X	50235	-0-	-15578	-0-	169	1	50066	3	N	-0-					15
02	43527	X	43527	-0-	-0-	-0-	144	1	43383	3	N	-0-					15
03	58156	X	44161	-0-	-13995	-0-	121	1	44040	3	N	-0-					15
04	50700	X	40804	-0-	-9896	-0-	105	1	40550	3	N	135					150
							149	9									
05	50375	X	42143	-0-	-8232	-0-	109	1	42034	3	N	-0-					150
06	48600	X	36828	-0-	-11772	-0-	95	1	36733	3	N	-0-					150
07	48205	X	36080	-0-	-12125	-0-	104	1	35942	3	N	31	181	1			-0-
							34	9									
08	44175	X	35019	-0-	-9156	-0-	85	1	34934	3	N	-0-					-0-
09	40800	X	32868	-0-	-7932	-0-	85	1	32783	3	N	-0-					-0-
10	42129	X	33005	-0-	-9124	-0-	88	1	32804	3	N	103	86	1			17
							113	9									
11	36840	X	31259	-0-	-5581	-0-	85	1	31116	3	N	53					70
							58	9									
12	36084	X	31880	-0-	-4204	-0-	80	1	31800	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 457,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

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	63612	X	83	-0-	-63529	-0-		83	3			N	-0-					20
02	40276	X	40276	-0-	-0-	-0-		133	1	40143	3	N	-0-					20
03	55707	X	46500	-0-	-9207	-0-		129	1	46371	3	N	-0-					20
04	51390	X	42040	-0-	-9350	-0-		109	1	41912	3	N	17					37
								19	9									
05	44578	X	41919	-0-	-2659	-0-		109	1	41810	3	N	-0-					37
06	45000	X	38568	-0-	-6432	-0-		99	1	38402	3	N	61					98
								67	9									
07	46500	X	39268	-0-	-7232	-0-		113	1	39116	3	N	35	35	1			98
								39	9									
08	46500	X	38080	-0-	-8420	-0-		91	1	37989	3	N	-0-					98
09	42030	X	35951	-0-	-6079	-0-		92	1	35859	3	N	-0-					98
10	41912	X	36488	-0-	-5424	-0-		97	1	36359	3	N	29	93	1			34
								32	9									
11	38580	X	34554	-0-	-4026	-0-		95	1	34457	3	N	2					36
								2	9									
12	39277	X	34261	-0-	-5016	-0-		86	1	34175	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 427,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

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	43687	X	43687	-0-	-0-	-0-		147	1	43540	3	N	-0-					70
02	37273	X	37273	-0-	-0-	-0-		123	1	37137	3	N	12					82
								13	9									
03	75578	X	39423	-0-	-36155	-0-		109	1	39303	3	N	10					92
								11	9									
04	52950	X	35426	-0-	-17524	-0-		92	1	35328	3	N	5					97
								6	9									
05	48918	X	34633	-0-	-14285	-0-		89	1	34541	3	N	3					100
								3	9									
06	42270	X	31590	-0-	-10680	-0-		82	1	31506	3	N	2					102
								2	9									
07	41261	X	31673	-0-	-9588	-0-		91	1	31567	3	N	14					116
								15	9									
08	39432	X	30463	-0-	-8969	-0-		74	1	30385	3	N	4					120
								4	9									
09	35430	X	28388	-0-	-7042	-0-		73	1	28313	3	N	2					122
								2	9									
10	34627	X	27660	-0-	-6967	-0-		73	1	27586	3	N	1					123
								1	9									
11	31590	X	27735	-0-	-3855	-0-		75	1	27656	3	N	4					127
								4	9									
12	31682	X	27657	-0-	-4025	-0-		70	1	27553	3	N	31	138	1			20
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 395,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67611	X	44859	-0-	-22752	-0-	151	1	44708	3	N	-0-					47
02	61068	X	38106	-0-	-22962	-0-	126	1	37980	3	N	-0-					47
03	67611	X	39609	-0-	-28002	-0-	109	1	39500	3	N	-0-					47
04	53910	X	35626	-0-	-18284	-0-	92	1	35534	3	N	-0-					47
05	48608	X	35263	-0-	-13345	-0-	91	1	35172	3	N	-0-					47
06	43410	X	32285	-0-	-11125	-0-	83	1	32202	3	N	-0-					47
07	42191	X	31835	-0-	-10356	-0-	92	1	31702	3	N	37					84
							41	9									
08	39618	X	30707	-0-	-8911	-0-	74	1	30626	3	N	6					90
							7	9									
09	35640	X	28348	-0-	-7292	-0-	73	1	28275	3	N	-0-					90
10	35278	X	28871	-0-	-6407	-0-	77	1	28794	3	N	-0-					90
11	32280	X	27420	-0-	-4860	-0-	75	1	27343	3	N	2					92
							2	9									
12	31837	X	27112	-0-	-4725	-0-	68	1	27004	3	N	36	106	1			22
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 400,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77841	X	52300	-0-	-25541	-0-	176	1	52124	3	N	-0-					23
02	70308	X	43341	-0-	-26967	-0-	143	1	43198	3	N	-0-					23
03	77841	X	44189	-0-	-33652	-0-	122	1	44067	3	N	-0-					23
04	63870	X	40350	-0-	-23520	-0-	105	1	40239	3	N	5					28
							6	9									
05	57877	X	40027	-0-	-17850	-0-	103	1	39924	3	N	-0-					28
06	50610	X	35519	-0-	-15091	-0-	92	1	35427	3	N	-0-					28
07	47988	X	35032	-0-	-12956	-0-	101	1	34898	3	N	30					58
							33	9									
08	44175	X	33508	-0-	-10667	-0-	81	1	33416	3	N	10					68
							11	9									
09	40350	X	31591	-0-	-8759	-0-	81	1	31510	3	N	-0-					68
10	40021	X	32275	-0-	-7746	-0-	86	1	32189	3	N	-0-					68
11	35520	X	29769	-0-	-5751	-0-	82	1	29687	3	N	-0-					68
12	35030	X	30064	-0-	-4966	-0-	76	1	29951	3	N	34	77	1			25
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 447,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46686	X	2470	-0-	-44216	-0-	8	1	2462	3	N	-0-					25
02	42168	X	26081	-0-	-16087	-0-	86	1	25995	3	N	-0-					25
03	46686	X	28885	-0-	-17801	-0-	80	1	28805	3	N	-0-					25
04	41130	X	26701	-0-	-14429	-0-	69	1	26632	3	N	-0-					25
05	28861	X	24471	-0-	-4390	-0-	63	1	24408	3	N	-0-					25
06	27960	X	23283	-0-	-4677	-0-	60	1	23223	3	N	-0-					25
07	28892	X	21737	-0-	-7155	-0-	63	1	21670	3	N	4					29
							4	9									
08	28892	X	21707	-0-	-7185	-0-	52	1	21654	3	N	1					30
							1	9									
09	26700	X	20226	-0-	-6474	-0-	52	1	20174	3	N	-0-					30
10	24459	X	20180	-0-	-4279	-0-	54	1	20126	3	N	-0-					30
11	23280	X	19339	-0-	-3941	-0-	53	1	19286	3	N	-0-					30
12	21731	X	19183	-0-	-2548	-0-	48	1	19135	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 254,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61225	X	44117	-0-	-17108	-0-	148	1	43969	3	N	-0-					20
02	55300	X	36829	-0-	-18471	-0-	122	1	36707	3	N	-0-					20
03	61225	X	38088	-0-	-23137	-0-	105	1	37983	3	N	-0-					20
04	52350	X	34467	-0-	-17883	-0-	89	1	34378	3	N	-0-					20
05	47740	X	33590	-0-	-14150	-0-	87	1	33503	3	N	-0-					20
06	42690	X	30395	-0-	-12295	-0-	78	1	30317	3	N	-0-					20
07	40765	X	29725	-0-	-11040	-0-	86	1	29613	3	N	24					44
							26	9									
08	38099	X	28225	-0-	-9874	-0-	68	1	28153	3	N	4					48
							4	9									
09	34470	X	26603	-0-	-7867	-0-	68	1	26535	3	N	-0-					48
10	33604	X	26112	-0-	-7492	-0-	70	1	26042	3	N	-0-					48
11	30390	X	24338	-0-	-6052	-0-	67	1	24271	3	N	-0-					48
12	29729	X	24297	-0-	-5432	-0-	61	1	24196	3	N	36	52	1			32
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 376,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

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	46686	X	33161	-0-	-13525	-0-	111	1	33050	3	N	-0-					-0-
02	42168	X	28288	-0-	-13880	-0-	93	1	28195	3	N	-0-					-0-
03	46686	X	29802	-0-	-16884	-0-	82	1	29720	3	N	-0-					-0-
04	39990	X	28521	-0-	-11469	-0-	74	1	28447	3	N	-0-					-0-
05	37696	X	26925	-0-	-10771	-0-	70	1	26855	3	N	-0-					-0-
06	32100	X	24335	-0-	-7765	-0-	63	1	24272	3	N	-0-					-0-
07	31310	X	24363	-0-	-6947	-0-	70	1	24257	3	N	33					33
							36	9									
08	29791	X	22761	-0-	-7030	-0-	55	1	22700	3	N	5					38
							6	9									
09	28530	X	21404	-0-	-7126	-0-	55	1	21349	3	N	-0-					38
10	26939	X	22405	-0-	-4534	-0-	60	1	22345	3	N	-0-					38
11	24330	X	21072	-0-	-3258	-0-	58	1	21014	3	N	-0-					38
12	24366	X	20985	-0-	-3381	-0-	53	1	20932	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 304,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

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	53475	X	41745	-0-	-11730	-0-	138	1	40981	3	N	569	555	1			135
							626	9									
02	48300	X	34307	-0-	-13993	-0-	112	1	33705	3	N	445	432	1			148
							490	9									
03	53475	X	36508	-0-	-16967	-0-	99	1	35927	3	N	438	543	1			43
							482	9									
04	51750	X	32032	-0-	-19718	-0-	82	1	31534	3	N	378	389	1			32
							416	9									
05	49507	X	20827	-0-	-28680	-0-	53	1	20617	3	Y	143	144	1			31
							157	9									
06	40410	X	19262	-0-	-21148	-0-	49	1	19016	3	Y	179	70	1			140
							197	9									
07	37975	X	29614	-0-	-8361	-0-	84	1	29241	3	Y	263	350	1			53
							289	9									
08	36518	X	27336	-0-	-9182	-0-	65	1	27015	3	Y	233	147	1			139
							256	9									
09	32040	X	24983	-0-	-7057	-0-	63	1	24664	3	Y	233	320	1			52
							256	9									
10	29605	X	24616	-0-	-4989	-0-	65	1	24313	3	Y	216	241	1			27
							238	9									
11	28650	X	22576	-0-	-6074	-0-	61	1	22293	3	Y	202	154	1			75
							222	9									
*12	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	58	1	23022	3	Y	221	240	1			56
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 337,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,520

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50685	X	41868	-0-	-8817	-0-	138	1	40780	3	N	864	891	1			136
							950	9									
02	45780	X	32864	-0-	-12916	-0-	106	1	32081	3	N	615	678	1			73
							677	9									
03	50685	X	35273	-0-	-15412	-0-	96	1	34543	3	N	576	561	1			88
							634	9									
04	49050	X	32739	-0-	-16311	-0-	83	1	31941	3	N	650	666	1			72
							715	9									
05	48019	X	23268	-0-	-24751	-0-	59	1	22855	3	Y	322	308	1			86
							354	9									
06	40530	X	19821	-0-	-20709	-0-	50	1	19441	3	Y	300	315	1			71
							330	9									
07	36394	X	27364	-0-	-9030	-0-	78	1	26840	3	Y	405	346	1			130
							446	9									
08	35278	X	25473	-0-	-9805	-0-	61	1	25002	3	Y	373	458	1			45
							410	9									
09	32730	X	23287	-0-	-9443	-0-	59	1	22840	3	Y	353	253	1			145
							388	9									
10	27373	X	26169	-0-	-1204	-0-	69	1	25720	3	Y	345	394	1			96
							380	9									
11	26490	X	24721	-0-	-1769	-0-	67	1	24298	3	Y	324	304	1			116
							356	9									
*12	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	62	1	24366	3	Y	335	335	1			116
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 337,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,462

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 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	0		82741	-0-	82741	136383	276	1	81897	3	N	516	528	1			95
							568	9									
02	204914	X	68531	-0-	-136383	-0-	226	1	68059	3	N	224	156	1			163
							246	9									
03	75423	X	64349	-0-	-11074	-0-	176	1	63864	3	N	281	366	1			78
							309	9									
04	72990	X	55221	-0-	-17769	-0-	142	1	54860	3	N	199	184	1			93
							219	9									
05	75423	X	51999	-0-	-23424	-0-	134	1	51682	3	N	166	166	1			93
							183	9									
06	72990	X	43622	-0-	-29368	-0-	113	1	43373	3	N	124	162	1			55
							136	9									
07	75423	X	46713	-0-	-28710	-0-	135	1	46341	3	N	215	185	1			85
							237	9									
08	64356	X	43054	-0-	-21302	-0-	104	1	42794	3	N	142	164	1			63
							156	9									
09	55230	X	39807	-0-	-15423	-0-	102	1	39539	3	N	151	164	1			50
							166	9									
10	51987	X	39675	-0-	-12312	-0-	106	1	39407	3	N	147	165	1			32
							162	9									
11	45210	X	37746	-0-	-7464	-0-	104	1	37523	3	N	108					140
							119	9									
12	46717	X	37290	-0-	-9427	-0-	94	1	37060	3	N	124	247	1			17
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 610,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,397

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		88860	-0-	88860	149127	297	1	88025	3	N	489	562	1			102
							538	9									
02	217660	X	68533	-0-	-149127	-0-	224	1	67819	3	N	445	361	1			186
							490	9									
03	88071	X	65004	-0-	-23067	-0-	180	1	64761	3	N	57	188	1			55
							63	9									
04	85230	X	56921	-0-	-28309	-0-	148	1	56611	3	N	147	167	1			35
							162	9									
05	88071	X	54468	-0-	-33603	-0-	140	1	54193	3	N	123					158
							135	9									
06	85230	X	49973	-0-	-35257	-0-	128	1	49682	3	N	148	164	1			142
							163	9									
07	75888	X	49718	-0-	-26170	-0-	143	1	49486	3	N	81	163	1			60
							89	9									
08	65007	X	47018	-0-	-17989	-0-	113	1	46798	3	N	97					157
							107	9									
09	56910	X	42918	-0-	-13992	-0-	110	1	42692	3	N	105	160	1			102
							116	9									
10	54467	X	42369	-0-	-12098	-0-	112	1	42152	3	N	95	147	1			50
							105	9									
11	49980	X	39816	-0-	-10164	-0-	108	1	39610	3	N	89	62	1			77
							98	9									
12	49724	X	39039	-0-	-10685	-0-	98	1	38838	3	N	94	116	1			55
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 644,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,970

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		49222	-0-	49222	82253	166	1	48995	3	N	55					117
							61	9									
02	117593	X	35340	-0-	-82253	-0-	116	1	35198	3	N	24					141
							26	9									
03	43493	X	34608	-0-	-8885	-0-	98	1	34455	3	N	50	170	1			21
							55	9									
04	42090	X	30553	-0-	-11537	-0-	80	1	30469	3	N	4					25
							4	9									
05	43493	X	29430	-0-	-14063	-0-	76	1	29343	3	N	10					35
							11	9									
06	42090	X	26503	-0-	-15587	-0-	68	1	26393	3	N	38					73
							42	9									
07	39122	X	25432	-0-	-13690	-0-	73	1	25351	3	N	7					80
							8	9									
08	34596	X	24042	-0-	-10554	-0-	58	1	23976	3	N	7					87
							8	9									
09	30540	X	21960	-0-	-8580	-0-	56	1	21892	3	N	11					98
							12	9									
10	29419	X	16826	-0-	-12593	-0-	44	1	16760	3	N	20					118
							22	9									
11	26490	X	22784	-0-	-3706	-0-	62	1	22710	3	N	11	111	1			18
							12	9									
12	25420	X	22481	-0-	-2939	-0-	57	1	22418	3	N	5					23
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 339,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		108403	-0-	108403	113855	363	1	107684	3	N	324	184	1			140
							356	9									
02	181314	X	67459	-0-	-113855	-0-	222	1	67101	3	N	124	195	1			69
							136	9									
03	92194	X	63272	-0-	-28922	-0-	174	1	63039	3	N	54					123
							59	9									
04	89220	X	53918	-0-	-35302	-0-	139	1	53724	3	N	50	154	1			19
							55	9									
05	92194	X	50376	-0-	-41818	-0-	130	1	50231	3	N	14					33
							15	9									
06	89220	X	44279	-0-	-44941	-0-	114	1	44141	3	N	22					55
							24	9									
07	74679	X	41315	-0-	-33364	-0-	119	1	41172	3	N	22					77
							24	9									
08	63271	X	38831	-0-	-24440	-0-	93	1	38725	3	N	12					89
							13	9									
09	53910	X	34672	-0-	-19238	-0-	89	1	34574	3	N	8					97
							9	9									
10	50375	X	34021	-0-	-16354	-0-	91	1	33918	3	N	11					108
							12	9									
11	44280	X	30821	-0-	-13459	-0-	85	1	30728	3	N	7					115
							8	9									
12	41323	X	28912	-0-	-12411	-0-	73	1	28825	3	N	13					128
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 596,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 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	0		66039	-0-	66039	66039	222	1	65726	3	N	83					83
							91	9									
02	117388	X	51349	-0-	-66039	-0-	170	1	51112	3	N	61					144
							67	9									
03	DELQ PR		50071	-0-	50071	50071	137	1	49879	3	N	50	179	1			15
							55	9									
04	93007	X	42936	-0-	-50071	-0-	111	1	42819	3	N	5					20
							6	9									
05	79174	X	37070	-0-	-42104	-0-	96	1	36953	3	N	19					39
							21	9									
06	76620	X	31360	-0-	-45260	-0-	81	1	31261	3	N	16					55
							18	9									
07	56854	X	30232	-0-	-26622	-0-	87	1	30133	3	N	11					66
							12	9									
08	50065	X	28959	-0-	-21106	-0-	70	1	28881	3	N	7					73
							8	9									
09	42930	X	27273	-0-	-15657	-0-	71	1	27170	3	N	29	102	1			-0-
							32	9									
10	37076	X	31346	-0-	-5730	-0-	83	1	31261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	31350	X	30232	-0-	-1118	-0-	83	1	30149	3	Y	-0-					-0-
*12	30899	X	30899	-0-	-0-	-0-	78	1	30821	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45955	-0-	45955	45955	155	1	45772	3	N	25					25
							28	9									
02	104105	X	58150	-0-	-45955	-0-	192	1	57916	3	N	38					63
							42	9									
03	73842	X	55983	-0-	-17859	-0-	155	1	55800	3	N	25					88
							28	9									
04	71460	X	46619	-0-	-24841	-0-	121	1	46476	3	N	20					108
							22	9									
05	73842	X	43932	-0-	-29910	-0-	113	1	43804	3	N	14					122
							15	9									
06	71460	X	38467	-0-	-32993	-0-	99	1	38356	3	N	11					133
							12	9									
07	64387	X	37760	-0-	-26627	-0-	109	1	37647	3	N	4					137
							4	9									
08	55986	X	36131	-0-	-19855	-0-	87	1	36021	3	N	21	158	1			-0-
							23	9									
09	46620	X	32545	-0-	-14075	-0-	83	1	32462	3	N	-0-					-0-
10	43927	X	31445	-0-	-12482	-0-	84	1	31361	3	N	-0-					-0-
11	38460	X	29249	-0-	-9211	-0-	80	1	29160	3	N	8					8
							9	9									
12	37758	X	29515	-0-	-8243	-0-	75	1	29434	3	N	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 485,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		41480	-0-	41480	41480	138	1	41207	3	N	123					123
							135	9									
02	DELQ PR		33058	-0-	33058	74538	109	1	32869	3	N	73	171	1			25
							80	9									
03	DELQ PR		32432	-0-	32432	106970	90	1	32263	3	N	72					97
							79	9									
04	134331	X	27361	-0-	-106970	-0-	70	1	27235	3	N	51					148
							56	9									
05	44423	X	24752	-0-	-19671	-0-	64	1	24660	3	N	25	160	1			13
							28	9									
06	42990	X	-0-	-0-	-42990	-0-					N	-0-					13
07	36611	X	4975	-0-	-31636	-0-	14	1	4942	3	N	17					30
							19	9									
08	32426	X	23311	-0-	-9115	-0-	56	1	23200	3	N	50					80
							55	9									
09	27360	X	21169	-0-	-6191	-0-	54	1	21082	3	N	30					110
							33	9									
10	24738	X	22037	-0-	-2701	-0-	59	1	21947	3	N	28					138
							31	9									
11	22560	X	20264	-0-	-2296	-0-	56	1	20176	3	N	29	150	1			17
							32	9									
12	23312	X	20910	-0-	-2402	-0-	52	1	20829	3	N	26					43
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 271,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	38	1	11432	3	N	390	184	1			206
							429	9									
03	66224	X	66224	-0-	-0-	-0-	178	1	64305	3	N	1583	1600	1			189
							1741	9									
04	46311	X	46311	-0-	-0-	-0-	118	1	45263	3	N	845	907	1			127
							930	9									
05	47492	X	38677	-0-	-8815	-0-	98	1	37974	3	N	550	485	1			192
							605	9									
06	45960	X	35821	-0-	-10139	-0-	91	1	35254	3	N	433	408	1			217
							476	9									
07	47492	X	31066	-0-	-16426	-0-	89	1	30596	3	N	346	443	1			120
							381	9									
08	47492	X	25524	-0-	-21968	-0-	61	1	25199	3	N	240	198	1			162
							264	9									
09	45960	X	25815	-0-	-20145	-0-	66	1	25631	3	N	107	177	1			92
							118	9									
10	38688	X	22167	-0-	-16521	-0-	229	1	21798	3	N	127	181	1			38
							140	9									
11	35820	X	25940	-0-	-9880	-0-	146	1	25583	3	N	192	179	1			51
							211	9									
12	31062	X	21001	-0-	-10061	-0-	639	1	20182	3	N	164	172	1			43
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 350,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,977

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

01	0		8667	-0-	8667	8667	29	1	8638	3	N	-0-					-0-
02	0		53986	-0-	53986	62653	178	1	53797	3	N	10					10
							11	9									
03	0		50029	-0-	50029	112682	138	1	49891	3	N	-0-					10
04	160573	X	47891	-0-	-112682	-0-	124	1	47767	3	N	-0-					10
05	133424	X	46067	-0-	-87357	-0-	119	1	45948	3	N	-0-					10
06	129120	X	41533	-0-	-87587	-0-	107	1	41426	3	N	-0-					10
07	133424	X	41101	-0-	-92323	-0-	118	1	40935	3	N	44					54
							48	9									
08	133424	X	39634	-0-	-93790	-0-	96	1	39531	3	N	6					60
							7	9									
09	47880	X	36476	-0-	-11404	-0-	94	1	36382	3	N	-0-					60
10	46066	X	37076	-0-	-8990	-0-	99	1	36977	3	N	-0-					60
11	41520	X	35177	-0-	-6343	-0-	96	1	35034	3	N	43	63	1			40
							47	9									
12	41106	X	35479	-0-	-5627	-0-	90	1	35389	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 473,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	49	1	14872	3	N	806	543	1			263
							887	9									
03	92813	X	92813	-0-	-0-	-0-	248	1	89795	3	N	2518	2578	1			203
							2770	9									
04	65585	X	65585	-0-	-0-	-0-	166	1	63928	3	N	1355	1467	1			91
							1491	9									
05	63519	X	60517	-0-	-3002	-0-	153	1	59124	3	N	1127	987	1			231
							1240	9									
06	61470	X	56107	-0-	-5363	-0-	143	1	55062	3	N	820	960	1			91
							902	9									
07	63519	X	52830	-0-	-10689	-0-	150	1	51948	3	N	665	584	1			172
							732	9									
08	63519	X	45821	-0-	-17698	-0-	109	1	45145	3	N	515	521	1			166
							567	9									
09	61470	X	46465	-0-	-15005	-0-	118	1	45801	3	N	496	524	1			138
							546	9									
10	60512	X	47115	-0-	-13397	-0-	125	1	46527	3	N	421	353	1			206
							463	9									
11	56100	X	41600	-0-	-14500	-0-	113	1	41056	3	N	392	544	1			54
							431	9									
12	52824	X	42869	-0-	-9955	-0-	107	1	42338	3	N	385	365	1			74
							424	9									

TOTAL GAS PROD: 567,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,500

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12592	-0-	12592	12592	41	1	12221	3	N	300	184	1			116
							330	9									
03	0		85458	-0-	85458	98050	232	1	84017	3	N	1099	1112	1			103
							1209	9									
04	160243	X	62193	-0-	-98050	-0-	159	1	61356	3	N	616	541	1			178
							678	9									
05	62744	X	54359	-0-	-8385	-0-	139	1	53702	3	N	471	565	1			84
							518	9									
06	60720	X	47432	-0-	-13288	-0-	121	1	46912	3	N	363	366	1			81
							399	9									
07	62744	X	46601	-0-	-16143	-0-	133	1	46083	3	N	350	231	1			200
							385	9									
08	62744	X	41309	-0-	-21435	-0-	99	1	40928	3	N	256	363	1			93
							282	9									
09	60720	X	36692	-0-	-24028	-0-	93	1	36337	3	N	238	175	1			156
							262	9									
10	54374	X	35653	-0-	-18721	-0-	94	1	35346	3	N	194	179	1			171
							213	9									
11	47430	X	35880	-0-	-11550	-0-	98	1	35576	3	N	187	182	1			176
							206	9									
12	46593	X	34231	-0-	-12362	-0-	86	1	33895	3	N	227	185	1			218
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 492,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 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	11248	X	9006	-0-	-2242	-0-	30	1	8976	3	N	-0-					-0-
02	86931	X	86931	-0-	-0-	-0-	287	1	86515	3	N	117					117
							129	9									
03	87172	X	82016	-0-	-5156	-0-	226	1	81754	3	N	33					150
							36	9									
04	84360	X	68343	-0-	-16017	-0-	177	1	68158	3	N	7					157
							8	9									
05	87172	X	65642	-0-	-21530	-0-	169	1	65473	3	N	-0-					157
06	84360	X	59661	-0-	-24699	-0-	154	1	59507	3	N	-0-					157
07	87172	X	52592	-0-	-34580	-0-	152	1	52368	3	N	65					222
							72	9									
08	87172	X	58610	-0-	-28562	-0-	141	1	58460	3	N	8	178	1			52
							9	9									
09	68340	X	58241	-0-	-10099	-0-	149	1	58092	3	N	-0-					52
10	65627	X	59993	-0-	-5634	-0-	160	1	59833	3	N	-0-					52
11	59670	X	55907	-0-	-3763	-0-	153	1	55664	3	N	82	117	1			17
							90	9									
12	60171	X	56415	-0-	-3756	-0-	142	1	56273	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 713,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 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
06	29804	X	29804	-0-	-0-	-0-	77	1	29710	3	N	15					15
							17	9									
07	91512	X	70859	-0-	-20653	-0-	204	1	70649	3	N	5					20
							6	9									
08	91512	X	60657	-0-	-30855	-0-	146	1	60511	3	N	-0-					20
09	88560	X	53108	-0-	-35452	-0-	137	1	52971	3	N	-0-					20
10	91512	X	50281	-0-	-41231	-0-	134	1	50147	3	N	-0-					20
11	88560	X	46099	-0-	-42461	-0-	126	1	45926	3	N	43					63
							47	9									
*12	44913	X	44913	-0-	-0-	-0-	113	1	44800	3	N	-0-	43	1			20

TOTAL GAS PROD: 355,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89291	X	89291	-0-	-0-	-0-	230	1	89061	3	N	-0-					-0-
07	110267	X	75708	-0-	-34559	-0-	218	1	75318	3	N	156	140	1			16
							172	9									
08	110267	X	65805	-0-	-44462	-0-	159	1	65646	3	N	-0-					16
09	106710	X	58002	-0-	-48708	-0-	149	1	57853	3	N	-0-					16
10	110267	X	55627	-0-	-54640	-0-	148	1	55418	3	N	55	71	1			-0-
							61	9									
11	106710	X	50431	-0-	-56279	-0-	138	1	50163	3	N	118					118
							130	9									
*12	47832	X	47832	-0-	-0-	-0-	121	1	47711	3	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 442,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65178	X	65178	-0-	-0-	-0-	168	1	65010	3	N	-0-					-0-
07	80631	X	54726	-0-	-25905	-0-	158	1	54504	3	N	58					58
							64	9									
08	80631	X	46028	-0-	-34603	-0-	111	1	45917	3	N	-0-					58
09	78030	X	39769	-0-	-38261	-0-	102	1	39667	3	N	-0-					58
10	80631	X	37429	-0-	-43202	-0-	100	1	37329	3	N	-0-					58
11	78030	X	33690	-0-	-44340	-0-	92	1	33598	3	N	-0-					58
*12	32905	X	32905	-0-	-0-	-0-	83	1	32822	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 309,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 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
06	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-	71	1	27413	3	N	10					10
							11	9									
07	97588	X	74497	-0-	-23091	-0-	215	1	74263	3	N	17					27
							19	9									
08	97588	X	65157	-0-	-32431	-0-	157	1	65000	3	N	-0-					27
09	94440	X	55840	-0-	-38600	-0-	143	1	55697	3	N	-0-					27
10	97588	X	53892	-0-	-43696	-0-	144	1	53748	3	N	-0-					27
11	94440	X	48872	-0-	-45568	-0-	134	1	48709	3	N	26					53
							29	9									
12	97588	X	47114	-0-	-50474	-0-	119	1	46995	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 372,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38222	X	38222	-0-	-0-	-0-	98	1	38088	3	N	33					33
							36	9									
*07	120311	X	86259	-0-	-34052	-0-	249	1	85988	3	N	20					53
							22	9									
*08	120311	X	73346	-0-	-46965	-0-	177	1	73169	3	N	-0-					53
*09	116430	X	61645	-0-	-54785	-0-	158	1	61487	3	N	-0-					53
*10	120311	X	58683	-0-	-61628	-0-	156	1	58527	3	N	-0-					53
*11	116430	X	52864	-0-	-63566	-0-	145	1	52650	3	N	63					116
							69	9									
12	120311	X	50354	-0-	-69957	-0-	127	1	50227	3	N	-0-	106	1			10

TOTAL GAS PROD: 421,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 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
07	0		24147	-0-	24147	24147	69	1	23685	3	N	357	177	1			180
							393	9									
*08	128049	X	103902	-0-	-24147	-0-	250	1	103260	3	N	356	506	1			30
							392	9									
*09	109590	X	81049	-0-	-28541	-0-	207	1	80448	3	N	358	336	1			52
							394	9									
*10	113243	X	72361	-0-	-40882	-0-	192	1	71857	3	N	284	313	1			23
							312	9									
*11	109590	X	62107	-0-	-47483	-0-	170	1	61749	3	N	171	154	1			40
							188	9									
*12	113243	X	59025	-0-	-54218	-0-	148	1	58635	3	N	220	240	1			20
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 402,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		26516	-0-	26516	26516	75	1	25804	3	N	579	359	1			220
							637	9									
*08	133011	X	106495	-0-	-26516	-0-	255	1	105687	3	N	503	708	1			15
							553	9									
09	112740	X	79337	-0-	-33403	-0-	203	1	78789	3	N	314	157	1			172
							345	9									
10	116498	X	71104	-0-	-45394	-0-	189	1	70674	3	N	219	301	1			90
							241	9									
11	112740	X	61504	-0-	-51236	-0-	168	1	61132	3	N	185	155	1			120
							204	9									
12	116498	X	59381	-0-	-57117	-0-	149	1	59061	3	N	155	145	1			130
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 404,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,955

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		32706	-0-	32706	32706	92	1	32046	3	N	516	369	1			147
							568	9									
08	0		91546	-0-	91546	124252	219	1	90593	3	N	667	729	1			85
							734	9									
*09	189760	X	65508	-0-	-124252	-0-	167	1	64782	3	N	508	481	1			112
							559	9									
10	102269	X	59280	-0-	-42989	-0-	157	1	58663	3	N	418	500	1			30
							460	9									
11	98970	X	42950	-0-	-56020	-0-	117	1	42681	3	N	138	153	1			15
							152	9									
12	102269	X	49301	-0-	-52968	-0-	123	1	48681	3	N	452	331	1			136
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 341,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,699

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1678	-0-	-988	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1678	-0-	-902	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4300	-0-	-200	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
*12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DRILLOGIX EXPLORATION LLC 228368
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	103					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1243	3	231	5	N	6					27
							7	9										
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	799	3	45	5	N	4					31
							4	9										
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1217	3	204	5	N	3					34
							3	9										
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1482	3	6	5	N	-0-					34
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	3	6	5	N	-0-					34
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	3	8	5	N	-0-					34
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1072	3	102	5	N	-0-					34
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	943	3	73	5	N	-0-					34
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	801	3	72	5	N	-0-					34
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					34
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 11,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2076	3	386	5	N	5					67
							6	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1726	3	98	5	N	8					75
							9	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2007	3	336	5	N	6					81
							7	9									
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2444	3	9	5	N	-0-					81
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2111	3	9	5	N	-0-					81
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2004	3	14	5	N	10					91
							11	9									
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1768	3	168	5	N	-0-					91
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1555	3	121	5	N	-0-					91
09	1950	N	1144	-0-	-806	-0-	1049	3	95	5	N	-0-					91
10	2015	N	779	-0-	-1236	-0-	779	3			N	-0-					91
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 18,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1089	3	203	5	N	-0-					78
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1174	3	67	5	N	5					83
							6	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	843	3	141	5	N	3					86
							3	9									
04	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1027	3	3	5	N	-0-					86
05	1395	N	891	-0-	-504	-0-	887	3	4	5	N	-0-					86
06	960	N	854	-0-	-106	-0-	841	3	6	5	N	6					92
							7	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	743	3	70	5	N	-0-					92
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	653	3	51	5	N	-0-					92
09	840	N	604	-0-	-236	-0-	554	3	50	5	N	-0-					92
10	837	N	533	-0-	-304	-0-	533	3			N	-0-					92
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 8,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	1857	3	345	5	N	4					117
							4	9									
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1763	3	100	5	N	3					120
							3	9									
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1596	3	267	5	N	3					123
							3	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1944	3	7	5	N	-0-					123
05	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	1678	3	8	5	N	-0-					123
06	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	1593	3	11	5	N	8					131
							9	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1406	3	133	5	N	-0-					131
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1237	3	96	5	N	-0-					131
09	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1319	3	119	5	N	-0-					131
10	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1269	3			N	-0-					131
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 16,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1173	-0-	-129	-0-	78	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1048	-0-	-184	-0-	71	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1187	-0-	-301	-0-	82	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	63	1	833	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	930	-0-	-217	-0-	69	1	861	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	841	-0-	-299	-0-	59	1	782	2	N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	881	2	N	-0-					-0-
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	66	1	838	2	N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	65	1	804	2	N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	166	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2089	-0-	-95	-0-	142	1	1947	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	158	1	2118	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2167	-0-	-233	-0-	153	1	2014	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1939	-0-	-386	-0-	143	1	1796	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	138	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	131	1	1689	2	N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	148	1	1883	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	136	1	1694	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	455	1	1841	2	N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	409	1	1637	2	N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	458	1	1837	2	N	-0-					-0-
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	421	1	1643	2	N	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	442	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	437	1	1688	2	N	-0-					-0-
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	458	1	1777	2	N	-0-					-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	422	1	1626	2	N	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	425	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4051	-0-	-134	-0-	271	1	3780	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	244	1	3354	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	282	1	3782	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3906	-0-	-24	-0-	276	1	3630	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3922	-0-	-139	-0-	289	1	3633	2	N	-0-					-0-
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	291	1	3831	2	N	-0-					-0-
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	295	1	3789	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3758	-0-	-303	-0-	273	1	3485	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3655	-0-	-455	-0-	272	1	3383	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	2					19
							2	9									
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	6					25
							7	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	41	1	1063	2	Y	-0-					25
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	2	Y	1					26
							1	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	60	1	1481	2	Y	2					28
							2	9									
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	38	1	927	2	Y	-0-					28
07	1023	N	358	-0-	-665	-0-	14	1	343	2	Y	1					29
							1	9									
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					29
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1					30
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	329	1	10155	2	N	-0-					-0-
02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	318	1	9126	2	N	-0-					-0-
03	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	665	1	9217	2	N	-0-					-0-
04	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	897	1	8891	2	N	-0-					-0-
05	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	976	1	8685	2	N	-0-					-0-
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	755	1	7757	2	N	-0-					-0-
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	697	1	5707	2	N	-0-					-0-
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	772	1	6556	2	N	-0-					-0-
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	661	1	6846	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

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	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2		N	-0-			-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
09	660	N	232	-0-	-428	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	96	N	81	-0-	-15	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	38	2	1	9	N	1					1
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	475	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	431	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	472	1	1891	2	N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	479	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	488	1	1887	2	N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	463	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	472	1	1834	2	N	-0-					-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	508	1	1962	2	N	-0-					-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	475	1	1850	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 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	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	104	1	1454	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1422	-0-	-174	-0-	96	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	114	1	1535	2	N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	113	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	127	1	1589	2	N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	124	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	127	1	1625	2	N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	128	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	131	1	1634	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	206	1	2882	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	186	1	2553	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	210	1	2813	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	209	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	216	1	2713	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	207	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	216	1	2778	2	N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	227	1	2892	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	214	1	2658	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4508	-0-	-731	-0-	471	1	4037	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	3701	-0-	-1031	-0-	406	1	3295	2	N	-0-			-0-
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	663	1	5851	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4591	-0-	-329	-0-	444	1	4147	2	N	-0-			-0-
05	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	436	1	10410	2	N	-0-			-0-
06	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	354	1	9271	2	N	-0-			-0-
07	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	372	1	9039	2	N	-0-			-0-
08	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	342	1	8387	2	N	-0-			-0-
09	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	412	1	7467	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT			-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	16448	-0-	-2090	-0-	16448	2			N	-0-			-0-
02	16744	X	14515	-0-	-2229	-0-	14515	2			N	-0-			-0-
03	17112	X	14778	-0-	-2334	-0-	14778	2			N	-0-			-0-
04	16560	X	13723	-0-	-2837	-0-	13723	2			N	-0-			-0-
05	16585	X	13327	-0-	-3258	-0-	13327	2			N	-0-			-0-
06	15930	X	13021	-0-	-2909	-0-	13021	2			N	-0-			-0-
07	16058	X	13338	-0-	-2720	-0-	13338	2			N	-0-			-0-
08	14787	X	13173	-0-	-1614	-0-	13173	2			N	-0-			-0-
09	13710	X	12771	-0-	-939	-0-	12771	2			N	-0-			-0-
10	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT			-0-
11	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT			-0-
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-			-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-			-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-			-0-
05	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-			-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 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	2356	N	1007	-0-	-1349	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	919	-0-	-425	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	615	-0-	-408	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1072	-0-	-548	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	159	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	147	2	11	9	Y	10					19
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	111	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	127	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3					17
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	198	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					6
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					6
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					6
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 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	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-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	186	1	8879	2	N	24					99
							26	9									
02	8176	X	8098	-0-	-78	-0-	8076	2	22	9	N	20					119
03	9052	X	8532	-0-	-520	-0-	8509	2	23	9	N	21					140
04	8790	X	8686	-0-	-104	-0-	8673	2	13	9	N	12					152
05	9083	X	8622	-0-	-461	-0-	8621	2	1	9	N	1	133	1			20
06	8790	X	4504	-0-	-4286	-0-	71	1	4425	2	N	7					27
							8	9									
07	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	313	1	9329	2	N	7					34
							8	9									
08	8990	X	8570	-0-	-420	-0-	8559	2	11	9	N	10					44
09	8700	X	7526	-0-	-1174	-0-	7516	2	10	9	N	9					53
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					53
11	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					53
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 73,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8294	-0-	-1192	-0-	8282	2	12	9	N	11	1	8			234
02	8288	X	6691	-0-	-1597	-0-	6682	2	9	9	N	8					242
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9764	2	19	9	N	17	179	1			80
04	8760	X	8739	-0-	-21	-0-	8737	2	2	9	N	2					82
05	9052	X	8158	-0-	-894	-0-	8145	2	13	9	N	12					94
06	9480	X	7347	-0-	-2133	-0-	7344	2	3	9	N	3					97
07	9796	X	7080	-0-	-2716	-0-	7077	2	3	9	N	3	18	1			82
08	9796	X	7003	-0-	-2793	-0-	7000	2	3	9	N	3					85
09	8730	X	6515	-0-	-2215	-0-	6509	2	6	9	N	5					90
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					90
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					90
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 69,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	672	N	615	-0-	-57	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 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	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 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	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8372	2	1	9	N	1	1	8			62
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4390	2	6	9	N	5					67
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					67
04	8100	X	5663	-0-	-2437	-0-	5656	2	7	9	N	6					73
05	8370	X	5730	-0-	-2640	-0-	5728	2	2	9	N	2					75
06	8100	X	5457	-0-	-2643	-0-	5457	2			N	-0-					75
07	5859	X	5428	-0-	-431	-0-	5428	2			N	-0-					75
08	5859	X	4749	-0-	-1110	-0-	4749	2			N	-0-					75
09	5670	X	4170	-0-	-1500	-0-	4168	2	2	9	N	2					77
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					77
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					77
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 48,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	647	1	3618	2	N	13					160
							14	9									
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	524	1	2286	2	N	4					164
							4	9									
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	563	1	4556	2	N	11	123	1			52
							12	9									
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	525	1	4138	2	N	8					60
							9	9									
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	537	1	3725	2	N	5					65
							6	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	517	1	3101	2	N	5					70
							6	9									
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	525	1	3667	2	N	3					73
							3	9									
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	505	1	3777	2	N	4					77
							4	9									
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	498	1	3347	2	N	1					78
							1	9									
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					78
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					78
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 37,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10280	2	1	9	N	1	1	8			112
02	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8727	2	1	9	N	1	1	8			112
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	285	1	8559	2	N	57					169
							63	9									
04	6210	X	3375	-0-	-2835	-0-	193	1	3182	2	N	-0-					169
05	6417	X	2418	-0-	-3999	-0-	2418	2			N	-0-					169
06	6210	X	1048	-0-	-5162	-0-	6	1	1042	2	N	-0-					169
07	6417	X	3847	-0-	-2570	-0-	285	1	3562	2	N	-0-					169
08	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	285	1	9573	2	N	-0-					169
09	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	95	1	8766	2	N	-0-					169
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					169
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					169
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 57,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11761	-0-	-2561	-0-	11760	2	1	9	N	1	1	8			195
02	12936	X	11368	-0-	-1568	-0-	11367	2	1	9	N	1	1	8			195
03	13609	X	11379	-0-	-2230	-0-	844	1	10535	2	N	-0-					195
04	13170	X	11060	-0-	-2110	-0-	889	1	10171	2	N	-0-					195
05	13423	X	13324	-0-	-99	-0-	125	1	13199	2	N	-0-					195
06	12180	X	10730	-0-	-1450	-0-	10730	2			N	-0-					195
07	12586	X	10729	-0-	-1857	-0-	10729	2			N	-0-					195
08	13330	X	11569	-0-	-1761	-0-	11569	2			N	-0-					195
09	12900	X	10491	-0-	-2409	-0-	10491	2			N	-0-					195
10	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					195
11	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					195
12	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 102,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1488	-0-	-0-	-0-	1462	2	26	9	N	24	1	8			235
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	1114	2	9	9	N	8	175	1	1	8	67
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1920	2	12	9	N	11					78
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1956	2	15	9	N	14					92
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2044	2	12	9	N	11					103
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2069	2	4	9	N	4					107
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2123	2	9	9	N	8					115
08	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1947	2	9	9	N	8					123
09	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1936	2	2	9	N	2					125
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					125
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					125
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 16,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9064	-0-	-763	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7708	-0-	-1168	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	9008	-0-	-168	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8293	-0-	-467	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8029	-0-	-1023	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7430	-0-	-1330	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7604	-0-	-1417	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6955	-0-	-2066	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6604	-0-	-1676	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12039	-0-	-1074	-0-	12025	2	14	9	N	13	1	8			224
02	11844	X	11196	-0-	-648	-0-	11184	2	12	9	N	11					235
03	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					235
04	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12111	2	14	9	N	13	164	1			84
05	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12453	2	11	9	N	10					94
06	12480	X	12053	-0-	-427	-0-	12053	2			N	-0-					94
07	12896	X	12054	-0-	-842	-0-	12054	2			N	-0-					94
08	12896	X	11800	-0-	-1096	-0-	11800	2			N	-0-					94
09	12120	X	10975	-0-	-1145	-0-	10975	2			N	-0-					94
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					94
11	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					94
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 107,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					60
02	1848	N	1602	-0-	-246	-0-	1602	2			N	-0-					60
03	2108	N	1692	-0-	-416	-0-	1692	2			N	-0-					60
04	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N	-0-					60
05	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					60
06	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	1527	2			N	-0-					60
07	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			N	-0-					60
08	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			N	-0-					60
09	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	2			N	-0-					60
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					60
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					60
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 14,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3827	-0-	727	1307	3827	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2664	-0-	-136	1171	2664	2			N	-0-					-0-
03	3216	X	2045	-0-	-1171	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1080	-0-	-625	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	857	-0-	-848	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1207	-0-	-443	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2654	-0-	-90	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	389	2	11	9	Y	10					19
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	319	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	406	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	309	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	330	N	160	-0-	-170	-0-	157	2	3	9	Y	3					17
07	403	N	185	-0-	-218	-0-	183	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	403	N	16	-0-	-387	-0-	3	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			Y	-0-					6
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					6
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1689	-0-	-1039	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1387	-0-	-1077	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1431	-0-	-1297	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1321	-0-	-779	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1262	-0-	-629	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	803	-0-	-577	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	2	2	9	N	2					70
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					70
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					70
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					72
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					72
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					72
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					72
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					72
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					72
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					72
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3726	-0-	626	626	3627	2	99	9	N	90					165
02	2800	N	3364	-0-	564	1190	3323	2	41	9	N	37					202
03	4455	X	3265	-0-	-1190	-0-	3228	2	37	9	N	34					236
04	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	1957	2	127	9	N	115					351
05	2635	X	2514	-0-	-121	-0-	2513	2	1	9	N	1	250	1			102
06	2550	X	1688	-0-	-862	-0-	1673	2	15	9	N	14					116
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2995	2	34	9	N	31					147
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3357	2	117	9	N	106	143	1			110
09	2430	X	1364	-0-	-1066	-0-	1323	2	41	9	N	37	124	1			23
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					23
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					23
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 24,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	638	-0-	-385	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	810	N	592	-0-	-218	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	775	N	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	630	N	323	-0-	-307	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	620	N	213	-0-	-407	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	403	N	141	-0-	-262	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	15178	-0-	-5809	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	8433	-0-	-9767	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18984	-0-	-577	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	4815	-0-	-13575	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	17396	-0-	-1607	-0-	17396	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	17594	-0-	-766	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	13085	-0-	-5887	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
08	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
09	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					-0-
11	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 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	2728	X	2078	-0-	-650	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1467	-0-	-703	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10331	-0-	-922	-0-	10324	2	7	9	N	6	1	8			68
02	10164	X	9802	-0-	-362	-0-	9792	2	10	9	N	9					77
03	11129	X	10868	-0-	-261	-0-	10859	2	9	9	N	8					85
04	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13206	2	8	9	N	7					92
05	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					92
06	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					92
07	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					92
08	12834	X	12612	-0-	-222	-0-	12610	2	2	9	N	2					94
09	12420	X	9646	-0-	-2774	-0-	9646	2			N	-0-					94
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					94
11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					94
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 105,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4332	-0-	-5309	-0-	4322	2	10	9	N	9	1	8			179
02	8708	X	6507	-0-	-2201	-0-	6504	2	3	9	N	3					182
03	9641	X	7340	-0-	-2301	-0-	771	1	6560	2	N	8					190
							9	9									
04	6720	X	6636	-0-	-84	-0-	1010	1	5626	2	N	-0-					190
05	7192	X	6077	-0-	-1115	-0-	1837	1	4240	2	N	-0-					190
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	1899	1	5466	2	N	4					194
							4	9									
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	1931	1	6717	2	N	-0-	159	1			35
08	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	1962	1	7215	2	N	-0-					35
09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	1899	1	6656	2	N	-0-					35
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					35
11	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					35
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 64,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1016	2			N	-0-					51
02	952	N	854	-0-	-98	-0-	854	2			N	-0-					51
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					51
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					51
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					51
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					51
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					51
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					51
09	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					51
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					51
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					51
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9852	2	52	9	N	47					193
02	8876	X	8448	-0-	-428	-0-	8413	2	35	9	N	32					225
03	9827	X	9490	-0-	-337	-0-	403	1	9064	2	N	21	181	1			65
							23	9									
04	9510	X	9116	-0-	-394	-0-	390	1	8698	2	N	25					90
							28	9									
05	9827	X	9399	-0-	-428	-0-	403	1	8972	2	N	22					112
							24	9									
06	9510	X	8528	-0-	-982	-0-	390	1	8116	2	N	20					132
							22	9									
07	9486	X	8785	-0-	-701	-0-	403	1	8363	2	N	17					149
							19	9									
08	9486	X	9150	-0-	-336	-0-	403	1	8734	2	N	12					161
							13	9									
09	9120	X	8859	-0-	-261	-0-	390	1	8455	2	N	13					174
							14	9									
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					174
11	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					174
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 81,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	104	1	1452	2	N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	101	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	84	1	1127	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1218	-0-	-282	-0-	86	1	1132	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1166	-0-	-477	-0-	86	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	80	1	1061	2	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	92	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	88	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	82	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8435 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	701	-0-	-570	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	495	-0-	-905	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	841	-0-	-616	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	981	-0-	-538	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	992	N	869	-0-	-123	-0-	857	2	12	9	N	11					11
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	2	9	9	N	8					19
05	992	N	937	-0-	-55	-0-	931	2	6	9	N	5					24
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					26
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	870	2	3	9	N	3					29
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	877	2	3	9	N	3	30	1			2
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	849	2	2	9	N	2					4
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					4
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					4
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	591	-0-	-0-	-0-	574	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	441	2	11	9	Y	10					19
03	558	N	358	-0-	-200	-0-	348	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	422	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	388	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3					17
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2			Y	-0-					6
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					6
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					6
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					75
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					75
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					75
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					75
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					75
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					75
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					75
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					75
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					75
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					75
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					75
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 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	17298	X	12108	-0-	-5190	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	12196	-0-	-3428	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	11526	-0-	-5772	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	10790	-0-	-4750	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	8889	-0-	-5681	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	3194	-0-	-9886	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
08	11532	X	4926	-0-	-6606	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	4513	-0-	-6287	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 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	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3457	-0-	-263	-0-	168	1	3289	2	N	-0-					3
02	3360	X	2840	-0-	-520	-0-	49	1	2791	2	N	-0-					3
03	3720	X	2974	-0-	-746	-0-	52	1	2922	2	N	-0-					3
04	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	52	1	2980	2	N	2					5
							2	9									
05	3472	X	3071	-0-	-401	-0-	54	1	3011	2	N	5					10
							6	9									
06	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	60	1	3090	2	N	2					12
							2	9									
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	68	1	3247	2	N	-0-					12
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	54	1	3686	2	N	-0-					12
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	49	1	3471	2	N	23					35
							25	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					35
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					35
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 29,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					22
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					22
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					22
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					22
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					22
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					22
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22355	X	22355	-0-	-0-	-0-	22355	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18685	-0-	-1475	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	11176	-0-	-11392	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	12054	-0-	-9786	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	12513	-0-	-10055	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	11879	-0-	-9751	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	12982	-0-	-7695	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	12178	-0-	-346	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11867	-0-	-253	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					-0-
11	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2	N	-0-			-0-
02	448	N	301	-0-	-147	-0-	301	2	N	-0-			-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2	N	-0-			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2	N	-0-			-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2	N	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2	N	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	187 25	1 9	9733	2	N	23			83
02	8764	X	8257	-0-	-507	-0-	8236	2	21	9	N	19			102
03	9703	X	8899	-0-	-804	-0-	8879	2	20	9	N	18			120
04	9630	X	8681	-0-	-949	-0-	8667	2	14	9	N	13			133
05	9951	X	8863	-0-	-1088	-0-	8863	2			N	-0-	54	1	79
06	9630	X	8519	-0-	-1111	-0-	8501	2	18	9	N	16			95
07	9145	X	7747	-0-	-1398	-0-	7738	2	9	9	N	8			103
08	8959	X	8491	-0-	-468	-0-	8480	2	11	9	N	10			113
09	8670	X	7794	-0-	-876	-0-	7784	2	10	9	N	9			122
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT			122
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT			122
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			122

TOTAL GAS PROD: 77,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

01	18972	X	15122	-0-	-3850	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
02	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
03	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
04	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
05	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	17488	-0-	-1622	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	18037	-0-	-1710	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	18062	-0-	-1685	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	16646	-0-	-1624	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					N	NO RPT					-0-
11	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					N	NO RPT					-0-
12	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	207	2			N	-0-					113
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					113
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					113
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					113
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	113	5			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2059	-0-	-1041	849	2042	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	2783	N	1934	-0-	-849	-0-	1923	2	11	9	Y	10					19
03	1953	N	1297	-0-	-656	-0-	1287	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1980	N	1311	-0-	-669	-0-	1302	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2046	N	1425	-0-	-621	-0-	1406	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1871	2	3	9	Y	3					17
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1812	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1653	2			Y	-0-					6
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					6
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					6
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 15,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 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	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	392	N	2	-0-	-390	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9642	-0-	-1704	-0-	9642	2			N	-0-	130	1			95
02	9772	X	9055	-0-	-717	-0-	9055	2			N	-0-					95
03	10385	X	9655	-0-	-730	-0-	9655	2			N	-0-					95
04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					95
05	10199	X	10106	-0-	-93	-0-	10076	2	30	9	N	27					122
06	9690	X	9005	-0-	-685	-0-	9005	2			N	-0-					122
07	10757	X	9208	-0-	-1549	-0-	9207	2	1	9	N	1					123
08	10757	X	9529	-0-	-1228	-0-	9468	2	61	9	N	55	143	1			35
09	10410	X	8999	-0-	-1411	-0-	8999	2			N	-0-					35
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					35
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					35
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 85,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2868	2	6	9	N	5	1	8			22
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2459	2	1	9	N	1					23
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					23
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3476	2	4	9	N	4					27
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					27
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					27
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					27
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					27
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					27
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					27
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					27
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 29,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

01	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7912	-0-	-86	-0-	772	1	7096	2	N	40					127
							44	9									
02	7224	X	5050	-0-	-2174	-0-	514	1	4511	2	N	23					150
							25	9									
03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	462	1	7750	2	N	42					192
							46	9									
04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	477	1	9277	2	N	46	127	1			111
							51	9									
05	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	456	1	8758	2	N	14	88	1			37
							15	9									
06	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	424	1	8537	2	N	34					71
							37	9									
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	444	1	8544	2	N	6					77
							7	9									
08	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	459	1	7794	2	N	22					99
							24	9									
09	7740	X	7589	-0-	-151	-0-	463	1	7095	2	N	28					127
							31	9									
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					127
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					127
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 74,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2397	-0-	-703	3161	92	1 2 9	2303	2	Y	2					19
02	2800	N	2036	-0-	-764	2397	77	1 7 9	1952	2	Y	6					25
03	3100	N	2273	-0-	-827	1570	84	1	2189	2	Y	-0-					25
04	3000	N	2238	-0-	-762	808	83	1 1 9	2154	2	Y	1					26
05	3100	N	2374	-0-	-726	82	93	1 2 9	2279	2	Y	2					28
06	2358	N	2276	-0-	-82	-0-	90	1	2186	2	Y	-0-					28
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	2295	2	Y	1					29
08	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	86	1	2120	2	Y	-0-					29
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	2104	2	Y	1					30
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					30
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					30
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 20,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		1220	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1036	N	910	-0-	-126	-0-		899	2	11	9	Y	10					19
03	1147	N	562	-0-	-585	-0-		552	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1110	N	775	-0-	-335	-0-		766	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	1023	N	601	-0-	-422	-0-		582	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-		904	2	3	9	Y	3					17
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		1362	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		1114	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2			Y	-0-					6
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-						Y	NO RPT					6
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-						Y	NO RPT					6
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9356	-0-	-1122	-0-		9337	2	19	9	N	17					211
02	9352	X	8190	-0-	-1162	-0-		8159	2	31	9	N	28					239
03	10013	X	8793	-0-	-1220	-0-		8756	2	37	9	N	34	180	1			93
04	9060	X	4198	-0-	-4862	-0-		4194	2	4	9	N	4					97
05	9362	X	9036	-0-	-326	-0-		9026	2	10	9	N	9					106
06	9060	X	6846	-0-	-2214	-0-		6846	2			N	-0-					106
07	9083	X	5483	-0-	-3600	-0-		5363	2	120	9	N	109	155	1			60
08	9021	X	6630	-0-	-2391	-0-		6630	2			N	-0-					60
09	8730	X	5081	-0-	-3649	-0-		5081	2			N	-0-					60
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-						N	NO RPT					60
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-						N	NO RPT					60
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-						N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 63,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	724	-0-	-20	-0-	702	2	22	9	N	20					52
02	896	N	850	-0-	-46	-0-	795	2	55	9	N	50					102
03	992	N	784	-0-	-208	-0-	772	2	12	9	N	11					113
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	N	8					121
05	930	N	809	-0-	-121	-0-	803	2	6	9	N	5					126
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	713	2	2	9	N	2					128
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	N	4					132
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	786	2	39	9	N	35					167
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					169
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					169
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					169
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 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	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2755	-0-	-252	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2707	-0-	-145	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2345	-0-	-415	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3729	2	22	9	N	20					240
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3668	2	19	9	N	17					257
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					257
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3751	2	2	9	N	2	142	1			117
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					117
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					117
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	245	1	3578	2	N	-0-					117
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					117
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3759	2	2	9	N	2	49	1			70
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					70
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					70
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 33,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					72
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					72
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					72
04	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	2			N	-0-					72
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					72
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					85
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	465	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	401	2	11	9	Y	10					19
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	307	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	480	N	261	-0-	-219	-0-	252	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	465	N	79	-0-	-386	-0-	60	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	300	N	77	-0-	-223	-0-	74	2	3	9	Y	3					17
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	16	1			3
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	34	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					6
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	456	1	5992	2	N	-0-					-0-
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	430	1	5294	2	N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	425	1	5221	2	N	-0-					-0-
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	389	1	5845	2	N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	379	1	5021	2	N	-0-					-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	388	1	5578	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	412	1	5664	2	N	-0-					-0-
08	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	396	1	5555	2	N	-0-					-0-
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	389	1	5295	2	N	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					55
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					55
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					55
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					55
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					55
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					55
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					55
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					55
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					168
02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					168
03	8835	X	8767	-0-	-68	-0-	8767	2			N	-0-					168
04	8850	X	7452	-0-	-1398	-0-	7452	2			N	-0-					168
05	9145	X	7542	-0-	-1603	-0-	7542	2			N	-0-					168
06	8850	X	7065	-0-	-1785	-0-	7065	2			N	-0-					168
07	9145	X	7182	-0-	-1963	-0-	7182	2			N	-0-					168
08	8773	X	6529	-0-	-2244	-0-	6529	2			N	-0-					168
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					168
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					168
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					168
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 69,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	460	1	4245	2	N	27	1	8			41
							30	9									
02	4284	X	4116	-0-	-168	-0-	284	1	3832	2	N	-0-					41
03	4805	X	4610	-0-	-195	-0-	316	1	4294	2	N	-0-					41
04	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	304	1	4114	2	N	22					63
							24	9									
05	4805	X	4599	-0-	-206	-0-	316	1	4283	2	N	-0-					63
06	4590	X	4450	-0-	-140	-0-	312	1	4138	2	N	-0-					63
07	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	330	1	4233	2	N	-0-					63
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	311	1	4807	2	N	-0-					63
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	300	1	4764	2	N	-0-					63
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					63
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					63
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 41,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					77
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					77
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					4
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
03	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
04	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
06	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
08	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

01	2108	N	436	-0-	-1672	-0-	17	1	417	2	Y	2					19
							2	9									
02	1680	N	775	-0-	-905	-0-	29	1	739	2	Y	6					25
							7	9									
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					25
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1					26
05	868	N	10	-0-	-858	-0-	8	2	2	9	Y	2					28
06	T. A.		447	-0-	447	447	18	1	429	2	Y	-0-					28
07	T. A.		1205	-0-	1205	1652	46	1	1158	2	Y	1					29
							1	9									
08	T. A.		620	-0-	620	2272	24	1	596	2	Y	-0-					29
09	T. A.		291	-0-	291	2563	12	1	278	2	Y	1					30
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2563					Y	NO RPT					30
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	2323					Y	NO RPT					30
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	2044					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					104
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	70	2			Y	-0-					104
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					104
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					104
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					104
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3304	-0-	204	306	3304	2			N	-0-					-0-
02	2731	X	2425	-0-	-306	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	724	-0-	-1916	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	19566	-0-	-2041	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	11132	-0-	-8384	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	6818	-0-	-14014	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17267	-0-	-1723	-0-	17267	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	17243	-0-	-2318	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	16411	-0-	-2519	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17098	-0-	-758	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16947	-0-	-909	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15628	-0-	-1652	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					-0-
11	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					N	NO RPT					-0-
12	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			148
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	706	2	47	9	N	43					191
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	766	2	12	9	N	11					202
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					202
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	635	2	14	9	N	13					215
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	175	1			40
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					40
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					110
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					110
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					110
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					110
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					110
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					110
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					110
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					110
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

01	868	X	653	-0-	-215	-0-	397	2	256	9	N	233	113	1			128
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					128
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	664	2	41	9	N	37					165
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	653	2	20	9	N	18					183
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					183
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	596	2	62	9	N	56	174	1			65
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	582	2	28	9	N	25					90
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	561	2	50	9	N	45					135
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	560	2	58	9	N	53					188
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

01	1333	N	690	-0-	-643	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	743	-0-	-461	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	502	-0-	-831	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	350	-0-	-940	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	457	-0-	-353	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	837	X	377	-0-	-460	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	450	N	68	-0-	-382	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

01	2759	X	2246	-0-	-513	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1197	-0-	-1473	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	739	-0-	-2020	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	479	-0-	-2191	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	132	-0-	-2627	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	825	-0-	-1934	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	153	-0-	-1047	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	285	1	3107	2	N	12	1	8	138
							13	9							
02	2856	X	2801	-0-	-55	-0-	256	1	2545	2	N	-0-			138
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	285	1	3064	2	N	-0-			138
04	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	276	1	2740	2	N	4			142
							4	9							
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	285	1	3006	2	N	-0-			142
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	271	1	2836	2	N	-0-			142
07	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	284	1	2701	2	N	-0-			142
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	285	1	3146	2	N	-0-			142
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	268	1	2918	2	N	3			145
							3	9							
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			145
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			145
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			145

TOTAL GAS PROD: 28,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			75
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			75
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			38
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			38
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			38
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					54
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					54
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					54
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					54
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					54
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					54
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					54
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	899	N	526	-0-	-373	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	870	N	595	-0-	-275	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

01	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	325	1	3897	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3651	-0-	-353	-0-	287	1	3364	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4058	-0-	-251	-0-	322	1	3736	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4010	-0-	-160	-0-	318	1	3692	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	325	1	3757	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	309	1	3550	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	325	1	3640	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3887	-0-	-267	-0-	324	1	3563	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3702	-0-	-318	-0-	309	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					75
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	2			N	-0-					75
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					75
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					75
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					75
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					75
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					75
08	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					75
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					75
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					75
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					75
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2988	-0-	-112	2883	2971	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	2800	N	2539	-0-	-261	2622	2528	2	11	9	Y	10					19
03	3100	N	2331	-0-	-769	1853	2321	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	3000	N	4362	-0-	1362	3215	4353	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	3100	N	3514	-0-	414	3629	3495	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	7586	X	3957	-0-	-3629	-0-	3954	2	3	9	Y	3					17
07	4433	X	1942	-0-	-2491	-0-	1940	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	4433	X	1749	-0-	-2684	-0-	1736	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	4290	X	1739	-0-	-2551	-0-	1739	2			Y	-0-					6
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					6
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					6
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 25,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1203	2	113	9	N	103	57	1			125
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					125
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1005	2	96	9	N	87					212
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1044	2	45	9	N	41					253
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	949	2	29	9	N	26	176	1			103
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1202	2	113	9	N	103					206
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1206	2	123	9	N	112					318
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1043	2	45	9	N	41	330	1			29
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 9,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1366	-0-	-62	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	298	1	6444	2	N	-0-					-0-
02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	266	1	6007	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6670	-0-	-708	-0-	230	1	6440	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6622	-0-	-518	-0-	228	1	6394	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6369	-0-	-1009	-0-	231	1	6138	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6101	-0-	-619	-0-	204	1	5897	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6133	-0-	-811	-0-	231	1	5902	2	N	-0-					-0-
08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	235	1	6619	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6607	-0-	-23	-0-	223	1	6384	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	753	1	2108	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1003	-0-	-929	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	726	-0-	-1847	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	625	-0-	-2135	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	527	-0-	-589	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	690	N	503	-0-	-187	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-1390	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	840	N	44	-0-	-796	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	589	N	127	-0-	-462	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
09	270	N	40	-0-	-230	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					7
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					7
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					7
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					7
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1144	2	70	9	N	64					71
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1298	2	30	9	N	27					98
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1332	2	32	9	N	29					127
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1342	2	11	9	N	10					137
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	2	19	9	N	17					154
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 11,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4273	2	551	9	N	501	334	1			168
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4208	2	772	9	N	702	702	1			168
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	4846	2	892	9	N	811	878	1			101
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4220	2	817	9	N	743	844	1			-0-
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	4123	2	1202	9	N	1093	769	1			324
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4213	2	987	9	N	897	1041	1			180
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	2719	2	735	9	N	668	600	1			248
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	4472	2	1093	9	N	994	1040	1			202
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	4637	2	1036	9	N	942	1017	1			127
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					127
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					127
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 45,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,351

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					63
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					63
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					2
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					2
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					2
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					2
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					2
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					2
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					2
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					2
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3327	-0-	227	227	306	1	3021	2	N	-0-					-0-
02	2565	N	2338	-0-	-227	-0-	121	1	2217	2	N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	310	X	53	-0-	-257	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4161	-0-	-207	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4667	-0-	-169	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4483	-0-	-260	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4002	-0-	-588	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3934	-0-	-809	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4064	-0-	-679	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3848	-0-	-742	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4136	-0-	-2467	-0-	786	1	3350	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	3684	-0-	-1496	-0-	691	1	2993	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	3518	-0-	-2217	-0-	489	1	3029	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4132	-0-	-398	-0-	331	1	3801	2	N	-0-					-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	691	1	4142	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3261	-0-	-729	-0-	916	1	2345	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	871	-0-	-3407	-0-	871	1			N	-0-					-0-
08	4836	X	2747	-0-	-2089	-0-	1242	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	1295	-0-	-3385	-0-	478	1	817	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	25	1	289	2	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	21	1	210	2	N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	29	1	276	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 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	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	862	1	3312	2	N	-0-					-0-
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	744	1	2964	2	N	-0-					-0-
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	862	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	709	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-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: 14,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

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	748	N	748	-0-		-0-	-0-	731	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	679	N	679	-0-		-0-	-0-	668	2	11	9	Y	10					19
03	713	N	478	-0-		-235	-0-	468	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	690	N	340	-0-		-350	-0-	331	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	713	N	243	-0-		-470	-0-	224	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	450	N	356	-0-		-94	-0-	353	2	3	9	Y	3					17
07	341	N	270	-0-		-71	-0-	268	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	310	N	177	-0-		-133	-0-	164	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	360	N	192	-0-		-168	-0-	192	2			Y	-0-					6
10	279	N	NO RPT	-0-		-279	-0-					Y	NO RPT					6
11	180	N	NO RPT	-0-		-180	-0-					Y	NO RPT					6
12	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7301	-0-	-294	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6737	-0-	-123	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6293	-0-	-1240	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5881	-0-	-1379	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5933	-0-	-1538	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6293	-0-	-937	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6533	-0-	-938	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5499	-0-	-794	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					1
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1052	2	145	9	N	132					133
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1103	2	61	9	N	55					188
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1072	2	44	9	N	40					228
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1182	2	97	9	N	88	178	1			138
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1140	2	61	9	N	55	173	1			20
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	N	3					23
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1139	2	114	9	N	104					127
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1061	2	36	9	N	33					160
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 10,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	199	1	4101	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3887	-0-	-173	-0-	195	1	3692	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4216	-0-	-31	-0-	175	1	4041	2	N	-0-					-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	206	1	4468	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	449	1	4418	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3609	-0-	-561	-0-	427	1	3182	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3753	-0-	-773	-0-	467	1	3286	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3186	-0-	-1340	-0-	334	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	2348	-0-	-2032	-0-	111	1	2237	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3688	-0-	-807	-0-	3674	2	14	9	N	13					63
02	4032	X	3445	-0-	-587	-0-	3432	2	13	9	N	12					75
03	4247	X	3831	-0-	-416	-0-	3798	2	33	9	N	30					105
04	4080	X	3678	-0-	-402	-0-	3672	2	6	9	N	5					110
05	4154	X	3381	-0-	-773	-0-	3381	2			N	-0-					110
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					110
07	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	3673	2	43	9	N	39					149
08	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	3593	2			N	-0-					149
09	3900	X	3492	-0-	-408	-0-	3492	2			N	-0-					149
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					149
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					149
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 32,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

01	6200 X	6034	-0-	-166	-0-	1203	1	4831	2	N	-0-					-0-
02	5600 X	5201	-0-	-399	-0-	1083	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	6014 X	5877	-0-	-137	-0-	1188	1	4689	2	N	-0-					-0-
04	5850 X	3241	-0-	-2609	-0-	681	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	6045 X	3408	-0-	-2637	-0-	679	1	2729	2	N	-0-					-0-
06	5850 X	5575	-0-	-275	-0-	1161	1	4414	2	N	-0-					-0-
07	5890 X	5742	-0-	-148	-0-	1199	1	4543	2	N	-0-					-0-
08	5890 X	5180	-0-	-710	-0-	1180	1	4000	2	N	-0-					-0-
09	5580 X	5016	-0-	-564	-0-	1167	1	3849	2	N	-0-					-0-
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	70	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	72	1	1875	2	N	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	80	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	77	1	1879	2	N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	76	1	1909	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	75	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	71	1	1650	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 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	6975	X	6476	-0-	-499	-0-	241 24	1 9	6211	2	N	22					36
02	6664	X	5882	-0-	-782	-0-	223	1	5659	2	N	-0-					36
03	7378	X	6907	-0-	-471	-0-	269	1	6638	2	N	-0-					36
04	7140	X	6253	-0-	-887	-0-	229	1	6024	2	N	-0-					36
05	7192	X	6344	-0-	-848	-0-	237	1	6107	2	N	-0-					36
06	6690	X	6170	-0-	-520	-0-	239	1	5931	2	N	-0-					36
07	6913	X	6273	-0-	-640	-0-	237	1	6036	2	N	-0-					36
08	6913	X	6299	-0-	-614	-0-	239	1	6060	2	N	-0-					36
09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	247	1	6241	2	N	-0-					36
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					36
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					36
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 57,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5209	2	95	9	N	86	1	8			230
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4803	2	36	9	N	33	1	8			262
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5459	2	61	9	N	55	184	1			133
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5458	2	61	9	N	55					188
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5838	2	52	9	N	47	179	1			56
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5754	2	62	9	N	56					112
07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6841	2	62	9	N	56					168
08	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6755	2	52	9	N	47					215
09	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6838	2	72	9	N	65	176	1			104
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					104
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					104
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 53,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 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	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	1126	1	4280	2	N	-0-					-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	607	1	5756	2	N	-0-					-0-
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	684	1	5621	2	N	-0-					-0-
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	832	1	5293	2	N	-0-					-0-
05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	758	1	6240	2	N	-0-					-0-
06	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	643	1	6671	2	N	-0-					-0-
07	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	633	1	7403	2	N	-0-					-0-
08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	645	1	7224	2	N	-0-					-0-
09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	717	1	5567	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2421	-0-	-307	-0-	233 1	1 9	2187	2	N	1	1	8			148
02	2464	X	1475	-0-	-989	-0-	211	1	1264	2	N	-0-					148
03	2728	X	1381	-0-	-1347	-0-	234	1	1147	2	N	-0-					148
04	2640	X	228	-0-	-2412	-0-	228	1			N	-0-					148
05	2728	X	236	-0-	-2492	-0-	236	1			N	-0-					148
06	2340	X	265	-0-	-2075	-0-	228	1	37	9	N	34					182
07	1643	X	236	-0-	-1407	-0-	236	1			N	-0-					182
08	1395	X	236	-0-	-1159	-0-	236	1			N	-0-					182
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					182
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					182
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					182
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	794	-0-	-260	-0-	794	2			N	-0-					156
02	896	N	690	-0-	-206	-0-	690	2			N	-0-					156
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					156
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					156
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					156
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					156
07	1085	N	555	-0-	-530	-0-	555	2			N	-0-					156
08	1085	N	731	-0-	-354	-0-	731	2			N	-0-					156
09	840	N	667	-0-	-173	-0-	667	2			N	-0-					156
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					156
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					156
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 7,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5312	-0-	-206	-0-	220	1	5092	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4677	-0-	-307	-0-	196	1	4481	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	4698	-0-	-820	-0-	214	1	4484	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	223	1	4845	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4457	-0-	-844	-0-	197	1	4260	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	5067	-0-	-63	-0-	212	1	4855	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	5011	-0-	-228	-0-	212	1	4799	2	N	-0-			-0-
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	233	1	5204	2	N	-0-			-0-
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	220	1	5001	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - P/A 02/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

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	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-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	312	1	4090	2	N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	280	1	3632	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4098	-0-	-211	-0-	233	1	3865	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3719	-0-	-541	-0-	228	1	3491	2	N	-0-					-0-
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	235	1	4207	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3850	-0-	-410	-0-	221	1	3629	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	232	1	3871	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	236	1	3513	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3998	-0-	-292	-0-	227	1	3771	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	1			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	729	1	52	2	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	761	1	4	2	N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	794	1	210	2	N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	793	1	236	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	393 26	1 9	5351	2	N	24			27
02	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	364	1	4887	2	N	-0-			27
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	403	1	4665	2	N	-0-			27
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	390	1	4606	2	N	-0-			27
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	403	1	4696	2	N	-0-			27
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	390	1	4554	2	N	-0-			27
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	403	1	4752	2	N	-0-			27
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	403	1	4792	2	N	-0-			27
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	390	1	4658	2	N	-0-			27
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			27
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			27
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 46,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
02	2548	N	2302	-0-	-246	-0-	2302	2			N	-0-			-0-
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-			-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
07	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
09	2730	N	2689	-0-	-41	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
10	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-
11	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			-0-
12	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	356	1	4316	2	Y	46	3	8			53
							51	9									
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	324	1	3853	2	Y	9					62
							10	9									
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	326	1	4232	2	Y	-0-					62
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	293	1	4521	2	Y	-0-					62
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	309	1	4725	2	Y	-0-					62
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	301	1	4543	2	Y	-0-					62
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	304	1	4563	2	Y	-0-					62
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	299	1	4471	2	Y	-0-					62
09	4560	X	3885	-0-	-675	-0-	601	1	3284	2	Y	-0-					62
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					62
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					62
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 41,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5293	-0-	-475	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5811	-0-	-761	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5516	-0-	-844	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5734	-0-	-838	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5548	-0-	-752	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5620	-0-	-239	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
08	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5287	-0-	-263	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1014	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	Y	10					19
03	992	N	666	-0-	-326	-0-	656	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	865	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	992	N	593	-0-	-399	-0-	574	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	Y	3					17
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	930	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					6
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					6
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					6
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					116
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					116
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					116
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					116
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					116
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					116
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					116
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					116
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					116
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 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	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3828	-0-	1028	1028	3828	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3448	-0-	348	1376	3448	2			N	-0-					-0-
04	2767	N	1391	-0-	-1376	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1805	-0-	-365	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1964	-0-	-136	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1900	-0-	-50	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 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	5518	X	4986	-0-	-532	-0-	313 72	1 9	4601	2	N	65					179
02	4984	X	4503	-0-	-481	-0-	273 138	1 9	4092	2	N	125	161	1			143
03	5208	X	4974	-0-	-234	-0-	312 98	1 9	4564	2	N	89	163	1			69
04	4950	X	4937	-0-	-13	-0-	303 105	1 9	4529	2	N	95					164
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	313 95	1 9	4614	2	N	86	157	1			93
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	303 78	1 9	4493	2	N	71					164
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	313 124	1 9	4701	2	N	113	179	1			98
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	313 85	1 9	4724	2	N	77					175
09	4950	X	4927	-0-	-23	-0-	303 73	1 9	4551	2	N	66	159	1			82
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					82
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					82
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 44,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	546	-0-	-1562	-0-	514	1	8	2	N	22					167
							24	9									
02	1372	X	432	-0-	-940	-0-	418	1	14	9	N	13	54	1			126
03	899	X	889	-0-	-10	-0-	545	1	296	2	N	44					170
							48	9									
04	870	X	534	-0-	-336	-0-	516	1	18	9	N	16	130	1			56
05	899	X	561	-0-	-338	-0-	542	1	19	9	N	17	1	1			72
06	870	X	518	-0-	-352	-0-	508	1	10	9	N	9					81
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	534	1	372	2	N	3					84
							3	9									
08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	575	1	517	2	N	6					90
							7	9									
09	841	X	841	-0-	-0-	-0-	547	1	274	2	N	18					108
							20	9									
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					108
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					108
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 6,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

01	5363	X	4950	-0-	-413	-0-	277	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4437	-0-	-407	-0-	228	1	4209	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4558	-0-	-805	-0-	259	1	4299	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3865	-0-	-935	-0-	286	1	3579	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4320	-0-	-640	-0-	271	1	4049	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4065	-0-	-735	-0-	263	1	3802	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4466	-0-	-432	-0-	270	1	4196	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3752	-0-	-805	-0-	261	1	3491	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	2114	-0-	-2056	-0-	238	1	1876	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1511	-0-	-1	-0-	95	1	1416	2	N	-0-			-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
04	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
09	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6850	-0-	-528	-0-	6850	2			N	-0-			-0-
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-			-0-
03	6851	X	6455	-0-	-396	-0-	6455	2			N	-0-			-0-
04	6630	X	6021	-0-	-609	-0-	6021	2			N	-0-			-0-
05	7254	X	6640	-0-	-614	-0-	6640	2			N	-0-			-0-
06	7020	X	6285	-0-	-735	-0-	6285	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	5832	-0-	-1422	-0-	5832	2			N	-0-			-0-
08	6634	X	6498	-0-	-136	-0-	6498	2			N	-0-			-0-
09	6420	X	6227	-0-	-193	-0-	6227	2			N	-0-			-0-
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT			-0-
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT			-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
05	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	124	X	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09	120	X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

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	3999	X	3428	-0-	-571	-0-	481	1	2947	2	N	-0-					32
02	3024	X	3023	-0-	-1	-0-	435	1	2588	2	N	-0-					32
03	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	273	1	3051	2	N	-0-					32
04	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	264	1	2782	2	N	-0-					32
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	273	1	3345	2	N	-0-					32
06	3330	X	2982	-0-	-348	-0-	2982	2			N	-0-					32
07	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3256	2			N	-0-					32
08	3627	X	2925	-0-	-702	-0-	2925	2			N	-0-					32
09	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	3200	2			N	-0-					32
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					32
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					32
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 28,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

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	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	528	1	6254	2	N	-0-					7
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	460	1	5010	2	N	26	24	1			9
							29	9									
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	531	1	6155	2	N	1					10
							1	9									
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	442	1	4776	2	N	-0-					10
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	553	1	5410	2	N	-0-					10
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	489	1	4389	2	N	8					18
							9	9									
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	559	1	4822	2	N	-0-					18
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	523	1	4581	2	N	-0-					18
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	525	1	4575	2	N	-0-					18
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					18
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					18
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 50,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2675	-0-	-1293	-0-	2655	2	20	9	N	18					118
02	3584	X	2659	-0-	-925	-0-	2647	2	12	9	N	11					129
03	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2817	2	10	9	N	9					138
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2974	2	6	9	N	5	121	1			22
05	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	2879	2	14	9	N	13					35
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2828	2	26	9	N	24					59
07	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2911	2	6	9	N	5					64
08	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3036	2			N	-0-					64
09	2970	X	2912	-0-	-58	-0-	2912	2			N	-0-					64
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					64
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					64
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 25,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1219	-0-	-114	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	1067	-0-	-137	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	983	-0-	-350	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 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	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
02	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
03	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
04	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12732	-0-	-257	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12462	-0-	-527	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12438	-0-	-551	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11774	-0-	-796	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					-0-
11	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 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	23374	X	21590	-0-	-1784	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	19234	-0-	-1458	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
03	22878	X	20983	-0-	-1895	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	19406	-0-	-2134	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	19953	-0-	-1964	-0-	19953	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19260	-0-	-1620	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19730	-0-	-1567	-0-	19730	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	207	-0-	-20780	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	12516	-0-	-6894	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					-0-
11	19260	X	NO RPT	-0-	-19260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7693	X	5039	-0-	-2654	-0-	795	1	4244	2	N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	736	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	939	1	3715	2	N	-0-					-0-
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	479	1	1545	2	N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	700	-0-	-13	-0-	679	2	21	9	N	19	1	8			178
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	620	2	19	9	N	17					195
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	704	2	23	9	N	21	136	1			80
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	688	2	33	9	N	30					110
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	708	2	19	9	N	17					127
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	661	2	15	9	N	14					141
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	743	2	19	9	N	17					158
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	729	2	24	9	N	22	153	1			27
09	690	N	599	-0-	-91	-0-	596	2	3	9	N	3					30
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					30
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					30
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	3000	N	5251	-0-	2251	2251	564	1	4687	2	Y	-0-					52
05	3100	N	4758	-0-	1658	3909	381	1	4377	2	Y	-0-					52
06	3000	N	3146	-0-	146	4055	432	1	2714	2	Y	-0-					52
07	6856	X	2801	-0-	-4055	-0-	351	1	2450	2	Y	-0-					52
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	481	1	1863	2	Y	17					69
							19	9									
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	457	1	1851	2	Y	-0-					69
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					69
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					69
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 20,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 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	9424	X	9014	-0-	-410	-0-	337 15	1 9	8662	2	N	14					72
02	8512	X	8314	-0-	-198	-0-	315 17	1 9	7982	2	N	15					87
03	9207	X	8916	-0-	-291	-0-	347	1	8569	2	N	-0-					87
04	8910	X	8533	-0-	-377	-0-	312	1	8221	2	N	-0-					87
05	9207	X	8768	-0-	-439	-0-	327	1	8441	2	N	-0-					87
06	8910	X	8625	-0-	-285	-0-	334	1	8291	2	N	-0-					87
07	9207	X	8943	-0-	-264	-0-	338	1	8605	2	N	-0-					87
08	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	340	1	8637	2	N	-0-					87
09	8640	X	8639	-0-	-1	-0-	328	1	8311	2	N	-0-	65	1			22
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					22
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					22
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 78,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3924	-0-	-3020	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	2058	-0-	-4214	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4426	-0-	-2425	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
04	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6161	-0-	-132	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	4013	-0-	-4791	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	6567	-0-	-2237	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	5926	-0-	-2594	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	1149	1	988	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1397	-0-	-619	-0-	1004	1	393	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1064	1	982	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	470	-0-	-1600	-0-	268	1	202	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

01	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	868	N	369	-0-	-499	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

01	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

01	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	4617	2			N	-0-					167
02	4480	X	4136	-0-	-344	-0-	4136	2			N	-0-					167
03	4712	X	4573	-0-	-139	-0-	4573	2			N	-0-					167
04	4470	X	3792	-0-	-678	-0-	3792	2			N	-0-					167
05	4619	X	4394	-0-	-225	-0-	4394	2			N	-0-					167
06	4470	X	4323	-0-	-147	-0-	4323	2			N	-0-					167
07	4588	X	3697	-0-	-891	-0-	3697	2			N	-0-					167
08	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	4421	2			N	-0-					167
09	4320	X	4216	-0-	-104	-0-	4216	2			N	-0-					167
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					167
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					167
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 38,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	862	1	1708	2	N	-0-					42
02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	776	1	1329	2	N	-0-					42
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	862	1	2187	2	N	-0-					42
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	832	1	2053	2	N	-0-					42
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	862	1	2289	2	N	-0-					42
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	834	1	2064	2	N	-0-					42
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	862	1	2153	2	N	-0-					42
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	862	1	1924	2	N	-0-					42
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	834	1	2146	2	N	-0-					42
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					42
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					42
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 25,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3484	-0-	384	384	3484	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3971	-0-	971	1355	3971	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3164	-0-	64	1419	3164	2			N	-0-					-0-
08	5123	X	3704	-0-	-1419	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1011	1	881	2	N	-0-					3
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	986	1	1455	2	N	12	11	1			4
							13	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	1083	1	1610	2	N	-0-					4
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	953	1	1273	2	N	-0-					4
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	1107	1	1430	2	N	-0-					4
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1015	1	949	2	N	17					21
							19	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1091	1	1074	2	N	-0-					21
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1082	1	1039	2	N	-0-					21
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	1052	1	1133	2	N	-0-					21
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					21
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					21
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 20,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2015	-0-	-1612	-0-	289	1	1726	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2255	-0-	-545	-0-	262	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	291	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	538	-0-	-2282	-0-	274	1	264	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	291	1	2414	2	N	-0-					-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	281	1	2457	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2550	-0-	-85	-0-	284	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	290	1	2123	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2514	-0-	-216	-0-	277	1	2237	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	684	1	4182	2	N	-0-					6
02	3668	X	3592	-0-	-76	-0-	572	1	3002	2	N	16	16	1			6
							18	9									
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	664	1	3865	2	N	-0-					6
04	3930	X	2898	-0-	-1032	-0-	454	1	2444	2	N	-0-					6
05	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	635	1	3014	2	N	-0-					6
06	3930	X	3564	-0-	-366	-0-	638	1	2914	2	N	11					17
							12	9									
07	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	675	1	2936	2	N	-0-					17
08	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	668	1	2926	2	N	-0-					17
09	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	636	1	2734	2	N	-0-					17
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					17
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					17
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 33,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2969	-0-	-379	-0-	740	1	2182	2	Y	43					53
							47	9									
02	2996	X	2639	-0-	-357	-0-	660	1	1969	2	Y	9					62
							10	9									
03	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	670	1	2213	2	Y	-0-					62
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	554	1	2416	2	Y	-0-					62
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	527	1	2524	2	Y	-0-					62
06	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	465	1	2522	2	Y	-0-					62
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	519	1	2508	2	Y	-0-					62
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	509	1	2521	2	Y	-0-					62
09	2820	N	2796	-0-	-24	-0-	431	1	2365	2	Y	-0-					62
10	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					62
11	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					62
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 26,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 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	1977	N	1597	-0-	-380	-0-	176	1	1421	2	Y	-0-					30
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	167	1	1617	2	Y	-0-					30
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	198	1	1680	2	Y	-0-					30
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	2	Y	-0-					30
05	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	170	1	1701	2	Y	-0-					30
06	1830	N	1587	-0-	-243	-0-	142	1	1445	2	Y	-0-					30
07	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	146	1	1650	2	Y	-0-					30
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	150	1	1648	2	Y	-0-					30
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	156	1	1619	2	Y	-0-					30
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					30
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					30
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 15,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 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	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	1223	1	7155	2	N	-0-					-0-
02	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	1220	1	7797	2	N	-0-					-0-
03	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1003	1	8357	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7634	-0-	-406	-0-	674	1	6960	2	N	-0-					-0-
05	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	838	1	7934	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7445	-0-	-595	-0-	687	1	6758	2	N	-0-					-0-
07	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	793	1	7819	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	8152	-0-	-156	-0-	814	1	7338	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7618	-0-	-422	-0-	766	1	6852	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4866	-0-	-373	-0-	978	1	3888	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4034	-0-	-698	-0-	862	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5181	-0-	-58	-0-	1017	1	4164	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4812	-0-	-258	-0-	987	1	3825	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4556	-0-	-683	-0-	997	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4106	-0-	-904	-0-	1020	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3872	-0-	-1305	-0-	1048	1	2824	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4495	-0-	-682	-0-	1070	1	3425	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	2912	-0-	-1888	-0-	998	1	1914	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	826	-0-	-259	-0-	826	1			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	1			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	1			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	728	-0-	-412	-0-	728	1			N	-0-					-0-
07	1209	N	811	-0-	-398	-0-	811	1			N	-0-					-0-
08	1178	N	914	-0-	-264	-0-	914	1			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	815	1	3276	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2906	-0-	-566	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3151	-0-	-1096	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3105	-0-	-1005	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2922	-0-	-1325	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2855	-0-	-1105	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1309	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	Y	10					19
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	965	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	905	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	930	N	362	-0-	-568	-0-	359	2	3	9	Y	3					17
07	1085	N	98	-0-	-987	-0-	96	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	1116	N	78	-0-	-1038	-0-	65	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	-0-					6
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					6
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					6
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	474	1	900	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
02	1344	N	911	-0-	-433	-0-	400	1	461	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	472	1	749	2	Y	25					60
							28	9									
04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	442	1	751	2	Y	17	30	1			47
							19	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	457	1	1012	2	Y	31					78
							34	9									
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	422	1	500	2	Y	16					94
							18	9									
07	992	N	885	-0-	-107	-0-	417	1	446	2	Y	20	62	1			52
							22	9									
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	745	1	638	2	Y	27	31	1			48
							30	9									
09	930	N	588	-0-	-342	-0-	554	1	13	2	Y	19	30	1			37
							21	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					37
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					37
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 10,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1594	1	441	2	N	-0-					-0-
02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1414	1	242	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	995	-0-	-493	-0-	995	1			N	-0-					-0-
04	1980	X	1901	-0-	-79	-0-	1901	1			N	-0-					-0-
05	2046	X	1619	-0-	-427	-0-	1619	1			N	-0-					-0-
06	1980	X	1772	-0-	-208	-0-	1772	1			N	-0-					-0-
07	1953	X	1716	-0-	-237	-0-	1716	1			N	-0-					-0-
08	1953	X	1675	-0-	-278	-0-	1675	1			N	-0-					-0-
09	1890	X	1666	-0-	-224	-0-	1666	1			N	-0-					-0-
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	789	1	4095	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
02	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	712	1	3615	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	4805	X	4704	-0-	-101	-0-	783	1	3921	2	Y	-0-					10
04	4650	X	4225	-0-	-425	-0-	750	1	3475	2	Y	-0-					10
05	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	777	1	3580	2	Y	12					22
							13	9									
06	4260	X	4201	-0-	-59	-0-	761	1	3440	2	Y	-0-					22
07	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	774	1	3433	2	Y	-0-					22
08	4402	X	4298	-0-	-104	-0-	775	1	3523	2	Y	-0-					22
09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	784	1	4102	2	Y	-0-					22
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					22
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					22
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 40,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	568	1	5512	2	N	4					26
							4	9									
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	338	1	4957	2	N	2					28
							2	9									
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	377	1	5609	2	N	-0-					28
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	363	1	5389	2	N	-0-					28
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	373	1	5398	2	N	12					40
							13	9									
06	5460	X	4386	-0-	-1074	-0-	320	1	4066	2	N	-0-					40
07	5642	X	2925	-0-	-2717	-0-	73	1	2852	2	N	-0-					40
08	5642	X	3569	-0-	-2073	-0-	107	1	3462	2	N	-0-					40
09	5460	X	3541	-0-	-1919	-0-	151	1	3390	2	N	-0-					40
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					40
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					40
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 43,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

01	6541	X	5906	-0-	-635	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5482	-0-	-426	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6140	-0-	-401	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5551	-0-	-779	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4496	-0-	-1983	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	3911	-0-	-2029	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4266	-0-	-1872	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4154	-0-	-1984	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4194	-0-	-1356	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	486 20	1 9	2371	2	N	18	1	8			40
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	441	1	2102	2	N	-0-					40
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	313	1	2515	2	N	-0-					40
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	296	1	1941	2	N	-0-					40
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	313	1	2955	2	N	-0-					40
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	303	1	2615	2	N	-0-					40
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	313	1	2668	2	N	-0-					40
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	313	1	2946	2	N	-0-					40
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	303	1	2286	2	N	-0-					40
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					40
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					40
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 25,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3385	2	42	9	N	38					155
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3104	2	9	9	N	8					163
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3165	2	40	9	N	36	46	1			153
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2829	2	37	9	N	34					187
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3063	2	20	9	N	18					205
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3197	2	39	9	N	35					240
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3308	2	48	9	N	44	176	1			108
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3262	2	35	9	N	32					140
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3073	2	46	9	N	42					182
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					182
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					182
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 28,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1204	-0-	-3291	-0-	313	1	891	2	N	-0-					35
02	4032	X	915	-0-	-3117	-0-	283	1	632	2	N	-0-					35
03	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	308	1	3065	2	N	-0-					35
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	303	1	4269	2	N	15					50
							17	9									
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	311	1	3645	2	N	-0-					50
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	295	1	3008	2	N	8					58
							9	9									
07	4743	X	3449	-0-	-1294	-0-	295	1	3144	2	N	9					67
							10	9									
08	4743	X	2844	-0-	-1899	-0-	311	1	2529	2	N	4					71
							4	9									
09	4590	X	2569	-0-	-2021	-0-	300	1	2256	2	N	12					83
							13	9									
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					83
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					83
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 26,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	651	-0-	-459	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	656	-0-	-894	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	899	N	584	-0-	-315	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	660	N	452	-0-	-208	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4179	-0-	-1339	-0-	290	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3644	-0-	-1060	-0-	262	1	3382	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4133	-0-	-486	-0-	291	1	3842	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3610	-0-	-860	-0-	280	1	3330	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3020	-0-	-1599	-0-	291	1	2729	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3626	-0-	-424	-0-	291	1	3335	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	291	1	3637	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	291	1	3776	2	N	-0-					-0-
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	282	1	3602	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	50	1	3603	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3302	-0-	-2	-0-	48	1	3254	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	54	1	3496	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	51	1	3315	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	57	1	3464	2	N	-0-			-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	66	1	3532	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	93	1	3435	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	99	1	3431	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	137	1	3283	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8848	-0-	-2715	-0-	8848	2			N	-0-			-0-
02	10220	X	8536	-0-	-1684	-0-	8536	2			N	-0-			-0-
03	11315	X	8231	-0-	-3084	-0-	8231	2			N	-0-			-0-
04	10080	X	6289	-0-	-3791	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
05	9827	X	5983	-0-	-3844	-0-	5983	2			N	-0-			-0-
06	9150	X	5597	-0-	-3553	-0-	5597	2			N	-0-			-0-
07	9455	X	9077	-0-	-378	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-			-0-
09	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			N	-0-			-0-
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT			-0-
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT			-0-
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8320	-0-	-205	-0-	380	1	7940	2	N	-0-			18
02	7700	X	7437	-0-	-263	-0-	344	1	7093	2	N	-0-			18
03	8525	X	8043	-0-	-482	-0-	370	1	7673	2	N	-0-			18
04	8190	X	7527	-0-	-663	-0-	363	1	7164	2	N	-0-			18
05	8463	X	7800	-0-	-663	-0-	380	1	7420	2	N	-0-			18
06	8040	X	7584	-0-	-456	-0-	387	1	7197	2	N	-0-			18
07	8246	X	7864	-0-	-382	-0-	390	1	7474	2	N	-0-			18
08	8029	X	7576	-0-	-453	-0-	370	1	7206	2	N	-0-			18
09	7590	X	7382	-0-	-208	-0-	358	1	7024	2	N	-0-			18
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT			18
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT			18
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 69,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5295	-0-	-1339	-0-	537	1	4757	2	N	1	1	8			35
							1	9									
02	5992	X	4349	-0-	-1643	-0-	582	1	3767	2	N	-0-					35
03	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	552	1	4557	2	N	-0-					35
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	456	1	6931	2	N	-0-					35
05	5456	X	4639	-0-	-817	-0-	388	1	4251	2	N	-0-					35
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	435	1	4890	2	N	-0-					35
07	6634	X	5935	-0-	-699	-0-	415	1	5520	2	N	-0-					35
08	6634	X	6438	-0-	-196	-0-	394	1	6044	2	N	-0-					35
09	6420	X	5139	-0-	-1281	-0-	357	1	4782	2	N	-0-					35
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					35
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					35
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 49,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3728	-0-	-271	-0-	1163	1	2565	2	Y	-0-					12
02	3612	X	3554	-0-	-58	-0-	1093	1	2409	2	Y	47					59
							52	9									
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	1209	1	2612	2	Y	-0-					59
04	3840	X	3605	-0-	-235	-0-	958	1	2647	2	Y	-0-					59
05	3968	X	3688	-0-	-280	-0-	1122	1	2566	2	Y	-0-					59
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	948	1	2170	2	Y	-0-					59
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	1037	1	2270	2	Y	-0-					59
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	919	1	2445	2	Y	28					87
							31	9									
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	854	1	2493	2	Y	-0-					87
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					87
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					87
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 31,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	12					23
03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					23
04	14B2 EXT		1830	-0-	1830	1830	284	1	1546	2	Y	-0-					23
05	14B2 EXT		4433	-0-	4433	6263	276	1	4157	2	Y	-0-					23
06	14B2 EXT		3914	-0-	3914	10177	175	1	3739	2	Y	-0-					23
07	14B2 EXT		3706	-0-	3706	13883	177	1	3529	2	Y	-0-					23
08	14B2 EXT		3479	-0-	3479	17362	163	1	3313	2	Y	3					26
							3	9									
09	20388	X	3026	-0-	-17362	-0-	178	1	2848	2	Y	-0-					26
10	3137	X	NO RPT	-0-	-3137	-0-					Y	NO RPT					26
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					26
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 20,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2844	-0-	-39	-0-	832	1	2012	2	Y	-0-					26
02	2828	X	2654	-0-	-174	-0-	625	1	2020	2	Y	8					34
							9	9									
03	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	670	1	2169	2	Y	-0-					34
04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	608	1	2215	2	Y	9					43
							10	9									
05	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	634	1	2280	2	Y	-0-	32	1			11
06	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	619	1	2071	2	Y	-0-					11
07	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	600	1	2196	2	Y	-0-					11
08	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	618	1	2227	2	Y	9					20
							10	9									
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	570	1	2178	2	Y	-0-					20
10	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					20
11	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					20
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 25,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5913	-0-	-845	-0-	5913	2		N	-0-			-0-
02	6104	X	5482	-0-	-622	-0-	5482	2		N	-0-			-0-
03	6758	X	6320	-0-	-438	-0-	6320	2		N	-0-			-0-
04	5850	X	5416	-0-	-434	-0-	5416	2		N	-0-			-0-
05	6076	X	2819	-0-	-3257	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
06	6120	X	5850	-0-	-270	-0-	5850	2		N	-0-			-0-
07	6324	X	6220	-0-	-104	-0-	6220	2		N	-0-			-0-
08	6324	X	6273	-0-	-51	-0-	6273	2		N	-0-			-0-
09	5850	X	3853	-0-	-1997	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				N	NO RPT			-0-
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-				N	NO RPT			-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	-0-	-4649	-0-	435	1			Y	-0-					3
02	4592	X	340	-0-	-4252	-0-	340	1			Y	-0-					3
03	4774	X	772	-0-	-4002	-0-	251	1	521	2	Y	-0-					3
04	3060	X	885	-0-	-2175	-0-	252	1	633	2	Y	-0-					3
05	434	X	277	-0-	-157	-0-	277	1			Y	-0-					3
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	264	1	246	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	1			Y	-0-					1
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			Y	-0-					1
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	383	1	225	2	Y	-0-					1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	442	1	2696	2	Y	-0-					4
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	413	1	2433	2	Y	-0-					4
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	152	1	2995	2	Y	-0-					4
04	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	183	1	2744	2	Y	-0-					4
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	219	1	3008	2	Y	5					9
							6	9									
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	209	1	3035	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	190	1	3124	2	Y	-0-					3
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	234	1	3046	2	Y	-0-					3
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	194	1	3128	2	Y	-0-					3
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					3
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					3
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 28,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

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	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-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	250	1	6425	2	Y	-0-					10
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	236	1	5969	2	Y	-0-					10
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	256	1	6328	2	Y	-0-					10
04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	226	1	5951	2	Y	-0-					10
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	242	1	6252	2	Y	-0-					10
06	6660	X	6332	-0-	-328	-0-	245	1	6086	2	Y	1					11
							1	9									
07	6882	X	6439	-0-	-443	-0-	243	1	6194	2	Y	2					13
							2	9									
08	6572	X	6349	-0-	-223	-0-	240	1	6109	2	Y	-0-					13
09	6330	X	6210	-0-	-120	-0-	235	1	5951	2	Y	22					35
							24	9									
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					35
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					35
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 57,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2844	-0-	-426	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	856	1	1	9	N	1	1	8			20
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	774	1			N	-0-					20
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	1			N	-0-					20
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					20
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	1			N	-0-					20
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					20
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	1			N	-0-					20
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	1			N	-0-					20
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					20
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					20
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					20
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 7,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	537	1	6451	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6123	-0-	-149	-0-	481	1	5642	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6633	-0-	-466	-0-	527	1	6106	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6470	-0-	-400	-0-	512	1	5958	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6730	-0-	-369	-0-	536	1	6194	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6346	-0-	-404	-0-	509	1	5837	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6561	-0-	-228	-0-	537	1	6024	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6439	-0-	-288	-0-	537	1	5902	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	523	1	5738	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 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	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	288	1	6497	2	N	-0-					-0-
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	248	1	5902	2	N	-0-					-0-
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	290	1	6851	2	N	-0-					-0-
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	280	1	6547	2	N	-0-					-0-
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	291	1	5846	2	N	-0-					-0-
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	281	1	6217	2	N	-0-					-0-
07	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	291	1	6624	2	N	-0-					-0-
08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	291	1	6454	2	N	-0-					-0-
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	282	1	5008	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4116	-0-	-441	-0-	252	1	3864	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3654	-0-	-406	-0-	243	1	3411	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4178	-0-	-224	-0-	266	1	3912	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	263	1	3728	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	272	1	3835	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	325	1	3672	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	489	1	3606	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	492	1	3587	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3952	-0-	-38	-0-	489	1	3463	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	835	-0-	-684	-0-	818	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	10					19
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	9	15	1			13
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	8	15	1			6
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1192	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1805	2	3	9	Y	3					17
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1492	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					6
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					6
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	526	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	Y	10					19
03	589	N	345	-0-	-244	-0-	335	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	540	N	162	-0-	-378	-0-	153	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	589	N	176	-0-	-413	-0-	157	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	176	2	3	9	Y	3					17
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	16	1			3
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	369	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					6
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	639 1	1 9	7944	2	N	1	1	8			20
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	583	1	7139	2	N	-0-					20
03	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	679 20	1 9	7897	2	N	18					38
04	7620	X	7533	-0-	-87	-0-	631 80	1 9	6822	2	N	73					111
05	7874	X	7503	-0-	-371	-0-	651	1	6852	2	N	-0-					111
06	7620	X	7323	-0-	-297	-0-	650	1	6673	2	N	-0-					111
07	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	426	1	8158	2	N	-0-					111
08	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	404	1	7870	2	N	-0-					111
09	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	380	1	7456	2	N	-0-					111
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					111
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					111
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 71,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	232	1	2104	2	N	-0-					-0-
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	273	1	2777	2	N	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	254	1	2426	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	Y	10					19
03	1023	N	897	-0-	-126	-0-	887	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	1023	N	749	-0-	-274	-0-	730	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	Y	3					17
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			Y	-0-					6
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					6
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					6
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3362	-0-	-420	-0-	156	1	3206	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2965	-0-	-451	-0-	149	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	135	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	136	1	2949	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	285	1	2804	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2860	-0-	-380	-0-	339	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	394	1	2774	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	335	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	152	1	3053	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3447	-0-	-397	-0-	724	1	2723	2	Y	-0-					5
02	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	709	1	2495	2	Y	-0-					5
03	3751	X	3492	-0-	-259	-0-	402	1	3090	2	Y	-0-					5
04	3630	X	3569	-0-	-61	-0-	463	1	3106	2	Y	-0-					5
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	423	1	3512	2	Y	6					11
							7	9									
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	401	1	3286	2	Y	8	15	1			4
							9	9									
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	336	1	3454	2	Y	-0-					4
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	358	1	3321	2	Y	-0-					4
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	357	1	3292	2	Y	-0-					4
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					4
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					4
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 32,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1643	-0-	-547	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2189	-0-	-121	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1797	-0-	-85	-0-	1780	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	Y	10					19
03	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1263	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1710	N	1355	-0-	-355	-0-	1346	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	1767	N	1082	-0-	-685	-0-	1063	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1478	2	3	9	Y	3					17
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1516	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1228	2			Y	-0-					6
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					6
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					6
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3045	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	2800	N	2823	-0-	23	23	2812	2	11	9	Y	10					19
03	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	1972	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	2850	N	2461	-0-	-389	-0-	2452	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2945	X	2001	-0-	-944	-0-	1982	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2578	2	3	9	Y	3					17
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3083	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2894	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	2550	X	2508	-0-	-42	-0-	2508	2			Y	-0-					6
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					6
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					6
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 23,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2237	-0-	-863	2508	178	1	2059	2	Y	-0-					61
02	2800	N	2094	-0-	-706	1802	182	1	1799	2	Y	103	61	1			103
							113	9									
03	3100	N	2116	-0-	-984	818	194	1	1922	2	Y	-0-					103
04	2932	N	2114	-0-	-818	-0-	195	1	1919	2	Y	-0-					103
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	200	1	1937	2	Y	-0-					103
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	207	1	2035	2	Y	13					116
							14	9									
07	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	223	1	1613	2	Y	17	126	1			7
							19	9									
08	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	214	1	1812	2	Y	-0-					7
09	2010	N	1842	-0-	-168	-0-	185	1	1634	2	Y	21					28
							23	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					28
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					28
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 18,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 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	8246	X	6126	-0-	-2120	-0-	287	1	5839	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5036	-0-	-1740	-0-	263	1	4773	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6778	-0-	-724	-0-	289	1	6489	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6374	-0-	-766	-0-	281	1	6093	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5117	-0-	-1858	-0-	275	1	4842	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6301	-0-	-269	-0-	271	1	6030	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6635	-0-	-154	-0-	288	1	6347	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6676	-0-	-113	-0-	290	1	6386	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6292	-0-	-68	-0-	251	1	6041	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3453	-0-	-639	-0-	604	1 1 9	2848	2	N	1	1	8			40
02	3696	X	3337	-0-	-359	-0-	603	1	2734	2	N	-0-					40
03	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	614	1	3266	2	N	-0-					40
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	647	1	3373	2	N	-0-					40
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	649	1	3475	2	N	-0-					40
06	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	590	1	3017	2	N	-0-					40
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	616	1	3507	2	N	-0-					40
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	598	1	3601	2	N	-0-					40
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	582	1	3527	2	N	-0-					40
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					40
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					40
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 34,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2282	-0-	-2461	-0-	669	1	1613	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3673	-0-	-611	-0-	763	1	2910	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3780	-0-	-498	-0-	685	1	3095	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2696	-0-	-1444	-0-	818	1	1878	2	N	-0-					-0-
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	781	1	3624	2	N	-0-					-0-
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	701	1	4338	2	N	-0-					-0-
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	769	1	4242	2	N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	747	1	3656	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	2929	-0-	-2111	-0-	664	1	2265	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5833	-0-	-1700	-0-	569	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5561	-0-	-1243	-0-	494	1	5067	2	N	-0-					-0-
03	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	538	1	5920	2	N	-0-					-0-
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	528	1	5896	2	N	-0-					-0-
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	553	1	5942	2	N	-0-					-0-
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	571	1	6107	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6591	-0-	-43	-0-	602	1	5989	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6266	-0-	-368	-0-	534	1	5732	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6192	-0-	-498	-0-	509	1	5683	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 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	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	3497	-0-	397	397	3497	2			N	-0-					-0-
06	1585	N	1188	-0-	-397	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	961	X	604	-0-	-357	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	930	X	488	-0-	-442	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	833	-0-	-128	-0-	816	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	892	2	11	9	Y	10					19
03	1023	N	700	-0-	-323	-0-	690	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	810	N	631	-0-	-179	-0-	622	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	992	N	617	-0-	-375	-0-	598	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	Y	3					17
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	16	1			3
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	12	9	1			6
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 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	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	697	1	2427	2	Y	-0-					10
02	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	622	1	2101	2	Y	-0-					10
03	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	647	1	2316	2	Y	-0-					10
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	633	1	2271	2	Y	-0-					10
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	630	1	2584	2	Y	-0-					10
06	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	608	1	2319	2	Y	-0-					10
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	719	1	2622	2	Y	70					80
							77	9									
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	676	1	2636	2	Y	13	85	1			8
							14	9									
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	643	1	2609	2	Y	-0-					8
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					8
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					8
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 27,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	503	1	2704	2	Y	-0-					10
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	467	1	2516	2	Y	-0-					10
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	552	1	2791	2	Y	-0-					10
04	3150	X	2772	-0-	-378	-0-	534	1	2238	2	Y	-0-					10
05	3255	X	2718	-0-	-537	-0-	572	1	2146	2	Y	-0-					10
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	556	1	2354	2	Y	-0-					10
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	474	1	2775	2	Y	70					80
							77	9									
08	2914	X	2913	-0-	-1	-0-	518	1	2381	2	Y	13	85	1			8
							14	9									
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	524	1	2411	2	Y	-0-					8
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					8
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					8
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 27,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1925	-0-	-59	-0-	1107	1	818	2	Y	-0-					22
02	1680	N	1234	-0-	-446	-0-	1073	1	148	2	Y	12					34
							13	9									
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	968	1	692	2	Y	-0-					34
04	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	821	1	686	2	Y	8					42
							9	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	907	1	1275	2	Y	-0-	31	1			11
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	878	1	960	2	Y	-0-					11
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1224	1	653	2	Y	-0-					11
08	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1266	1	456	2	Y	9					20
							10	9									
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1171	1	591	2	Y	-0-					20
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					20
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					20
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 15,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	231	1	2728	2	Y	-0-					27
02	3024	X	2992	-0-	-32	-0-	222	1	2770	2	Y	-0-					27
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	225	1	3025	2	Y	-0-					27
04	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	184	1	2628	2	Y	-0-					27
05	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	195	1	2904	2	Y	-0-					27
06	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	221	1	2916	2	Y	-0-					27
07	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	224	1	2922	2	Y	-0-					27
08	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	232	1	2785	2	Y	-0-					27
09	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	213	1	2700	2	Y	-0-					27
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					27
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					27
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 27,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	363 105	1 9	3817	2	Y	95	94	1	1	8	133
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	322	1	2996	2	Y	-0-					133
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	382	1	3154	2	Y	-0-					133
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	368	1	3147	2	Y	-0-					133
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	384	1	3366	2	Y	-0-					133
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	276	1	3090	2	Y	-0-					133
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					133
08	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3098	2			Y	-0-					133
09	3180	X	2925	-0-	-255	-0-	2925	2			Y	-0-					133
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					133
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					133
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 31,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	1074	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2483	-0-	-233	-0-	973	1	1510	2	N	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1104	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	1209	1	4703	2	N	-0-					-0-
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	1216	1	3994	2	N	-0-					-0-
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	1182	1	4272	2	N	-0-					-0-
07	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	1212	1	3966	2	N	-0-					-0-
08	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	1245	1	4456	2	N	-0-					-0-
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	1183	1	3869	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	661	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	588	2	11	9	Y	10					19
03	620	N	425	-0-	-195	-0-	415	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	530	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	620	N	442	-0-	-178	-0-	423	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	Y	3					17
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	603	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			Y	-0-					6
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					6
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					6
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3209	-0-	109	109	163	1	3046	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3182	-0-	382	491	266	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4026	-0-	926	1417	229	1	3797	2	N	-0-					-0-
04	5263	X	3846	-0-	-1417	-0-	251	1	3595	2	N	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	289	1	4130	2	N	-0-					-0-
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	284	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	298	1	5014	2	N	-0-					-0-
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	297	1	5176	2	N	-0-					-0-
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	288	1	4305	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 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	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	242	1	3558	2	N	-0-					-0-
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	215	1	3419	2	N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	236	1	3557	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	241	1	3599	2	N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	254	1	3659	2	N	-0-					-0-
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	312	1	3402	2	N	-0-					-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	491	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	491	1	3319	2	N	-0-					-0-
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	421	1	3266	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	962	1	3053	2	N	5					215
							6	9									
02	2184	X	1952	-0-	-232	-0-	865	1	1073	2	N	13					228
							14	9									
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	968	1	2308	2	N	17	191	1			54
							19	9									
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	995	1	2833	2	N	20					74
							22	9									
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	946	1	3058	2	N	12	7	1			79
							13	9									
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	893	1	3106	2	N	17					96
							19	9									
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	956	1	3527	2	N	14					110
							15	9									
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1003	1	3346	2	N	24					134
							26	9									
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	982	1	2836	2	N	-0-					134
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					134
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					134
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 33,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 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	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	610	1	5777	2	Y	-0-					-0-
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	507	1	4428	2	Y	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	536	1	4662	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	494	-0-	-2926	-0-	494	1			Y	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	555	1	3468	2	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
06	5910	X	4317	-0-	-1593	-0-	533	1	3753	2	Y	28					28
							31	9									
07	5456	X	4335	-0-	-1121	-0-	439	1	3896	2	Y	-0-					28
08	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	408	1	4244	2	Y	-0-					28
09	4290	X	3940	-0-	-350	-0-	387	1	3516	2	Y	34					62
							37	9									
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					62
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					62
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 38,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	307	1	5975	2	Y	-0-					-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	264	1	5161	2	Y	-0-					-0-
03	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	283	1	5796	2	Y	-0-					-0-
04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	363	1	8295	2	Y	-0-					-0-
05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	381	1	7402	2	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
06	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	380	1	6321	2	Y	60					60
							66	9									
07	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	567	1	6084	2	Y	-0-					60
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	550	1	6779	2	Y	-0-					60
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	529	1	5645	2	Y	62					122
							68	9									
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					122
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					122
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 61,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - P/A 01/29/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1588	-0-	-1512	461	439	1	1127	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
02	2069	N	1608	-0-	-461	-0-	524	1	1034	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	2046	N	989	-0-	-1057	-0-	475	1	486	2	Y	25					60
							28	9									
04	1530	N	539	-0-	-991	-0-	520	1	19	9	Y	17	30	1			47
05	1767	N	561	-0-	-1206	-0-	527	1	34	9	Y	31					78
06	960	N	509	-0-	-451	-0-	491	1	18	9	Y	16					94
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	451	1	22	9	Y	20	62	1			52
08	558	N	45	-0-	-513	-0-	15	1	30	9	Y	27	31	1			48
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	4	2	21	9	Y	19	30	1			37
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					37
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					37
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2622	-0-	-416	-0-	649	1	1973	2	Y	-0-					27
02	2744	X	1534	-0-	-1210	-0-	577	1	949	2	Y	7					34
							8	9									
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	925	1	1979	2	Y	-0-					34
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	1002	1	2384	2	Y	9					43
							10	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	997	1	2028	2	Y	-0-	31	1			12
06	3000	N	3201	-0-	201	201	885	1	2316	2	Y	-0-					12
07	3294	X	3093	-0-	-201	-0-	765	1	2328	2	Y	-0-					12
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	738	1	2248	2	Y	9					21
							10	9									
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	772	1	2003	2	Y	-0-					21
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					21
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					21
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 25,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5340	-0-	-147	-0-	285	1	5055	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4219	-0-	-737	-0-	115	1	4104	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4760	-0-	-727	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5308	-0-	-2	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5224	-0-	-263	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5383	-0-	-104	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4332	-0-	-1155	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5024	-0-	-286	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	232	1	5787	2	N	43	1	8			215
							47	9									
02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	213	1	5727	2	N	13					228
							14	9									
03	5487	X	4801	-0-	-686	-0-	233	1	4568	2	N	-0-					228
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	228	1	6126	2	N	-0-					228
05	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	235	1	4857	2	N	-0-					228
06	5310	X	3860	-0-	-1450	-0-	227	1	3633	2	N	-0-					228
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	236	1	5710	2	N	6					234
							7	9									
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	232	1	7886	2	N	8	187	1			55
							9	9									
09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	226	1	7972	2	N	-0-					55
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					55
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					55
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 54,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3041	-0-	-409	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3124	-0-	-441	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5361	2	83	9	N	75	197	1			115
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4734	2	61	9	N	55					170
03	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	5133	2	55	9	N	50					220
04	5130	X	4649	-0-	-481	-0-	4605	2	44	9	N	40	188	1			72
05	5301	X	5270	-0-	-31	-0-	5220	2	50	9	N	45					117
06	5130	X	5004	-0-	-126	-0-	4959	2	45	9	N	41					158
07	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	4976	2	46	9	N	42					200
08	5270	X	5049	-0-	-221	-0-	5003	2	46	9	N	42					242
09	5100	X	4773	-0-	-327	-0-	4725	2	48	9	N	44					286
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					286
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					286
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					286

TOTAL GAS PROD: 45,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6536	-0-	-160	-0-	6493	2	43	9	N	39					147
02	6048	X	5811	-0-	-237	-0-	5775	2	36	9	N	33					180
03	6696	X	6382	-0-	-314	-0-	6342	2	40	9	N	36					216
04	6420	X	6021	-0-	-399	-0-	5990	2	31	9	N	28					244
05	6572	X	6178	-0-	-394	-0-	6145	2	33	9	N	30	184	1			90
06	6330	X	6072	-0-	-258	-0-	6048	2	24	9	N	22					112
07	6448	X	6277	-0-	-171	-0-	6246	2	31	9	N	28					140
08	6386	X	6161	-0-	-225	-0-	6137	2	24	9	N	22					162
09	6060	X	5713	-0-	-347	-0-	5685	2	28	9	N	25					187
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					187
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					187
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 55,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	766	1	4554	2	N	3	3	8			65
							3	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	440	1	4444	2	N	-0-					65
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	488	1	4970	2	N	-0-					65
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	467	1	4489	2	N	-0-					65
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	482	1	4571	2	N	-0-					65
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	480	1	4459	2	N	-0-					65
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	490	1	4626	2	N	-0-					65
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	473	1	4379	2	N	-0-					65
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	449	1	4095	2	N	-0-					65
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					65
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					65
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 45,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

01	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5402	2	48	9	N	44					158
02	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4751	2	40	9	N	36					194
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5315	2	40	9	N	36					230
04	5100 X	5073	-0-	-27	-0-	5037	2	36	9	N	33					263
05	5270 X	2973	-0-	-2297	-0-	2944	2	29	9	N	26	181	1			108
06	5100 X	4611	-0-	-489	-0-	4583	2	28	9	N	25					133
07	5270 X	4842	-0-	-428	-0-	4830	2	12	9	N	11					144
08	5270 X	4892	-0-	-378	-0-	4864	2	28	9	N	25					169
09	5070 X	4702	-0-	-368	-0-	4683	2	19	9	N	17					186
10	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					186
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					186
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 42,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

01	5952	X	5776	-0-	-176	-0-	5776	2			N	-0-					148
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5222	2	18	9	N	16					164
03	5890	X	5498	-0-	-392	-0-	5490	2	8	9	N	7					171
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5757	2	2	9	N	2					173
05	5890	X	5462	-0-	-428	-0-	5456	2	6	9	N	5					178
06	5610	X	5492	-0-	-118	-0-	5483	2	9	9	N	8					186
07	5952	X	5597	-0-	-355	-0-	5585	2	12	9	N	11					197
08	5952	X	5877	-0-	-75	-0-	5874	2	3	9	N	3					200
09	5760	X	5493	-0-	-267	-0-	5491	2	2	9	N	2					202
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					202
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					202
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 50,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

01	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	279	1	2314	2	Y	-0-					19
02	2548	X	2151	-0-	-397	-0-	304	1	1841	2	Y	5					24
							6	9									
03	2356	X	2348	-0-	-8	-0-	318	1	2030	2	Y	-0-					24
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	332	1	2404	2	Y	-0-					24
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	327	1	2181	2	Y	-0-					24
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	295	1	2435	2	Y	-0-					24
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	310	1	2222	2	Y	-0-					24
08	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	345	1	2042	2	Y	4					28
							4	9									
09	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	329	1	1990	2	Y	-0-					28
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					28
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					28
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 22,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

01	5890	X	5363	-0-	-527	-0-	551	1	4812	2	Y	-0-					-0-
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	496	1	4714	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5691	-0-	-75	-0-	496	1	5195	2	Y	-0-					-0-
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	477	1	5134	2	Y	-0-					-0-
05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	491	1	5474	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	472	1	4884	2	Y	-0-					-0-
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	531	1	5393	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5695	-0-	-257	-0-	555	1	5140	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5474	-0-	-286	-0-	539	1	4935	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4537	-0-	-299	-0-	556	1	3981	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3431	-0-	-937	-0-	509	1	2922	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3670	-0-	-1166	-0-	606	1	3064	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	603	1	4047	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	622	1	3740	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	590	1	3940	2	Y	-0-					-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	585	1	3517	2	Y	-0-					-0-
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	561	1	4011	2	Y	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	538	1	3614	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2511	-0-	-1984	-0-	472 3	1 9	2036	2	N	3	3	8			-0-
02	3584	X	2055	-0-	-1529	-0-	376	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2209	-0-	-953	-0-	397	1	1812	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2058	-0-	-642	-0-	290	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	943	-0-	-1816	-0-	414	1	529	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	427	-0-	-2003	-0-	427	1			N	-0-					-0-
07	2263	X	385	-0-	-1878	-0-	385	1			N	-0-					-0-
08	2201	X	464	-0-	-1737	-0-	464	1			N	-0-					-0-
09	2070	X	418	-0-	-1652	-0-	418	1			N	-0-					-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3958	-0-	-692	-0-	291	1	3667	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	261	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	291	1	4308	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	719	-0-	-3601	-0-	279	1	440	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4179	-0-	-347	-0-	284	1	3895	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4162	-0-	-278	-0-	282	1	3880	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4122	-0-	-466	-0-	278	1	3844	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3752	-0-	-836	-0-	287	1	3465	2	N	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	266	1	4009	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	201	1	4728	2	Y	13	94	1			97
							14	9									
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	181	1	3675	2	Y	-0-					97
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	183	1	3982	2	Y	-0-					97
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	177	1	3973	2	Y	-0-					97
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	180	1	3922	2	Y	-0-					97
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	143	1	3846	2	Y	-0-					97
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					97
08	3689	X	3599	-0-	-90	-0-	3599	2			Y	-0-					97
09	3570	X	3443	-0-	-127	-0-	3435	2	8	9	Y	7					104
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					104
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					104
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 36,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	500	1	2545	2	N	-0-					12
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	525	1	2690	2	N	6					18
							7	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	620	1	3222	2	N	2					20
							2	9									
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	654	1	3477	2	N	-0-					20
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	891	1	3238	2	N	-0-					20
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	1034	1	1194	2	N	-0-					20
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	962	1	3427	2	N	7					27
							8	9									
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	969	1	3493	2	N	-0-					27
09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	940	1	3363	2	N	-0-					27
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					27
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					27
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 33,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4521	-0-	-67	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4089	-0-	-55	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4562	-0-	-57	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4373	-0-	-97	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4028	-0-	-382	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4205	-0-	-352	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4261	-0-	-358	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4160	-0-	-310	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					69
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					69
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4621	-0-	-1021	-0-	360	1	4261	2	N	-0-					8
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	457	1	4976	2	N	24	23	1			9
							26	9									
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	499	1	5794	2	N	-0-					9
04	5820	X	5290	-0-	-530	-0-	448	1	4842	2	N	-0-					9
05	6045	X	5415	-0-	-630	-0-	502	1	4913	2	N	-0-					9
06	5880	X	4626	-0-	-1254	-0-	462	1	4154	2	N	9					18
							10	9									
07	6076	X	5357	-0-	-719	-0-	557	1	4800	2	N	-0-					18
08	6076	X	5493	-0-	-583	-0-	563	1	4930	2	N	-0-					18
09	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	510	1	4448	2	N	-0-					18
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					18
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					18
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 47,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6596	-0-	-131	-0-	268 37	1 9	6291	2	N	34	176	1			38
02	6076	X	5997	-0-	-79	-0-	246	1	5751	2	N	-0-					38
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	273	1	6471	2	N	-0-					38
04	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	264	1	6386	2	N	-0-					38
05	6665	X	6504	-0-	-161	-0-	273	1	6231	2	N	-0-					38
06	6510	X	6082	-0-	-428	-0-	258	1	5824	2	N	-0-					38
07	6727	X	6395	-0-	-332	-0-	273	1	6122	2	N	-0-					38
08	6727	X	6465	-0-	-262	-0-	273 53	1 9	6139	2	N	48					86
09	6510	X	6326	-0-	-184	-0-	264	1	6062	2	N	-0-					86
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					86
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					86
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 57,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	390	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	403	1	3573	2	N	-0-					-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	451	1	4104	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3425	-0-	-565	-0-	333	1	3092	2	N	-0-					-0-
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	436	1	4281	2	N	-0-					-0-
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	402	1	4404	2	N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	343	1	4695	2	N	-0-					-0-
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	395	1	5197	2	N	-0-					-0-
09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	415	1	5060	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	16207	-0-	-502	-0-	16207	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14281	-0-	-587	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15301	-0-	-1067	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	13955	-0-	-1735	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15205	-0-	-1008	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13913	-0-	-1777	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14303	-0-	-1507	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14570	-0-	-744	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13491	-0-	-1209	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5549	-0-	-62	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5373	-0-	-57	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4867	-0-	-563	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4928	-0-	-683	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4893	-0-	-656	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4678	-0-	-692	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	146	1	9608	2	N	-0-					-0-
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	91	1	8845	2	N	-0-					-0-
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	119	1	9880	2	N	-0-					-0-
04	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	130	1	8448	2	N	-0-					-0-
05	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	140	1	9093	2	N	-0-					-0-
06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	128	1	7853	2	N	-0-					-0-
07	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	137	1	9018	2	N	-0-					-0-
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	137	1	8402	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7526	-0-	-454	-0-	129	1	7397	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6699	-0-	-152	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6111	-0-	-77	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6913	-0-	-77	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7229	-0-	-56	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5854	-0-	-1431	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6987	-0-	-63	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	699	-0-	-757	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	930	N	353	-0-	-577	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	775	N	403	-0-	-372	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	546	1	4003	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
02	3836	X	3582	-0-	-254	-0-	506	1	3043	2	Y	30					62
							33	9									
03	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	559	1	3096	2	Y	17					79
							19	9									
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	586	1	3671	2	Y	18					97
							20	9									
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	651	1	3702	2	Y	13					110
							14	9									
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	637	1	3670	2	Y	-0-					110
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	644	1	3647	2	Y	17	89	1			38
							19	9									
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	619	1	3470	2	Y	21					59
							23	9									
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	597	1	3381	2	Y	6					65
							7	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					65
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					65
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 37,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3126	-0-	-687	-0-	609	1	2517	2	Y	-0-					10
02	3444	X	2978	-0-	-466	-0-	510	1	2414	2	Y	49					59
							54	9									
03	3813	X	3567	-0-	-246	-0-	510	1	3057	2	Y	-0-					59
04	3270	X	3077	-0-	-193	-0-	351	1	2726	2	Y	-0-					59
05	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	390	1	2507	2	Y	-0-					59
06	3450	X	2792	-0-	-658	-0-	447	1	2345	2	Y	-0-					59
07	3565	X	2799	-0-	-766	-0-	527	1	2272	2	Y	-0-					59
08	3565	X	2696	-0-	-869	-0-	495	1	2170	2	Y	28					87
							31	9									
09	3090	X	2756	-0-	-334	-0-	489	1	2267	2	Y	-0-					87
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					87
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					87
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 26,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 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	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	569	1	2882	2	Y	-0-					26
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	540	1	2600	2	Y	8					34
							9	9									
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	515	1	2909	2	Y	-0-					34
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	455	1	2801	2	Y	9					43
							10	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	467	1	2853	2	Y	-0-	32	1			11
06	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	542	1	2597	2	Y	-0-					11
07	3472	X	3298	-0-	-174	-0-	553	1	2745	2	Y	-0-					11
08	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	509	1	2866	2	Y	9					20
							10	9									
09	3270	X	3126	-0-	-144	-0-	476	1	2650	2	Y	-0-					20
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					20
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					20
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 29,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 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	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7306	-0-	-568	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7213	-0-	-407	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
06	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
07	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7955	-0-	-43	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7766	-0-	-604	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5838	-0-	-548	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4238	-0-	-522	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4805	-0-	-835	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5802	-0-	-26	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5493	-0-	-147	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5469	-0-	-328	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5234	-0-	-376	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7823	-0-	-578	-0-	273	1	7550	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6945	-0-	-587	-0-	246	1	6699	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7592	-0-	-654	-0-	273	1	7319	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7272	-0-	-558	-0-	264	1	7008	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7569	-0-	-491	-0-	273	1	7296	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7252	-0-	-308	-0-	264	1	6988	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7380	-0-	-308	-0-	273	1	7107	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7240	-0-	-355	-0-	273	1	6967	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	7043	-0-	-277	-0-	264	1	6742	2	N	34					34
							37	9									
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					34
11	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					34
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 66,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	STRAIN	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	157	1	6266	2	N	-0-					120
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	135	1	5350	2	N	17					137
							19	9									
03	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	158	1	5471	2	N	30					167
							33	9									
04	5880	X	4639	-0-	-1241	-0-	150	1	4447	2	N	38					205
							42	9									
05	6076	X	4947	-0-	-1129	-0-	164	1	4782	2	N	1					206
							1	9									
06	5880	X	4673	-0-	-1207	-0-	144	1	4517	2	N	11					217
							12	9									
07	6076	X	5064	-0-	-1012	-0-	160	1	4900	2	N	4	191	1			30
							4	9									
08	5673	X	5157	-0-	-516	-0-	158	1	4993	2	N	5					35
							6	9									
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	158	1	4744	2	N	63					98
							69	9									
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					98
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					98
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 47,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2373	-0-	-324	-0-	389	1	1984	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	1511	-0-	-925	-0-	308	1	1120	2	N	75					75
							83	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	502	1	2028	2	N	-0-					75
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	422	1	2122	2	N	1	73	1			3
							1	9									
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	218	1	2109	2	N	-0-					3
06	2460	N	1393	-0-	-1067	-0-	659	1	734	2	N	-0-					3
07	2635	N	1226	-0-	-1409	-0-	656	1	570	2	N	-0-					3
08	2325	N	1209	-0-	-1116	-0-	614	1	595	2	N	-0-					3
09	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	600	1	558	2	N	17					20
							19	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					20
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					20
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 16,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	281	1	4602	2	Y	-0-					96
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	238	1	4102	2	Y	103	61	1			138
							113	9									
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	267	1	4274	2	Y	-0-					138
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	253	1	3631	2	Y	-0-					138
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	244	1	4434	2	Y	-0-					138
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	244	1	4563	2	Y	-0-	22	1			116
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	229	1	4666	2	Y	17	126	1			7
							19	9									
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	243	1	4577	2	Y	-0-					7
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	266	1	4335	2	Y	21					28
							23	9									
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					28
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					28
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 41,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	57	1	4440	2	N	-0-			-0-
02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-			-0-
04	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-			-0-
05	4588 X	4372	-0-	-216	-0-	4372	2			N	-0-			-0-
06	4440 X	4173	-0-	-267	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
07	4588 X	3894	-0-	-694	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
08	4495 X	3962	-0-	-533	-0-	3962	2			N	-0-			-0-
09	4350 X	3626	-0-	-724	-0-	3626	2			N	-0-			-0-
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			-0-
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			-0-
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

01	5673 X	2504	-0-	-3169	-0-	430	1	2074	2	N	-0-			-0-
02	5124 X	3096	-0-	-2028	-0-	424	1	2672	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	4126	-0-	-1547	-0-	564	1	3562	2	N	-0-			-0-
04	4710 X	4091	-0-	-619	-0-	541	1	3550	2	N	-0-			-0-
05	4867 X	4347	-0-	-520	-0-	558	1	3789	2	N	-0-			-0-
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	542	1	3677	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	3716	-0-	-500	-0-	544	1	3172	2	N	-0-			-0-
08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	541	1	3920	2	N	-0-			-0-
09	4230 X	4099	-0-	-131	-0-	539	1	3560	2	N	-0-			-0-
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			-0-
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			-0-
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
09	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7820	-0-	-240	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6379	-0-	-901	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7891	-0-	-14	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6868	-0-	-752	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6894	-0-	-918	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6790	-0-	-860	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7183	-0-	-722	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5932	-0-	-1973	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
09	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	720	N	574	-0-	-146	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	750	N	342	-0-	-408	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	839	1	4422	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	763	1	4689	2	N	-0-					-0-
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	846	1	5411	2	N	-0-					-0-
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	831	1	4608	2	N	-0-					-0-
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	862	1	5069	2	N	-0-					-0-
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	834	1	4377	2	N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	862	1	4167	2	N	-0-					-0-
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	853	1	5039	2	N	-0-					-0-
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	834	1	4685	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	5454	2	154	9	N	140					140
02	5236	X	4757	-0-	-479	-0-	4757	2			N	-0-					140
03	5611	X	5179	-0-	-432	-0-	5179	2			N	-0-					140
04	5430	X	5141	-0-	-289	-0-	5141	2			N	-0-					140
05	5611	X	4461	-0-	-1150	-0-	4439	2	22	9	N	20					160
06	5430	X	4576	-0-	-854	-0-	4576	2			N	-0-					160
07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					160
08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					160
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					160
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					160
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					160
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 46,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	403	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	354	1	2882	2	N	4	1	8			3
							4	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	401	1	3219	2	N	-0-					3
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	389	1	2861	2	N	-0-					3
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	403	1	3344	2	N	7					10
							8	9									
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	390	1	3276	2	N	-0-					10
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	400	1	3088	2	N	-0-					10
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	403	1	2955	2	N	-0-					10
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	387	1	2815	2	N	-0-					10
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					10
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					10
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 31,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	625	1	3841	2	N	-0-					-0-
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	102	1	3913	2	N	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3967	-0-	-353	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3691	-0-	-773	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3481	-0-	-839	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			Y	-0-					38
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6341	2	33	9	Y	30					68
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6969	2	1	9	Y	1					69
04	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6571	2	19	9	Y	17					86
05	6355	X	5952	-0-	-403	-0-	5924	2	28	9	Y	25	96	1			15
06	6690	X	4331	-0-	-2359	-0-	4325	2	6	9	Y	5					20
07	6913	X	3179	-0-	-3734	-0-	3179	2			Y	-0-					20
08	6913	X	2930	-0-	-3983	-0-	2930	2			Y	-0-					20
09	6600	X	3022	-0-	-3578	-0-	3022	2			Y	-0-					20
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					20
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					20
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 46,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8035	-0-	-335	-0-	8035	2			Y	-0-					48
02	7420	X	7355	-0-	-65	-0-	7310	2	45	9	Y	41					89
03	8184	X	8041	-0-	-143	-0-	8040	2	1	9	Y	1					90
04	7920	X	7685	-0-	-235	-0-	7664	2	21	9	Y	19					109
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8166	2	35	9	Y	32	122	1			19
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8322	2	12	9	Y	11					30
07	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			Y	-0-					30
08	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			Y	-0-					30
09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			Y	-0-					30
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					30
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					30
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 74,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4137	-0-	-854	-0-	573	1	3563	2	N	1	1	8			40
							1	9									
02	4424	X	4205	-0-	-219	-0-	485	1	3720	2	N	-0-					40
03	4991	X	4906	-0-	-85	-0-	592	1	4314	2	N	-0-					40
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	520	1	4357	2	N	-0-					40
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	557	1	4477	2	N	-0-					40
06	4740	X	4577	-0-	-163	-0-	460	1	4117	2	N	-0-					40
07	5053	X	5002	-0-	-51	-0-	590	1	4412	2	N	-0-					40
08	5053	X	5040	-0-	-13	-0-	608	1	4432	2	N	-0-					40
09	4890	X	4792	-0-	-98	-0-	585	1	4207	2	N	-0-					40
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					40
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					40
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 42,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	1969	-0-	-5254	-0-	218	1	1751	2	Y	-0-					9
02	5880	X	2548	-0-	-3332	-0-	178	1	2370	2	Y	-0-					9
03	6510	X	3287	-0-	-3223	-0-	129	1	3158	2	Y	-0-					9
04	3600	X	3096	-0-	-504	-0-	138	1	2958	2	Y	-0-					9
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	145	1	3091	2	Y	5					14
							6	9									
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	141	1	3097	2	Y	6	16	1			4
							7	9									
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	155	1	3322	2	Y	-0-					4
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	189	1	3100	2	Y	-0-					4
09	3210	X	2667	-0-	-543	-0-	165	1	2502	2	Y	-0-					4
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					4
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					4
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 26,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 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	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	93	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1496	-0-	-100	-0-	98	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	60	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	64	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	82	1	1542	2	N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	122	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	115	1	1563	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	105	1	1499	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	404	-0-	-619	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	991	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			N	-0-					-0-
03	1054	N	672	-0-	-382	-0-	655	1	17	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1325	-0-	-745	-0-	734	1	591	2	N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 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	11842	X	10512	-0-	-1330	-0-	188	1	10324	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9113	-0-	-1051	-0-	155	1	8958	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9399	-0-	-831	-0-	157	1	9242	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8704	-0-	-1466	-0-	180	1	8524	2	N	-0-					-0-
05	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	196	1	10341	2	N	-0-					-0-
06	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	205	1	11242	2	N	-0-					-0-
07	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	208	1	11575	2	N	-0-					-0-
08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	215	1	11179	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10797	-0-	-663	-0-	212	1	10585	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 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	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	298	1	4931	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4731	-0-	-253	-0-	269	1	4462	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5363	-0-	-93	-0-	235	1	5128	2	N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	228	1	4957	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5067	-0-	-265	-0-	235	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5137	-0-	-53	-0-	228	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	235	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	236	1	6029	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5154	-0-	-36	-0-	228	1	4926	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2715	-0-	-602	-0-	58	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	675	1	9402	2	N	-0-					-0-
02	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	619	1	8403	2	N	-0-					-0-
03	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	662	1	8894	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	5009	-0-	-4051	-0-	557	1	4452	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	6332	-0-	-3030	-0-	458	1	5874	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	4368	-0-	-4692	-0-	562	1	3806	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8268	-0-	-1094	-0-	573	1	7695	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	9031	-0-	-331	-0-	656	1	8375	2	N	-0-					-0-
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	630	1	7758	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 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	5115	X	4231	-0-	-884	-0-	1138	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	1045	1	2554	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4493	-0-	-1118	-0-	1098	1	3395	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5010	-0-	-420	-0-	957	1	4053	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	1950	-0-	-3661	-0-	853	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	651	1	4806	2	N	-0-					-0-
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	735	1	4864	2	N	-0-					-0-
08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	657	1	6313	2	N	-0-					-0-
09	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	580	1	7148	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

01	6603	X	5571	-0-	-1032	-0-	297	1	5271	2	N	3	1	8			90
							3	9									
02	5964	X	4882	-0-	-1082	-0-	269	1	4604	2	N	8					98
							9	9									
03	5890	X	5403	-0-	-487	-0-	234	1	5167	2	N	2					100
							2	9									
04	5640	X	5533	-0-	-107	-0-	228	1	5305	2	N	-0-					100
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	236	1	5584	2	N	13	91	1			22
							14	9									
06	5400	X	5399	-0-	-1	-0-	227	1	5163	2	N	8					30
							9	9									
07	5704	X	5428	-0-	-276	-0-	236	1	5192	2	N	-0-					30
08	5828	X	5249	-0-	-579	-0-	231	1	5018	2	N	-0-					30
09	5640	X	5549	-0-	-91	-0-	228	1	5321	2	N	-0-					30
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					30
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					30
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 48,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3309	-0-	-132	-0-	298	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2885	-0-	-223	-0-	222	1	2663	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	279	1	2984	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	260	1	2877	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	262	1	2895	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	265	1	2831	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	5	1	3160	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	4	1	2960	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5477	-0-	-816	-0-	529	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5359	-0-	-325	-0-	621	1	4734	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	6293	X	6288	-0-	-5	-0-	607	1	5681	2	N	-0-					-0-
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	515	1	5580	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5390	-0-	-531	-0-	601	1	4789	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5452	-0-	-638	-0-	592	1	4860	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5825	-0-	-468	-0-	804	1	5021	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5896	-0-	-397	-0-	814	1	5082	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5492	-0-	-598	-0-	1047	1	4445	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4892	-0-	-595	-0-	959	1	3933	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4058	-0-	-898	-0-	1120	1	2934	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1348	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	1172	1	4425	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4834	-0-	-64	-0-	1307	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4726	-0-	-584	-0-	1206	1	3520	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	1407	1	3511	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5023	-0-	-464	-0-	1361	1	3662	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4999	-0-	-311	-0-	1135	1	3864	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2954	-0-	-84	-0-	106	1	2848	2	Y	-0-					67
02	2744	X	2732	-0-	-12	-0-	89	1	2526	2	Y	106	61	1			112
							117	9									
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	103	1	2889	2	Y	-0-					112
04	2850	X	2385	-0-	-465	-0-	98	1	2287	2	Y	-0-					112
05	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	104	1	2871	2	Y	-0-					112
06	2880	N	2669	-0-	-211	-0-	95	1	2570	2	Y	4					116
							4	9									
07	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	111	1	2766	2	Y	17	126	1			7
							19	9									
08	2976	N	2796	-0-	-180	-0-	101	1	2695	2	Y	-0-					7
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	94	1	2622	2	Y	21					28
							23	9									
10	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					28
11	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					28
12	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 25,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4956	-0-	-686	-0-	291	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4404	-0-	-356	-0-	262	1	4142	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4869	-0-	-401	-0-	278	1	4591	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4993	-0-	-47	-0-	535	1	4458	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	555	1	4282	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4369	-0-	-431	-0-	523	1	3846	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	5108	-0-	-38	-0-	562	1	4546	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	564	1	4576	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4682	-0-	-298	-0-	462	1	4220	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	853	1	4423	2	N	-0-					-0-
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	722	1	4139	2	N	-0-					-0-
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	752	1	4291	2	N	-0-					-0-
04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	805	1	4389	2	N	-0-					-0-
05	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	737	1	4919	2	N	-0-					-0-
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	740	1	4273	2	N	-0-					-0-
07	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	762	1	3881	2	N	-0-					-0-
08	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	825	1	4036	2	N	-0-					-0-
09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	847	1	3559	2	N	-0-					-0-
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	857	1	4712	2	N	30	192	1	3	8	38			
						33	9												
02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	778	1	4124	2	N	-0-					38			
03	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	862	1	4479	2	N	27					65			
						30	9												
04	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	831	1	4345	2	N	-0-					65			
05	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	862	1	4527	2	N	-0-					65			
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	834	1	4359	2	N	-0-					65			
07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	862	1	4401	2	N	-0-					65			
08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	862	1	4366	2	N	24					89			
						26	9												
09	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	834	1	4012	2	N	-0-					89			
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					89			
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					89			
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					89			

TOTAL GAS PROD: 46,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

01	3100 N	2325	-0-	-775	1484	2308	2	17	9	Y	15	16	1			9			
02	2800 N	2150	-0-	-650	834	2139	2	11	9	Y	10					19			
03	2234 N	1400	-0-	-834	-0-	1390	2	10	9	Y	9	15	1			13			
04	1980 N	1203	-0-	-777	-0-	1194	2	9	9	Y	8	15	1			6			
05	2046 N	1502	-0-	-544	-0-	1483	2	19	9	Y	17	9	1			14			
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	2	3	9	Y	3					17			
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1675	2	2	9	Y	2	16	1			3			
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1576	2	13	9	Y	12	9	1			6			
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					6			
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					6			
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					6			
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					6			

TOTAL GAS PROD: 14,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	239	1	5002	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	193	1	3984	2	Y	2					10
							2	9									
03	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	200	1	4148	2	Y	-0-					10
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	226	1	4454	2	Y	7					17
							8	9									
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	233	1	4546	2	Y	3					20
							3	9									
06	4800	X	4569	-0-	-231	-0-	233	1	4336	2	Y	-0-					20
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	242	1	4631	2	Y	-0-					20
08	4836	X	4549	-0-	-287	-0-	222	1	4327	2	Y	-0-					20
09	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	215	1	4219	2	Y	-0-					20
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					20
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					20
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 41,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3317	-0-	-930	-0-	940	1	2377	2	N	-0-			-0-
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	1089	1	3607	2	N	-0-			-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	1193	1	4224	2	N	-0-			-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1158	1	4285	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	1185	1	3434	2	N	-0-			-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	1149	1	3604	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	1088	1	2926	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1062	1	4270	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3319	-0-	-791	-0-	1042	1	2277	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	304	1	3017	2	N	-0-			-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	179	1	2526	2	N	-0-			-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-			-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-			-0-
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-			-0-
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-			-0-
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6818	-0-	-746	-0-	6818	2			N	-0-			-0-
02	6832	X	6230	-0-	-602	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	7023	-0-	-355	-0-	7023	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	6728	-0-	-202	-0-	6728	2			N	-0-			-0-
05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-			-0-
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-			-0-
07	7037	X	6962	-0-	-75	-0-	6962	2			N	-0-			-0-
08	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-			-0-
09	7110	X	6168	-0-	-942	-0-	6168	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			-0-
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT			-0-
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2		N	-0-			-0-
03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2		N	-0-			-0-
04	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2		N	-0-			-0-
05	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4577	-0-	-253	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4823	-0-	-168	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2		N	-0-			-0-
09	4830 X	4141	-0-	-689	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				N	NO RPT			-0-
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-				N	NO RPT			-0-
12	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 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	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	384	1	4759	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4008	-0-	-108	-0-	304	1	3704	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	324	1	4131	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3945	-0-	-675	-0-	293	1	3652	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3838	-0-	-936	-0-	321	1	3517	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4170	-0-	-450	-0-	316	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3809	-0-	-655	-0-	317	1	3492	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	347	1	3840	2	N	-0-					-0-
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	308	1	3915	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2794	-0-	-398	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2143	-0-	-1391	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2695	-0-	-725	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1988	-0-	-1546	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1879	-0-	-1541	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	2036	-0-	-754	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2379	-0-	-321	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2918	-0-	-1112	-0-	227	1	2691	2	N	-0-					7
02	3640	X	2934	-0-	-706	-0-	246	1	2675	2	N	12	14	1			5
							13	9									
03	4030	X	3098	-0-	-932	-0-	246	1	2852	2	N	-0-					5
04	3690	X	3304	-0-	-386	-0-	280	1	3024	2	N	-0-					5
05	3813	X	2857	-0-	-956	-0-	265	1	2592	2	N	-0-					5
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	318	1	2853	2	N	6					11
							7	9									
07	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	338	1	2916	2	N	-0-					11
08	3410	X	2811	-0-	-599	-0-	288	1	2523	2	N	-0-					11
09	3300	X	2537	-0-	-763	-0-	261	1	2276	2	N	-0-					11
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					11
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					11
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 26,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	501	1	3535	2	N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	413	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	603	1	2440	2	N	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	600	1	2775	2	N	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	597	1	2714	2	N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	561	1	2780	2	N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	588	1	2617	2	N	-0-					-0-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	590	1	2690	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	3034	-0-	-26	-0-	556	1	2478	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5108	-0-	-689	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4864	-0-	-372	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5116	-0-	-284	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4845	-0-	-375	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5293	-0-	-101	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	496	1	3316	2	N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	489	1	3225	2	N	-0-					-0-
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	553	1	3409	2	N	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	567	1	3484	2	N	-0-					-0-
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	592	1	3366	2	N	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	571	1	3435	2	N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	618	1	3495	2	N	-0-					-0-
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	616	1	3596	2	N	-0-					-0-
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	611	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	490	1	2677	2	N	1	1	8			73
							1	9									
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	443	1	2390	2	N	-0-					73
03	2511	X	2405	-0-	-106	-0-	236	1	2169	2	N	-0-					73
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	228	1	2968	2	N	19					92
							21	9									
05	2511	X	1660	-0-	-851	-0-	236	1	1417	2	N	6					98
							7	9									
06	2430	X	1304	-0-	-1126	-0-	228	1	1076	2	N	-0-					98
07	2511	X	1264	-0-	-1247	-0-	236	1	1028	2	N	-0-					98
08	2511	X	1308	-0-	-1203	-0-	236	1	1072	2	N	-0-					98
09	2430	X	1305	-0-	-1125	-0-	228	1	1077	2	N	-0-					98
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					98
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					98
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 18,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	180	1	2770	2	N	-0-					50
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	159	1	2356	2	N	-0-					50
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					50
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					50
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					50
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					50
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					50
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					50
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					50
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					50
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					50
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 23,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4549	-0-	-70	-0-	291	1	4258	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4090	-0-	-82	-0-	263	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	291	1	4783	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	273	1	4197	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	286	1	4736	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4109	-0-	-361	-0-	282	1	3827	2	N	-0-					-0-
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	291	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4561	-0-	-58	-0-	290	1	4271	2	N	-0-					-0-
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	282	1	4480	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1341	1	4481	2	N	-0-					6
02	5460	X	4812	-0-	-648	-0-	1180	1	3607	2	N	23	21	1			8
							25	9									
03	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	1368	1	4800	2	N	1					9
							1	9									
04	5850	X	4724	-0-	-1126	-0-	1183	1	3541	2	N	-0-					9
05	5828	X	5187	-0-	-641	-0-	1351	1	3836	2	N	-0-					9
06	5970	X	4425	-0-	-1545	-0-	1255	1	3157	2	N	12					21
							13	9									
07	6169	X	4933	-0-	-1236	-0-	1374	1	3559	2	N	-0-					21
08	6169	X	4937	-0-	-1232	-0-	1370	1	3567	2	N	-0-					21
09	5010	X	4576	-0-	-434	-0-	1308	1	3268	2	N	-0-					21
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					21
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					21
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 45,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

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	2449	N	1672	-0-	-777	-0-		665	1	1006	2	Y	1	1	8			27
								1	9									
02	2296	N	1814	-0-	-482	-0-		714	1	1100	2	Y	-0-					27
03	2108	N	1738	-0-	-370	-0-		514	1	1213	2	Y	10					37
								11	9									
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-		509	1	1289	2	Y	73					110
								80	9									
05	2015	N	1855	-0-	-160	-0-		537	1	1318	2	Y	-0-					110
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-		555	1	1669	2	Y	-0-					110
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-		594	1	1783	2	Y	-0-					110
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-		506	1	1640	2	Y	-0-					110
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-		490	1	1598	2	Y	-0-					110
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-						Y	NO RPT					110
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-						Y	NO RPT					110
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-						Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 17,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

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	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-		1072	1	2429	2	Y	-0-					6
02	3108	X	2402	-0-	-706	-0-		980	1	1422	2	Y	-0-					6
03	3751	X	3631	-0-	-120	-0-		1141	1	2490	2	Y	-0-					6
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-		1016	1	2817	2	Y	-0-					6
05	3751	X	3671	-0-	-80	-0-		1138	1	2533	2	Y	-0-					6
06	3510	X	3165	-0-	-345	-0-		1115	1	2050	2	Y	-0-					6
07	3968	X	3164	-0-	-804	-0-		1201	1	1963	2	Y	-0-					6
08	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-		1149	1	1804	2	Y	-0-					6
09	3840	X	3377	-0-	-463	-0-		1211	1	2166	2	Y	-0-					6
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-						Y	NO RPT					6
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-						Y	NO RPT					6
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 29,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

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	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-		1388	1	4390	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-		1268	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-		1130	1	2949	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4686	-0-	-894	-0-		1266	1	3420	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	1369	-0-	-4676	-0-		836	1	533	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-						N	-0-					-0-
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-						N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-						N	-0-					-0-
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-						N	-0-					-0-
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-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: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	494	1	4351	2	N	23	1	8			111
							25	9									
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	371	1	3965	2	N	1	1	8			111
							1	9									
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	440	1	3892	2	N	-0-					111
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	451	1	4418	2	N	-0-					111
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	242	1	4674	2	N	-0-					111
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	427	1	5070	2	N	16					127
							18	9									
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	441	1	5058	2	N	-0-					127
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	376	1	5056	2	N	5					132
							6	9									
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	227	1	4446	2	N	2					134
							2	9									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					134
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					134
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 44,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	367	1	7560	2	N	-0-					-0-
02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	361	1	6847	2	N	-0-					-0-
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	316	1	7282	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6661	-0-	-1019	-0-	294	1	6367	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7045	-0-	-922	-0-	650	1	6395	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7096	-0-	-614	-0-	840	1	6256	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7212	-0-	-755	-0-	897	1	6315	2	N	-0-					-0-
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	798	1	6809	2	N	-0-					-0-
09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	341	1	6860	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					4
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					4
03	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	2554	2			Y	-0-					4
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					4
05	2883	X	2848	-0-	-35	-0-	2844	2	4	9	Y	4					8
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2533	2	6	9	Y	5	10	1			3
07	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	2537	2			Y	-0-					3
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					3
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					3
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					3
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					3
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 24,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	3197	2			Y	-0-					6
02	3332	X	3307	-0-	-25	-0-	3307	2			Y	-0-					6
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					6
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					6
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3903	2	7	9	Y	6					12
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3972	2	8	9	Y	7	15	1			4
07	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	3943	2			Y	-0-					4
08	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	3907	2			Y	-0-					4
09	3930	X	3625	-0-	-305	-0-	3625	2			Y	-0-					4
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					4
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					4
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 33,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2316	-0-	-350	-0-	173	1	2143	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2659	-0-	-169	-0-	201	1	2458	2	N	-0-					-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	239	1	3048	2	N	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	238	1	2963	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2790	-0-	-341	-0-	233	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2947	-0-	-233	-0-	224	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2903	-0-	-414	-0-	242	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2497	-0-	-820	-0-	207	1	2290	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2825	-0-	-385	-0-	206	1	2619	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	563	1	5107	2	N	-0-					-0-
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	507	1	5243	2	N	-0-					-0-
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	561	1	5596	2	N	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	543	1	5628	2	N	-0-					-0-
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	563	1	5674	2	N	-0-					-0-
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	537	1	5524	2	N	-0-					-0-
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	544	1	5639	2	N	-0-					-0-
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	560	1	5834	2	N	-0-					-0-
09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	543	1	5915	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	564	1	873	2	Y	-0-					4
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	494	1	791	2	Y	-0-					4
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	235	1	1375	2	Y	-0-					4
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	450	1	1155	2	Y	-0-					4
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	553	1	1052	2	Y	2					6
							2	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	352	1	1191	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	272	1	1933	2	Y	-0-					2
08	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	275	1	1200	2	Y	-0-					2
09	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	261	1	1212	2	Y	-0-					2
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					2
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	14	-0-	-238	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	1			Y	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	291	1	1232	2	Y	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	286	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	281	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	244	1	1623	2	Y	-0-					2
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	180	1	1588	2	Y	-0-					2
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					2
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					2
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					2
06	1860	N	994	-0-	-866	-0-	994	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	1922	N	111	-0-	-1811	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	3	-0-	-989	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	1	-0-	-989	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	950	1	3552	2	N	-0-					-0-
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	872	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	889	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	894	1	3438	2	N	-0-					-0-
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1009	1	3957	2	N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	866	1	2903	2	N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	875	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	913	1	3291	2	N	-0-					-0-
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	968	1	3480	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 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	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1646	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1478	2	11	9	Y	10					19
03	1550 N	1045	-0-	-505	-0-	1035	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1500 N	1173	-0-	-327	-0-	1164	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	1550 N	1334	-0-	-216	-0-	1315	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	Y	3					17
07	1209 N	900	-0-	-309	-0-	898	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	1271 N	567	-0-	-704	-0-	554	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	1230 N	855	-0-	-375	-0-	855	2			Y	-0-					6
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					6
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					6
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	264	1	3785	2	Y	-0-					20
02	3500	X	3254	-0-	-246	-0-	258	1	2993	2	Y	3					23
							3	9									
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	290	1	3781	2	Y	-0-					23
04	3930	X	3878	-0-	-52	-0-	213	1	3665	2	Y	-0-					23
05	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	216	1	3629	2	Y	-0-					23
06	3930	X	3807	-0-	-123	-0-	212	1	3595	2	Y	-0-					23
07	4061	X	3678	-0-	-383	-0-	218	1	3460	2	Y	-0-					23
08	4061	X	3465	-0-	-596	-0-	222	1	3239	2	Y	4					27
							4	9									
09	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	217	1	3358	2	Y	-0-					27
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					27
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					27
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 33,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	499	1	3130	2	Y	-0-					6
02	3220	X	3030	-0-	-190	-0-	417	1	2613	2	Y	-0-					6
03	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	474	1	2855	2	Y	-0-					6
04	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	525	1	2939	2	Y	-0-					6
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	502	1	3134	2	Y	6					12
							7	9									
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	516	1	2959	2	Y	7	15	1			4
							8	9									
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	474	1	3141	2	Y	-0-					4
08	3565	X	3205	-0-	-360	-0-	580	1	2625	2	Y	-0-					4
09	3450	X	3306	-0-	-144	-0-	509	1	2797	2	Y	-0-					4
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					4
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					4
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 30,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	762	1	8672	2	N	-0-					-0-
02	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	661	1	7926	2	N	-0-					-0-
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	697	1	8139	2	N	-0-					-0-
04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	652	1	8066	2	N	-0-					-0-
05	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	649	1	7429	2	N	-0-					-0-
06	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	773	1	8464	2	N	-0-					-0-
07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	778	1	8164	2	N	-0-					-0-
08	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	694	1	8304	2	N	-0-					-0-
09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	629	1	6920	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	349	1	3564	2	Y	-0-					5
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	320	1	3221	2	Y	-0-					5
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	424	1	3347	2	Y	-0-					5
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	380	1	3238	2	Y	-0-					5
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	375	1	3217	2	Y	6					11
							7	9									
06	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	365	1	3094	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
07	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	386	1	2848	2	Y	-0-					4
08	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	429	1	2957	2	Y	-0-					4
09	3540	X	3209	-0-	-331	-0-	422	1	2787	2	Y	-0-					4
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					4
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					4
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 31,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 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	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	146	1	4619	2	Y	-0-					7
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	164	1	3510	2	Y	-0-					7
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	308	1	3419	2	Y	-0-					7
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	262	1	3561	2	Y	-0-					7
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	303	1	3702	2	Y	6					13
							7	9									
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	286	1	3482	2	Y	7	16	1			4
							8	9									
07	3751	X	3665	-0-	-86	-0-	299	1	3366	2	Y	-0-					4
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	197	1	3896	2	Y	-0-					4
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	231	1	3439	2	Y	-0-					4
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					4
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					4
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 35,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1137	-0-	-4691	-0-	1118	1	19	9	N	17					97
02	5264	X	122	-0-	-5142	-0-	122	2			N	-0-					97
03	5828	X	24	-0-	-5804	-0-	24	2			N	-0-					97
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					97
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					97
06	1110	X	50	-0-	-1060	-0-	50	2			N	-0-					97
07	124	X	86	-0-	-38	-0-	16	2	70	9	N	64					161
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161
09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					161
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					161
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					161
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3076	-0-	-396	-0-	666	1	2410	2	Y	-0-					30
02	3136	X	2745	-0-	-391	-0-	577	1	2127	2	Y	37					67
							41	9									
03	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	643	1	2463	2	Y	-0-					67
04	3240	X	2319	-0-	-921	-0-	613	1	1706	2	Y	-0-					67
05	3348	X	2641	-0-	-707	-0-	637	1	2004	2	Y	-0-					67
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	609	1	2712	2	Y	-0-					67
07	3100	X	2457	-0-	-643	-0-	623	1	1834	2	Y	-0-					67
08	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	664	1	2272	2	Y	-0-					67
09	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	570	1	2573	2	Y	-0-					67
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					67
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					67
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 25,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	1			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	1			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	1			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	1			N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	1434	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	902	1	3375	2	N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	1063	1	3922	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	948	1	3115	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4227	-0-	-516	-0-	996	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3681	-0-	-1149	-0-	979	1	2702	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4345	-0-	-646	-0-	1054	1	3291	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4784	-0-	-207	-0-	997	1	3787	2	N	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	960	1	3217	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

01	6045	X	5455	-0-	-590	-0-	905 14	1 9	4536	2	Y	13	1	8			54
02	5460	X	4632	-0-	-828	-0-	789	1	3843	2	Y	-0-					54
03	6045	X	5506	-0-	-539	-0-	671	1	4835	2	Y	-0-					54
04	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	632 33	1 9	4931	2	Y	30					84
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	636	1	5212	2	Y	-0-					84
06	5340	X	1639	-0-	-3701	-0-	422	1	1217	2	Y	-0-					84
07	5797	X	772	-0-	-5025	-0-	357	1	415	2	Y	-0-					84
08	5828	X	3648	-0-	-2180	-0-	632	1	3016	2	Y	-0-					84
09	5640	X	3669	-0-	-1971	-0-	616	1	3053	2	Y	-0-					84
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					84
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					84
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 36,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	833	1	2696	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	703	1	2584	2	Y	3					33
							3	9									
03	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	555	1	2984	2	Y	37					70
							41	9									
04	3480	X	3466	-0-	-14	-0-	544	1	2835	2	Y	79					149
							87	9									
05	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	566	1	2723	2	Y	-0-					149
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	641	1	4295	2	Y	-0-					149
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	708	1	5249	2	Y	-0-					149
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	599	1	4465	2	Y	-0-					149
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	559	1	3922	2	Y	-0-					149
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					149
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					149
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 37,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	156	1	6194	2	N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	148	1	5889	2	N	7					7
							8	9									
03	6076	X	5503	-0-	-573	-0-	155	1	5348	2	N	-0-					7
04	5880	X	4493	-0-	-1387	-0-	146	1	4347	2	N	-0-					7
05	6076	X	4493	-0-	-1583	-0-	149	1	4344	2	N	-0-					7
06	5880	X	4469	-0-	-1411	-0-	137	1	4301	2	N	28					35
							31	9									
07	6076	X	4868	-0-	-1208	-0-	154	1	4714	2	N	-0-					35
08	5518	X	5049	-0-	-469	-0-	154	1	4873	2	N	20					55
							22	9									
09	4500	X	4484	-0-	-16	-0-	145	1	4339	2	N	-0-					55
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					55
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					55
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 45,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	678	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	525	1	2156	2	N	-0-					-0-
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	546	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	524	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	557	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	680	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	641	1	976	2	N	-0-					-0-
08	858	X	858	-0-	-0-	-0-	705	1	153	2	N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	621	1	67	2	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

01	7657	X	7304	-0-	-353	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6398	-0-	-322	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6996	-0-	-413	-0-	139	1	6857	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	5640	-0-	-1440	-0-	141	1	5499	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6164	-0-	-1152	-0-	101	1	6063	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6051	-0-	-1029	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5759	-0-	-1340	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5857	-0-	-1149	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5577	-0-	-483	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	712	1	4177	2	N	71					155
							78	9									
02	4340	X	3153	-0-	-1187	-0-	718	1	2423	2	N	11					166
							12	9									
03	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	703	1	3548	2	N	15					181
							17	9									
04	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	716	1	3851	2	N	11					192
							12	9									
05	4805	X	4095	-0-	-710	-0-	200	1	3856	2	N	35					227
							39	9									
06	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	740	1	3846	2	N	3					230
							3	9									
07	4743	X	4271	-0-	-472	-0-	760	1	3503	2	N	7	187	1			50
							8	9									
08	4743	X	4075	-0-	-668	-0-	830	1	3237	2	N	7					57
							8	9									
09	4590	X	3905	-0-	-685	-0-	523	1	3382	2	N	-0-					57
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					57
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					57
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 37,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

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	3100	N	2570	-0-		-530	5522	351	1	2219	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2280	-0-		-520	5002	323	1	1957	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2556	-0-		-544	4458	412	1	2144	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2569	-0-		-431	4027	394	1	2175	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2547	-0-		-553	3474	397	1	2150	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2659	-0-		-341	3133	309	1	2350	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2614	-0-		-486	2647	325	1	2289	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2517	-0-		-583	2064	355	1	2162	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2446	-0-		-554	1510	365	1	2081	2	Y	-0-			-0-
10	2604	N	NO RPT	-0-		-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	2430	N	NO RPT	-0-		-2430	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	2542	N	NO RPT	-0-		-2542	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

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	3100	N	2045	-0-		-1055	241	587	1	1458	2	Y	-0-			21
02	1923	N	1682	-0-		-241	-0-	548	1	1134	2	Y	-0-			21
03	1953	N	1945	-0-		-8	-0-	714	1	1231	2	Y	-0-			21
04	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-	673	1	1366	2	Y	-0-			21
05	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	746	1	1670	2	Y	-0-			21
06	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-	678	1	1474	2	Y	-0-			21
07	2108	N	1810	-0-		-298	-0-	675	1	1135	2	Y	-0-			21
08	2325	N	2010	-0-		-315	-0-	704	1	1306	2	Y	-0-			21
09	2160	N	2035	-0-		-125	-0-	682	1	1353	2	Y	-0-			21
10	1798	N	NO RPT	-0-		-1798	-0-					Y	NO RPT			21
11	1950	N	NO RPT	-0-		-1950	-0-					Y	NO RPT			21
12	2108	N	NO RPT	-0-		-2108	-0-					Y	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 18,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 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	3720	X	2668	-0-		-1052	-0-	1355	1	1170	2	N	130	178	1	111
								143	9							
02	3360	X	3275	-0-		-85	-0-	1216	1	2007	2	N	47			158
								52	9							
03	3720	X	2936	-0-		-784	-0-	1358	1	1517	2	N	55	182	1	31
								61	9							
04	3600	X	3327	-0-		-273	-0-	1343	1	1962	2	N	20			51
								22	9							
05	3795	X	3795	-0-		-0-	-0-	1399	1	2396	2	N	-0-			51
06	3510	X	2810	-0-		-700	-0-	1372	1	1287	2	N	137	175	1	13
								151	9							
07	3627	X	3204	-0-		-423	-0-	1419	1	1749	2	N	33			46
								36	9							
08	3720	X	3125	-0-		-595	-0-	1349	1	1644	2	N	120			166
								132	9							
09	3600	X	2990	-0-		-610	-0-	1353	1	1618	2	N	17			183
								19	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-		-3720	-0-					N	NO RPT			183
11	3090	X	NO RPT	-0-		-3090	-0-					N	NO RPT			183
12	3193	X	NO RPT	-0-		-3193	-0-					N	NO RPT			183

TOTAL GAS PROD: 28,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 02/15/2019 - P/A 02/15/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

01	3100	N	2629	-0-	-471	5054	529	1	2100	2	Y	-0-					21
02	2800	N	2403	-0-	-397	4657	493	1	1910	2	Y	-0-					21
03	3100	N	2693	-0-	-407	4250	640	1	2053	2	Y	-0-					21
04	3000	N	2617	-0-	-383	3867	606	1	2011	2	Y	-0-					21
05	3100	N	3128	-0-	28	3895	605	1	2523	2	Y	-0-					21
06	3000	N	3070	-0-	70	3965	601	1	2469	2	Y	-0-					21
07	3100	N	2351	-0-	-749	3216	595	1	1756	2	Y	-0-					21
08	5936	X	2720	-0-	-3216	-0-	609	1	2111	2	Y	-0-					21
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	612	1	2062	2	Y	-0-					21
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					21
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					21
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 24,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

01	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	561	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	597	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	744	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	764	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	730	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	640	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	605	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	625	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	624	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	N	2405	-0-	-82	-0-	509	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	1946	-0-	-574	-0-	560	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1944	-0-	-1156	-0-	576	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1637	-0-	-1363	-0-	546	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1781	-0-	-1319	-0-	613	1	1168	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2005	-0-	-335	-0-	646	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	652	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	659	1	1696	2	N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	673	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7919	-0-	-761	-0-	627	1	7292	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	6948	-0-	-892	-0-	563	1	6385	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7607	-0-	-732	-0-	583	1	7024	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7346	-0-	-724	-0-	553	1	6793	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7508	-0-	-769	-0-	598	1	6910	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	7525	-0-	-125	-0-	630	1	6895	2	N	-0-			-0-
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	714	1	7050	2	N	-0-			-0-
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	735	1	7211	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	7359	-0-	-171	-0-	703	1	6656	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			-0-
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT			-0-
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4131	-0-	-1790	-0-	561	1	3570	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	3979	-0-	-1369	-0-	510	1	3469	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	4931	-0-	-990	-0-	564	1	4367	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	5268	-0-	-42	-0-	537	1	4731	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	5317	-0-	-170	-0-	542	1	4775	2	N	-0-			-0-
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	544	1	4720	2	N	-0-			-0-
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	546	1	4936	2	N	-0-			-0-
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	552	1	4907	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	5264	-0-	-16	-0-	539	1	4725	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5672	-0-	-900	-0-	89	1	5583	2	N	-0-			-0-
02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	122	1	5895	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	5124	-0-	-1355	-0-	111	1	5013	2	N	-0-			-0-
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	95	1	6202	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	6203	-0-	-462	-0-	94	1	6109	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	6246	-0-	-204	-0-	100	1	6146	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6564	-0-	-101	-0-	98	1	6466	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	6011	-0-	-499	-0-	97	1	5914	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	5795	-0-	-505	-0-	99	1	5696	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			-0-
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT			-0-
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9502	-0-	-418	-0-	805	1	8697	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8281	-0-	-679	-0-	721	1	7560	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8657	-0-	-1263	-0-	796	1	7861	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	7865	-0-	-1345	-0-	782	1	7083	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8647	-0-	-870	-0-	819	1	7828	2	N	-0-					-0-
06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	823	1	8727	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	9173	-0-	-3	-0-	810	1	8363	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8564	-0-	-85	-0-	772	1	7792	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8704	-0-	-836	-0-	774	1	7930	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4611	-0-	-597	-0-	391	1	4220	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4230	-0-	-474	-0-	368	1	3862	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	410	1	4055	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3874	-0-	-1016	-0-	385	1	3489	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3999	-0-	-1054	-0-	379	1	3620	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3999	-0-	-531	-0-	344	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	396	1	4088	2	N	-0-					-0-
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	414	1	4177	2	N	-0-					-0-
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	374	1	3828	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5011	-0-	-259	-0-	294	1	4704	2	Y	12	1	8			98
							13	9									
02	4760	X	4398	-0-	-362	-0-	267	1	4131	2	Y	-0-					98
03	5270	X	4807	-0-	-463	-0-	230	1	4577	2	Y	-0-					98
04	5100	X	4816	-0-	-284	-0-	227	1	4589	2	Y	-0-					98
05	5022	X	4866	-0-	-156	-0-	232	1	4634	2	Y	-0-					98
06	4860	X	4688	-0-	-172	-0-	227	1	4461	2	Y	-0-					98
07	4991	X	4864	-0-	-127	-0-	236	1	4628	2	Y	-0-					98
08	4991	X	4727	-0-	-264	-0-	235	1	4492	2	Y	-0-					98
09	4830	X	4510	-0-	-320	-0-	228	1	4282	2	Y	-0-					98
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					98
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					98
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 42,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 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	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	273	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1692	-0-	-100	-0-	246	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	273	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7500	-0-	-374	-0-	421	1	7079	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6874	-0-	-238	-0-	391	1	6483	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6965	-0-	-878	-0-	430	1	6535	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6070	-0-	-1520	-0-	474	1	5596	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7438	-0-	-281	-0-	431	1	7007	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	431	1	7069	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7496	-0-	-130	-0-	435	1	7061	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7050	-0-	-390	-0-	442	1	6608	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6973	-0-	-527	-0-	399	1	6574	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3473	-0-	-1239	-0-	195	1	3278	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	225	1	3736	2	N	-0-					-0-
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	219	1	4038	2	N	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	215	1	3737	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3044	-0-	-1327	-0-	174	1	2870	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3409	-0-	-821	-0-	196	1	3213	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3785	-0-	-586	-0-	220	1	3565	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	197	1	3166	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3498	-0-	-462	-0-	200	1	3298	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	201	1	3373	2	N	-0-					-0-
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	164	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	180	1	3315	2	N	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	194	1	3367	2	N	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	194	1	3205	2	N	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	227	1	3718	2	N	-0-					-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	210	1	3415	2	N	-0-					-0-
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	192	1	3091	2	N	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	182	1	3003	2	N	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2192	-0-	-288	-0-	517	1	1675	2	Y	-0-					32
02	2240	N	2195	-0-	-45	-0-	502	1	1660	2	Y	30					62
							33	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	533	1	1816	2	Y	11					73
							12	9									
04	2130	N	1214	-0-	-916	-0-	364	1	836	2	Y	13					86
							14	9									
05	3100	N	3416	-0-	316	316	461	1	2930	2	Y	23					109
							25	9									
06	2861	N	2545	-0-	-316	-0-	394	1	2151	2	Y	-0-					109
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	455	1	2320	2	Y	10	89	1			30
							11	9									
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	497	1	2358	2	Y	29					59
							32	9									
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	482	1	2081	2	Y	4					63
							4	9									
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					63
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					63
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 22,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4187	-0-	-711	-0-	550	1	3637	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3645	-0-	-779	-0-	497	1	3148	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4320	-0-	-578	-0-	496	1	3824	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	938	-0-	-3442	-0-	505	1	433	2	N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	473	1	4234	2	N	-0-					-0-
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	415	1	5378	2	N	-0-					-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	439	1	4605	2	N	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	412	1	4738	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4722	-0-	-648	-0-	374	1	4348	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2019 - P/A 01/07/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5116	-0-	-1673	-0-	375	1	4741	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	5548	-0-	-1200	-0-	360	1	5188	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7069	-0-	-402	-0-	434	1	6635	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6429	-0-	-801	-0-	428	1	6001	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6448	-0-	-1023	-0-	435	1	6013	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5873	-0-	-967	-0-	432	1	5441	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5613	-0-	-1455	-0-	455	1	5158	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5877	-0-	-1191	-0-	444	1	5433	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5697	-0-	-723	-0-	434	1	5263	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5510	-0-	-845	-0-	313	1	5197	2	N	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	283	1	5712	2	N	-0-					-0-
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	312	1	6259	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	6011	-0-	-19	-0-	302	1	5709	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6124	-0-	-510	-0-	286	1	5838	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5790	-0-	-630	-0-	298	1	5492	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5824	-0-	-810	-0-	313	1	5511	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5624	-0-	-948	-0-	313	1	5311	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5781	-0-	-219	-0-	303	1	5478	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 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	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	313	1	6262	2	N	76					279
							84	9									
02	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	283	1	6746	2	N	-0-	176	1			103
03	6417	X	5230	-0-	-1187	-0-	300	1	4930	2	N	-0-					103
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	303	1	6097	2	N	95					198
							105	9									
05	6789	X	6743	-0-	-46	-0-	330	1	6365	2	N	44					242
							48	9									
06	6570	X	6383	-0-	-187	-0-	299	1	6070	2	N	13	181	1			74
							14	9									
07	6789	X	6331	-0-	-458	-0-	296	1	6002	2	N	30					104
							33	9									
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	313	1	6430	2	N	5					109
							6	9									
09	6540	X	5913	-0-	-627	-0-	175	1	5690	2	N	44					153
							48	9									
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					153
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					153
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 57,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1391	-0-	-1461	-0-	584	1	807	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	324	-0-	-2476	-0-	102	1	222	2	N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	763	1	2630	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2216	-0-	-784	-0-	478	1	1738	2	N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	417	1	2669	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1706	-0-	-1564	-0-	256	1	1450	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

01	6913	X	6788	-0-	-125	-0-	136 45	1 9	6607	2	Y	41	101	1			20
02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	185 11	1 9	7056	2	Y	10					30
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	179 13	1 9	8015	2	Y	12					42
04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9	8788	2	Y	3					45
05	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	242 4	1 9	9330	2	Y	4					49
06	7950	X	7686	-0-	-264	-0-	136 6	1 9	7544	2	Y	5					54
07	8711	X	6159	-0-	-2552	-0-	96 13	1 9	6050	2	Y	12					66
08	8711	X	5866	-0-	-2845	-0-	97 22	1 9	5747	2	Y	20					86
09	8430	X	5377	-0-	-3053	-0-	92 30	1 9	5255	2	Y	27					113
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					113
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					113
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 65,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

01	18290	X	16266	-0-	-2024	-0-	5	1	16174	2	N	79					260
							87	9									
02	16520	X	12975	-0-	-3545	-0-	2	1	12907	2	N	60	188	1			132
							66	9									
03	18197	X	5048	-0-	-13149	-0-	218	1	4809	2	N	19					151
							21	9									
04	17250	X	8370	-0-	-8880	-0-	208	1	8138	2	N	22					173
							24	9									
05	17825	X	15966	-0-	-1859	-0-	15905	2	61	9	N	55	22	1			206
06	15750	X	14541	-0-	-1209	-0-	14478	2	63	9	N	57					263
07	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16261	2	55	9	N	50	183	1			130
08	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	16588	2	9	9	N	8					138
09	15450	X	14883	-0-	-567	-0-	14835	2	48	9	N	44					182
10	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					182
11	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					182
12	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 120,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					88
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	425	1	6	9	N	5					93
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	347	1	1	9	N	1					94
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	333	1	3	9	N	3					97
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	1	7	9	N	6	1	1			102
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	1	9	9	N	8					110
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	1	4	9	N	4					114
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	1	6	9	N	5					119
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	546	1	30	9	N	27					146
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					146
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					146
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 4,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

01	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	610	1	6353	2	Y	-0-			20
02	6272 X	5733	-0-	-539	-0-	567	1	5166	2	Y	-0-			20
03	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	598	1	6592	2	Y	-0-			20
04	6720 X	6630	-0-	-90	-0-	665	1	5965	2	Y	-0-			20
05	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	496	1	7376	2	Y	-0-			20
06	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	586	1	6587	2	Y	-0-			20
07	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	640	1	6539	2	Y	11			31
						12	9							
08	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	555	1	6852	2	Y	-0-			31
09	6660 X	6639	-0-	-21	-0-	489	1	6150	2	Y	-0-			31
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT			31
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT			31
12	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: 62,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2538	-0-	-190	-0-	476	1	2062	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1963	-0-	-473	-0-	483	1	1480	2	N	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	648	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	650	1	1985	2	N	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	662	1	2049	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	641	1	1903	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	662	1	2011	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1153	-0-	-1699	-0-	289	1	864	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 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	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	1			Y	-0-					1
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	1			Y	-0-					1
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	1			Y	-0-					1
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	1			Y	-0-					1
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	1	1	9	Y	1					2
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	1	2	9	Y	2	3	1			1
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	1			Y	-0-					1
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	1			Y	-0-					1
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	1			Y	-0-					1
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4641	-0-	-536	-0-	512	1	4129	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4438	-0-	-98	-0-	410	1	4028	2	N	-0-					-0-
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	556	1	4426	2	N	-0-					-0-
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	511	1	4562	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	544	1	4281	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	519	1	4247	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4781	-0-	-458	-0-	544	1	4237	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	2112	-0-	-3127	-0-	235	1	1877	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	1			Y	-0-					1
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	1			Y	-0-					1
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	1			Y	-0-					1
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	1			Y	-0-					1
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	716	1	1	9	Y	1					2
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	1	2	9	Y	2	3	1			1
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	1			Y	-0-					1
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			Y	-0-					1
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			Y	-0-					1
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2998	-0-	-110	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3366	-0-	-324	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

01	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	288	1	4462	2	N	1	1	8			62
							1	9										
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	262	1	4345	2	N	32					94
							35	9										
03	4898	X	4843	-0-	-55	-0-	234	1	4609	2	N	-0-					94
04	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	228	1	4291	2	N	-0-					94
05	5146	X	4601	-0-	-545	-0-	236	1	4365	2	N	-0-					94
06	4980	X	4510	-0-	-470	-0-	228	1	4275	2	N	6					100
							7	9										
07	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	236	1	4346	2	N	-0-					100
08	4836	X	4724	-0-	-112	-0-	236	1	4488	2	N	-0-					100
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	228	1	4374	2	N	-0-					100
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					100
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					100
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 41,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	5478	-0-	-1249	-0-	752	1	4726	2	N	-0-					-0-
02	6272 X	4476	-0-	-1796	-0-	747	1	3729	2	N	-0-					-0-
03	6944 X	4584	-0-	-2360	-0-	897	1	3687	2	N	-0-					-0-
04	6720 X	5191	-0-	-1529	-0-	811	1	4380	2	N	-0-					-0-
05	6448 X	5387	-0-	-1061	-0-	806	1	4581	2	N	-0-					-0-
06	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	794	1	4935	2	N	-0-					-0-
07	5363 X	4361	-0-	-1002	-0-	777	1	3584	2	N	-0-					-0-
08	5394 X	4180	-0-	-1214	-0-	788	1	3392	2	N	-0-					-0-
09	5730 X	3988	-0-	-1742	-0-	851	1	3137	2	N	-0-					-0-
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	534	1	8756	2	N	-0-					-0-
02	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	570	1	9463	2	N	-0-					-0-
03	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	546	1	9950	2	N	-0-					-0-
04	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	542	1	9409	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10571	-0-	-527	-0-	604	1	9967	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10406	-0-	-334	-0-	598	1	9808	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10379	-0-	-719	-0-	602	1	9777	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	10391	-0-	-180	-0-	608	1	9783	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	10074	-0-	-336	-0-	576	1	9498	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-
11	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3291	-0-	-491	-0-	204	1	3087	2	Y	-0-					20
02	3416	X	3037	-0-	-379	-0-	169	1	2865	2	Y	3					23
							3	9									
03	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	188	1	3187	2	Y	-0-					23
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	140	1	3320	2	Y	-0-					23
05	3348	X	2788	-0-	-560	-0-	146	1	2642	2	Y	-0-					23
06	3270	X	2659	-0-	-611	-0-	159	1	2500	2	Y	-0-					23
07	3565	X	2606	-0-	-959	-0-	140	1	2466	2	Y	-0-					23
08	3565	X	2484	-0-	-1081	-0-	147	1	2333	2	Y	4					27
							4	9									
09	3450	X	2667	-0-	-783	-0-	147	1	2520	2	Y	-0-					27
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					27
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					27
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 26,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11624	-0-	-63	-0-	11554	2	70	9	N	64	175	1			175
02	10556	X	10295	-0-	-261	-0-	10200	2	95	9	N	86					261
03	11594	X	11155	-0-	-439	-0-	11019	2	136	9	N	124	187	1			198
04	11250	X	8468	-0-	-2782	-0-	8392	2	76	9	N	69					267
05	11625	X	10611	-0-	-1014	-0-	10513	2	98	9	N	89	187	1			169
06	11250	X	10777	-0-	-473	-0-	10676	2	101	9	N	92					261
07	11408	X	10495	-0-	-913	-0-	10408	2	87	9	N	79	176	1			164
08	11160	X	10641	-0-	-519	-0-	10555	2	86	9	N	78					242
09	10770	X	10177	-0-	-593	-0-	10102	2	75	9	N	68	179	1			131
10	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					131
11	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					131
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 94,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

01	6727	X	4455	-0-	-2272	-0-	592	1	3863	2	N	-0-					-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	681	1	4888	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5374	-0-	-702	-0-	979	1	4395	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4645	-0-	-695	-0-	863	1	3782	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5776	-0-	-393	-0-	870	1	4906	2	N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	611	1	5571	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	6023	-0-	-146	-0-	675	1	5348	2	N	-0-					-0-
08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	514	1	5791	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5921	-0-	-259	-0-	449	1	5472	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	497	1	555	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3892	-0-	792	792	774	1	3118	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3915	-0-	915	1707	649	1	3266	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3795	-0-	695	2402	675	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	3298	-0-	-2402	-0-	733	1	2565	2	N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	812	1	2478	2	N	-0-					-0-
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	798	1	2314	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2637	-0-	-243	-0-	743	1	1894	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1354	-0-	-10	-0-	648	1	706	2	N	-0-					-0-
02	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
03	2449	X	627	-0-	-1822	-0-	627	1			N	-0-					-0-
04	2370	X	257	-0-	-2113	-0-	257	1			N	-0-					-0-
05	2449	X	4	-0-	-2445	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

01	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9782	2	68	9	N	62					167
02	9016	X	8720	-0-	-296	-0-	8665	2	55	9	N	50					217
03	9982	X	9535	-0-	-447	-0-	9484	2	51	9	N	46	188	1			75
04	9660	X	9501	-0-	-159	-0-	9443	2	58	9	N	53					128
05	9858	X	9753	-0-	-105	-0-	9683	2	70	9	N	64					192
06	9540	X	9369	-0-	-171	-0-	9332	2	37	9	N	34	179	1			47
07	9641	X	9593	-0-	-48	-0-	9547	2	46	9	N	42					89
08	9827	X	9617	-0-	-210	-0-	9574	2	43	9	N	39					128
09	9510	X	9105	-0-	-405	-0-	9062	2	43	9	N	39					167
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					167
11	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					167
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 85,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

01	6510	X	5796	-0-	-714	-0-	475	1	5321	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5198	-0-	-682	-0-	350	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6091	-0-	-419	-0-	373	1	5718	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	4361	-0-	-1879	-0-	230	1	4131	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	2997	-0-	-3017	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	71	-0-	-5809	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	2	-0-	-6074	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	596	1	1612	2	Y	-0-			-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	486	1	1654	2	Y	-0-			-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	612	1	1730	2	Y	-0-			-0-
04	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	586	1	1543	2	Y	-0-			-0-
05	2356	N	1853	-0-	-503	-0-	682	1	1171	2	Y	-0-			-0-
06	2280	N	1930	-0-	-350	-0-	853	1	1077	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	879	1	993	2	Y	-0-			-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	823	1	1156	2	Y	-0-			-0-
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	766	1	1228	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 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	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-			-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
04	810	N	569	-0-	-241	-0-	569	2			N	-0-			-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-			-0-
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	2			N	-0-			-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2993	-0-	-107	537	2993	2			N	-0-			-0-
02	2586	X	2049	-0-	-537	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
03	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-			-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
08	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1245	-0-	-155	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1228	-0-	-322	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4454	-0-	1454	1454	4454	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3279	-0-	179	1633	3279	2			N	-0-					-0-
06	2886	N	1253	-0-	-1633	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 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	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	690	N	511	-0-	-179	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	737	-0-	-472	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 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	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	810	N	511	-0-	-299	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	837	N	34	-0-	-803	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	213	1	3921	2	N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	183	1	3136	2	N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	230	1	3139	2	N	-0-					-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	217	1	3278	2	N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3809	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3899	2	11	9	Y	10					19
03	3813	X	2823	-0-	-990	-0-	2813	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	3617	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	3813	X	2267	-0-	-1546	-0-	2248	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	3630	X	1696	-0-	-1934	-0-	1693	2	3	9	Y	3					17
07	3751	X	273	-0-	-3478	-0-	271	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	3751	X	3260	-0-	-491	-0-	3247	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	3630	X	2637	-0-	-993	-0-	2637	2			Y	-0-					6
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					6
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					6
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 24,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	812	N	124	-0-	-688	-0-	113	2	11	9	Y	10					19
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2091	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	3000	N	3342	-0-	342	342	3333	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2947	N	2605	-0-	-342	-0-	2586	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2464	2	3	9	Y	3					17
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4784	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3562	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	3240	X	2325	-0-	-915	-0-	2325	2			Y	-0-					6
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					6
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					6
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 22,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4805	-0-	-0-	-0-	773	1	4025	2	Y	6					29
							7	9									
02	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	652	1	2529	2	Y	2					31
							2	9									
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	792	1	3460	2	Y	2					33
							2	9									
04	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	750	1	2714	2	Y	2					35
							2	9									
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	826	1	4849	2	Y	1					36
							1	9									
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	756	1	4262	2	Y	-0-					36
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	771	1	4245	2	Y	1					37
							1	9									
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	776	1	4323	2	Y	-0-					37
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	763	1	4216	2	Y	-0-					37
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					37
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					37
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 41,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3604	-0-	-1015	-0-	3587	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	4172	X	563	-0-	-3609	-0-	552	2	11	9	Y	10					19
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2902	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3967	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4072	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3950	2	3	9	Y	3					17
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4625	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	3757	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	3990	X	3959	-0-	-31	-0-	3959	2			Y	-0-					6
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					6
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					6
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 31,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 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	3503	X	1620	-0-	-1883	-0-	1603	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	3164	X	856	-0-	-2308	-0-	845	2	11	9	Y	10					19
03	3348	X	1841	-0-	-1507	-0-	1831	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	2700	X	1490	-0-	-1210	-0-	1481	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2263	X	2006	-0-	-257	-0-	1987	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3717	2	3	9	Y	3					17
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3845	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2640	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	3720	X	2667	-0-	-1053	-0-	2667	2			Y	-0-					6
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					6
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					6
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 20,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	260	1	6529	2	Y	8					62
							9	9									
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	235	1	5943	2	Y	3					65
							3	9									
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	254	1	6642	2	Y	4					69
							4	9									
04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	232	1	6051	2	Y	2					71
							2	9									
05	6231	X	4422	-0-	-1809	-0-	173	1	4248	2	Y	1					72
							1	9									
06	6570	X	6169	-0-	-401	-0-	243	1	5926	2	Y	-0-					72
07	6789	X	5623	-0-	-1166	-0-	214	1	5408	2	Y	1					73
							1	9									
08	6789	X	5697	-0-	-1092	-0-	222	1	5475	2	Y	-0-					73
09	6300	X	5510	-0-	-790	-0-	226	1	5284	2	Y	-0-					73
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					73
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					73
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 53,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1798	-0-	-372	-0-	1781	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1960	X	418	-0-	-1542	-0-	407	2	11	9	Y	10					19
03	2170	X	442	-0-	-1728	-0-	432	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2503	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2523	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3236	2	3	9	Y	3					17
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4019	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3441	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					6
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					6
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					6
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 22,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5485	-0-	-374	-0-	449	1	5036	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5083	-0-	-209	-0-	408	1	4675	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4714	-0-	-711	-0-	432	1	4282	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4705	-0-	-605	-0-	387	1	4318	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	426	1	5078	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5015	-0-	-445	-0-	408	1	4607	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5044	-0-	-598	-0-	434	1	4610	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4241	-0-	-1277	-0-	420	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4854	-0-	-486	-0-	451	1	4403	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	535	1	5109	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	5044	-0-	-360	-0-	493	1	4551	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5351	-0-	-632	-0-	542	1	4809	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	5029	-0-	-761	-0-	511	1	4518	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	5550	-0-	-371	-0-	547	1	5003	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	5178	-0-	-282	-0-	532	1	4646	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4222	-0-	-1358	-0-	500	1	3722	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4281	-0-	-1268	-0-	540	1	3741	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4874	-0-	-496	-0-	563	1	4311	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	743	1	8796	2	N	-0-					11
02	7448	X	6840	-0-	-608	-0-	573	1	6241	2	N	24	25	1			10
							26	9									
03	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	685	1	7945	2	N	1					11
							1	9									
04	7980	X	7321	-0-	-659	-0-	620	1	6701	2	N	-0-					11
05	8246	X	7596	-0-	-650	-0-	705	1	6891	2	N	-0-					11
06	7980	X	6208	-0-	-1772	-0-	622	1	5586	2	N	-0-					11
07	8246	X	3383	-0-	-4863	-0-	352	1	3031	2	N	-0-					11
08	8246	X	3603	-0-	-4643	-0-	369	1	3234	2	N	-0-					11
09	7350	X	4561	-0-	-2789	-0-	469	1	4092	2	N	-0-					11
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					11
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					11
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 57,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1859					Y	-0-					-0-
02	1859	X	-0-	-0-	-1859	-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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	270	1	4480	2	N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	258	1	3822	2	N	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	289	1	4094	2	N	-0-					-0-
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	285	1	3592	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2244	-0-	-763	-0-	281	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	111	1	3795	2	N	-0-					-0-
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	14	1	3493	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 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	3100	N	2051	-0-	-1049	145	293	1	1758	2	Y	-0-					43
02	1988	N	1252	-0-	-736	-0-	269	1	983	2	Y	-0-					43
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	383	1	1813	2	Y	-0-					43
04	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	366	1	1539	2	Y	-0-					43
05	1395	N	76	-0-	-1319	-0-	76	1			Y	-0-					43
06	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	399	1	1498	2	Y	-0-					43
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	350	1	1954	2	Y	-0-					43
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	345	1	2101	2	Y	31					74
							34	9									
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	324	1	1969	2	Y	-0-					74
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					74
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					74
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 16,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	863	1	2610	2	N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	776	1	2297	2	N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	991	1	1958	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	851	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	906	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	558	1	1227	2	N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

01	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	611	1	5852	2	N	1	1	8			162
							1	9										
02	4620	X	4239	-0-	-381	-0-	629	1	3576	2	N	31					193
							34	9										
03	4929	X	4884	-0-	-45	-0-	654	1	4230	2	N	-0-					193
04	5340	X	4976	-0-	-364	-0-	640	1	4336	2	N	-0-					193
05	5518	X	3823	-0-	-1695	-0-	720	1	3103	2	N	-0-					193
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	609	1	4737	2	N	-0-					193
07	5146	X	4802	-0-	-344	-0-	713	1	4075	2	N	13	178	1			28
							14	9										
08	5146	X	4585	-0-	-561	-0-	700	1	3885	2	N	-0-					28
09	5340	X	4546	-0-	-794	-0-	682	1	3864	2	N	-0-					28
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					28
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					28
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 43,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3213	-0-	-197	-0-	652	1	2561	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2857	-0-	-223	-0-	699	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2155	-0-	-1255	-0-	748	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	795	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	782	1	2139	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	1733	-0-	-1387	-0-	527	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6802	-0-	3802	3802	693	1	6109	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2979	-0-	-121	3681	901	1	2078	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4820	-0-	1820	5501	900	1	3920	2	N	-0-					-0-
07	13767	X	8266	-0-	-5501	-0-	1491	1	6775	2	N	-0-					-0-
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	1448	1	6015	2	N	-0-					-0-
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1478	1	5859	2	N	-0-					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9088	-0-	-770	-0-	609	1	8479	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8277	-0-	-627	-0-	568	1	7709	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9032	-0-	-702	-0-	625	1	8407	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8852	-0-	-568	-0-	606	1	8246	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9092	-0-	-642	-0-	658	1	8434	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8163	-0-	-717	-0-	567	1	7596	2	N	-0-					-0-
07	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	687	1	9389	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8663	-0-	-482	-0-	630	1	8033	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8294	-0-	-556	-0-	623	1	7671	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5056	-0-	-772	-0-	543	1	4513	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5035	-0-	-229	-0-	533	1	4502	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	390	1	5018	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5271	-0-	-249	-0-	371	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	392	1	5204	2	Y	-0-					-0-
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	390	1	5244	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	392	1	4671	2	Y	182	164	1			18
							200	9									
08	5611	X	5137	-0-	-474	-0-	410	1	4727	2	Y	-0-					18
09	5640	X	4883	-0-	-757	-0-	391	1	4492	2	Y	-0-					18
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					18
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 47,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 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	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	185	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	9	1	4228	2	N	-0-					-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	8	1	3592	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	115	1	3335	2	N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	144	1	3951	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2430	-0-	-1350	-0-	114	1	2316	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	820	1	2681	2	N	-0-					-0-
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	790	1	2713	2	N	-0-					-0-
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	896	1	3474	2	N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	879	1	3643	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	850	1	2889	2	N	-0-					-0-
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	902	1	3394	2	N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	965	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	955	1	3378	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3658	-0-	-362	-0-	886	1	2772	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	913	1	6154	2	N	-0-					-0-
02	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	822	1	5652	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6321	-0-	-871	-0-	366	1	5955	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5230	-0-	-1730	-0-	508	1	4722	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5454	-0-	-1738	-0-	507	1	4947	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	3206	-0-	-3724	-0-	504	1	2702	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	2783	-0-	-4378	-0-	537	1	2246	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	2526	-0-	-3798	-0-	474	1	2052	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	1520	-0-	-3760	-0-	429	1	1091	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3284	-0-	184	184	623	1	2661	2	N	-0-					-0-
02	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	514	1	1193	2	N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	768	1	754	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1742	-0-	-808	-0-	733	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2170	-0-	-465	-0-	771	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2088	-0-	-462	-0-	725	1	1363	2	N	-0-					-0-
07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	744	1	1554	2	N	-0-					-0-
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	762	1	1534	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	2050	-0-	-50	-0-	733	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2840	-0-	-43	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2581	-0-	-149	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 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	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	410	1	5713	2	N	-0-					-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	398	1	5396	2	N	-0-					-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	398	1	5347	2	N	-0-					-0-
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	414	1	5633	2	N	-0-					-0-
05	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	556	1	7129	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	556	1	7454	2	N	-0-					-0-
07	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	628	1	8583	2	N	-0-					-0-
08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	635	1	8102	2	N	-0-					-0-
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	616	1	7584	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16461	-0-	-1085	-0-	1103	1	15358	2	N	-0-					-0-
02	15848	X	14145	-0-	-1703	-0-	971	1	13174	2	N	-0-					-0-
03	16864	X	15645	-0-	-1219	-0-	1083	1	14562	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	15055	-0-	-1265	-0-	1031	1	14024	2	N	-0-					-0-
05	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	1242	1	15927	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	13327	-0-	-2603	-0-	926	1	12401	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	15384	-0-	-271	-0-	1049	1	14335	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	15633	-0-	-1541	-0-	1136	1	14497	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	14323	-0-	-2297	-0-	1075	1	13248	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					-0-
11	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

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	9672	X		9069	-0-		-603	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	8736	X		8079	-0-		-657	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
03	9362	X		8977	-0-		-385	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
04	9060	X		8443	-0-		-617	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
05	9114	X		8155	-0-		-959	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
06	8790	X		8278	-0-		-512	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
07	8990	X		8133	-0-		-857	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
08	8990	X		8259	-0-		-731	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
09	8430	X		7850	-0-		-580	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	NO RPT		-0-		-8556	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8280	X	NO RPT		-0-		-8280	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8246	X	NO RPT		-0-		-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

	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	10075	X	9670	-0-	-405	-0-	1038	1	8632	2	N	-0-					-0-
02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	946	1	7981	2	N	-0-					-0-
03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	718	1	9229	2	N	-0-					-0-
04	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	709	1	9374	2	N	-0-					-0-
05	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	722	1	9591	2	Y	-0-					-0-
06	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	690	1	9264	2	Y	65					65
							72	9									
07	10354	X	9239	-0-	-1115	-0-	715	1	8524	2	Y	-0-					65
08	10354	X	8851	-0-	-1503	-0-	706	1	8145	2	Y	-0-					65
09	10020	X	8594	-0-	-1426	-0-	689	1	7905	2	Y	-0-					65
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					65
11	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					65
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 85,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

	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	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	1196	1	4935	2	N	3					41
							3	9									
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	1083	1	4694	2	N	3					44
							3	9									
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	1206	1	5101	2	N	1					45
							1	9									
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	1167	1	4785	2	N	4					49
							4	9									
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	1203	1	4986	2	N	3	10	1			42
							3	9									
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	1162	1	4518	2	N	3					45
							3	9									
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	1199	1	4638	2	N	-0-					45
08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1198	1	5122	2	N	91					136
							100	9									
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	1167	1	4087	2	N	-0-					136
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					136
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					136
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 53,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

01	7967	X	6247	-0-	-1720	-0-	239	1	5988	2	N	18					63
							20	9									
02	7196	X	6554	-0-	-642	-0-	249	1	6299	2	N	5					68
							6	9									
03	8370	X	7181	-0-	-1189	-0-	264	1	6907	2	N	9					77
							10	9									
04	8100	X	7134	-0-	-966	-0-	264	1	6870	2	N	-0-					77
05	8370	X	7346	-0-	-1024	-0-	287	1	7055	2	N	4					81
							4	9									
06	7020	X	4704	-0-	-2316	-0-	185	1	4518	2	N	1					82
							1	9									
07	7378	X	6777	-0-	-601	-0-	259	1	6518	2	N	-0-					82
08	7378	X	7193	-0-	-185	-0-	280	1	6912	2	N	1					83
							1	9									
09	7140	X	6802	-0-	-338	-0-	279	1	6520	2	N	3					86
							3	9									
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					86
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					86
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 59,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	813	-0-	-613		-0-		475	1	335	2	Y	3	3	8			126
									3	9									
02	1288	N	1118	-0-	-170		-0-		418	1	692	2	Y	7					133
									8	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-		-0-		446	1	1178	2	Y	1					134
									1	9									
04	910	N	910	-0-	-0-		-0-		400	1	492	2	Y	16					150
									18	9									
05	1240	N	-0-	-0-	-1240		-0-						Y	1	62	1			89
06	1560	N	1167	-0-	-393		-0-		1167	1			Y	-0-					89
07	1206	N	1206	-0-	-0-		-0-		1206	1			Y	-0-					89
08	1206	N	1206	-0-	-0-		-0-		1206	1			Y	-0-					89
09	1170	N	1167	-0-	-3		-0-		1167	1			Y	-0-					89
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209		-0-						Y	NO RPT					89
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170		-0-						Y	NO RPT					89
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 9,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

01	9982	X	9788	-0-	-194		-0-		688	1	9100	2	N	-0-					-0-
02	9177	X	9177	-0-	-0-		-0-		630	1	8547	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9943	-0-	-256		-0-		689	1	9254	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9624	-0-	-246		-0-		659	1	8965	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9696	-0-	-503		-0-		701	1	8995	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	8459	-0-	-1381		-0-		588	1	7871	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9973	-0-	-195		-0-		680	1	9293	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9658	-0-	-293		-0-		702	1	8956	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	7439	-0-	-2191		-0-		632	1	6807	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982		-0-						N	NO RPT					-0-
11	9660	X	NO RPT	-0-	-9660		-0-						N	NO RPT					-0-
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1144	1	4547	2	N	29					147
							32	9									
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	1089	1	3141	2	N	16					163
							18	9									
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	1186	1	3751	2	N	4					167
							4	9									
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1167	1	4432	2	N	16					183
							18	9									
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	1186	1	3784	2	N	7	158	1			32
							8	9									
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	977	1	2344	2	N	1					33
							1	9									
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	1206	1	4073	2	N	4					37
							4	9									
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	1206	1	3632	2	N	6					43
							7	9									
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1167	1	3242	2	N	5					48
							6	9									
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					48
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					48
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 43,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	273	1	6543	2	N	-0-					-0-
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	234	1	5544	2	N	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	256	1	5856	2	N	-0-					-0-
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	264	1	5836	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5723	-0-	-291	-0-	253	1	5470	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5130	-0-	-690	-0-	213	1	4917	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	3295	-0-	-2719	-0-	161	1	3134	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5420	-0-	-594	-0-	216	1	5204	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	4202	-0-	-1618	-0-	220	1	3982	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6573	-0-	-743	-0-	132	1	6397	2	Y	40	93	1			42
							44	9									
02	6440	X	2164	-0-	-4276	-0-	55	1	2098	2	Y	10					52
							11	9									
03	7006	X	4020	-0-	-2986	-0-	88	1	3919	2	Y	12					64
							13	9									
04	6660	X	812	-0-	-5848	-0-	20	1	789	2	Y	3					67
							3	9									
05	6572	X	938	-0-	-5634	-0-	24	1	908	2	Y	5					72
							6	9									
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	100	1	5579	2	Y	4					76
							4	9									
07	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	173	1	10896	2	Y	12					88
							13	9									
08	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	170	1	10081	2	Y	20					108
							22	9									
09	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	168	1	9655	2	Y	27					135
							30	9									
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					135
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					135
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 51,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	474	1	1973	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
02	2800	N	2829	-0-	29	29	400	1	2429	2	Y	-0-					34
03	2765	N	2736	-0-	-29	-0-	399	1	2335	2	Y	2					36
							2	9									
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	410	1	2014	2	Y	-0-					36
05	2697	X	2525	-0-	-172	-0-	397	1	2128	2	Y	-0-					36
06	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	387	1	1950	2	Y	3					39
							3	9									
07	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	406	1	2133	2	Y	-0-					39
08	2604	X	2042	-0-	-562	-0-	151	1	1891	2	Y	-0-					39
09	2430	X	1571	-0-	-859	-0-	68	1	1500	2	Y	3					42
							3	9									
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					42
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					42
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 21,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3297	-0-	-51	-0-	688	1	2609	2	Y	-0-					46
02	3024	X	2399	-0-	-625	-0-	679	1	1720	2	Y	-0-					46
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	807	1	2685	2	Y	-0-					46
04	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	750	1	2087	2	Y	-0-					46
05	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	809	1	2472	2	Y	-0-					46
06	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	761	1	2544	2	Y	1					47
							1	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	800	1	2869	2	Y	-0-					47
08	3503	X	2449	-0-	-1054	-0-	268	1	2181	2	Y	-0-					47
09	3300	X	2233	-0-	-1067	-0-	160	1	2073	2	Y	-0-					47
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					47
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					47
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 26,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3397	-0-	-261	-0-	417	1	2980	2	N	-0-					5
02	3136	X	3082	-0-	-54	-0-	383	1	2699	2	N	-0-					5
03	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	424	1	2780	2	N	-0-					5
04	3300	X	3217	-0-	-83	-0-	367	1	2850	2	N	-0-					5
05	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	388	1	2962	2	N	-0-					5
06	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	378	1	2847	2	N	-0-					5
07	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	389	1	2969	2	N	-0-					5
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	365	1	3237	2	N	-0-					5
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	334	1	3268	2	N	-0-					5
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					5
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					5
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 30,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 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	14663	X	14425	-0-	-238	-0-	14425	2			N	-0-			-0-
02	13244	X	12508	-0-	-736	-0-	12508	2			N	-0-			-0-
03	14012	X	12056	-0-	-1956	-0-	12056	2			N	-0-			-0-
04	13950	X	11607	-0-	-2343	-0-	11607	2			N	-0-			-0-
05	14415	X	12096	-0-	-2319	-0-	12096	2			N	-0-			-0-
06	13950	X	12453	-0-	-1497	-0-	12453	2			N	-0-			-0-
07	13857	X	12857	-0-	-1000	-0-	12857	2			N	-0-			-0-
08	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-			-0-
09	12450	X	11914	-0-	-536	-0-	11914	2			N	-0-			-0-
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT			-0-
11	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT			-0-
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2714	-0-	-138	-0-	149	1	2565	2	N	-0-			-0-
02	2576	N	2389	-0-	-187	-0-	161	1	2228	2	N	-0-			-0-
03	2821	N	1353	-0-	-1468	-0-	108	1	1245	2	N	-0-			-0-
04	2640	N	601	-0-	-2039	-0-	61	1	540	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	179	-0-	-2456	-0-	179	1			N	-0-			-0-
06	1320	N	113	-0-	-1207	-0-	113	1			N	-0-			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2226	-0-	-316	-0-	122	1	2104	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1979	-0-	-149	-0-	133	1	1846	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	176	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1922	-0-	-238	-0-	196	1	1726	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3140	-0-	40	40	233	1	2907	2	N	-0-					-0-
06	2166	N	2126	-0-	-40	-0-	182	1	1944	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	575	1	3358	2	N	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	424	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	531	1	2834	2	N	-0-					-0-
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	333	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	651	X	80	-0-	-571	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	54	-0-	-597	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4892	-0-	-440	-0-	377	1	4515	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3701	-0-	-1115	-0-	350	1	3351	2	N	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	464	1	4366	2	N	-0-					-0-
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	425	1	4800	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	430	1	4431	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4377	-0-	-363	-0-	625	1	3752	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4654	-0-	-740	-0-	520	1	4134	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4402	-0-	-992	-0-	507	1	3895	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4332	-0-	-888	-0-	494	1	3838	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 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	11563	X	8476	-0-	-3087	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9146	-0-	-598	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
04	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8825	-0-	-1312	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8598	-0-	-1722	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9965	-0-	-885	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9475	-0-	-1375	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9520	-0-	-980	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	18			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	185 1		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	430	1	509	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	5944	-0-	2944	2944	785	1	5159	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5165	-0-	2065	5009	392	1	4773	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3410	-0-	410	5419	805	1	2605	2	N	-0-			-0-
07	5432	X	13	-0-	-5419	-0-	13	1			N	-0-			-0-
08	2573	X	28	-0-	-2545	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09	2490	X	16	-0-	-2474	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	196	1	4035	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3582	-0-	-366	-0-	180	1	3402	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	170	1	3923	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3335	-0-	-895	-0-	147	1	3188	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3482	-0-	-734	-0-	321	1	3161	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3599	-0-	-481	-0-	426	1	3173	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	459	1	3229	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	394	1	3362	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	161	1	3241	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	997	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	899	1	4743	2	N	-0-					-0-
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	1206	1	5220	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	1152	1	5058	2	N	-0-					-0-
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	1203	1	6140	2	N	-0-					-0-
06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	1167	1	5730	2	N	-0-					-0-
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1206	1	5481	2	N	-0-					-0-
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	1203	1	5582	2	N	-0-					-0-
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	1154	1	5543	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	858	1	6878	2	N	-0-					-0-
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	778	1	6943	2	N	-0-					-0-
03	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	862	1	7822	2	N	-0-					-0-
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	831	1	7762	2	N	-0-					-0-
05	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	851	1	7224	2	N	-0-					-0-
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	834	1	7037	2	N	-0-					-0-
07	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	857	1	7132	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	861	1	6858	2	N	-0-					-0-
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	832	1	6520	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	475	1	4649	2	N	-0-					118
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	390	1	3680	2	N	14					132
							15	9									
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	511	1	4375	2	N	6					138
							7	9									
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	509	1	3901	2	N	-0-					138
05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	221	1	6400	2	N	-0-					138
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6443	2	22	9	N	20					158
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	210	1	5565	2	N	9					167
							10	9									
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	237	1	5500	2	N	3					170
							3	9									
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	227	1	5215	2	N	-0-					170
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					170
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					170
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 48,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5825	-0-	-406	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5317	-0-	-311	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5875	-0-	-201	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5672	-0-	-148	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5815	-0-	-199	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
08	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5327	-0-	-703	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7528	-0-	-470	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6695	-0-	-501	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7071	-0-	-896	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6799	-0-	-491	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6870	-0-	-663	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6476	-0-	-814	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6542	-0-	-867	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6633	-0-	-435	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6342	-0-	-468	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	390	1	4406	2	N	-0-					162
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	353	1	3539	2	N	-0-					162
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	299	1	3651	2	N	-0-					162
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	242	1	3502	2	N	-0-					162
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	169	1	4150	2	N	-0-					162
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	278	1	4052	2	N	-0-					162
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	279	1	3637	2	N	-0-					162
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	345	1	2832	2	N	93	184	1			71
							102	9									
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	321	1	2935	2	N	-0-					71
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					71
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					71
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 35,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	764	1	4460	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	699	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4829	-0-	-348	-0-	774	1	4055	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	757	1	4245	2	N	-0-					-0-
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	711	1	6366	2	N	-0-					-0-
06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	707	1	6135	2	N	-0-					-0-
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	716	1	4953	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5126	-0-	-609	-0-	714	1	4412	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4940	-0-	-610	-0-	569	1	4371	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10734	-0-	-705	-0-	548	1	10186	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9345	-0-	-735	-0-	488	1	8857	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	9431	-0-	-1729	-0-	518	1	8913	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9208	-0-	-1172	-0-	525	1	8683	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10038	-0-	-688	-0-	549	1	9489	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9268	-0-	-1112	-0-	531	1	8737	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	8618	-0-	-1736	-0-	541	1	8077	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	7318	-0-	-2726	-0-	517	1	6801	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	7331	-0-	-2389	-0-	502	1	6829	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

01	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					10
02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			Y	-0-					10
03	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					10
04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					10
05	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5908	2	10	9	Y	9					19
06	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5802	2	12	9	Y	11	24	1			6
07	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			Y	-0-					6
08	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			Y	-0-					6
09	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			Y	-0-					6
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					6
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					6
12	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 50,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1770	-0-	-1175	-0-	773	1	997	2	N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	779	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	358	1	2950	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	513	1	2294	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	513	1	2547	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1451	-0-	-1819	-0-	473	1	978	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2011	-0-	-1368	-0-	565	1	1446	2	N	-0-					-0-
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	617	1	2807	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2650	-0-	-320	-0-	530	1	2120	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	346	1	4499	2	N	3					62
							3	9									
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	305	1	4098	2	N	4					66
							4	9									
03	4960	X	4946	-0-	-14	-0-	315	1	4625	2	N	5					71
							6	9									
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	285	1	4837	2	N	3					74
							3	9									
05	4960	X	3441	-0-	-1519	-0-	253	1	3186	2	N	2					76
							2	9									
06	4800	X	385	-0-	-4415	-0-	128	1	257	2	N	-0-					76
07	5301	X	4228	-0-	-1073	-0-	302	1	3926	2	N	-0-					76
08	5301	X	4787	-0-	-514	-0-	289	1	4498	2	N	-0-					76
09	5130	X	4442	-0-	-688	-0-	234	1	4208	2	N	-0-					76
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					76
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					76
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 36,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4048	2	98	9	N	89					123
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					123
03	4092	X	3970	-0-	-122	-0-	3970	2			N	-0-					123
04	4020	X	3520	-0-	-500	-0-	3505	2	15	9	N	14					137
05	4154	X	3010	-0-	-1144	-0-	3010	2			N	-0-					137
06	4020	X	2886	-0-	-1134	-0-	2886	2			N	-0-					137
07	3999	X	3061	-0-	-938	-0-	3061	2			N	-0-					137
08	3968	X	3046	-0-	-922	-0-	3046	2			N	-0-					137
09	3510	X	2749	-0-	-761	-0-	2749	2			N	-0-					137
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					137
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					137
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 29,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7739	-0-	-755	-0-	647	1	7092	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6578	-0-	-870	-0-	571	1	6007	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7557	-0-	-317	-0-	422	1	7135	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7244	-0-	-376	-0-	424	1	6820	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6816	-0-	-1058	-0-	433	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6702	-0-	-798	-0-	428	1	6274	2	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7505	-0-	-803	-0-	468	1	6858	2	Y	163					163
							179	9									
08	8308	X	6895	-0-	-1413	-0-	427	1	6468	2	Y	-0-					163
09	7230	X	7054	-0-	-176	-0-	480	1	6574	2	Y	-0-					163
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					163
11	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					163
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 64,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	806	1	3198	2	N	-0-					-0-
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	773	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	862	1	2121	2	N	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	828	1	3324	2	N	-0-					-0-
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	862	1	3149	2	N	-0-					-0-
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	832	1	3874	2	N	-0-					-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	861	1	3875	2	N	-0-					-0-
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	862	1	3782	2	N	-0-					-0-
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	834	1	2984	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9157	-0-	-546	-0-	9059	2	98	9	N	89					123
02	8764	X	8218	-0-	-546	-0-	8218	2			N	-0-					123
03	9548	X	9264	-0-	-284	-0-	9264	2			N	-0-					123
04	9030	X	8728	-0-	-302	-0-	8713	2	15	9	N	14					137
05	9331	X	8908	-0-	-423	-0-	8908	2			N	-0-					137
06	8970	X	8825	-0-	-145	-0-	8825	2			N	-0-					137
07	9269	X	8655	-0-	-614	-0-	8655	2			N	-0-					137
08	9269	X	8318	-0-	-951	-0-	8318	2			N	-0-					137
09	8820	X	6238	-0-	-2582	-0-	6238	2			N	-0-					137
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					137
11	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					137
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 76,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7614	-0-	-198	-0-	291	1	7323	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	6728	-0-	-328	-0-	263	1	6465	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	7538	-0-	-274	-0-	289	1	7249	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7237	-0-	-233	-0-	282	1	6955	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	7573	-0-	-53	-0-	291	1	7282	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	7371	-0-	-9	-0-	282	1	6917	2	N	156			156
							172	9							
07	7533	X	7466	-0-	-67	-0-	291	1	7175	2	N	-0-			156
08	7564	X	7323	-0-	-241	-0-	291	1	7032	2	N	-0-			156
09	7320	X	7108	-0-	-212	-0-	282	1	6826	2	N	-0-			156
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			156
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT			156
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT			156

TOTAL GAS PROD: 65,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5038	-0-	-1162	-0-	236	1	4802	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4855	-0-	-241	-0-	213	1	4642	2	N	-0-			-0-
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	235	1	5538	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	5230	-0-	-80	-0-	228	1	5002	2	N	-0-			-0-
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	224	1	5318	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	5033	-0-	-547	-0-	227	1	4806	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5733	-0-	-33	-0-	236	1	5497	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	5329	-0-	-437	-0-	235	1	5094	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	228	1	5052	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	4999	2	N	-0-					123
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	71	1	4473	2	N	-0-					123
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	236	1	5366	2	N	-0-					123
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	228	1	5029	2	N	-0-					123
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	236	1	5381	2	N	50					173
							55	9									
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	228	1	5151	2	N	38	183	1			28
							42	9									
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	236	1	4998	2	N	-0-					28
08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	236	1	5433	2	N	-0-					28
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	228	1	5181	2	N	-0-					28
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					28
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					28
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 47,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3782	-0-	-0-	-0-	811	1	2971	2	Y	-0-					17
02	2716	X	2076	-0-	-640	-0-	448	1	1628	2	Y	-0-					17
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	796	1	2276	2	Y	-0-					17
04	3000	X	2427	-0-	-573	-0-	484	1	1943	2	Y	-0-					17
05	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	600	1	2270	2	Y	-0-					17
06	3660	X	2094	-0-	-1566	-0-	609	1	1485	2	Y	-0-					17
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	582	1	2532	2	Y	-0-					17
08	3069	X	2240	-0-	-829	-0-	589	1	1651	2	Y	-0-					17
09	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	583	1	2003	2	Y	-0-					17
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					17
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					17
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 24,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3378	-0-	-807	-0-	414	1	2964	2	Y	-0-					29
02	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	357	1	3241	2	Y	5					34
							6	9									
03	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	399	1	3464	2	Y	-0-					34
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	376	1	3706	2	Y	9					43
							10	9									
05	4185	X	4015	-0-	-170	-0-	387	1	3628	2	Y	-0-	32	1			11
06	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	376	1	3414	2	Y	-0-					11
07	4216	X	3362	-0-	-854	-0-	325	1	3037	2	Y	-0-					11
08	4216	X	3804	-0-	-412	-0-	345	1	3449	2	Y	9					20
							10	9									
09	4080	X	3446	-0-	-634	-0-	342	1	3104	2	Y	-0-					20
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					20
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					20
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 33,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11549	-0-	-572	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10311	-0-	-581	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11586	-0-	-473	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9469	-0-	-2201	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	7401	-0-	-4162	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10942	-0-	-278	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10872	-0-	-722	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10749	-0-	-845	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10381	-0-	-569	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-0-
11	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	11182	-0-	-71	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
04	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
05	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
06	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
07	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	11222	-0-	-31	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10649	-0-	-241	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-
11	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	285 18	1 9	7144	2	N	16					72
02	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	249 13	1 9	6283	2	N	12					84
03	7347	X	7315	-0-	-32	-0-	269 7	1 9	7039	2	N	6					90
04	7110	X	6904	-0-	-206	-0-	255 8	1 9	6641	2	N	7					97
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	306 4	1 9	7523	2	N	4					101
06	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	316 1	1 9	7694	2	N	1					102
07	7316	X	4568	-0-	-2748	-0-	262	1	4306	2	N	-0-					102
08	7347	X	6304	-0-	-1043	-0-	246 2	1 9	6056	2	N	2					104
09	7110	X	6613	-0-	-497	-0-	272	1	6341	2	N	-0-					104
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					104
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					104
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 61,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4408	-0-	-614	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4150	-0-	-386	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	124	1	4409	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4412	-0-	-88	-0-	121	1	4291	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4498	-0-	-90	-0-	132	1	4366	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4219	-0-	-221	-0-	124	1	4095	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	133	1	4133	2	N	-0-					-0-
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	141	1	4568	2	N	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	143	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

	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	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	865 51	1 9	2250	2	N	46					257
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	814 21	1 9	2118	2	N	19	189	1			87
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	953 29	1 9	2610	2	N	26					113
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	871 24	1 9	2253	2	N	22					135
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	884 7	1 9	2596	2	N	6	5	1			136
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	832 23	1 9	1989	2	N	21					157
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	942 3	1 9	2480	2	N	3					160
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	861 1	1 9	2158	2	N	1					161
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	818 22	1 9	2312	2	N	20					181
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					181
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					181
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 28,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

01	5580	X	4810	-0-	-770	-0-	1086	1	3709	2	N	14					183
							15	9									
02	5040	X	4287	-0-	-753	-0-	919	1	3353	2	N	14					197
							15	9									
03	5177	X	4797	-0-	-380	-0-	1004	1	3774	2	N	17	168	1			46
							19	9									
04	4890	X	4497	-0-	-393	-0-	1040	1	3438	2	N	17					63
							19	9									
05	5053	X	4602	-0-	-451	-0-	1082	1	3500	2	N	18	8	1			73
							20	9									
06	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	1066	1	3213	2	N	21					94
							23	9									
07	4805	X	4491	-0-	-314	-0-	1033	1	3445	2	N	12					106
							13	9									
08	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	1113	1	3330	2	N	3					109
							3	9									
09	4500	X	4062	-0-	-438	-0-	1093	1	2961	2	N	7					116
							8	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					116
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					116
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 40,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5010	-0-	-291	-0-	481	1	4511	2	N	16			45
							18	9							
02	4788	X	4419	-0-	-369	-0-	436	1	3977	2	N	5			50
							6	9							
03	5084	X	3871	-0-	-1213	-0-	441	1	3423	2	N	6			56
							7	9							
04	4860	X	4485	-0-	-375	-0-	560	1	3919	2	N	5			61
							6	9							
05	5022	X	2321	-0-	-2701	-0-	478	1	1843	2	N	-0-			61
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	520	1	5111	2	N	2			63
							2	9							
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	479	1	4430	2	N	-0-			63
08	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	583	1	4851	2	N	1			64
							1	9							
09	5640	X	4401	-0-	-1239	-0-	464	1	3937	2	N	-0-			64
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			64
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT			64
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 40,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3869	-0-	769	1092	3869	2			N	-0-			-0-
02	4523	X	3431	-0-	-1092	-0-	3431	2			N	-0-			-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-			-0-
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	20	1	2555	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	2304	-0-	-36	-0-	202	1	2102	2	N	-0-			-0-
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
08	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-			-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-			-0-
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10342	-0-	-942	-0-	10342	2			N	-0-			-0-
02	10192	X	9490	-0-	-702	-0-	9490	2			N	-0-			-0-
03	11222	X	9721	-0-	-1501	-0-	9721	2			N	-0-			-0-
04	10860	X	9851	-0-	-1009	-0-	9851	2			N	-0-			-0-
05	10509	X	10056	-0-	-453	-0-	10056	2			N	-0-			-0-
06	10170	X	9327	-0-	-843	-0-	9327	2			N	-0-			-0-
07	10509	X	9879	-0-	-630	-0-	9879	2			N	-0-			-0-
08	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-			-0-
09	9840	X	9827	-0-	-13	-0-	9827	2			N	-0-			-0-
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT			-0-
11	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT			-0-
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					14
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					14
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					14
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			Y	-0-					14
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5924	2	8	9	Y	7					21
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5982	2	13	9	Y	12	26	1			7
07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			Y	-0-					7
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			Y	-0-					7
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			Y	-0-					7
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					7
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					7
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 50,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			Y	-0-					7
02	4704	X	4529	-0-	-175	-0-	4529	2			Y	-0-					7
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					7
04	5040	X	4631	-0-	-409	-0-	4631	2			Y	-0-					7
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5223	2	10	9	Y	9					16
06	5190	X	4530	-0-	-660	-0-	4528	2	2	9	Y	2	14	1			4
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			Y	-0-					4
08	5363	X	5245	-0-	-118	-0-	5245	2			Y	-0-					4
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					4
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					4
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					4
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 45,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4008	-0-	-363	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3641	-0-	-307	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	1	1	3991	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3901	-0-	-29	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4067	2	278	9	N	253	178	1			75
09	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	3741	2			N	-0-					75
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					75
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					75
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 35,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 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	3100	N	3068	-0-	-32	1749	3068	2			N	-0-					-0-
02	3446	X	1697	-0-	-1749	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	262	1	8360	2	Y	-0-					14
02	7168	X	7097	-0-	-71	-0-	233	1	6864	2	Y	-0-					14
03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	292	1	8625	2	Y	-0-					14
04	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	288	1	8669	2	Y	-0-					14
05	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	279	1	8345	2	Y	-0-					14
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	256	1	7701	2	Y	-0-					14
07	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	272	1	8157	2	Y	-0-					14
08	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	275	1	7620	2	Y	-0-					14
09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	251	1	7729	2	Y	-0-					14
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					14
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					14
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 74,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4781	-0-	-892	-0-	4781	2			Y	-0-					60
02	5124	X	4345	-0-	-779	-0-	4294	2	51	9	Y	46	95	1			11
03	5053	X	4603	-0-	-450	-0-	4534	2	69	9	Y	63					74
04	4890	X	4415	-0-	-475	-0-	4415	2			Y	-0-					74
05	5053	X	4636	-0-	-417	-0-	4636	2			Y	-0-					74
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					74
07	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	4529	2	24	9	Y	22	91	1			5
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4786	2	23	9	Y	21					26
09	4770	X	4581	-0-	-189	-0-	4581	2			Y	-0-					26
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					26
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					26
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 41,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5709	-0-	-460	-0-	193	1	5516	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5297	-0-	-275	-0-	192	1	5105	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5280	-0-	-889	-0-	289	1	4968	2	Y	21					21
							23	9									
04	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	330	1	6631	2	Y	-0-					21
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	322	1	6530	2	Y	-0-					21
06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	305	1	6218	2	Y	-0-	20	1			1
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	384	1	7654	2	Y	-0-					1
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	357	1	6325	2	Y	-0-					1
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	328	1	6170	2	Y	-0-					1
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					1
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					1
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 57,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3714	-0-	-378	-0-	755	1	2959	2	Y	-0-					33
02	3892	X	3434	-0-	-458	-0-	722	1	2703	2	Y	8					41
							9	9									
03	4309	X	3551	-0-	-758	-0-	903	1	2630	2	Y	16					57
							18	9									
04	4170	X	3141	-0-	-1029	-0-	887	1	2254	2	Y	-0-					57
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	923	1	3126	2	Y	-0-					57
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	908	1	3596	2	Y	-0-	16	1			41
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	910	1	3384	2	Y	-0-					41
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	932	1	3446	2	Y	-0-					41
09	4440	X	4054	-0-	-386	-0-	876	1	3178	2	Y	-0-					41
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					41
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					41
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 35,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					8
02	2548	X	2227	-0-	-321	-0-	73	1	2154	2	Y	-0-					8
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					8
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					8
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4739	2	8	9	Y	7					15
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4843	2	11	9	Y	10	20	1			5
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					5
08	4588	X	4485	-0-	-103	-0-	4485	2			Y	-0-					5
09	4440	X	4266	-0-	-174	-0-	4266	2			Y	-0-					5
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					5
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					5
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 36,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

01	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	1244	1	7800	2	N	51					114
							56	9									
02	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	1255	1	6009	2	N	41					155
							45	9									
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	1425	1	5977	2	N	27	124	1			58
							30	9									
04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1413	1	6076	2	N	56					114
							62	9									
05	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	1381	1	6371	2	N	48					162
							53	9									
06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	1297	1	5663	2	N	18					180
							20	9									
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1459	1	5288	2	N	4	108	1			76
							4	9									
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1457	1	5315	2	N	8					84
							9	9									
09	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1398	1	4962	2	N	3					87
							3	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					87
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					87
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 66,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

01	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	1213	1	8805	2	N	24					92
							26	9									
02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	1245	1	7998	2	N	22					114
							24	9									
03	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	1308	1	7207	2	N	7	68	1			53
							8	9									
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	1386	1	8714	2	N	10					63
							11	9									
05	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	1390	1	8123	2	N	12					75
							13	9									
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	1359	1	8310	2	N	14					89
							15	9									
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	1310	1	6228	2	N	1	65	1			25
							1	9									
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	1332	1	6544	2	N	2					27
							2	9									
09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	1259	1	7103	2	N	1					28
							1	9									
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					28
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					28
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 80,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3823	-0-	-145	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3502	-0-	-368	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3396	-0-	-474	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

01	6789	X	5638	-0-	-1151	-0-	433	1	5187	2	N	16					48
							18	9									
02	6132	X	5055	-0-	-1077	-0-	424	1	4623	2	N	7					55
							8	9									
03	6417	X	5774	-0-	-643	-0-	420	1	5348	2	N	5					60
							6	9									
04	6210	X	5908	-0-	-302	-0-	400	1	5506	2	N	2					62
							2	9									
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	458	1	5503	2	N	1					63
							1	9									
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	489	1	5932	2	N	2					65
							2	9									
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	495	1	6234	2	N	-0-					65
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	436	1	5870	2	N	-0-					65
09	6420	X	4726	-0-	-1694	-0-	502	1	4224	2	N	-0-					65
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					65
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					65
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 52,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	298	1	3635	2	N	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	266	1	3186	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3552	-0-	-261	-0-	225	1	3327	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3611	-0-	-79	-0-	228	1	3383	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	233	1	3404	2	N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	228	1	3536	2	N	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	236	1	3790	2	N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	236	1	3501	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3587	-0-	-103	-0-	228	1	3359	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 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	7595	X	138	-0-	-7457	-0-	138	1			N	-0-					-0-
02	6860	X	883	-0-	-5977	-0-	883	1			N	-0-					-0-
03	7595	X	3119	-0-	-4476	-0-	1126	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	974	-0-	-166	-0-	974	1			N	-0-					-0-
05	1178	X	1167	-0-	-11	-0-	1167	1			N	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1167	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	1196	1	2747	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	486	-0-	-2645	-0-	175	1	311	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 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	8618	X	6075	-0-	-2543	-0-	369	1	5706	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	4308	-0-	-3252	-0-	469	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	434	1	9520	2	N	-0-					-0-
04	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	733	1	7990	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8675	-0-	-98	-0-	797	1	7878	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8582	-0-	-1048	-0-	596	1	7986	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	7895	-0-	-2056	-0-	599	1	7296	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	8824	-0-	-1127	-0-	323	1	8501	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7657	-0-	-1073	-0-	675	1	6982	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5854	-0-	-5	-0-	403	1	5277	2	N	158	176	1			57
							174	9									
02	5600	X	4644	-0-	-956	-0-	4644	2			N	-0-					57
03	6200	X	5234	-0-	-966	-0-	5234	2			N	-0-					57
04	6000	X	4991	-0-	-1009	-0-	4991	2			N	-0-					57
05	5859	X	5225	-0-	-634	-0-	5225	2			N	-0-					57
06	5670	X	4844	-0-	-826	-0-	4844	2			N	-0-					57
07	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	5187	2			N	-0-					57
08	5239	X	5061	-0-	-178	-0-	5061	2			N	-0-					57
09	5070	X	4870	-0-	-200	-0-	4870	2			N	-0-					57
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					57
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					57
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 45,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5664	-0-	-784	-0-	428	1	5236	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	4967	-0-	-829	-0-	387	1	4580	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5331	-0-	-838	-0-	444	1	4887	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5373	-0-	-327	-0-	445	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	459	1	4971	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4946	-0-	-544	-0-	441	1	4505	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4901	-0-	-648	-0-	477	1	4424	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4520	-0-	-1029	-0-	480	1	4040	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4591	-0-	-779	-0-	477	1	4114	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	170	1	3448	2	Y	-0-					5
02	3248	X	3246	-0-	-2	-0-	128	1	3118	2	Y	-0-					5
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					5
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					5
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3881	2	7	9	Y	6					11
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3706	2	8	9	Y	7	14	1			4
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					4
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					4
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					4
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					4
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					4
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 32,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 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	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-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

01	5952	X	4182	-0-	-1770	-0-	660	1	3522	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	3726	-0-	-1650	-0-	609	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	481	1	4534	2	N	-0-					-0-
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	436	1	4485	2	N	-0-					-0-
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	416	1	4738	2	N	-0-					-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	333	1	4632	2	N	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	411	1	4793	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4507	-0-	-639	-0-	516	1	3991	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4532	-0-	-448	-0-	544	1	3988	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 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	5766	X	4340	-0-	-1426	-0-	513	1	3827	2	N	-0-					182
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	481	1	4369	2	N	25					207
							28	9									
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	525	1	4537	2	N	-0-					207
04	4200	X	3480	-0-	-720	-0-	535	1	2937	2	N	7	180	1			34
							8	9									
05	5394	X	4389	-0-	-1005	-0-	495	1	3838	2	N	51					85
							56	9									
06	5220	X	3904	-0-	-1316	-0-	454	1	3437	2	N	12					97
							13	9									
07	5394	X	3960	-0-	-1434	-0-	455	1	3504	2	N	1					98
							1	9									
08	5053	X	3595	-0-	-1458	-0-	502	1	3089	2	N	4					102
							4	9									
09	4260	X	3544	-0-	-716	-0-	474	1	3045	2	N	23					125
							25	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					125
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					125
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 37,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1929	-0-	-1326	-0-	349	1	1579	2	N	1	1	8			15
							1	9									
02	2604	X	1950	-0-	-654	-0-	294	1	1634	2	N	20					35
							22	9									
03	2387	X	2056	-0-	-331	-0-	329	1	1727	2	N	-0-					35
04	2310	X	1201	-0-	-1109	-0-	299	1	891	2	N	10					45
							11	9									
05	2387	X	2160	-0-	-227	-0-	367	1	1763	2	N	27					72
							30	9									
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	380	1	1794	2	N	7					79
							8	9									
07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	402	1	1923	2	N	-0-					79
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	360	1	2099	2	N	-0-					79
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	352	1	2027	2	N	-0-					79
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					79
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					79
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 18,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 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-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					60
02	5628	X	5506	-0-	-122	-0-	5455	2	51	9	Y	46	95	1			11
03	6293	X	5973	-0-	-320	-0-	5904	2	69	9	Y	63					74
04	6150	X	5304	-0-	-846	-0-	5304	2			Y	-0-					74
05	6355	X	5539	-0-	-816	-0-	5539	2			Y	-0-					74
06	6150	X	5571	-0-	-579	-0-	5571	2			Y	-0-					74
07	6107	X	5456	-0-	-651	-0-	5432	2	24	9	Y	22	91	1			5
08	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6183	2	23	9	Y	21					26
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			Y	-0-					26
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					26
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					26
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 51,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	390	N	108	-0-	-282	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6728	-0-	-216	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6615	-0-	-105	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6327	-0-	-617	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6118	-0-	-602	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6060	-0-	-884	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6117	-0-	-734	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5610	-0-	-1020	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	1224 35	1 9	9247	2	N	32					85
02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	1026 13	1 9	7925	2	N	12					97
03	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	1206 30	1 9	8620	2	N	27					124
04	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	1043 25	1 9	7500	2	N	23					147
05	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	1200 24	1 9	7356	2	N	22					169
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	1202 31	1 9	6557	2	N	28					197
07	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1148 11	1 9	7729	2	N	10	162	1			45
08	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	1192 28	1 9	7789	2	N	25					70
09	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	1189 3	1 9	7103	2	N	3					73
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					73
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					73
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 80,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

01	8029	X	6448	-0-	-1581	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	778	1	6005	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6894	-0-	-81	-0-	847	1	6047	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6574	-0-	-266	-0-	267	1	6307	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6069	-0-	-999	-0-	236	1	5833	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	1828	-0-	-5432	-0-	110	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	235	1	10591	2	N	-0-					-0-
08	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	226	1	9480	2	N	-0-					-0-
09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	228	1	9103	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2208	-0-	-365	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	859 15	1 9	3880	2	Y	14					292
02	4284	X	3810	-0-	-474	-0-	774 24	1 9	3012	2	Y	22	188	1			126
03	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	844 25	1 9	3657	2	Y	23					149
04	4590	X	4270	-0-	-320	-0-	834 29	1 9	3407	2	Y	26					175
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	859 19	1 9	4496	2	Y	17					192
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	783 28	1 9	4771	2	Y	25					217
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	862 23	1 9	4900	2	Y	21	168	1			70
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	861 31	1 9	5009	2	Y	28					98
09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	834 32	1 9	4850	2	Y	29					127
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					127
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					127
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 45,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	134	1	6591	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	4934	-0-	-1666	-0-	123	1	4811	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6183	-0-	-637	-0-	101	1	6082	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6012	-0-	-588	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5867	-0-	-860	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6020	-0-	-707	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5618	-0-	-382	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	787	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	895	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	1119	1	6048	2	N	-0-					-0-
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	782	1	5181	2	N	-0-					-0-
05	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	737	1	7288	2	N	-0-					-0-
06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	740	1	6232	2	N	-0-					-0-
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	1190	1	5163	2	N	-0-					-0-
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	1176	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	1063	1	4179	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3890	-0-	-16	-0-	456	1	3434	2	N	-0-					65
02	3808	X	3001	-0-	-807	-0-	396	1	2605	2	N	-0-					65
03	4216	X	3758	-0-	-458	-0-	670	1	3074	2	N	13					78
							14	9									
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	651	1	3506	2	N	-0-					78
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	663	1	3712	2	N	-0-					78
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	627	1	3457	2	N	4	13	1			69
							4	9									
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	654	1	3675	2	N	-0-					69
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	668	1	3656	2	N	-0-					69
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	652	1	3625	2	N	-0-					69
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					69
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					69
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 36,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	16498	X	-0-	-0-	-16498	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6943	-0-	-156	-0-	6888	2	55	9	N	50	189	1			100
02	6412	X	6343	-0-	-69	-0-	6295	2	48	9	N	44					144
03	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	6542	2	53	9	N	48					192
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					192
05	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-					192
06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7801	2	6	9	N	5					197
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					197
08	7967	X	7549	-0-	-418	-0-	7549	2			N	-0-					197
09	7710	X	6987	-0-	-723	-0-	6987	2			N	-0-					197
10	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					197
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					197
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 70,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

01	4619	X	3649	-0-	-970	-0-	182	1	3467	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3737	-0-	-435	-0-	195	1	3542	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	286	1	3409	2	Y	11					11
							12	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	315	1	3901	2	Y	-0-					11
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	354	1	3861	2	Y	-0-					11
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	334	1	3660	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	289	1	3860	2	Y	-0-					-0-
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	330	1	3796	2	Y	-0-					-0-
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	351	1	3829	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4319	-0-	-21	-0-	288	1	4031	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2937	-0-	-983	-0-	263	1	2674	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	285	1	3863	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	3971	-0-	-229	-0-	279	1	3692	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3993	-0-	-347	-0-	291	1	3702	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3860	-0-	-310	-0-	274	1	3586	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3557	-0-	-597	-0-	226	1	3331	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	288	1	3811	2	N	-0-			-0-
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	280	1	4240	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2019 - P/A 02/11/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

01	56643	X	56643	-0-	-0-	-0-	56643	2			N	-0-			-0-
02	46673	X	46673	-0-	-0-	-0-	46626	2	47	9	N	43			43
03	46967	X	46967	-0-	-0-	-0-	46939	2	28	9	N	25			68
04	36665	X	36665	-0-	-0-	-0-	36663	2	2	9	N	2			70
05	33601	X	33601	-0-	-0-	-0-	33599	2	2	9	N	2			72
06	29414	X	29414	-0-	-0-	-0-	29414	2			N	-0-			72
07	30242	X	30242	-0-	-0-	-0-	30241	2	1	9	N	1			73
08	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	25029	2			N	-0-			73
09	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	23795	2			N	-0-			73
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			73
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			73
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: 329,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

01	3627 X	3466	-0-	-161	-0-	687	1	2768	2	N	10			215
						11	9							
02	3276 X	3038	-0-	-238	-0-	668	1	2362	2	N	7			222
						8	9							
03	3627 X	3456	-0-	-171	-0-	603	1	2853	2	N	-0-			222
04	3480 X	2930	-0-	-550	-0-	483	1	2446	2	N	1			223
						1	9							
05	3596 X	3337	-0-	-259	-0-	256	1	3068	2	N	12			235
						13	9							
06	3360 X	2104	-0-	-1256	-0-	391	1	1713	2	N	-0-			235
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	681	1	3141	2	N	-0-			235
08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	529	1	3350	2	N	-0-	190	1	45
09	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	450	1	3142	2	N	-0-			45
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			45
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			45
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: 29,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	499 20	1 9	4437	2	N	18					115
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	394 42	1 9	4215	2	N	38					153
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	539 68	1 9	4932	2	N	62					215
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	555 64	1 9	4223	2	N	58	190	1			83
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	154 39	1 9	2692	2	N	35					118
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	241 19	1 9	2626	2	N	17					135
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	524 51	1 9	4218	2	N	46					181
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	676 34	1 9	4126	2	N	31	166	1			46
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	717 64	1 9	3811	2	N	58					104
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					104
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					104
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 39,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	155					N	NO RPT					13
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	155					N	NO RPT					13
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	155					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

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	341	X	55	-0-	-286	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	1	1	493	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	132	-0-	-3774	-0-	3	1	129	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	MC	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	79
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	79
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	MC	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

01	5115	X	4042	-0-	-1073	-0-	993	1	3049	2	N	-0-			15
02	4620	X	3800	-0-	-820	-0-	902	1	2863	2	N	32			47
							35	9							
03	4743	X	3294	-0-	-1449	-0-	564	1	2730	2	N	-0-			47
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	546	1	4584	2	N	-0-			47
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	553	1	4180	2	N	-0-			47
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	546	1	4332	2	N	-0-			47
07	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	554	1	4413	2	N	-0-			47
08	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	560	1	5104	2	N	-0-			47
09	5130	X	4963	-0-	-167	-0-	543	1	4420	2	N	-0-			47
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			47
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT			47
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: 41,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

01	3007	X	39	-0-	-2968	-0-	39	1			Y	-0-			31
02	2688	X	824	-0-	-1864	-0-	537	1	287	2	Y	-0-			31
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	750	1	1775	2	Y	-0-			31
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	824	1	1413	2	Y	11			42
							12	9							
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	785	1	1193	2	Y	-0-			42
06	2430	X	2182	-0-	-248	-0-	674	1	1508	2	Y	-0-			42
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	782	1	2353	2	Y	-0-			42
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	809	1	2252	2	Y	-0-			42
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	740	1	2107	2	Y	-0-			42
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			42
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			42
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: 18,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6009	-0-	-253	-0-	5981	2	28	9	N	25					108
02	5656	X	5571	-0-	-85	-0-	5549	2	22	9	N	20					128
03	6231	X	6151	-0-	-80	-0-	6133	2	18	9	N	16					144
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6002	2	13	9	N	12					156
05	6200	X	6102	-0-	-98	-0-	6102	2			N	-0-					156
06	5970	X	5842	-0-	-128	-0-	5840	2	2	9	N	2					158
07	6231	X	6162	-0-	-69	-0-	6159	2	3	9	N	3					161
08	6231	X	6021	-0-	-210	-0-	6021	2			N	-0-					161
09	6030	X	5637	-0-	-393	-0-	5637	2			N	-0-					161
10	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					161
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					161
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 53,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

01	7347	X	7226	-0-	-121	-0-	258	1	6968	2	Y	-0-					92
02	6636	X	6410	-0-	-226	-0-	210	1	6200	2	Y	-0-					92
03	7347	X	5346	-0-	-2001	-0-	339	1	5007	2	Y	-0-					92
04	6990	X	4587	-0-	-2403	-0-	417	1	4170	2	Y	-0-					92
05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	397	1	10707	2	Y	-0-					92
06	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	367	1	9320	2	Y	-0-					92
07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	313	1	9544	2	Y	10	85	1			17
							11	9									
08	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	278	1	8220	2	Y	-0-					17
09	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	264	1	8131	2	Y	-0-					17
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					17
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					17
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 71,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

01	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	548	1	2701	2	Y	-0-					64
02	3108	X	2642	-0-	-466	-0-	454	1	2188	2	Y	-0-					64
03	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	544	1	2228	2	Y	-0-					64
04	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	553	1	2233	2	Y	-0-					64
05	3255	X	2853	-0-	-402	-0-	617	1	2236	2	Y	-0-					64
06	3150	X	2918	-0-	-232	-0-	580	1	2338	2	Y	-0-					64
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	531	1	2618	2	Y	-0-					64
08	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	503	1	2362	2	Y	-0-					64
09	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	515	1	2355	2	Y	-0-					64
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					64
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					64
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 26,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	15	1	8894	2	N	-0-			-0-
02	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-			-0-
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	5268	-0-	-1302	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	5824	-0-	-965	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
06	6570	X	5726	-0-	-844	-0-	5726	2			N	-0-			-0-
07	6665	X	5682	-0-	-983	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
08	6417	X	5620	-0-	-797	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
09	5730	X	5148	-0-	-582	-0-	5148	2			N	-0-			-0-
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	12	1	7261	2	N	-0-			-0-
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-			-0-
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-			-0-
04	7050	X	5295	-0-	-1755	-0-	5295	2			N	-0-			-0-
05	7595	X	5849	-0-	-1746	-0-	5849	2			N	-0-			-0-
06	7350	X	6416	-0-	-934	-0-	6416	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	6528	-0-	-1067	-0-	6528	2			N	-0-			-0-
08	6851	X	5898	-0-	-953	-0-	5898	2			N	-0-			-0-
09	6420	X	5343	-0-	-1077	-0-	5343	2			N	-0-			-0-
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT			-0-
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT			-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2690	-0-	-2549	-0-	428	1	2262	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	2031	-0-	-2701	-0-	387	1	1644	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	2260	-0-	-2545	-0-	451	1	1809	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	3010	-0-	-1640	-0-	430	1	2580	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	462	1	3096	2	N	-0-			-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	414	1	2814	2	N	-0-			-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	418	1	2900	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	2417	-0-	-1148	-0-	402	1	2015	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	677	-0-	-2773	-0-	517	1	160	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5147	-0-	-1146	-0-	451	1	4696	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5090	-0-	-594	-0-	320	1	4770	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5154	-0-	-1015	-0-	175	1	4979	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	2332	-0-	-3638	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
05	6169	X	4133	-0-	-2036	-0-	4133	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	5451	-0-	-9	-0-	5451	2			N	-0-			-0-
07	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-			-0-
09	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-			-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT			-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	301	1	3182	2	N	-0-			-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	201	1	2989	2	N	-0-			-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	115	1	3266	2	N	-0-			-0-
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-			-0-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-			-0-
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-			-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 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	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	410	1	4513	2	N	-0-			-0-
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	282	1	4207	2	N	-0-			-0-
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	156	1	4441	2	N	-0-			-0-
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-			-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-			-0-
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-			-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 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	9114	X	8780	-0-	-334	-0-	732	1	8048	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	7344	-0-	-888	-0-	461	1	6883	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	7585	-0-	-1684	-0-	258	1	7327	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8039	-0-	-931	-0-	8039	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	8185	-0-	-1084	-0-	8185	2			N	-0-			-0-
06	8490	X	7106	-0-	-1384	-0-	7106	2			N	-0-			-0-
07	8308	X	7319	-0-	-989	-0-	7319	2			N	-0-			-0-
08	8308	X	7309	-0-	-999	-0-	7309	2			N	-0-			-0-
09	8040	X	7112	-0-	-928	-0-	7112	2			N	-0-			-0-
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			-0-
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT			-0-
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					148
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					148
03	3100	N	3489	-0-	389	389	3489	2			N	-0-					148
04	3000	N	3264	-0-	264	653	3263	2	1	9	N	1					149
05	3100	N	3234	-0-	134	787	3231	2	3	9	N	3					152
06	4619	X	3832	-0-	-787	-0-	765	1	3067	2	N	-0-					152
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1191	1	3565	2	N	-0-					152
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1206	1	2890	2	N	-0-					152
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	1167	1	3216	2	N	-0-					152
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					152
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					152
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 29,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5945	2	12	9	N	11					157
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5997	2	3	9	N	3					160
03	6572	X	6168	-0-	-404	-0-	6168	2			N	-0-					160
04	6360	X	5936	-0-	-424	-0-	5924	2	12	9	N	11					171
05	6634	X	6093	-0-	-541	-0-	6093	2			N	-0-					171
06	6420	X	5141	-0-	-1279	-0-	5141	2			N	-0-					171
07	6634	X	5423	-0-	-1211	-0-	5423	2			N	-0-					171
08	6169	X	5398	-0-	-771	-0-	5363	2	35	9	N	32					203
09	5940	X	4030	-0-	-1910	-0-	4030	2			N	-0-					203
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					203
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					203
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 50,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

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	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-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

01	3100	N	2712	-0-	-388	5543	472	1	2240	2	Y	-0-					2
02	2800	N	2435	-0-	-365	5178	363	1	2072	2	Y	-0-					2
03	3100	N	1539	-0-	-1561	3617	1539	2			Y	-0-					2
04	3000	N	80	-0-	-2920	697	80	2			Y	-0-					2
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					2
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	2	1			-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 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	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	230	1	3219	2	Y	-0-					18
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	204	1	2767	2	Y	5					23
							6	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	216	1	3080	2	Y	-0-					23
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	188	1	3016	2	Y	-0-					23
05	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	186	1	2984	2	Y	-0-					23
06	3330	X	3019	-0-	-311	-0-	182	1	2837	2	Y	-0-					23
07	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	195	1	2903	2	Y	-0-					23
08	3317	X	2856	-0-	-461	-0-	197	1	2655	2	Y	4					27
							4	9									
09	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	197	1	2748	2	Y	-0-					27
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					27
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					27
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 28,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8073	-0-	-638	-0-	673	1	7400	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	6376	-0-	-1492	-0-	401	1	5975	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6692	-0-	-1492	-0-	228	1	6464	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6957	-0-	-963	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7300	-0-	-884	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6331	-0-	-1469	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6439	-0-	-753	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6922	-0-	-363	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6495	-0-	-555	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

01	8928	X	8266	-0-	-662	-0-	8159	2	107	9	Y	97					164
02	8008	X	7394	-0-	-614	-0-	7394	2			Y	-0-					164
03	8587	X	8399	-0-	-188	-0-	8399	2			Y	-0-					164
04	8070	X	7909	-0-	-161	-0-	7909	2			Y	-0-					164
05	8308	X	8050	-0-	-258	-0-	8050	2			Y	-0-					164
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			Y	-0-					164
07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7921	2	12	9	Y	11					175
08	7719	X	7117	-0-	-602	-0-	7117	2			Y	-0-					175
09	7470	X	6239	-0-	-1231	-0-	6239	2			Y	-0-					175
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					175
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					175
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 69,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4820	-0-	-481	-0-	399	1	4345	2	Y	69					158
							76	9									
02	4788	X	4461	-0-	-327	-0-	360	1	4101	2	Y	-0-					158
03	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	522	1	4403	2	Y	29					187
							32	9									
04	4800	X	4734	-0-	-66	-0-	436	1	4290	2	Y	7					194
							8	9									
05	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	441	1	4417	2	Y	-0-					194
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	479	1	4210	2	Y	-0-					194
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	356	1	4364	2	Y	-0-					194
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	377	1	4287	2	Y	-0-					194
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	436	1	4293	2	Y	-0-					194
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					194
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					194
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 42,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6125	-0-	-447	-0-	599	1	5526	2	Y	-0-					36
02	5936	X	5530	-0-	-406	-0-	541	1	4989	2	Y	-0-					36
03	6572	X	6087	-0-	-485	-0-	684	1	5403	2	Y	-0-					36
04	6090	X	5724	-0-	-366	-0-	624	1	5100	2	Y	-0-					36
05	6293	X	6026	-0-	-267	-0-	557	1	5469	2	Y	-0-					36
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	487	1	5559	2	Y	-0-					36
07	6138	X	6047	-0-	-91	-0-	569	1	5478	2	Y	-0-					36
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	484	1	6017	2	Y	-0-					36
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	398	1	5927	2	Y	-0-					36
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					36
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					36
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 54,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5727	-0-	-2333	-0-	399	1	5328	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	4656	-0-	-2624	-0-	374	1	4282	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	5960	-0-	-1170	-0-	638	1	5322	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5896	-0-	-1004	-0-	475	1	5421	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5952	-0-	-93	-0-	567	1	5385	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5759	-0-	-1	-0-	531	1	5228	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	6053	-0-	-54	-0-	557	1	5496	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5390	-0-	-717	-0-	538	1	4852	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	4802	-0-	-1108	-0-	483	1	4319	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 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	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	444	1	4889	2	N	-0-					-0-
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	406	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4378	-0-	-1109	-0-	162	1	4216	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4345	-0-	-965	-0-	248	1	4097	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4501	-0-	-1048	-0-	228	1	4273	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	3944	-0-	-1426	-0-	242	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	3859	-0-	-1690	-0-	281	1	3578	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4385	-0-	-110	-0-	322	1	4063	2	N	-0-					-0-
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	305	1	4179	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	992 23	1 9	3211	2	N	21					169
02	3276	X	2362	-0-	-914	-0-	918 11	1 9	1433	2	N	10					179
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1007 7	1 9	2643	2	N	6					185
04	3510	X	2564	-0-	-946	-0-	905 8	1 9	1651	2	N	7					192
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	1028 15	1 9	2973	2	N	14	5	1			201
06	3510	X	3061	-0-	-449	-0-	999 8	1 9	2054	2	N	7					208
07	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	1019	1	2349	2	N	-0-	183	1			25
08	3627	X	2625	-0-	-1002	-0-	972	1	1653	2	N	-0-					25
09	3510	X	935	-0-	-2575	-0-	929	1	6	9	N	5					30
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					30
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					30
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 26,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 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	8897	X	8112	-0-	-785	-0-	676	1	7436	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	6972	-0-	-1064	-0-	564	1	6408	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6709	-0-	-1506	-0-	248	1	6461	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6767	-0-	-1183	-0-	373	1	6394	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7013	-0-	-1202	-0-	355	1	6658	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	6292	-0-	-1568	-0-	386	1	5906	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6328	-0-	-1391	-0-	422	1	5906	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6891	-0-	-115	-0-	413	1	6478	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6436	-0-	-344	-0-	399	1	6037	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	984	1	8903	2	N	-0-					12
02	8064	X	7762	-0-	-302	-0-	847	1	6875	2	N	36	35	1			13
							40	9									
03	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	1002	1	8788	2	N	1					14
							1	9									
04	8640	X	8490	-0-	-150	-0-	921	1	7569	2	N	-0-					14
05	8928	X	7798	-0-	-1130	-0-	1004	1	6794	2	N	-0-					14
06	8640	X	7117	-0-	-1523	-0-	995	1	6108	2	N	13					27
							14	9									
07	8928	X	7587	-0-	-1341	-0-	1062	1	6525	2	N	-0-					27
08	8928	X	7559	-0-	-1369	-0-	1040	1	6519	2	N	-0-					27
09	8490	X	6996	-0-	-1494	-0-	983	1	6013	2	N	-0-					27
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					27
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					27
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 72,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

01	4774	X	2631	-0-	-2143	-0-	876	1	1755	2	N	-0-					4
02	3584	X	2827	-0-	-757	-0-	823	1	1989	2	N	14	13	1			5
							15	9									
03	3379	X	1520	-0-	-1859	-0-	723	1	797	2	N	-0-					5
04	2550	X	1325	-0-	-1225	-0-	655	1	670	2	N	-0-					5
05	3131	X	1236	-0-	-1895	-0-	668	1	568	2	N	-0-					5
06	3030	X	2375	-0-	-655	-0-	771	1	1589	2	N	14					19
							15	9									
07	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	890	1	1997	2	N	-0-					19
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	971	1	2647	2	N	-0-					19
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	902	1	2310	2	N	-0-					19
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					19
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					19
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 21,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8598	-0-	-826	-0-	8598	2			N	-0-					48
02	8512	X	7837	-0-	-675	-0-	7778	2	59	9	N	54					102
03	9331	X	8275	-0-	-1056	-0-	8225	2	50	9	N	45					147
04	9030	X	7750	-0-	-1280	-0-	7675	2	75	9	N	68	189	1			26
05	8680	X	7502	-0-	-1178	-0-	13	1	7447	2	N	38					64
							42	9									
06	8400	X	7873	-0-	-527	-0-	7873	2			N	-0-					64
07	8680	X	8369	-0-	-311	-0-	8369	2			N	-0-					64
08	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					64
09	7860	X	7469	-0-	-391	-0-	7469	2			N	-0-					64
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					64
11	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					64
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 72,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	1627	1	1042	2	N	36	3	8			33
							40	9									
02	2156	N	1991	-0-	-165	-0-	1464	1	527	2	N	-0-					33
03	2852	N	835	-0-	-2017	-0-	835	1			N	-0-					33
04	2580	N	1572	-0-	-1008	-0-	826	1	746	2	N	-0-					33
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	848	1	1441	2	N	65					98
							72	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	827	1	1161	2	N	-0-					98
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	862	1	912	2	N	-0-					98
08	2356	N	1326	-0-	-1030	-0-	842	1	484	2	N	-0-					98
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	834	1	1528	2	N	-0-					98
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					98
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					98
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 16,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	Y	-0-					10
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	-0-					10
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	443	2	Y	-0-					10
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	2	Y	-0-					10
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	670	2	Y	-0-					10
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	720	2	Y	1					11
							1	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	729	2	Y	2					13
							2	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	720	2	Y	-0-					13
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	644	2	Y	22					35
							24	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					35
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					35
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					38
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	245	2	26	9	Y	24					62
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					62
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					62
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					62
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	39	1			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	163 9	1 9	4373	2	Y	8			67
02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	132	1	4013	2	Y	-0-			67
03	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	175	1	4332	2	Y	-0-			67
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	173	1	4140	2	Y	-0-			67
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	180	1	4178	2	Y	-0-			67
06	4440 X	4412	-0-	-28	-0-	198	1	4214	2	Y	-0-			67
07	4588 X	4492	-0-	-96	-0-	203	1	4289	2	Y	-0-			67
08	4495 X	4157	-0-	-338	-0-	232	1	3925	2	Y	-0-			67
09	4410 X	3902	-0-	-508	-0-	248	1	3654	2	Y	-0-			67
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			67
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT			67
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: 38,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3724	-0-	-306	-0-	697	1	3021	2	N	5	5	8			101
							6	9									
02	3976	X	3357	-0-	-619	-0-	603	1	2752	2	N	2	2	8			101
							2	9									
03	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	713	1	3156	2	N	-0-					101
04	4260	X	3705	-0-	-555	-0-	745	1	2951	2	N	8					109
							9	9									
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	735	1	3155	2	N	-0-					109
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	727	1	3579	2	N	3					112
							3	9									
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	699	1	3344	2	N	6					118
							7	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	681	1	3314	2	N	-0-					118
09	4320	X	3237	-0-	-1083	-0-	606	1	2631	2	N	-0-					118
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					118
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					118
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 34,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 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	11036	X	7362	-0-	-3674	-0-	855	1	6507	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	2850	-0-	-7370	-0-	474	1	2376	2	N	-0-					-0-
03	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	1363	1	11363	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10198	-0-	-1112	-0-	850	1	9348	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	11167	-0-	-520	-0-	1064	1	10103	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	9517	-0-	-2813	-0-	878	1	8639	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	10913	-0-	-1828	-0-	1005	1	9908	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	10789	-0-	-1952	-0-	1077	1	9712	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	9860	-0-	-940	-0-	991	1	8869	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-
11	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	752	-0-	-54	-0-	44	1	708	2	N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	N	-0-					-0-
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	42	1	665	2	N	-0-					-0-
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	41	1	593	2	N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	43	1	741	2	N	-0-					-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	35	1	573	2	N	-0-					-0-
07	651	N	62	-0-	-589	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	55	1	898	2	N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	65	1	1063	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	576	1	4032	2	N	-0-					-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	511	1	3796	2	N	-0-					-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	570	1	4007	2	N	-0-					-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	542	1	3507	2	N	-0-					-0-
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	559	1	4143	2	N	-0-					-0-
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	492	1	3865	2	N	-0-					-0-
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	643	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	623	1	3917	2	N	-0-					-0-
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	535	1	3983	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

01	6417	X	5597	-0-	-820	-0-	586	1	5011	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5159	-0-	-637	-0-	539	1	4620	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5412	-0-	-850	-0-	594	1	4818	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4787	-0-	-1273	-0-	583	1	4204	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5679	-0-	-583	-0-	604	1	5075	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4883	-0-	-637	-0-	509	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5142	-0-	-562	-0-	548	1	4594	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5086	-0-	-587	-0-	521	1	4565	2	N	-0-					-0-
09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	568	1	5186	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	408	-0-	-429	-0-	315	1	93	2	Y	-0-					95
02	644	N	528	-0-	-116	-0-	295	1	229	2	Y	4					99
							4	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	362	1	438	2	Y	-0-					99
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	366	1	23	2	Y	17					116
							19	9									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	62	1			55
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					55
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	547	1	4648	2	Y	-0-					33
02	4760	X	3843	-0-	-917	-0-	520	1	3282	2	Y	37					70
							41	9									
03	5270	X	4345	-0-	-925	-0-	608	1	3737	2	Y	-0-					70
04	5100	X	3935	-0-	-1165	-0-	555	1	3380	2	Y	-0-					70
05	5208	X	4188	-0-	-1020	-0-	582	1	3606	2	Y	-0-					70
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	583	1	3817	2	Y	-0-					70
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	551	1	3394	2	Y	-0-					70
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	643	1	3313	2	Y	-0-					70
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	708	1	3843	2	Y	-0-					70
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					70
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					70
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 38,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	536	1	7041	2	N	-0-					-0-
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	462	1	5689	2	N	-0-					-0-
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	508	1	6242	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6156	-0-	-1164	-0-	384	1	5772	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6398	-0-	-1166	-0-	449	1	5949	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6433	-0-	-887	-0-	418	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6348	-0-	-472	-0-	431	1	5917	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6334	-0-	-424	-0-	421	1	5913	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6149	-0-	-271	-0-	421	1	5728	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5835	-0-	-830	-0-	916	1	4919	2	Y	-0-					93
02	5964	X	5409	-0-	-555	-0-	838	1	4571	2	Y	-0-					93
03	6603	X	6473	-0-	-130	-0-	714	1	5759	2	Y	-0-					93
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	712	1	5757	2	Y	-0-					93
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	756	1	5531	2	Y	-0-					93
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	698	1	6064	2	Y	-0-					93
07	6696	X	6583	-0-	-113	-0-	729	1	5842	2	Y	11	85	1			19
							12	9									
08	6696	X	5710	-0-	-986	-0-	727	1	4983	2	Y	-0-					19
09	6600	X	5876	-0-	-724	-0-	630	1	5246	2	Y	-0-					19
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					19
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					19
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 55,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3960	-0-	-1155	-0-	378	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3932	-0-	-688	-0-	347	1	3585	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4601	-0-	-390	-0-	416	1	4185	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3280	-0-	-1220	-0-	348	1	2932	2	N	-0-					-0-
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	420	1	4308	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	403	1	3871	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3998	-0-	-590	-0-	410	1	3588	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3529	-0-	-1214	-0-	422	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3927	-0-	-663	-0-	450	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	599	-0-	-269	-0-	416	1	182	2	Y	1					117
							1	9									
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	376	1	386	2	Y	4					121
							4	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	398	1	620	2	Y	-0-					121
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	401	1	300	2	Y	18					139
							20	9									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1	62	1			78
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					78
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5663	-0-	-1343	-0-	5663	2			Y	-0-					38
02	6328	X	5478	-0-	-850	-0-	5452	2	26	9	Y	24					62
03	6820	X	6588	-0-	-232	-0-	6588	2			Y	-0-					62
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					62
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			Y	-0-					62
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6252	2	3	9	Y	3	39	1			26
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			Y	-0-					26
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			Y	-0-					26
09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			Y	-0-					26
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					26
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					26
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 54,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8467	X	2527	-0-	-5940	-0-	193	1	2334	2	Y	-0-					43
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	189	1	2328	2	Y	-0-					43
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	262	1	2506	2	Y	-0-					43
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	250	1	2421	2	Y	-0-					43
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	490	1	2134	2	Y	-0-					43
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	206	1	2529	2	Y	-0-					43
07	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	226	1	2506	2	Y	-0-					43
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	243	1	2411	2	Y	31					74
							34	9									
09	2730	N	2559	-0-	-171	-0-	248	1	2311	2	Y	-0-					74
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					74
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					74
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 23,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9297	-0-	-685	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8611	-0-	-349	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8952	-0-	-968	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8689	-0-	-401	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8794	-0-	-754	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8577	-0-	-663	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8577	-0-	-971	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8868	-0-	-122	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8484	-0-	-216	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	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-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7178	-0-	-107	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6655	-0-	-395	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7276	-0-	-9	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6833	-0-	-217	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7121	-0-	-164	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7053	-0-	-232	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6672	-0-	-378	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	477	1	3719	2	N	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	437	1	3477	2	N	-0-					-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	333	1	5135	2	N	-0-					-0-
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	326	1	5370	2	N	-0-					-0-
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	343	1	4931	2	N	-0-					-0-
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	350	1	5343	2	N	-0-					-0-
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	374	1	5478	2	N	-0-					-0-
08	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	322	1	5112	2	N	-0-					-0-
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	274	1	3501	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3816	-0-	-896	-0-	209	1	3607	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3148	-0-	-72	-0-	212	1	2936	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	2655	-0-	-1592	-0-	211	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	1834	-0-	-2276	-0-	187	1	1647	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	2009	-0-	-2238	-0-	149	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	560	1	5971	2	N	-0-					-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	959	1	5308	2	N	-0-					-0-
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	957	1	4714	2	N	-0-					-0-
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	911	1	4265	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 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	9300	X	7612	-0-	-1688	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7476	-0-	-1512	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8083	-0-	-1868	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	6912	-0-	-2718	-0-	228	1	6684	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8392	-0-	-753	-0-	225	1	8167	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7738	-0-	-272	-0-	225	1	7513	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7635	-0-	-642	-0-	227	1	7408	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7262	-0-	-1139	-0-	234	1	7028	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	6322	-0-	-1808	-0-	227	1	6095	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

01	6076	X	4991	-0-	-1085	-0-	917	1	4072	2	N	2	2	8			82
							2	9									
02	5124	X	4145	-0-	-979	-0-	873	1	3270	2	N	2	2	8			82
							2	9									
03	5673	X	4814	-0-	-859	-0-	927	1	3887	2	N	-0-					82
04	5490	X	4995	-0-	-495	-0-	842	1	4153	2	N	-0-					82
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	905	1	5373	2	N	9					91
							10	9									
06	4830	X	4641	-0-	-189	-0-	860	1	3781	2	N	-0-					91
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	941	1	4579	2	N	-0-					91
08	6231	X	5542	-0-	-689	-0-	959	1	4583	2	N	-0-					91
09	6030	X	5392	-0-	-638	-0-	981	1	4411	2	N	-0-					91
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					91
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					91
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 46,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

01	2511	N	2226	-0-	-285	-0-	641	1	1534	2	N	46	173	1			111
							51	9									
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	518	1	1374	2	N	30					141
							33	9									
03	2883	N	1350	-0-	-1533	-0-	510	1	788	2	N	47					188
							52	9									
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	641	1	1599	2	N	54					242
							59	9									
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	604	1	1401	2	N	37	179	1			100
							41	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	631	1	1740	2	N	21					121
							23	9									
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	564	1	1791	2	N	57					178
							63	9									
08	2046	N	1737	-0-	-309	-0-	474	1	1231	2	N	29	156	1			51
							32	9									
09	2400	N	1839	-0-	-561	-0-	568	1	1220	2	N	46					97
							51	9									
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					97
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					97
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 18,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 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-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 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	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	226	1	3901	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3718	-0-	-202	-0-	250	1	3468	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3653	-0-	-687	-0-	290	1	3363	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2689	-0-	-1511	-0-	274	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	295	1	3694	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3525	-0-	-465	-0-	302	1	3223	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3268	-0-	-855	-0-	500	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3102	-0-	-897	-0-	523	1	2579	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2975	-0-	-895	-0-	524	1	2451	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	991	1	398	2	N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	910	1	401	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	771	1	46	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	734	1	431	2	N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	773	1	812	2	N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	739	1	589	2	Y	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	735	1	602	2	Y	44					44
							48	9									
08	1736	N	1117	-0-	-619	-0-	767	1	350	2	Y	-0-					44
09	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	683	1	488	2	Y	-0-					44
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					44
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					44
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 11,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	467	1	2811	2	N	-0-					70
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	457	1	3312	2	N	-0-					70
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	682	1	3739	2	N	-0-					70
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	536	1	4221	2	N	-0-					70
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	505	1	4500	2	N	-0-					70
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	505	1	4154	2	N	33					103
							36	9									
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	575	1	3892	2	N	-0-					103
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	486	1	3772	2	N	-0-					103
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	507	1	3580	2	N	-0-					103
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					103
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					103
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 38,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2925	-0-	-485	-0-	352	1	2573	2	Y	-0-					36
02	3332	X	1553	-0-	-1779	-0-	317	1	1236	2	Y	-0-					36
03	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	544	1	2633	2	Y	-0-					36
04	3570	X	1411	-0-	-2159	-0-	580	1	831	2	Y	-0-					36
05	3379	X	2440	-0-	-939	-0-	676	1	1764	2	Y	-0-					36
06	3060	X	2277	-0-	-783	-0-	587	1	1690	2	Y	-0-					36
07	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	512	1	2644	2	Y	-0-					36
08	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	565	1	2024	2	Y	-0-					36
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	532	1	3945	2	Y	-0-					36
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					36
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					36
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 24,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	613	1	1995	2	N	-0-					163
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	559	1	2758	2	N	-0-					163
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	648	1	2438	2	N	15					178
							17	9									
04	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	668	1	1165	2	N	-0-					178
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	746	1	1634	2	N	-0-					178
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	738	1	2357	2	N	-0-	14	1			164
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	694	1	1683	2	N	-0-	50	1			114
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	737	1	2160	2	N	-0-					114
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	672	1	2122	2	N	-0-					114
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					114
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					114
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 24,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	550	1	3772	2	N	-0-					70
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	542	1	3040	2	N	35					105
							39	9									
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	734	1	2496	2	N	18					123
							20	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	703	1	3307	2	N	-0-					123
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	689	1	3340	2	N	-0-					123
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	613	1	3509	2	N	-0-	17	1			106
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	604	1	2951	2	N	40	130	1			16
							44	9									
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	631	1	3728	2	N	-0-					16
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	650	1	3123	2	N	-0-					16
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					16
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					16
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 35,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3346	-0-	-994	-0-	642	1	2704	2	Y	-0-					36
02	3836	X	2972	-0-	-864	-0-	517	1	2455	2	Y	-0-					36
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	883	1	3564	2	Y	-0-					36
04	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	783	1	2863	2	Y	-0-					36
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	858	1	3465	2	Y	-0-					36
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	885	1	3143	2	Y	-0-					36
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	960	1	2896	2	Y	-0-					36
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	949	1	2452	2	Y	-0-					36
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	920	1	2780	2	Y	-0-					36
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					36
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					36
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 33,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5529	-0-	-206	-0-	5495	2	34	9	N	31					233
02	5068	X	4948	-0-	-120	-0-	4918	2	30	9	N	27	181	1			79
03	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	5010	2	31	9	N	28					107
04	5400	X	5040	-0-	-360	-0-	900	1	4128	2	N	11					118
							12	9									
05	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	930	1	4422	2	N	22					140
							24	9									
06	5340	X	4947	-0-	-393	-0-	900	1	4026	2	N	19					159
							21	9									
07	5487	X	5052	-0-	-435	-0-	930	1	4115	2	N	6					165
							7	9									
08	5363	X	4990	-0-	-373	-0-	930	1	4045	2	N	14					179
							15	9									
09	5190	X	4523	-0-	-667	-0-	900	1	3611	2	N	11					190
							12	9									
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					190
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					190
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 45,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 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	9765	X	9368	-0-	-397	-0-	1162	1	8206	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	7746	-0-	-1074	-0-	1022	1	6724	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	9466	-0-	-299	-0-	1191	1	8275	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	9428	-0-	-22	-0-	1133	1	8295	2	N	-0-			-0-
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	1179	1	9060	2	N	-0-			-0-
06	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	1155	1	8801	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	9708	-0-	-26	-0-	1206	1	8502	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	3664	-0-	-6101	-0-	465	1	3199	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-			-0-
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT			-0-
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT			-0-
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 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	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
02	5516	X	5235	-0-	-281	-0-	5235	2			N	-0-			-0-
03	6107	X	5691	-0-	-416	-0-	5691	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	5725	-0-	-185	-0-	5725	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	5717	-0-	-173	-0-	5717	2			N	-0-			-0-
06	5610	X	5384	-0-	-226	-0-	5384	2			N	-0-			-0-
07	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	5776	2			N	-0-			-0-
08	5921	X	5750	-0-	-171	-0-	5750	2			N	-0-			-0-
09	5730	X	5481	-0-	-249	-0-	5481	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	2			N	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11224	-0-	-1362	-0-	560	1	10664	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	10580	-0-	-452	-0-	510	1	10070	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	11567	-0-	-647	-0-	562	1	11005	2	N	-0-			-0-
04	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	541	1	10710	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	10921	-0-	-797	-0-	532	1	10389	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	10984	-0-	-356	-0-	536	1	10448	2	N	-0-			-0-
07	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	563	1	11521	2	N	-0-			-0-
08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	560	1	11333	2	N	-0-			-0-
09	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	544	1	10876	2	N	-0-			-0-
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			-0-
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT			-0-
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7230	-0-	-551	-0-	7230	2			N	-0-			-0-
02	6720	X	6583	-0-	-137	-0-	6583	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	7175	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	7034	-0-	-106	-0-	7034	2			N	-0-			-0-
05	7285	X	6990	-0-	-295	-0-	6990	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	6684	-0-	-366	-0-	6684	2			N	-0-			-0-
07	7285	X	6941	-0-	-344	-0-	6941	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	6917	-0-	-337	-0-	6917	2			N	-0-			-0-
09	7020	X	6615	-0-	-405	-0-	6615	2			N	-0-			-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT			-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5441	-0-	-1441	-0-	5441	2			N	-0-			-0-
02	6048	X	5241	-0-	-807	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	5631	-0-	-1065	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
04	6450	X	5284	-0-	-1166	-0-	5284	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	5158	-0-	-825	-0-	5158	2			N	-0-			-0-
06	5610	X	5305	-0-	-305	-0-	5305	2			N	-0-			-0-
07	5797	X	5556	-0-	-241	-0-	5556	2			N	-0-			-0-
08	5642	X	5399	-0-	-243	-0-	5399	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	5204	-0-	-106	-0-	5204	2			N	-0-			-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	509	-0-	-1537	-0-	509	1			N	-0-			-0-
02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	479	1	6372	2	N	-0-			-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	593	1	7307	2	N	-0-			-0-
04	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	694	1	7972	2	N	-0-			-0-
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	807	1	7509	2	N	-0-			-0-
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	698	1	7605	2	N	-0-			-0-
07	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	771	1	8949	2	N	-0-			-0-
08	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	820	1	9108	2	N	-0-			-0-
09	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	891	1	8512	2	N	-0-			-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4394	-0-	-411	-0-	564	1	3830	2	N	-0-					115
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	453	1	3638	2	N	110	192	1			33
							121	9									
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	554	1	4379	2	N	20					53
							22	9									
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	546	1	3855	2	N	-0-					53
05	4650	X	4064	-0-	-586	-0-	561	1	3503	2	N	-0-					53
06	4680	X	3387	-0-	-1293	-0-	546	1	2841	2	N	-0-					53
07	4836	X	3757	-0-	-1079	-0-	564	1	3193	2	N	-0-					53
08	4836	X	3646	-0-	-1190	-0-	564	1	3082	2	N	-0-					53
09	4410	X	3478	-0-	-932	-0-	545	1	2933	2	N	-0-					53
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					53
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					53
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 36,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2761	-0-	-3656	-0-	747	1	2014	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4067	-0-	-1169	-0-	712	1	3355	2	N	-0-					-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	710	1	4646	2	N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	630	1	4430	2	N	-0-					-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	665	1	4422	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	2025	-0-	-3165	-0-	825	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	1234	-0-	-4129	-0-	843	1	391	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	1680	-0-	-3683	-0-	749	1	931	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	2597	-0-	-2473	-0-	637	1	1960	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	443	1	1853	2	N	4					52
							4	9									
02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	380	1	788	2	N	3					55
							3	9									
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	391	1	1395	2	N	1					56
							1	9									
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	381	1	1746	2	N	4					60
							4	9									
05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	413	1	1726	2	N	1	4	1			57
							1	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	390	1	1824	2	N	1					58
							1	9									
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	396	1	1990	2	N	-0-					58
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	395	1	2117	2	N	-0-					58
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	370	1	1768	2	N	-0-					58
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					58
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					58
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 18,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7979	-0-	-1631	-0-	364 65	1 9	7550	2	N	59					228
02	8260	X	7578	-0-	-682	-0-	363 65	1 9	7150	2	N	59	137	1			150
03	8897	X	8572	-0-	-325	-0-	384 58	1 9	8130	2	N	53					203
04	8340	X	8111	-0-	-229	-0-	387 55	1 9	7669	2	N	50	47	1			206
05	8618	X	8017	-0-	-601	-0-	352 43	1 9	7622	2	N	39	155	1			90
06	8310	X	6791	-0-	-1519	-0-	386 33	1 9	6372	2	N	30					120
07	8587	X	7997	-0-	-590	-0-	391 31	1 9	7575	2	N	28					148
08	8587	X	6305	-0-	-2282	-0-	356 1	1 9	5948	2	N	1					149
09	8100	X	6559	-0-	-1541	-0-	364 14	1 9	6181	2	N	13					162
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					162
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					162
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 67,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6380	-0-	-68	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5744	-0-	-80	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6416	-0-	-156	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6107	-0-	-253	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6233	-0-	-339	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5629	-0-	-581	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5823	-0-	-594	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5375	-0-	-1042	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5136	-0-	-984	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3571	-0-	-41	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3827	-0-	-103	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3199	-0-	-641	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3446	-0-	-522	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3243	-0-	-725	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	1300	-0-	-2540	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4952	-0-	-101	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4200	-0-	-532	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4789	-0-	-281	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4496	-0-	-304	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4259	-0-	-701	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4161	-0-	-1171	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3586	-0-	-1574	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4893	-0-	-1152	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5075	-0-	-385	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5684	-0-	-20	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	2319	-0-	-3201	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	305	-0-	-5399	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3625	-0-	-1865	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3892	-0-	-1781	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3410	-0-	-2263	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	471	-0-	-3159	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9793	-0-	-995	-0-	1446	1	8347	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8998	-0-	-214	-0-	1745	1	7251	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	10199	X	10118	-0-	-81	-0-	1955	1	8163	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9498	-0-	-102	-0-	1844	1	7654	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9003	-0-	-948	-0-	1978	1	7025	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	8956	-0-	-824	-0-	1855	1	7101	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9525	-0-	-581	-0-	2389	1	7136	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	8607	-0-	-1499	-0-	2502	1	6105	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8613	-0-	-897	-0-	2475	1	6138	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12203	-0-	-817	-0-	1230	1	10973	2	N	-0-					-0-
02	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1162	1	12636	2	N	-0-					-0-
03	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	1198	1	13067	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	12471	-0-	-99	-0-	1193	1	11278	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	12491	-0-	-2017	-0-	1234	1	11257	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	11791	-0-	-2249	-0-	1190	1	10601	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	12301	-0-	-2207	-0-	1225	1	11076	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	10484	-0-	-3838	-0-	1093	1	9391	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	12288	-0-	-192	-0-	1173	1	11115	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	858	1	7656	2	N	-0-					-0-
02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	839	1	9124	2	N	-0-					-0-
03	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	857	1	9350	2	N	-0-					-0-
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	675	1	6385	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6829	-0-	-456	-0-	675	1	6154	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6274	-0-	-776	-0-	633	1	5641	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6349	-0-	-936	-0-	632	1	5717	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	5958	-0-	-1327	-0-	621	1	5337	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5662	-0-	-1388	-0-	541	1	5121	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2867	-0-	-2682	-0-	289	1	2578	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	2190	-0-	-2822	-0-	184	1	2006	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	5190	-0-	-359	-0-	436	1	4754	2	N	-0-			-0-
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	733	1	6935	2	N	-0-			-0-
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	721	1	6572	2	N	-0-			-0-
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	687	1	6126	2	N	-0-			-0-
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	853	1	7713	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	873	1	7497	2	N	-0-			-0-
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	771	1	7304	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10324	-0-	-681	-0-	1040	1	9284	2	N	-0-			-0-
02	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	1004	1	10925	2	N	-0-			-0-
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	1040	1	11341	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	9961	-0-	-269	-0-	953	1	9008	2	N	-0-			-0-
05	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	1119	1	10206	2	N	-0-			-0-
06	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	1138	1	10141	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	10676	-0-	-329	-0-	1063	1	9613	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	1257	1	10802	2	N	-0-			-0-
09	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	1092	1	10346	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT			-0-
11	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT			-0-
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11543	-0-	-733	-0-	1163	1	10380	2	N	-0-			-0-
02	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	1132	1	12315	2	N	-0-			-0-
03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	1083	1	11810	2	N	-0-			-0-
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1101	1	10414	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	11743	-0-	-1587	-0-	1160	1	10583	2	N	-0-			-0-
06	12900	X	11003	-0-	-1897	-0-	1110	1	9893	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	11263	-0-	-2067	-0-	1122	1	10141	2	N	-0-			-0-
08	13330	X	10542	-0-	-2788	-0-	1099	1	9443	2	N	-0-			-0-
09	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	1139	1	10793	2	N	-0-			-0-
10	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT			-0-
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT			-0-
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8419	-0-	-261	-0-	848	1	7571	2	N	-0-			-0-
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	714	1	7768	2	N	-0-			-0-
03	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	809	1	8821	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	8001	-0-	-159	-0-	765	1	7236	2	N	-0-			-0-
05	9393	X	8269	-0-	-1124	-0-	817	1	7452	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	7136	-0-	-2194	-0-	720	1	6416	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	7660	-0-	-1981	-0-	763	1	6897	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	8408	-0-	-1233	-0-	877	1	7531	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	7154	-0-	-856	-0-	683	1	6471	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT			-0-
11	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT			-0-
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4778	-0-	-461	-0-	297	1	4481	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4179	-0-	-385	-0-	269	1	3910	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4457	-0-	-255	-0-	235	1	4222	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4200	-0-	-420	-0-	226	1	3974	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4234	-0-	-540	-0-	230	1	4004	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4216	-0-	-404	-0-	225	1	3991	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	235	1	4175	2	N	-0-			-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	235	1	4334	2	N	-0-			-0-
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	228	1	4139	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT			-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	562	1	5018	2	N	-0-			-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	510	1	4661	2	N	-0-			-0-
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	564	1	5079	2	N	-0-			-0-
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	546	1	4448	2	N	-0-			-0-
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	564	1	5039	2	N	-0-			-0-
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	546	1	4798	2	N	-0-			-0-
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	564	1	4935	2	N	-0-			-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	562	1	4297	2	N	-0-			-0-
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	546	1	4226	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7100	-0-	-774	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6390	-0-	-554	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6754	-0-	-841	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6630	-0-	-450	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6755	-0-	-561	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6456	-0-	-414	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6721	-0-	-130	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6445	-0-	-185	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	474	1	9785	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	7808	-0-	-1180	-0-	571	1	7237	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9377	-0-	-574	-0-	587	1	8790	2	N	-0-					-0-
04	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	473	1	11348	2	N	-0-					-0-
05	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	399	1	10365	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	7899	-0-	-1731	-0-	457	1	7442	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	6894	-0-	-3057	-0-	432	1	6462	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	7170	-0-	-2781	-0-	382	1	6788	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	6384	-0-	-3246	-0-	272	1	6112	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-			-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-			-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-			-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	1			N	-0-			-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-			-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			N	-0-			-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			N	-0-			-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	1			N	-0-			-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1			N	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 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	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-			-0-
02	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-			-0-
03	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	149	1	7362	2	N	-0-			-0-
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	143	1	6716	2	N	-0-			-0-
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	141	1	7115	2	N	-0-			-0-
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	140	1	7243	2	N	-0-			-0-
07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	140	1	6554	2	N	-0-			-0-
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	126	1	6704	2	N	-0-			-0-
09	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	120	1	6468	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			-0-
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT			-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 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	7719	X	3455	-0-	-4264	-0-	793	1	2662	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	5254	-0-	-1718	-0-	1128	1	4126	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	5129	-0-	-1970	-0-	1069	1	4060	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	4737	-0-	-1833	-0-	994	1	3743	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5069	-0-	-759	-0-	1077	1	3992	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	3549	-0-	-2091	-0-	941	1	2608	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	4856	-0-	-972	-0-	1206	1	3650	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	5037	-0-	-78	-0-	1193	1	3844	2	N	-0-			-0-
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	1236	1	3839	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	565	1	1412	2	N	3					33
							3	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	572	1	1791	2	N	-0-					33
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	628	1	1531	2	N	14					47
							15	9									
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	516	1	1828	2	N	-0-					47
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	432	1	981	2	N	6					53
							7	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	528	1	1200	2	N	-0-					53
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	642	1	1658	2	N	-0-					53
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	504	1	2253	2	N	2					55
							2	9									
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	599	1	1957	2	N	13					68
							14	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					68
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					68
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 19,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6606	-0-	-710	-0-	244 43	1 9	6319	2	Y	39	91	1	3	8	47
02	6608	X	6243	-0-	-365	-0-	242 3	1 9	5998	2	Y	3					50
03	6820	X	6146	-0-	-674	-0-	272	1	5874	2	Y	-0-					50
04	6450	X	6317	-0-	-133	-0-	296 35	1 9	5986	2	Y	32					82
05	6913	X	6466	-0-	-447	-0-	330	1	6136	2	Y	-0-					82
06	6450	X	5549	-0-	-901	-0-	278	1	5271	2	Y	-0-					82
07	6665	X	6202	-0-	-463	-0-	533	1	5669	2	Y	-0-					82
08	6541	X	6084	-0-	-457	-0-	1206	1	4878	2	Y	-0-					82
09	6330	X	5458	-0-	-872	-0-	702	1	4756	2	Y	-0-					82
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					82
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					82
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 55,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4796	-0-	-1156	-0-	917	1	3879	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4420	-0-	-312	-0-	805	1	3615	2	N	-0-					-0-
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	830	1	8217	2	N	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	802	1	5977	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6033	-0-	-725	-0-	853	1	5180	2	N	-0-					-0-
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	834	1	6367	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5610	-0-	-1148	-0-	909	1	4701	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6682	-0-	-76	-0-	928	1	5754	2	N	-0-					-0-
09	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	787	1	6327	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	664	1	5921	2	N	-0-					-0-
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	607	1	6599	2	N	-0-					-0-
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	644	1	7020	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6369	-0-	-141	-0-	609	1	5760	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	5225	-0-	-2680	-0-	516	1	4709	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	5629	-0-	-2021	-0-	568	1	5061	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	5414	-0-	-2491	-0-	539	1	4875	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	3796	-0-	-3861	-0-	396	1	3400	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	3195	-0-	-3165	-0-	305	1	2890	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	313	1	4999	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	283	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	313	1	4758	2	N	-0-					-0-
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	298	1	4807	2	N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	15	1	4279	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 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	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	1596	1	2764	2	N	-0-					-0-
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	1476	1	3010	2	N	-0-					-0-
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1705	1	3342	2	N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1317	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1331	1	2648	2	N	-0-					-0-
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1454	1	2128	2	N	-0-					-0-
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	1487	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	1783	1	4215	2	N	-0-					-0-
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1582	1	3757	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			N	-0-					-0-
03	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	1			N	-0-					-0-
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	1			N	-0-					-0-
05	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	1			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	1			N	-0-					-0-
07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	1			N	-0-					-0-
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	1			N	-0-					-0-
09	1290	N	1095	-0-	-195	-0-	1095	1			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5111	-0-	-965	-0-	1061	1	4050	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	3701	-0-	-1563	-0-	896	1	2805	2	N	-0-			-0-
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1116	1	4180	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4728	-0-	-222	-0-	991	1	3737	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4568	-0-	-547	-0-	925	1	3643	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4269	-0-	-861	-0-	1048	1	3221	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	5127	-0-	-174	-0-	1078	1	4049	2	N	-0-			-0-
08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1044	1	4923	2	N	-0-			-0-
09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	940	1	4838	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	507	1	7303	2	N	-0-			-0-
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	141	1	6287	2	N	-0-			-0-
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-			-0-
04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-			-0-
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-			-0-
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-			-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-			-0-
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-			-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4963	-0-	-276	-0-	791	1	4172	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	5037	-0-	-59	-0-	130	1	4907	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	5454	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	5260	-0-	-200	-0-	5260	2			N	-0-			-0-
05	5580	X	4664	-0-	-916	-0-	4664	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	5187	-0-	-213	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4861	-0-	-719	-0-	4861	2			N	-0-			-0-
08	5456	X	4674	-0-	-782	-0-	4674	2			N	-0-			-0-
09	5250	X	4947	-0-	-303	-0-	4947	2			N	-0-			-0-
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					80
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	740 45	1 9	717	2	Y	41	91	1	5	8	25
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	660 2	1 9	860	2	Y	2	2	8			25
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	934	1	651	2	Y	-0-					25
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	871	1	33	9	Y	30					55
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			Y	-0-					55
06	1530	N	889	-0-	-641	-0-	889	1			Y	-0-					55
07	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	1			Y	-0-					55
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					55
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	465	1	388	2	Y	-0-					55
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 8,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 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	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	311	1	3210	2	Y	8			67
							9	9							
02	3696	X	3210	-0-	-486	-0-	297	1	2913	2	Y	-0-			67
03	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	385	1	3092	2	Y	-0-			67
04	3480	X	2901	-0-	-579	-0-	373	1	2528	2	Y	-0-			67
05	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	384	1	3034	2	Y	-0-			67
06	3450	X	3025	-0-	-425	-0-	348	1	2677	2	Y	-0-			67
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	361	1	3514	2	Y	-0-			67
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	332	1	4023	2	Y	-0-			67
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	298	1	3845	2	Y	-0-			67
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			67
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			67
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: 31,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 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	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	1			Y	-0-			7
02	1344	N	1299	-0-	-45	-0-	1299	1			Y	-0-			7
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			Y	-0-			7
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	1			Y	-0-			7
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	1			Y	-0-			7
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	1			Y	-0-			7
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1421	1	12	9	Y	11			18
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	1			Y	-0-			18
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	1			Y	-0-			18
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			18
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			18
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 12,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	563	1	2787	2	N	-0-					43
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	510	1	2331	2	N	92					135
							101	9									
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	562	1	2149	2	N	10					145
							11	9									
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	546	1	2144	2	N	-0-					145
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	564	1	2396	2	N	-0-					145
06	2340	X	1990	-0-	-350	-0-	536	1	1454	2	N	-0-					145
07	2418	X	2294	-0-	-124	-0-	557	1	1737	2	N	-0-					145
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	560	1	2702	2	N	75	185	1			35
							83	9									
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	544	1	2666	2	N	-0-					35
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					35
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					35
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 25,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	407	1	5726	2	N	-0-					-0-
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	395	1	5241	2	N	-0-					-0-
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	380	1	3801	2	N	-0-					-0-
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	597	1	5605	2	N	-0-					-0-
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	654	1	5086	2	N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	616	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	694	1	4603	2	N	-0-					-0-
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	727	1	5600	2	N	-0-					-0-
09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	693	1	4948	2	N	-0-					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	520	1	8584	2	N	-0-			-0-
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	454	1	7030	2	N	-0-			-0-
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	489	1	4635	2	N	-0-			-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	737	1	4001	2	N	-0-			-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	680	1	3403	2	N	-0-			-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	716	1	6323	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	647	1	9521	2	N	-0-			-0-
08	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	623	1	11500	2	N	-0-			-0-
09	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	625	1	10286	2	N	-0-			-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	628	1	2188	2	N	-0-			-0-
02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	285	1	763	2	N	-0-			-0-
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	900	1	5173	2	N	-0-			-0-
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	819	1	4926	2	N	-0-			-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	708	1	3290	2	N	-0-			-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	708	1	3216	2	N	-0-			-0-
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	719	1	3067	2	N	-0-			-0-
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	707	1	2828	2	N	-0-			-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	670	1	2287	2	N	-0-			-0-
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 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	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	1206	1 9	4420	2	N	1					278
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	1068	1 8 9	4060	2	N	7	2	8			283
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	1177	1 29 9	4487	2	N	26	179	1			130
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	1154	1 52 9	4260	2	N	47					177
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1206	1 45 9	4319	2	N	41	185	1			33
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1167	1 41 9	3988	2	N	37					70
07	5115	X	4748	-0-	-367	-0-	1206	1 22 9	3520	2	N	20					90
08	5115	X	5083	-0-	-32	-0-	1068	1 10 9	4005	2	N	9					99
09	4950	X	4779	-0-	-171	-0-	994	1 15 9	3770	2	N	14					113
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					113
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					113
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 47,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	231	1	5350	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4809	-0-	-371	-0-	201	1	4608	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4739	-0-	-841	-0-	216	1	4523	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4694	-0-	-706	-0-	206	1	4488	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5246	-0-	-334	-0-	232	1	5014	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5344	-0-	-56	-0-	224	1	5120	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	224	1	5054	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4523	-0-	-716	-0-	194	1	4329	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5018	-0-	-322	-0-	212	1	4806	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 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	9920	X	9879	-0-	-41	-0-	409	1	9470	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8830	-0-	-130	-0-	370	1	8460	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9131	-0-	-820	-0-	416	1	8715	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9233	-0-	-397	-0-	405	1	8828	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9806	-0-	-145	-0-	433	1	9373	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9505	-0-	-65	-0-	398	1	9107	2	N	-0-					-0-
07	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	426	1	9614	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9537	-0-	-259	-0-	409	1	9128	2	N	-0-					-0-
09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	402	1	9134	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 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	9021	X	8657	-0-	-364	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7299	-0-	-737	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8449	-0-	-448	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7960	-0-	-650	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7978	-0-	-733	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7816	-0-	-554	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8256	-0-	-207	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6607	-0-	-1856	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7915	-0-	-35	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	718	-0-	-4769	-0-	718	1			N	-0-					-0-
02	4956	X	1407	-0-	-3549	-0-	865	1	542	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	871	-0-	-3996	-0-	871	1			N	-0-					-0-
04	3810	X	810	-0-	-3000	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	2790	X	793	-0-	-1997	-0-	793	1			N	-0-					-0-
06	1500	X	679	-0-	-821	-0-	679	1			N	-0-					-0-
07	1550	X	855	-0-	-695	-0-	855	1			N	-0-					-0-
08	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	1			N	-0-					-0-
09	810	X	733	-0-	-77	-0-	733	1			N	-0-					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	642	1	2692	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	526	1	4744	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	462	1	4463	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	579	1	5583	2	Y	35	35	1			23
							39	9									
05	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	522	1	6539	2	Y	-0-					23
06	5640	X	5112	-0-	-528	-0-	415	1	4697	2	Y	-0-					23
07	6417	X	4331	-0-	-2086	-0-	385	1	3946	2	Y	-0-					23
08	7068	X	4782	-0-	-2286	-0-	371	1	4370	2	Y	37	37	1			23
							41	9									
09	6840	X	4959	-0-	-1881	-0-	355	1	4563	2	Y	37	37	1			23
							41	9									
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					23
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					23
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 45,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4540	-0-	-730	-0-	209	1	4331	2	N	-0-					172
02	4676	X	4374	-0-	-302	-0-	232	1	4142	2	N	-0-					172
03	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	335	1	3980	2	N	18					190
							20	9									
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	344	1	4540	2	N	-0-					190
05	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	369	1	4425	2	N	-0-					190
06	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	339	1	4192	2	N	17	17	1			190
							19	9									
07	5053	X	4463	-0-	-590	-0-	326	1	4137	2	N	-0-					190
08	5053	X	4829	-0-	-224	-0-	333	1	4496	2	N	-0-					190
09	4890	X	4596	-0-	-294	-0-	322	1	4274	2	N	-0-					190
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					190
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					190
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 41,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1210	1			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	391	1	33	2	N	-0-					-0-
06	150	N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	1			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	385	1	384	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	318	1	22	2	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	1			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1586	-0-	-2289	-0-	707	1	879	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2538	-0-	-850	-0-	716	1	1822	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2163	-0-	-751	-0-	307	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	964	-0-	-1856	-0-	409	1	555	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1917	-0-	-997	-0-	449	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1284	-0-	-1446	-0-	456	1	828	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1099	-0-	-1722	-0-	507	1	592	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1247	-0-	-923	-0-	466	1	781	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	1072	-0-	-788	-0-	419	1	653	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3854	-0-	-455	-0-	677	1	3177	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2540	-0-	-1352	-0-	614	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3647	-0-	-414	-0-	638	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	606	1	3130	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	641	1	3002	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	669	1	2883	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3163	-0-	-712	-0-	614	1	2549	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2803	-0-	-1072	-0-	571	1	2232	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3332	-0-	-418	-0-	627	1	2705	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4776	-0-	-1796	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5212	-0-	-58	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	846	1	4441	2	N	-0-					-0-
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	756	1	4162	2	N	-0-					-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	776	1	4376	2	N	-0-					-0-
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	782	1	4439	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5233	-0-	-223	-0-	913	1	4320	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5148	-0-	-132	-0-	858	1	4290	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	873	1	4564	2	N	-0-					-0-
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	881	1	4587	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	874	1	4346	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	X	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	124	X	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4555	-0-	-839	-0-	817 15	1 9	3723	2	N	14	2	8			200
02	4984	X	4305	-0-	-679	-0-	717 54	1 9	3534	2	N	49	179	1	1	8	69
03	5518	X	4426	-0-	-1092	-0-	756 10	1 9	3660	2	N	9					78
04	5340	X	1919	-0-	-3421	-0-	683 24	1 9	1212	2	N	22					100
05	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	713 22	1 9	3817	2	N	20					120
06	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	740 33	1 9	3463	2	N	30					150
07	4774	X	1719	-0-	-3055	-0-	755 18	1 9	946	2	N	16					166
08	4557	X	1004	-0-	-3553	-0-	696 29	1 9	279	2	N	26	119	1			73
09	4410	X	1065	-0-	-3345	-0-	637 3	1 9	425	2	N	3					76
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					76
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					76
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 27,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

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	4898	X	4091	-0-	-807	-0-		578	1	3513	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3982	-0-	-442	-0-		482	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-		213	1	3639	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2895	-0-	-1065	-0-		309	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3329	-0-	-1073	-0-		340	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	2711	-0-	-1549	-0-		355	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	2356	-0-	-2046	-0-		394	1	1962	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3410	-0-	-434	-0-		387	1	3023	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2923	-0-	-287	-0-		381	1	2542	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-						N	NO RPT					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-						N	NO RPT					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

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	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-		666	1	5527	2	Y	-0-					68
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-		564	1	4713	2	Y	-0-					68
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-		621	1	5494	2	Y	-0-					68
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-		577	1	5404	2	Y	-0-					68
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-		539	1	6353	2	Y	-0-					68
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-		487	1	7137	2	Y	-0-					68
07	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-		514	1	6845	2	Y	-0-					68
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-		550	1	6416	2	Y	-0-					68
09	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-		556	1	6386	2	Y	-0-					68
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-						Y	NO RPT					68
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-						Y	NO RPT					68
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-						Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 59,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-		388	1	3753	2	N	38					201
								42	9									
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-		369	1	3514	2	N	26	1	8			226
								29	9									
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-		450	1	4150	2	N	25					251
								28	9									
04	3240	X	1928	-0-	-1312	-0-		484	1	1368	2	N	69					320
								76	9									
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-		435	1	3665	2	N	-0-					320
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-		427	1	3367	2	N	48	184	1			184
								53	9									
07	3348	X	1357	-0-	-1991	-0-		359	1	980	2	N	16					200
								18	9									
08	3348	X	823	-0-	-2525	-0-		471	1	341	2	N	10					210
								11	9									
09	3240	X	934	-0-	-2306	-0-		467	1	454	2	N	12					222
								13	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-						N	NO RPT					222
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-						N	NO RPT					222
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-						N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 25,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	296	1	1259	2	Y	20	22	1			32
							22	9									
02	1036	N	860	-0-	-176	-0-	227	1	633	2	Y	-0-					32
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	262	1	2133	2	Y	-0-					32
04	1530	N	1192	-0-	-338	-0-	257	1	902	2	Y	30	31	1			31
							33	9									
05	961	N	57	-0-	-904	-0-	36	1	21	9	Y	19					50
06	2310	X	1073	-0-	-1237	-0-	244	1	829	2	Y	-0-					50
07	2387	X	365	-0-	-2022	-0-	184	1	169	2	Y	11	31	1			30
							12	9									
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	239	1	2588	2	Y	-0-					30
09	1200	X	1177	-0-	-23	-0-	219	1	958	2	Y	-0-					30
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					30
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					30
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 11,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10065	-0-	-568	-0-	9998	2	67	9	N	61	125	1			33
02	9604	X	9283	-0-	-321	-0-	9246	2	37	9	N	34					67
03	10633	X	10107	-0-	-526	-0-	10107	2			N	-0-					67
04	10290	X	9769	-0-	-521	-0-	9769	2			N	-0-					67
05	10292	X	9982	-0-	-310	-0-	9982	2			N	-0-					67
06	9960	X	9732	-0-	-228	-0-	9732	2			N	-0-					67
07	10292	X	9368	-0-	-924	-0-	9323	2	45	9	N	41	51	1			57
08	10106	X	9548	-0-	-558	-0-	9548	2			N	-0-					57
09	9780	X	9562	-0-	-218	-0-	9562	2			N	-0-					57
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					57
11	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					57
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 87,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5263	-0-	-757	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6760	-0-	-29	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6048	-0-	-552	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6309	-0-	-511	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5939	-0-	-661	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6024	-0-	-734	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	2424	-0-	-4334	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3588	-0-	-2271	-0-	603	1	2985	2	Y	-0-					23
02	5292	X	2016	-0-	-3276	-0-	506	1	1510	2	Y	-0-					23
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	721	1	6859	2	Y	-0-					23
04	5370	X	781	-0-	-4589	-0-	552	1	190	2	Y	35	35	1			23
							39	9									
05	4898	X	1042	-0-	-3856	-0-	516	1	526	2	Y	-0-					23
06	4620	X	4247	-0-	-373	-0-	739	1	3508	2	Y	-0-					23
07	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	819	1	5866	2	Y	-0-					23
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	820	1	6133	2	Y	37	37	1			23
							41	9									
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	779	1	5555	2	Y	37	37	1			23
							41	9									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					23
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					23
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 39,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					23
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	35	35	1			23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

01	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	385	1	12227	2	Y	24	22	1	4	8		32
							26	9										
02	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	403	1	13074	2	Y	5	5	8				32
							6	9										
03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	341	1	10263	2	Y	-0-						32
04	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	337	1	10139	2	Y	30	31	1				31
							33	9										
05	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	412	1	12217	2	Y	19						50
							21	9										
06	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	341	1	10783	2	Y	-0-						50
07	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	380	1	13285	2	Y	11	31	1				30
							12	9										
08	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	324	1	12693	2	Y	-0-						30
09	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	398	1	14836	2	Y	-0-						30
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT						30
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT						30
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT						30

TOTAL GAS PROD: 112,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3215	-0-	-412		-0-		504	1	2619	2	N	84	182	1			156
									92	9									
02	3276	X	172	-0-	-3104		-0-		169	1	3	9	N	3					159
03	3627	X	1633	-0-	-1994		-0-		512	1	1117	2	N	4					163
									4	9									
04	3390	X	1962	-0-	-1428		-0-		597	1	1318	2	N	43					206
									47	9									
05	3940	X	3940	-0-	-0-		-0-		560	1	3356	2	N	22					228
									24	9									
06	3591	X	3591	-0-	-0-		-0-		548	1	3032	2	N	10					238
									11	9									
07	2015	X	1598	-0-	-417		-0-		581	1	1000	2	N	15					253
									17	9									
08	3937	X	900	-0-	-3037		-0-		609	1	265	2	N	24	108	1			169
									26	9									
09	3810	X	910	-0-	-2900		-0-		548	1	352	2	N	9					178
									10	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937		-0-						N	NO RPT					178
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600		-0-						N	NO RPT					178
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612		-0-						N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 17,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7830	-0-	-261		-0-		7756	2	74	9	N	67	37	1			159
02	7448	X	7161	-0-	-287		-0-		7161	2			N	-0-					159
03	8246	X	7638	-0-	-608		-0-		7638	2			N	-0-	134	1			25
04	7980	X	7369	-0-	-611		-0-		7369	2			N	-0-					25
05	8029	X	7961	-0-	-68		-0-		7859	2	102	9	N	93					118
06	7680	X	7326	-0-	-354		-0-		7326	2			N	-0-					118
07	7936	X	7332	-0-	-604		-0-		7297	2	35	9	N	32	126	1			24
08	7967	X	7783	-0-	-184		-0-		7783	2			N	-0-					24
09	7710	X	7201	-0-	-509		-0-		7201	2			N	-0-					24
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967		-0-						N	NO RPT					24
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530		-0-						N	NO RPT					24
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781		-0-						N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 67,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1788	-0-	-1312	-0-	425	1	1362	2	N	1	1	8			240
							1	9									
02	2800	X	217	-0-	-2583	-0-	217	1			N	-0-					240
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	682	1	4429	2	N	28	160	1	1	8	107
							31	9									
04	2910	X	1846	-0-	-1064	-0-	545	1	1294	2	N	6					113
							7	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	599	1	3013	2	N	22					135
							24	9									
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	564	1	4578	2	N	35					170
							39	9									
07	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	607	1	1525	2	N	6					176
							7	9									
08	3100	X	841	-0-	-2259	-0-	539	1	293	2	N	8	129	1			55
							9	9									
09	3000	X	1192	-0-	-1808	-0-	575	1	602	2	N	14					69
							15	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					69
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					69
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 21,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					17
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					17
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					17
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					17
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					17
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					17
08	1302	N	638	-0-	-664	-0-	638	2			N	-0-					17
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					17
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					17
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	798	1	393	2	N	3					145
							3	9									
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	799	1	1340	2	N	13	1	8			157
							14	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	973	1	1015	2	N	1	1	8			157
							1	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	825	1	358	2	N	-0-					157
05	2387	N	663	-0-	-1724	-0-	662	1	1	9	N	1					158
06	1920	N	1547	-0-	-373	-0-	764	1	777	2	N	5					163
							6	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1135	1	913	2	N	61	174	1			50
							67	9									
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	952	1	1177	2	N	-0-					50
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	900	1	1291	2	N	-0-					50
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					50
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					50
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 15,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1635	-0-	-7665	-0-	1635	1			N	-0-					-0-
02	8400	X	1410	-0-	-6990	-0-	1410	1			N	-0-					-0-
03	9300	X	1588	-0-	-7712	-0-	1588	1			N	-0-					-0-
04	9000	X	630	-0-	-8370	-0-	630	1			N	-0-					-0-
05	1643	X	675	-0-	-968	-0-	675	1			N	-0-					-0-
06	1590	X	798	-0-	-792	-0-	637	1	161	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	443	-0-	-1138	-0-	443	1			N	-0-					-0-
08	1581	X	2	-0-	-1579	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	810	X	3	-0-	-807	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1885	-0-	-4625	-0-	1885	1			N	-0-					-0-
02	5880	X	1673	-0-	-4207	-0-	1673	1			N	-0-					-0-
03	5487	X	1728	-0-	-3759	-0-	1728	1			N	-0-					-0-
04	2130	X	576	-0-	-1554	-0-	576	1			N	-0-					-0-
05	2201	X	555	-0-	-1646	-0-	555	1			N	-0-					-0-
06	1830	X	404	-0-	-1426	-0-	404	1			N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	1821	1	3678	2	N	-0-					-0-
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	1712	1	2612	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5188	-0-	-485	-0-	1820	1	3368	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	3312	-0-	-2178	-0-	795	1	2517	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4040	-0-	-1633	-0-	894	1	3146	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	1777	-0-	-3533	-0-	814	1	963	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	748	-0-	-4429	-0-	748	1			N	-0-					-0-
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	16388	-0-	-476	-0-	16343	2	45	9	N	41	184	1	1	8	128
02	15232	X	14996	-0-	-236	-0-	14945	2	51	9	N	46					174
03	16864	X	16133	-0-	-731	-0-	16133	2			N	-0-					174
04	16320	X	14340	-0-	-1980	-0-	14340	2			N	-0-					174
05	16864	X	15960	-0-	-904	-0-	15866	2	94	9	N	85	178	1			81
06	16080	X	14972	-0-	-1108	-0-	14972	2			N	-0-					81
07	16616	X	15814	-0-	-802	-0-	15749	2	65	9	N	59					140
08	16120	X	15736	-0-	-384	-0-	15736	2			N	-0-					140
09	15450	X	15164	-0-	-286	-0-	15164	2			N	-0-					140
10	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					140
11	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					N	NO RPT					140
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 139,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

01	6262	X	4276	-0-	-1986	-0-	810	1	3466	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	3922	-0-	-1734	-0-	722	1	3200	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4237	-0-	-2025	-0-	562	1	3675	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	3681	-0-	-2079	-0-	592	1	3089	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	3665	-0-	-1574	-0-	683	1	2982	2	N	-0-					-0-
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	556	1	5196	2	N	-0-					-0-
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	565	1	4930	2	N	-0-					-0-
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	516	1	4871	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	3455	-0-	-2305	-0-	498	1	2957	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	31					256
02	504	X	1	-0-	-503	-0-	1	1			N	-0-					256
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	15	183	1			88
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					88
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	38	1	41	9	N	37					125
06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					125
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					125
08	93	X	32	-0-	-61	-0-	32	1			N	-0-					125
09	90	X	35	-0-	-55	-0-	35	1			N	-0-					125
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					125
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					125
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

01	13702	X	11759	-0-	-1943	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11207	-0-	-637	-0-	11205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
04	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12033	-0-	-367	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11704	-0-	-1076	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12552	-0-	-747	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12231	-0-	-1068	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	11670	-0-	-1200	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-
11	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	348	1	2249	2	N	30					238
							33	9									
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	287	1	2033	2	N	44	184	1			98
							48	9									
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	233	1	3546	2	N	2					100
							2	9									
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	340	1	3100	2	N	-0-					100
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	544	1	2611	2	N	-0-					100
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	375	1	2170	2	N	-0-					100
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	71	1	2728	2	N	-0-					100
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	254	1	4011	2	N	-0-					100
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	267	1	4045	2	N	-0-					100
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					100
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					100
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 29,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	291	1	3198	2	N	-0-					-0-
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	201	1	3001	2	N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	113	1	3210	2	N	-0-					-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	353	1	3883	2	N	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	205	1	3052	2	N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	108	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	425	1	2619	2	N	46	181	1			113
							51	9									
02	2604	X	2147	-0-	-457	-0-	302	1	1825	2	N	18					131
							20	9									
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	398	1	3126	2	N	19					150
							21	9									
04	2790	X	1819	-0-	-971	-0-	312	1	1507	2	N	-0-					150
05	2883	X	814	-0-	-2069	-0-	335	1	464	2	N	14					164
							15	9									
06	2790	X	1586	-0-	-1204	-0-	437	1	1139	2	N	9					173
							10	9									
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	430	1	5334	2	N	8					181
							9	9									
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	407	1	3399	2	N	-0-					181
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	394	1	4547	2	N	-0-					181
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					181
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					181
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 27,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2019 - P/A 02/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 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	7099	X	5755	-0-	-1344	-0-	291	1	5463	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	6132	X	5338	-0-	-794	-0-	262	1	5024	2	N	47					100
							52	9									
03	6417	X	5814	-0-	-603	-0-	236	1	5578	2	N	-0-					100
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	215	1	5919	2	N	40					140
							44	9									
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	236	1	6522	2	N	-0-					140
06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	228	1	6561	2	N	19					159
							21	9									
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	201	1	6679	2	N	-0-					159
08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	233	1	6608	2	N	-0-					159
09	6810	X	6357	-0-	-453	-0-	227	1	6130	2	N	-0-					159
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					159
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					159
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 56,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	1203	1	4379	2	N	20	1	8			253
							22	9									
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1078	1	3858	2	N	20	1	8			272
							22	9									
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1190	1	3474	2	N	7	185	1			94
							8	9									
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	1146	1	2897	2	N	16					110
							18	9									
05	3968	X	3172	-0-	-796	-0-	1132	1	2033	2	N	6					116
							7	9									
06	3840	X	3361	-0-	-479	-0-	1115	1	2231	2	N	14					130
							15	9									
07	3968	X	3300	-0-	-668	-0-	1180	1	2105	2	N	14					144
							15	9									
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1174	1	3267	2	N	-0-					144
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	1132	1	3316	2	N	-0-					144
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					144
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					144
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 38,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	1199	1	4668	2	N	-0-					-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1089	1	3779	2	N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	1206	1	3122	2	N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	444	1	1093	2	N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10359	-0-	-832	-0-	391	1	9968	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	8902	-0-	-1206	-0-	360	1	8542	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10557	-0-	-634	-0-	482	1	10075	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10128	-0-	-702	-0-	323	1	9805	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
06	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
07	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
08	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10361	-0-	-709	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 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	9176	X	8903	-0-	-273	-0-	445	1	8458	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	8073	-0-	-187	-0-	260	1	7813	2	N	-0-					-0-
03	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	290	1	9291	2	N	-0-					-0-
04	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	112	1	9091	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8961	-0-	-153	-0-	409	1	8552	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8464	-0-	-806	-0-	557	1	7907	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	7575	-0-	-2004	-0-	600	1	6975	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	4775	-0-	-4804	-0-	557	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8659	-0-	-551	-0-	479	1	8180	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6198	2	64	9	N	58					149
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5546	2	63	9	N	57					206
03	6107	X	5960	-0-	-147	-0-	5941	2	19	9	N	17					223
04	6060	X	5922	-0-	-138	-0-	5911	2	11	9	N	10					233
05	6262	X	6131	-0-	-131	-0-	6121	2	10	9	N	9	182	1			60
06	6060	X	5928	-0-	-132	-0-	5928	2			N	-0-					60
07	6200	X	5716	-0-	-484	-0-	5716	2			N	-0-					60
08	6138	X	5898	-0-	-240	-0-	5896	2	2	9	N	2					62
09	5940	X	5840	-0-	-100	-0-	5836	2	4	9	N	4					66
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					66
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					66
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 53,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

01	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	1126	1	3136	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
02	3864	X	1071	-0-	-2793	-0-	1065	1	6	9	Y	5	5	8			90
03	4278	X	3379	-0-	-899	-0-	1105	1	2274	2	Y	-0-					90
04	4140	X	2264	-0-	-1876	-0-	642	1	1622	2	Y	-0-					90
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					90
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					90
07	1488	X	1206	-0-	-282	-0-	1206	1			Y	-0-					90
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	1206	1	4595	2	Y	-0-					90
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1167	1	2977	2	Y	-0-					90
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					90
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					90
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 22,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - P/A 02/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6006	-0-	-504	-0-	6006	2			N	-0-					59
02	5880	X	5779	-0-	-101	-0-	5779	2			N	-0-					59
03	6324	X	5913	-0-	-411	-0-	5909	2	4	9	N	4					63
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					63
05	6386	X	6338	-0-	-48	-0-	6338	2			N	-0-					63
06	6180	X	6150	-0-	-30	-0-	6147	2	3	9	N	3					66
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					66
08	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					66
09	6150	X	5627	-0-	-523	-0-	5627	2			N	-0-					66
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					66
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					66
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 55,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 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	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	405	1	9007	2	Y	-0-					46
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	456	1	6648	2	Y	15					61
							17	9									
03	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	365	1	8700	2	Y	14					75
							15	9									
04	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	351	1	8971	2	Y	-0-					75
05	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	336	1	8809	2	Y	15					90
							17	9									
06	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	461	1	9416	2	Y	15					105
							17	9									
07	9052	X	8694	-0-	-358	-0-	347	1	8270	2	Y	70					175
							77	9									
08	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	326	1	8754	2	Y	12					187
							13	9									
09	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	406	1	8806	2	Y	2					189
							2	9									
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					189
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					189
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 80,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2019 - PLGGED 01/31/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
02	9380	X	-0-	-0-	-9380	-0-					N	-0-					-0-
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-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	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-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	1156 120	1 9	6404	2	N	109	1	8			298
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1085 75	1 9	5552	2	N	68	191	1			175
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	856 54	1 9	5409	2	N	49					224
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	889 45	1 9	4211	2	N	41					265
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	1206 36	1 9	5974	2	N	33	178	1			120
06	4290	X	3984	-0-	-306	-0-	705 9	1 9	3270	2	N	8					128
07	4433	X	2926	-0-	-1507	-0-	627 10	1 9	2289	2	N	9					137
08	4433	X	2956	-0-	-1477	-0-	665	1	2291	2	N	-0-					137
09	4290	X	2433	-0-	-1857	-0-	577 42	1 9	1814	2	N	38					175
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					175
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					175
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 45,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	528	-0-	-4773	-0-	50 94	1 9	384	2	N	85					264
02	4788	X	13	-0-	-4775	-0-	1	1	12	9	N	11					275
03	5177	X	388	-0-	-4789	-0-	348 29	1 9	11	2	N	26	181	1			120
04	5010	X	404	-0-	-4606	-0-	277 7	1 9	120	2	N	6					126
05	2728	X	41	-0-	-2687	-0-	5	2	36	9	N	33					159
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	460 34	1 9	2382	2	N	31					190
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	578 36	1 9	4416	2	N	33					223
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	539 40	1 9	4788	2	N	36	124	1			135
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	452 67	1 9	4750	2	N	61					196
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					196
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					196
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 19,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4463	-0-	-1892	-0-	219 1	1 9	4243	2	Y	1	1	8			46
02	5740	X	3905	-0-	-1835	-0-	217	1	3688	2	Y	-0-					46
03	6324	X	4644	-0-	-1680	-0-	290	1	4354	2	Y	-0-					46
04	6120	X	4472	-0-	-1648	-0-	301 17	1 9	4154	2	Y	15					61
05	5270	X	4443	-0-	-827	-0-	295	1	4148	2	Y	-0-					61
06	4500	X	4169	-0-	-331	-0-	402 7	1 9	3760	2	Y	6					67
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	291 29	1 9	4483	2	Y	26					93
08	4836	X	4074	-0-	-762	-0-	265 1	1 9	3808	2	Y	1					94
09	4470	X	3442	-0-	-1028	-0-	297 61	1 9	3084	2	Y	55					149
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					149
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					149
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 38,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	713	N	27	-0-	-686	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

01	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	481	1	5291	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5734	-0-	-230	-0-	360	1	5374	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	214	1	5552	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5538	-0-	-42	-0-	378	1	5160	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5943	-0-	-412	-0-	419	1	5524	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5142	-0-	-1008	-0-	414	1	4728	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	4430	-0-	-1925	-0-	391	1	4039	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5182	-0-	-770	-0-	421	1	4761	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4555	-0-	-1205	-0-	379	1	4176	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 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	8494	X	7122	-0-	-1372	-0-	593	1	6529	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6332	-0-	-1060	-0-	398	1	5934	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5953	-0-	-1673	-0-	220	1	5733	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	5949	-0-	-1431	-0-	328	1	5621	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6589	-0-	-1037	-0-	333	1	6256	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5202	-0-	-1698	-0-	319	1	4883	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	4507	-0-	-2499	-0-	301	1	4206	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6234	-0-	-369	-0-	373	1	5861	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5810	-0-	-580	-0-	360	1	5450	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

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	35	35	1			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	37	37	1			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	37	1			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

01	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	598	1	6636	2	N	113					304
							124	9									
02	6888	X	6134	-0-	-754	-0-	536	1	5598	2	N	-0-	191	1			113
03	7657	X	6452	-0-	-1205	-0-	573	1	5877	2	N	2					115
							2	9									
04	7410	X	7391	-0-	-19	-0-	575	1	6747	2	N	63					178
							69	9									
05	7657	X	7390	-0-	-267	-0-	584	1	6773	2	N	30	83	1			125
							33	9									
06	7110	X	7059	-0-	-51	-0-	556	1	6468	2	N	32					157
							35	9									
07	7626	X	7390	-0-	-236	-0-	583	1	6779	2	N	25					182
							28	9									
08	7626	X	7324	-0-	-302	-0-	553	1	6751	2	N	18	43	1			157
							20	9									
09	7380	X	6947	-0-	-433	-0-	567	1	6355	2	N	23					180
							25	9									
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					180
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					180
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 63,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	1221	1	7028	2	N	-0-					-0-
02	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	1123	1	6077	2	N	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1165	1	5823	2	N	-0-					-0-
04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1208	1	6264	2	N	-0-					-0-
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	1333	1	6452	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7182	-0-	-138	-0-	1248	1	5934	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7142	-0-	-422	-0-	1270	1	5872	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7163	-0-	-401	-0-	1310	1	5853	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6449	-0-	-871	-0-	1198	1	5251	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

01	3689	X	2736	-0-	-953	-0-	1206	1	1515	2	N	14					139
							15	9										
02	3332	X	1089	-0-	-2243	-0-	1089	1			N	-0-					139
03	2697	X	1539	-0-	-1158	-0-	1206	1	288	2	N	41					180
							45	9										
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	1167	1	1919	2	N	-0-					180
05	2728	X	1949	-0-	-779	-0-	1161	1	788	2	N	-0-					180
06	2640	X	2456	-0-	-184	-0-	898	1	1558	2	N	-0-					180
07	3193	X	2764	-0-	-429	-0-	1170	1	1594	2	N	-0-	25	1			155
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	1173	1	2112	2	N	-0-	100	1			55
09	3090	X	2780	-0-	-310	-0-	1021	1	1750	2	N	8					63
							9	9										
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					63
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					63
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 21,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6156	2	79	9	N	72					262
02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6007	2	66	9	N	60					322
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6691	2	59	9	N	54	177	1			199
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6660	2	12	9	N	11					210
05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5863	2	35	9	N	32					242
06	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6775	2	33	9	N	30					272
07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6441	2	12	9	N	11	171	1			112
08	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6374	2	33	9	N	30					142
09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7270	2	19	9	N	17					159
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					159
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					159
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 58,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3039	-0-	-1828	-0-	213	1	2826	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	2575	-0-	-1569	-0-	205	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2118	-0-	-1695	-0-	240	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1926	-0-	-1014	-0-	218	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1542	-0-	-1496	-0-	212	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1652	-0-	-1288	-0-	269	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1797	-0-	-1055	-0-	393	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	915	-0-	-1193	-0-	273	1	642	2	N	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	227	1	2791	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	292	1	4062	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3122	-0-	-378	-0-	239	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3564	-0-	-559	-0-	280	1	3284	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3719	-0-	-481	-0-	307	1	3412	2	N	-0-					-0-
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	320	1	4101	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2989	-0-	-1211	-0-	293	1	2696	2	N	-0-					-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	294	1	3682	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	307	1	3913	2	N	-0-					-0-
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	342	1	4213	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

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	3472	X	1831	-0-	-1641	-0-	353	1	1471	2	N	6					163
							7	9									
02	3136	X	1276	-0-	-1860	-0-	223	1	970	2	N	75	188	1			50
							83	9									
03	3162	X	1367	-0-	-1795	-0-	459	1	880	2	N	25					75
							28	9									
04	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	563	1	1535	2	N	44					119
							48	9									
05	2170	X	1248	-0-	-922	-0-	215	1	1033	2	N	-0-					119
06	1770	X	155	-0-	-1615	-0-	155	2			N	-0-					119
07	2232	X	100	-0-	-2132	-0-	100	2			N	-0-					119
08	2232	X	986	-0-	-1246	-0-	139	1	789	2	N	53					172
							58	9									
09	2160	X	1716	-0-	-444	-0-	369	1	1302	2	N	41					213
							45	9									
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					213
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					213
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 10,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	1206	1	2558	2	N	-0-					99
02	3052	X	1364	-0-	-1688	-0-	1079	1	279	2	N	5					104
							6	9									
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1190	1	3025	2	N	3					107
							3	9									
04	3660	X	2853	-0-	-807	-0-	1161	1	1692	2	N	-0-					107
05	3782	X	2580	-0-	-1202	-0-	1206	1	1374	2	N	-0-					107
06	4080	X	2015	-0-	-2065	-0-	1156	1	859	2	N	-0-					107
07	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	1206	1	2802	2	N	-0-					107
08	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	1206	1	2822	2	N	-0-					107
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	1167	1	2942	2	N	-0-					107
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					107
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					107
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 28,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 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	7967	X	7562	-0-	-405	-0-	7375	2	187	9	N	170	195	1			131
02	7112	X	6713	-0-	-399	-0-	6556	2	157	9	N	143	182	1			92
03	7750	X	7167	-0-	-583	-0-	7005	2	162	9	N	147					239
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7523	2	161	9	N	146	185	1			200
05	7564	X	4835	-0-	-2729	-0-	4685	2	150	9	N	136	178	1			158
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7661	2	140	9	N	127	177	1			108
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7630	2	129	9	N	117					225
08	7936	X	7852	-0-	-84	-0-	7716	2	136	9	N	124	179	1			170
09	7800	X	7456	-0-	-344	-0-	7337	2	119	9	N	108	179	1			99
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					99
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					99
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 64,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 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	10664	X	7620	-0-	-3044	-0-	380	1	7218	2	Y	20	22	1			32
							22	9									
02	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	341	1	9211	2	Y	-0-					32
03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	405	1	10587	2	Y	-0-					32
04	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	373	1	8090	2	Y	30	31	1			31
							33	9									
05	10571	X	7793	-0-	-2778	-0-	364	1	7408	2	Y	19					50
							21	9									
06	10650	X	8503	-0-	-2147	-0-	345	1	8158	2	Y	-0-					50
07	11005	X	9295	-0-	-1710	-0-	334	1	8949	2	Y	11	31	1			30
							12	9									
08	11005	X	9419	-0-	-1586	-0-	312	1	9107	2	Y	-0-					30
09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	381	1	9531	2	Y	-0-					30
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					30
11	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					30
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 81,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	614	1	8551	2	N	-0-					-0-
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	566	1	7687	2	N	-0-					-0-
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	613	1	8236	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8454	-0-	-426	-0-	579	1	7875	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8292	-0-	-884	-0-	600	1	7692	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7864	-0-	-1016	-0-	546	1	7318	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8715	-0-	-430	-0-	594	1	8121	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8452	-0-	-383	-0-	614	1	7838	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8233	-0-	-227	-0-	618	1	7615	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	395	1	5499	2	N	-0-					-0-
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	364	1	4831	2	N	-0-					-0-
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	406	1	5452	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	385	1	5239	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5646	-0-	-244	-0-	408	1	5238	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5350	-0-	-350	-0-	372	1	4978	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5675	-0-	-184	-0-	387	1	5288	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5332	-0-	-527	-0-	388	1	4944	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5262	-0-	-348	-0-	395	1	4867	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	465	1	6478	2	N	-0-					-0-
02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	435	1	5798	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6964	-0-	-259	-0-	482	1	6482	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	455	1	6195	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6609	-0-	-614	-0-	478	1	6131	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6153	-0-	-597	-0-	427	1	5726	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	473	1	6463	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6745	-0-	-230	-0-	490	1	6255	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6582	-0-	-78	-0-	494	1	6088	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5949	-0-	-34	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5872	-0-	-36	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5981	-0-	-529	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5711	-0-	-1099	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5575	-0-	-1462	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5803	-0-	-1234	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6108	-0-	-252	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6961	-0-	-696	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6415	-0-	-389	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6768	-0-	-462	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6946	-0-	-246	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6591	-0-	-309	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6614	-0-	-516	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6642	-0-	-488	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6401	-0-	-379	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3266	-0-	-20	-0-	608 21	1 9	2637	2	N	19					135
02	3024	X	2810	-0-	-214	-0-	553 10	1 9	2247	2	N	9					144
03	3348	X	3310	-0-	-38	-0-	589 24	1 9	2697	2	N	22					166
04	3240	X	3237	-0-	-3	-0-	592 20	1 9	2625	2	N	18					184
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	614 25	1 9	2624	2	N	23	105	1			102
06	3210	X	2907	-0-	-303	-0-	608 35	1 9	2264	2	N	32					134
07	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	623 23	1 9	2411	2	N	21					155
08	3348	X	2752	-0-	-596	-0-	597 29	1 9	2126	2	N	26	135	1			46
09	3240	X	2831	-0-	-409	-0-	600 10	1 9	2221	2	N	9					55
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					55
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					55
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 27,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10000	-0-	-1997	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8848	-0-	-1988	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8937	-0-	-2719	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8398	-0-	-2552	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9489	-0-	-1361	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9033	-0-	-657	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9191	-0-	-605	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
08	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8891	-0-	-289	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-281	-0-	200	1	15	9	N	14					151
02	392	N	226	-0-	-166	-0-	226	1			N	-0-					151
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	208	1	29	9	N	26					177
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	1	9	9	N	8					185
05	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	1			N	-0-					185
06	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	1			N	-0-					185
07	341	N	69	-0-	-272	-0-	46	1	23	9	N	21	107	1			99
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	9	N	33					132
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	1			N	-0-					132
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					132
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					132
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2019 - PLUGGED 01/25/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5371	-0-	-54	-0-	1051	1	4320	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4784	-0-	-116	-0-	927	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	4799	-0-	-1153	-0-	985	1	3814	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4994	-0-	-766	-0-	955	1	4039	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4771	-0-	-1181	-0-	922	1	3849	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4542	-0-	-648	-0-	939	1	3603	2	N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	1162	1	4572	2	N	-0-					-0-
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1129	1	4326	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4802	-0-	-178	-0-	1072	1	3730	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7787	-0-	-501	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8659	-0-	-517	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8048	-0-	-802	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8285	-0-	-643	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7921	-0-	-449	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7967	-0-	-682	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8004	-0-	-645	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6016	-0-	-2024	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1160	-0-	-1878	-0-	833	1	324	2	N	3	120	1	1	8	81
							3	9									
02	2744	X	2103	-0-	-641	-0-	866	1	1197	2	N	36					117
							40	9									
03	2728	X	1987	-0-	-741	-0-	747	1	1209	2	N	28					145
							31	9									
04	2010	X	1046	-0-	-964	-0-	604	1	432	2	N	9					154
							10	9									
05	2325	X	1651	-0-	-674	-0-	699	1	937	2	N	14					168
							15	9									
06	1920	N	844	-0-	-1076	-0-	844	2			N	-0-					168
07	1085	N	700	-0-	-385	-0-	700	2			N	-0-					168
08	1643	N	1090	-0-	-553	-0-	112	1	978	2	N	-0-					168
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	629	1	1830	2	N	-0-					168
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					168
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					168
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 13,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					80
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	1			N	-0-					80
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	1			N	-0-					80
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1162	1	3	9	N	3					83
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	12	84	1			11
06	960	N	2	-0-	-958	-0-	2	2			N	-0-					11
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	1141	1	5899	2	N	-0-					109
02	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	1089	1	10223	2	N	2					111
							2	9									
03	6417	X	5095	-0-	-1322	-0-	1190	1	3905	2	N	-0-					111
04	6210	X	5474	-0-	-736	-0-	1143	1	4331	2	N	-0-					111
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	1206	1	6887	2	N	-0-					111
06	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	1151	1	11272	2	N	-0-					111
07	6417	X	3546	-0-	-2871	-0-	1193	1	2353	2	N	-0-					111
08	6417	X	3886	-0-	-2531	-0-	1206	1	2680	2	N	-0-					111
09	6210	X	4493	-0-	-1717	-0-	1146	1	3347	2	N	-0-					111
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					111
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					111
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 61,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	785	1	3076	2	N	4					161
							4	9									
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	579	1	2377	2	N	1					162
							1	9									
03	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	192	1	2878	2	N	-0-					162
04	3750	X	3234	-0-	-516	-0-	690	1	2544	2	N	-0-					162
05	3875	X	3491	-0-	-384	-0-	832	1	2659	2	N	-0-					162
06	3750	X	3198	-0-	-552	-0-	788	1	2410	2	N	-0-					162
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	614	1	2867	2	N	1					163
							1	9									
08	3503	X	2531	-0-	-972	-0-	670	1	1861	2	N	-0-					163
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	717	1	2823	2	N	8					171
							9	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					171
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					171
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 29,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

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	6717	X	6717	-0-		-0-		-0-		583	1	6117	2	Y	15					61
										17	9									
02	5538	X	5538	-0-		-0-		-0-		416	1	5122	2	Y	-0-					61
03	6904	X	6904	-0-		-0-		-0-		551	1	6343	2	Y	9					70
										10	9									
04	5892	X	5892	-0-		-0-		-0-		515	1	5377	2	Y	-0-					70
05	5890	X	5010	-0-		-880		-0-		575	1	4435	2	Y	-0-					70
06	6600	X	769	-0-		-5831		-0-		304	1	455	2	Y	9					79
										10	9									
07	6820	X	5874	-0-		-946		-0-		568	1	5254	2	Y	47					126
										52	9									
08	8119	X	8119	-0-		-0-		-0-		615	1	7500	2	Y	4					130
										4	9									
09	8509	X	8509	-0-		-0-		-0-		464	1	7983	2	Y	56					186
										62	9									
10	5859	X	NO RPT	-0-		-5859		-0-						Y	NO RPT					186
11	6600	X	NO RPT	-0-		-6600		-0-						Y	NO RPT					186
12	8804	X	NO RPT	-0-		-8804		-0-						Y	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 53,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

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	6618	X	6618	-0-		-0-		-0-		395	1	6083	2	N	127					236
										140	9									
02	4913	X	4913	-0-		-0-		-0-		511	1	4373	2	N	26	180	1			82
										29	9									
03	4867	X	4079	-0-		-788		-0-		177	1	3902	2	N	-0-					82
04	4710	X	2995	-0-		-1715		-0-		441	1	2554	2	N	-0-					82
05	4867	X	4497	-0-		-370		-0-		374	1	4123	2	N	-0-					82
06	4710	X	3683	-0-		-1027		-0-		374	1	3309	2	N	-0-					82
07	4867	X	3579	-0-		-1288		-0-		573	1	3005	2	N	1					83
										1	9									
08	4495	X	4292	-0-		-203		-0-		535	1	3757	2	N	-0-					83
09	4802	X	4802	-0-		-0-		-0-		412	1	4257	2	N	121					204
										133	9									
10	4495	X	NO RPT	-0-		-4495		-0-						N	NO RPT					204
11	4140	X	NO RPT	-0-		-4140		-0-						N	NO RPT					204
12	4867	X	NO RPT	-0-		-4867		-0-						N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 39,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	1006	1	5972	2	N	39	1	8			262
							43	9									
02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	856	1	5505	2	N	17	192	1			87
							19	9									
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	842	1	5553	2	N	26	1	8			112
							29	9									
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	808	1	5041	2	N	14					126
							15	9									
05	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	1149	1	4950	2	N	47					173
							52	9									
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	990	1	4293	2	N	1					174
							1	9									
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1158	1	4826	2	N	-0-					174
08	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	1167	1	4743	2	N	-0-	82	1			92
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	1140	1	4807	2	N	27					119
							30	9									
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					119
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					119
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 54,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4575	-0-	-1129	-0-	596	1	3979	2	Y	-0-					23
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	620	1	6768	2	Y	-0-					23
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	662	1	6206	2	Y	-0-					23
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	642	1	7180	2	Y	35	35	1			23
							39	9									
05	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	806	1	10135	2	Y	-0-					23
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	626	1	6177	2	Y	-0-					23
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	616	1	4545	2	Y	-0-					23
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	654	1	4778	2	Y	37	37	1			23
							41	9									
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	638	1	4286	2	Y	37	37	1			23
							41	9									
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					23
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					23
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 60,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6989	-0-	-947	-0-	274	1	6715	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6473	-0-	-527	-0-	379	1	6094	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6588	-0-	-976	-0-	457	1	6131	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6455	-0-	-775	-0-	427	1	6028	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6917	-0-	-244	-0-	326	1	6591	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6728	-0-	-202	-0-	293	1	6435	2	N	-0-					-0-
07	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	308	1	7443	2	N	-0-					-0-
08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	301	1	6826	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6534	-0-	-186	-0-	326	1	6208	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19297	-0-	-605	-0-	1528	1	17769	2	N	-0-			-0-
02	17976	X	16782	-0-	-1194	-0-	1359	1	15423	2	N	-0-			-0-
03	19840	X	19058	-0-	-782	-0-	1461	1	17597	2	N	-0-			-0-
04	19200	X	18316	-0-	-884	-0-	1380	1	16936	2	N	-0-			-0-
05	19685	X	19215	-0-	-470	-0-	1529	1	17686	2	N	-0-			-0-
06	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	1576	1	17238	2	N	-0-			-0-
07	19065	X	18758	-0-	-307	-0-	1724	1	17034	2	N	-0-			-0-
08	19220	X	18833	-0-	-387	-0-	1743	1	17090	2	N	-0-			-0-
09	18810	X	17848	-0-	-962	-0-	1705	1	16143	2	N	-0-			-0-
10	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					N	NO RPT			-0-
11	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					N	NO RPT			-0-
12	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 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	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1089	1	1866	2	N	-0-			-0-
02	2296	X	849	-0-	-1447	-0-	849	1			N	-0-			-0-
03	6913	X	3768	-0-	-3145	-0-	1344	1	2424	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	3361	-0-	-3329	-0-	1194	1	2167	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	3746	-0-	-3167	-0-	1274	1	2472	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	653	-0-	-3007	-0-	477	1	176	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	280	-0-	-3502	-0-	280	1			N	-0-			-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5424	-0-	-1458	-0-	1158	1	4266	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	6184	-0-	-340	-0-	1117	1	5067	2	N	-0-			-0-
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1273	1	6134	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6624	-0-	-366	-0-	1226	1	5398	2	N	-0-			-0-
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	1409	1	6033	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	7074	-0-	-96	-0-	1284	1	5790	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	6832	-0-	-577	-0-	1206	1	5626	2	N	-0-			-0-
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1502	1	7493	2	N	-0-			-0-
09	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	1414	1	6807	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT			-0-
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	888	1	7149	2	N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	807	1	6524	2	N	-0-					-0-
03	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	834	1	7515	2	N	-0-					-0-
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	769	1	7473	2	N	-0-					-0-
05	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	757	1	7415	2	N	-0-					-0-
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	751	1	6547	2	N	-0-					-0-
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	720	1	4049	2	N	-0-					-0-
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	805	1	3667	2	N	-0-					-0-
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	889	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14536	-0-	-1181	-0-	1590	1	12946	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	13121	-0-	-1299	-0-	1500	1	11621	2	N	-0-					-0-
03	15965	X	14805	-0-	-1160	-0-	1627	1	13178	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	14372	-0-	-1078	-0-	1514	1	12858	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	13794	-0-	-1644	-0-	1483	1	12311	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	13914	-0-	-426	-0-	1640	1	12274	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	12435	-0-	-2414	-0-	1760	1	10675	2	N	-0-					-0-
08	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	2004	1	13928	2	N	-0-					-0-
09	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	1949	1	13187	2	N	-0-					-0-
10	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					-0-
11	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

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	1705	N	-0-	-0-		-1705	-0-						N	-0-					119
02	1680	N	136	-0-		-1544	-0-		136	2			N	-0-					119
03	155	N	71	-0-		-84	-0-		71	2			N	-0-					119
04	58	N	58	-0-		-0-	-0-		58	2			N	-0-					119
05	155	N	-0-	-0-		-155	-0-						N	-0-	97	1			22
06	60	N	17	-0-		-43	-0-		17	2			N	-0-					22
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					22
09	30	N	6	-0-		-24	-0-		6	2			N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					22
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					22
12	6	N	NO RPT	-0-		-6	-0-						N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

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	10320	X	10320	-0-		-0-	-0-		279	1	10041	2	N	-0-					-0-
02	9954	X	9954	-0-		-0-	-0-		227	1	9727	2	N	-0-					-0-
03	11130	X	11130	-0-		-0-	-0-		336	1	10794	2	N	-0-					-0-
04	12128	X	12128	-0-		-0-	-0-		564	1	11564	2	N	-0-					-0-
05	11213	X	11213	-0-		-0-	-0-		628	1	10585	2	N	-0-					-0-
06	11581	X	11581	-0-		-0-	-0-		567	1	11014	2	N	-0-					-0-
07	11324	X	11324	-0-		-0-	-0-		580	1	10744	2	N	-0-					-0-
08	15067	X	15067	-0-		-0-	-0-		612	1	14455	2	N	-0-					-0-
09	15024	X	15024	-0-		-0-	-0-		581	1	14443	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	NO RPT	-0-		-9176	-0-						N	NO RPT					-0-
11	8880	X	NO RPT	-0-		-8880	-0-						N	NO RPT					-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-		-9176	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

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	5735	X	4354	-0-		-1381	-0-		791	1	3563	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	3220	-0-		-1960	-0-		713	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	3478	-0-		-2257	-0-		924	1	2554	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	2922	-0-		-2628	-0-		942	1	1980	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	2777	-0-		-2462	-0-		979	1	1798	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2623	-0-		-1577	-0-		878	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1754	-0-		-1811	-0-		851	1	903	2	N	-0-					-0-
08	3764	X	3764	-0-		-0-	-0-		954	1	2810	2	N	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-		-0-	-0-		809	1	2240	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-		-2790	-0-						N	NO RPT					-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-		-3630	-0-						N	NO RPT					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-		-3751	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	247	1	7330	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6324	-0-	-144	-0-	328	1	5996	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6748	-0-	-413	-0-	389	1	6359	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7233	-0-	-87	-0-	333	1	6900	2	N	-0-					-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	231	1	7462	2	N	-0-					-0-
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	194	1	7363	2	N	-0-					-0-
07	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	204	1	7595	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7434	-0-	-254	-0-	173	1	7261	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7172	-0-	-388	-0-	153	1	7019	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7304	2	13	9	N	12					169
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6579	2	4	9	N	4					173
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7393	2	21	9	N	19					192
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					192
05	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7170	2	1	9	N	1	166	1			27
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					27
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					27
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					27
09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					27
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					27
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					27
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 61,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 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	5983	X	5643	-0-	-340	-0-	596	1	5047	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4958	-0-	-446	-0-	548	1	4410	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	4896	-0-	-1056	-0-	741	1	4155	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5181	-0-	-579	-0-	700	1	4481	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5560	-0-	-392	-0-	731	1	4829	2	N	-0-					-0-
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	686	1	4850	2	N	-0-					-0-
07	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	718	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5490	-0-	-59	-0-	700	1	4790	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5336	-0-	-214	-0-	686	1	4650	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 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	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	394	1	6191	2	N	-0-					-0-
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	353	1	5653	2	N	-0-					-0-
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	465	1	5482	2	N	-0-					-0-
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	449	1	5649	2	N	-0-					-0-
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	475	1	5901	2	N	-0-					-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	461	1	5439	2	N	-0-					-0-
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	482	1	5736	2	N	-0-					-0-
08	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	486	1	5750	2	N	-0-					-0-
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	480	1	5432	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	734	1	13478	2	N	-0-					-0-
02	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	659	1	12343	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	644	1	13778	2	N	-0-					-0-
04	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	623	1	12860	2	N	-0-					-0-
05	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	676	1	13290	2	N	-0-					-0-
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	705	1	11541	2	N	-0-					-0-
07	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	840	1	10298	2	N	-0-					-0-
08	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	654	1	9450	2	N	-0-					-0-
09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	635	1	8480	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	Y	4					195
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	Y	3					198
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	760	1	1009	2	Y	27					225
							30	9									
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1167	1	805	2	Y	4					229
							4	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					229
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					229
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					229
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					229
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					229
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 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	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	Y	2			174
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3884	2	72	9	Y	65			239
03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	1190	1	1029	2	Y	16			255
							18	9							
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	1167	1	1463	2	Y	11			266
							12	9							
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			266
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-			266
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			266
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			266
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-			266
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			266
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			266
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			266

TOTAL GAS PROD: 11,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 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	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	56	X	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 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	20088	X	15872	-0-	-4216	-0-	1954	1	13918	2	N	-0-			-0-
02	18144	X	15344	-0-	-2800	-0-	1671	1	13673	2	N	-0-			-0-
03	19406	X	16697	-0-	-2709	-0-	1746	1	14951	2	N	-0-			-0-
04	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	1671	1	16430	2	N	-0-			-0-
05	16988	X	16531	-0-	-457	-0-	1600	1	14931	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	15064	-0-	-1376	-0-	1990	1	13074	2	N	-0-			-0-
07	18693	X	15592	-0-	-3101	-0-	2402	1	13190	2	N	-0-			-0-
08	18693	X	9454	-0-	-9239	-0-	3131	1	6323	2	N	-0-			-0-
09	18090	X	8870	-0-	-9220	-0-	3085	1	5785	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT			-0-
11	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT			-0-
12	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					86
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					155
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	2	9	9	Y	8	166	1			55
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1226	2	41	9	Y	37					92
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	446	1	1018	2	Y	7					99
							8	9									
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					99
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					99
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	231	1	6639	2	N	8	180	1			53
							9	9									
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	143	1	5992	2	N	-0-					53
03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	62	1	6911	2	N	87					140
							96	9									
04	6270	X	6214	-0-	-56	-0-	6214	2			N	-0-					140
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	71	1	6907	2	N	-0-					140
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7097	2	110	9	N	100					240
07	6479	X	6461	-0-	-18	-0-	34	1	6427	2	N	-0-					240
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6472	2	7	9	N	6	178	1			68
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6219	2	88	9	N	80					148
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					148
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					148
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 59,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 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	5053	X	3828	-0-	-1225	-0-	1549	1	2279	2	N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	679	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4451	-0-	-559	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4968	-0-	-271	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4669	-0-	-570	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4268	-0-	-802	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5683	-0-	-269	-0-	5668	2	15	9	N	14					208
02	5292	X	5082	-0-	-210	-0-	5069	2	13	9	N	12	2	8			218
03	5673	X	5183	-0-	-490	-0-	5176	2	7	9	N	6					224
04	5490	X	5233	-0-	-257	-0-	5233	2			N	-0-					224
05	5673	X	5486	-0-	-187	-0-	5479	2	7	9	N	6	183	1			47
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					47
07	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	5513	2			N	-0-					47
08	5487	X	5004	-0-	-483	-0-	5001	2	3	9	N	3					50
09	5490	X	4830	-0-	-660	-0-	4823	2	7	9	N	6					56
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					56
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					56
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 47,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1544	1	7933	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	7161	-0-	-1575	-0-	1379	1	5782	2	N	-0-					-0-
03	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	1606	1	8389	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	6700	-0-	-2780	-0-	1410	1	5290	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	7043	-0-	-2753	-0-	1651	1	5392	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	2049	-0-	-7431	-0-	1193	1	856	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	1163	-0-	-8633	-0-	1163	1			N	-0-					-0-
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
09	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					189
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					189
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					189
04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					189
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8059	2	4	9	N	4					193
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7877	2	23	9	N	21					214
07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					214
08	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					214
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					214
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					214
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					214
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 72,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 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	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-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 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	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	532	1	3400	2	N	-0-					94
02	3808	X	3567	-0-	-241	-0-	545	1	3022	2	N	-0-					94
03	4743	X	3557	-0-	-1186	-0-	548	1	2865	2	N	131	180	1			45
							144	9									
04	4590	X	3385	-0-	-1205	-0-	600	1	2784	2	N	1					46
							1	9									
05	4743	X	3546	-0-	-1197	-0-	614	1	2932	2	N	-0-					46
06	3810	X	3556	-0-	-254	-0-	603	1	2953	2	N	-0-					46
07	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	588	1	3041	2	N	1					47
							1	9									
08	3565	X	3560	-0-	-5	-0-	581	1	2979	2	N	-0-					47
09	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	607	1	2751	2	N	-0-					47
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					47
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					47
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 32,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

01	14260	X	13387	-0-	-873	-0-	1016	1	12323	2	N	44	1	8			53
							48	9									
02	12656	X	12045	-0-	-611	-0-	932	1	11103	2	N	9					62
							10	9									
03	13516	X	12862	-0-	-654	-0-	921	1	11941	2	N	-0-					62
04	12960	X	12167	-0-	-793	-0-	740	1	11427	2	N	-0-					62
05	13392	X	12265	-0-	-1127	-0-	752	1	11513	2	N	-0-					62
06	12960	X	12242	-0-	-718	-0-	762	1	11480	2	N	-0-					62
07	13330	X	12652	-0-	-678	-0-	791	1	11861	2	N	-0-					62
08	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	814	1	12170	2	N	-0-					62
09	12240	X	11775	-0-	-465	-0-	655	1	11120	2	N	-0-					62
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					62
11	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					62
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 112,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

01	13268	X	12749	-0-	-519	-0-	967	1	11735	2	N	43					53
							47	9									
02	11816	X	11489	-0-	-327	-0-	889	1	10590	2	N	9					62
							10	9									
03	13082	X	12172	-0-	-910	-0-	872	1	11300	2	N	-0-					62
04	12660	X	11796	-0-	-864	-0-	717	1	11079	2	N	-0-					62
05	12772	X	12243	-0-	-529	-0-	751	1	11492	2	N	-0-					62
06	12330	X	12069	-0-	-261	-0-	751	1	11318	2	N	-0-					62
07	12710	X	12246	-0-	-464	-0-	766	1	11480	2	N	-0-					62
08	12245	X	12108	-0-	-137	-0-	759	1	11349	2	N	-0-					62
09	12060	X	11087	-0-	-973	-0-	617	1	10470	2	N	-0-					62
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					62
11	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					62
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 107,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 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	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3405	2	33	9	N	30	183	1			22
02	3024	X	2236	-0-	-788	-0-	2221	2	15	9	N	14					36
03	3348	X	1569	-0-	-1779	-0-	1560	2	9	9	N	8					44
04	3330	X	2487	-0-	-843	-0-	2472	2	15	9	N	14					58
05	3441	X	2244	-0-	-1197	-0-	2232	2	12	9	N	11					69
06	3330	X	1786	-0-	-1544	-0-	1772	2	14	9	N	13					82
07	2573	X	1821	-0-	-752	-0-	1821	2			N	-0-					82
08	2573	X	1037	-0-	-1536	-0-	1037	2			N	-0-					82
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					82
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					82
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					82
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 19,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4915	-0-	-727	-0-	4870	2	45	9	N	41	161	1			36
02	5096	X	4082	-0-	-1014	-0-	4059	2	23	9	N	21					57
03	5394	X	4733	-0-	-661	-0-	4701	2	32	9	N	29					86
04	5190	X	4536	-0-	-654	-0-	4501	2	35	9	N	32					118
05	5208	X	5092	-0-	-116	-0-	5052	2	40	9	N	36					154
06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5212	2	34	9	N	31					185
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5092	2	26	9	N	24	130	1			79
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5343	2	21	9	N	19					98
09	5250	X	3867	-0-	-1383	-0-	3847	2	20	9	N	18					116
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					116
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					116
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 42,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11720	-0-	-711	-0-	277	1	11443	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	10223	-0-	-1005	-0-	145	1	10078	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	10785	-0-	-1646	-0-	192	1	10593	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	10350	-0-	-1680	-0-	207	1	10143	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10423	-0-	-1295	-0-	139	1	10284	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	9962	-0-	-1378	-0-	101	1	9861	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10728	-0-	-587	-0-	106	1	10622	2	N	-0-					-0-
08	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	88	1	10758	2	N	-0-					-0-
09	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	76	1	10704	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-
11	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

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	10633	X	9743	-0-		-890	-0-	316	1	9427	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8939	-0-		-665	-0-	328	1	8611	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9652	-0-		-981	-0-	364	1	9288	2	N	-0-					-0-
04	9715	X	9715	-0-		-0-	-0-	390	1	9325	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9224	-0-		-665	-0-	390	1	8834	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9343	-0-		-227	-0-	373	1	8970	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9957	-0-		-87	-0-	395	1	9562	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9643	-0-		-401	-0-	334	1	9309	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9156	-0-		-564	-0-	288	1	8868	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	NO RPT	-0-		-9951	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9630	X	NO RPT	-0-		-9630	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9951	X	NO RPT	-0-		-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

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	9300	X	9255	-0-		-45	-0-	277	1	8978	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	8180	-0-		-220	-0-	248	1	7932	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	9036	-0-		-264	-0-	227	1	8809	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8840	-0-		-160	-0-	206	1	8634	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	7570	-0-		-1699	-0-	343	1	7227	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8069	-0-		-901	-0-	393	1	7676	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8591	-0-		-554	-0-	381	1	8210	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8473	-0-		-672	-0-	292	1	8181	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8247	-0-		-603	-0-	246	1	8001	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	NO RPT	-0-		-8587	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8310	X	NO RPT	-0-		-8310	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8587	X	NO RPT	-0-		-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

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	4061	X	4057	-0-		-4	-0-	371	1	3686	2	N	-0-					-0-
02	4752	X	4752	-0-		-0-	-0-	707	1	4045	2	N	-0-					-0-
03	4457	X	4457	-0-		-0-	-0-	632	1	3825	2	N	-0-					-0-
04	5188	X	5188	-0-		-0-	-0-	622	1	4566	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4168	-0-		-1102	-0-	766	1	3402	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4945	-0-		-155	-0-	757	1	4188	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4726	-0-		-637	-0-	769	1	3957	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	2370	-0-		-2993	-0-	757	1	1613	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	1069	-0-		-4121	-0-	697	1	372	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-		-5115	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4950	X	NO RPT	-0-		-4950	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-		-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	226	1	6821	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5379	-0-	-529	-0-	256	1	5123	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6041	-0-	-779	-0-	276	1	5765	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6758	-0-	-52	-0-	243	1	6515	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6892	-0-	-145	-0-	213	1	6679	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6691	-0-	-119	-0-	192	1	6499	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6821	-0-	-154	-0-	200	1	6621	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	179	1	6213	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	6455	-0-	-295	-0-	191	1	6264	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			-0-
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT			-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6274	-0-	-2902	-0-	1651	1	4623	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	5756	-0-	-2532	-0-	1666	1	4090	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	5046	-0-	-4130	-0-	1852	1	3194	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	5033	-0-	-3637	-0-	910	1	4123	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	5633	-0-	-1776	-0-	1068	1	4565	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5040	-0-	-1140	-0-	1038	1	4002	2	N	-0-			-0-
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	1813	1	4636	2	N	-0-			-0-
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	3013	1	3925	2	N	-0-			-0-
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	2862	1	3276	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			-0-
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT			-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6970	-0-	-780	-0-	273	1	6697	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	6258	-0-	-378	-0-	365	1	5893	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6516	-0-	-645	-0-	354	1	6162	2	N	-0-			-0-
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	295	1	6657	2	N	-0-			-0-
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	259	1	6791	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6240	-0-	-510	-0-	385	1	5855	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6839	-0-	-353	-0-	407	1	6432	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6118	-0-	-1074	-0-	415	1	5703	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	5996	-0-	-964	-0-	389	1	5607	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			-0-
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT			-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	176	1	4026	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	247	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3164	-0-	-773	-0-	344	1	2820	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2486	-0-	-1594	-0-	406	1	2080	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3135	-0-	-1081	-0-	365	1	2770	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3466	-0-	-614	-0-	320	1	3146	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3778	-0-	-376	-0-	337	1	3441	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	309	1	3535	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	316	1	2964	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3322	-0-	-1049	-0-	3322	2			N	-0-					6
02	3948	X	3460	-0-	-488	-0-	3460	2			N	-0-					6
03	4371	X	3508	-0-	-863	-0-	3508	2			N	-0-					6
04	4080	X	2912	-0-	-1168	-0-	2912	2			N	-0-					6
05	3906	X	2780	-0-	-1126	-0-	2776	2	4	9	N	4					10
06	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3111	2	7	9	N	6	13	1			3
07	3844	X	2976	-0-	-868	-0-	2976	2			N	-0-					3
08	3503	X	2670	-0-	-833	-0-	2670	2			N	-0-					3
09	3120	X	2273	-0-	-847	-0-	2273	2			N	-0-					3
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					3
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					3
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 27,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					2
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					2
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					2
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					2
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2208	2	4	9	N	4					6
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2457	2	6	9	N	5	9	1			2
07	2263	N	1935	-0-	-328	-0-	1935	2			N	-0-					2
08	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-					2
09	2460	N	1984	-0-	-476	-0-	1984	2			N	-0-					2
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					2
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					2
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

01	8339	X	7392	-0-	-947	-0-	1206	1	6024	2	N	147	341	1			132
							162	9									
02	7532	X	6336	-0-	-1196	-0-	1088	1	5132	2	N	105					237
							116	9									
03	8184	X	7047	-0-	-1137	-0-	1206	1	5687	2	N	140	189	1			188
							154	9									
04	7500	X	6986	-0-	-514	-0-	1152	1	5702	2	N	120	171	1			137
							132	9									
05	7719	X	7318	-0-	-401	-0-	1203	1	5966	2	N	135					272
							149	9									
06	7140	X	6950	-0-	-190	-0-	1135	1	5699	2	N	105	185	1			192
							116	9									
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	1206	1	5953	2	N	107	183	1			116
							118	9									
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	1159	1	6327	2	N	103					219
							113	9									
09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	1167	1	5900	2	N	63					282
							69	9									
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					282
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					282
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 64,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 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	3596	X	2854	-0-	-742	-0-	313	1	2541	2	N	-0-					179
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	228	1	4171	2	N	8					187
							9	9									
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	221	1	4593	2	N	9	168	1			28
							10	9									
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	214	1	4323	2	N	25					53
							28	9									
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	193	1	4910	2	N	25					78
							28	9									
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	205	1	4751	2	N	11					89
							12	9									
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	216	1	4535	2	N	8					97
							9	9									
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	227	1	4501	2	N	25					122
							28	9									
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	216	1	4349	2	N	-0-					122
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					122
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					122
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 40,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	433	1	6310	2	N	-0-					-0-
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	501	1	6990	2	N	-0-					-0-
03	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	417	1	12053	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3981	-0-	-1269	-0-	592	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5005	-0-	-420	-0-	635	1	4370	2	N	-0-					-0-
06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	824	1	6437	2	N	-0-					-0-
07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	1158	1	4762	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5240	-0-	-185	-0-	560	1	4680	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5138	-0-	-112	-0-	730	1	4408	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4127	-0-	-740	-0-	647	1	3474	2	N	5					264
							6	9									
02	4424	X	3341	-0-	-1083	-0-	545	1	2787	2	N	8					272
							9	9									
03	4898	X	3147	-0-	-1751	-0-	536	1	2546	2	N	59	182	1			149
							65	9									
04	4740	X	3889	-0-	-851	-0-	550	1	3338	2	N	1					150
							1	9									
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	572	1	3597	2	N	4					154
							4	9									
06	3990	X	3696	-0-	-294	-0-	564	1	3132	2	N	-0-					154
07	4030	X	3048	-0-	-982	-0-	521	1	2525	2	N	2					156
							2	9									
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	577	1	3655	2	N	1					157
							1	9									
09	4050	X	3840	-0-	-210	-0-	552	1	3288	2	N	-0-					157
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					157
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					157
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 33,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3418	-0-	-519	-0-	631	1	2787	2	N	-0-					69
02	3556	X	3242	-0-	-314	-0-	612	1	2630	2	N	-0-					69
03	3937	X	3591	-0-	-346	-0-	685	1	2906	2	N	-0-					69
04	3390	X	2086	-0-	-1304	-0-	695	1	1391	2	N	-0-					69
05	3596	X	2940	-0-	-656	-0-	835	1	2105	2	N	-0-					69
06	3480	X	2999	-0-	-481	-0-	656	1	2343	2	N	-0-					69
07	3596	X	3126	-0-	-470	-0-	678	1	2448	2	N	-0-					69
08	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	665	1	2331	2	N	-0-					69
09	3000	X	2575	-0-	-425	-0-	669	1	1906	2	N	-0-					69
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					69
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					69
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 26,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 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	4774	X	157	-0-	-4617	-0-	58	1	99	2	N	-0-					63
02	4312	X	4243	-0-	-69	-0-	350	1	3893	2	N	-0-					63
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	549	1	7364	2	N	25					88
							28	9									
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	533	1	6770	2	N	8	62	1			34
							9	9									
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	624	1	4544	2	N	28	49	1			13
							31	9									
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	580	1	5674	2	N	5					18
							6	9									
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	617	1	4933	2	N	22					40
							24	9									
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	618	1	4531	2	N	3					43
							3	9									
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	575	1	4348	2	N	4					47
							4	9									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					47
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					47
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 46,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	575	1	6600	2	N	-0-					65
02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	477	1	6183	2	N	-0-					65
03	7378	X	7077	-0-	-301	-0-	521	1	6556	2	N	-0-					65
04	7140	X	7094	-0-	-46	-0-	472	1	6622	2	N	-0-					65
05	7378	X	6936	-0-	-442	-0-	368	1	6568	2	N	-0-					65
06	7140	X	6670	-0-	-470	-0-	471	1	6191	2	N	7					72
							8	9									
07	7378	X	6854	-0-	-524	-0-	528	1	6323	2	N	3					75
							3	9									
08	7316	X	6949	-0-	-367	-0-	525	1	6424	2	N	-0-					75
09	7080	X	6563	-0-	-517	-0-	492	1	6071	2	N	-0-					75
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					75
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					75
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 61,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	1206	1	7169	2	N	-0-					123
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	884	1	4861	2	N	19					142
							21	9									
03	4340	X	3129	-0-	-1211	-0-	598	1	2529	2	N	2					144
							2	9									
04	4200	X	3414	-0-	-786	-0-	546	1	2857	2	N	10					154
							11	9									
05	4340	X	3096	-0-	-1244	-0-	559	1	2534	2	N	3					157
							3	9									
06	4200	X	2870	-0-	-1330	-0-	631	1	2228	2	N	10					167
							11	9									
07	4340	X	3085	-0-	-1255	-0-	644	1	2439	2	N	2					169
							2	9									
08	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	633	1	2852	2	N	19					188
							21	9									
09	3420	X	3385	-0-	-35	-0-	552	1	2812	2	N	19					207
							21	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					207
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					207
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 36,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	896	-0-	-5862	-0-	896	2			N	-0-					105
02	5992	X	3202	-0-	-2790	-0-	174	1	3028	2	N	-0-					105
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	582	1	7155	2	N	2					107
							2	9									
04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	621	1	5294	2	N	-0-					107
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	647	1	4421	2	N	-0-					107
06	6900	X	5673	-0-	-1227	-0-	536	1	5137	2	N	-0-					107
07	7130	X	5664	-0-	-1466	-0-	561	1	5102	2	N	1					108
							1	9									
08	7130	X	6857	-0-	-273	-0-	573	1	6260	2	N	22					130
							24	9									
09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	560	1	5427	2	N	-0-					130
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					130
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					130
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 47,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8912	-0-	-1690	-0-	452	1	8460	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7995	-0-	-601	-0-	398	1	7597	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8381	-0-	-1136	-0-	404	1	7977	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8319	-0-	-891	-0-	424	1	7895	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8485	-0-	-784	-0-	435	1	8050	2	N	-0-					-0-
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	451	1	8532	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7961	-0-	-905	-0-	406	1	7555	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7079	-0-	-1508	-0-	384	1	6695	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8579	-0-	-391	-0-	414	1	8165	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	714	1	4237	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3238	-0-	-934	-0-	716	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3568	-0-	-1206	-0-	774	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4535	-0-	-265	-0-	781	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4269	-0-	-691	-0-	710	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4617	-0-	-183	-0-	614	1	4003	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3839	-0-	-842	-0-	640	1	3199	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3352	-0-	-1329	-0-	592	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	593	1	4270	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11000	-0-	-563	-0-	558	1	10442	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	10256	-0-	-188	-0-	511	1	9745	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	10162	-0-	-1401	-0-	490	1	9672	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9923	-0-	-1087	-0-	506	1	9417	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10464	-0-	-882	-0-	537	1	9927	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	9835	-0-	-1145	-0-	493	1	9342	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	9841	-0-	-1505	-0-	501	1	9340	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	8420	-0-	-2058	-0-	457	1	7963	2	N	-0-					-0-
09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	515	1	10146	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5215	-0-	-427	-0-	475	1	4740	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	3900	-0-	-1196	-0-	400	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4749	-0-	-893	-0-	558	1	4191	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4679	-0-	-601	-0-	603	1	4076	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4619	-0-	-837	-0-	621	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4185	-0-	-855	-0-	639	1	3546	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4712	-0-	-124	-0-	608	1	4104	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	3755	-0-	-1081	-0-	515	1	3240	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	559	1	3945	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11763	-0-	-389	-0-	597	1	11166	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10781	-0-	-195	-0-	537	1	10244	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	8603	-0-	-3549	-0-	633	1	7970	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	8364	-0-	-3006	-0-	428	1	7936	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	8985	-0-	-2950	-0-	515	1	8470	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	7901	-0-	-3649	-0-	586	1	7315	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	8576	-0-	-3359	-0-	495	1	8081	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	6604	-0-	-2386	-0-	524	1	6080	2	N	-0-					-0-
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	560	1	8198	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	744	1	13923	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	12762	-0-	-286	-0-	635	1	12127	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	13625	-0-	-1410	-0-	657	1	12968	2	N	-0-			-0-
04	14550	X	13102	-0-	-1448	-0-	668	1	12434	2	N	-0-			-0-
05	15035	X	13406	-0-	-1629	-0-	688	1	12718	2	N	-0-			-0-
06	14190	X	12819	-0-	-1371	-0-	643	1	12176	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	11849	-0-	-2287	-0-	660	1	11189	2	N	-0-			-0-
08	13640	X	10951	-0-	-2689	-0-	630	1	10321	2	N	-0-			-0-
09	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	649	1	12789	2	N	-0-			-0-
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT			-0-
11	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT			-0-
12	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4112	-0-	-1468	-0-	1380	1	2732	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	1911	-0-	-2513	-0-	1248	1	663	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	1477	1	1435	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	1459	1	2274	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	1568	1	2251	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3501	-0-	-489	-0-	1418	1	2083	2	N	-0-			-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	1547	1	2922	2	N	-0-			-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1546	1	2820	2	N	-0-			-0-
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1531	1	3323	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8561	-0-	-584	-0-	574	1	7987	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	7373	-0-	-887	-0-	506	1	6867	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	7971	-0-	-616	-0-	573	1	7398	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7725	-0-	-585	-0-	563	1	7162	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	8252	-0-	-335	-0-	597	1	7655	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	6934	-0-	-1346	-0-	511	1	6423	2	N	-0-			-0-
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	602	1	7976	2	N	-0-			-0-
08	8246	X	7991	-0-	-255	-0-	581	1	7410	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	7674	-0-	-306	-0-	576	1	7098	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT			-0-
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT			-0-
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7686	-0-	-281	-0-	515	1	7171	2	N	-0-					-0-
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	478	1	6489	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7376	-0-	-312	-0-	512	1	6864	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7424	-0-	-16	-0-	508	1	6916	2	N	-0-					-0-
05	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	561	1	7198	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6731	-0-	-739	-0-	469	1	6262	2	N	-0-					-0-
07	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	537	1	7270	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7573	-0-	-177	-0-	550	1	7023	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	4644	-0-	-2856	-0-	406	1	4238	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 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	8711	X	7819	-0-	-892	-0-	524	1	7295	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7227	-0-	-557	-0-	500	1	6727	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7551	-0-	-695	-0-	525	1	7026	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7742	-0-	-238	-0-	550	1	7192	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7603	-0-	-643	-0-	550	1	7053	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6888	-0-	-852	-0-	478	1	6410	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7573	-0-	-425	-0-	558	1	7015	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7067	-0-	-931	-0-	569	1	6498	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	4661	-0-	-3079	-0-	529	1	4132	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 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	7502	X	6754	-0-	-748	-0-	454	1	6300	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5007	-0-	-1769	-0-	401	1	4606	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5196	-0-	-1748	-0-	376	1	4820	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	4404	-0-	-2286	-0-	373	1	4031	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5162	-0-	-1596	-0-	374	1	4788	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	2820	-0-	-3720	-0-	240	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5092	-0-	-457	-0-	347	1	4745	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	370	1	4361	2	N	-0-					-0-
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	391	1	4664	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	383	1	5337	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5085	-0-	-403	-0-	349	1	4736	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	389	1	5227	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5562	-0-	-318	-0-	381	1	5181	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5185	-0-	-705	-0-	375	1	4810	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4832	-0-	-718	-0-	393	1	4439	2	N	-0-					-0-
07	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	454	1	5750	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	435	1	5548	2	N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	422	1	5194	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	239	1	5601	2	N	23					126
							25	9									
02	5096	X	4988	-0-	-108	-0-	165	1	4792	2	N	28					154
							31	9									
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	237	1	5791	2	N	4					158
							4	9									
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	204	1	5560	2	N	8					166
							9	9									
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	147	1	5785	2	N	17					183
							19	9									
06	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	146	1	5740	2	N	10	172	1			21
							11	9									
07	5642	X	5291	-0-	-351	-0-	168	1	5113	2	N	9					30
							10	9									
08	5642	X	4409	-0-	-1233	-0-	146	1	4256	2	N	6					36
							7	9									
09	5460	X	3817	-0-	-1643	-0-	159	1	3652	2	N	5					41
							6	9									
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					41
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					41
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 48,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4787	X	3473	-0-	-1314		-0-	967	1	2489	2	N	15					194
								17	9									
02	2935	X	2935	-0-	-0-		-0-	924	1	1992	2	N	17					211
								19	9									
03	2418	X	2382	-0-	-36		-0-	954	1	1404	2	N	22					233
								24	9									
04	2853	X	2853	-0-	-0-		-0-	963	1	1853	2	N	34	187	1			80
								37	9									
05	3180	X	3180	-0-	-0-		-0-	1058	1	2094	2	N	25					105
								28	9									
06	2340	X	2095	-0-	-245		-0-	982	1	1113	2	N	-0-					105
07	2418	X	2014	-0-	-404		-0-	1017	1	767	2	N	209	181	1			133
								230	9									
08	2418	X	1549	-0-	-869		-0-	1041	1	496	2	N	11					144
								12	9									
09	2340	X	1734	-0-	-606		-0-	1003	1	725	2	N	5					149
								6	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418		-0-					N	NO RPT					149
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100		-0-					N	NO RPT					149
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015		-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 22,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-		-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-		-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-		-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-		-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	380	-0-	-674		-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780		-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	1	-0-	-1053		-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-		-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-		-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1		-0-					N	NO RPT					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020		-0-					N	NO RPT					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8040	X	8040	-0-	-0-		-0-	557	1	7483	2	N	-0-					-0-
02	6208	X	6208	-0-	-0-		-0-	374	1	5834	2	N	-0-					-0-
03	6985	X	6985	-0-	-0-		-0-	499	1	6486	2	N	-0-					-0-
04	7069	X	7069	-0-	-0-		-0-	387	1	6682	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7936	-0-	-0-		-0-	681	1	7255	2	N	-0-					-0-
06	7589	X	7589	-0-	-0-		-0-	554	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	7797	X	7797	-0-	-0-		-0-	546	1	7251	2	N	-0-					-0-
08	7774	X	7774	-0-	-0-		-0-	310	1	7464	2	N	-0-					-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-		-0-	351	1	7166	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984		-0-					N	NO RPT					-0-
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920		-0-					N	NO RPT					-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8631	-0-	-545	-0-	89	1	8542	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	8047	-0-	-661	-0-	196	1	7851	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	9112	-0-	-529	-0-	417	1	8695	2	N	-0-			-0-
04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	323	1	9256	2	N	-0-			-0-
05	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	216	1	9961	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	8537	-0-	-283	-0-	229	1	8308	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	8623	-0-	-1266	-0-	235	1	8388	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	8468	-0-	-1700	-0-	166	1	8302	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	8161	-0-	-1679	-0-	227	1	7934	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT			-0-
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT			-0-
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	12719	-0-	-704	-0-	1060	1	11659	2	N	-0-			-0-
02	12320	X	11280	-0-	-1040	-0-	868	1	10412	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	12597	-0-	-1043	-0-	994	1	11603	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	12401	-0-	-799	-0-	928	1	11473	2	N	-0-			-0-
05	12865	X	11828	-0-	-1037	-0-	871	1	10957	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	10396	-0-	-1904	-0-	890	1	9506	2	N	-0-			-0-
07	12803	X	11419	-0-	-1384	-0-	883	1	10536	2	N	-0-			-0-
08	12803	X	11442	-0-	-1361	-0-	878	1	10564	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	10970	-0-	-1420	-0-	825	1	10145	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT			-0-
11	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT			-0-
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 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	6603	X	4263	-0-	-2340	-0-	1115	1	3148	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	3441	-0-	-2523	-0-	895	1	2546	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3333	-0-	-1379	-0-	1025	1	2308	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	3523	-0-	-1037	-0-	966	1	2557	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	3735	-0-	-977	-0-	964	1	2771	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3122	-0-	-1018	-0-	1034	1	2088	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	884	-0-	-2929	-0-	884	1			N	-0-			-0-
08	3720	X	2583	-0-	-1137	-0-	854	1	1729	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3071	-0-	-529	-0-	862	1	2209	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	897	1	10213	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	743	1	8917	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	7762	-0-	-3181	-0-	857	1	6905	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	9654	-0-	-1086	-0-	732	1	8922	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	8809	-0-	-2289	-0-	676	1	8133	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	7330	-0-	-3410	-0-	816	1	6514	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	5471	-0-	-5224	-0-	974	1	4497	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	5348	-0-	-4634	-0-	986	1	4362	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	6171	-0-	-3489	-0-	851	1	5320	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4049	-0-	-167	-0-	72	1	3977	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3734	-0-	-326	-0-	63	1	3671	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4005	-0-	-490	-0-	67	1	3938	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3492	-0-	-858	-0-	72	1	3420	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	77	1	4088	2	N	-0-					-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	81	1	4458	2	N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	87	1	4820	2	N	-0-					-0-
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	91	1	4743	2	N	-0-					-0-
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	92	1	4578	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6464	-0-	-449	-0-	115	1	6349	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	4537	-0-	-1707	-0-	77	1	4460	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	4780	-0-	-1761	-0-	80	1	4700	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5665	-0-	-665	-0-	117	1	5548	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5109	-0-	-1370	-0-	95	1	5014	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	3597	-0-	-2673	-0-	64	1	3533	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	3824	-0-	-2035	-0-	67	1	3757	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	3494	-0-	-2365	-0-	66	1	3428	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	2678	-0-	-2992	-0-	53	1	2625	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8963	-0-	-58	-0-	160	1	8803	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7419	-0-	-869	-0-	126	1	7293	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7583	-0-	-1593	-0-	127	1	7456	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7192	-0-	-1688	-0-	148	1	7044	2	N	-0-					-0-
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	171	1	9054	2	N	-0-					-0-
06	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	176	1	9668	2	N	-0-					-0-
07	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	172	1	9586	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	9065	-0-	-173	-0-	171	1	8894	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	8727	-0-	-1113	-0-	171	1	8556	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	291	1	3934	2	N	60					165
							66	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	245	1	3573	2	N	26					191
							29	9									
03	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	310	1	3680	2	N	28					219
							31	9									
04	4050	X	3604	-0-	-446	-0-	442	1	3129	2	N	30					249
							33	9									
05	4185	X	3164	-0-	-1021	-0-	1107	1	2025	2	N	29	178	1			100
							32	9									
06	4050	X	3016	-0-	-1034	-0-	1162	1	1828	2	N	24					124
							26	9									
07	4185	X	1488	-0-	-2697	-0-	1086	1	387	2	N	14					138
							15	9									
08	4030	X	945	-0-	-3085	-0-	911	1	26	2	N	7					145
							8	9									
09	3600	X	1779	-0-	-1821	-0-	1135	1	637	2	N	6					151
							7	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					151
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					151
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 26,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1363	-0-	-435	-0-	803	1	549	2	N	10					145
							11	9									
02	1400	X	1134	-0-	-266	-0-	824	1	251	2	N	54					199
							59	9									
03	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	869	1	343	2	N	36					235
							40	9									
04	1320	N	734	-0-	-586	-0-	725	1	9	9	N	8					243
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					243
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					243
07	744	N	302	-0-	-442	-0-	302	2			N	-0-					243
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					243
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					243
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					243
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 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	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	657	1	2032	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
02	2856	X	2311	-0-	-545	-0-	559	1	1702	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	3162	X	2459	-0-	-703	-0-	662	1	1769	2	Y	25					60
							28	9									
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	656	1	2863	2	Y	17	30	1			47
							19	9									
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	679	1	3440	2	Y	31					78
							34	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	645	1	2688	2	Y	16					94
							18	9									
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	672	1	3021	2	Y	20	62	1			52
							22	9									
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	679	1	3269	2	Y	27	31	1			48
							30	9									
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	655	1	3580	2	Y	19	30	1			37
							21	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					37
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					37
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 30,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1610	-0-	-1490	471	466	1	1122	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
02	2100	N	1629	-0-	-471	-0-	407	1	1172	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	462	1	1102	2	Y	25					60
							28	9									
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	428	1	1066	2	Y	17	30	1			47
							19	9									
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	440	1	1311	2	Y	31					78
							34	9									
06	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	412	1	757	2	Y	16					94
							18	9									
07	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	462	1	863	2	Y	20	62	1			52
							22	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	508	1	1025	2	Y	27	31	1			48
							30	9									
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	520	1	572	2	Y	19	30	1			37
							21	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					37
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					37
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 13,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	516	1	22	9	Y	20	22	1			32
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1			Y	-0-					32
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			Y	-0-					32
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	624	1	33	9	Y	30	31	1			31
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	853	1	21	9	Y	19					50
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	1			Y	-0-					50
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	613	1	12	9	Y	11	31	1			30
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			Y	-0-					30
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			Y	-0-					30
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					30
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					30
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 6,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2143	-0-	-4894	-0-	1364	1	779	2	N	-0-					-0-
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	1767	1	5790	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5511	-0-	-720	-0-	1552	1	3959	2	N	-0-					-0-
04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	2024	1	5522	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7100	-0-	-650	-0-	1763	1	5337	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6272	-0-	-1228	-0-	1806	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6180	-0-	-1570	-0-	1806	1	4374	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6571	-0-	-1179	-0-	1972	1	4599	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6312	-0-	-1188	-0-	1864	1	4448	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	343	1	10899	2	Y	20	22	1			32
							22	9									
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	277	1	8991	2	Y	-0-					32
03	9331	X	7005	-0-	-2326	-0-	225	1	6780	2	Y	-0-					32
04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	314	1	9462	2	Y	30	31	1			31
							33	9									
05	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	356	1	10543	2	Y	19					50
							21	9									
06	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	313	1	9919	2	Y	-0-					50
07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	309	1	10828	2	Y	11	31	1			30
							12	9									
08	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	289	1	11328	2	Y	-0-					30
09	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	306	1	11413	2	Y	-0-					30
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					30
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					30
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 92,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4735	-0-	-194	-0-	419	1	4316	2	Y	-0-					6
02	5432	X	4024	-0-	-1408	-0-	321	1	3703	2	Y	-0-					6
03	6014	X	5564	-0-	-450	-0-	317	1	5247	2	Y	-0-					6
04	5820	X	5322	-0-	-498	-0-	241	1	5081	2	Y	-0-					6
05	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	343	1	4226	2	Y	7					13
							8	9									
06	5370	X	5026	-0-	-344	-0-	381	1	4636	2	Y	8	17	1			4
							9	9									
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	185	1	6081	2	Y	-0-					4
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	151	1	5693	2	Y	-0-					4
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	49	1	6311	2	Y	-0-					4
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					4
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					4
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 47,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

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	6944	X	3137	-0-	-3807	-0-		433	1	2682	2	Y	20	22	1			32
								22	9									
02	4956	X	813	-0-	-4143	-0-		310	1	503	2	Y	-0-					32
03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-		491	1	6620	2	Y	-0-					32
04	4380	X	4115	-0-	-265	-0-		382	1	3700	2	Y	30	31	1			31
								33	9									
05	4526	X	2291	-0-	-2235	-0-		334	1	1936	2	Y	19					50
								21	9									
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-		366	1	4548	2	Y	-0-					50
07	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-		299	1	1600	2	Y	11	31	1			30
								12	9									
08	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-		394	1	6419	2	Y	-0-					30
09	1560	X	1012	-0-	-548	-0-		310	1	702	2	Y	-0-					30
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-						Y	NO RPT					30
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-						Y	NO RPT					30
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 32,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1950	-0-	-1150	2295		459	1	1469	2	Y	20	32	1			54
								22	9									
02	2800	N	1743	-0-	-1057	1238		397	1	1296	2	Y	45	64	1			35
								50	9									
03	2953	N	1715	-0-	-1238	-0-		452	1	1235	2	Y	25					60
								28	9									
04	1890	N	1565	-0-	-325	-0-		417	1	1129	2	Y	17	30	1			47
								19	9									
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		442	1	1590	2	Y	31					78
								34	9									
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-		410	1	1072	2	Y	16					94
								18	9									
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		499	1	1321	2	Y	20	62	1			52
								22	9									
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-		592	1	1552	2	Y	27	31	1			48
								30	9									
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-		566	1	1768	2	Y	19	30	1			37
								21	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-						Y	NO RPT					37
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-						Y	NO RPT					37
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-						Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 16,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	629	1	4908	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	536	1	4889	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	602	1	4357	2	Y	25					60
							28	9									
04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	561	1	4342	2	Y	17	30	1			47
							19	9									
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	578	1	4997	2	Y	31					78
							34	9									
06	5100	X	4439	-0-	-661	-0-	550	1	3871	2	Y	16					94
							18	9									
07	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	611	1	4267	2	Y	20	62	1			52
							22	9									
08	5084	X	4949	-0-	-135	-0-	586	1	4333	2	Y	27	31	1			48
							30	9									
09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	624	1	4459	2	Y	19	30	1			37
							21	9									
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					37
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					37
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 45,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	225	1	2968	2	Y	-0-					6
02	3444	X	3004	-0-	-440	-0-	179	1	2825	2	Y	-0-					6
03	3627	X	2895	-0-	-732	-0-	149	1	2746	2	Y	-0-					6
04	3270	X	2935	-0-	-335	-0-	140	1	2795	2	Y	-0-					6
05	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	142	1	3010	2	Y	4					10
							4	9									
06	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	156	1	2731	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
07	3224	X	2489	-0-	-735	-0-	208	1	2281	2	Y	-0-					3
08	3162	X	2301	-0-	-861	-0-	295	1	2006	2	Y	-0-					3
09	3060	X	2164	-0-	-896	-0-	262	1	1902	2	Y	-0-					3
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					3
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					3
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 25,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-2369	-0-	328	1			Y	-0-					4
02	1148	N	392	-0-	-756	-0-	388	1	4	2	Y	-0-					4
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	292	1	146	2	Y	-0-					4
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	304	1	65	2	Y	-0-					4
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	295	1	1	9	Y	1					5
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	272	1	31	2	Y	-0-	4	1			1
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	158	1	35	2	Y	-0-					1
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3511	-0-	-271	-0-	619	1	2892	2	Y	-0-					6
02	3416	X	3253	-0-	-163	-0-	538	1	2715	2	Y	-0-					6
03	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	260	1	3019	2	Y	-0-					6
04	3420	X	2793	-0-	-627	-0-	308	1	2485	2	Y	-0-					6
05	3596	X	2911	-0-	-685	-0-	427	1	2478	2	Y	5					11
							6	9									
06	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	337	1	3026	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
07	3596	X	2927	-0-	-669	-0-	391	1	2536	2	Y	-0-					4
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	397	1	3013	2	Y	-0-					4
09	3360	X	3056	-0-	-304	-0-	398	1	2658	2	Y	-0-					4
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					4
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					4
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 28,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	248	1	4939	2	Y	-0-					8
02	4564	X	4133	-0-	-431	-0-	184	1	3949	2	Y	-0-					8
03	5053	X	3415	-0-	-1638	-0-	3415	2			Y	-0-					8
04	4890	X	3341	-0-	-1549	-0-	3341	2			Y	-0-					8
05	5053	X	3442	-0-	-1611	-0-	3436	2	6	9	Y	5					13
06	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	3461	2	8	9	Y	7	16	1			4
07	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3466	2			Y	-0-					4
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-					4
09	3480	X	3345	-0-	-135	-0-	3345	2			Y	-0-					4
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					4
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					4
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 33,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	172	1	3564	2	Y	-0-					5
02	3192	X	2927	-0-	-265	-0-	170	1	2757	2	Y	-0-					5
03	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	2			Y	-0-					5
04	3420	X	3264	-0-	-156	-0-	3264	2			Y	-0-					5
05	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	3349	2	6	9	Y	5					10
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3395	2	7	9	Y	6	13	1			3
07	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			Y	-0-					3
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					3
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					3
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					3
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					3
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 29,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	655	-0-	-151	-0-	655	1			N	-0-					24
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	595	1			N	-0-					24
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	1			N	-0-					24
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	1			N	-0-					24
05	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	1			N	-0-					24
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					24
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					24
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-					24
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					24
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					24
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					24
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 5,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1119	1			N	-0-					24
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					24
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	1			N	-0-					24
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	1			N	-0-					24
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			N	-0-					24
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					24
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					24
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					24
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	1			N	-0-					24
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					24
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					24
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 9,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4537	-0-	-392	-0-	1082	1	3455	2	N	-0-					24
02	4452	X	3904	-0-	-548	-0-	915	1	2989	2	N	-0-					24
03	5239	X	3769	-0-	-1470	-0-	988	1	2781	2	N	-0-					24
04	5070	X	3852	-0-	-1218	-0-	1022	1	2830	2	N	-0-					24
05	5239	X	3923	-0-	-1316	-0-	1160	1	2763	2	N	-0-					24
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	958	1	3442	2	N	-0-					24
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	969	1	3437	2	N	-0-					24
08	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	927	1	2634	2	N	-0-					24
09	4410	X	2969	-0-	-1441	-0-	863	1	2106	2	N	-0-					24
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					24
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					24
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 35,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2329	-0-	-492	-0-	347	1	1982	2	Y	-0-					4
02	2436	N	2302	-0-	-134	-0-	252	1	2050	2	Y	-0-					4
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					4
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					4
05	3100	N	3227	-0-	127	127	3220	2	7	9	Y	6					10
06	3000	N	3075	-0-	75	202	3066	2	9	9	Y	8	14	1			4
07	3100	N	3208	-0-	108	310	3208	2			Y	-0-					4
08	3672	X	3362	-0-	-310	-0-	3362	2			Y	-0-					4
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					4
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					4
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					4
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 26,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1016	1	67	2	Y	-0-					2
02	1148	N	936	-0-	-212	-0-	936	1			Y	-0-					2
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1131	1	472	2	Y	-0-					2
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	1			Y	-0-					2
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	1	1	9	Y	1					3
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	1	2	9	Y	2	4	1			1
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			Y	-0-					1
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			Y	-0-					1
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	1			Y	-0-					1
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					1
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	575	1	4446	2	Y	-0-					8
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	456	1	5769	2	Y	-0-					8
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	355	1	6339	2	Y	-0-					8
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	181	1	6848	2	Y	-0-					8
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	137	1	7906	2	Y	12					20
							13	9									
06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	220	1	7202	2	Y	15	28	1			7
							17	9									
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	236	1	6939	2	Y	-0-					7
08	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	205	1	6790	2	Y	-0-					7
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	196	1	6987	2	Y	-0-					7
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					7
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					7
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 61,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			N	-0-					107
02	3220 X	3097	-0-	-123	-0-	3097	2			N	-0-					107
03	3565 X	3499	-0-	-66	-0-	3499	2			N	-0-					107
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					107
05	3503 X	3410	-0-	-93	-0-	3410	2			N	-0-					107
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					107
07	3503 X	3187	-0-	-316	-0-	3186	2	1	9	N	1					108
08	3503 X	3164	-0-	-339	-0-	3162	2	2	9	N	2					110
09	3450 X	3116	-0-	-334	-0-	3116	2			N	-0-					110
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					110
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					110
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 29,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	2244	2	3	9	N	3					205
02	2184	N	1961	-0-	-223	-0-	1950	2	11	9	N	10					215
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2258	2	3	9	N	3					218
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	N	2					220
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2248	2	31	9	N	28					248
06	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	2133	2	4	9	N	4					252
07	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	2289	2			N	-0-	172	1			80
08	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2257	2	9	9	N	8					88
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					88
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					88
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					88
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 19,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	450	1	5915	2	N	10					72
							11	9									
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	455	1	5556	2	N	33					105
							36	9									
03	5053	X	3113	-0-	-1940	-0-	525	1	2573	2	N	14					119
							15	9									
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	669	1	5591	2	N	3					122
							3	9									
05	5053	X	125	-0-	-4928	-0-	26	1	99	2	N	-0-					122
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					122
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					122
08	5053	X	138	-0-	-4915	-0-	138	1			N	-0-					122
09	4890	X	801	-0-	-4089	-0-	801	1			N	-0-	83	1			39
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					39
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					39
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 22,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3592	-0-	-1647	-0-	732	1	2819	2	N	37					201
							41	9									
02	4032	X	2966	-0-	-1066	-0-	634	1	2325	2	N	6					207
							7	9									
03	3844	X	2905	-0-	-939	-0-	662	1	2230	2	N	12	178	1			41
							13	9									
04	3480	X	569	-0-	-2911	-0-	490	1	43	2	N	33					74
							36	9									
05	3596	X	27	-0-	-3569	-0-	26	1	1	9	N	1					75
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					75
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					75
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	83					158
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					158
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					158
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 10,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1905	-0-	-1009	-0-	477	1	1417	2	N	10					193
							11	9									
02	2632	X	417	-0-	-2215	-0-	417	1			N	-0-					193
03	2914	X	1642	-0-	-1272	-0-	223	1	1419	2	N	-0-					193
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	370	1	7454	2	N	31					224
							34	9									
05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	480	1	1789	2	N	-0-					224
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	352	1	1556	2	N	30					254
							33	9									
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	334	1	5655	2	N	-0-					254
08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	543	1	6394	2	N	7	186	1			75
							8	9									
09	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	488	1	9620	2	N	-0-					75
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					75
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					75
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 39,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3040	N	2742	-0-	-298	-0-	303	1	2418	2	N	19					171
							21	9									
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	368	1	1835	2	N	62	1	8			232
							68	9									
03	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	585	1	2277	2	N	-0-					232
04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	479	1	6852	2	N	-0-					232
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	381	1	3425	2	N	-0-					232
06	2760	X	2374	-0-	-386	-0-	324	1	2050	2	N	-0-					232
07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	129	1	7023	2	N	-0-					232
08	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	247	1	10447	2	N	-0-					232
09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	282	1	5869	2	N	-0-					232
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					232
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					232
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 45,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 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	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	223	1	4145	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4403	-0-	-245	-0-	259	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4832	-0-	-314	-0-	335	1	4497	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	377	1	4518	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4096	-0-	-1050	-0-	348	1	3748	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	2029	-0-	-2681	-0-	345	1	1684	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	1579	-0-	-3474	-0-	15	1	1564	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	771	-0-	-4282	-0-	771	1			N	-0-					-0-
09	4890	X	774	-0-	-4116	-0-	532	1	242	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 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	11904	X	11563	-0-	-341	-0-	354	1	11209	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	10076	-0-	-564	-0-	313	1	9763	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	10745	-0-	-1035	-0-	338	1	10407	2	N	-0-			-0-
04	11190	X	11034	-0-	-156	-0-	284	1	10750	2	N	-0-			-0-
05	11563	X	10730	-0-	-833	-0-	364	1	10366	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	10035	-0-	-1155	-0-	481	1	9554	2	N	-0-			-0-
07	11408	X	10614	-0-	-794	-0-	504	1	10110	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	9414	-0-	-1994	-0-	512	1	8902	2	N	-0-			-0-
09	11040	X	9214	-0-	-1826	-0-	466	1	8748	2	N	-0-			-0-
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT			-0-
11	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT			-0-
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

01	8463	X	7916	-0-	-547	-0-	237	1	7679	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	7068	-0-	-576	-0-	212	1	6856	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7508	-0-	-955	-0-	272	1	7236	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	7386	-0-	-354	-0-	298	1	7088	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	7563	-0-	-342	-0-	252	1	7311	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	7360	-0-	-290	-0-	207	1	7153	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	7679	-0-	-133	-0-	215	1	7464	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	7602	-0-	-24	-0-	177	1	7425	2	N	-0-			-0-
09	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	154	1	7461	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT			-0-
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	16650	-0-	-741	-0-	326	1	16324	2	N	-0-					-0-
02	15820	X	15065	-0-	-755	-0-	302	1	14763	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	15959	-0-	-1556	-0-	15959	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15469	-0-	-1481	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15619	-0-	-1090	-0-	1	1	15618	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	15183	-0-	-957	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15494	-0-	-1184	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	14965	-0-	-1031	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	14175	-0-	-1305	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					-0-
11	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12408	-0-	-488	-0-	243	1	12165	2	N	-0-					-0-
02	11480	X	11194	-0-	-286	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12326	-0-	-384	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	12100	-0-	-200	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12353	-0-	-357	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11781	-0-	-219	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11940	-0-	-553	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12014	-0-	-479	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11574	-0-	-516	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9579	-0-	-744	-0-	246	1	9333	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8549	-0-	-775	-0-	154	1	8395	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	8609	-0-	-1714	-0-	215	1	8394	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	9212	-0-	-148	-0-	217	1	8995	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8890	-0-	-720	-0-	230	1	8660	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8119	-0-	-1151	-0-	215	1	7904	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9043	-0-	-474	-0-	230	1	8813	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8966	-0-	-551	-0-	195	1	8771	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8603	-0-	-607	-0-	173	1	8430	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10243	-0-	-1444	-0-	200	1	10043	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	9178	-0-	-790	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10087	-0-	-639	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9958	-0-	-62	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9937	-0-	-417	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9292	-0-	-608	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9700	-0-	-592	-0-	4	1	9696	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9416	-0-	-876	-0-	156	1	9260	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9058	-0-	-902	-0-	127	1	8931	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 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	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5354	2	50	9	N	45					153
02	4844	X	4839	-0-	-5	-0-	4795	2	44	9	N	40					193
03	5363	X	4728	-0-	-635	-0-	403	1	4260	2	N	59					252
							65	9									
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	390	1	5319	2	N	17	181	1			88
							19	9									
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	403	1	5441	2	N	51					139
							56	9									
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	390	1	5038	2	N	35					174
							39	9									
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	403	1	5066	2	N	19					193
							21	9									
08	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	389	1	4803	2	N	38	173	1			58
							42	9									
09	5190	X	4859	-0-	-331	-0-	383	1	4436	2	N	36					94
							40	9									
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					94
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					94
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 47,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 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	713	N	712	-0-	-1	-0-	571 6	1 9	135	2	N	5					71
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	456 13	1 9	159	2	N	12					83
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	1			N	-0-					83
04	690	N	519	-0-	-171	-0-	498	1	21	9	N	19					102
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					102
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					102
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	147	1	9762	2	N	-0-					-0-
02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	144	1	8464	2	N	-0-					-0-
03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	164	1	8892	2	N	-0-					-0-
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	282	1	7322	2	N	-0-					-0-
05	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	261	1	8310	2	N	-0-					-0-
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	292	1	8023	2	N	-0-					-0-
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	282	1	8348	2	N	-0-					-0-
08	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	199	1	9831	2	N	-0-					-0-
09	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	369	1	9803	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9816	-0-	-73	-0-	198	1	9618	2	N	-0-					-0-
02	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	188	1	9841	2	N	-0-					-0-
03	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	288	1	9854	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	335	1	9756	2	N	-0-					-0-
05	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	279	1	10316	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9425	-0-	-145	-0-	277	1	9148	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8515	-0-	-1374	-0-	359	1	8156	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	4778	-0-	-5111	-0-	856	1	3922	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	3805	-0-	-5765	-0-	350	1	3455	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10217	-0-	-881	-0-	198	1	10019	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9094	-0-	-930	-0-	188	1	8906	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10965	-0-	-133	-0-	288	1	10677	2	N	-0-					-0-
04	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	335	1	10520	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9725	-0-	-598	-0-	339	1	9386	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	8957	-0-	-1663	-0-	366	1	8591	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9558	-0-	-1664	-0-	353	1	9205	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10563	-0-	-659	-0-	242	1	10321	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10173	-0-	-687	-0-	405	1	9768	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-
11	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	621	1	1301	2	N	-0-					252
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	609	1	1034	2	N	-0-					252
03	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	661	1	725	2	N	-0-					252
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	656	1	562	2	N	8					260
							9	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					260
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					260
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					260
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

TOTAL GAS PROD: 6,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7252	2	28	9	N	25					153
02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6170	2	26	9	N	24					177
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7208	2	21	9	N	19					196
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7287	2	19	9	N	17					213
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7435	2	29	9	N	26	192	1			47
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7508	2	26	9	N	24					71
07	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7716	2	25	9	N	23					94
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7385	2	19	9	N	17					111
09	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6351	2	25	9	N	23					134
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					134
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					134
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 64,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

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	5363	X	3999	-0-		-1364	-0-	276 36	1 9	3687	2	N	33					128
02	4592	X	3805	-0-		-787	-0-	249 42	1 9	3514	2	N	38					166
03	4681	X	3864	-0-		-817	-0-	403 36	1 9	3425	2	N	33					199
04	4530	X	4125	-0-		-405	-0-	296 43	1 9	3786	2	N	39					238
05	4433	X	3649	-0-		-784	-0-	276 44	1 9	3329	2	N	40	181	1			97
06	4080	X	3457	-0-		-623	-0-	264 31	1 9	3162	2	N	28					125
07	4278	X	3445	-0-		-833	-0-	274 39	1 9	3132	2	N	35					160
08	4278	X	3837	-0-		-441	-0-	271 28	1 9	3538	2	N	25					185
09	4174	X	4174	-0-		-0-	-0-	263 14	1 9	3897	2	N	13					198
10	3658	X	NO RPT	-0-		-3658	-0-					N	NO RPT					198
11	3720	X	NO RPT	-0-		-3720	-0-					N	NO RPT					198
12	4309	X	NO RPT	-0-		-4309	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 34,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			Y	-0-					24
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			Y	-0-					24
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	1			Y	-0-					24
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	1			Y	-0-					24
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	1			Y	-0-					24
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	1			Y	-0-					24
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			Y	-0-					24
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	1			Y	-0-					24
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			Y	-0-					24
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					24
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					24
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 10,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

01	9703	X	8612	-0-	-1091	-0-	504	1	8106	2	N	2					114
							2	9									
02	8764	X	7600	-0-	-1164	-0-	489	1	7086	2	N	23					137
							25	9									
03	9703	X	7819	-0-	-1884	-0-	575	1	7244	2	N	-0-					137
04	9090	X	8194	-0-	-896	-0-	538	1	7656	2	N	-0-					137
05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	505	1	8255	2	N	-0-					137
06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	497	1	8154	2	N	-0-					137
07	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	486	1	8342	2	N	18					155
							20	9									
08	8773	X	8163	-0-	-610	-0-	570	1	7593	2	N	-0-	130	1			25
09	8640	X	8014	-0-	-626	-0-	605	1	7409	2	N	-0-					25
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					25
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					25
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 74,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	635 19	1 9	5287	2	N	17					106
02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	589 92	1 9	6193	2	N	84					190
03	7378	X	7185	-0-	-193	-0-	631 6	1 9	6548	2	N	5					195
04	7140	X	6827	-0-	-313	-0-	628 10	1 9	6189	2	N	9					204
05	7626	X	6324	-0-	-1302	-0-	685 7	1 9	5632	2	N	6					210
06	7380	X	5837	-0-	-1543	-0-	632 58	1 9	5147	2	N	53	186	1			77
07	7626	X	6471	-0-	-1155	-0-	703	1	5768	2	N	-0-					77
08	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	635 3	1 9	6004	2	N	3	44	1			36
09	6840	X	6493	-0-	-347	-0-	562	1	5931	2	N	-0-					36
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					36
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					36
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 58,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 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-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	799	2	46	9	N	42					282
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	738	2	36	9	N	33	166	1			149
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	986	2	22	9	N	20					169
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	N	10					179
05	372	N	132	-0-	-240	-0-	128	2	4	9	N	4					183
06	360	N	118	-0-	-242	-0-	118	2			N	-0-					183
07	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	2			N	-0-					183
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					183
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					183
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					183
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					183
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2070	-0-	-1402	-0-	1165	1	902	2	N	3					174
							3	9									
02	3136	X	1108	-0-	-2028	-0-	1086	1	22	9	N	20					194
03	2821	X	972	-0-	-1849	-0-	972	1			N	-0-					194
04	2730	X	1245	-0-	-1485	-0-	1157	1	85	2	N	3					197
							3	9									
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					197
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					197
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					197
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					197
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					197
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	1151	1	3464	2	N	8					39
							9	9									
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1054	1	3265	2	N	11					50
							12	9									
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	1206	1	3557	2	N	-0-					50
04	4470	X	2795	-0-	-1675	-0-	700	1	2095	2	N	-0-					50
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					50
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					50
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					50
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					50
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					50
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 16,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 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	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	1133	1	2456	2	N	34					121
							37	9									
02	3444	X	3026	-0-	-418	-0-	1079	1	1926	2	N	19					140
							21	9									
03	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	1199	1	2218	2	N	43					183
							47	9									
04	3750	X	2892	-0-	-858	-0-	1167	1	1705	2	N	18					201
							20	9									
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					201
06	3510	X	396	-0-	-3114	-0-	175	1	180	2	N	37	203	1			35
							41	9									
07	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	1206	1	2111	2	N	-0-					35
08	3472	X	2480	-0-	-992	-0-	1206	1	1272	2	N	2					37
							2	9									
09	2880	X	2414	-0-	-466	-0-	1167	1	1204	2	N	39					76
							43	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					76
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					76
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 21,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					291
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 203

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8630	-0-	-1042	-0-	8560	2	70	9	N	64	180	1			47
02	8680	X	8583	-0-	-97	-0-	8517	2	66	9	N	60					107
03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9481	2	86	9	N	78	155	1			30
04	8880	X	8798	-0-	-82	-0-	8784	2	14	9	N	13	15	1			28
05	9517	X	9409	-0-	-108	-0-	9364	2	45	9	N	41					69
06	9270	X	8351	-0-	-919	-0-	8298	2	53	9	N	48					117
07	9579	X	9291	-0-	-288	-0-	9261	2	30	9	N	27					144
08	9579	X	9559	-0-	-20	-0-	9474	2	85	9	N	77					221
09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9179	2	43	9	N	39	183	1			77
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					77
11	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					77
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 81,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

01	7657	X	7283	-0-	-374	-0-	7205	2	78	9	N	71					229
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7630	2	79	9	N	72	191	1			110
03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8049	2	90	9	N	82	165	1			27
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7745	2	14	9	N	13	13	1			27
05	8525	X	7683	-0-	-842	-0-	7599	2	84	9	N	76					103
06	8250	X	6276	-0-	-1974	-0-	6179	2	97	9	N	88	172	1			19
07	8525	X	6856	-0-	-1669	-0-	6817	2	39	9	N	35					54
08	8153	X	7529	-0-	-624	-0-	7435	2	94	9	N	85					139
09	7770	X	6950	-0-	-820	-0-	6905	2	45	9	N	41					180
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					180
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					180
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 66,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

01	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	294	1	9154	2	N	-0-					-0-
02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	253	1	9824	2	N	-0-					-0-
03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	562	1	9956	2	N	-0-					-0-
04	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	902	1	7994	2	N	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	1279	1	3032	2	N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	789	1	3247	2	N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	850	1	4498	2	N	-0-					-0-
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	767	1	5321	2	N	-0-					-0-
09	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	738	1	5783	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 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	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	750 166	1 9	3463	2	N	151					246
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	631 161	1 9	2538	2	N	146	175	1			217
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	774 153	1 9	1576	2	N	139	177	1			179
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	739 99	1 9	1871	2	N	90	175	1			94
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	778 175	1 9	3162	2	N	159	168	1			85
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	780 134	1 9	2733	2	N	122	170	1			37
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	800 129	1 9	2451	2	N	117					154
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	790 202	1 9	4079	2	N	184	178	1			160
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	750 100	1 9	3456	2	N	91	178	1			73
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					73
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					73
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 33,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	455 139	1 9	4558	2	N	126	177	1			169
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	458 131	1 9	3775	2	N	119	182	1			106
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	432 108	1 9	3855	2	N	98					204
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	428 50	1 9	3579	2	N	45	4	1			245
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	419 84	1 9	4259	2	N	76	176	1			145
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	387 92	1 9	4423	2	N	84					229
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	406 125	1 9	4506	2	N	114	336	1			7
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	416 156	1 9	3361	2	N	142					149
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	412 177	1 9	4105	2	N	161					310
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					310
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					310
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					310

TOTAL GAS PROD: 41,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 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	12338	X	12113	-0-	-225	-0-	12060	2	53	9	N	48					206
02	11396	X	10583	-0-	-813	-0-	10487	2	96	9	N	87	177	1			116
03	12617	X	11384	-0-	-1233	-0-	11267	2	117	9	N	106	180	1			42
04	12210	X	10630	-0-	-1580	-0-	10553	2	77	9	N	70	17	1			95
05	12121	X	11600	-0-	-521	-0-	11475	2	125	9	N	114	178	1			31
06	11730	X	9471	-0-	-2259	-0-	9409	2	62	9	N	56					87
07	11718	X	10910	-0-	-808	-0-	10719	2	191	9	N	174					261
08	11594	X	11561	-0-	-33	-0-	11436	2	125	9	N	114	352	1			23
09	11220	X	10281	-0-	-939	-0-	10267	2	14	9	N	13					36
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					36
11	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					36
12	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 98,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7898	2	44	9	N	40					228
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6202	2	73	9	N	66	190	1			104
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5560	2	73	9	N	66					170
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6235	2	25	9	N	23	16	1			177
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7556	2	144	9	N	131	178	1			130
06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6532	2	64	9	N	58					188
07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6387	2	45	9	N	41					229
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5965	2	13	9	N	12					241
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4292	2	2	9	N	2	227	1			16
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					16
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					16
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 57,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9525	2	53	9	N	48					203
02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	7895	2	171	9	N	155					358
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8514	2	96	9	N	87	363	1			82
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6360	2	40	9	N	36	11	1			107
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7762	2	162	9	N	147					254
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7382	2	102	9	N	93	180	1			167
07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8655	2	84	9	N	76	175	1			68
08	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9133	2	134	9	N	122					190
09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8681	2	210	9	N	191	179	1			202
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					202
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					202
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 74,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	1170	1	9262	2	N	-0-					77
02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	995	1	8225	2	N	-0-					77
03	9827	X	8454	-0-	-1373	-0-	972	1	7482	2	N	-0-					77
04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	1149	1	8679	2	N	-0-					77
05	9827	X	9621	-0-	-206	-0-	1206	1	8415	2	N	-0-					77
06	9510	X	9055	-0-	-455	-0-	1148	1	7907	2	N	-0-					77
07	9827	X	9519	-0-	-308	-0-	1206	1	8313	2	N	-0-					77
08	9827	X	9236	-0-	-591	-0-	1198	1	8038	2	N	-0-					77
09	9510	X	8672	-0-	-838	-0-	1045	1	7544	2	N	75	146	1			6
							83	9									
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					6
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					6
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 84,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10379	-0-	-2579	-0-	10300	2	79	9	N	72	187	1			56
02	11704	X	10182	-0-	-1522	-0-	10117	2	65	9	N	59					115
03	12059	X	10898	-0-	-1161	-0-	10789	2	109	9	N	99	179	1			35
04	11400	X	11365	-0-	-35	-0-	11353	2	12	9	N	11	18	1			28
05	11780	X	10799	-0-	-981	-0-	10696	2	103	9	N	94					122
06	10920	X	10785	-0-	-135	-0-	10749	2	36	9	N	33					155
07	11749	X	11066	-0-	-683	-0-	11023	2	43	9	N	39					194
08	11749	X	11258	-0-	-491	-0-	11194	2	64	9	N	58					252
09	11370	X	11049	-0-	-321	-0-	11002	2	47	9	N	43	176	1			119
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					119
11	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					119
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 97,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1274	-0-	-1702	-0-	1251	2	23	9	N	21					134
02	2296	X	1396	-0-	-900	-0-	1363	2	33	9	N	30					164
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	449	1	1851	2	N	36					200
							40	9									
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	544	1	2467	2	N	19					219
							21	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	666	1	2613	2	N	23	180	1			62
							25	9									
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	730	1	2968	2	N	41					103
							45	9									
07	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	656	1	2351	2	N	25					128
							28	9									
08	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	633	1	2547	2	N	19					147
							21	9									
09	3120	X	2924	-0-	-196	-0-	600	1	2311	2	N	12					159
							13	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					159
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					159
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 24,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2682	-0-	-480	-0-	2602	2	80	9	N	73	177	1			192
02	3080	X	2339	-0-	-741	-0-	2278	2	61	9	N	55	166	1			81
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	728	1	3607	2	N	53					134
							58	9									
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	623	1	3354	2	N	31					165
							34	9									
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	527	1	3191	2	N	44					209
							48	9									
06	4260	X	3575	-0-	-685	-0-	434	1	3106	2	N	32					241
							35	9									
07	4402	X	3721	-0-	-681	-0-	549	1	3139	2	N	30	160	1			111
							33	9									
08	4402	X	3990	-0-	-412	-0-	547	1	3414	2	N	26					137
							29	9									
09	4020	X	3909	-0-	-111	-0-	567	1	3308	2	N	31					168
							34	9									
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					168
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					168
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 32,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5463	-0-	-117	-0-	1206 146	1 9	4111	2	N	133	184	1	1	8	158
02	5012	X	4714	-0-	-298	-0-	1067 1	1 9	3646	2	N	1					159
03	5549	X	5208	-0-	-341	-0-	1206	1	4002	2	N	-0-					159
04	5370	X	5034	-0-	-336	-0-	1167	1	3867	2	N	-0-					159
05	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	1206	1	3978	2	N	-0-					159
06	5280	X	4107	-0-	-1173	-0-	1167 53	1 9	2887	2	N	48	161	1			46
07	5208	X	5181	-0-	-27	-0-	1206 1	1 9	3974	2	N	1					47
08	5208	X	5079	-0-	-129	-0-	1206	1	3873	2	N	-0-					47
09	5040	X	3772	-0-	-1268	-0-	584	1	3188	2	N	-0-					47
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					47
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					47
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 43,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					208
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	203	1			114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 273

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	766 4	1 9	7849	2	N	4					176
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	642 11	1 9	7570	2	N	10					186
03	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	630 12	1 9	8328	2	N	11					197
04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	684 11	1 9	8155	2	N	10					207
05	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	648 9	1 9	8000	2	N	8	178	1			37
06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	304 8	1 9	8424	2	N	7					44
07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	356 4	1 9	8419	2	N	4					48
08	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	570 8	1 9	6342	2	N	7					55
09	6540	X	1761	-0-	-4779	-0-	633 3	1 9	1125	2	N	3					58
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					58
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					58
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 69,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8229	-0-	-296	-0-	440	1	7692	2	N	88					291
							97	9									
02	7700	X	7291	-0-	-409	-0-	428	1	6777	2	N	78	186	1			183
							86	9									
03	9393	X	7926	-0-	-1467	-0-	543	1	7322	2	N	55					238
							61	9									
04	9090	X	7728	-0-	-1362	-0-	461	1	7213	2	N	49	166	1			121
							54	9									
05	9393	X	7260	-0-	-2133	-0-	558	1	6601	2	N	92					213
							101	9									
06	7950	X	6588	-0-	-1362	-0-	844	1	5682	2	N	56	177	1			92
							62	9									
07	8060	X	7887	-0-	-173	-0-	849	1	6993	2	N	41					133
							45	9									
08	7998	X	7954	-0-	-44	-0-	631	1	7281	2	N	38					171
							42	9									
09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	476	1	8294	2	N	27					198
							30	9									
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					198
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					198
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 69,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2922	-0-	-54	-0-	583	1	2339	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1491	-0-	-1197	-0-	518	1	973	2	N	-0-					-0-
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	1241	1	962	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	811	-0-	-2009	-0-	589	1	222	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	173	-0-	-2741	-0-	173	1			N	-0-					-0-
06	2820	X	818	-0-	-2002	-0-	818	1			N	-0-					-0-
07	2201	X	881	-0-	-1320	-0-	881	1			N	-0-					-0-
08	2201	X	1108	-0-	-1093	-0-	889	1	219	2	N	-0-					-0-
09	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	989	1	638	2	N	-0-					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8969	2	81	9	N	74					231
02	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7720	2	53	9	N	48	186	1			93
03	9517	X	7534	-0-	-1983	-0-	7455	2	79	9	N	72					165
04	9210	X	5890	-0-	-3320	-0-	5839	2	51	9	N	46	203	1			8
05	9517	X	7193	-0-	-2324	-0-	7159	2	34	9	N	31					39
06	8760	X	8043	-0-	-717	-0-	8009	2	34	9	N	31					70
07	8618	X	8199	-0-	-419	-0-	8153	2	46	9	N	42					112
08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8459	2	122	9	N	111					223
09	8040	X	7453	-0-	-587	-0-	7421	2	32	9	N	29	181	1			71
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					71
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					71
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 69,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4914	-0-	-325	-0-	4835	2	79	9	N	72					179
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4535	2	35	9	N	32	186	1			25
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7541	2	128	9	N	116					141
04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6097	2	88	9	N	80	196	1			25
05	5053	X	3016	-0-	-2037	-0-	2998	2	18	9	N	16					41
06	6300	X	5591	-0-	-709	-0-	5562	2	29	9	N	26					67
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7027	2	51	9	N	46					113
08	6510	X	5914	-0-	-596	-0-	5820	2	94	9	N	85					198
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6926	2	42	9	N	38	180	1			56
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					56
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					56
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 51,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2907	-0-	-627	-0-	2904	2	3	9	N	3					112
02	3052	X	2771	-0-	-281	-0-	2754	2	17	9	N	15					127
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3476	2	15	9	N	14					141
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3694	2	10	9	N	9					150
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3597	2	153	9	N	139					289
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3484	2	9	9	N	8	170	1			127
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4312	2	14	9	N	13					140
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4447	2	4	9	N	4					144
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					144
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					144
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					144
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 33,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 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	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	862	1	11317	2	N	-0-					-0-
02	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	79	1	13307	2	N	-0-					-0-
03	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	133	1	15737	2	N	-0-					-0-
04	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	47	1	12107	2	N	-0-					-0-
05	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
06	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
07	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
08	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11711	-0-	-229	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 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	5983	X	4570	-0-	-1413	-0-	374 128	1 9	4068	2	N	116	172	1			166
02	5012	X	4288	-0-	-724	-0-	300 116	1 9	3872	2	N	105	185	1			86
03	5084	X	4214	-0-	-870	-0-	376 57	1 9	3781	2	N	52					138
04	4770	X	4159	-0-	-611	-0-	482 67	1 9	3610	2	N	61					199
05	4743	X	3480	-0-	-1263	-0-	519 52	1 9	2909	2	N	47	163	1			83
06	4590	X	4529	-0-	-61	-0-	485 35	1 9	4009	2	N	32					115
07	4743	X	4519	-0-	-224	-0-	437 62	1 9	4020	2	N	56					171
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	424 17	1 9	4205	2	N	15	138	1			48
09	4530	X	2283	-0-	-2247	-0-	333 23	1 9	1927	2	N	21					69
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					69
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					69
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 36,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5810	-0-		-1475	-0-	412 61	1 9	5337	2	N	55	181	1			113
02	6580	X	5563	-0-		-1017	-0-	373 83	1 9	5107	2	N	75					188
03	6572	X	6206	-0-		-366	-0-	439 45	1 9	5722	2	N	41					229
04	6272	X	6272	-0-		-0-	-0-	338 56	1 9	5878	2	N	51	166	1			114
05	6169	X	5674	-0-		-495	-0-	345 30	1 9	5299	2	N	27					141
06	6809	X	6809	-0-		-0-	-0-	338 45	1 9	6426	2	N	41					182
07	6847	X	6847	-0-		-0-	-0-	371 62	1 9	6414	2	N	56					238
08	6679	X	6679	-0-		-0-	-0-	406 44	1 9	6229	2	N	40	171	1			107
09	6810	X	5876	-0-		-934	-0-	441 36	1 9	5399	2	N	33					140
10	7037	X	NO RPT	-0-		-7037	-0-					N	NO RPT					140
11	6810	X	NO RPT	-0-		-6810	-0-					N	NO RPT					140
12	6851	X	NO RPT	-0-		-6851	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 55,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4973	-0-		-1506	-0-	373 29	1 9	4571	2	N	26					166
02	5796	X	4660	-0-		-1136	-0-	376 21	1 9	4263	2	N	19					185
03	6231	X	4855	-0-		-1376	-0-	390 15	1 9	4450	2	N	14					199
04	5730	X	4583	-0-		-1147	-0-	331 12	1 9	4240	2	N	11					210
05	5208	X	4515	-0-		-693	-0-	341 28	1 9	4146	2	N	25	177	1			58
06	4985	X	4985	-0-		-0-	-0-	344 12	1 9	4629	2	N	11					69
07	6360	X	6360	-0-		-0-	-0-	333 21	1 9	6006	2	N	19					88
08	6315	X	6315	-0-		-0-	-0-	318 28	1 9	5969	2	N	25					113
09	6655	X	6655	-0-		-0-	-0-	325 28	1 9	6302	2	N	25					138
10	6355	X	NO RPT	-0-		-6355	-0-					N	NO RPT					138
11	6150	X	NO RPT	-0-		-6150	-0-					N	NO RPT					138
12	6882	X	NO RPT	-0-		-6882	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 47,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13184	-0-	-797	-0-	370	1	12814	2	N	-0-					47
02	12180	X	11059	-0-	-1121	-0-	310	1	10749	2	N	-0-					47
03	13640	X	12048	-0-	-1592	-0-	435	1	11613	2	N	-0-					47
04	13200	X	10985	-0-	-2215	-0-	412	1	10573	2	N	-0-					47
05	13640	X	11737	-0-	-1903	-0-	521	1	11216	2	N	-0-					47
06	12750	X	11657	-0-	-1093	-0-	503	1	11154	2	N	-0-					47
07	12245	X	11149	-0-	-1096	-0-	541	1	10605	2	N	3					50
							3	9									
08	12059	X	10946	-0-	-1113	-0-	627	1	10319	2	N	-0-					50
09	11670	X	10704	-0-	-966	-0-	611	1	10093	2	N	-0-					50
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					50
11	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					50
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 103,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10511	-0-	-835	-0-	493	1	10018	2	N	-0-					159
02	10108	X	8922	-0-	-1186	-0-	540	1	8382	2	N	-0-					159
03	11036	X	10327	-0-	-709	-0-	598	1	9723	2	N	5					164
							6	9									
04	10680	X	10182	-0-	-498	-0-	665	1	9517	2	N	-0-					164
05	11036	X	10512	-0-	-524	-0-	622	1	9882	2	N	7					171
							8	9									
06	10170	X	10041	-0-	-129	-0-	564	1	9477	2	N	-0-					171
07	10509	X	10290	-0-	-219	-0-	475	1	9815	2	N	-0-					171
08	10509	X	9707	-0-	-802	-0-	449	1	9258	2	N	-0-					171
09	10170	X	9622	-0-	-548	-0-	396	1	9223	2	N	3					174
							3	9									
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					174
11	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					174
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 90,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 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	13113	X	12067	-0-	-1046	-0-	101	1	11966	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	9528	-0-	-2316	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11355	-0-	-1758	-0-	94	1	11260	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
05	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
06	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
07	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	18207	2			N	-0-					-0-
08	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
09	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-
11	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	24194	-0-	-1412	-0-	24194	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	13542	-0-	-9586	-0-	627	1	12915	2	N	-0-					-0-
03	25606	X	11907	-0-	-13699	-0-	697	1	11210	2	N	-0-					-0-
04	24660	X	8604	-0-	-16056	-0-	777	1	7827	2	N	-0-					-0-
05	25048	X	18604	-0-	-6444	-0-	375	1	18229	2	N	-0-					-0-
06	23400	X	21365	-0-	-2035	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
07	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	21165	2			N	-0-					-0-
08	20844	X	20844	-0-	-0-	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	19466	-0-	-1894	-0-	19466	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					-0-
11	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 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	10695	X	9625	-0-	-1070	-0-	86 56	1 9	9483	2	N	51	1	1			215
02	9660	X	7994	-0-	-1666	-0-	87 165	1 9	7742	2	N	150	336	1			29
03	10695	X	9465	-0-	-1230	-0-	82 51	1 9	9332	2	N	46					75
04	10350	X	8997	-0-	-1353	-0-	78 20	1 9	8899	2	N	18					93
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	8 62	1 9	10483	2	N	56					149
06	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	9961	2	70	9	N	64					213
07	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	13 53	1 9	9884	2	N	48	173	1			88
08	10540	X	10248	-0-	-292	-0-	10153	2	95	9	N	86					174
09	10200	X	9758	-0-	-442	-0-	9700	2	58	9	N	53	120	1			107
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					107
11	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					107
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 86,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 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	6448	X	4422	-0-	-2026	-0-	306 83	1 9	4033	2	N	75	163	1			102
02	5824	X	4274	-0-	-1550	-0-	282 98	1 9	3894	2	N	89					191
03	6448	X	4230	-0-	-2218	-0-	291 83	1 9	3856	2	N	75	176	1			90
04	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	318 57	1 9	4507	2	N	52					142
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	300 56	1 9	4647	2	N	51					193
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	283 73	1 9	4953	2	N	66	172	1			87
07	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	285 72	1 9	4503	2	N	65					152
08	5053	X	4197	-0-	-856	-0-	324 143	1 9	3730	2	N	130					282
09	5310	X	4815	-0-	-495	-0-	339 76	1 9	4400	2	N	69	172	1			179
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					179
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					179
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 41,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13656	-0-	-666	-0-	13506	2	150	9	N	136					244
02	12824	X	11836	-0-	-988	-0-	11658	2	178	9	N	162	183	1			223
03	14074	X	13253	-0-	-821	-0-	13164	2	89	9	N	81	186	1			118
04	13440	X	13060	-0-	-380	-0-	12922	2	138	9	N	125	19	1			224
05	13702	X	13350	-0-	-352	-0-	13173	2	177	9	N	161	178	1			207
06	13230	X	11662	-0-	-1568	-0-	11532	2	130	9	N	118	185	1			140
07	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13656	2	99	9	N	90	188	1			42
08	13485	X	13326	-0-	-159	-0-	13146	2	180	9	N	164					206
09	13050	X	12757	-0-	-293	-0-	12650	2	107	9	N	97	57	1			246
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					246
11	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT					246
12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 116,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	107 79	1 9	8810	2	N	72	176	1			91
02	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	82 90	1 9	8094	2	N	82					173
03	8432	X	8418	-0-	-14	-0-	107 91	1 9	8220	2	N	83	178	1			78
04	8160	X	7586	-0-	-574	-0-	88 58	1 9	7440	2	N	53					131
05	8432	X	6612	-0-	-1820	-0-	191 201	1 9	6220	2	N	183	167	1			147
06	8160	X	7453	-0-	-707	-0-	200 73	1 9	7180	2	N	66	164	1			49
07	8432	X	7721	-0-	-711	-0-	193 78	1 9	7450	2	N	71					120
08	8432	X	8197	-0-	-235	-0-	163 136	1 9	7898	2	N	124					244
09	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	144 141	1 9	7879	2	N	128	229	1			143
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					143
11	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					143
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 71,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	15917	-0-	-2001	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	14060	-0-	-2124	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	15068	-0-	-2478	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	13830	-0-	-2820	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	12348	-0-	-4857	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	15320	-0-	-70	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	12322	-0-	-3240	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	12970	-0-	-2096	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	11463	-0-	-3867	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					-0-
11	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	1	1	17401	2	N	-0-					-0-
02	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12359	-0-	-1281	-0-	134	1	12225	2	N	-0-					-0-
04	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	193	1	16051	2	N	-0-					-0-
05	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	17312	2			N	-0-					-0-
06	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
07	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
08	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
09	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	17739	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-
11	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					-0-
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9053	-0-	-619	-0-	9006	2	47	9	N	43					117
02	8316	X	7453	-0-	-863	-0-	7390	2	63	9	N	57					174
03	9362	X	8010	-0-	-1352	-0-	7969	2	41	9	N	37	172	1			39
04	9060	X	7899	-0-	-1161	-0-	7889	2	10	9	N	9	16	1			32
05	9362	X	7626	-0-	-1736	-0-	7574	2	52	9	N	47					79
06	8760	X	7038	-0-	-1722	-0-	7016	2	22	9	N	20					99
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8610	2	26	9	N	24					123
08	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8288	2	54	9	N	49					172
09	7890	X	7601	-0-	-289	-0-	7592	2	9	9	N	8	122	1			58
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					58
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					58
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 71,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 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	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	18442	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	9248	-0-	-4892	-0-	1417	1	7831	2	N	-0-					-0-
03	15655	X	9074	-0-	-6581	-0-	1798	1	7276	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	7167	-0-	-7983	-0-	274	1	6893	2	N	-0-					-0-
05	15655	X	10059	-0-	-5596	-0-	222	1	9837	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	9124	-0-	-6026	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9070	-0-	-974	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8905	-0-	-815	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-
11	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 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	22847	X	21315	-0-	-1532	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	18297	-0-	-2339	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
03	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
04	22345	X	22345	-0-	-0-	-0-	22345	2			N	-0-					-0-
05	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
06	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	23111	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	23325	-0-	-111	-0-	23325	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	22393	-0-	-1694	-0-	22393	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	20899	-0-	-2411	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					N	NO RPT					-0-
11	23100	X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					N	NO RPT					-0-
12	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9273	-0-	-1484	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8833	-0-	-743	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8614	-0-	-1554	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8863	-0-	-827	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9326	-0-	-687	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7766	-0-	-1684	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9377	-0-	-388	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
08	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8440	-0-	-590	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5443	2	98	9	N	89					281
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4020	2	108	9	N	98	337	1			42
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4383	2	65	9	N	59					101
04	5370	X	4511	-0-	-859	-0-	4444	2	67	9	N	61					162
05	5549	X	4586	-0-	-963	-0-	4506	2	80	9	N	73	168	1			67
06	5370	X	4229	-0-	-1141	-0-	4172	2	57	9	N	52					119
07	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	4168	2	64	9	N	58	172	1			5
08	4650	X	3578	-0-	-1072	-0-	3494	2	84	9	N	76					81
09	4500	X	4344	-0-	-156	-0-	4278	2	66	9	N	60	69	1			72
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					72
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					72
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 39,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11623	-0-	-808	-0-	11608	2	15	9	N	14					191
02	10808	X	10615	-0-	-193	-0-	10504	2	111	9	N	101	278	1			14
03	11966	X	11629	-0-	-337	-0-	11578	2	51	9	N	46					60
04	11370	X	11147	-0-	-223	-0-	11096	2	51	9	N	46					106
05	11749	X	11457	-0-	-292	-0-	11401	2	56	9	N	51					157
06	11370	X	10764	-0-	-606	-0-	10727	2	37	9	N	34					191
07	11749	X	10978	-0-	-771	-0-	10936	2	42	9	N	38	174	1			55
08	11625	X	10605	-0-	-1020	-0-	10500	2	105	9	N	95					150
09	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	11961	2	51	9	N	46	103	1			93
10	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					93
11	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					93
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 100,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7843	-0-	-2046	-0-	7760	2	83	9	N	75					159
02	8400	X	6601	-0-	-1799	-0-	6546	2	55	9	N	50					209
03	9300	X	8207	-0-	-1093	-0-	8141	2	66	9	N	60					269
04	8970	X	7480	-0-	-1490	-0-	7462	2	18	9	N	16	265	1			20
05	8711	X	8085	-0-	-626	-0-	7964	2	121	9	N	110					130
06	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7882	2	172	9	N	156					286
07	8215	X	7973	-0-	-242	-0-	7892	2	81	9	N	74	179	1			181
08	8215	X	7101	-0-	-1114	-0-	7016	2	85	9	N	77					258
09	8040	X	7912	-0-	-128	-0-	7829	2	83	9	N	75	130	1			203
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					203
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					203
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 69,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 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	11563	X	9477	-0-	-2086	-0-	92	1	9385	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	8497	-0-	-1359	-0-	89	1	8408	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	7380	-0-	-3036	-0-	317	1	7063	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	8457	-0-	-1473	-0-	213	1	8244	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	8191	-0-	-2070	-0-	239	1	7952	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	8113	-0-	-1067	-0-	327	1	7786	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	8553	-0-	-840	-0-	373	1	8180	2	N	-0-			-0-
08	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	215	1	8534	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	8004	-0-	-456	-0-	234	1	7770	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT			-0-
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT			-0-
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	22239	-0-	-1290	-0-	22239	2			N	-0-			-0-
02	20384	X	19111	-0-	-1273	-0-	19111	2			N	-0-			-0-
03	22382	X	19809	-0-	-2573	-0-	19809	2			N	-0-			-0-
04	21660	X	18818	-0-	-2842	-0-	18818	2			N	-0-			-0-
05	22227	X	5905	-0-	-16322	-0-	5905	2			N	-0-			-0-
06	21510	X	1713	-0-	-19797	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
07	21173	X	20042	-0-	-1131	-0-	20042	2			N	-0-			-0-
08	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20679	2			N	-0-			-0-
09	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	19782	2			N	-0-			-0-
10	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT			-0-
11	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					N	NO RPT			-0-
12	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12433	-0-	-494	-0-	349	1	12084	2	N	-0-			75
02	10864	X	10161	-0-	-703	-0-	285	1	9876	2	N	-0-			75
03	12369	X	10567	-0-	-1802	-0-	318	1	10249	2	N	-0-			75
04	12030	X	11031	-0-	-999	-0-	496	1	10535	2	N	-0-			75
05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	583	1	13473	2	N	-0-			75
06	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	548	1	11954	2	N	-0-			75
07	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	628	1	10942	2	N	-0-			75
08	14043	X	11258	-0-	-2785	-0-	611	1	10647	2	N	-0-			75
09	13590	X	11346	-0-	-2244	-0-	608	1	10738	2	N	-0-			75
10	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT			75
11	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT			75
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: 104,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

01	11439	X	10522	-0-	-917	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9578	-0-	-754	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10591	-0-	-817	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10200	-0-	-780	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10784	-0-	-438	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
06	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10028	-0-	-574	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10319	-0-	-469	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10133	-0-	-307	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-
11	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

01	8122	X	6839	-0-	-1283	-0-	1150	1	5689	2	N	-0-					88
02	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	1020	1	6847	2	N	-0-					88
03	7502	X	6491	-0-	-1011	-0-	1029	1	5462	2	N	-0-					88
04	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	757	1	8133	2	N	-0-					88
05	8711	X	8257	-0-	-454	-0-	686	1	7571	2	N	-0-					88
06	8430	X	7632	-0-	-798	-0-	719	1	6913	2	N	-0-					88
07	9145	X	8594	-0-	-551	-0-	764	1	7830	2	N	-0-					88
08	9145	X	7857	-0-	-1288	-0-	725	1	7132	2	N	-0-					88
09	8850	X	7372	-0-	-1478	-0-	705	1	6667	2	N	-0-					88
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					88
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					88
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 69,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-		327	1	6088	2	N	62					282
								68	9									
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-		300	1	5093	2	N	76	339	1			19
								84	9									
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-		498	1	6521	2	N	51					70
								56	9									
04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-		383	1	7804	2	N	60					130
								66	9									
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-		444	1	6584	2	N	65	173	1			22
								72	9									
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-		406	1	6776	2	N	51					73
								56	9									
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-		471	1	6485	2	N	56					129
								62	9									
08	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-		472	1	6019	2	N	70					199
								77	9									
09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-		474	1	6144	2	N	50	174	1			75
								55	9									
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-						N	NO RPT					75
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-						N	NO RPT					75
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-						N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 61,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-		540	1	759	2	N	51					251
								56	9									
02	1792	X	1322	-0-	-470	-0-		482	1	728	2	N	102	336	1			17
								112	9									
03	2325	X	908	-0-	-1417	-0-		708	1	139	2	N	55					72
								61	9									
04	2250	X	771	-0-	-1479	-0-		707	1	64	9	N	58					130
05	2325	X	830	-0-	-1495	-0-		749	1	81	9	N	74	171	1			33
06	1410	X	780	-0-	-630	-0-		719	1	61	9	N	55					88
07	1457	X	789	-0-	-668	-0-		735	1	54	9	N	49					137
08	899	X	795	-0-	-104	-0-		714	1	81	9	N	74					211
09	810	X	735	-0-	-75	-0-		668	1	67	9	N	61	169	1			103
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-						N	NO RPT					103
11	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-						N	NO RPT					103
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 8,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 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	8029	X	7251	-0-	-778	-0-	271	1	6973	2	N	6	6	8			3
							7	9									
02	7224	X	6664	-0-	-560	-0-	253	1	6400	2	N	10					13
							11	9									
03	7750	X	6939	-0-	-811	-0-	270	1	6669	2	N	-0-					13
04	7380	X	6396	-0-	-984	-0-	234	1	6160	2	N	2					15
							2	9									
05	7502	X	6561	-0-	-941	-0-	245	1	6316	2	N	-0-					15
06	7140	X	6289	-0-	-851	-0-	243	1	6046	2	N	-0-					15
07	7378	X	6429	-0-	-949	-0-	243	1	6186	2	N	-0-					15
08	6944	X	6583	-0-	-361	-0-	249	1	6334	2	N	-0-					15
09	6390	X	6334	-0-	-56	-0-	241	1	6093	2	N	-0-					15
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					15
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					15
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 59,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 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	7161	X	5848	-0-	-1313	-0-	1053	1	4795	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	4369	-0-	-2099	-0-	914	1	3453	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6789	X	4106	-0-	-2683	-0-	1009	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1096	1	6176	2	N	-0-					-0-
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1123	1	5894	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5130	-0-	-540	-0-	1033	1	4097	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6188	-0-	-1314	-0-	1096	1	5092	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6385	-0-	-1117	-0-	1102	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	5742	-0-	-1518	-0-	1038	1	4704	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7890	-0-	-1255	-0-	735	1	7155	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	5158	-0-	-2514	-0-	683	1	4475	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	5109	-0-	-3230	-0-	543	1	4566	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7016	-0-	-1054	-0-	723	1	6293	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6628	-0-	-1277	-0-	770	1	5858	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7459	-0-	-191	-0-	813	1	6646	2	N	-0-					-0-
07	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	834	1	7063	2	N	-0-					-0-
08	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	864	1	6458	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6606	-0-	-864	-0-	755	1	5851	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21234	-0-	-1210	-0-	21234	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	18402	-0-	-1870	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	19098	-0-	-2850	-0-	19098	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	17598	-0-	-3582	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
05	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	22520	2			N	-0-					-0-
06	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	24022	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	20193	-0-	-174	-0-	20193	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	19541	-0-	-2965	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	16205	-0-	-7825	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
10	24831	X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					N	NO RPT					-0-
11	24030	X	NO RPT	-0-	-24030	-0-					N	NO RPT					-0-
12	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7706	-0-	-1036	-0-	7623	2	83	9	N	75	177	1			67
02	7812	X	6711	-0-	-1101	-0-	6675	2	36	9	N	33					100
03	8649	X	6716	-0-	-1933	-0-	6657	2	59	9	N	54					154
04	7860	X	6912	-0-	-948	-0-	6628	2	284	9	N	258	348	1			64
05	7812	X	6227	-0-	-1585	-0-	6120	2	107	9	N	97					161
06	7470	X	5629	-0-	-1841	-0-	5578	2	51	9	N	46					207
07	7440	X	5803	-0-	-1637	-0-	5759	2	44	9	N	40					247
08	7130	X	5912	-0-	-1218	-0-	5745	2	167	9	N	152					399
09	6900	X	6289	-0-	-611	-0-	6205	2	84	9	N	76	334	1			141
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					141
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					141
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 57,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11231	-0-	-1479	-0-	11178	2	53	9	N	48					134
02	10976	X	9625	-0-	-1351	-0-	9564	2	61	9	N	55	177	1			12
03	12152	X	10524	-0-	-1628	-0-	10467	2	57	9	N	52					64
04	11670	X	9396	-0-	-2274	-0-	9329	2	67	9	N	61					125
05	11780	X	10141	-0-	-1639	-0-	10051	2	90	9	N	82					207
06	10860	X	9022	-0-	-1838	-0-	8971	2	51	9	N	46					253
07	10664	X	9135	-0-	-1529	-0-	9087	2	48	9	N	44	176	1			121
08	10509	X	7995	-0-	-2514	-0-	7987	2	8	9	N	7					128
09	9810	X	8205	-0-	-1605	-0-	8194	2	11	9	N	10	63	1			75
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					75
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					75
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 85,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
02	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	65	1	17383	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	10090	-0-	-5658	-0-	6	1	10084	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	9768	-0-	-7632	-0-	6	1	9762	2	N	-0-					-0-
05	19313	X	11032	-0-	-8281	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	10464	-0-	-8226	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	11546	-0-	-7767	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10146	-0-	-890	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	8815	-0-	-1865	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6929	-0-	-573		-0-	1186	1	5710	2	N	30					212
								33	9									
02	6776	X	5945	-0-	-831		-0-	1068	1	4868	2	N	8					220
								9	9									
03	7068	X	5472	-0-	-1596		-0-	635	1	4828	2	N	8					228
								9	9									
04	6720	X	4997	-0-	-1723		-0-	627	1	4360	2	N	9	175	1			62
								10	9									
05	6944	X	5276	-0-	-1668		-0-	648	1	4613	2	N	14					76
								15	9									
06	6720	X	4572	-0-	-2148		-0-	614	1	3940	2	N	16					92
								18	9									
07	6572	X	4664	-0-	-1908		-0-	516	1	4148	2	N	-0-					92
08	5487	X	5139	-0-	-348		-0-	630	1	4498	2	N	10					102
								11	9									
09	5100	X	3653	-0-	-1447		-0-	623	1	3004	2	N	24					126
								26	9									
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270		-0-					N	NO RPT					126
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980		-0-					N	NO RPT					126
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146		-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 46,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	63	2			N	-0-					2
02	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60	2			N	-0-					2
03	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					2
04	60	N	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-					2
05	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
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: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-		1186	1	12704	2	N	22	185	1			200
								24	9									
02	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-		1062	1	10218	2	N	16					216
								18	9									
03	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-		1190	1	13277	2	N	16					232
								18	9									
04	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-		1167	1	12936	2	N	14					246
								15	9									
05	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-		1206	1	12825	2	N	11					257
								12	9									
06	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-		1167	1	11273	2	N	-0-					257
07	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-		1206	1	9865	2	N	25					282
								28	9									
08	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-		1183	1	9653	2	N	14					296
								15	9									
09	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-		1167	1	8684	2	N	7					303
								8	9									
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-						N	NO RPT					303
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-						N	NO RPT					303
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-						N	NO RPT					303

TOTAL GAS PROD: 112,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4564	-0-	-861	-0-		1206	1	3335	2	N	21	130	1			103
								23	9									
02	4564	X	4342	-0-	-222	-0-		1089	1	3222	2	N	28					131
								31	9									
03	4991	X	4901	-0-	-90	-0-		1206	1	3694	2	N	1					132
								1	9									
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-		1167	1	3596	2	N	34					166
								37	9									
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-		1204	1	3821	2	N	18					184
								20	9									
06	4740	X	4357	-0-	-383	-0-		699	1	3636	2	N	20	181	1			23
								22	9									
07	4960	X	4880	-0-	-80	-0-		1175	1	3687	2	N	16					39
								18	9									
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-		1206	1	3958	2	N	14					53
								15	9									
09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-		431	1	6837	2	N	23					76
								25	9									
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-						N	NO RPT					76
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-						N	NO RPT					76
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-						N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 45,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	254	-0-	-521	-0-	254	2			N	-0-					196
02	700	X	251	-0-	-449	-0-	251	2			N	-0-					196
03	775	X	352	-0-	-423	-0-	352	2			N	-0-					196
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					196
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					196
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					196
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					196
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					196
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					196
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 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	744	X	7	-0-	-737	-0-	7	1			N	-0-					111
02	672	X	17	-0-	-655	-0-	17	1			N	-0-					111
03	744	X	23	-0-	-721	-0-	23	1			N	-0-					111
04	390	X	24	-0-	-366	-0-	22	1	2	9	N	2					113
05	403	X	24	-0-	-379	-0-	22	1	2	9	N	2					115
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					115
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					115
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					115
09	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					115
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					115
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					115
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	1199	1	14216	2	N	128					214
							141	9									
02	13160	X	12600	-0-	-560	-0-	1069	1	11422	2	N	99	194	1			119
							109	9									
03	14570	X	14440	-0-	-130	-0-	1147	1	13181	2	N	102					221
							112	9									
04	14100	X	13870	-0-	-230	-0-	1145	1	12614	2	N	101	183	1			139
							111	9									
05	14570	X	14145	-0-	-425	-0-	1183	1	12832	2	N	118					257
							130	9									
06	14100	X	12189	-0-	-1911	-0-	962	1	11117	2	N	100	156	1			201
							110	9									
07	14446	X	13925	-0-	-521	-0-	1133	1	12696	2	N	87	182	1			106
							96	9									
08	14446	X	13618	-0-	-828	-0-	1090	1	12428	2	N	91					197
							100	9									
09	13860	X	12812	-0-	-1048	-0-	1136	1	11618	2	N	53	177	1			73
							58	9									
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					73
11	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					73
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 123,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5640	-0-	-1118	-0-	1206	1	4414	2	N	18					170
							20	9									
02	6104	X	5128	-0-	-976	-0-	1076	1	4035	2	N	15					185
							17	9									
03	6634	X	4520	-0-	-2114	-0-	1170	1	3344	2	N	5	129	1			61
							6	9									
04	6420	X	5631	-0-	-789	-0-	1167	1	4458	2	N	5					66
							6	9									
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	1190	1	5905	2	N	33					99
							36	9									
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	1156	1	4592	2	N	9					108
							10	9									
07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1193	1	6429	2	N	11					119
							12	9									
08	6758	X	5206	-0-	-1552	-0-	1190	1	3947	2	N	63					182
							69	9									
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1167	1	5751	2	N	13	172	1			23
							14	9									
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					23
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					23
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 53,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7966	-0-	-714	-0-	1206	1	6747	2	N	12					113
							13	9									
02	7840	X	6296	-0-	-1544	-0-	1073	1	5212	2	N	10					123
							11	9									
03	8680	X	6019	-0-	-2661	-0-	1148	1	4856	2	N	14					137
							15	9									
04	8040	X	6376	-0-	-1664	-0-	1021	1	5346	2	N	8					145
							9	9									
05	8308	X	7104	-0-	-1204	-0-	1159	1	5934	2	N	10					155
							11	9									
06	7710	X	7194	-0-	-516	-0-	1167	1	6007	2	N	18					173
							20	9									
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	1182	1	6180	2	N	32					205
							35	9									
08	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	1206	1	6110	2	N	9	182	1			32
							10	9									
09	7200	X	6949	-0-	-251	-0-	1167	1	5763	2	N	17					49
							19	9									
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					49
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					49
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 62,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6084	-0-	-1759	-0-	1205	1	4860	2	N	17	169	1			56
							19	9									
02	6972	X	5485	-0-	-1487	-0-	1000	1	4485	2	N	-0-					56
03	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	1206	1	7030	2	N	22					78
							24	9									
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	1148	1	6070	2	N	12					90
							13	9									
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	1206	1	6736	2	N	14					104
							15	9									
06	7590	X	6889	-0-	-701	-0-	1167	1	5722	2	N	-0-					104
07	7843	X	7515	-0-	-328	-0-	1186	1	6326	2	N	3					107
							3	9									
08	7843	X	7086	-0-	-757	-0-	1131	1	5935	2	N	18					125
							20	9									
09	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	1167	1	6674	2	N	11					136
							12	9									
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					136
11	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					136
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 64,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10669	2	53	9	N	48					324
02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9130	2	9	9	N	8					332
03	9362	X	8896	-0-	-466	-0-	8848	2	48	9	N	44	187	1			189
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9676	2	75	9	N	68					257
05	9362	X	9286	-0-	-76	-0-	9264	2	22	9	N	20					277
06	9060	X	8474	-0-	-586	-0-	8426	2	48	9	N	44	187	1			134
07	9362	X	8746	-0-	-616	-0-	8682	2	64	9	N	58					192
08	9362	X	9054	-0-	-308	-0-	9013	2	41	9	N	37	180	1			49
09	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9958	2	37	9	N	34					83
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					83
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					83
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 84,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 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	6851	X	2800	-0-	-4051	-0-	856	1	1916	2	N	25					116
							28	9									
02	4256	X	3116	-0-	-1140	-0-	773	1	2343	2	N	-0-					116
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	701	1	6662	2	N	84	170	1			30
							92	9									
04	4020	X	2129	-0-	-1891	-0-	678	1	1409	2	N	38					68
							42	9									
05	3565	X	940	-0-	-2625	-0-	701	1	239	9	N	217	166	1			119
06	7140	X	3087	-0-	-4053	-0-	678	1	2409	2	N	-0-					119
07	7378	X	4089	-0-	-3289	-0-	701	1	3381	2	N	6					125
							7	9									
08	7378	X	1393	-0-	-5985	-0-	701	1	653	2	N	35					160
							39	9									
09	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	678	1	2325	2	N	67					227
							74	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					227
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					227
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 28,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECCO OPERATING, LLC 240020
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C.//CONT.// 243202
DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 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	20057	X	17193	-0-	-2864	-0-	17193	3			N	-0-					-0-
02	15792	X	10821	-0-	-4971	-0-	10821	3			N	-0-					-0-
03	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	3			N	-0-					-0-
04	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					-0-
05	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					-0-
06	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					-0-
07	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT					-0-
08	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-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: 45,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	580	-0-	-456	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	660	N	305	-0-	-355	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	555	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	330	N	153	-0-	-177	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 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	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	252	N	146	-0-	-106	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1467	-0-	-424	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 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	3658	X	1814	-0-	-1844	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1624	-0-	-672	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1395	-0-	-1605	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1406	-0-	-1632	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	974	-0-	-2064	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2000	-0-	-910	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2401	-0-	-509	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	531	-0-	-1546	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 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	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3518	-0-	-532	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2877	-0-	-1308	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2208	-0-	-1302	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2801	-0-	-949	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	1325	-0-	-2550	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1949	-0-	-901	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
11	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
*12	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

01	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	8725	-0-	-11	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9940	-0-	-228	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	10061	-0-	-107	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9500	-0-	-220	-0-	9500	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	9729	-0-	-873	-0-	9729	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	9179	-0-	-1423	-0-	9179	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	9358	-0-	-902	-0-	9358	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	9255	-0-	-820	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
11	9510	X	9406	-0-	-104	-0-	9406	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	9249	-0-	-485	-0-	9249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
*12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3		N	-0-			-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3		N	-0-			-0-
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3		N	-0-			-0-
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3		N	-0-			-0-
05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3		N	-0-			-0-
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3		N	-0-			-0-
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3		N	-0-			-0-
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3		N	-0-			-0-
09	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3		N	-0-			-0-
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3		N	-0-			-0-
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3		N	-0-			-0-
*12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3		N	-0-			-0-
02	4984	X	4124	-0-	-860	-0-	4124	3		N	-0-			-0-
03	5518	X	4555	-0-	-963	-0-	4555	3		N	-0-			-0-
04	5340	X	3914	-0-	-1426	-0-	3914	3		N	-0-			-0-
05	5425	X	5066	-0-	-359	-0-	5066	3		N	-0-			-0-
06	4560	X	4259	-0-	-301	-0-	4259	3		N	-0-			-0-
07	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	4250	3		N	-0-			-0-
08	5053	X	4300	-0-	-753	-0-	4300	3		N	-0-			-0-
09	4890	X	3915	-0-	-975	-0-	3915	3		N	-0-			-0-
10	5053	X	3659	-0-	-1394	-0-	3659	3		N	-0-			-0-
11	4260	X	3863	-0-	-397	-0-	3863	3		N	-0-			-0-
*12	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 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	3603	X	-0-	-0-	-3603	-0-				N	-0-			-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-			-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
*12	3100	N	3885	-0-	785	785	3885	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 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	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	3		N	-0-			-0-
02	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	3		N	-0-			-0-
03	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	3		N	-0-			-0-
04	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	3		N	-0-			-0-
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	3		N	-0-			-0-
06	10350	X	8421	-0-	-1929	-0-	8421	3		N	-0-			-0-
07	10695	X	6826	-0-	-3869	-0-	6826	3		N	-0-			-0-
08	10695	X	8273	-0-	-2422	-0-	8273	3		N	-0-			-0-
09	10350	X	8607	-0-	-1743	-0-	8607	3		N	-0-			-0-
10	10695	X	6117	-0-	-4578	-0-	6117	3		N	-0-			-0-
11	8430	X	2695	-0-	-5735	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
12	8897	X	1207	-0-	-7690	-0-	1207	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 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-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

01	5890	X	766	-0-	-5124	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-					-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-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: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 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	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7756	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
*12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - PLUGGED 03/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/30/2019 - P/A 01/30/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2019 - P/A 01/24/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2019 - PLUGGED 02/28/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2019 - PLUGGED 01/16/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2019 - P/A 03/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

*01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - P/A 01/18/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2019 - PLUGGED 01/10/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2019 - P/A 03/27/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMMANDER UNIT WELL #: RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

01	9672	X	8989	-0-	-683	-0-	8933	3	56	9	N	51					64
02	8708	X	8008	-0-	-700	-0-	7952	3	56	9	N	51					115
03	9579	X	7764	-0-	-1815	-0-	7718	3	46	9	N	42					157
04	9270	X	8765	-0-	-505	-0-	8725	3	40	9	N	36	1	8			192
05	9579	X	7206	-0-	-2373	-0-	7187	3	19	9	N	17	182	1			27
06	8700	X	7301	-0-	-1399	-0-	7278	3	23	9	N	21					48
07	9052	X	7181	-0-	-1871	-0-	7153	3	28	9	N	25					73
08	9052	X	7149	-0-	-1903	-0-	7110	3	39	9	N	35	103	1			5
09	8760	X	6944	-0-	-1816	-0-	6926	3	18	9	N	16					21
10	7533	X	6966	-0-	-567	-0-	6946	3	20	9	N	18					39
11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7424	3	62	9	N	56	94	1			1
*12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7566	3	37	9	N	34					35

TOTAL GAS PROD: 91,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	58	1	2416	3	N	5					30
							6	9									
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	68	1	6236	3	N	35					65
							39	9									
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4122	3	44	9	N	40					105
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6075	3	39	9	N	35					140
05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6807	3	30	9	N	27	156	1			11
06	4260	X	3965	-0-	-295	-0-	3952	3	13	9	N	12					23
07	4402	X	2480	-0-	-1922	-0-	2476	3	4	9	N	4					27
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5467	3	11	9	N	10					37
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4522	3	8	9	N	7					44
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4997	3	6	9	N	5					49
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4884	3	43	9	N	39	88	1			-0-
*12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4585	3	24	9	N	22					22

TOTAL GAS PROD: 56,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	4366	-0-	-3787	-0-	119	1	4217	3	N	27					108
							30	9									
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	96	1	7797	3	N	71					179
							78	9									
03	8153	X	4140	-0-	-4013	-0-	4083	3	57	9	N	52	177	1			54
04	7890	X	6047	-0-	-1843	-0-	6028	3	19	9	N	17					71
05	8153	X	5375	-0-	-2778	-0-	5342	3	33	9	N	30					101
06	7890	X	6511	-0-	-1379	-0-	6438	3	73	9	N	66	167	1			-0-
07	8153	X	6648	-0-	-1505	-0-	6616	3	32	9	N	29					29
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6572	3	61	9	N	55					84
09	6510	X	5790	-0-	-720	-0-	5769	3	21	9	N	19					103
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6710	3	34	9	N	31					134
11	6510	X	6306	-0-	-204	-0-	6233	3	73	9	N	66					200
12	6634	X	5862	-0-	-772	-0-	5794	3	68	9	N	62	182	1			80

TOTAL GAS PROD: 72,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 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	10168	X	9618	-0-	-550	-0-	9559	3	59	9	N	54					67
02	9856	X	8447	-0-	-1409	-0-	8395	3	52	9	N	47					114
03	10912	X	8261	-0-	-2651	-0-	8220	3	41	9	N	37					151
04	10560	X	7754	-0-	-2806	-0-	95	1	7626	3	N	30	179	1			2
							33	9									
05	9858	X	8615	-0-	-1243	-0-	147	1	8458	3	N	9					11
							10	9									
06	9300	X	8644	-0-	-656	-0-	8610	3	34	9	N	31					42
07	9362	X	8037	-0-	-1325	-0-	8020	3	17	9	N	15					57
08	8618	X	8443	-0-	-175	-0-	8404	3	39	9	N	35					92
09	8640	X	8136	-0-	-504	-0-	8107	3	29	9	N	26					118
10	8928	X	8175	-0-	-753	-0-	8143	3	32	9	N	29					147
11	8640	X	7831	-0-	-809	-0-	7780	3	51	9	N	46					193
12	8432	X	8033	-0-	-399	-0-	7983	3	50	9	N	45	180	1			58

TOTAL GAS PROD: 99,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7900	3	63	9	N	57					87
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7053	3	64	9	N	58					145
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6464	3	46	9	N	42	185	1			2
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	218	1	3758	3	N	10					12
							11	9									
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	348	1	4728	3	N	13					25
							14	9									
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	437	1	3597	3	N	18					43
							20	9									
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	436	1	4113	3	N	19					62
							21	9									
08	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	364	1	6699	3	N	27					89
							30	9									
09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	371	1	6588	3	N	25					114
							28	9									
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	416	1	4577	3	N	19					133
							21	9									
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	479	1	2863	3	N	32					165
							35	9									
12	2914	X	2550	-0-	-364	-0-	478	1	2049	3	N	21	168	1			18
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 64,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	610	1	3682	3	N	22					30
							24	9									
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	477	1	2711	3	N	16					46
							18	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	429	1	3445	3	N	28					74
							31	9									
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	373	1	2803	3	N	17					91
							19	9									
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	394	1	3727	3	N	22					113
							24	9									
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	418	1	3454	3	N	26					139
							29	9									
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	448	1	2854	3	N	-0-					139
08	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	506	1	2316	3	N	78	169	1			48
							86	9									
09	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	499	1	2305	3	N	6					54
							7	9									
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	483	1	3218	3	N	8					62
							9	9									
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	369	1	3088	3	N	30	92	1			-0-
							33	9									
12	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	417	1	2371	3	N	16					16
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 41,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6593	-0-	-2738	-0-	289	1	6269	3	N	32					45
							35	9									
02	7224	X	5808	-0-	-1416	-0-	324	1	5449	3	N	32	1	8			76
							35	9									
03	7657	X	3075	-0-	-4582	-0-	465	1	2588	3	N	20	1	8			95
							22	9									
04	7410	X	7402	-0-	-8	-0-	153	1	7225	3	N	22					117
							24	9									
05	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9911	3	34	9	N	31					148
06	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	3	1	9537	3	N	35	181	1			2
							39	9									
07	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	5	1	9383	3	N	19	1	8			20
							21	9									
08	9951	X	9512	-0-	-439	-0-	9483	3	29	9	N	26	1	8			45
09	9630	X	8677	-0-	-953	-0-	8653	3	24	9	N	22	1	8			66
10	9951	X	8620	-0-	-1331	-0-	8590	3	30	9	N	27					93
11	9570	X	8411	-0-	-1159	-0-	8381	3	30	9	N	27	84	1			36
12	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	8641	3	44	9	N	40	1	8			75

TOTAL GAS PROD: 95,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 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	4216	X	833	-0-	-3383	-0-	61	1	772	3	N	-0-					110
02	3808	X	405	-0-	-3403	-0-	169	1	236	3	N	-0-					110
03	3534	X	735	-0-	-2799	-0-	215	1	511	3	N	8					118
							9	9									
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	178	1	2496	3	N	18					136
							20	9									
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	208	1	3920	3	N	39					175
							43	9									
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	191	1	3636	3	N	10	156	1			29
							11	9									
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	221	1	3870	3	N	25					54
							28	9									
08	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	220	1	3805	3	N	44					98
							48	9									
09	4050	X	3833	-0-	-217	-0-	214	1	3564	3	N	50					148
							55	9									
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	230	1	4835	3	N	21					169
							23	9									
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	196	1	4538	3	N	-0-					169
*12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	200	1	4229	3	N	13	153	1			29
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 38,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-4814	-0-	238	1	1	9	N	1					99
02	3136	X	379	-0-	-2757	-0-	379	1			N	-0-					99
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	388	1	2311	3	N	12					111
							13	9									
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	410	1	1640	3	N	22					133
							24	9									
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	397	1	2011	3	N	36					169
							40	9									
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	366	1	2394	3	N	29	150	1			48
							32	9									
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	399	1	2617	3	N	29					77
							32	9									
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	387	1	2519	3	N	25					102
							28	9									
09	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	377	1	2284	3	N	24					126
							26	9									
10	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	390	1	2510	3	N	26					152
							29	9									
11	2940	X	2383	-0-	-557	-0-	404	1	1950	3	N	26	160	1			18
							29	9									
12	2790	N	2370	-0-	-420	-0-	420	1	1924	3	N	24					42
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 26,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	2					64
02	3864	X	607	-0-	-3257	-0-	601	3	6	9	N	5					69
03	4278	X	1905	-0-	-2373	-0-	1892	3	13	9	N	12					81
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4162	3	56	9	N	51					132
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3795	3	31	9	N	28					160
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4255	3	40	9	N	36	162	1			34
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4478	3	34	9	N	31					65
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4640	3	53	9	N	48	1	8			112
09	4140	X	3783	-0-	-357	-0-	3742	3	41	9	N	37					149
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4299	3	45	9	N	41	163	1			27
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4318	3	36	9	N	33					60
12	4278	X	4273	-0-	-5	-0-	4231	3	42	9	N	38	75	1			23

TOTAL GAS PROD: 40,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3239	-0-	-1876	-0-	3213	3	26	9	N	24					43
02	5320	X	3293	-0-	-2027	-0-	3278	3	15	9	N	14					57
03	5890	X	4809	-0-	-1081	-0-	4785	3	24	9	N	22					79
04	5700	X	4477	-0-	-1223	-0-	4398	3	79	9	N	72					151
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3992	3	47	9	N	43	154	1			40
06	4650	X	3772	-0-	-878	-0-	3736	3	36	9	N	33					73
07	4805	X	3845	-0-	-960	-0-	3809	3	36	9	N	33					106
08	4805	X	3602	-0-	-1203	-0-	3569	3	33	9	N	30					136
09	4470	X	2796	-0-	-1674	-0-	2770	3	26	9	N	24					160
10	4030	X	2984	-0-	-1046	-0-	2964	3	20	9	N	18	159	1			19
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4101	3	48	9	N	44					63
*12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4523	3	55	9	N	50	96	1			17

TOTAL GAS PROD: 45,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 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	5580	X	3230	-0-	-2350	-0-	3212	3	18	9	N	16	166	1			18
02	4984	X	4704	-0-	-280	-0-	81	1	4619	3	N	4					22
							4	9									
03	5735	X	4785	-0-	-950	-0-	93	1	4684	3	N	7					29
							8	9									
04	5550	X	5052	-0-	-498	-0-	90	1	4959	3	N	3					32
							3	9									
05	5735	X	4504	-0-	-1231	-0-	93	1	4407	3	N	4					36
							4	9									
06	5040	X	4763	-0-	-277	-0-	88	1	4674	3	N	1					37
							1	9									
07	5208	X	4307	-0-	-901	-0-	90	1	4209	3	N	7					44
							8	9									
08	5208	X	4115	-0-	-1093	-0-	90	1	4017	3	N	7					51
							8	9									
09	5040	X	3678	-0-	-1362	-0-	105	1	3565	3	N	7					58
							8	9									
10	4929	X	4510	-0-	-419	-0-	207	1	4291	3	N	11					69
							12	9									
11	4770	X	4218	-0-	-552	-0-	810	1	3389	3	N	17					86
							19	9									
12	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	806	1	3360	3	N	12					98
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 52,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3518	-0-	-543	-0-	3478	3	40	9	N	36					168
02	3612	X	3523	-0-	-89	-0-	3473	3	50	9	N	45	167	1			46
03	3968	X	3402	-0-	-566	-0-	3367	3	35	9	N	32					78
04	3690	X	3157	-0-	-533	-0-	3120	3	37	9	N	34					112
05	3906	X	3401	-0-	-505	-0-	3367	3	34	9	N	31					143
06	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	3369	3	30	9	N	27					170
07	3906	X	3316	-0-	-590	-0-	3299	3	17	9	N	15					185
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3436	3	9	9	N	8	170	1			23
09	3390	X	3371	-0-	-19	-0-	3359	3	12	9	N	11					34
10	3503	X	3498	-0-	-5	-0-	3430	3	68	9	N	62					96
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3376	3	32	9	N	29					125
*12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3448	3	64	9	N	58	165	1			18

TOTAL GAS PROD: 40,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

01	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	46	1	3464	3	N	50					161
							55	9									
02	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	43	1	3135	3	N	41	168	1			34
							45	9									
03	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	48	1	3580	3	N	37					71
							41	9									
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3	1	3552	3	N	35					106
							39	9									
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	8	1	3655	3	N	37					143
							41	9									
06	3540	X	3455	-0-	-85	-0-	3433	3	22	9	N	20					163
07	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	47	1	3429	3	N	17	156	1			24
							19	9									
08	3720	X	3130	-0-	-590	-0-	57	1	3047	3	N	24					48
							26	9									
09	3600	X	3102	-0-	-498	-0-	71	1	3001	3	N	27					75
							30	9									
10	3689	X	3153	-0-	-536	-0-	66	1	3056	3	N	28					103
							31	9									
11	3450	X	2674	-0-	-776	-0-	690	1	1963	3	N	19					122
							21	9									
12	3503	X	2913	-0-	-590	-0-	690	1	2193	3	N	27	128	1			21
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 39,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2724	-0-	-314	-0-	47	1	2624	3	N	48					153
							53	9									
02	2744	X	2482	-0-	-262	-0-	38	1	2397	3	N	43	170	1			26
							47	9									
03	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	41	1	2731	3	N	42					68
							46	9									
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	3	1	2914	3	N	40					108
							44	9									
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	7	1	3037	3	N	48					156
							53	9									
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2894	3	34	9	N	31	152	1			35
07	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	46	1	2655	3	N	40					75
							44	9									
08	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	24	1	2855	3	N	37					112
							41	9									
09	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	19	1	2882	3	N	29					141
							32	9									
10	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	17	1	2689	3	N	15					156
							17	9									
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	118	1	2880	3	N	27	155	1			28
							30	9									
*12	3100	N	3106	-0-	6	6	106	1	2966	3	N	31	44	1			15
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 34,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 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	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	170	1	2537	3	N	79					177
							87	9									
02	2688	X	2457	-0-	-231	-0-	153	1	2259	3	N	41	169	1			49
							45	9									
03	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	198	1	2367	3	N	94					143
							103	9									
04	2850	X	2592	-0-	-258	-0-	180	1	2356	3	N	51					194
							56	9									
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	173	1	2700	3	N	61	158	1			97
							67	9									
06	2700	X	2662	-0-	-38	-0-	157	1	2429	3	N	69					166
							76	9									
07	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	163	1	2441	3	N	69	160	1			75
							76	9									
08	2945	X	2477	-0-	-468	-0-	158	1	2246	3	N	66					141
							73	9									
09	2850	X	2537	-0-	-313	-0-	181	1	2298	3	N	53					194
							58	9									
10	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	175	1	2461	3	N	65	159	1			100
							72	9									
11	2670	X	2412	-0-	-258	-0-	170	1	2183	3	N	54					154
							59	9									
12	2635	N	2511	-0-	-124	-0-	177	1	2256	3	N	71	154	1			71
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 31,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	152	1	2175	3	N	40					110
							44	9									
02	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	148	1	1772	3	N	44					154
							48	9									
03	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	164	1	1995	3	N	28					182
							31	9									
04	2280	N	2101	-0-	-179	-0-	165	1	1911	3	N	23	171	1			34
							25	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	160	1	2007	3	N	41					75
							45	9									
06	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	143	1	1866	3	N	27					102
							30	9									
07	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	147	1	1920	3	N	36					138
							40	9									
08	2201	N	1936	-0-	-265	-0-	149	1	1743	3	N	40					178
							44	9									
09	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	130	1	1647	3	N	30	150	1			58
							33	9									
10	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	137	1	1726	3	N	42					100
							46	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	131	1	1704	3	N	30					130
							33	9									
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	139	1	1847	3	N	46					176
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 24,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

01	7936	X	7327	-0-	-609	-0-	7302	3	25	9	N	23					166
02	6804	X	6652	-0-	-152	-0-	6617	3	35	9	N	32	178	1			20
03	7316	X	7248	-0-	-68	-0-	7215	3	33	9	N	30					50
04	7080	X	6508	-0-	-572	-0-	6479	3	29	9	N	26	1	8			75
05	7378	X	5536	-0-	-1842	-0-	5518	3	18	9	N	16					91
06	7140	X	6210	-0-	-930	-0-	6208	3	2	9	N	2					93
07	7378	X	6079	-0-	-1299	-0-	6075	3	4	9	N	4					97
08	7254	X	6186	-0-	-1068	-0-	6185	3	1	9	N	1					98
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					98
10	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7241	3	26	9	N	24					122
11	6210	X	5404	-0-	-806	-0-	5380	3	24	9	N	22					144
12	6851	X	6640	-0-	-211	-0-	6594	3	46	9	N	42	185	1			1

TOTAL GAS PROD: 77,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

01	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9564	3	69	9	N	63	170	1			49
02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8696	3	57	9	N	52					101
03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9657	3	57	9	N	52					153
04	9330	X	9117	-0-	-213	-0-	9077	3	40	9	N	36					189
05	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9808	3	41	9	N	37	172	1			54
06	9390	X	9197	-0-	-193	-0-	9154	3	43	9	N	39					93
07	9703	X	9176	-0-	-527	-0-	9132	3	44	9	N	40					133
08	9858	X	8866	-0-	-992	-0-	8848	3	18	9	N	16					149
09	9540	X	8806	-0-	-734	-0-	8773	3	33	9	N	30	154	1			25
10	9858	X	8971	-0-	-887	-0-	8942	3	29	9	N	26					51
11	9210	X	8679	-0-	-531	-0-	8637	3	42	9	N	38					89
12	9176	X	8808	-0-	-368	-0-	8787	3	21	9	N	19	100	1			8

TOTAL GAS PROD: 109,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6089	-0-	-1878	-0-	6067	3	22	9	N	20					162
02	7196	X	4994	-0-	-2202	-0-	4962	3	32	9	N	29	175	1			16
03	8246	X	5697	-0-	-2549	-0-	5684	3	13	9	N	12					28
04	7980	X	5631	-0-	-2349	-0-	5622	3	9	9	N	8					36
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8554	3	21	9	N	19					55
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5913	3	6	9	N	5					60
07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8050	3	8	9	N	7	1	8			66
08	8587	X	7457	-0-	-1130	-0-	7454	3	3	9	N	3					69
09	8310	X	7314	-0-	-996	-0-	7295	3	19	9	N	17	1	8			85
10	8587	X	7507	-0-	-1080	-0-	7490	3	17	9	N	15					100
11	7800	X	7250	-0-	-550	-0-	7235	3	15	9	N	14					114
12	8060	X	7463	-0-	-597	-0-	7420	3	43	9	N	39	76	1			77

TOTAL GAS PROD: 81,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9050	-0-	-250	-0-	8846	3	204	9	N	185	170	1	1	8	81
02	8400	X	8082	-0-	-318	-0-	7944	3	138	9	N	125	176	1	2	8	28
03	9300	X	8801	-0-	-499	-0-	8652	3	149	9	N	135	1	8			162
04	8760	X	8401	-0-	-359	-0-	8248	3	153	9	N	139	168	1	1	8	132
05	9052	X	8560	-0-	-492	-0-	8452	3	108	9	N	98	174	1			56
06	8760	X	8274	-0-	-486	-0-	8153	3	121	9	N	110					166
07	8959	X	8576	-0-	-383	-0-	8381	3	195	9	N	177	167	1	1	8	175
08	8804	X	8283	-0-	-521	-0-	8132	3	151	9	N	137	171	1	1	8	140
09	8400	X	8174	-0-	-226	-0-	8077	3	97	9	N	88	166	1	1	8	61
10	8587	X	8388	-0-	-199	-0-	8252	3	136	9	N	124					185
11	8310	X	8014	-0-	-296	-0-	7883	3	131	9	N	119	170	1			134
12	8587	X	8302	-0-	-285	-0-	8136	3	166	9	N	151	169	1	1	8	115

TOTAL GAS PROD: 100,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4480	-0-	-1348	-0-	744	1	3552	3	N	167	159	1			115
							184	9									
02	5264	X	4608	-0-	-656	-0-	682	1	3736	3	N	173	156	1			132
							190	9									
03	5828	X	4706	-0-	-1122	-0-	836	1	3732	3	N	125	172	1			85
							138	9									
04	4620	X	4545	-0-	-75	-0-	600	1	3794	3	N	137	179	1	8	8	35
							151	9									
05	5115	X	3846	-0-	-1269	-0-	780	1	2851	3	N	195	168	1			62
							215	9									
06	4950	X	4138	-0-	-812	-0-	823	1	3154	3	N	146					208
							161	9									
07	5115	X	4097	-0-	-1018	-0-	879	1	2975	3	N	221	346	1	9	8	74
							243	9									
08	4712	X	4442	-0-	-270	-0-	816	1	3448	3	N	162	172	1			64
							178	9									
09	4560	X	4117	-0-	-443	-0-	745	1	3167	3	N	186	171	1			79
							205	9									
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	797	1	3552	3	N	187	172	1			94
							206	9									
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	738	1	3473	3	N	162	169	1			87
							178	9									
*12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	674	1	4640	3	N	299	331	1			55
							329	9									

TOTAL GAS PROD: 53,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	908	1	15774	3	N	215	172	1			184
							237	9									
02	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	619	1	8803	3	N	129	165	1			148
							142	9									
03	6975	X	3526	-0-	-3449	-0-	573	1	2881	3	N	65	167	1			46
							72	9									
04	6750	X	2420	-0-	-4330	-0-	442	1	1934	3	N	40	4	8			82
							44	9									
05	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	797	1	10667	3	N	164	172	1			74
							180	9									
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	770	1	7982	3	N	156	169	1			61
							172	9									
07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	789	1	6761	3	N	116	7	8			170
							128	9									
08	6975	X	5852	-0-	-1123	-0-	692	1	5101	3	N	54	161	1			63
							59	9									
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	805	1	6603	3	N	84					147
							92	9									
10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	847	1	6239	3	N	80					227
							88	9									
11	6750	X	5667	-0-	-1083	-0-	838	1	4803	3	N	24	169	1			82
							26	9									
12	6975	X	5031	-0-	-1944	-0-	893	1	4031	3	N	97					179
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 91,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	736	1	2537	3	N	130					159
							143	9									
02	2436	X	1475	-0-	-961	-0-	769	1	567	3	N	126	160	1			125
							139	9									
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	538	1	2340	3	N	100	178	1			47
							110	9									
04	2610	X	2416	-0-	-194	-0-	604	1	1726	3	N	78	8	8			117
							86	9									
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	813	1	2158	3	N	104	170	1			51
							114	9									
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	694	1	1954	3	N	83					134
							91	9									
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	718	1	2360	3	N	150	173	1	4	8	107
							165	9									
08	2697	X	2563	-0-	-134	-0-	499	1	1965	3	N	90	158	1			39
							99	9									
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	680	1	3005	3	N	118					157
							130	9									
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	740	1	2685	3	N	153	177	1			133
							168	9									
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	713	1	2029	3	N	89					222
							98	9									
12	2697	X	2001	-0-	-696	-0-	621	1	1282	3	N	89	167	1			144
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 34,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	584	-0-	-129	-0-	245	1	287	3	N	47					124
							52	9									
02	644	N	441	-0-	-203	-0-	394	3	47	9	N	43					167
03	775	N	660	-0-	-115	-0-	640	1	20	9	N	18	165	1			20
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	733	1	41	9	N	37					57
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	717	1	47	9	N	43					100
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	684	1	783	3	N	82	148	1			34
							90	9									
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	700	1	803	3	N	55					89
							61	9									
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	710	1	52	9	N	47	2	8			134
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	694	1	559	3	N	45					179
							50	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	694	1	439	3	N	40	159	1			60
							44	9									
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	692	1	559	3	N	41					101
							45	9									
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	688	1	1313	3	N	43	59	1			85
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 12,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 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	3968	X	3172	-0-	-796	-0-	64	1	3084	3	N	22	172	1			18
							24	9									
02	3584	X	2949	-0-	-635	-0-	2928	3	21	9	N	19					37
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	114	1	3455	3	N	25					62
							28	9									
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	137	1	3252	3	N	29					91
							32	9									
05	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	175	1	3149	3	N	25					116
							28	9									
06	3480	X	3043	-0-	-437	-0-	186	1	2831	3	N	24					140
							26	9									
07	3596	X	3059	-0-	-537	-0-	197	1	2840	3	N	20					160
							22	9									
08	3596	X	3064	-0-	-532	-0-	189	1	2847	3	N	25	148	1			37
							28	9									
09	3420	X	2994	-0-	-426	-0-	176	1	2795	3	N	21					58
							23	9									
10	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	183	1	2802	3	N	22					80
							24	9									
11	3030	X	2916	-0-	-114	-0-	178	1	2713	3	N	23					103
							25	9									
12	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	210	1	2647	3	N	23	109	1			17
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 37,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2678	-0-	-391	-0-	242	1	2353	3	N	75					121
							83	9									
02	2772	X	2479	-0-	-293	-0-	215	1	2189	3	N	68	165	1			24
							75	9									
03	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	227	1	2321	3	N	62					86
							68	9									
04	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	226	1	2032	3	N	39					125
							43	9									
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	231	1	2615	3	N	83	172	1			36
							91	9									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	216	1	2549	3	N	62					98
							68	9									
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	226	1	2572	3	N	60					158
							66	9									
08	2945	X	2897	-0-	-48	-0-	231	1	2604	3	N	56	154	1			60
							62	9									
09	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	228	1	2478	3	N	64					124
							70	9									
10	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	246	1	2553	3	N	61	153	1			32
							67	9									
11	2820	X	1605	-0-	-1215	-0-	243	1	1341	3	N	19					51
							21	9									
*12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	215	1	2795	3	N	66	103	1			14
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 31,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2897	-0-	-110	-0-	407	1	2327	3	N	148					211
							163	9									
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	374	1	2329	3	N	116	177	1			150
							128	9									
03	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	432	1	1908	3	N	112	178	1			84
							123	9									
04	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	418	1	2168	3	N	162	174	1			72
							178	9									
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	405	1	2478	3	N	161	158	1			75
							177	9									
06	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	416	1	2418	3	N	141	169	1			47
							155	9									
07	3131	X	3059	-0-	-72	-0-	428	1	2490	3	N	128					175
							141	9									
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	418	1	2554	3	N	126	151	1			150
							139	9									
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	400	1	2522	3	N	114	171	1			93
							125	9									
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	400	1	2722	3	N	127	171	1			49
							140	9									
11	3000	X	2954	-0-	-46	-0-	389	1	2452	3	N	103					152
							113	9									
*12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	334	1	2783	3	N	110	170	1			92
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 35,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3692	-0-	-214	-0-	249	1	3321	3	N	111					163
							122	9									
02	3556	X	3250	-0-	-306	-0-	223	1	2913	3	N	104	179	1			88
							114	9									
03	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	233	1	3375	3	N	92					180
							101	9									
04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	226	1	3438	3	N	73	173	1			80
							80	9									
05	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	245	1	3346	3	N	94					174
							103	9									
06	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	238	1	3160	3	N	84	170	1			88
							92	9									
07	3875	X	3539	-0-	-336	-0-	244	1	3205	3	N	82					170
							90	9									
08	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	250	1	3209	3	N	76	157	1			89
							84	9									
09	3750	X	3110	-0-	-640	-0-	242	1	2789	3	N	72					161
							79	9									
10	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	253	1	3122	3	N	71	154	1			78
							78	9									
11	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	238	1	3140	3	N	56					134
							62	9									
12	3534	X	2886	-0-	-648	-0-	322	1	2458	3	N	96	225	1			5
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 41,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6346	3	24	9	N	22	1	8			70
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5709	3	14	9	N	13	73	1	2	8	8
03	6169	X	5185	-0-	-984	-0-	5173	3	12	9	N	11					19
04	5970	X	366	-0-	-5604	-0-	366	3			N	-0-					19
05	6169	X	72	-0-	-6097	-0-	72	3			N	-0-					19
06	5970	X	3667	-0-	-2303	-0-	14	1	3652	3	N	1					20
							1	9									
07	6169	X	5524	-0-	-645	-0-	5517	3	7	9	N	6					26
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5829	3	6	9	N	5	1	8			30
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5254	3	6	9	N	5					35
10	5518	X	5206	-0-	-312	-0-	5198	3	8	9	N	7					42
11	5640	X	5190	-0-	-450	-0-	5181	3	9	9	N	8					50
12	5828	X	5113	-0-	-715	-0-	5096	3	17	9	N	15	1	8			64

TOTAL GAS PROD: 53,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5101	-0-	-3796	-0-	5077	3	24	9	N	22					76
02	5376	X	3360	-0-	-2016	-0-	3338	3	22	9	N	20	89	1			7
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5762	3	18	9	N	16	1	8			22
04	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8506	3	17	9	N	15					37
05	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10136	3	14	9	N	13					50
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	3	1	7416	3	N	12					62
							13	9									
07	8804	X	7619	-0-	-1185	-0-	7604	3	15	9	N	14	1	8			75
08	9486	X	7418	-0-	-2068	-0-	7407	3	11	9	N	10					85
09	9180	X	7040	-0-	-2140	-0-	7028	3	12	9	N	11					96
10	9486	X	7259	-0-	-2227	-0-	7248	3	11	9	N	10					106
11	7440	X	7135	-0-	-305	-0-	7113	3	22	9	N	20					126
12	7626	X	7293	-0-	-333	-0-	7269	3	24	9	N	22	118	1			30

TOTAL GAS PROD: 84,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7959	-0-	-163	-0-	7930	3	29	9	N	26	1	8			35
02	7476	X	7119	-0-	-357	-0-	7083	3	36	9	N	33	2	8			66
03	8277	X	6035	-0-	-2242	-0-	6007	3	28	9	N	25	1	8			90
04	8010	X	1576	-0-	-6434	-0-	1575	3	1	9	N	1					91
05	8029	X	1082	-0-	-6947	-0-	1082	3			N	-0-					91
06	7710	X	3112	-0-	-4598	-0-	37	1	3057	3	N	16					107
							18	9									
07	7874	X	5652	-0-	-2222	-0-	5624	3	28	9	N	25	1	8			131
08	6045	X	6036	-0-	-9	-0-	6008	3	28	9	N	25	1	8			155
09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5634	3	20	9	N	18	155	1	1	8	17
10	5642	X	5616	-0-	-26	-0-	5595	3	21	9	N	19					36
11	5850	X	5336	-0-	-514	-0-	5311	3	25	9	N	23					59
12	6045	X	5231	-0-	-814	-0-	5203	3	28	9	N	25	60	1	1	8	23

TOTAL GAS PROD: 60,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11515	-0-	-110	-0-	28	1	11461	3	N	24					144
							26	9									
02	9940	X	9715	-0-	-225	-0-	9681	3	34	9	N	31					175
03	10819	X	7215	-0-	-3604	-0-	7194	3	21	9	N	19	181	1			13
04	11130	X	9257	-0-	-1873	-0-	9247	3	10	9	N	9					22
05	11501	X	8737	-0-	-2764	-0-	8724	3	13	9	N	12					34
06	11130	X	9843	-0-	-1287	-0-	9829	3	14	9	N	13					47
07	10757	X	3050	-0-	-7707	-0-	345	1	2703	3	N	2					49
							2	9									
08	9579	X	2769	-0-	-6810	-0-	281	1	2487	3	N	1					50
							1	9									
09	9840	X	9724	-0-	-116	-0-	363	1	9361	3	N	-0-					50
10	10168	X	4433	-0-	-5735	-0-	383	1	4044	3	N	5					55
							6	9									
11	9840	X	9687	-0-	-153	-0-	291	1	9379	3	N	15					70
							17	9									
12	10044	X	8267	-0-	-1777	-0-	124	1	8117	3	N	24					94
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 94,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8485	3	20	9	N	18					170
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7694	3	3	9	N	3					173
03	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	3			N	-0-					173
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					173
05	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					173
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			N	-0-					173
07	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7957	3	87	9	N	79	170	1			82
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7655	3	1	9	N	1	1	8			82
09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	3			N	-0-					82
10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7329	3	11	9	N	10					92
11	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7163	3	14	9	N	13					105
*12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7020	3	33	9	N	30	130	1			5

TOTAL GAS PROD: 91,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5567	-0-	-44	-0-	358	1	5024	3	N	168	178	1			23
							185	9									
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	334	1	4798	3	N	180	170	1			33
							198	9									
03	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	456	1	4877	3	N	164	156	1			41
							180	9									
04	5460	X	5291	-0-	-169	-0-	370	1	4758	3	N	148	165	1			24
							163	9									
05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	394	1	5536	3	N	136					160
							150	9									
06	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	386	1	8294	3	N	163	166	1			157
							179	9									
07	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	356	1	6693	3	N	135	167	1			125
							149	9									
08	5673	X	3473	-0-	-2200	-0-	253	1	2994	3	N	205	160	1			170
							226	9									
09	5490	X	4191	-0-	-1299	-0-	446	1	3576	3	N	154	164	1			160
							169	9									
10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	405	1	6139	3	N	168	166	1			162
							185	9									
11	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	349	1	7525	3	N	156	178	1			140
							172	9									
*12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	367	1	6915	3	N	149	170	1			119
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 73,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,926

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	32	1	3587	3	N	144	168	1			155
							158	9									
02	3248	X	3154	-0-	-94	-0-	23	1	2991	3	N	127	170	1			112
							140	9									
03	3596	X	3384	-0-	-212	-0-	29	1	3202	3	N	139	164	1			87
							153	9									
04	3570	X	3481	-0-	-89	-0-	130	1	3194	3	N	143	175	1			55
							157	9									
05	3689	X	3435	-0-	-254	-0-	202	1	3099	3	N	122					177
							134	9									
06	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	176	1	2947	3	N	116	163	1			130
							128	9									
07	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	211	1	2919	3	N	126	165	1			91
							139	9									
08	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	227	1	2854	3	N	110					201
							121	9									
09	3480	X	3023	-0-	-457	-0-	169	1	2743	3	N	101	165	1			137
							111	9									
10	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	245	1	2720	3	N	103	171	1			69
							113	9									
11	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	250	1	2500	3	N	111					180
							122	9									
12	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	253	1	2594	3	N	154	172	1			162
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 38,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2600	-0-	-779	-0-	53	1	2472	3	N	68	172	1			31
							75	9									
02	3024	X	2720	-0-	-304	-0-	38	1	2551	3	N	119					150
							131	9									
03	3255	X	2938	-0-	-317	-0-	43	1	2781	3	N	104	178	1			76
							114	9									
04	3120	X	2346	-0-	-774	-0-	265	1	2005	3	N	69					145
							76	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	355	1	2594	3	N	110	166	1			89
							121	9									
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	226	1	2845	3	N	113	163	1			39
							124	9									
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	244	1	2996	3	N	105					144
							116	9									
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	235	1	3099	3	N	112	158	1			98
							123	9									
09	3210	X	3147	-0-	-63	-0-	210	1	2835	3	N	93	172	1			19
							102	9									
10	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	234	1	2738	3	N	91					110
							100	9									
11	3360	X	2952	-0-	-408	-0-	243	1	2607	3	N	93	170	1			33
							102	9									
12	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	255	1	2532	3	N	124					157
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 35,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	898	1	4269	3	N	145	175	1			104
							160	9									
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	804	1	3943	3	N	99	164	1			39
							109	9									
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	882	1	4514	3	N	119					158
							131	9									
04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	870	1	4860	3	N	138	177	1			119
							152	9									
05	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	899	1	2747	3	N	81	156	1			44
							89	9									
06	3630	X	3436	-0-	-194	-0-	869	1	2473	3	N	85					129
							94	9									
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	899	1	2912	3	N	76	166	1			39
							84	9									
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	893	1	3160	3	N	113	1	8			151
							124	9									
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	870	1	2932	3	N	100	172	1			79
							110	9									
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	899	1	3502	3	N	112	171	1			20
							123	9									
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	870	1	3052	3	N	84					104
							92	9									
*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	897	1	3047	3	N	102	57	1			149
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 53,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7752	3	69	9	N	63					105
02	6916	X	6699	-0-	-217	-0-	6633	3	66	9	N	60	155	1			10
03	7657	X	7275	-0-	-382	-0-	7218	3	57	9	N	52					62
04	7410	X	6796	-0-	-614	-0-	6750	3	46	9	N	42					104
05	7657	X	7158	-0-	-499	-0-	7104	3	54	9	N	49					153
06	7410	X	6833	-0-	-577	-0-	6800	3	33	9	N	30	155	1			28
07	7409	X	6950	-0-	-459	-0-	6910	3	40	9	N	36					64
08	7285	X	6979	-0-	-306	-0-	6936	3	43	9	N	39					103
09	6930	X	6503	-0-	-427	-0-	6469	3	34	9	N	31					134
10	7161	X	6584	-0-	-577	-0-	6552	3	32	9	N	29					163
11	6840	X	6268	-0-	-572	-0-	6225	3	43	9	N	39	158	1			44
12	6975	X	6453	-0-	-522	-0-	6409	3	44	9	N	40					84

TOTAL GAS PROD: 82,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6630	-0-	-283	-0-	6604	3	26	9	N	24	154	1			28
02	6524	X	5248	-0-	-1276	-0-	5233	3	15	9	N	14					42
03	7223	X	6143	-0-	-1080	-0-	6119	3	24	9	N	22					64
04	6990	X	6109	-0-	-881	-0-	6095	3	14	9	N	13					77
05	7223	X	6793	-0-	-430	-0-	6776	3	17	9	N	15					92
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6828	3	13	9	N	12					104
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6897	3	11	9	N	10					114
08	6789	X	6692	-0-	-97	-0-	6682	3	10	9	N	9					123
09	6840	X	6332	-0-	-508	-0-	6321	3	11	9	N	10					133
10	7068	X	6407	-0-	-661	-0-	6396	3	11	9	N	10					143
11	6840	X	6040	-0-	-800	-0-	6022	3	18	9	N	16					159
12	6913	X	6132	-0-	-781	-0-	6115	3	17	9	N	15					174

TOTAL GAS PROD: 76,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4553	-0-	-1027	-0-	43 61	1 9	4449	3	N	55					146
02	5040	X	4121	-0-	-919	-0-	74 69	1 9	3978	3	N	63	162	1			47
03	5580	X	4595	-0-	-985	-0-	60 68	1 9	4467	3	N	62					109
04	5400	X	5369	-0-	-31	-0-	59 95	1 9	5215	3	N	86	162	1			33
05	5580	X	4606	-0-	-974	-0-	71 68	1 9	4467	3	N	62					95
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	90 76	1 9	4561	3	N	69					164
07	5549	X	4453	-0-	-1096	-0-	93 69	1 9	4291	3	N	63	169	1			58
08	5549	X	3999	-0-	-1550	-0-	92 46	1 9	3861	3	N	42					100
09	5370	X	2733	-0-	-2637	-0-	82 39	1 9	2612	3	N	35					135
10	4898	X	3886	-0-	-1012	-0-	78 47	1 9	3761	3	N	43	154	1			24
11	4740	X	4116	-0-	-624	-0-	88 63	1 9	3965	3	N	57					81
12	4464	X	3716	-0-	-748	-0-	80 50	1 9	3586	3	N	45					126

TOTAL GAS PROD: 50,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5870	-0-	-144	-0-	50	1	5732	3	N	80	163	1			21
							88	9									
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	94	1	5232	3	N	81					102
							89	9									
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	60	1	6078	3	N	95	165	1			32
							105	9									
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	37	1	5933	3	N	78					110
							86	9									
05	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	10	1	6551	3	N	84	165	1			29
							92	9									
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6246	3	84	9	N	76					105
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6351	3	96	9	N	87	165	1			27
08	6665	X	6417	-0-	-248	-0-	6318	3	99	9	N	90					117
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6459	3	84	9	N	76	157	1			36
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6628	3	76	9	N	69					105
11	6330	X	6010	-0-	-320	-0-	5938	3	72	9	N	65					170
12	6758	X	6414	-0-	-344	-0-	6344	3	70	9	N	64	166	1			68

TOTAL GAS PROD: 75,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	529	1	3856	3	N	36					75
							40	9									
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	1	1	7076	3	N	58					133
							64	9									
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	3	1	7355	3	N	58	162	1			29
							64	9									
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4478	3	56	9	N	51					80
05	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	175	1	4057	3	N	38					118
							42	9									
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	168	1	4286	3	N	42					160
							46	9									
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	170	1	4263	3	N	48	159	1			49
							53	9									
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	157	1	4392	3	N	50					99
							55	9									
09	4170	X	3054	-0-	-1116	-0-	567	1	2463	3	N	22					121
							24	9									
10	4309	X	1905	-0-	-2404	-0-	903	1	989	3	N	12					133
							13	9									
11	4170	X	1527	-0-	-2643	-0-	690	1	826	3	N	10					143
							11	9									
12	4309	X	1484	-0-	-2825	-0-	403	1	1075	3	N	5					148
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 49,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	466	-0-		-3812		-0-		464	1	2	9	N	2					28
02	3864	X	741	-0-		-3123		-0-		741	1			N	-0-					28
03	4278	X	886	-0-		-3392		-0-		885	1	1	9	N	1					29
04	3053	X	3053	-0-		-0-		-0-		874	1	2179	3	N	-0-					29
05	3147	X	3147	-0-		-0-		-0-		718	1	2429	3	N	-0-					29
06	3006	X	3006	-0-		-0-		-0-		702	1	2302	3	N	2					31
										2	9									
07	3162	X	2910	-0-		-252		-0-		723	1	2183	3	N	4					35
										4	9									
08	3162	X	1991	-0-		-1171		-0-		746	1	1242	3	N	3					38
										3	9									
09	5509	X	5509	-0-		-0-		-0-		303	1	5184	3	N	20					58
										22	9									
10	6021	X	6021	-0-		-0-		-0-		5996	3	25	9	N	23					81
11	4999	X	4999	-0-		-0-		-0-		4979	3	20	9	N	18					99
12	5239	X	4971	-0-		-268		-0-		4960	3	11	9	N	10	106	1			3

TOTAL GAS PROD: 37,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11154	X	11154	-0-		-0-		-0-		11108	3	46	9	N	42	65	1			71
02	9727	X	9727	-0-		-0-		-0-		9682	3	45	9	N	41					112
03	11997	X	9869	-0-		-2128		-0-		9818	3	51	9	N	46					158
04	11610	X	9577	-0-		-2033		-0-		9534	3	43	9	N	39	188	1			9
05	11997	X	10007	-0-		-1990		-0-		9985	3	22	9	N	20					29
06	10800	X	9515	-0-		-1285		-0-		9473	3	42	9	N	38					67
07	10757	X	10138	-0-		-619		-0-		10107	3	31	9	N	28					95
08	10013	X	9995	-0-		-18		-0-		9958	3	37	9	N	34	124	1			5
09	9840	X	9840	-0-		-0-		-0-		9822	3	18	9	N	16					21
10	10137	X	9567	-0-		-570		-0-		9552	3	15	9	N	14					35
11	9810	X	9469	-0-		-341		-0-		9386	3	83	9	N	75	73	1			37
12	10168	X	9926	-0-		-242		-0-		9897	3	29	9	N	26					63

TOTAL GAS PROD: 118,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5996	-0-		-2405		-0-		790	1	5175	3	N	28	4	8			164
										31	9									
02	6552	X	5192	-0-		-1360		-0-		756	1	4390	3	N	42	171	1	12	8	23
										46	9									
03	7037	X	6245	-0-		-792		-0-		799	1	5415	3	N	28	8	8			43
										31	9									
04	6810	X	5407	-0-		-1403		-0-		810	1	4564	3	N	30	9	8			64
										33	9									
05	6417	X	3525	-0-		-2892		-0-		759	1	2740	3	N	24	5	8			83
										26	9									
06	6030	X	4856	-0-		-1174		-0-		810	1	4024	3	N	20					103
										22	9									
07	6231	X	5715	-0-		-516		-0-		837	1	4847	3	N	28	6	8			125
										31	9									
08	6231	X	4366	-0-		-1865		-0-		403	1	3931	3	N	29	4	8			150
										32	9									
09	5400	X	2901	-0-		-2499		-0-		382	1	2499	3	N	18	5	8			163
										20	9									
10	5704	X	4999	-0-		-705		-0-		395	1	4571	3	N	30	171	1			22
										33	9									
11	5520	X	4942	-0-		-578		-0-		372	1	4546	3	N	22					44
										24	9									
12	5704	X	5152	-0-		-552		-0-		397	1	4727	3	N	25	6	8			63
										28	9									

TOTAL GAS PROD: 59,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11590	-0-	-903	-0-	11505	3	85	9	N	77					205
02	11284	X	10309	-0-	-975	-0-	10279	3	30	9	N	27	174	1			58
03	12493	X	11267	-0-	-1226	-0-	11204	3	63	9	N	57					115
04	11310	X	10898	-0-	-412	-0-	10818	3	80	9	N	73	2	8			186
05	11687	X	11463	-0-	-224	-0-	11426	3	37	9	N	34	183	1			37
06	11220	X	11037	-0-	-183	-0-	10950	3	87	9	N	79					116
07	11408	X	11279	-0-	-129	-0-	11233	3	46	9	N	42	1	8			157
08	11470	X	10750	-0-	-720	-0-	10721	3	29	9	N	26	162	1			21
09	11100	X	10428	-0-	-672	-0-	10407	3	21	9	N	19					40
10	11470	X	10996	-0-	-474	-0-	10954	3	42	9	N	38					78
11	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	10973	3	86	9	N	78					156
*12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11348	3	55	9	N	50	59	1			147

TOTAL GAS PROD: 132,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

01	6913	X	6229	-0-	-684	-0-	6195	3	34	9	N	31					91
02	6188	X	5852	-0-	-336	-0-	5822	3	30	9	N	27					118
03	6851	X	5006	-0-	-1845	-0-	4984	3	22	9	N	20					138
04	6570	X	5162	-0-	-1408	-0-	5143	3	19	9	N	17					155
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6652	3	23	9	N	21					176
06	6270	X	5843	-0-	-427	-0-	5812	3	31	9	N	28	168	1			36
07	6479	X	5533	-0-	-946	-0-	5515	3	18	9	N	16	1	8			51
08	6665	X	5407	-0-	-1258	-0-	5386	3	21	9	N	19					70
09	6450	X	5084	-0-	-1366	-0-	5062	3	22	9	N	20					90
10	6665	X	5288	-0-	-1377	-0-	5266	3	22	9	N	20					110
11	5850	X	5266	-0-	-584	-0-	5243	3	23	9	N	21					131
12	5518	X	5278	-0-	-240	-0-	5252	3	26	9	N	24	154	1			1

TOTAL GAS PROD: 66,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

01	10354	X	9898	-0-	-456	-0-	9736	3	162	9	N	147	172	1			32
02	9352	X	8630	-0-	-722	-0-	8485	3	145	9	N	132					164
03	10137	X	9040	-0-	-1097	-0-	8875	3	165	9	N	150	167	1	1	8	146
04	9720	X	8829	-0-	-891	-0-	8716	3	113	9	N	103	167	1			82
05	9951	X	9230	-0-	-721	-0-	9103	3	127	9	N	115					197
06	9570	X	8777	-0-	-793	-0-	8659	3	118	9	N	107	173	1			131
07	9548	X	9143	-0-	-405	-0-	9008	3	135	9	N	123	171	1	1	8	82
08	9238	X	9227	-0-	-11	-0-	9085	3	142	9	N	129	166	1			45
09	8940	X	8823	-0-	-117	-0-	8700	3	123	9	N	112					157
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9218	3	129	9	N	117	180	1			94
11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8851	3	112	9	N	102					196
*12	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9166	3	130	9	N	118	172	1			142

TOTAL GAS PROD: 109,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8758	3	17	9	N	15					34
02	7700	X	7039	-0-	-661	-0-	7014	3	25	9	N	23					57
03	8711	X	5492	-0-	-3219	-0-	5479	3	13	9	N	12					69
04	8490	X	7491	-0-	-999	-0-	7479	3	12	9	N	11					80
05	8773	X	7817	-0-	-956	-0-	7798	3	19	9	N	17					97
06	8490	X	4515	-0-	-3975	-0-	57	1	4445	3	N	12					109
							13	9									
07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8923	3	9	9	N	8	1	8			116
08	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8443	3	2	9	N	2	100	1			18
09	7560	X	7446	-0-	-114	-0-	7446	3			N	-0-					18
10	8928	X	7388	-0-	-1540	-0-	7386	3	2	9	N	2					20
11	8640	X	6926	-0-	-1714	-0-	6913	3	13	9	N	12					32
12	8928	X	6678	-0-	-2250	-0-	6643	3	35	9	N	32					64

TOTAL GAS PROD: 86,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

01	3100	X	321	-0-	-2779	-0-	260	1	61	9	N	55					143
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	935	1	2638	3	N	89					232
							98	9									
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	217	1	6968	3	N	150	340	1			42
							165	9									
04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	7893	3	135	9	N	123					165
05	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7474	3	111	9	N	101	175	1			91
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6797	3	70	9	N	64					155
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6943	3	79	9	N	72	171	1			56
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6629	3	75	9	N	68					124
09	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6218	3	72	9	N	65					189
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6512	3	85	9	N	77	165	1			101
11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6088	3	62	9	N	56					157
*12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6004	3	97	9	N	88	173	1			72

TOTAL GAS PROD: 72,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	860	1	3022	3	N	9					112
							10	9									
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	783	1	3137	3	N	33					145
							36	9									
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	895	1	2946	3	N	45	177	1			13
							50	9									
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	867	1	2712	3	N	96	9	8			100
							106	9									
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	899	1	3786	3	N	40					140
							44	9									
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	813	1	2464	3	N	35	171	1			4
							39	9									
07	2759	X	1684	-0-	-1075	-0-	58	1	1605	3	N	19	4	8			19
							21	9									
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	898	1	2995	3	N	13					32
							14	9									
09	2670	X	2199	-0-	-471	-0-	848	1	1320	3	N	28					60
							31	9									
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	899	1	2967	3	N	31					91
							34	9									
11	2670	X	2107	-0-	-563	-0-	861	1	1217	3	N	26					117
							29	9									
12	2759	X	907	-0-	-1852	-0-	899	1	8	9	N	7	117	1			7

TOTAL GAS PROD: 38,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	220	1	6851	3	N	71	163	1			27
							78	9									
02	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	244	1	6173	3	N	62					89
							68	9									
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	265	1	6638	3	N	58	1	8			146
							64	9									
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	279	1	6226	3	N	37	165	1			18
							41	9									
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	293	1	6447	3	N	54					72
							59	9									
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	289	1	6250	3	N	54					126
							59	9									
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	297	1	6526	3	N	48	151	1	1	8	22
							53	9									
08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	294	1	6657	3	N	52					74
							57	9									
09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	291	1	6276	3	N	92					166
							101	9									
10	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	298	1	6508	3	N	44	168	1			42
							48	9									
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	257	1	6040	3	N	30					72
							33	9									
*12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	159	1	7550	3	N	50	1	8			121
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 82,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	375	1	2921	3	N	63					167
							69	9									
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	307	1	3004	3	N	72	167	1			72
							79	9									
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	329	1	3044	3	N	64					136
							70	9									
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	321	1	3032	3	N	43	163	1			16
							47	9									
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	326	1	3336	3	N	65					81
							72	9									
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	311	1	3268	3	N	144	174	1			51
							158	9									
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	322	1	3482	3	N	48					99
							53	9									
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	326	1	3474	3	N	55					154
							61	9									
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	309	1	3332	3	N	52	157	1			49
							57	9									
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	302	1	3306	3	N	47					96
							52	9									
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	297	1	3068	3	N	43					139
							47	9									
*12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	413	1	2691	3	N	38	153	1			24
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 42,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

01	5983	X	5671	-0-	-312	-0-	5618	3	53	9	N	48					97
02	5488	X	5129	-0-	-359	-0-	5081	3	48	9	N	44					141
03	6076	X	5724	-0-	-352	-0-	5668	3	56	9	N	51	169	1			23
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5902	3	52	9	N	47					70
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5991	3	34	9	N	31					101
06	5550	X	5071	-0-	-479	-0-	5046	3	25	9	N	23					124
07	6138	X	5358	-0-	-780	-0-	5322	3	36	9	N	33					157
08	6138	X	4982	-0-	-1156	-0-	4952	3	30	9	N	27	164	1			20
09	5940	X	4342	-0-	-1598	-0-	4319	3	23	9	N	21					41
10	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	5386	3	48	9	N	44					85
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5221	3	58	9	N	53					138
12	5363	X	5198	-0-	-165	-0-	5135	3	63	9	N	57	175	1			20

TOTAL GAS PROD: 64,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7090	3	29	9	N	26					71
02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6385	3	37	9	N	34					105
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6698	3	39	9	N	35					140
04	6210	X	5833	-0-	-377	-0-	5810	3	23	9	N	21					161
05	6417	X	5754	-0-	-663	-0-	5737	3	17	9	N	15					176
06	6210	X	5233	-0-	-977	-0-	5209	3	24	9	N	22	171	1			27
07	6417	X	5242	-0-	-1175	-0-	5230	3	12	9	N	11					38
08	6417	X	4939	-0-	-1478	-0-	4925	3	14	9	N	13					51
09	5820	X	4646	-0-	-1174	-0-	4633	3	13	9	N	12					63
10	5766	X	5327	-0-	-439	-0-	5313	3	14	9	N	13					76
11	5220	X	4671	-0-	-549	-0-	4649	3	22	9	N	20					96
12	5239	X	4702	-0-	-537	-0-	4671	3	31	9	N	28					124

TOTAL GAS PROD: 66,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2970	-0-	-688	-0-	7	1	2934	3	N	26					186
							29	9									
02	3304	X	1804	-0-	-1500	-0-	1757	3	47	9	N	43	174	1			55
03	2046	X	1433	-0-	-613	-0-	1408	3	25	9	N	23					78
04	2880	X	203	-0-	-2677	-0-	203	1			N	-0-					78
05	2976	X	336	-0-	-2640	-0-	217	1	111	3	N	7					85
							8	9									
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	210	1	2973	3	N	46					131
							51	9									
07	1984	X	1006	-0-	-978	-0-	217	1	781	3	N	7					138
							8	9									
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	212	1	3414	3	N	79	168	1			49
							87	9									
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	210	1	3477	3	N	48					97
							53	9									
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	322	1	3473	3	N	51					148
							56	9									
11	3600	X	2643	-0-	-957	-0-	810	1	1774	3	N	54					202
							59	9									
12	3875	X	3072	-0-	-803	-0-	836	1	2203	3	N	30	168	1			64
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 28,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 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	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7328	3	96	9	N	87					131
02	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6364	3	67	9	N	61	163	1			29
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6942	3	72	9	N	65	32	1			62
04	7170	X	2772	-0-	-4398	-0-	2747	3	25	9	N	23					85
05	7409	X	687	-0-	-6722	-0-	141	1	535	3	N	10					95
							11	9									
06	7170	X	4706	-0-	-2464	-0-	289	1	4370	3	N	43					138
							47	9									
07	7130	X	5057	-0-	-2073	-0-	295	1	4716	3	N	42	159	1			21
							46	9									
08	7006	X	5020	-0-	-1986	-0-	294	1	4634	3	N	84					105
							92	9									
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	257	1	4658	3	N	44	139	1			10
							48	9									
10	5053	X	5010	-0-	-43	-0-	286	1	4682	3	N	38					48
							42	9									
11	4890	X	3894	-0-	-996	-0-	328	1	3524	3	N	38					86
							42	9									
12	5115	X	4813	-0-	-302	-0-	369	1	4386	3	N	53	98	1			41
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 57,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 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	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	819	1	4441	3	N	105	171	1			16
							116	9									
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	696	1	3539	3	N	90					106
							99	9									
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	813	1	3193	3	N	37					143
							41	9									
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	688	1	2659	3	N	41	160	1			24
							45	9									
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	199	1	4442	3	N	44					68
							48	9									
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	298	1	7155	3	N	74					142
							81	9									
07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	255	1	7703	3	N	77	163	1			56
							85	9									
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	350	1	6773	3	N	51					107
							56	9									
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	460	1	6288	3	N	61					168
							67	9									
10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	221	1	7892	3	N	60	177	1			51
							66	9									
11	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	190	1	7491	3	N	61					112
							67	9									
*12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	204	1	7306	3	N	77	166	1			23
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 74,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2726	-0-	-2203	-0-	7	1	2719	3	N	-0-					125
02	3976	X	2838	-0-	-1138	-0-	102	1	2725	3	N	10					135
							11	9									
03	4030	X	1908	-0-	-2122	-0-	45	1	1863	3	N	-0-					135
04	3900	X	1512	-0-	-2388	-0-	1512	3			N	-0-					135
05	4030	X	3689	-0-	-341	-0-	262	1	3427	3	N	-0-					135
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	309	1	4150	3	N	34					169
							37	9									
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	380	1	3367	3	N	-0-					169
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	290	1	4143	3	N	-0-					169
09	4500	X	4405	-0-	-95	-0-	287	1	4118	3	N	-0-	156	1			13
10	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	318	1	4025	3	N	3					16
							3	9									
11	4500	X	4221	-0-	-279	-0-	321	1	3883	3	N	15					31
							17	9									
12	4557	X	4140	-0-	-417	-0-	314	1	3796	3	N	27					58
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 42,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 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	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7927	3	114	9	N	104	169	1			77
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6856	3	39	9	N	35					112
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7252	3	43	9	N	39	146	1			5
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4998	3	46	9	N	42					47
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	150	1	3670	3	N	-0-					47
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	311	1	4780	3	N	1					48
							1	9									
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	325	1	4804	3	N	23					71
							25	9									
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	326	1	4397	3	N	31					102
							34	9									
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	195	1	5959	3	N	38					140
							42	9									
10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	61	1	7104	3	N	41	166	1			15
							45	9									
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	68	1	6571	3	N	40					55
							44	9									
*12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	21	1	6884	3	N	50	65	1			40
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 73,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9808	3	63	9	N	57	166	1			50
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8271	3	53	9	N	48					98
03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8846	3	59	9	N	54					152
04	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8809	3	55	9	N	50	161	1			41
05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10045	3	40	9	N	36					77
06	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9554	3	44	9	N	40					117
07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9551	3	44	9	N	40					157
08	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9576	3	55	9	N	50	162	1			45
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	130	1	5037	3	N	29	31	1			43
							32	9									
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	273	1	6093	3	N	18					61
							20	9									
11	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	204	1	5805	3	N	31					92
							34	9									
*12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	230	1	5959	3	N	26					118
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 98,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13017	3	68	9	N	62					73
02	10808	X	10125	-0-	-683	-0-	10082	3	43	9	N	39					112
03	11966	X	6466	-0-	-5500	-0-	6460	3	6	9	N	5					117
04	12360	X	10692	-0-	-1668	-0-	10678	3	14	9	N	13					130
05	12772	X	10537	-0-	-2235	-0-	10518	3	19	9	N	17					147
06	12360	X	10371	-0-	-1989	-0-	10327	3	44	9	N	40	181	1			6
07	11222	X	10124	-0-	-1098	-0-	10087	3	37	9	N	34					40
08	11036	X	10197	-0-	-839	-0-	10152	3	45	9	N	41	78	1			3
09	10680	X	8676	-0-	-2004	-0-	8654	3	22	9	N	20					23
10	10726	X	8663	-0-	-2063	-0-	8612	3	51	9	N	46					69
11	10380	X	6259	-0-	-4121	-0-	14	1	6193	3	N	47					116
							52	9									
12	10199	X	6567	-0-	-3632	-0-	121	1	6368	3	N	71	85	1			102
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 111,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

01	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	35	1	12469	3	N	93					158
							102	9									
02	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9844	3	87	9	N	79	185	1			52
03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8976	3	43	9	N	39					91
04	3000	X	1658	-0-	-1342	-0-	266	1	1370	3	N	20	1	8			110
							22	9									
05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	744	1	4110	3	N	49					159
							54	9									
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	833	1	4583	3	N	30	152	1			37
							33	9									
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	554	1	5110	3	N	37					74
							41	9									
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	597	1	3535	3	N	32	99	1			7
							35	9									
09	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	484	1	7531	3	N	25					32
							28	9									
10	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	485	1	6720	3	N	38					70
							42	9									
11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	564	1	6059	3	N	69					139
							76	9									
*12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	653	1	5617	3	N	59	99	1			99
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 81,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

01	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	5228	3	40	9	N	36					102
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4781	3	14	9	N	13					115
03	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	5411	3	19	9	N	17					132
04	5400	X	5149	-0-	-251	-0-	5135	3	14	9	N	13					145
05	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	5282	3	15	9	N	14					159
06	5250	X	5073	-0-	-177	-0-	5061	3	12	9	N	11					170
07	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	5201	3	3	9	N	3	162	1			11
08	5425	X	4911	-0-	-514	-0-	4903	3	8	9	N	7					18
09	5160	X	4909	-0-	-251	-0-	4898	3	11	9	N	10					28
10	5301	X	4873	-0-	-428	-0-	4864	3	9	9	N	8					36
11	5070	X	4631	-0-	-439	-0-	4619	3	12	9	N	11					47
12	5208	X	4749	-0-	-459	-0-	4738	3	11	9	N	10					57

TOTAL GAS PROD: 60,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5508	3	72	9	N	65	165	1			76
02	5040	X	4950	-0-	-90	-0-	4881	3	69	9	N	63					139
03	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	5353	3	80	9	N	73	171	1			41
04	5490	X	5223	-0-	-267	-0-	5168	3	55	9	N	50					91
05	5673	X	5331	-0-	-342	-0-	5281	3	50	9	N	45					136
06	5400	X	5010	-0-	-390	-0-	4964	3	46	9	N	42					178
07	5487	X	5128	-0-	-359	-0-	5080	3	48	9	N	44	170	1			52
08	5425	X	5064	-0-	-361	-0-	5019	3	45	9	N	41					93
09	5220	X	4563	-0-	-657	-0-	4512	3	51	9	N	46					139
10	5332	X	4633	-0-	-699	-0-	4591	3	42	9	N	38					177
11	5010	X	3741	-0-	-1269	-0-	3713	3	28	9	N	25	179	1			23
12	5115	X	3730	-0-	-1385	-0-	3704	3	26	9	N	24					47

TOTAL GAS PROD: 58,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 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	9052	X	7874	-0-	-1178	-0-	7860	3	14	9	N	13	1	8			142
02	8176	X	7097	-0-	-1079	-0-	7079	3	18	9	N	16					158
03	9052	X	7789	-0-	-1263	-0-	7750	3	39	9	N	35	172	1	1	8	20
04	8100	X	7393	-0-	-707	-0-	7372	3	21	9	N	19	1	8			38
05	7998	X	7849	-0-	-149	-0-	7832	3	17	9	N	15					53
06	7620	X	7546	-0-	-74	-0-	7529	3	17	9	N	15					68
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8042	3	11	9	N	10	1	8			77
08	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7992	3	9	9	N	8					85
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8130	3	10	9	N	9	1	8			93
10	8060	X	8044	-0-	-16	-0-	8025	3	19	9	N	17					110
11	7800	X	7757	-0-	-43	-0-	7737	3	20	9	N	18					128
*12	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8380	3	22	9	N	20	106	1	1	8	41

TOTAL GAS PROD: 93,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6065	-0-	-600	-0-	6033	3	32	9	N	29					126
02	5796	X	4976	-0-	-820	-0-	16	1	4939	3	N	19					145
							21	9									
03	6293	X	6251	-0-	-42	-0-	6221	3	30	9	N	27					172
04	6000	X	5703	-0-	-297	-0-	5702	3	1	9	N	1					173
05	6076	X	5832	-0-	-244	-0-	5811	3	21	9	N	19	158	1			34
06	6060	X	5471	-0-	-589	-0-	5457	3	14	9	N	13					47
07	6262	X	5651	-0-	-611	-0-	5638	3	13	9	N	12					59
08	6262	X	5495	-0-	-767	-0-	5480	3	15	9	N	14					73
09	5700	X	5189	-0-	-511	-0-	5176	3	13	9	N	12					85
10	5828	X	5317	-0-	-511	-0-	5297	3	20	9	N	18					103
11	5460	X	5152	-0-	-308	-0-	5135	3	17	9	N	15					118
12	5642	X	5290	-0-	-352	-0-	5261	3	29	9	N	26					144

TOTAL GAS PROD: 66,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7070	-0-	-339	-0-	7061	3	9	9	N	8	1	8			177
02	6552	X	6398	-0-	-154	-0-	6392	3	6	9	N	5					182
03	7130	X	6999	-0-	-131	-0-	6984	3	15	9	N	14	173	1			23
04	6900	X	6563	-0-	-337	-0-	6551	3	12	9	N	11	1	8			33
05	7099	X	6631	-0-	-468	-0-	6627	3	4	9	N	4					37
06	6870	X	6375	-0-	-495	-0-	6371	3	4	9	N	4					41
07	7099	X	6074	-0-	-1025	-0-	6071	3	3	9	N	3					44
08	7006	X	6543	-0-	-463	-0-	6533	3	10	9	N	9					53
09	6570	X	5802	-0-	-768	-0-	5781	3	21	9	N	19					72
10	6634	X	6150	-0-	-484	-0-	6146	3	4	9	N	4					76
11	6390	X	6079	-0-	-311	-0-	6071	3	8	9	N	7					83
12	6541	X	6052	-0-	-489	-0-	6048	3	4	9	N	4	68	1			19

TOTAL GAS PROD: 76,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5939	3	34	9	N	31					52
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5331	3	29	9	N	26					78
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5794	3	33	9	N	30					108
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5697	3	22	9	N	20					128
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5637	3	22	9	N	20					148
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5286	3	23	9	N	21	155	1			14
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5300	3	21	9	N	19					33
08	5239	X	5237	-0-	-2	-0-	5219	3	18	9	N	16					49
09	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	4900	3	20	9	N	18					67
10	5239	X	5227	-0-	-12	-0-	5202	3	25	9	N	23					90
11	5070	X	4949	-0-	-121	-0-	4923	3	26	9	N	24					114
12	5239	X	4965	-0-	-274	-0-	4908	3	57	9	N	52					166

TOTAL GAS PROD: 64,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7979	-0-	-639	-0-	7923	3	56	9	N	51					93
02	7420	X	6109	-0-	-1311	-0-	59	1	6015	3	N	32					125
							35	9									
03	8215	X	6955	-0-	-1260	-0-	137	1	6804	3	N	13					138
							14	9									
04	7890	X	7147	-0-	-743	-0-	7123	3	24	9	N	22					160
05	7967	X	6065	-0-	-1902	-0-	68	1	5972	3	N	23	179	1			4
							25	9									
06	7710	X	7012	-0-	-698	-0-	96	1	6873	3	N	39					43
							43	9									
07	7378	X	7304	-0-	-74	-0-	7256	3	48	9	N	44					87
08	7378	X	6697	-0-	-681	-0-	6668	3	29	9	N	26					113
09	7140	X	6926	-0-	-214	-0-	6890	3	36	9	N	33					146
10	7316	X	5966	-0-	-1350	-0-	5943	3	23	9	N	21					167
11	7080	X	6403	-0-	-677	-0-	6360	3	43	9	N	39	166	1			40
12	7316	X	6956	-0-	-360	-0-	6902	3	54	9	N	49					89

TOTAL GAS PROD: 81,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6451	-0-	-803	-0-	6373	3	78	9	N	71					112
02	6412	X	5705	-0-	-707	-0-	5628	3	77	9	N	70					182
03	6975	X	6215	-0-	-760	-0-	6137	3	78	9	N	71	172	1			81
04	6510	X	6032	-0-	-478	-0-	5962	3	70	9	N	64					145
05	6727	X	6220	-0-	-507	-0-	6151	3	69	9	N	63					208
06	6240	X	5950	-0-	-290	-0-	5885	3	65	9	N	59	172	1			95
07	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	5952	3	62	9	N	56					151
08	6231	X	6004	-0-	-227	-0-	5931	3	73	9	N	66	155	1			62
09	6030	X	5770	-0-	-260	-0-	5734	3	36	9	N	33					95
10	6231	X	5920	-0-	-311	-0-	5864	3	56	9	N	51					146
11	5940	X	5617	-0-	-323	-0-	5551	3	66	9	N	60	182	1			24
12	6014	X	5629	-0-	-385	-0-	5574	3	55	9	N	50					74

TOTAL GAS PROD: 71,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8656	3	143	9	N	130	177	1			27
02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7587	3	112	9	N	102					129
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8089	3	138	9	N	125	171	1			83
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7521	3	110	9	N	100					183
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7614	3	96	9	N	87	170	1			100
06	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7124	3	122	9	N	111	166	1			45
07	7347	X	7256	-0-	-91	-0-	7094	3	162	9	N	147	168	1			24
08	7347	X	7121	-0-	-226	-0-	7015	3	106	9	N	96					120
09	7110	X	7028	-0-	-82	-0-	6933	3	95	9	N	86					206
10	7347	X	7248	-0-	-99	-0-	7173	3	75	9	N	68	167	1			107
11	7110	X	7006	-0-	-104	-0-	6921	3	85	9	N	77					184
12	7254	X	7139	-0-	-115	-0-	7033	3	106	9	N	96	165	1			115

TOTAL GAS PROD: 90,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 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	9827	X	7091	-0-	-2736	-0-	7076	3	15	9	N	14					20
02	8792	X	6822	-0-	-1970	-0-	62	1	6732	3	N	25					45
							28	9									
03	9579	X	3552	-0-	-6027	-0-	3539	3	13	9	N	12					57
04	9270	X	1264	-0-	-8006	-0-	25	1	1239	3	N	-0-					57
05	9579	X	2606	-0-	-6973	-0-	2606	3			N	-0-					57
06	7320	X	3193	-0-	-4127	-0-	3193	3			N	-0-					57
07	7564	X	5307	-0-	-2257	-0-	5307	3			N	-0-					57
08	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8966	3	2	9	N	2					59
09	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8030	3	10	9	N	9	43	1			25
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7993	3	11	9	N	10					35
11	8670	X	7850	-0-	-820	-0-	7828	3	22	9	N	20	41	1			14
12	8959	X	8297	-0-	-662	-0-	8260	3	37	9	N	34					48

TOTAL GAS PROD: 70,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 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	6975	X	4799	-0-	-2176	-0-	4785	3	14	9	N	13					20
02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	57	1	6610	3	N	33					53
							36	9									
03	6696	X	6118	-0-	-578	-0-	6095	3	23	9	N	21					74
04	6420	X	1720	-0-	-4700	-0-	142	1	1572	3	N	5					79
							6	9									
05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7821	3	20	9	N	18					97
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7393	3	13	9	N	12					109
07	7409	X	7337	-0-	-72	-0-	7337	3			N	-0-					109
08	7843	X	7453	-0-	-390	-0-	7432	3	21	9	N	19					128
09	7590	X	6758	-0-	-832	-0-	6744	3	14	9	N	13	140	1			1
10	7843	X	6705	-0-	-1138	-0-	6697	3	8	9	N	7					8
11	7410	X	6170	-0-	-1240	-0-	6158	3	12	9	N	11					19
12	7440	X	6144	-0-	-1296	-0-	6087	3	57	9	N	52					71

TOTAL GAS PROD: 75,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 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	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8208	3	20	9	N	18	175	1			6
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7604	3	29	9	N	26					32
03	7471	X	6183	-0-	-1288	-0-	6162	3	21	9	N	19					51
04	7230	X	4055	-0-	-3175	-0-	150	1	3895	3	N	9					60
							10	9									
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	14	1	8701	3	N	8					68
							9	9									
06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7926	3	13	9	N	12					80
07	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8178	3	13	9	N	12					92
08	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8654	3	15	9	N	14					106
09	7230	X	7071	-0-	-159	-0-	7054	3	17	9	N	15	121	1			-0-
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7796	3	14	9	N	13					13
11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7509	3	23	9	N	21					34
12	7471	X	7089	-0-	-382	-0-	7055	3	34	9	N	31					65

TOTAL GAS PROD: 89,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 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	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1155	1	206	3	N	38					67
							42	9									
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	698	1	2850	3	N	8					75
							9	9									
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	710	1	4177	3	N	79					154
							87	9									
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	765	1	3172	3	N	158	175	1	40	8	97
							174	9									
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	662	1	4482	3	N	105	166	1			36
							116	9									
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	695	1	5023	3	N	119					155
							131	9									
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	825	1	4715	3	N	218	172	1	21	8	180
							240	9									
08	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	763	1	4286	3	N	125	173	1			132
							138	9									
09	5850	X	5045	-0-	-805	-0-	755	1	4180	3	N	100					232
							110	9									
10	6045	X	5313	-0-	-732	-0-	810	1	4369	3	N	122	171	1			183
							134	9									
11	5850	X	4760	-0-	-1090	-0-	786	1	3844	3	N	118	175	1			126
							130	9									
12	5766	X	3634	-0-	-2132	-0-	816	1	2655	3	N	148	175	1			99
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 54,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1068	-0-	-1257	-0-	984	1	84	9	N	76					166
02	1120	X	587	-0-	-533	-0-	552	1	35	9	N	32	159	1			39
03	1085	N	746	-0-	-339	-0-	698	1	48	9	N	44					83
*04	1020	N	598	-0-	-422	-0-	540	1	58	9	N	53	25	8			111
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	1			N	-0-					111
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	1			N	-0-					111
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	929	1	21	9	N	19	19	8			111
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1			N	-0-					111
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			N	-0-					111
*10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	1			N	-0-					111
*11	1110	N	914	-0-	-196	-0-	914	1			N	-0-					111
12	1023	N	785	-0-	-238	-0-	785	1			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 10,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	1329	1	111	9	N	101					135
02	1540	N	786	-0-	-754	-0-	698	1	88	9	N	80	164	1			51
03	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	835	1	1929	3	N	233	162	1			122
							256	9									
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	742	1	1777	3	N	137	172	1	23	8	64
							151	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	767	1	1548	3	N	104					168
							114	9									
06	3000	N	3154	-0-	154	154	853	1	2089	3	N	193	334	1			27
							212	9									
07	3100	N	4278	-0-	1178	1332	849	1	2972	3	N	415	172	1	18	8	252
							457	9									
08	3100	N	3984	-0-	884	2216	861	1	2628	3	N	450	513	1			189
							495	9									
09	5919	X	3703	-0-	-2216	-0-	865	1	2532	3	N	278	168	1			299
							306	9									
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	850	1	2578	3	N	284	341	1			242
							312	9									
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	811	1	1473	3	N	234	349	1			127
							257	9									
*12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	854	1	1604	3	N	253	335	1			45
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 34,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,762

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5538	-0-	-135	-0-	8	1	5396	3	N	122					165
							134	9									
02	5096	X	4450	-0-	-646	-0-	21	1	4313	3	N	105	171	1			99
							116	9									
03	5611	X	4914	-0-	-697	-0-	20	1	4765	3	N	117	173	1			43
							129	9									
04	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	10	1	5090	3	N	121	142	1			22
							133	9									
05	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	64	1	4978	3	N	115					137
							127	9									
06	5370	X	3963	-0-	-1407	-0-	198	1	3689	3	N	69	163	1			43
							76	9									
07	5394	X	4439	-0-	-955	-0-	164	1	4143	3	N	120					163
							132	9									
08	5394	X	4319	-0-	-1075	-0-	158	1	4045	3	N	105	158	1			110
							116	9									
09	5220	X	4146	-0-	-1074	-0-	221	1	3833	3	N	84	175	1			19
							92	9									
10	5177	X	4720	-0-	-457	-0-	141	1	4460	3	N	108					127
							119	9									
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	107	1	4323	3	N	119	167	1			79
							131	9									
*12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	112	1	4354	3	N	148	172	1			55
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 56,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 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	8122	X	7595	-0-	-527	-0-	7571	3	24	9	N	22					29
02	7224	X	6713	-0-	-511	-0-	6692	3	21	9	N	19					48
03	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9013	3	29	9	N	26					74
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9641	3	29	9	N	26					100
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9310	3	21	9	N	19					119
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8755	3	13	9	N	12					131
07	9982	X	8638	-0-	-1344	-0-	8623	3	15	9	N	14					145
08	9982	X	8713	-0-	-1269	-0-	8704	3	9	9	N	8					153
09	9660	X	8518	-0-	-1142	-0-	8504	3	14	9	N	13	153	1			13
10	9331	X	8771	-0-	-560	-0-	8757	3	14	9	N	13					26
11	8760	X	8457	-0-	-303	-0-	8436	3	21	9	N	19					45
*12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8787	3	42	9	N	38					83

TOTAL GAS PROD: 103,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 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	6200	X	4519	-0-	-1681	-0-	4507	3	12	9	N	11					14
02	5600	X	183	-0-	-5417	-0-	183	1			N	-0-					14
03	6200	X	486	-0-	-5714	-0-	448	1	25	3	N	12					26
							13	9									
04	6000	X	144	-0-	-5856	-0-	141	1	3	9	N	3					29
05	6200	X	607	-0-	-5593	-0-	606	1	1	9	N	1					30
06	4380	X	601	-0-	-3779	-0-	600	1	1	9	N	1					31
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	592	1	1	9	N	1					32
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					32
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	32	1			-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8204	-0-	-352	-0-	8147	3	57	9	N	52					124
02	7728	X	6444	-0-	-1284	-0-	6400	3	44	9	N	40					164
03	8370	X	8159	-0-	-211	-0-	8101	3	58	9	N	53	183	1			34
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8949	3	51	9	N	46					80
05	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8536	3	54	9	N	49					129
06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8363	3	42	9	N	38					167
07	9207	X	8317	-0-	-890	-0-	8285	3	32	9	N	29	181	1			15
08	9207	X	8082	-0-	-1125	-0-	8053	3	29	9	N	26					41
09	8910	X	7646	-0-	-1264	-0-	7614	3	32	9	N	29	59	1			11
10	8680	X	7988	-0-	-692	-0-	7963	3	25	9	N	23					34
11	8400	X	7517	-0-	-883	-0-	7467	3	50	9	N	45					79
12	8308	X	8239	-0-	-69	-0-	8184	3	55	9	N	50					129

TOTAL GAS PROD: 96,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9165	-0-	-538	-0-	9120	3	45	9	N	41					47
02	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9362	3	39	9	N	35					82
03	9238	X	8700	-0-	-538	-0-	8667	3	33	9	N	30					112
04	8940	X	5710	-0-	-3230	-0-	129	1	5560	3	N	19					131
							21	9									
05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10761	3	28	9	N	25					156
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10450	3	19	9	N	17					173
07	10416	X	10372	-0-	-44	-0-	10359	3	13	9	N	12	180	1			5
08	10788	X	10375	-0-	-413	-0-	10366	3	9	9	N	8					13
09	10470	X	10062	-0-	-408	-0-	10052	3	10	9	N	9					22
10	10819	X	10218	-0-	-601	-0-	10201	3	17	9	N	15					37
11	10470	X	9175	-0-	-1295	-0-	9150	3	25	9	N	23					60
12	10385	X	8598	-0-	-1787	-0-	8553	3	45	9	N	41					101

TOTAL GAS PROD: 113,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2663	-0-	-375	-0-	2561	3	102	9	N	93	162	1	1	8	49
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2825	3	106	9	N	96	2	8			143
03	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2679	3	90	9	N	82	168	1			57
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4228	3	127	9	N	115	1	8			171
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4442	3	135	9	N	123	159	1	1	8	134
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3399	3	83	9	N	75	81	1			128
07	4495	X	3823	-0-	-672	-0-	3707	3	116	9	N	105	152	1	1	8	80
08	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4766	3	101	9	N	92	154	1	1	8	17
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4444	3	131	9	N	119	1	8			135
10	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4193	3	67	9	N	61	161	1			35
11	4620	X	3946	-0-	-674	-0-	3848	3	98	9	N	89					124
12	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	3854	3	108	9	N	98	129	1	1	8	92

TOTAL GAS PROD: 46,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3829	-0-	-852	-0-	435	1	3339	3	N	50					119
							55	9									
02	4480	X	4130	-0-	-350	-0-	319	1	3752	3	N	54	168	1			5
							59	9									
03	4960	X	2804	-0-	-2156	-0-	390	1	2371	3	N	39					44
							43	9									
04	4800	X	4183	-0-	-617	-0-	607	1	3520	3	N	51					95
							56	9									
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	599	1	4450	3	N	62					157
							68	9									
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	325	1	4626	3	N	65	168	1			54
							72	9									
07	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	407	1	3896	3	N	66					120
							73	9									
08	4991	X	4296	-0-	-695	-0-	42	1	4175	3	N	72	169	1	1	8	22
							79	9									
09	4830	X	4207	-0-	-623	-0-	40	1	4136	3	N	28					50
							31	9									
10	4991	X	3259	-0-	-1732	-0-	49	1	3118	3	N	84					134
							92	9									
11	4830	X	3169	-0-	-1661	-0-	55	1	3026	3	N	80	174	1			40
							88	9									
12	4371	X	3241	-0-	-1130	-0-	53	1	3107	3	N	74					114
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 47,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 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	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	463	1	1801	3	N	47	161	1			8
							52	9									
02	2520	X	1353	-0-	-1167	-0-	471	1	837	3	N	41					49
							45	9									
03	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	490	1	1347	3	N	35					84
							39	9									
04	2250	X	243	-0-	-2007	-0-	241	1	2	9	N	2					86
05	2325	X	342	-0-	-1983	-0-	221	1	121	3	N	-0-					86
06	2250	X	2194	-0-	-56	-0-	469	1	1677	3	N	44					130
							48	9									
07	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	492	1	1481	3	N	30					160
							33	9									
08	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	50	1	1463	3	N	18	163	1	1	8	14
							20	9									
09	2190	X	2043	-0-	-147	-0-	48	1	1956	3	N	35					49
							39	9									
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	40	1	2608	3	N	65					114
							72	9									
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	35	1	3110	3	N	50					164
							55	9									
*12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	38	1	2607	3	N	39	176	1			27
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 22,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 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	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6591	3	135	9	N	123	1	8			141
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5949	3	133	9	N	121	164	1	2	8	96
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6046	3	101	9	N	92	1	8			187
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4372	3	123	9	N	112	167	1			132
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4520	3	142	9	N	129	165	1	1	8	95
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5589	3	127	9	N	115	89	1			121
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6162	3	211	9	N	192	170	1	1	8	142
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5632	3	140	9	N	127	184	1	1	8	84
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5460	3	135	9	N	123	57	1			150
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5776	3	133	9	N	121	164	1			107
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5407	3	129	9	N	117	175	1			49
*12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5631	3	145	9	N	132	168	1	1	8	12

TOTAL GAS PROD: 68,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

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	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	27	1	5679	3	N	2	2	8			171
							2	9									
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	84	1	5030	3	N	4	3	8			172
							4	9									
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	93	1	5342	3	N	21	184	1	1	8	8
							23	9									
04	5520	X	4898	-0-	-622	-0-	88	1	4789	3	N	19	2	8			25
							21	9									
05	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	87	1	5225	3	N	19	1	8			43
							21	9									
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	80	1	5791	3	N	7					50
							8	9									
07	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	36	1	4934	3	N	7	1	8			56
							8	9									
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	38	1	5939	3	N	16	1	8			71
							18	9									
09	5610	X	3363	-0-	-2247	-0-	176	1	3184	3	N	3	2	8			72
							3	9									
10	5797	X	5466	-0-	-331	-0-	129	1	5335	3	N	2					74
							2	9									
11	5610	X	5084	-0-	-526	-0-	182	1	4901	3	N	1					75
							1	9									
12	5797	X	4566	-0-	-1231	-0-	217	1	4338	3	N	10	70	1	2	8	13
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 61,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

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	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	329	1	4516	3	N	58	1	8			73
							64	9									
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	273	1	5006	3	N	66	2	8			137
							73	9									
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	299	1	5827	3	N	75	163	1	2	8	47
							83	9									
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	286	1	5787	3	N	63	1	8			109
							69	9									
05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	277	1	6611	3	N	60	163	1	2	8	4
							66	9									
06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	283	1	5804	3	N	51					55
							56	9									
07	6355	X	6064	-0-	-291	-0-	305	1	5700	3	N	54	2	8			107
							59	9									
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	249	1	7047	3	N	45	1	8			151
							50	9									
09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8668	3	64	9	N	58	164	1	3	8	42
10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8123	3	57	9	N	52					94
11	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7911	3	58	9	N	53					147
*12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7910	3	56	9	N	51	161	1	2	8	35

TOTAL GAS PROD: 81,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9830	-0-	-1392	-0-	9801	3	29	9	N	26					101
02	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9150	3	26	9	N	24					125
03	9827	X	7584	-0-	-2243	-0-	7567	3	17	9	N	15					140
04	9510	X	8445	-0-	-1065	-0-	8432	3	13	9	N	12					152
05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11075	3	21	9	N	19					171
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11124	3	39	9	N	35	182	1			24
07	10168	X	5666	-0-	-4502	-0-	5662	3	4	9	N	4					28
08	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	18	1	11336	3	N	5					33
							6	9									
09	11160	X	10188	-0-	-972	-0-	10178	3	10	9	N	9					42
10	11532	X	10052	-0-	-1480	-0-	10049	3	3	9	N	3					45
11	11160	X	9676	-0-	-1484	-0-	9663	3	13	9	N	12					57
12	11346	X	9802	-0-	-1544	-0-	9773	3	29	9	N	26	52	1			31

TOTAL GAS PROD: 114,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 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	10168	X	9068	-0-	-1100	-0-	9039	3	29	9	N	26					68
02	9044	X	8239	-0-	-805	-0-	8214	3	25	9	N	23					91
03	9579	X	7561	-0-	-2018	-0-	7537	3	24	9	N	22					113
04	9180	X	1059	-0-	-8121	-0-	196	1	862	3	N	1					114
							1	9									
05	9331	X	884	-0-	-8447	-0-	387	1	496	3	N	1					115
							1	9									
06	8820	X	399	-0-	-8421	-0-	399	1			N	-0-					115
07	9114	X	486	-0-	-8628	-0-	486	1			N	-0-					115
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	56	1	10042	3	N	15					130
							17	9									
09	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10927	3	14	9	N	13					143
10	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10431	3	20	9	N	18	152	1			9
11	9780	X	8489	-0-	-1291	-0-	8472	3	17	9	N	15					24
12	11284	X	8886	-0-	-2398	-0-	228	1	8614	3	N	40					64
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 76,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5543	-0-	-1463	-0-	5529	3	14	9	N	13					95
02	6328	X	4200	-0-	-2128	-0-	4191	3	9	9	N	8					103
03	6076	X	2958	-0-	-3118	-0-	2950	3	8	9	N	7					110
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6570	3	7	9	N	6					116
05	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9606	3	7	9	N	6					122
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7741	3	3	9	N	3					125
07	6789	X	2988	-0-	-3801	-0-	2987	3	1	9	N	1					126
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	40	1	9423	3	N	4					130
							4	9									
09	8910	X	7821	-0-	-1089	-0-	10	1	7807	3	N	4	134	1			-0-
							4	9									
10	9207	X	8783	-0-	-424	-0-	8781	3	2	9	N	2					2
11	8910	X	7572	-0-	-1338	-0-	7560	3	12	9	N	11					13
12	9207	X	8078	-0-	-1129	-0-	8052	3	26	9	N	24					37

TOTAL GAS PROD: 81,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2585	-0-	-1662	-0-	266	1	2293	3	N	24	1	8			132
							26	9									
02	3472	X	1991	-0-	-1481	-0-	285	1	1687	3	N	17	2	8			147
							19	9									
03	3844	X	2183	-0-	-1661	-0-	318	1	1840	3	N	23					170
							25	9									
04	3060	X	1901	-0-	-1159	-0-	314	1	1572	3	N	14	160	1	2	8	22
							15	9									
05	2573	X	2197	-0-	-376	-0-	343	1	1839	3	N	14	1	8			35
							15	9									
06	2490	X	1958	-0-	-532	-0-	316	1	1628	3	N	13					48
							14	9									
07	2201	X	1932	-0-	-269	-0-	315	1	1602	3	N	14	2	8			60
							15	9									
08	2201	X	2078	-0-	-123	-0-	353	1	1707	3	N	16	1	8			75
							18	9									
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	600	1	1638	3	N	14	2	8			87
							15	9									
10	2201	X	1193	-0-	-1008	-0-	596	1	585	3	N	11					98
							12	9									
11	2010	X	1085	-0-	-925	-0-	599	1	477	3	N	8					106
							9	9									
12	2325	X	1537	-0-	-788	-0-	603	1	915	3	N	17	1	8			122
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 22,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5088	-0-	-1205	-0-	5069	3	19	9	N	17	172	1	1	8	18
02	5544	X	4422	-0-	-1122	-0-	4410	3	12	9	N	11	2	8			27
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6000	3	12	9	N	11	1	8			37
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6742	3	15	9	N	14	1	8			50
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7459	3	13	9	N	12					62
06	5820	X	4143	-0-	-1677	-0-	41	1	4098	3	N	4					66
							4	9									
07	6882	X	6392	-0-	-490	-0-	16	1	6375	3	N	1	1	8			66
							1	9									
08	6882	X	5166	-0-	-1716	-0-	122	1	5043	3	N	1	1	8			66
							1	9									
09	6660	X	5991	-0-	-669	-0-	59	1	5930	3	N	2	2	8			66
							2	9									
10	6882	X	6342	-0-	-540	-0-	29	1	6313	3	N	-0-					66
11	6210	X	5670	-0-	-540	-0-	3	1	5659	3	N	7					73
							8	9									
12	6417	X	5446	-0-	-971	-0-	5439	3	7	9	N	6	2	8			77

TOTAL GAS PROD: 68,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9563	-0-	-574	-0-	9517	3	46	9	N	42	168	1	2	8	29
02	9240	X	8465	-0-	-775	-0-	8437	3	28	9	N	25	7	8			47
03	10230	X	9088	-0-	-1142	-0-	9057	3	31	9	N	28	4	8			71
04	9900	X	8434	-0-	-1466	-0-	8391	3	43	9	N	39	5	8			105
05	10106	X	7024	-0-	-3082	-0-	6995	3	29	9	N	26	3	8			128
06	9240	X	658	-0-	-8582	-0-	58	1	600	3	N	-0-					128
07	9362	X	4611	-0-	-4751	-0-	165	1	4437	3	N	8	2	8			134
							9	9									
08	9083	X	4903	-0-	-4180	-0-	162	1	4737	3	N	4	1	8			137
							4	9									
09	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	34	1	9876	3	N	4	4	8			137
							4	9									
10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	88	1	8364	3	N	1					138
							1	9									
11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	22	1	8562	3	N	9					147
							10	9									
12	10230	X	8961	-0-	-1269	-0-	8937	3	24	9	N	22	101	1	2	8	66

TOTAL GAS PROD: 88,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2310	3	30	9	N	27					158
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3307	3	10	9	N	9					167
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4322	3	28	9	N	25	177	1			15
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3160	3	12	9	N	11					26
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5396	3	9	9	N	8					34
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					34
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			N	-0-					34
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4006	3	23	9	N	21	1	8			54
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3490	3	31	9	N	28					82
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4708	3	50	9	N	45					127
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4916	3	61	9	N	55	154	1			28
*12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4654	3	26	9	N	24	31	1			21

TOTAL GAS PROD: 53,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 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	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15041	3	37	9	N	34	175	1	1	8	12
02	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13657	3	25	9	N	23	3	8			32
03	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14302	3	25	9	N	23	1	8			54
04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13482	3	29	9	N	26	2	8			78
05	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14192	3	32	9	N	29	1	8			106
06	13500	X	13348	-0-	-152	-0-	13324	3	24	9	N	22					128
07	13950	X	13331	-0-	-619	-0-	13306	3	25	9	N	23	2	8			149
08	13950	X	13131	-0-	-819	-0-	13088	3	43	9	N	39	172	1	1	8	15
09	13500	X	12377	-0-	-1123	-0-	12364	3	13	9	N	12	1	8			26
10	13950	X	13168	-0-	-782	-0-	13144	3	24	9	N	22					48
11	13350	X	12458	-0-	-892	-0-	12432	3	26	9	N	24					72
12	13330	X	12543	-0-	-787	-0-	12513	3	30	9	N	27	1	8			98

TOTAL GAS PROD: 161,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-4471	-0-	365	3			N	-0-					3
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					3
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					3
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	1					4
05	1798	X	361	-0-	-1437	-0-	325	3	36	9	N	33					37
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5935	3	28	9	N	25					62
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3324	3	1	9	N	1					63
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4092	3	133	9	N	121	157	1			27
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6336	3	55	9	N	50					77
10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7525	3	28	9	N	25					102
11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6992	3	28	9	N	25					127
12	6603	X	6232	-0-	-371	-0-	6188	3	44	9	N	40	139	1			28

TOTAL GAS PROD: 41,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 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	7471	X	5120	-0-	-2351	-0-	5058	3	62	9	N	56	1	8			105
02	6048	X	4025	-0-	-2023	-0-	3979	3	46	9	N	42	2	8			145
03	5828	X	3348	-0-	-2480	-0-	3326	3	22	9	N	20	1	8			164
04	5640	X	4485	-0-	-1155	-0-	4468	3	17	9	N	15	152	1			27
05	5828	X	5245	-0-	-583	-0-	5205	3	40	9	N	36	1	8			62
06	4950	X	4257	-0-	-693	-0-	4228	3	29	9	N	26					88
07	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4252	3	26	9	N	24	1	8			111
08	5239	X	4364	-0-	-875	-0-	4343	3	21	9	N	19	1	8			129
09	5070	X	4146	-0-	-924	-0-	4131	3	15	9	N	14	119	1	1	8	23
10	5239	X	4595	-0-	-644	-0-	4569	3	26	9	N	24					47
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4347	3	35	9	N	32					79
12	4371	X	2896	-0-	-1475	-0-	2868	3	28	9	N	25	46	1	1	8	57

TOTAL GAS PROD: 51,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5759	-0-	-2673	-0-	216	1	5497	3	N	42	168	1			3
							46	9									
02	7616	X	5428	-0-	-2188	-0-	5393	3	35	9	N	32					35
03	8339	X	6438	-0-	-1901	-0-	6392	3	46	9	N	42					77
04	6330	X	5561	-0-	-769	-0-	5522	3	39	9	N	35					112
05	6138	X	4960	-0-	-1178	-0-	4940	3	20	9	N	18					130
06	6240	X	3190	-0-	-3050	-0-	3173	3	17	9	N	15					145
07	6448	X	3865	-0-	-2583	-0-	3831	3	34	9	N	31	169	1			7
08	6448	X	4502	-0-	-1946	-0-	129	1	4343	3	N	27					34
							30	9									
09	5550	X	4103	-0-	-1447	-0-	123	1	3956	3	N	22					56
							24	9									
10	4960	X	4171	-0-	-789	-0-	126	1	4003	3	N	38	53	1			41
							42	9									
11	4350	X	3412	-0-	-938	-0-	121	1	3266	3	N	23					64
							25	9									
12	4495	X	3837	-0-	-658	-0-	128	1	3657	3	N	47	98	1			13
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 55,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4326	-0-	-603	-0-	90	1	4230	3	N	5	1	8			75
							6	9									
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	82	1	4367	3	N	12	5	8			82
							13	9									
03	4929	X	1601	-0-	-3328	-0-	76	1	1516	3	N	8	3	8			87
							9	9									
04	4770	X	451	-0-	-4319	-0-	90	1	351	3	N	9	1	8			95
							10	9									
05	4929	X	96	-0-	-4833	-0-	92	1	4	9	N	4	1	8			98
06	4770	X	247	-0-	-4523	-0-	187	1	58	3	N	2					100
							2	9									
07	4929	X	2880	-0-	-2049	-0-	367	1	2506	3	N	6	3	8			103
							7	9									
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	362	1	2056	3	N	4	2	8			105
							4	9									
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	541	1	3277	3	N	14	3	8			116
							15	9									
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	591	1	2587	3	N	10					126
							11	9									
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	561	1	2662	3	N	13					139
							14	9									
*12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	620	1	3371	3	N	10	3	8			146
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6881	-0-	-776	-0-	419 230	1 9	6232	3	N	209	167	1	12	8	56
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	381 264	1 9	6273	3	N	240	164	1	38	8	94
03	7657	X	5118	-0-	-2539	-0-	455 221	1 9	4442	3	N	201	177	1	27	8	91
04	7410	X	2063	-0-	-5347	-0-	380 164	1 9	1519	3	N	149	159	1	25	8	56
05	7657	X	5853	-0-	-1804	-0-	453 287	1 9	5113	3	N	261	154	1	26	8	137
06	7410	X	6195	-0-	-1215	-0-	429 232	1 9	5534	3	N	211	156	1			192
07	7657	X	4704	-0-	-2953	-0-	457 224	1 9	4023	3	N	204	335	1	19	8	42
08	5859	X	4012	-0-	-1847	-0-	442 218	1 9	3352	3	N	198	154	1	14	8	72
09	6000	X	5437	-0-	-563	-0-	413 241	1 9	4783	3	N	219	173	1	23	8	95
10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	445 255	1 9	5906	3	N	232	167	1			160
11	6210	X	4960	-0-	-1250	-0-	413 188	1 9	4359	3	N	171	172	1			159
12	5611	X	5201	-0-	-410	-0-	435 245	1 9	4521	3	N	223	324	1	19	8	39

TOTAL GAS PROD: 63,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,518

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

01	2046	X	416	-0-	-1630	-0-	404	1	12	9	N	11	11	8			173
02	1848	X	409	-0-	-1439	-0-	375	1	34	9	N	31	31	8			173
03	1240	X	361	-0-	-879	-0-	343	1	18	9	N	16	16	8			173
04	390	X	283	-0-	-107	-0-	266	1	17	9	N	15	15	8			173
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	380	1	24	9	N	22	22	8			173
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	381	1	15	9	N	14	155	1			32
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	379	1	34	9	N	31	17	8			46
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	379 32	1 9	756	3	N	29	13	8			62
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	392	1	31	9	N	28	21	8			69
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	1			N	-0-					69
11	1140	N	397	-0-	-743	-0-	397	1			N	-0-					69
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	402	1	17	9	N	15	15	8			69

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	686	1	21	9	N	19	16	8			41
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	619	1	52	9	N	47	47	8			41
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	720	1	42	9	N	38	36	8			43
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	701	1	41	9	N	37	34	8			46
05	651	N	551	-0-	-100	-0-	517	1	34	9	N	31	28	8			49
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	1	2	9	N	2					51
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	587	1	28	9	N	25	23	8			53
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	675	1	20	9	N	18	18	8			53
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	676	1	35	9	N	32	31	8			54
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-					54
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					54
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	716	1	24	9	N	22	22	8			54

TOTAL GAS PROD: 8,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	146	1	8868	3	N	16	2	8			154
							18	9									
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	131	1	7982	3	N	23	7	8			170
							25	9									
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	115	1	7256	3	N	13	157	1	4	8	22
							14	9									
04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	106	1	8412	3	N	13	4	8			31
							14	9									
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	280	1	6620	3	N	9	3	8			37
							10	9									
06	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	134	1	8471	3	N	8					45
							9	9									
07	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	141	1	7876	3	N	10	4	8			51
							11	9									
08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	146	1	8848	3	N	8	2	8			57
							9	9									
09	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	133	1	8962	3	N	10	4	8			63
							11	9									
10	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	125	1	9367	3	N	6					69
							7	9									
11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	135	1	8741	3	N	11					80
							12	9									
*12	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	121	1	8562	3	N	18	3	8			95
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 101,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2767	-0-	-271	-0-	279	1	2438	3	N	45	160	1	1	8	88
							50	9									
02	2744	X	2394	-0-	-350	-0-	230	1	2020	3	N	131	172	1	6	8	41
							144	9									
03	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	279	1	1856	3	N	171	178	1	3	8	31
							188	9									
04	2700	X	1358	-0-	-1342	-0-	292	1	969	3	N	88	2	8			117
							97	9									
05	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	368	1	1824	3	N	175	155	1	3	8	134
							193	9									
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	266	1	2463	3	N	178	169	1			143
							196	9									
07	2666	X	2630	-0-	-36	-0-	301	1	2200	3	N	117	160	1	3	8	97
							129	9									
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	257	1	2391	3	N	124	162	1	2	8	57
							136	9									
09	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	256	1	2422	3	N	140	4	8			193
							154	9									
10	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	307	1	2097	3	N	196	325	1			64
							216	9									
11	2940	X	2266	-0-	-674	-0-	272	1	1880	3	N	104					168
							114	9									
*12	3100	N	3109	-0-	9	9	271	1	2754	3	N	76	163	1	2	8	79
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 30,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,545

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2287	-0-	-1557	-0-	328	1	1918	3	N	37	175	1	1	8	23
							41	9									
02	3304	X	1870	-0-	-1434	-0-	329	1	1458	3	N	75	5	8			93
							83	9									
03	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	341	1	3155	3	N	70	3	8			160
							77	9									
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	301	1	3733	3	N	84	158	1	4	8	82
							92	9									
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	240	1	4803	3	N	125	147	1	3	8	57
							138	9									
06	3450	X	2613	-0-	-837	-0-	316	1	2229	3	N	62					119
							68	9									
07	4278	X	2820	-0-	-1458	-0-	319	1	2431	3	N	64	160	1	3	8	20
							70	9									
08	4402	X	2047	-0-	-2355	-0-	316	1	1653	3	N	71	1	8			90
							78	9									
09	4260	X	2610	-0-	-1650	-0-	344	1	2188	3	N	71	3	8			158
							78	9									
10	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	313	1	3664	3	N	83	161	1			80
							91	9									
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	282	1	2424	3	N	45					125
							50	9									
12	2821	X	2162	-0-	-659	-0-	349	1	1751	3	N	56	154	1	2	8	25
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 36,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			8
04	14B2 EXT	7385	-0-	7385	7385	492	1	6798	3	N	86	18	8			76
						95	9									
05	14B2 EXT	5512	-0-	5512	12897	463	1	5005	3	N	40	11	8			105
						44	9									
06	14B2 EXT	5484	-0-	5484	18381	551	1	4903	3	N	27					132
						30	9									
07	14B2 EXT	5793	-0-	5793	24174	650	1	5107	3	N	33	8	8			157
						36	9									
08	29715	X	5541	-0-	-24174	-0-	655	1	4851	3	N	32	167	1	5	8	17
							35	9									
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	610	1	5346	3	N	22	9	8			30
							24	9									
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	643	1	5558	3	N	13					43
							14	9									
11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	461	1	5978	3	N	13					56
							14	9									
*12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	467	1	5752	3	N	19	6	8			69
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 54,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 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	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3335	3	41	9	N	37	3	8			177
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2762	3	32	9	N	29	179	1	4	8	23
03	2883	X	2840	-0-	-43	-0-	2817	3	23	9	N	21	3	8			41
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	318	1	3093	3	N	19	2	8			58
							21	9									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	309	1	2970	3	N	13	2	8			69
							14	9									
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	243	1	3776	3	N	12					81
							13	9									
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	187	1	3987	3	N	13	1	8			93
							14	9									
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	182	1	3934	3	N	13	1	8			105
							14	9									
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	199	1	3688	3	N	10	1	8			114
							11	9									
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	192	1	3686	3	N	11					125
							12	9									
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	334	1	3109	3	N	5					130
							6	9									
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	368	1	3162	3	N	14	1	8			143
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 42,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	75	1	13676	3	N	170	165	1			180
							187	9									
02	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11081	3	108	9	N	98	180	1			98
03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	11964	3	110	9	N	100	164	1			34
04	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10717	3	150	9	N	136					170
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11241	3	94	9	N	85	174	1			81
06	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10821	3	109	9	N	99	161	1			19
07	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10524	3	111	9	N	101					120
08	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10254	3	101	9	N	92	164	1			48
09	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9647	3	86	9	N	78					126
10	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9281	3	90	9	N	82	172	1			36
11	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9331	3	99	9	N	90					126
*12	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9575	3	105	9	N	95	167	1			54

TOTAL GAS PROD: 129,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4254	3	22	9	N	20	113	1			15
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	560	1	2219	3	N	43					58
							47	9									
03	4433	X	3660	-0-	-773	-0-	616	1	2963	3	N	74					132
							81	9									
04	4290	X	4174	-0-	-116	-0-	600	1	3524	3	N	45	171	1	2	8	4
							50	9									
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	620	1	4576	3	N	17					21
							19	9									
06	4140	X	4003	-0-	-137	-0-	600	1	3355	3	N	44					65
							48	9									
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	620	1	3950	3	N	36					101
							40	9									
08	5208	X	4342	-0-	-866	-0-	620	1	3690	3	N	29	125	1			5
							32	9									
09	5040	X	3777	-0-	-1263	-0-	372	1	3386	3	N	17					22
							19	9									
10	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	393	1	3940	3	N	24					46
							26	9									
11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	33	1	6863	3	N	56	102	1			-0-
							62	9									
*12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4984	3	33	9	N	30					30

TOTAL GAS PROD: 53,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

01	12679	X	9842	-0-	-2837	-0-	9816	3	26	9	N	24					27
02	11368	X	9922	-0-	-1446	-0-	40	1	9810	3	N	65					92
							72	9									
03	10261	X	8930	-0-	-1331	-0-	8928	3	2	9	N	2					94
04	9510	X	7490	-0-	-2020	-0-	7490	3			N	-0-					94
05	10974	X	7001	-0-	-3973	-0-	7001	3			N	-0-					94
06	10620	X	6470	-0-	-4150	-0-	6470	3			N	-0-					94
07	10974	X	7950	-0-	-3024	-0-	7939	3	11	9	N	10					104
08	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12126	3	44	9	N	40					144
09	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11302	3	12	9	N	11					155
10	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	3			N	-0-					155
11	11790	X	11046	-0-	-744	-0-	11045	3	1	9	N	1	146	1			10
12	12183	X	10906	-0-	-1277	-0-	10892	3	14	9	N	13					23

TOTAL GAS PROD: 114,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 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	11625	X	9926	-0-	-1699	-0-	9903	3	23	9	N	21					59
02	10444	X	7977	-0-	-2467	-0-	27	1	7924	3	N	24					83
							26	9									
03	11563	X	10252	-0-	-1311	-0-	10221	3	31	9	N	28					111
04	11190	X	10232	-0-	-958	-0-	10214	3	18	9	N	16					127
05	11284	X	11065	-0-	-219	-0-	11050	3	15	9	N	14					141
06	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10504	3	10	9	N	9					150
07	10571	X	10346	-0-	-225	-0-	10342	3	4	9	N	4					154
08	11067	X	9578	-0-	-1489	-0-	9555	3	23	9	N	21					175
09	10710	X	9141	-0-	-1569	-0-	9127	3	14	9	N	13	182	1			6
10	11067	X	9610	-0-	-1457	-0-	9596	3	14	9	N	13					19
11	10500	X	8421	-0-	-2079	-0-	8411	3	10	9	N	9					28
12	10354	X	9092	-0-	-1262	-0-	9079	3	13	9	N	12					40

TOTAL GAS PROD: 116,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5380	-0-	-262	-0-	5352	3	28	9	N	25	89	1			17
02	5040	X	4865	-0-	-175	-0-	4845	3	20	9	N	18					35
03	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	5049	3	20	9	N	18					53
04	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	5188	3	15	9	N	14	1	8			66
05	5456	X	5432	-0-	-24	-0-	5415	3	17	9	N	15	71	1			10
06	5220	X	3355	-0-	-1865	-0-	3345	3	10	9	N	9					19
07	5394	X	4429	-0-	-965	-0-	4420	3	9	9	N	8					27
08	5425	X	4494	-0-	-931	-0-	4491	3	3	9	N	3					30
09	5250	X	4322	-0-	-928	-0-	4315	3	7	9	N	6	1	8			35
10	5425	X	4587	-0-	-838	-0-	4579	3	8	9	N	7					42
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4452	3	13	9	N	12					54
*12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4488	3	19	9	N	17					71

TOTAL GAS PROD: 56,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7881	3	31	9	N	28	101	1	1	8	43
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7116	3	26	9	N	24					67
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7797	3	25	9	N	23					90
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7516	3	20	9	N	18	1	8			107
05	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7732	3	20	9	N	18	109	1			16
06	7500	X	5594	-0-	-1906	-0-	5591	3	3	9	N	3					19
07	7750	X	5735	-0-	-2015	-0-	5726	3	9	9	N	8					27
08	7750	X	5599	-0-	-2151	-0-	5593	3	6	9	N	5					32
09	7500	X	4273	-0-	-3227	-0-	4261	3	12	9	N	11	1	8			42
10	7750	X	4743	-0-	-3007	-0-	4733	3	10	9	N	9					51
11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5627	3	11	9	N	10					61
12	5735	X	5103	-0-	-632	-0-	5085	3	18	9	N	16					77

TOTAL GAS PROD: 74,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3338	-0-	-3854	-0-	3261	3	77	9	N	70	1	8			81
02	6104	X	2936	-0-	-3168	-0-	2857	3	79	9	N	72	3	8			150
03	3224	X	2705	-0-	-519	-0-	2628	3	77	9	N	70	171	1			49
04	3240	X	2467	-0-	-773	-0-	2395	3	72	9	N	65	1	8			113
05	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	3018	3	94	9	N	85	158	1	1	8	39
06	3240	X	2900	-0-	-340	-0-	2845	3	55	9	N	50					89
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5691	3	86	9	N	78	2	8			165
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	204	1	5257	3	N	63	156	1	1	8	71
							69	9									
09	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8317	3	89	9	N	81	1	8			151
10	5766	X	4814	-0-	-952	-0-	4731	3	83	9	N	75	170	1			56
11	5580	X	1779	-0-	-3801	-0-	1751	3	28	9	N	25					81
12	8618	X	6098	-0-	-2520	-0-	5992	3	106	9	N	96	2	8			175

TOTAL GAS PROD: 49,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 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	12834	X	12014	-0-	-820	-0-	11991	3	23	9	N	21					71
02	11088	X	10697	-0-	-391	-0-	10676	3	21	9	N	19	1	8			89
03	12276	X	8620	-0-	-3656	-0-	8606	3	14	9	N	13	1	8			101
04	11880	X	10519	-0-	-1361	-0-	10507	3	12	9	N	11					112
05	12245	X	11904	-0-	-341	-0-	11889	3	15	9	N	14					126
06	11640	X	9876	-0-	-1764	-0-	9857	3	19	9	N	17					143
07	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11870	3	15	9	N	14					157
08	11904	X	11635	-0-	-269	-0-	11624	3	11	9	N	10	153	1	1	8	13
09	11520	X	10954	-0-	-566	-0-	10941	3	13	9	N	12					25
10	11904	X	10898	-0-	-1006	-0-	10890	3	8	9	N	7					32
11	11490	X	10460	-0-	-1030	-0-	10450	3	10	9	N	9					41
12	11873	X	10789	-0-	-1084	-0-	10759	3	30	9	N	27	1	8			67

TOTAL GAS PROD: 130,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8411	-0-	-83	-0-	8364	3	47	9	N	43					64
02	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8625	3	36	9	N	33					97
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	3	1	9711	3	N	40					137
							44	9									
04	8220	X	8080	-0-	-140	-0-	5	1	8030	3	N	41	158	1			20
							45	9									
05	9145	X	8003	-0-	-1142	-0-	18	1	7957	3	N	25					45
							28	9									
06	8850	X	7023	-0-	-1827	-0-	6992	3	31	9	N	28					73
07	9145	X	6602	-0-	-2543	-0-	14	1	6562	3	N	24					97
							26	9									
08	9145	X	6022	-0-	-3123	-0-	112	1	5886	3	N	22					119
							24	9									
09	8070	X	4799	-0-	-3271	-0-	218	1	4561	3	N	18					137
							20	9									
10	7998	X	5068	-0-	-2930	-0-	222	1	4802	3	N	40	156	1			21
							44	9									
11	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	47	1	9070	3	N	34					55
							37	9									
*12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6863	3	39	9	N	35	51	1			39

TOTAL GAS PROD: 88,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4083	3	117	9	N	106					170
02	3528	X	3044	-0-	-484	-0-	2960	3	84	9	N	76	170	1			76
03	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8333	3	191	9	N	174	171	1	2	8	77
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4935	3	129	9	N	117	158	1	1	8	35
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6605	3	92	9	N	84					119
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6117	3	108	9	N	98	158	1			59
07	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5102	3	87	9	N	79	1	8			137
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6496	3	101	9	N	92	169	1	1	8	59
09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6015	3	116	9	N	105					164
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6101	3	87	9	N	79	173	1			70
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5481	3	96	9	N	87					157
*12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5877	3	103	9	N	94	172	1			79

TOTAL GAS PROD: 69,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

01	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7550	3	21	9	N	19	1	8			26
02	5684	X	3130	-0-	-2554	-0-	1	1	3122	3	N	6					32
							7	9									
03	8525	X	4980	-0-	-3545	-0-	4961	3	19	9	N	17	1	8			48
04	8250	X	1	-0-	-8249	-0-	1	1			N	-0-					48
05	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	1	1	9804	3	N	11					59
							12	9									
06	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8594	3	11	9	N	10					69
07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8400	3	9	9	N	8	1	8			76
08	9362	X	3330	-0-	-6032	-0-	3326	3	4	9	N	4	1	8			79
09	9060	X	6743	-0-	-2317	-0-	5	1	6731	3	N	6	84	1			1
							7	9									
10	9362	X	7888	-0-	-1474	-0-	7880	3	8	9	N	7					8
11	8610	X	7478	-0-	-1132	-0-	7467	3	11	9	N	10					18
12	8401	X	7999	-0-	-402	-0-	7964	3	35	9	N	32	1	8			49

TOTAL GAS PROD: 75,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

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	7502	X	6989	-0-	-513	-0-		6957	3	32	9	N	29	1	8			72
02	6776	X	5977	-0-	-799	-0-		5956	3	21	9	N	19	1	8			90
03	7378	X	5379	-0-	-1999	-0-		39	1	5322	3	N	16	2	8			104
								18	9									
04	6870	X	6243	-0-	-627	-0-		6236	3	7	9	N	6	1	8			109
05	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-		8168	3	11	9	N	10	2	8			117
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-		42	1	7081	3	N	1					118
								1	9									
07	6603	X	6207	-0-	-396	-0-		149	1	6050	3	N	7	2	8			123
								8	9									
08	8029	X	7877	-0-	-152	-0-		7860	3	17	9	N	15	1	8			137
09	7770	X	7053	-0-	-717	-0-		21	1	7022	3	N	9	77	1	3	8	66
								10	9									
10	8029	X	7335	-0-	-694	-0-		21	1	7308	3	N	5					71
								6	9									
11	7620	X	7333	-0-	-287	-0-		7302	3	31	9	N	28	80	1			19
12	7874	X	7471	-0-	-403	-0-		7469	3	2	9	N	2	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 83,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

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	8277	X	5753	-0-	-2524	-0-		5732	3	21	9	N	19	1	8			94
02	7420	X	6137	-0-	-1283	-0-		272	1	5841	3	N	22					116
								24	9									
03	7564	X	6683	-0-	-881	-0-		82	1	6577	3	N	22					138
								24	9									
04	7320	X	6546	-0-	-774	-0-		116	1	6398	3	N	29					167
								32	9									
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-		65	1	7087	3	N	3					170
								3	9									
06	6570	X	6244	-0-	-326	-0-		50	1	6191	3	N	3					173
								3	9									
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-		22	1	7610	3	N	38	183	1	1	8	27
								42	9									
08	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-		8002	3	22	9	N	20					47
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-		6983	3	18	9	N	16	1	8			62
10	7688	X	7371	-0-	-317	-0-		7354	3	17	9	N	15					77
11	7770	X	6971	-0-	-799	-0-		6929	3	42	9	N	38	96	1			19
12	8029	X	7147	-0-	-882	-0-		7140	3	7	9	N	6					25

TOTAL GAS PROD: 82,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7347	-0-	-899	-0-	7337	3	10	9	N	9					11
02	7448	X	6680	-0-	-768	-0-	6644	3	36	9	N	33	2	8			42
03	8246	X	5585	-0-	-2661	-0-	5571	3	14	9	N	13					55
04	7890	X	5734	-0-	-2156	-0-	5731	3	3	9	N	3					58
05	7967	X	7361	-0-	-606	-0-	7352	3	9	9	N	8	1	8			65
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7312	3	4	9	N	4					69
07	7409	X	6905	-0-	-504	-0-	134	1	6765	3	N	5	1	8			73
							6	9									
08	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9748	3	13	9	N	12	1	8			84
09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8888	3	10	9	N	9					93
10	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8619	3	10	9	N	9					102
*11	9450	X	8133	-0-	-1317	-0-	8123	3	10	9	N	9	63	1			48
12	9765	X	8132	-0-	-1633	-0-	8131	3	1	9	N	1	1	8			48

TOTAL GAS PROD: 90,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3372	3	149	9	N	135	2	8			172
02	3304	X	2875	-0-	-429	-0-	540	1	2259	3	N	69	176	1	1	8	64
							76	9									
03	3658	X	2417	-0-	-1241	-0-	778	1	1552	3	N	79	2	8			141
							87	9									
04	3540	X	2846	-0-	-694	-0-	747	1	1999	3	N	91	175	1	1	8	56
							100	9									
05	3534	X	1915	-0-	-1619	-0-	763	1	1076	3	N	69	2	8			123
							76	9									
06	3420	X	1686	-0-	-1734	-0-	505	1	1120	3	N	55					178
							61	9									
07	3193	X	1452	-0-	-1741	-0-	627	1	779	3	N	42	1	8			219
							46	9									
08	2945	X	1323	-0-	-1622	-0-	857	1	339	3	N	115	172	1	1	8	161
							127	9									
09	2850	X	944	-0-	-1906	-0-	822	1	122	9	N	111	269	1	3	8	-0-
10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	873	1	1108	3	N	72					72
							79	9									
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	870	1	947	3	N	82	151	1			3
							90	9									
*12	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	899	1	959	3	N	75	1	8			77
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 24,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3901	-0-	-1586	-0-	384	1	3478	3	N	35					108
							39	9									
02	4816	X	3650	-0-	-1166	-0-	290	1	3327	3	N	30					138
							33	9									
03	4433	X	3546	-0-	-887	-0-	304	1	3180	3	N	56	161	1			33
							62	9									
04	4290	X	2959	-0-	-1331	-0-	266	1	2668	3	N	23					56
							25	9									
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	343	1	4181	3	N	39					95
							43	9									
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	389	1	3473	3	N	35					130
							39	9									
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	351	1	4031	3	N	39					169
							43	9									
08	4557	X	4404	-0-	-153	-0-	322	1	4042	3	N	36	167	1			38
							40	9									
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	271	1	4340	3	N	37					75
							41	9									
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	44	1	6264	3	N	40					115
							44	9									
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	9	1	5683	3	N	33					148
							36	9									
*12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	4	1	5786	3	N	60	157	1			51
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 53,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1274	-0-	-276	-0-	453	1	811	3	N	9					124
							10	9									
02	1540	X	1076	-0-	-464	-0-	457	1	604	3	N	14					138
							15	9									
03	1798	X	1710	-0-	-88	-0-	523	1	1139	3	N	44					182
							48	9									
04	1740	X	1182	-0-	-558	-0-	507	1	664	3	N	10	153	1			39
							11	9									
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	466	1	1615	3	N	29					68
							32	9									
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	421	1	2033	3	N	63					131
							69	9									
07	1705	X	1473	-0-	-232	-0-	486	1	969	3	N	16					147
							18	9									
08	2108	X	1358	-0-	-750	-0-	514	1	825	3	N	17	1	8			163
							19	9									
09	2520	X	1106	-0-	-1414	-0-	539	1	546	3	N	19					182
							21	9									
10	2604	X	672	-0-	-1932	-0-	483	1	165	3	N	22	168	1			36
							24	9									
11	2520	X	602	-0-	-1918	-0-	588	1	14	9	N	13					49
12	1147	N	619	-0-	-528	-0-	613	1	6	9	N	5					54

TOTAL GAS PROD: 15,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 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	8649	X	8238	-0-	-411	-0-	8208	3	30	9	N	27	1	8			39
02	7952	X	7376	-0-	-576	-0-	7351	3	25	9	N	23					62
03	8804	X	6681	-0-	-2123	-0-	6657	3	24	9	N	22					84
04	8520	X	148	-0-	-8372	-0-	147	3	1	9	N	1					85
05	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	1	1	8666	3	N	9					94
							10	9									
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8185	3	11	9	N	10					104
07	8153	X	8115	-0-	-38	-0-	8106	3	9	9	N	8	1	8			111
08	8680	X	8100	-0-	-580	-0-	8092	3	8	9	N	7					118
09	8400	X	7837	-0-	-563	-0-	7828	3	9	9	N	8	96	1			30
10	8680	X	7837	-0-	-843	-0-	7823	3	14	9	N	13	37	1			6
11	8190	X	7187	-0-	-1003	-0-	7172	3	15	9	N	14					20
*12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8165	3	33	9	N	30	45	1			5

TOTAL GAS PROD: 86,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4893	3	30	9	N	27					87
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4702	3	20	9	N	18					105
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4417	3	20	9	N	18					123
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4682	3	11	9	N	10					133
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4961	3	19	9	N	17	134	1			16
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4833	3	8	9	N	7					23
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4941	3	11	9	N	10					33
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4974	3	8	9	N	7					40
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4525	3	10	9	N	9					49
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4596	3	8	9	N	7					56
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4307	3	17	9	N	15					71
*12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4174	3	13	9	N	12	69	1			14

TOTAL GAS PROD: 56,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6134	-0-	-500	-0-	6119	3	15	9	N	14					167
02	5992	X	5348	-0-	-644	-0-	5327	3	21	9	N	19	2	8			184
03	6572	X	5760	-0-	-812	-0-	5749	3	11	9	N	10	174	1			20
04	6180	X	5214	-0-	-966	-0-	5201	3	13	9	N	12	1	8			31
05	6231	X	5697	-0-	-534	-0-	5680	3	17	9	N	15					46
06	5940	X	5549	-0-	-391	-0-	5540	3	9	9	N	8					54
07	5921	X	5640	-0-	-281	-0-	5634	3	6	9	N	5	1	8			58
08	5766	X	5546	-0-	-220	-0-	5540	3	6	9	N	5					63
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5663	3	29	9	N	26	1	8			88
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5839	3	7	9	N	6					94
11	5550	X	5522	-0-	-28	-0-	5513	3	9	9	N	8					102
12	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	5514	3	23	9	N	21	117	1			6

TOTAL GAS PROD: 67,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	16782	3	266	9	N	242	339	1			58
02	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15190	3	232	9	N	211	166	1			103
03	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16387	3	245	9	N	223	169	1			157
04	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	15944	3	237	9	N	215	329	1			43
05	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16260	3	239	9	N	217	209	1			51
06	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15525	3	285	9	N	259	157	1			153
07	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16223	3	227	9	N	206	333	1			26
08	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	15955	3	199	9	N	181	168	1			39
09	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15151	3	185	9	N	168	166	1			41
10	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15404	3	204	9	N	185	175	1			51
11	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14708	3	198	9	N	180	162	1			69
*12	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	15131	3	197	9	N	179	107	1			141

TOTAL GAS PROD: 191,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,466

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8750	-0-	-736	-0-	7	1	8652	3	N	83	158	1			47
							91	9									
02	8316	X	8120	-0-	-196	-0-	8033	3	87	9	N	79					126
03	9114	X	8002	-0-	-1112	-0-	7923	3	79	9	N	72	163	1			35
04	8820	X	7949	-0-	-871	-0-	7864	3	85	9	N	77					112
05	9052	X	8520	-0-	-532	-0-	8458	3	62	9	N	56	148	1			20
06	8700	X	8193	-0-	-507	-0-	8121	3	72	9	N	65					85
07	8990	X	8451	-0-	-539	-0-	8372	3	79	9	N	72					157
08	8525	X	8383	-0-	-142	-0-	8314	3	69	9	N	63	150	1			70
09	8250	X	8131	-0-	-119	-0-	8063	3	68	9	N	62					132
10	8525	X	8470	-0-	-55	-0-	8396	3	74	9	N	67	162	1			37
11	8190	X	8091	-0-	-99	-0-	8017	3	74	9	N	67					104
12	8463	X	8257	-0-	-206	-0-	8184	3	73	9	N	66	126	1			44

TOTAL GAS PROD: 99,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6038	-0-	-534	-0-	6008	3	30	9	N	27					45
02	5936	X	5384	-0-	-552	-0-	5358	3	26	9	N	24					69
03	6293	X	5331	-0-	-962	-0-	15	1	5298	3	N	16					85
							18	9									
04	6030	X	5010	-0-	-1020	-0-	113	1	4877	3	N	18					103
							20	9									
05	6045	X	5512	-0-	-533	-0-	6	1	5483	3	N	21	117	1			7
							23	9									
06	5850	X	5018	-0-	-832	-0-	76	1	4931	3	N	10					17
							11	9									
07	5952	X	5104	-0-	-848	-0-	67	1	5031	3	N	5					22
							6	9									
08	5518	X	4124	-0-	-1394	-0-	4110	3	14	9	N	13					35
09	5340	X	3995	-0-	-1345	-0-	3988	3	7	9	N	6					41
10	5518	X	4014	-0-	-1504	-0-	4000	3	14	9	N	13					54
11	5010	X	3584	-0-	-1426	-0-	3578	3	6	9	N	5					59
12	5115	X	3797	-0-	-1318	-0-	3784	3	13	9	N	12	56	1			15

TOTAL GAS PROD: 56,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10160	3	52	9	N	47					78
02	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9519	3	40	9	N	36					114
03	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9688	3	50	9	N	45					159
04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8811	3	182	9	N	165	175	1			149
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9128	3	26	9	N	24	152	1			21
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8736	3	29	9	N	26					47
07	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8876	3	50	9	N	45					92
08	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8721	3	21	9	N	19					111
09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8284	3	13	9	N	12					123
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8907	3	22	9	N	20					143
11	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8498	3	40	9	N	36	154	1			25
*12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8598	3	36	9	N	33					58

TOTAL GAS PROD: 108,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 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	8246	X	8131	-0-	-115	-0-	8063	3	68	9	N	62	1	8			95
02	7448	X	7173	-0-	-275	-0-	7110	3	63	9	N	57					152
03	8153	X	7593	-0-	-560	-0-	7546	3	47	9	N	43	181	1	1	8	13
04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9040	3	54	9	N	49					62
05	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8427	3	64	9	N	58					120
06	7860	X	7589	-0-	-271	-0-	7535	3	54	9	N	49					169
07	9269	X	7583	-0-	-1686	-0-	7505	3	78	9	N	71	177	1	1	8	62
08	9269	X	7446	-0-	-1823	-0-	7400	3	46	9	N	42					104
09	8970	X	7284	-0-	-1686	-0-	7234	3	50	9	N	45					149
10	8494	X	7214	-0-	-1280	-0-	7182	3	32	9	N	29	138	1			40
11	7590	X	7169	-0-	-421	-0-	7112	3	57	9	N	52					92
12	7595	X	7365	-0-	-230	-0-	7296	3	69	9	N	63	133	1			22

TOTAL GAS PROD: 92,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8595	-0-	-674	-0-	8595	3			N	-0-					10
02	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8266	3	41	9	N	37					47
03	8897	X	8468	-0-	-429	-0-	8398	3	70	9	N	64					111
04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8965	3	64	9	N	58					169
05	9207	X	8705	-0-	-502	-0-	8705	3			N	-0-					169
06	8910	X	8506	-0-	-404	-0-	8491	3	15	9	N	14					183
07	9331	X	5942	-0-	-3389	-0-	249	1	5692	3	N	1					184
							1	9									
08	9331	X	8464	-0-	-867	-0-	8464	3			N	-0-					184
09	9030	X	8054	-0-	-976	-0-	8052	3	2	9	N	2	162	1	1	8	23
10	8804	X	8107	-0-	-697	-0-	8097	3	10	9	N	9					32
11	8520	X	7735	-0-	-785	-0-	7717	3	18	9	N	16					48
12	8463	X	7412	-0-	-1051	-0-	7397	3	15	9	N	14					62

TOTAL GAS PROD: 97,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 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	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
*02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
*03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
*04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	217	X	-0-	-0-	-217	-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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
*09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
*10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

01	6138	X	809	-0-	-5329	-0-	160	1	646	3	N	3					15
							3	9									
02	5320	X	2754	-0-	-2566	-0-	122	1	2625	3	N	6					21
							7	9									
03	5487	X	2354	-0-	-3133	-0-	166	1	2182	3	N	5					26
							6	9									
04	4050	X	3929	-0-	-121	-0-	134	1	3685	3	N	100					126
							110	9									
05	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	209	1	2611	3	N	4					130
							4	9									
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	184	1	4307	3	N	4					134
							4	9									
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	258	1	4174	3	N	2					136
							2	9									
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	198	1	4818	3	N	1					137
							1	9									
09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	204	1	5017	3	N	7					144
							8	9									
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	275	1	4378	3	N	34					178
							37	9									
11	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	303	1	4169	3	N	2	156	1			24
							2	9									
12	5394	X	3680	-0-	-1714	-0-	298	1	3375	3	N	6					30
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 44,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 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	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9147	3	8	9	N	7					133
02	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8271	3	14	9	N	13	1	8			145
03	8153	X	7403	-0-	-750	-0-	7385	3	18	9	N	16	1	8			160
04	7890	X	5020	-0-	-2870	-0-	39	1	4955	3	N	24					184
							26	9									
05	8153	X	5750	-0-	-2403	-0-	122	1	5627	3	N	1	1	8			184
							1	9									
06	7890	X	3523	-0-	-4367	-0-	104	1	3413	3	N	5					189
							6	9									
07	8153	X	5060	-0-	-3093	-0-	96	1	4955	3	N	8					197
							9	9									
08	7409	X	3819	-0-	-3590	-0-	104	1	3704	3	N	10	169	1			38
							11	9									
09	5550	X	5007	-0-	-543	-0-	95	1	4890	3	N	20					58
							22	9									
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	31	1	5949	3	N	6					64
							7	9									
11	4890	X	4235	-0-	-655	-0-	36	1	4178	3	N	19					83
							21	9									
12	5177	X	3222	-0-	-1955	-0-	125	1	3097	3	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 66,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2178	3	29	9	N	26					88
02	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1679	3	13	9	N	12					100
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1904	3	22	9	N	20					120
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1855	3	34	9	N	31					151
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2237	3	30	9	N	27					178
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2138	3	15	9	N	14	174	1			18
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2089	3	25	9	N	23					41
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1973	3	63	9	N	57					98
09	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1743	3	35	9	N	32					130
10	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	1672	3	45	9	N	41					171
11	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1687	3	33	9	N	30	163	1			38
12	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1703	3	37	9	N	34					72

TOTAL GAS PROD: 23,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10743	3	15	9	N	14					69
02	9800	X	9515	-0-	-285	-0-	9503	3	12	9	N	11					80
03	10850	X	10314	-0-	-536	-0-	10288	3	26	9	N	24					104
04	10500	X	10490	-0-	-10	-0-	10466	3	24	9	N	22					126
05	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12076	3	22	9	N	20					146
06	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11305	3	14	9	N	13					159
07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10965	3	21	9	N	19					178
08	11687	X	10774	-0-	-913	-0-	10763	3	11	9	N	10					188
09	11310	X	10599	-0-	-711	-0-	10592	3	7	9	N	6	181	1			13
10	11687	X	11173	-0-	-514	-0-	11159	3	14	9	N	13					26
11	11310	X	10925	-0-	-385	-0-	10904	3	21	9	N	19					45
12	10974	X	10911	-0-	-63	-0-	10882	3	29	9	N	26					71

TOTAL GAS PROD: 129,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9997	-0-	-109	-0-	9967	3	30	9	N	27	1	8			121
02	9100	X	8948	-0-	-152	-0-	8917	3	31	9	N	28	3	8			146
03	10137	X	7868	-0-	-2269	-0-	7804	3	64	9	N	58	185	1	2	8	17
04	9810	X	168	-0-	-9642	-0-	167	3	1	9	N	1					18
05	10137	X	3883	-0-	-6254	-0-	3870	3	13	9	N	12	1	8			29
06	9660	X	4439	-0-	-5221	-0-	4417	3	22	9	N	20					49
07	9920	X	3658	-0-	-6262	-0-	3639	3	19	9	N	17	2	8			64
08	7874	X	5013	-0-	-2861	-0-	206	1	4795	3	N	11	1	8			74
							12	9									
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	79	1	5447	3	N	12	1	8			85
							13	9									
10	4588	X	2614	-0-	-1974	-0-	198	1	2401	3	N	14					99
							15	9									
11	4860	X	2937	-0-	-1923	-0-	810	1	2115	3	N	11	48	1			62
							12	9									
12	5735	X	3575	-0-	-2160	-0-	810	1	2747	3	N	16	1	8			77
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 58,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6647	-0-	-49	-0-	6545	3	102	9	N	93	167	1			39
02	6104	X	6017	-0-	-87	-0-	5933	3	84	9	N	76					115
03	6758	X	6603	-0-	-155	-0-	6501	3	102	9	N	93	177	1			31
04	6540	X	6186	-0-	-354	-0-	6117	3	69	9	N	63					94
05	6758	X	6258	-0-	-500	-0-	6173	3	85	9	N	77					171
06	6450	X	5909	-0-	-541	-0-	5826	3	83	9	N	75	170	1			76
07	6665	X	5728	-0-	-937	-0-	5671	3	57	9	N	52					128
08	6603	X	5604	-0-	-999	-0-	5527	3	77	9	N	70					198
09	6180	X	5878	-0-	-302	-0-	5805	3	73	9	N	66	170	1			94
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6290	3	98	9	N	89					183
11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5975	3	73	9	N	66	170	1			79
*12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6179	3	94	9	N	85					164

TOTAL GAS PROD: 73,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 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	10850	X	9131	-0-	-1719	-0-	9118	3	13	9	N	12					32
02	9576	X	8547	-0-	-1029	-0-	8533	3	14	9	N	13	1	8			44
03	9951	X	8891	-0-	-1060	-0-	8867	3	24	9	N	22					66
04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11011	3	31	9	N	28					94
05	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11315	3	28	9	N	25					119
06	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10257	3	13	9	N	12					131
07	11408	X	10634	-0-	-774	-0-	10627	3	7	9	N	6	1	8			136
08	11408	X	9989	-0-	-1419	-0-	9986	3	3	9	N	3					139
09	11040	X	9920	-0-	-1120	-0-	9916	3	4	9	N	4					143
10	11346	X	10572	-0-	-774	-0-	10572	3			N	-0-					143
11	10290	X	10121	-0-	-169	-0-	10118	3	3	9	N	3	131	1			15
*12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10818	3	22	9	N	20	1	8			34

TOTAL GAS PROD: 121,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1235	-0-	-1865	-0-	348	1	881	3	N	5					77
							6	9									
02	2800	X	1269	-0-	-1531	-0-	329	1	923	3	N	15	2	8			90
							17	9									
03	3100	X	679	-0-	-2421	-0-	348	1	320	3	N	10	1	8			99
							11	9									
04	3000	X	724	-0-	-2276	-0-	278	1	443	3	N	3					102
							3	9									
05	2511	X	1246	-0-	-1265	-0-	459	1	778	3	N	8	1	8			109
							9	9									
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	497	1	872	3	N	8					117
							9	9									
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	663	1	1305	3	N	22	2	8			137
							24	9									
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	522	1	1021	3	N	22	1	8			158
							24	9									
09	1380	N	512	-0-	-868	-0-	506	1	6	9	N	5	1	8			162
10	1984	N	1332	-0-	-652	-0-	459	1	873	3	N	-0-					162
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	396	1	1850	3	N	14	104	1			72
							15	9									
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	576	1	25	9	N	23	1	8			94

TOTAL GAS PROD: 14,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-262	-0-	434	3	17	9	N	15					21
02	644	N	531	-0-	-113	-0-	490	3	41	9	N	37					58
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	542	3	57	9	N	52					110
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	539	3	55	9	N	50					160
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	540	3	42	9	N	38	173	1			25
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	561	3	40	9	N	36					61
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	588	3	68	9	N	62					123
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	581	3	66	9	N	60	150	1			33
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	562	3	55	9	N	50					83
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	522	3	30	9	N	27					110
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	599	3	55	9	N	50					160
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	620	3	62	9	N	56	178	1			38

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8316	-0-	-54	-0-	8239	3	77	9	N	70					159
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7668	3	58	9	N	53	162	1			50
03	8246	X	8041	-0-	-205	-0-	7973	3	68	9	N	62					112
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8272	3	72	9	N	65	161	1	1	8	15
05	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8698	3	70	9	N	64					79
06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8296	3	45	9	N	41					120
07	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9202	3	32	9	N	29					149
08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9006	3	28	9	N	25	148	1			26
09	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9195	3	32	9	N	29					55
10	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9509	3	41	9	N	37					92
11	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8990	3	42	9	N	38					130
*12	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9006	3	47	9	N	43	160	1			13

TOTAL GAS PROD: 104,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

01	434	N	295	-0-	-139	-0-	288	1	7	9	N	6					139
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	300	1	47	3	N	-0-					139
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	249	1	144	3	N	-0-					139
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	1			N	-0-					139
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	271	1	111	3	N	-0-					139
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	255	1	117	3	N	-0-					139
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	261	1	184	3	N	-0-					139
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	246	1	192	3	N	-0-					139
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	237	1	185	3	N	-0-					139
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	252	1	171	3	N	-0-					139
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	248	1	131	3	N	-0-					139
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	347	1	161	3	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3868	3	58	9	N	53	165	1	1	8	6
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2435	3	42	9	N	38					44
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2831	3	72	9	N	65	2	8			107
04	3360	X	2718	-0-	-642	-0-	2656	3	62	9	N	56	1	8			162
05	3472	X	2742	-0-	-730	-0-	2702	3	40	9	N	36	162	1	1	8	35
06	3360	X	2322	-0-	-1038	-0-	2268	3	54	9	N	49					84
07	2914	X	2021	-0-	-893	-0-	1967	3	54	9	N	49	1	8			132
08	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2723	3	48	9	N	44	1	8			175
09	2730	X	2487	-0-	-243	-0-	2436	3	51	9	N	46	162	1	1	8	58
10	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	2409	3	48	9	N	44					102
11	2670	X	2101	-0-	-569	-0-	2053	3	48	9	N	44					146
12	2759	X	1993	-0-	-766	-0-	1949	3	44	9	N	40	167	1	1	8	18

TOTAL GAS PROD: 30,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 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	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	1	1	8			66
02	4200	X	42	-0-	-4158	-0-	42	1			N	-0-					66
03	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3230	3	56	9	N	51	6	8			111
04	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3209	3	40	9	N	36	1	8			146
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3749	3	36	9	N	33	158	1	1	8	20
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5294	3	42	9	N	38					58
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6200	3	57	9	N	52	2	8			108
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	27	1	5248	3	N	38	1	8			145
							42	9									
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5447	3	52	9	N	47	154	1	2	8	36
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5771	3	51	9	N	46					82
11	5490	X	5401	-0-	-89	-0-	5346	3	55	9	N	50					132
12	5673	X	4255	-0-	-1418	-0-	4216	3	39	9	N	35	151	1			16

TOTAL GAS PROD: 48,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5483	-0-	-469	-0-	257	1	5203	3	N	21	1	8			113
							23	9									
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	240	1	5401	3	N	20	3	8			130
							22	9									
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	239	1	7141	3	N	29	3	8			156
							32	9									
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	167	1	7221	3	N	21	2	8			175
							23	9									
05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	96	1	6531	3	N	21	2	8			194
							23	9									
06	5760	X	2182	-0-	-3578	-0-	311	1	1863	3	N	7	169	1			32
							8	9									
07	5952	X	4883	-0-	-1069	-0-	385	1	4497	3	N	1	1	8			32
							1	9									
08	5952	X	762	-0-	-5190	-0-	206	1	553	3	N	3	1	8			34
							3	9									
09	5760	X	2685	-0-	-3075	-0-	137	1	2546	3	N	2					36
							2	9									
10	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	100	1	6896	3	N	15					51
							17	9									
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	99	1	6607	3	N	24					75
							26	9									
*12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	104	1	6726	3	N	16	1	8			90
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 63,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5242	-0-	-865	-0-	436	1	4793	3	N	12	1	8			67
							13	9									
02	5516	X	4993	-0-	-523	-0-	516	1	4458	3	N	17	5	8			79
							19	9									
03	6107	X	4880	-0-	-1227	-0-	597	1	4268	3	N	14	3	8			90
							15	9									
04	5910	X	4142	-0-	-1768	-0-	643	1	3440	3	N	54	2	8			142
							59	9									
05	5518	X	2893	-0-	-2625	-0-	741	1	2133	3	N	17	2	8			157
							19	9									
06	5340	X	4340	-0-	-1000	-0-	474	1	3853	3	N	12					169
							13	9									
07	5518	X	3758	-0-	-1760	-0-	428	1	3316	3	N	13	172	1	2	8	8
							14	9									
08	4867	X	4035	-0-	-832	-0-	197	1	3836	3	N	2	2	8			8
							2	9									
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	253	1	4431	3	N	3	2	8			9
							3	9									
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	303	1	4310	3	N	21					30
							23	9									
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	291	1	4523	3	N	18					48
							20	9									
12	4836	X	4361	-0-	-475	-0-	299	1	4044	3	N	16	2	8			62
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 52,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

01	10168	X	7230	-0-	-2938	-0-	7217	3	13	9	N	12					87
02	8932	X	5973	-0-	-2959	-0-	1	1	5961	3	N	10					97
							11	9									
03	5611	X	5027	-0-	-584	-0-	400	1	4608	3	N	17					114
							19	9									
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	499	1	6928	3	N	17					131
							19	9									
05	7223	X	5936	-0-	-1287	-0-	464	1	5453	3	N	17					148
							19	9									
06	6990	X	6341	-0-	-649	-0-	428	1	5902	3	N	10	139	1			19
							11	9									
07	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	17	1	10015	3	N	34	1	8			52
							37	9									
08	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9397	3	22	9	N	20					72
09	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8871	3	14	9	N	13	1	8			84
10	10075	X	9454	-0-	-621	-0-	9428	3	26	9	N	24					108
11	9750	X	9422	-0-	-328	-0-	9388	3	34	9	N	31					139
12	10075	X	9656	-0-	-419	-0-	9612	3	44	9	N	40	161	1			18

TOTAL GAS PROD: 94,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 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	4247	X	3919	-0-	-328	-0-	464	1	3355	3	N	91	167	1	2	8	70
							100	9									
02	3864	X	2687	-0-	-1177	-0-	308	1	2304	3	N	68	7	8			131
							75	9									
03	4402	X	4004	-0-	-398	-0-	455	1	3436	3	N	103	162	1	6	8	66
							113	9									
04	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	420	1	2949	3	N	61	6	8			121
							67	9									
05	4402	X	3129	-0-	-1273	-0-	395	1	2683	3	N	46	4	8			163
							51	9									
06	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	408	1	3370	3	N	50	166	1			47
							55	9									
07	3999	X	3360	-0-	-639	-0-	397	1	2907	3	N	51	3	8			95
							56	9									
08	3999	X	3977	-0-	-22	-0-	405	1	3515	3	N	52	3	8			144
							57	9									
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	384	1	3524	3	N	55	165	1	5	8	29
							61	9									
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	402	1	3644	3	N	52					81
							57	9									
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	411	1	3564	3	N	55					136
							61	9									
*12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	419	1	3637	3	N	98	164	1	3	8	67
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 44,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

01	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	1540	3	13	9	N	12					79
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	1436	3	2	9	N	2	2	8			79
03	1581	N	1141	-0-	-440	-0-	1139	3	2	9	N	2					81
04	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	1287	3	6	9	N	5					86
05	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1475	3	20	9	N	18					104
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1356	3	13	9	N	12					116
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1290	3	43	9	N	39	155	1			-0-
08	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	1199	3	1	9	N	1					1
10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1259	3	1	9	N	1					2
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					2
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	3	1	9	N	1					3

TOTAL GAS PROD: 15,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					55
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					55
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			N	-0-					55
04	420	N	268	-0-	-152	-0-	265	1	3	9	N	3	3	8			55
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	485	1	1004	3	N	-0-					55
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	402	1	8	9	N	7					62
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	331	1	9	9	N	8	3	8			67
08	1488	N	103	-0-	-1385	-0-	100	1	3	9	N	3	52	1	18	5	-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8312	3	15	9	N	14					100
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7264	3	14	9	N	13					113
03	7905	X	6332	-0-	-1573	-0-	6314	3	18	9	N	16					129
04	8070	X	4649	-0-	-3421	-0-	57	1	4582	3	N	9					138
							10	9									
05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10316	3	17	9	N	15	1	8			152
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9236	3	11	9	N	10					162
07	8060	X	7872	-0-	-188	-0-	7866	3	6	9	N	5					167
08	8711	X	7738	-0-	-973	-0-	7734	3	4	9	N	4					171
09	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8874	3	15	9	N	14					185
10	8711	X	7910	-0-	-801	-0-	7910	3			N	-0-					185
11	8430	X	7983	-0-	-447	-0-	4	1	7969	3	N	9	157	1			37
							10	9									
12	8711	X	8629	-0-	-82	-0-	8615	3	14	9	N	13					50

TOTAL GAS PROD: 95,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1169	-0-	-1900	-0-	1044	3	125	9	N	114	175	1	1	8	74
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2661	3	116	9	N	105	2	8			177
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4017	3	114	9	N	104	171	1	4	8	106
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4457	3	165	9	N	150	177	1	2	8	77
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4657	3	145	9	N	132	154	1	2	8	53
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4612	3	103	9	N	94					147
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4383	3	108	9	N	98	161	1	2	8	82
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4313	3	106	9	N	96	161	1	1	8	16
09	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4317	3	130	9	N	118	2	8			132
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4197	3	131	9	N	119	151	1			100
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	674	1	2954	3	N	89	167	1			22
							98	9									
12	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	658	1	2744	3	N	119	104	1	1	8	36
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 47,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2106	-0-	-2203	-0-	2022	3	84	9	N	76					109
02	2352	X	1967	-0-	-385	-0-	1848	3	119	9	N	108	179	1	2	8	36
03	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2394	3	110	9	N	100	2	8			134
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2884	3	120	9	N	109	159	1			84
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3247	3	133	9	N	121	159	1	1	8	45
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3455	3	120	9	N	109					154
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3654	3	133	9	N	121	152	1	1	8	122
08	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3181	3	105	9	N	95	171	1	1	8	45
09	3570	X	3234	-0-	-336	-0-	3129	3	105	9	N	95					140
10	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3401	3	110	9	N	100	168	1			72
11	3660	X	3392	-0-	-268	-0-	136	1	3143	3	N	103	161	1			14
							113	9									
12	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	114	1	3261	3	N	107	73	1	1	8	47
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 37,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2318	3	56	9	N	51	175	1			47
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2507	3	26	9	N	24					71
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2740	3	31	9	N	28					99
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2662	3	165	9	N	150	173	1			76
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2738	3	11	9	N	10					86
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2754	3	10	9	N	9					95
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2837	3	17	9	N	15					110
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2717	3	11	9	N	10					120
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2485	3	9	9	N	8	42	1			86
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2347	3	14	9	N	13					99
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					99
*12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2706	3	112	9	N	102	165	1			36

TOTAL GAS PROD: 31,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 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	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5663	3	31	9	N	28					147
02	4956	X	4871	-0-	-85	-0-	4840	3	31	9	N	28					175
03	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	5174	3	35	9	N	32	175	1			32
04	5460	X	4768	-0-	-692	-0-	4737	3	31	9	N	28					60
05	5642	X	5185	-0-	-457	-0-	5159	3	26	9	N	24					84
06	5460	X	5101	-0-	-359	-0-	5082	3	19	9	N	17					101
07	5394	X	5187	-0-	-207	-0-	5170	3	17	9	N	15					116
08	5208	X	5084	-0-	-124	-0-	5066	3	18	9	N	16					132
09	5100	X	4935	-0-	-165	-0-	4915	3	20	9	N	18	130	1			20
10	5270	X	5237	-0-	-33	-0-	5187	3	50	9	N	45					65
11	5100	X	4845	-0-	-255	-0-	4791	3	54	9	N	49					114
12	5177	X	4589	-0-	-588	-0-	4554	3	35	9	N	32					146

TOTAL GAS PROD: 60,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2180	-0-	-2160	-0-	482	1	1658	3	N	36					119
							40	9									
02	3808	X	986	-0-	-2822	-0-	465	1	506	3	N	14					133
							15	9									
03	4061	X	823	-0-	-3238	-0-	522	1	293	3	N	7					140
							8	9									
04	3150	X	620	-0-	-2530	-0-	606	1	14	9	N	13					153
05	2852	X	1459	-0-	-1393	-0-	296	1	1112	3	N	46	173	1			26
							51	9									
06	2100	X	802	-0-	-1298	-0-	448	1	337	3	N	15					41
							17	9									
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	523	1	548	3	N	24					65
							26	9									
08	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	362	1	1836	3	N	27					92
							30	9									
09	1410	X	1369	-0-	-41	-0-	338	1	1008	3	N	21					113
							23	9									
10	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	564	1	1010	3	N	47					160
							52	9									
11	2160	X	1970	-0-	-190	-0-	389	1	1520	3	N	55	176	1			39
							61	9									
*12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	292	1	2667	3	N	28					67
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 18,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8061	-0-	-898	-0-	8061	3			N	-0-					152
02	8092	X	2133	-0-	-5959	-0-	2131	3	2	9	N	2	2	8			152
03	8959	X	4854	-0-	-4105	-0-	4854	3			N	-0-					152
04	8220	X	5155	-0-	-3065	-0-	5154	3	1	9	N	1	1	8			152
05	8060	X	6050	-0-	-2010	-0-	6049	3	1	9	N	1	1	8			152
06	7800	X	6609	-0-	-1191	-0-	6609	3			N	-0-					152
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6541	3	1	9	N	1	1	8			152
08	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6601	3	1	9	N	1					153
09	6600	X	5434	-0-	-1166	-0-	5431	3	3	9	N	3	1	8			155
10	6820	X	5953	-0-	-867	-0-	5949	3	4	9	N	4					159
11	6600	X	5325	-0-	-1275	-0-	5316	3	9	9	N	8					167
12	6603	X	4752	-0-	-1851	-0-	4742	3	10	9	N	9	106	1			70

TOTAL GAS PROD: 67,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 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	7161	X	6347	-0-	-814	-0-	32	1	6297	3	N	16	2	8			18
							18	9									
02	6748	X	5894	-0-	-854	-0-	22	1	5853	3	N	17	7	8			28
							19	9									
03	7471	X	4294	-0-	-3177	-0-	29	1	4254	3	N	10	2	8			36
							11	9									
04	7230	X	4143	-0-	-3087	-0-	10	1	4126	3	N	6	1	8			41
							7	9									
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	31	1	7165	3	N	12	4	8			49
							13	9									
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	37	1	6475	3	N	1					50
							1	9									
07	6541	X	5965	-0-	-576	-0-	17	1	5939	3	N	8	3	8			55
							9	9									
08	7223	X	6205	-0-	-1018	-0-	6186	3	19	9	N	17	2	8			70
09	6990	X	4587	-0-	-2403	-0-	12	1	4574	3	N	1	1	8			70
							1	9									
10	7223	X	6161	-0-	-1062	-0-	25	1	6124	3	N	11					81
							12	9									
11	6510	X	6442	-0-	-68	-0-	23	1	6405	3	N	13					94
							14	9									
12	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	21	1	5879	3	N	15	2	8			107
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 69,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3255	3	8	9	N	7					21
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2947	3	10	9	N	9					30
03	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3232	3	14	9	N	13					43
04	3150	X	3148	-0-	-2	-0-	3138	3	10	9	N	9					52
05	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	3184	3	3	9	N	3					55
06	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	3143	3	6	9	N	5					60
07	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	3111	3	4	9	N	4					64
08	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2992	3	6	9	N	5					69
09	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	3063	3	2	9	N	2					71
10	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	2883	3	3	9	N	3					74
11	3150	X	2814	-0-	-336	-0-	2803	3	11	9	N	10					84
12	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	2999	3	21	9	N	19					103

TOTAL GAS PROD: 36,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

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	6076	X	5611	-0-	-465	-0-		5567	3	44	9	N	40					165
02	5488	X	5028	-0-	-460	-0-		4995	3	33	9	N	30	160	1			35
03	6076	X	5355	-0-	-721	-0-		5319	3	36	9	N	33					68
04	5760	X	4822	-0-	-938	-0-		4792	3	30	9	N	27					95
05	5828	X	4569	-0-	-1259	-0-		4535	3	34	9	N	31					126
06	5430	X	3877	-0-	-1553	-0-		3853	3	24	9	N	22					148
07	5580	X	3756	-0-	-1824	-0-		3730	3	26	9	N	24	154	1			18
08	5363	X	2486	-0-	-2877	-0-		14	1	2459	3	N	12					30
								13	9									
09	4830	X	3502	-0-	-1328	-0-		203	1	3271	3	N	25					55
								28	9									
10	4557	X	3970	-0-	-587	-0-		172	1	3768	3	N	27					82
								30	9									
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-		4764	3	34	9	N	31					113
*12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-		5275	3	35	9	N	32	114	1			31

TOTAL GAS PROD: 53,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

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	3069	X	2645	-0-	-424	-0-		2578	3	67	9	N	61	170	1	1	8	71
02	2800	X	2254	-0-	-546	-0-		2156	3	98	9	N	89					160
03	3100	X	3025	-0-	-75	-0-		2895	3	130	9	N	118	165	1	1	8	112
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-		3091	3	121	9	N	110	164	1	2	8	56
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-		2979	3	114	9	N	104					160
06	2940	X	2550	-0-	-390	-0-		2465	3	85	9	N	77	163	1			74
07	3317	X	2757	-0-	-560	-0-		2665	3	92	9	N	84	1	8			157
08	3317	X	2702	-0-	-615	-0-		403	1	2183	3	N	105	171	1			91
								116	9									
09	3210	X	2858	-0-	-352	-0-		357	1	2391	3	N	100	1	8			190
								110	9									
10	3100	X	2720	-0-	-380	-0-		285	1	2369	3	N	60	171	1			79
								66	9									
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-		382	1	2950	3	N	111	164	1			26
								122	9									
*12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-		403	1	2877	3	N	103	1	8			128
								113	9									

TOTAL GAS PROD: 34,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 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	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5898	3	117	9	N	106	1	8			130
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5255	3	94	9	N	85	164	1	1	8	50
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5773	3	89	9	N	81	1	8			130
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5354	3	91	9	N	83	163	1	2	8	48
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5585	3	100	9	N	91					139
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5358	3	79	9	N	72	157	1			54
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5433	3	107	9	N	97	2	8			149
08	5363	X	5159	-0-	-204	-0-	5067	3	92	9	N	84	157	1	1	8	75
09	5190	X	4268	-0-	-922	-0-	24	1	4180	3	N	58					133
							64	9									
10	5363	X	4672	-0-	-691	-0-	4602	3	70	9	N	64					197
11	5190	X	4539	-0-	-651	-0-	4447	3	92	9	N	84	167	1			114
12	5363	X	4419	-0-	-944	-0-	4338	3	81	9	N	74	163	1	1	8	24

TOTAL GAS PROD: 62,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

01	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					71
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7869	3	11	9	N	10					81
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9070	3	34	9	N	31					112
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8644	3	23	9	N	21					133
05	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8144	3	22	9	N	20					153
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3			N	-0-					153
07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3			N	-0-					153
08	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7661	3	3	9	N	3					156
09	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7898	3	9	9	N	8					164
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8292	3	29	9	N	26	182	1			8
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8048	3	10	9	N	9					17
*12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7988	3	11	9	N	10					27

TOTAL GAS PROD: 98,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

01	4898	X	4234	-0-	-664	-0-	322	1	3857	3	N	50					73
							55	9									
02	4424	X	4097	-0-	-327	-0-	322	1	3724	3	N	46					119
							51	9									
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	329	1	4531	3	N	48					167
							53	9									
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	277	1	4234	3	N	47	162	1			52
							52	9									
05	4526	X	4211	-0-	-315	-0-	303	1	3853	3	N	50					102
							55	9									
06	4740	X	4382	-0-	-358	-0-	283	1	4058	3	N	37					139
							41	9									
07	4898	X	3790	-0-	-1108	-0-	307	1	3428	3	N	50					189
							55	9									
08	4898	X	4823	-0-	-75	-0-	292	1	4470	3	N	55	1	8			243
							61	9									
09	4560	X	4464	-0-	-96	-0-	270	1	4076	3	N	107	166	1			184
							118	9									
10	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	294	1	4015	3	N	47	139	1			92
							52	9									
11	4680	X	4001	-0-	-679	-0-	317	1	3616	3	N	62					154
							68	9									
12	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	373	1	3781	3	N	66	86	1			134
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 52,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 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	6231	X	5965	-0-	-266	-0-	297	1	5607	3	N	55					174
							61	9									
02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	238	1	5454	3	N	50	181	1			43
							55	9									
03	6231	X	4645	-0-	-1586	-0-	288	1	4313	3	N	40					83
							44	9									
04	5760	X	4823	-0-	-937	-0-	300	1	4477	3	N	42					125
							46	9									
05	6355	X	4357	-0-	-1998	-0-	316	1	4000	3	N	37					162
							41	9									
06	6150	X	5705	-0-	-445	-0-	317	1	5340	3	N	44	175	1			31
							48	9									
07	6355	X	5711	-0-	-644	-0-	313	1	5352	3	N	42					73
							46	9									
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	313	1	4755	3	N	38	1	8			110
							42	9									
09	5700	X	5423	-0-	-277	-0-	330	1	5025	3	N	62					172
							68	9									
10	5890	X	5262	-0-	-628	-0-	326	1	4874	3	N	56	204	1			24
							62	9									
11	5700	X	5327	-0-	-373	-0-	279	1	4998	3	N	45					69
							50	9									
*12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	247	1	5751	3	N	52	82	1			39
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 64,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10643	-0-	-269	-0-	10566	3	77	9	N	70	1	8			131
02	9856	X	8608	-0-	-1248	-0-	8554	3	54	9	N	49	164	1	2	8	14
03	10943	X	10323	-0-	-620	-0-	10217	3	106	9	N	96	1	8			109
04	10590	X	9506	-0-	-1084	-0-	9447	3	59	9	N	54	2	8			161
05	10943	X	10211	-0-	-732	-0-	10167	3	44	9	N	40	1	8			200
06	10290	X	9412	-0-	-878	-0-	9350	3	62	9	N	56	169	1			87
07	10323	X	9135	-0-	-1188	-0-	9071	3	64	9	N	58	1	8			144
08	10323	X	9315	-0-	-1008	-0-	9242	3	73	9	N	66	168	1	1	8	41
09	9870	X	9310	-0-	-560	-0-	9244	3	66	9	N	60	2	8			99
10	10199	X	9497	-0-	-702	-0-	9450	3	47	9	N	43					142
11	9420	X	9222	-0-	-198	-0-	9160	3	62	9	N	56	177	1			21
*12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9852	3	83	9	N	75	86	1	2	8	8

TOTAL GAS PROD: 115,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	33 1		14	9	N	13					20
07	14B2 EXT		304	-0-	304	304	294 1		10	9	N	9					29
08	14B2 EXT		742	-0-	742	1046	727 1		15	9	N	14					43
09	14B2 EXT		764	-0-	764	1810	752 1		12	9	N	11					54
10	2434	X	624	-0-	-1810	-0-	618 1		6	9	N	5					59
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	734 1		189	9	N	172					231
*12	3100	N	6623	-0-	3523	3523	810 1 334 9		5479	3	N	304	332	1			203

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

01	1147	N	528	-0-	-619	-0-	485 1 32 9		11	3	N	29	2	8			111
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	509 1 44 9		710	3	N	40	5	8			146
03	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	525 1 44 9		441	3	N	40	166	1	5	8	15
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	504 1 52 9		290	3	N	47	5	8			57
05	1147	N	935	-0-	-212	-0-	437 1 44 9		454	3	N	40	4	8			93
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	491 1 44 9		606	3	N	40					133
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	348 1 44 9		760	3	N	40	3	8			170
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	551 1 56 9		777	3	N	51	160	1	3	8	58
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	558 1 55 9		665	3	N	50	3	8			105
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	587 1 53 9		507	3	N	48	49	1			104
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	556 1 36 9		465	3	N	33					137
12	1147	N	845	-0-	-302	-0-	563 1 46 9		236	3	N	42	164	1	3	8	12

TOTAL GAS PROD: 12,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1921	-0-		-2450		-0-	350	1	1421	3	N	136	168	1	1	8	86
									150	9									
02	4113	X	4113	-0-		-0-		-0-	246	1	3701	3	N	151					237
									166	9									
03	4371	X	3539	-0-		-832		-0-	266	1	3132	3	N	128	167	1	1	8	197
									141	9									
04	4230	X	4207	-0-		-23		-0-	281	1	3777	3	N	135	159	1			173
									149	9									
05	4371	X	3979	-0-		-392		-0-	206	1	3645	3	N	116	171	1			118
									128	9									
06	4230	X	3982	-0-		-248		-0-	256	1	3576	3	N	136	172	1			82
									150	9									
07	4371	X	3981	-0-		-390		-0-	182	1	3659	3	N	127	164	1	1	8	44
									140	9									
08	4340	X	3979	-0-		-361		-0-	296	1	3539	3	N	131	165	1			10
									144	9									
09	4223	X	4223	-0-		-0-		-0-	283	1	3798	3	N	129	1	8			138
									142	9									
10	4170	X	4170	-0-		-0-		-0-	292	1	3768	3	N	100	164	1			74
									110	9									
11	4096	X	4096	-0-		-0-		-0-	304	1	3661	3	N	119					193
									131	9									
12	4371	X	4292	-0-		-79		-0-	288	1	3848	3	N	142	325	1			10
									156	9									

TOTAL GAS PROD: 46,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,550

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4698	-0-		-572		-0-	642	1	3999	3	N	52					135
									57	9									
02	4760	X	3845	-0-		-915		-0-	478	1	3288	3	N	72	170	1			37
									79	9									
03	5270	X	4195	-0-		-1075		-0-	556	1	3582	3	N	52					89
									57	9									
04	4740	X	4059	-0-		-681		-0-	609	1	3394	3	N	51					140
									56	9									
05	4805	X	2833	-0-		-1972		-0-	885	1	1907	3	N	37					177
									41	9									
06	4560	X	2919	-0-		-1641		-0-	858	1	2021	3	N	36	169	1			44
									40	9									
07	4247	X	3094	-0-		-1153		-0-	682	1	2333	3	N	72					116
									79	9									
08	4185	X	2904	-0-		-1281		-0-	619	1	2207	3	N	71					187
									78	9									
09	4050	X	3230	-0-		-820		-0-	600	1	2596	3	N	31	172	1	1	8	45
									34	9									
10	3840	X	3840	-0-		-0-		-0-	620	1	3163	3	N	52					97
									57	9									
11	3531	X	3531	-0-		-0-		-0-	566	1	2928	3	N	34	68	1			63
									37	9									
*12	3555	X	3555	-0-		-0-		-0-	620	1	2854	3	N	74					137
									81	9									

TOTAL GAS PROD: 42,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4318	-0-	-1231	-0-	4318	3			N	-0-					122
02	5012	X	4091	-0-	-921	-0-	4088	3	3	9	N	3	2	8			123
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	21	1	7565	3	N	-0-					123
04	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10541	3	7	9	N	6	2	8			127
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	8	1	9709	3	N	-0-					127
06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	3	1	8115	3	N	-0-					127
07	8866	X	6729	-0-	-2137	-0-	6725	3	4	9	N	4	1	8			130
08	8866	X	8217	-0-	-649	-0-	8216	3	1	9	N	1	1	8			130
09	8580	X	7063	-0-	-1517	-0-	7062	3	1	9	N	1	1	8			130
10	8866	X	6794	-0-	-2072	-0-	6794	3			N	-0-					130
11	8130	X	7698	-0-	-432	-0-	7698	3			N	-0-					130
12	8215	X	6464	-0-	-1751	-0-	6462	3	2	9	N	2	1	8			131

TOTAL GAS PROD: 87,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6310	-0-	-975	-0-	6300	3	10	9	N	9	1	8			160
02	6160	X	5401	-0-	-759	-0-	5398	3	3	9	N	3	2	8			161
03	6541	X	576	-0-	-5965	-0-	576	1			N	-0-					161
04	6330	X	71	-0-	-6259	-0-	70	1	1	9	N	1	1	8			161
05	6479	X	1800	-0-	-4679	-0-	351	1	1449	3	N	-0-					161
06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	6	1	7991	3	N	-0-					161
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8457	3	2	9	N	2	2	8			161
08	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8036	3	1	9	N	1	1	8			161
09	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7468	3	1	9	N	1	1	8			161
10	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7947	3	4	9	N	4	81	5			84
11	7350	X	6973	-0-	-377	-0-	6959	3	14	9	N	13					97
12	7595	X	6662	-0-	-933	-0-	6640	3	22	9	N	20	1	8			116

TOTAL GAS PROD: 67,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3897	-0-	-1900	-0-	3874	3	23	9	N	21					39
02	4956	X	4741	-0-	-215	-0-	4713	3	28	9	N	25					64
03	5053	X	2624	-0-	-2429	-0-	2602	3	22	9	N	20	1	8			83
04	4890	X	3478	-0-	-1412	-0-	3471	3	7	9	N	6					89
05	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	4663	3	13	9	N	12					101
06	5070	X	3736	-0-	-1334	-0-	3724	3	12	9	N	11					112
07	5239	X	3878	-0-	-1361	-0-	3843	3	35	9	N	32					144
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4972	3	23	9	N	21					165
09	4530	X	4008	-0-	-522	-0-	3995	3	13	9	N	12	171	1			6
10	4681	X	3047	-0-	-1634	-0-	1	1	3038	3	N	7					13
							8	9									
11	4830	X	1991	-0-	-2839	-0-	1984	3	7	9	N	6					19
12	4991	X	375	-0-	-4616	-0-	353	3	22	9	N	20					39

TOTAL GAS PROD: 41,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6322	-0-	-219	-0-		6308	3	14	9	N	13					35
02	5908	X	5526	-0-	-382	-0-		5513	3	13	9	N	12	2	8			45
03	6541	X	5930	-0-	-611	-0-		5916	3	14	9	N	13					58
04	6240	X	5652	-0-	-588	-0-		5639	3	13	9	N	12					70
05	6386	X	5674	-0-	-712	-0-		5659	3	15	9	N	14	1	8			83
06	6120	X	5411	-0-	-709	-0-		5405	3	6	9	N	5					88
07	6107	X	5509	-0-	-598	-0-		5503	3	6	9	N	5	1	8			92
08	5921	X	5326	-0-	-595	-0-		5319	3	7	9	N	6					98
09	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-		5661	3	2	9	N	2	1	8			99
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-		5788	3	6	9	N	5					104
11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-		5457	3	4	9	N	4					108
12	5859	X	5421	-0-	-438	-0-		5413	3	8	9	N	7	59	1			56

TOTAL GAS PROD: 67,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-		360	1			N	-0-					66
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-		284	1	1326	3	N	-0-					66
03	372	X	336	-0-	-36	-0-		336	1			N	-0-					66
04	360	X	343	-0-	-17	-0-		334	1	9	9	N	8					74
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-		403	1	2392	3	N	123					197
								135	9									
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-		390	1	2983	3	N	8	169	1			36
								9	9									
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-		401	1	2947	3	N	18					54
								20	9									
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-		399	1	3101	3	N	15					69
								17	9									
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-		374	1	3500	3	N	16					85
								18	9									
10	3503	X	2804	-0-	-699	-0-		403	1	2389	3	N	11					96
								12	9									
11	3390	X	2912	-0-	-478	-0-		387	1	2483	3	N	38					134
								42	9									
*12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-		403	1	3819	3	N	22					156
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 29,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

	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	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4310	3	83	9	N	75					122
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3650	3	74	9	N	67	160	1			29
03	4836	X	4141	-0-	-695	-0-	4072	3	69	9	N	63					92
04	4680	X	4052	-0-	-628	-0-	3982	3	70	9	N	64					156
05	4836	X	4208	-0-	-628	-0-	4144	3	64	9	N	58	155	1			59
06	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	3997	3	66	9	N	60	55	1			64
07	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3867	3	63	9	N	57					121
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4482	3	67	9	N	61	165	1			17
09	4080	X	4019	-0-	-61	-0-	3960	3	59	9	N	54					71
10	4216	X	3701	-0-	-515	-0-	3645	3	56	9	N	51					122
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4954	3	69	9	N	63	155	1			30
*12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5286	3	79	9	N	72					102

TOTAL GAS PROD: 51,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

	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	10075	X	9625	-0-	-450	-0-	9546	3	79	9	N	72					163
02	9100	X	8672	-0-	-428	-0-	8618	3	54	9	N	49	167	1			45
03	10075	X	9553	-0-	-522	-0-	9501	3	52	9	N	47					92
04	9750	X	9051	-0-	-699	-0-	9004	3	47	9	N	43					135
05	9827	X	9327	-0-	-500	-0-	9286	3	41	9	N	37	152	1			20
06	9300	X	8936	-0-	-364	-0-	8895	3	41	9	N	37					57
07	9610	X	9344	-0-	-266	-0-	9305	3	39	9	N	35					92
08	9548	X	9021	-0-	-527	-0-	8969	3	52	9	N	47					139
09	9060	X	8651	-0-	-409	-0-	8612	3	39	9	N	35	171	1			3
10	9331	X	9089	-0-	-242	-0-	9033	3	56	9	N	51					54
11	9030	X	8412	-0-	-618	-0-	8370	3	42	9	N	38					92
12	9331	X	8501	-0-	-830	-0-	8483	3	18	9	N	16					108

TOTAL GAS PROD: 108,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

	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	874	X	874	-0-	-0-	-0-	789	3	85	9	N	77	169	1			58
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	589	3	63	9	N	57					115
03	784	X	784	-0-	-0-	-0-	718	3	66	9	N	60	159	1			16
04	840	X	378	-0-	-462	-0-	347	3	31	9	N	28					44
05	868	X	421	-0-	-447	-0-	384	3	37	9	N	34					78
06	840	X	513	-0-	-327	-0-	467	3	46	9	N	42	109	1			11
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	817	3	58	9	N	53					64
08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	840	3	63	9	N	57					121
09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	893	3	62	9	N	56	154	1			23
10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	918	3	58	9	N	53					76
11	870	X	685	-0-	-185	-0-	637	3	48	9	N	44					120
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	803	1	428	3	N	56	167	1			9
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

	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	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6947	3	61	9	N	55	165	1			20
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6209	3	68	9	N	62					82
03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7175	3	69	9	N	63					145
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6756	3	17	9	N	15					160
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6512	3	3	9	N	3					163
06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7323	3	42	9	N	38	154	1			47
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7368	3	43	9	N	39					86
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7220	3	43	9	N	39					125
09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6850	3	34	9	N	31					156
10	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6976	3	42	9	N	38	157	1			37
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6718	3	55	9	N	50					87
*12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6611	3	17	9	N	15					102

TOTAL GAS PROD: 83,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2105	3	91	9	N	83					130
02	1960	N	1959	-0-	-1	-0-	1879	3	80	9	N	73	164	1			39
03	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2026	3	95	9	N	86					125
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2078	3	88	9	N	80	166	1			39
05	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	1808	3	85	9	N	77					116
06	2040	N	1508	-0-	-532	-0-	393	1	1035	3	N	73	152	1			37
							80	9									
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	323	1	1799	3	N	82					119
							90	9									
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	780	1	1862	3	N	73	161	1	1	8	30
							80	9									
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	694	1	1947	3	N	81					111
							89	9									
10	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	714	1	1363	3	N	78	170	1			19
							86	9									
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	724	1	1905	3	N	85					104
							94	9									
*12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	698	1	2182	3	N	72	154	1			22
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 27,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 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	899	N	876	-0-	-23	-0-	820	3	56	9	N	51					122
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	748	3	72	9	N	65	168	1			19
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	776	3	59	9	N	54					73
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	833	3	64	9	N	58					131
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	798	3	76	9	N	69	172	1			28
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	787	3	66	9	N	60					88
07	930	N	874	-0-	-56	-0-	802	3	72	9	N	65					153
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	804	3	43	9	N	39	169	1	1	8	22
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	782	3	80	9	N	73					95
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	811	3	69	9	N	63	27	1			131
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	756	3	81	9	N	74	152	1			53
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	785	3	65	9	N	59					112

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5929	-0-	-488	-0-	5928	3	1	9	N	1					3
02	5796	X	4062	-0-	-1734	-0-	4062	3			N	-0-					3
03	5487	X	4574	-0-	-913	-0-	4574	3			N	-0-					3
04	5730	X	3912	-0-	-1818	-0-	3912	3			N	-0-					3
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6860	3	2	9	N	2					5
06	5730	X	4617	-0-	-1113	-0-	866	1	3751	3	N	-0-					5
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	43	1	6765	3	N	65					70
							72	9									
08	6851	X	2575	-0-	-4276	-0-	2571	3	4	9	N	4					74
09	6630	X	5079	-0-	-1551	-0-	5062	3	17	9	N	15	89	1			-0-
10	6882	X	3833	-0-	-3049	-0-	81	1	3750	3	N	2					2
							2	9									
11	6660	X	6396	-0-	-264	-0-	6386	3	10	9	N	9					11
12	6882	X	6262	-0-	-620	-0-	6228	3	34	9	N	31					42

TOTAL GAS PROD: 60,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8198	-0-	-296	-0-	8195	3	3	9	N	3					54
02	7616	X	5946	-0-	-1670	-0-	5943	3	3	9	N	3					57
03	8370	X	4015	-0-	-4355	-0-	4015	3			N	-0-					57
04	8100	X	4356	-0-	-3744	-0-	4356	3			N	-0-					57
05	8370	X	3745	-0-	-4625	-0-	3744	3	1	9	N	1					58
06	7920	X	4824	-0-	-3096	-0-	4	1	4820	3	N	-0-					58
07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	88	1	7739	3	N	81					139
							89	9									
08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7792	3	6	9	N	5					144
09	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7322	3	20	9	N	18	156	1			6
10	7905	X	7139	-0-	-766	-0-	7131	3	8	9	N	7					13
11	7650	X	6691	-0-	-959	-0-	6679	3	12	9	N	11					24
12	7905	X	6811	-0-	-1094	-0-	6771	3	40	9	N	36					60

TOTAL GAS PROD: 74,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 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	14291	X	13164	-0-	-1127	-0-	12973	3	191	9	N	174	176	1			98
02	12376	X	11377	-0-	-999	-0-	11171	3	206	9	N	187	171	1			114
03	13454	X	12275	-0-	-1179	-0-	12111	3	164	9	N	149	174	1			89
04	12780	X	12560	-0-	-220	-0-	12436	3	124	9	N	113	162	1	1	8	39
05	13175	X	9110	-0-	-4065	-0-	32	1	9019	3	N	54					93
							59	9									
06	12750	X	11727	-0-	-1023	-0-	33	1	11631	3	N	57					150
							63	9									
07	12989	X	9730	-0-	-3259	-0-	70	1	9617	3	N	39					189
							43	9									
08	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	67	1	12982	3	N	121	178	1			132
							133	9									
09	12570	X	10201	-0-	-2369	-0-	10105	3	96	9	N	87					219
10	12121	X	11656	-0-	-465	-0-	11571	3	85	9	N	77	174	1			122
11	12750	X	11260	-0-	-1490	-0-	11146	3	114	9	N	104	177	1			49
12	13175	X	11911	-0-	-1264	-0-	11725	3	186	9	N	169	172	1			46

TOTAL GAS PROD: 138,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	40	170	1			21
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	614	3	26	9	N	24					45
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1005	3	23	9	N	21					66
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	250	3	22	9	N	20					86
05	558	N	284	-0-	-274	-0-	251	3	33	9	N	30					116
06	540	N	201	-0-	-339	-0-	184	3	17	9	N	15					131
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					131
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	121	3	10	9	N	9	140	1			-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3216	3	9	9	N	8					80
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2991	3	9	9	N	8					88
03	6076	X	3257	-0-	-2819	-0-	3248	3	9	9	N	8					96
04	5880	X	3457	-0-	-2423	-0-	3451	3	6	9	N	5					101
05	6076	X	3546	-0-	-2530	-0-	3542	3	4	9	N	4	66	1			39
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3779	3	1	9	N	1					40
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4063	3	4	9	N	4					44
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5676	3	4	9	N	4					48
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5441	3	1	9	N	1					49
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5366	3	6	9	N	5					54
11	5490	X	4304	-0-	-1186	-0-	4301	3	3	9	N	3					57
12	5673	X	4474	-0-	-1199	-0-	4468	3	6	9	N	5					62

TOTAL GAS PROD: 49,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7206	-0-	-234	-0-	572	1	6495	3	N	126	159	1	1	8	60
							139	9									
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	545	1	6178	3	N	89					149
							98	9									
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	546	1	6920	3	N	82	166	1			65
							90	9									
04	7200	X	6707	-0-	-493	-0-	561	1	6056	3	N	82	1	8			146
							90	9									
05	7440	X	7386	-0-	-54	-0-	587	1	6697	3	N	93	159	1			80
							102	9									
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	574	1	6753	3	N	81	94	1			67
							89	9									
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	581	1	7143	3	N	90	1	8			156
							99	9									
08	7440	X	7355	-0-	-85	-0-	847	1	6420	3	N	80	222	1	1	8	13
							88	9									
09	7200	X	6803	-0-	-397	-0-	173	1	6517	3	N	103					116
							113	9									
10	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	402	1	6233	3	N	85	169	1			32
							94	9									
11	7200	X	6572	-0-	-628	-0-	374	1	6108	3	N	82					114
							90	9									
*12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	224	1	7960	3	N	100	154	1			60
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 86,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	315	1	4655	3	N	171	178	1			40
							188	9									
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	257	1	4244	3	N	66	1	8			105
							73	9									
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	334	1	4613	3	N	54					159
							59	9									
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	304	1	4478	3	N	51	162	1	1	8	47
							56	9									
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	291	1	4538	3	N	45					92
							50	9									
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	290	1	4655	3	N	50	77	1			65
							55	9									
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	314	1	4874	3	N	40					105
							44	9									
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	11	1	6175	3	N	53	105	1	1	8	52
							58	9									
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6099	3	50	9	N	45					97
10	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6499	3	52	9	N	47					144
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6476	3	56	9	N	51	168	1			27
*12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6659	3	52	9	N	47	20	1			54

TOTAL GAS PROD: 66,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	554	1	3752	3	N	22					155
							24	9									
02	3304	X	3055	-0-	-249	-0-	453	1	2593	3	N	8					163
							9	9									
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	535	1	4033	3	N	89	168	1			84
							98	9									
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	534	1	3877	3	N	43					127
							47	9									
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	333	1	4125	3	N	34					161
							37	9									
06	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	252	1	3980	3	N	30					191
							33	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	210	1	4701	3	N	32	153	1			70
							35	9									
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	196	1	4914	3	N	32					102
							35	9									
09	4470	X	4336	-0-	-134	-0-	188	1	4124	3	N	22					124
							24	9									
10	4960	X	3729	-0-	-1231	-0-	280	1	3432	3	N	15					139
							17	9									
11	4980	X	3564	-0-	-1416	-0-	285	1	3251	3	N	25					164
							28	9									
12	5146	X	4149	-0-	-997	-0-	275	1	3833	3	N	37	150	1			51
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 51,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7194	-0-	-1331	-0-	15	1	7048	3	N	119	176	1			92
							131	9									
02	7700	X	7296	-0-	-404	-0-	7147	3	149	9	N	135	172	1			55
03	8308	X	8137	-0-	-171	-0-	7982	3	155	9	N	141	171	1			25
04	7980	X	7590	-0-	-390	-0-	7473	3	117	9	N	106					131
05	8091	X	7870	-0-	-221	-0-	7740	3	130	9	N	118	172	1			77
06	7860	X	7474	-0-	-386	-0-	7371	3	103	9	N	94					171
07	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	7665	3	180	9	N	164	166	1			169
08	8122	X	7631	-0-	-491	-0-	7511	3	120	9	N	109	160	1			118
09	7620	X	7407	-0-	-213	-0-	7289	3	118	9	N	107	169	1			56
10	7874	X	7607	-0-	-267	-0-	7493	3	114	9	N	104					160
11	7590	X	7323	-0-	-267	-0-	7216	3	107	9	N	97	175	1			82
12	7843	X	7533	-0-	-310	-0-	7412	3	121	9	N	110	160	1			32

TOTAL GAS PROD: 90,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4018	-0-	-1686	-0-	218	1	3764	3	N	33					40
							36	9									
02	5152	X	4195	-0-	-957	-0-	197	1	3975	3	N	21					61
							23	9									
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	218	1	4386	3	N	24					85
							26	9									
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	201	1	4721	3	N	30					115
							33	9									
05	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	229	1	4153	3	N	24					139
							26	9									
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	205	1	5018	3	N	31	154	1			16
							34	9									
07	5115	X	4356	-0-	-759	-0-	187	1	4140	3	N	26					42
							29	9									
08	5115	X	4908	-0-	-207	-0-	188	1	4692	3	N	25	1	8			66
							28	9									
09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	181	1	7157	3	N	16					82
							18	9									
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	204	1	5461	3	N	21					103
							23	9									
11	5250	X	4995	-0-	-255	-0-	194	1	4766	3	N	32					135
							35	9									
12	5704	X	4228	-0-	-1476	-0-	210	1	3988	3	N	27	133	1			29
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 58,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

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	4650	X	975	-0-		-3675		-0-	486	1	393	3	N	87	59	1		105
									96	9								
02	4200	X	1719	-0-		-2481		-0-	438	1	1194	3	N	79				184
									87	9								
03	3379	X	2864	-0-		-515		-0-	480	1	2295	3	N	81	178	1		87
									89	9								
04	2992	X	2992	-0-		-0-		-0-	470	1	2446	3	N	69				156
									76	9								
05	2673	X	2673	-0-		-0-		-0-	486	1	2109	3	N	71	152	1		75
									78	9								
06	4901	X	4901	-0-		-0-		-0-	315	1	4502	3	N	76				151
									84	9								
07	6579	X	6579	-0-		-0-		-0-	163	1	6329	3	N	79	163	1		67
									87	9								
08	4114	X	4114	-0-		-0-		-0-	277	1	3779	3	N	53				120
									58	9								
09	4890	X	3798	-0-		-1092		-0-	380	1	3365	3	N	48				168
									53	9								
10	6572	X	3955	-0-		-2617		-0-	396	1	3476	3	N	75	161	1		82
									83	9								
11	6360	X	5122	-0-		-1238		-0-	372	1	4663	3	N	79				161
									87	9								
12	6572	X	5007	-0-		-1565		-0-	271	1	4668	3	N	62	162	1		61
									68	9								

TOTAL GAS PROD: 44,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 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	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	369	1	2374	3	N	156	165	1	2	8	31
							172	9									
02	2884	X	2841	-0-	-43	-0-	347	1	2336	3	N	144	2	8			173
							158	9									
03	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	391	1	2493	3	N	150	173	1	2	8	148
							165	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	155	1	2715	3	N	137	169	1	2	8	114
							151	9									
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	261	1	3430	3	N	153	163	1	3	8	101
							168	9									
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	251	1	3334	3	N	145	166	1			80
							160	9									
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	251	1	3763	3	N	161	162	1	4	8	75
							177	9									
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	252	1	3718	3	N	155	166	1	2	8	62
							171	9									
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	245	1	3598	3	N	147	166	1	3	8	40
							162	9									
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	266	1	3667	3	N	149					189
							164	9									
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	281	1	3233	3	N	147	169	1			167
							162	9									
*12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	301	1	3371	3	N	116	158	1	2	8	123
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 43,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	620	1	2042	3	N	29	168	1	1	8	20
							32	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	525	1	1233	3	N	40					60
							44	9									
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	549	1	989	3	N	41	1	8			100
							45	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	585	1	852	3	N	33	1	8			132
							36	9									
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	620	1	1215	3	N	26					158
							29	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	600	1	1371	3	N	24					182
							26	9									
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	619	1	1398	3	N	37	164	1	1	8	54
							41	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	620	1	758	3	N	52	1	8			105
							57	9									
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	583	1	999	3	N	44	1	8			148
							48	9									
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	620	1	1663	3	N	42	158	1			32
							46	9									
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	600	1	1972	3	N	52					84
							57	9									
*12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	620	1	1407	3	N	35	2	8			117
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 23,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	465	N	105	-0-	-360	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	837	1	245	3	N	27	1	8			75
							30	9									
02	1036	N	751	-0-	-285	-0-	732	1	19	9	N	17	3	8			89
03	1178	N	645	-0-	-533	-0-	637	1	8	9	N	7					96
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	612	1	376	3	N	17	2	8			111
							19	9									
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	769	1	4	9	N	4					115
06	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	1			N	-0-					115
07	1054	N	420	-0-	-634	-0-	419	1	1	9	N	1					116
08	775	N	584	-0-	-191	-0-	582	1	2	9	N	2	1	8			117
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					117
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	1	11	9	N	10	125	1			2
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	1	3	9	N	3					5
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	606	1	4	9	N	4	1	8			8

TOTAL GAS PROD: 7,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	281	1	5413	3	N	100	172	1			98
							110	9									
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	266	1	4299	3	N	68					166
							75	9									
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	300	1	3475	3	N	59	176	1			49
							65	9									
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	304	1	3901	3	N	94					143
							103	9									
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	307	1	4749	3	N	104	155	1			92
							114	9									
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	294	1	4676	3	N	23					115
							25	9									
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	334	1	3745	3	N	-0-					115
08	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	472	1	1635	3	N	21					136
							23	9									
09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	466	1	767	3	N	14					150
							15	9									
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	415	1	2865	3	N	32					182
							35	9									
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	415	1	2449	3	N	37	166	1			53
							41	9									
*12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	320	1	2267	3	N	44	78	1			19
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 45,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6224	-0-	-2270	-0-	6203	3	21	9	N	19					39
02	7532	X	5627	-0-	-1905	-0-	5489	3	138	9	N	125					164
03	7316	X	5910	-0-	-1406	-0-	5785	3	125	9	N	114	175	1			103
04	6450	X	6447	-0-	-3	-0-	6346	3	101	9	N	92	1	8			194
05	6324	X	6255	-0-	-69	-0-	4	1	6178	3	N	66	176	1			84
							73	9									
06	6030	X	3723	-0-	-2307	-0-	499	1	3125	3	N	90					174
							99	9									
07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	68	1	9083	3	N	204	347	1	1	8	30
							224	9									
08	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9778	3	136	9	N	124					154
09	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9736	3	86	9	N	78	167	1			65
10	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10080	3	150	9	N	136					201
11	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9562	3	85	9	N	77	178	1			100
12	9889	X	9644	-0-	-245	-0-	9520	3	124	9	N	113	108	1			105

TOTAL GAS PROD: 92,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7393	-0-	-140	-0-	7376	3	17	9	N	15					20
02	6748	X	6732	-0-	-16	-0-	6679	3	53	9	N	48					68
03	7502	X	5467	-0-	-2035	-0-	5443	3	24	9	N	22					90
04	7260	X	1209	-0-	-6051	-0-	255	1	942	3	N	11	1	8			100
							12	9									
05	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	5	1	9131	3	N	14					114
							15	9									
06	7200	X	5537	-0-	-1663	-0-	62	1	5460	3	N	14					128
							15	9									
07	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9185	3	25	9	N	23					151
08	9145	X	3097	-0-	-6048	-0-	3086	3	11	9	N	10	159	1			2
09	8850	X	142	-0-	-8708	-0-	140	1	2	9	N	2					4
10	9207	X	5214	-0-	-3993	-0-	202	1	5012	3	N	-0-					4
11	8910	X	4493	-0-	-4417	-0-	4493	3			N	-0-					4
12	9207	X	6573	-0-	-2634	-0-	6518	3	55	9	N	50					54

TOTAL GAS PROD: 64,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8921	-0-	-503	-0-	8900	3	21	9	N	19					43
02	8596	X	7913	-0-	-683	-0-	7884	3	29	9	N	26					69
03	9517	X	6491	-0-	-3026	-0-	6466	3	25	9	N	23					92
04	9210	X	7340	-0-	-1870	-0-	7334	3	6	9	N	5					97
05	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9954	3	15	9	N	14					111
06	8640	X	8239	-0-	-401	-0-	8235	3	4	9	N	4					115
07	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10000	3	10	9	N	9					124
08	9982	X	8842	-0-	-1140	-0-	8835	3	7	9	N	6					130
09	9660	X	8918	-0-	-742	-0-	8896	3	22	9	N	20					150
10	10013	X	9000	-0-	-1013	-0-	8976	3	24	9	N	22	171	1			1
11	9690	X	8205	-0-	-1485	-0-	8192	3	13	9	N	12					13
12	10013	X	8240	-0-	-1773	-0-	8203	3	37	9	N	34					47

TOTAL GAS PROD: 102,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2978	-0-		-2385		-0-	566	1	2299	3	N	103	170	1			114
									113	9									
02	4032	X	2322	-0-		-1710		-0-	479	1	1774	3	N	63					177
									69	9									
03	3534	X	3482	-0-		-52		-0-	507	1	2888	3	N	79	174	1			82
									87	9									
04	3420	X	2959	-0-		-461		-0-	468	1	2460	3	N	28					110
									31	9									
05	3472	X	3472	-0-		-0-		-0-	497	1	2918	3	N	52					162
									57	9									
06	3360	X	727	-0-		-2633		-0-	691	1	36	9	N	33	158	1			37
07	3472	X	915	-0-		-2557		-0-	809	1	106	9	N	96					133
08	3472	X	3212	-0-		-260		-0-	483	1	2624	3	N	95	156	1			72
									105	9									
09	3360	X	3280	-0-		-80		-0-	357	1	2862	3	N	55					127
									61	9									
10	3472	X	759	-0-		-2713		-0-	501	1	225	3	N	30					157
									33	9									
11	3388	X	3388	-0-		-0-		-0-	513	1	2805	3	N	64	174	1			47
									70	9									
12	3379	X	2926	-0-		-453		-0-	326	1	2528	3	N	65	87	1			25
									72	9									

TOTAL GAS PROD: 30,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

01	496	N	476	-0-		-20		-0-	476	3			N	-0-					62
02	532	N	20	-0-		-512		-0-	20	1			N	-0-					62
03	496	N	16	-0-		-480		-0-	16	1			N	-0-					62
04	450	N	328	-0-		-122		-0-	328	3			N	-0-					62
05	31	N	15	-0-		-16		-0-	15	1			N	-0-					62
06	233	N	233	-0-		-0-		-0-	160	1	73	9	N	66					128
07	481	N	481	-0-		-0-		-0-	304	1	177	9	N	161	168	1	2	8	119
08	397	N	397	-0-		-0-		-0-	319	1	78	9	N	71	158	1	2	8	30
09	370	N	370	-0-		-0-		-0-	307	1	63	9	N	57	1	8			86
10	496	N	398	-0-		-98		-0-	335	1	63	9	N	57					143
11	390	N	310	-0-		-80		-0-	273	1	37	9	N	34	165	1			12
*12	1667	N	1667	-0-		-0-		-0-	279	1	1340	3	N	44	1	8			55
									48	9									

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6617	-0-	-513	-0-	528	1	5916	3	N	157	165	1	5	8	24
							173	9									
02	6440	X	6248	-0-	-192	-0-	465	1	5588	3	N	177	165	1	13	8	23
							195	9									
03	6789	X	5617	-0-	-1172	-0-	506	1	4858	3	N	230	162	1	9	8	82
							253	9									
04	6570	X	1252	-0-	-5318	-0-	194	1	1021	3	N	34	1	8			115
							37	9									
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	359	1	6625	3	N	163	169	1	9	8	100
							179	9									
06	6690	X	5995	-0-	-695	-0-	349	1	5482	3	N	149	172	1			77
							164	9									
07	6913	X	6399	-0-	-514	-0-	369	1	5859	3	N	155	162	1	8	8	62
							171	9									
08	7161	X	6193	-0-	-968	-0-	368	1	5668	3	N	143	166	1	4	8	35
							157	9									
09	6930	X	5714	-0-	-1216	-0-	355	1	5195	3	N	149	7	8			177
							164	9									
10	7161	X	5975	-0-	-1186	-0-	354	1	5464	3	N	143	161	1			159
							157	9									
11	6180	X	5209	-0-	-971	-0-	319	1	4765	3	N	114	164	1			109
							125	9									
12	6386	X	5631	-0-	-755	-0-	319	1	5245	3	N	61	6	8			164
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 68,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,675

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4005	-0-	-986	-0-	278	1	3668	3	N	54	1	8			82
							59	9									
02	3976	X	3622	-0-	-354	-0-	254	1	3298	3	N	64	3	8			143
							70	9									
03	4371	X	3190	-0-	-1181	-0-	282	1	2827	3	N	74	166	1	2	8	49
							81	9									
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	291	1	3812	3	N	67	1	8			115
							74	9									
05	3999	X	3294	-0-	-705	-0-	296	1	2947	3	N	46	2	8			159
							51	9									
06	3870	X	2793	-0-	-1077	-0-	307	1	2434	3	N	47	164	1			42
							52	9									
07	4309	X	2853	-0-	-1456	-0-	312	1	2502	3	N	35	2	8			75
							39	9									
08	4309	X	2793	-0-	-1516	-0-	330	1	2419	3	N	40	1	8			114
							44	9									
09	4170	X	3346	-0-	-824	-0-	301	1	2997	3	N	44	2	8			156
							48	9									
10	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	285	1	2728	3	N	50	166	1			40
							55	9									
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	295	1	2886	3	N	55					95
							61	9									
12	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	301	1	2964	3	N	90	171	1	2	8	12
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 39,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	8904	3	101	9	N	92	172	1			7
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8235	3	74	9	N	67					74
03	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9097	3	83	9	N	75					149
04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8449	3	79	9	N	72	161	1			60
05	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8618	3	69	9	N	63	110	1			13
06	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8109	3	63	9	N	57					70
07	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8199	3	68	9	N	62					132
08	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7844	3	67	9	N	61	163	1			30
09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7485	3	57	9	N	52					82
10	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7648	3	61	9	N	55					137
11	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7590	3	63	9	N	57	164	1			30
*12	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7812	3	65	9	N	59					89

TOTAL GAS PROD: 98,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 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	7130	X	6581	-0-	-549	-0-	6525	3	56	9	N	51					96
02	6244	X	2598	-0-	-3646	-0-	2575	3	23	9	N	21	110	1	2	8	5
03	6913	X	4819	-0-	-2094	-0-	4769	3	50	9	N	45					50
04	6570	X	4372	-0-	-2198	-0-	4340	3	32	9	N	29					79
05	6634	X	4964	-0-	-1670	-0-	4950	3	14	9	N	13					92
06	6360	X	5369	-0-	-991	-0-	5335	3	34	9	N	31					123
07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6157	3	58	9	N	53					176
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6026	3	32	9	N	29	173	1			32
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6049	3	45	9	N	41					73
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6269	3	37	9	N	34					107
11	6000	X	5800	-0-	-200	-0-	5743	3	57	9	N	52	120	1			39
12	6293	X	6014	-0-	-279	-0-	5969	3	45	9	N	41					80

TOTAL GAS PROD: 65,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 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	9579	X	5660	-0-	-3919	-0-	494	1	5152	3	N	13					100
							14	9									
02	8652	X	5718	-0-	-2934	-0-	425	1	5273	3	N	18	76	1	2	8	40
							20	9									
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	538	1	6496	3	N	92					132
							101	9									
04	6270	X	5705	-0-	-565	-0-	571	1	5082	3	N	47	173	1			6
							52	9									
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	472	1	6702	3	N	15					21
							17	9									
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	435	1	6506	3	N	29					50
							32	9									
07	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	279	1	9225	3	N	44					94
							48	9									
08	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	270	1	9307	3	N	40	96	1	1	8	37
							44	9									
09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	418	1	7060	3	N	22					59
							24	9									
10	9548	X	6491	-0-	-3057	-0-	548	1	5926	3	N	15					74
							17	9									
11	9300	X	4863	-0-	-4437	-0-	565	1	4269	3	N	26	63	1			37
							29	9									
12	9610	X	7720	-0-	-1890	-0-	480	1	7200	3	N	36					73
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 84,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 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	2945	X	2898	-0-	-47	-0-	363	1	2523	3	N	11					50
							12	9									
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	319	1	3066	3	N	10					60
							11	9									
03	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	332	1	2474	3	N	8					68
							9	9									
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	298	1	2982	3	N	8					76
							9	9									
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	381	1	3769	3	N	6					82
							7	9									
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	435	1	3354	3	N	4					86
							4	9									
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	612	1	2877	3	N	3	1	8			88
							3	9									
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	629	1	2586	3	N	-0-	80	1			8
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	450	1	2600	3	N	5					13
							6	9									
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	351	1	3098	3	N	5					18
							6	9									
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	305	1	3285	3	N	8					26
							9	9									
*12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	419	1	3008	3	N	13					39
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 40,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

01	3658	X	2869	-0-	-789	-0-	2791	3	78	9	N	71	171	1	1	8	41
02	2660	X	2511	-0-	-149	-0-	2456	3	55	9	N	50	2	8			89
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2715	3	62	9	N	56	1	8			144
04	2790	X	2137	-0-	-653	-0-	2082	3	55	9	N	50	164	1	1	8	29
05	2883	X	1822	-0-	-1061	-0-	1768	3	54	9	N	49					78
06	2790	X	1501	-0-	-1289	-0-	1453	3	48	9	N	44					122
07	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	1528	3	46	9	N	42	1	8			163
08	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	1965	3	51	9	N	46	153	1	1	8	55
09	2130	X	2043	-0-	-87	-0-	1988	3	55	9	N	50					105
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	1994	3	48	9	N	44					149
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1965	3	40	9	N	36	156	1			29
12	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	2044	3	54	9	N	49	1	8			77

TOTAL GAS PROD: 25,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3038	3	58	9	N	53	172	1	1	8	44
02	2772	X	2443	-0-	-329	-0-	2409	3	34	9	N	31					75
03	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	2686	3	46	9	N	42	1	8			116
04	3090	X	2712	-0-	-378	-0-	2664	3	48	9	N	44					160
05	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	2758	3	53	9	N	48	161	1			47
06	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	2689	3	44	9	N	40					87
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3028	3	57	9	N	52	1	8			138
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3004	3	57	9	N	52	165	1			25
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2784	3	46	9	N	42					67
10	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	2942	3	50	9	N	45					112
11	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	2915	3	50	9	N	45					157
12	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	2805	3	37	9	N	34	156	1			35

TOTAL GAS PROD: 34,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1956	3	100	9	N	91	174	1			82
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1712	3	121	9	N	110					192
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2148	3	124	9	N	113	170	1			135
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1964	3	72	9	N	65	169	1			31
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2411	3	116	9	N	105					136
06	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2685	3	97	9	N	88	165	1			59
07	3100	N	3448	-0-	348	348	3330	3	118	9	N	107					166
08	3100	N	3347	-0-	247	595	3240	3	107	9	N	97	166	1			97
09	3000	N	2815	-0-	-185	410	2664	3	151	9	N	137	169	1			65
10	3213	X	2803	-0-	-410	-0-	2642	3	161	9	N	146					211
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2716	3	163	9	N	148	162	1			197
*12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2183	3	100	9	N	91	159	1			129

TOTAL GAS PROD: 31,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,298

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	871	-0-	-2229	7745	871	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	775	-0-	-2025	5720	775	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	625	-0-	-2475	3245	625	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	886	-0-	-2114	1131	886	3			N	-0-					-0-
05	1999	N	868	-0-	-1131	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	462	3	20	9	N	18					166
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	407	3	18	9	N	16	167	1			15
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	434	3	11	9	N	10					25
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	389	3	13	9	N	12	1	8			36
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	410	3	23	9	N	21					57
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	383	3	10	9	N	9					66
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	376	3	17	9	N	15					81
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	410	3	10	9	N	9					90
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	377	3	18	9	N	16					106
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	365	3	28	9	N	25	121	1			10
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	351	3	8	9	N	7					17
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	345	3	10	9	N	9					26

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	661	-0-	-21	-0-	598	3	63	9	N	57					163
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	537	3	53	9	N	48	2	8			209
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	566	3	63	9	N	57	162	1			104
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	529	3	46	9	N	42					146
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	676	3	55	9	N	50					196
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	667	3	55	9	N	50	162	1			84
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	735	3	52	9	N	47					131
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	771	3	28	9	N	25					156
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	746	3	18	9	N	16					172
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	737	3	44	9	N	40	166	1			46
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	699	3	26	9	N	24					70
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	721	3	26	9	N	24					94

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

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-	N	-0-	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

01	930	N	820	-0-	-110	-0-	779	1	41	9	N	37	1	8			68
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	755	1	24	9	N	22	2	8			88
03	837	N	702	-0-	-135	-0-	677	1	25	9	N	23	1	8			110
04	780	N	646	-0-	-134	-0-	621	1	25	9	N	23	1	8			132
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	899	1	24	9	N	22					154
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	870	1	26	9	N	24	162	1			16
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	590	1	28	9	N	25					41
08	930	N	425	-0-	-505	-0-	403	1	22	9	N	20	1	8			60
09	900	N	379	-0-	-521	-0-	375	1	4	9	N	4	1	8			63
10	620	N	367	-0-	-253	-0-	365	1	2	9	N	2					65
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	367	1	11	9	N	10					75
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	728	1	10	9	N	9	1	8			83

TOTAL GAS PROD: 7,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					79
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					79
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					79
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					79
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	112	3	39	9	N	35					114
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	318	3	81	9	N	74					188
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	576	1	362	3	N	160	168	1	1	8	179
							176	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	733	1	69	9	N	63	167	1	1	8	74
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	748	1	73	3	N	61	1	8			134
							67	9									
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	781	1	163	3	N	62	157	1			39
							68	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	723	1	85	9	N	77					116
12	713	N	704	-0-	-9	-0-	577	1	54	3	N	66	158	1	1	8	23
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

01	1767	N	1189	-0-	-578	-0-	1017	3	172	9	N	156	162	1	2	8	82
02	1176	N	805	-0-	-371	-0-	693	3	112	9	N	102	3	8			181
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	722	3	139	9	N	126	169	1	2	8	136
04	1140	N	364	-0-	-776	-0-	296	3	68	9	N	62	169	1	2	8	27
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1239	3	177	9	N	161	161	1	4	8	23
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1063	3	147	9	N	134					157
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1394	3	128	9	N	116	158	1	3	8	112
08	1426	N	847	-0-	-579	-0-	759	3	88	9	N	80	1	8			191
09	1200	N	730	-0-	-470	-0-	618	3	112	9	N	102	163	1	3	8	127
10	1519	N	1103	-0-	-416	-0-	964	3	139	9	N	126	171	1			82
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1669	3	210	9	N	191	162	1			111
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1511	3	162	9	N	147	170	1	2	8	86

TOTAL GAS PROD: 13,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,503

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	393	1	1128	3	N	56	1	8			110
							62	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	354	1	895	3	N	52					162
							57	9									
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	393	1	993	3	N	66	165	1	1	8	62
							73	9									
04	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	380	1	984	3	N	59					121
							65	9									
05	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	390	1	781	3	N	67	1	8			187
							74	9									
06	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	323	1	805	3	N	61	163	1			85
							67	9									
07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	399	1	956	3	N	56					141
							62	9									
08	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	376	1	783	3	N	50	165	1	1	8	25
							55	9									
09	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	360	1	685	3	N	54	1	8			78
							59	9									
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	374	1	837	3	N	60					138
							66	9									
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	354	1	947	3	N	61	168	1			31
							67	9									
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	368	1	893	3	N	43	1	8			73
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 15,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2504	-0-	-348	-0-	434	1	1864	3	N	187	170	1	3	8	54
							206	9									
02	2576	X	2036	-0-	-540	-0-	382	1	1489	3	N	150	5	8			199
							165	9									
03	2852	X	1062	-0-	-1790	-0-	436	1	402	3	N	204	327	1	6	8	70
							224	9									
04	2700	X	2289	-0-	-411	-0-	423	1	1747	3	N	108	4	8			174
							119	9									
05	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	415	1	1574	3	N	111	158	1	5	8	122
							122	9									
06	2430	X	1641	-0-	-789	-0-	437	1	1114	3	N	82					204
							90	9									
07	2356	X	1659	-0-	-697	-0-	502	1	994	3	N	148	321	1	3	8	28
							163	9									
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	459	1	2205	3	N	158	165	1	3	8	18
							174	9									
09	2280	X	1907	-0-	-373	-0-	486	1	1254	3	N	152	4	8			166
							167	9									
10	2108	X	2081	-0-	-27	-0-	495	1	1463	3	N	112	168	1			110
							123	9									
11	2760	X	2598	-0-	-162	-0-	459	1	1990	3	N	135	170	1			75
							149	9									
*12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	480	1	1715	3	N	156	161	1	3	8	67
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 25,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 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	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	121	1	2193	3	N	12					164
							13	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	181	1	2082	3	N	9					173
							10	9									
03	2325	N	1905	-0-	-420	-0-	165	1	1728	3	N	11	163	1			21
							12	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	121	1	2303	3	N	11	1	8			31
							12	9									
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	198	1	2326	3	N	15					46
							17	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	188	1	1928	3	N	12					58
							13	9									
07	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	212	1	2174	3	N	15					73
							17	9									
08	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	222	1	2054	3	N	20	1	8			92
							22	9									
09	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	217	1	1854	3	N	16					108
							18	9									
10	2418	N	2210	-0-	-208	-0-	220	1	1975	3	N	14					122
							15	9									
11	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	211	1	1822	3	N	22					144
							24	9									
12	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	218	1	1779	3	N	17	158	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 26,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 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	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11051	3	30	9	N	27					102
02	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10075	3	23	9	N	21					123
03	10912	X	10470	-0-	-442	-0-	10438	3	32	9	N	29					152
04	10560	X	8925	-0-	-1635	-0-	8895	3	30	9	N	27	1	8			178
*05	10912	X	10523	-0-	-389	-0-	10519	3	4	9	N	4	182	1			-0-
*06	10560	X	8726	-0-	-1834	-0-	8726	3			N	-0-					-0-
*07	10912	X	1479	-0-	-9433	-0-	234	1	1243	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	10540	X	2225	-0-	-8315	-0-	184	1	2041	3	N	-0-					-0-
*09	10200	X	4323	-0-	-5877	-0-	464	1	3859	3	N	-0-					-0-
*10	10540	X	5615	-0-	-4925	-0-	170	1	5445	3	N	-0-					-0-
*11	8730	X	4163	-0-	-4567	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	311	-0-	-4153	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 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	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10027	3	29	9	N	26					115
02	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8450	3	20	9	N	18					133
03	9455	X	7792	-0-	-1663	-0-	7758	3	34	9	N	31					164
04	9330	X	8911	-0-	-419	-0-	8886	3	25	9	N	23	179	1			8
05	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11534	3	20	9	N	18					26
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10201	3	24	9	N	22					48
07	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10083	3	17	9	N	15					63
08	9641	X	9631	-0-	-10	-0-	9618	3	13	9	N	12					75
09	9330	X	8738	-0-	-592	-0-	8723	3	15	9	N	14					89
10	9641	X	8538	-0-	-1103	-0-	8525	3	13	9	N	12					101
11	9330	X	8357	-0-	-973	-0-	8331	3	26	9	N	24	117	1			8
12	9641	X	9078	-0-	-563	-0-	9047	3	31	9	N	28					36

TOTAL GAS PROD: 111,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4547	-0-	-878	-0-	389	1	4092	3	N	60					122
							66	9									
02	4900	X	3322	-0-	-1578	-0-	394	1	2862	3	N	60	177	1			5
							66	9									
03	5425	X	496	-0-	-4929	-0-	474	1	22	9	N	20					25
04	4410	X	3055	-0-	-1355	-0-	531	1	2470	3	N	49	5	8			69
							54	9									
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	605	1	4669	3	N	48					117
							53	9									
06	4410	X	3805	-0-	-605	-0-	740	1	3039	3	N	24					141
							26	9									
07	3689	X	3082	-0-	-607	-0-	572	1	2449	3	N	55	169	1	4	8	23
							61	9									
08	5332	X	2882	-0-	-2450	-0-	879	1	1945	3	N	53					76
							58	9									
09	5160	X	2792	-0-	-2368	-0-	853	1	1886	3	N	48					124
							53	9									
10	5332	X	2459	-0-	-2873	-0-	897	1	1542	3	N	18					142
							20	9									
11	3810	X	1726	-0-	-2084	-0-	857	1	837	3	N	29	25	1			146
							32	9									
12	3069	X	1626	-0-	-1443	-0-	880	1	721	3	N	23	104	1			65
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 35,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	93	1	3278	3	N	53	1	8			145
							58	9									
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2915	3	53	9	N	48	3	8			190
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3436	3	56	9	N	51	176	1	2	8	63
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3430	3	50	9	N	45	2	8			106
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3637	3	57	9	N	52	2	8			156
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3523	3	42	9	N	38	156	1			38
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3617	3	44	9	N	40	2	8			76
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3146	3	34	9	N	31	1	8			106
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2975	3	39	9	N	35	3	8			138
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3047	3	34	9	N	31					169
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3190	3	46	9	N	42	156	1			55
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3178	3	44	9	N	40	28	1	2	8	65

TOTAL GAS PROD: 40,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7907	-0-	-184	-0-	7877	3	30	9	N	27					99
02	7308	X	7152	-0-	-156	-0-	7128	3	24	9	N	22					121
03	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7896	3	41	9	N	37					158
04	7650	X	5251	-0-	-2399	-0-	5207	3	44	9	N	40	175	1			23
05	7905	X	3467	-0-	-4438	-0-	3456	3	11	9	N	10					33
06	7680	X	2509	-0-	-5171	-0-	2496	3	13	9	N	12					45
07	7936	X	4987	-0-	-2949	-0-	4954	3	33	9	N	30					75
08	7936	X	5230	-0-	-2706	-0-	5193	3	37	9	N	34					109
09	5250	X	4080	-0-	-1170	-0-	4052	3	28	9	N	25					134
10	4991	X	4862	-0-	-129	-0-	4820	3	42	9	N	38	98	1			74
11	5070	X	4480	-0-	-590	-0-	4452	3	28	9	N	25					99
12	5239	X	4700	-0-	-539	-0-	4642	3	58	9	N	53					152

TOTAL GAS PROD: 62,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

01	3472 X	2352	-0-	-1120	-0-	597	1	1661	3	N	85						115
						94	9										
02	3136 X	2000	-0-	-1136	-0-	564	1	1344	3	N	84	173	1				26
						92	9										
03	2294 X	1483	-0-	-811	-0-	687	1	638	3	N	144						170
						158	9										
04	2280 X	2117	-0-	-163	-0-	613	1	1395	3	N	99	179	1	10	8		80
						109	9										
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	663	1	2290	3	N	109	171	1				18
						120	9										
06	2280 X	2111	-0-	-169	-0-	548	1	1471	3	N	84						102
						92	9										
07	2201 X	1969	-0-	-232	-0-	525	1	1295	3	N	135	161	1	7	8		69
						149	9										
08	3069 X	1669	-0-	-1400	-0-	540	1	1057	3	N	65						134
						72	9										
09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	801	1	2693	3	N	175	170	1				139
						193	9										
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	806	1	2568	3	N	133	171	1				101
						146	9										
11	2100 X	1114	-0-	-986	-0-	773	1	241	3	N	91						192
						100	9										
12	3813 X	2239	-0-	-1574	-0-	837	1	1269	3	N	121	174	1				139
						133	9										

TOTAL GAS PROD: 27,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

01	4340 X	3305	-0-	-1035	-0-	3285	3	20	9	N	18	162	1	1	8		11
02	3976 X	2752	-0-	-1224	-0-	2739	3	13	9	N	12	1	8				22
03	4402 X	3762	-0-	-640	-0-	3727	3	35	9	N	32	2	8				52
04	4260 X	3570	-0-	-690	-0-	3533	3	37	9	N	34	1	8				85
05	3472 X	3437	-0-	-35	-0-	3387	3	50	9	N	45	1	8				129
06	3630 X	3410	-0-	-220	-0-	3384	3	26	9	N	24						153
07	3751 X	3592	-0-	-159	-0-	3563	3	29	9	N	26	157	1	1	8		21
08	3751 X	3580	-0-	-171	-0-	3550	3	30	9	N	27	1	8				47
09	3570 X	3446	-0-	-124	-0-	3417	3	29	9	N	26	1	8				72
10	3596 X	3516	-0-	-80	-0-	3485	3	31	9	N	28						100
11	3480 X	3295	-0-	-185	-0-	3262	3	33	9	N	30						130
*12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3571	3	37	9	N	34	144	1	2	8		18

TOTAL GAS PROD: 41,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9836	3	25	9	N	23					142
02	8708	X	8432	-0-	-276	-0-	8412	3	20	9	N	18					160
03	9517	X	7012	-0-	-2505	-0-	6999	3	13	9	N	12					172
04	9540	X	7068	-0-	-2472	-0-	7053	3	15	9	N	14	174	1			12
05	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10853	3	19	9	N	17					29
06	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9831	3	20	9	N	18					47
07	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9426	3	14	9	N	13					60
08	10664	X	8488	-0-	-2176	-0-	8470	3	18	9	N	16					76
09	10320	X	8352	-0-	-1968	-0-	8343	3	9	9	N	8					84
10	10664	X	9459	-0-	-1205	-0-	9448	3	11	9	N	10	53	1			41
11	9840	X	8947	-0-	-893	-0-	8928	3	19	9	N	17	53	1			5
12	9455	X	8854	-0-	-601	-0-	8836	3	18	9	N	16					21

TOTAL GAS PROD: 106,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1540	-0-	-599	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2050	-0-	-170	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1892	-0-	-402	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4286	-0-	1186	1186	4286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2019 - P/A 02/20/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	555	-0-	-654	-0-	444	1	111	9	N	101	1	8			152
02	1036	N	685	-0-	-351	-0-	402	1	185	3	N	89	165	1	2	8	74
							98	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	444	1	280	3	N	101	2	8			173
							111	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	429	1	291	3	N	76	165	1	1	8	83
							84	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	447	1	385	3	N	97	1	8			179
							107	9									
06	810	N	482	-0-	-328	-0-	396	1	86	9	N	78	170	1			87
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	438	1	216	3	N	83	1	8			169
							91	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	423	1	527	3	N	100	174	1	1	8	94
							110	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	424	1	453	3	N	100	167	1	2	8	25
							110	9									
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	463	1	172	3	N	104					129
							114	9									
11	1020	N	736	-0-	-284	-0-	450	1	183	3	N	94	164	1			59
							103	9									
12	1023	N	673	-0-	-350	-0-	469	1	104	3	N	91	1	8			149
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1907	-0-	-1658	-0-	543	1	1322	2	N	38	1	8			131
							42	9									
02	3136	X	2215	-0-	-921	-0-	560	1	1590	2	N	59	6	8			184
							65	9									
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	620	1	2765	2	N	39	175	1	1	8	47
							43	9									
04	2850	X	2009	-0-	-841	-0-	575	1	1375	2	N	54	2	8			99
							59	9									
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	618	1	2394	2	N	51	2	8			148
							56	9									
06	3330	X	2658	-0-	-672	-0-	585	1	2025	2	N	44	175	1			17
							48	9									
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	619	1	3125	2	N	41	3	8			55
							45	9									
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	620	1	4051	2	N	58	1	8			112
							64	9									
09	2970	X	2855	-0-	-115	-0-	588	1	2221	2	N	42	2	8			152
							46	9									
10	3782	X	2269	-0-	-1513	-0-	620	1	1606	2	N	39	172	1			19
							43	9									
11	4590	X	2488	-0-	-2102	-0-	600	1	1856	2	N	29					48
							32	9									
12	4743	X	2715	-0-	-2028	-0-	620	1	2038	2	N	52	2	8			98
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 34,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6151	-0-	-1072	-0-	211	1	5833	3	N	97	167	1	2	8	68
							107	9									
02	5852	X	5407	-0-	-445	-0-	193	1	5114	3	N	91	6	8			153
							100	9									
03	5952	X	4653	-0-	-1299	-0-	164	1	4420	3	N	63	174	1	3	8	39
							69	9									
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	117	1	5763	3	N	64	3	8			100
							70	9									
05	6138	X	6122	-0-	-16	-0-	200	1	5827	3	N	86	171	1	4	8	11
							95	9									
06	5940	X	5813	-0-	-127	-0-	190	1	5522	3	N	92					103
							101	9									
07	6138	X	5453	-0-	-685	-0-	186	1	5151	3	N	105	171	1	3	8	34
							116	9									
08	6138	X	5802	-0-	-336	-0-	206	1	5482	3	N	104	3	8			135
							114	9									
09	5940	X	5296	-0-	-644	-0-	190	1	5008	3	N	89	174	1	3	8	47
							98	9									
10	6107	X	4884	-0-	-1223	-0-	183	1	4555	3	N	133	38	1			142
							146	9									
11	5820	X	5153	-0-	-667	-0-	191	1	4861	3	N	92	164	1			70
							101	9									
12	5797	X	4835	-0-	-962	-0-	194	1	4528	3	N	103	157	1	3	8	13
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 65,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6447	-0-	-280	-0-	348	1	5982	3	N	106	172	1	3	8	65
							117	9									
02	6048	X	5800	-0-	-248	-0-	310	1	5380	3	N	100	10	8			155
							110	9									
03	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	344	1	5806	3	N	104	171	1	9	8	79
							114	9									
04	6240	X	5733	-0-	-507	-0-	334	1	5302	3	N	88	6	8			161
							97	9									
05	6448	X	6134	-0-	-314	-0-	306	1	5714	3	N	104	165	1	7	8	93
							114	9									
06	6240	X	6064	-0-	-176	-0-	305	1	5652	3	N	97					190
							107	9									
07	6417	X	6167	-0-	-250	-0-	287	1	5764	3	N	105	158	1	6	8	131
							116	9									
08	6262	X	6051	-0-	-211	-0-	295	1	5655	3	N	92	168	1	4	8	51
							101	9									
09	6060	X	5691	-0-	-369	-0-	303	1	5290	3	N	89	6	8			134
							98	9									
10	6262	X	5578	-0-	-684	-0-	295	1	5193	3	N	82	159	1			57
							90	9									
11	6060	X	5402	-0-	-658	-0-	323	1	4971	3	N	98	93	1			62
							108	9									
12	6169	X	5432	-0-	-737	-0-	337	1	4987	3	N	98	4	8			156
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 70,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9923	-0-	-400	-0-	9860	3	63	9	N	57					74
02	9324	X	9000	-0-	-324	-0-	8944	3	56	9	N	51	1	8			124
03	10106	X	8860	-0-	-1246	-0-	8802	3	58	9	N	53	159	1	1	8	17
04	9780	X	8236	-0-	-1544	-0-	8163	3	73	9	N	66	1	8			82
05	10075	X	8789	-0-	-1286	-0-	8733	3	56	9	N	51	1	8			132
06	9630	X	9419	-0-	-211	-0-	9372	3	47	9	N	43	152	1			23
07	9951	X	9792	-0-	-159	-0-	9745	3	47	9	N	43	1	8			65
08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9765	3	43	9	N	39	46	1			58
09	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9501	3	50	9	N	45	1	8			102
10	9796	X	9624	-0-	-172	-0-	9570	3	54	9	N	49					151
11	9480	X	9030	-0-	-450	-0-	8979	3	51	9	N	46	163	1			34
12	9858	X	9841	-0-	-17	-0-	9798	3	43	9	N	39	1	8			72

TOTAL GAS PROD: 111,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

01	5425	X	4440	-0-	-985	-0-	4436	3	4	9	N	4					89
02	4900	X	3338	-0-	-1562	-0-	3335	3	3	9	N	3					92
03	5425	X	3895	-0-	-1530	-0-	3882	3	13	9	N	12					104
04	4440	X	3810	-0-	-630	-0-	3801	3	9	9	N	8					112
05	4588	X	3560	-0-	-1028	-0-	3546	3	14	9	N	13					125
06	4290	X	3872	-0-	-418	-0-	3866	3	6	9	N	5					130
07	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3536	3	4	9	N	4					134
08	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	3597	3	2	9	N	2	131	1			5
09	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	3448	3			N	-0-					5
10	3999	X	3523	-0-	-476	-0-	3521	3	2	9	N	2					7
11	3870	X	3637	-0-	-233	-0-	3636	3	1	9	N	1					8
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3654	3	6	9	N	5					13

TOTAL GAS PROD: 44,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019 - P/A 04/11/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - P/A 04/17/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 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	9238	X	5351	-0-	-3887	-0-	182	1	5112	3	N	52	168	1			46
							57	9									
02	6888	X	3746	-0-	-3142	-0-	191	1	3534	3	N	19					65
							21	9									
03	7688	X	2001	-0-	-5687	-0-	178	1	1788	3	N	32					97
							35	9									
04	7440	X	1115	-0-	-6325	-0-	189	1	922	3	N	4					101
							4	9									
05	7688	X	221	-0-	-7467	-0-	217	1	4	9	N	4					105
06	5190	X	213	-0-	-4977	-0-	207	1	6	9	N	5					110
07	4154	X	224	-0-	-3930	-0-	214	1	10	9	N	9					119
08	2015	X	1463	-0-	-552	-0-	513	1	935	3	N	14	2	8			131
							15	9									
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	810	1	2852	3	N	26					157
							29	9									
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	828	1	2476	3	N	35	171	1			21
							39	9									
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	523	1	5859	3	N	33					54
							36	9									
*12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	749	1	7919	3	N	48					102
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 36,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4447	-0-	-389	-0-	4423	3	24	9	N	22	1	8			124
02	4368	X	4140	-0-	-228	-0-	4118	3	22	9	N	20					144
03	4588	X	4494	-0-	-94	-0-	4452	3	42	9	N	38	162	1	2	8	18
04	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	4242	3	19	9	N	17					35
05	4588	X	3736	-0-	-852	-0-	1	1	3726	3	N	8					43
							9	9									
06	4440	X	3867	-0-	-573	-0-	3857	3	10	9	N	9					52
07	4588	X	3558	-0-	-1030	-0-	3551	3	7	9	N	6					58
08	4495	X	3108	-0-	-1387	-0-	3099	3	9	9	N	8					66
09	4260	X	3494	-0-	-766	-0-	3484	3	10	9	N	9					75
10	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	3850	3	12	9	N	11					86
11	3870	X	3759	-0-	-111	-0-	3747	3	12	9	N	11					97
*12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3704	3	20	9	N	18					115

TOTAL GAS PROD: 46,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4153	-0-	-249	-0-	4124	3	29	9	N	26	177	1	1	8	29
02	3976	X	2584	-0-	-1392	-0-	2573	3	11	9	N	10					39
03	4402	X	3164	-0-	-1238	-0-	3154	3	10	9	N	9	1	8			47
04	4080	X	3361	-0-	-719	-0-	3351	3	10	9	N	9					56
05	4216	X	3594	-0-	-622	-0-	3582	3	12	9	N	11	1	8			66
06	4020	X	3370	-0-	-650	-0-	3360	3	10	9	N	9					75
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3531	3	14	9	N	13	1	8			87
08	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	3542	3	15	9	N	14	1	8			100
09	3480	X	3402	-0-	-78	-0-	3392	3	10	9	N	9	1	8			108
10	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	3498	3	17	9	N	15					123
11	3450	X	3323	-0-	-127	-0-	3311	3	12	9	N	11					134
12	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3378	3	20	9	N	18					152

TOTAL GAS PROD: 40,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3359	-0-		-330	-0-	147	1	3173	3	N	35	171	1			31
								39	9									
02	3080	X	2796	-0-		-284	-0-	98	1	2664	3	N	31	2	8			60
								34	9									
03	3410	X	1624	-0-		-1786	-0-	1579	3	45	9	N	41	2	8			99
04	3240	X	2194	-0-		-1046	-0-	2097	3	97	9	N	88	163	1	1	8	23
05	3348	X	2908	-0-		-440	-0-	2833	3	75	9	N	68					91
06	3240	X	2911	-0-		-329	-0-	2848	3	63	9	N	57					148
07	3100	X	3041	-0-		-59	-0-	2983	3	58	9	N	53	154	1	1	8	46
08	3077	X	3077	-0-		-0-	-0-	3027	3	50	9	N	45	1	8			90
09	3072	X	3072	-0-		-0-	-0-	3027	3	45	9	N	41	1	8			130
10	3038	X	2499	-0-		-539	-0-	2441	3	58	9	N	53	159	1			24
11	2970	X	2498	-0-		-472	-0-	2447	3	51	9	N	46					70
12	3162	X	2723	-0-		-439	-0-	2658	3	65	9	N	59	115	1	1	8	13

TOTAL GAS PROD: 32,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

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	3930	X	3930	-0-		-0-	-0-	3917	3	13	9	N	12					101
02	3811	X	3811	-0-		-0-	-0-	3798	3	13	9	N	12	2	8			111
03	4277	X	4277	-0-		-0-	-0-	4264	3	13	9	N	12	1	8			122
04	4737	X	4737	-0-		-0-	-0-	4734	3	3	9	N	3	1	8			124
05	5020	X	5020	-0-		-0-	-0-	5013	3	7	9	N	6	1	8			129
06	4431	X	4431	-0-		-0-	-0-	4421	3	10	9	N	9					138
07	5205	X	5205	-0-		-0-	-0-	5193	3	12	9	N	11	1	8			148
08	4780	X	4780	-0-		-0-	-0-	4760	3	20	9	N	18	1	8			165
09	4590	X	4249	-0-		-341	-0-	4234	3	15	9	N	14	154	1	1	8	24
10	4743	X	4704	-0-		-39	-0-	4698	3	6	9	N	5					29
11	4590	X	4070	-0-		-520	-0-	4064	3	6	9	N	5					34
12	4743	X	4090	-0-		-653	-0-	4077	3	13	9	N	12	1	8			45

TOTAL GAS PROD: 53,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

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	3736	X	3736	-0-		-0-	-0-	70	1	3592	3	N	67					119
								74	9									
02	3203	X	3203	-0-		-0-	-0-	49	1	3111	3	N	39	2	8			156
								43	9									
03	3569	X	3569	-0-		-0-	-0-	3546	3	23	9	N	21	1	8			176
04	3626	X	3626	-0-		-0-	-0-	3574	3	52	9	N	47	165	1			58
05	3479	X	3479	-0-		-0-	-0-	3415	3	64	9	N	58					116
06	3111	X	3111	-0-		-0-	-0-	3070	3	41	9	N	37					153
07	3181	X	3181	-0-		-0-	-0-	3129	3	52	9	N	47	154	1	1	8	45
08	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-	2906	3	45	9	N	41	1	8			85
09	2757	X	2757	-0-		-0-	-0-	2713	3	44	9	N	40	1	8			124
10	3005	X	3005	-0-		-0-	-0-	2959	3	46	9	N	42					166
11	2689	X	2689	-0-		-0-	-0-	2650	3	39	9	N	35	156	1			45
*12	2924	X	2924	-0-		-0-	-0-	2873	3	51	9	N	46	55	1	1	8	35

TOTAL GAS PROD: 38,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2561	-0-	-5437	-0-	486 160	1 9	1915	3	N	145	182	1			77
02	6636	X	2146	-0-	-4490	-0-	383 106	1 9	1657	3	N	96	155	1			18
03	6386	X	5523	-0-	-863	-0-	340 122	1 9	5061	3	N	111					129
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	107 79	1 9	6194	3	N	72	160	1	3	8	38
05	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	148 176	1 9	7578	3	N	160	174	1			24
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	119 231	1 9	7298	3	N	210					234
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	129 221	1 9	7186	3	N	201	170	1	2	8	263
08	7905	X	7221	-0-	-684	-0-	182 155	1 9	6884	3	N	141	322	1			82
09	7650	X	7060	-0-	-590	-0-	172 186	1 9	6702	3	N	169	175	1			76
10	7905	X	7013	-0-	-892	-0-	167 157	1 9	6689	3	N	143	176	1			43
11	7650	X	6706	-0-	-944	-0-	129 147	1 9	6430	3	N	134					177
12	7533	X	6906	-0-	-627	-0-	134 169	1 9	6603	3	N	154	172	1			159

TOTAL GAS PROD: 74,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

01	2232	X	510	-0-	-1722	-0-	501	3	9	9	N	8					38
02	1624	X	546	-0-	-1078	-0-	540	3	6	9	N	5					43
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1958	3	29	9	N	26					69
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3138	3	25	9	N	23					92
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3344	3	39	9	N	35	105	1	1	8	21
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3992	3	28	9	N	25					46
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3834	3	26	9	N	24					70
08	3379	X	2613	-0-	-766	-0-	2606	3	7	9	N	6					76
09	3270	X	2273	-0-	-997	-0-	2265	3	8	9	N	7	27	1			56
10	3379	X	2459	-0-	-920	-0-	2445	3	14	9	N	13					69
11	3270	X	2318	-0-	-952	-0-	2306	3	12	9	N	11					80
12	3379	X	2264	-0-	-1115	-0-	2249	3	15	9	N	14	54	1			40

TOTAL GAS PROD: 29,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

01	10013	X	9902	-0-	-111	-0-	9850	3	52	9	N	47	1	8			59
02	9044	X	8866	-0-	-178	-0-	8807	3	59	9	N	54					113
03	10044	X	9101	-0-	-943	-0-	9047	3	54	9	N	49					162
04	9720	X	8069	-0-	-1651	-0-	8036	3	33	9	N	30	156	1			36
05	10044	X	9079	-0-	-965	-0-	9025	3	54	9	N	49	77	1			8
06	9570	X	8678	-0-	-892	-0-	8633	3	45	9	N	41					49
07	9827	X	9119	-0-	-708	-0-	9075	3	44	9	N	40	1	8			88
08	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9156	3	40	9	N	36					124
09	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8918	3	42	9	N	38	143	1			19
10	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9258	3	50	9	N	45					64
11	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	8952	3	51	9	N	46					110
*12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9227	3	53	9	N	48	126	1			32

TOTAL GAS PROD: 108,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4382	-0-	-454	-0-	4360	3	22	9	N	20					36
02	4284	X	3691	-0-	-593	-0-	3671	3	20	9	N	18					54
03	4588	X	3955	-0-	-633	-0-	3931	3	24	9	N	22					76
04	4350	X	3825	-0-	-525	-0-	3802	3	23	9	N	21					97
05	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	3976	3	15	9	N	14					111
06	4230	X	3891	-0-	-339	-0-	3873	3	18	9	N	16					127
07	4092	X	3858	-0-	-234	-0-	3839	3	19	9	N	17					144
08	3999	X	3837	-0-	-162	-0-	3826	3	11	9	N	10					154
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4071	3	13	9	N	12					166
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4464	3	17	9	N	15	173	1			8
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4452	3	17	9	N	15					23
*12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4262	3	11	9	N	10					33

TOTAL GAS PROD: 48,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6299	-0-	-800	-0-	6237	3	62	9	N	56	172	1			62
02	6440	X	5295	-0-	-1145	-0-	5236	3	59	9	N	54					116
03	7130	X	5848	-0-	-1282	-0-	5795	3	53	9	N	48					164
04	6900	X	5335	-0-	-1565	-0-	5267	3	68	9	N	62	169	1			57
05	6820	X	6314	-0-	-506	-0-	6241	3	73	9	N	66					123
06	6090	X	5775	-0-	-315	-0-	5744	3	31	9	N	28					151
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5983	3	84	9	N	76	170	1			57
08	6324	X	5938	-0-	-386	-0-	5875	3	63	9	N	57					114
09	6120	X	5436	-0-	-684	-0-	5379	3	57	9	N	52					166
10	6324	X	4976	-0-	-1348	-0-	4913	3	63	9	N	57	166	1			57
11	5880	X	4124	-0-	-1756	-0-	4089	3	35	9	N	32					89
12	6076	X	5332	-0-	-744	-0-	5248	3	84	9	N	76	121	1			44

TOTAL GAS PROD: 66,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4182	3	52	9	N	47					144
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3839	3	33	9	N	30					174
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4124	3	21	9	N	19	174	1			19
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3829	3	25	9	N	23					42
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3998	3	29	9	N	26					68
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3774	3	31	9	N	28					96
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3588	3	28	9	N	25					121
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3721	3	19	9	N	17					138
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4132	3	23	9	N	21					159
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4510	3	66	9	N	60	175	1			44
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4459	3	31	9	N	28					72
*12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4129	3	32	9	N	29	50	1			51

TOTAL GAS PROD: 48,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 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	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7431	3	78	9	N	71					147
02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6607	3	77	9	N	70	168	1			49
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7374	3	95	9	N	86	1	8			134
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7527	3	63	9	N	57	168	1			23
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	7931	3	105	9	N	95					118
06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6185	3	63	9	N	57					175
07	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7956	3	51	9	N	46	169	1			52
08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8008	3	66	9	N	60	1	8			111
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7322	3	80	9	N	73					184
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7443	3	76	9	N	69	169	1			84
11	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7085	3	68	9	N	62					146
*12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7208	3	98	9	N	89	176	1			59

TOTAL GAS PROD: 88,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

01	15624	X	15439	-0-	-185	-0-	15415	3	24	9	N	22					82
02	14112	X	13750	-0-	-362	-0-	13699	3	51	9	N	46					128
03	15562	X	11765	-0-	-3797	-0-	11729	3	36	9	N	33					161
04	15030	X	12827	-0-	-2203	-0-	12794	3	33	9	N	30	178	1			13
05	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15844	3	25	9	N	23					36
06	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14949	3	1	9	N	1					37
07	15221	X	15205	-0-	-16	-0-	15203	3	2	9	N	2					39
08	15872	X	14926	-0-	-946	-0-	14924	3	2	9	N	2					41
09	15360	X	14258	-0-	-1102	-0-	14245	3	13	9	N	12					53
10	15872	X	14464	-0-	-1408	-0-	14457	3	7	9	N	6					59
11	14940	X	13933	-0-	-1007	-0-	13912	3	21	9	N	19					78
12	15190	X	14296	-0-	-894	-0-	14265	3	31	9	N	28					106

TOTAL GAS PROD: 171,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 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	1085	X	610	-0-	-475	-0-	610	3			N	-0-					2
02	952	X	728	-0-	-224	-0-	726	3	2	9	N	2					4
03	806	X	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					4
04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1998	3	1	9	N	1					5
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3739	3	1	9	N	1					6
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3730	3	7	9	N	6					12
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3811	3	3	9	N	3					15
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3351	3	1	9	N	1					16
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4556	3	9	9	N	8					24
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4295	3	10	9	N	9					33
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3650	3	15	9	N	14					47
*12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4301	3	25	9	N	23					70

TOTAL GAS PROD: 35,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7751	3	226	9	N	205	178	1			101
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6921	3	99	9	N	90	163	1	1	8	27
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7286	3	96	9	N	87					114
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7451	3	92	9	N	84	165	1	1	8	32
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7221	3	114	9	N	104					136
06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6930	3	91	9	N	83	142	1			77
07	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7262	3	107	9	N	97	169	1			5
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7397	3	90	9	N	82	1	8			86
09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7303	3	122	9	N	111	168	1			29
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7653	3	96	9	N	87					116
11	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7327	3	96	9	N	87	164	1			39
*12	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7446	3	87	9	N	79	1	8			117

TOTAL GAS PROD: 89,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 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	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7423	3	89	9	N	81	170	1			19
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6568	3	51	9	N	46					65
03	7285	X	6502	-0-	-783	-0-	6451	3	51	9	N	46					111
04	7260	X	5476	-0-	-1784	-0-	5448	3	28	9	N	25	1	8			135
05	7502	X	5063	-0-	-2439	-0-	223	1	4817	3	N	21					156
							23	9									
06	7260	X	4172	-0-	-3088	-0-	264	1	3897	3	N	10	148	1			18
							11	9									
07	7316	X	3802	-0-	-3514	-0-	277	1	3505	3	N	18					36
							20	9									
08	6510	X	3919	-0-	-2591	-0-	261	1	3634	3	N	22					58
							24	9									
09	5490	X	4076	-0-	-1414	-0-	214	1	3812	3	N	45					103
							50	9									
10	5053	X	4308	-0-	-745	-0-	200	1	4079	3	N	26					129
							29	9									
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	246	1	4258	3	N	31					160
							34	9									
*12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	251	1	4563	3	N	24	165	1			19
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 60,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12865	3	138	9	N	125	170	1	1	8	102
02	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11422	3	133	9	N	121	170	1	2	8	51
03	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12465	3	119	9	N	108					159
04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10928	3	69	9	N	63	168	1	1	8	53
05	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12459	3	80	9	N	73	1	8			125
06	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11908	3	72	9	N	65	159	1			31
07	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12054	3	95	9	N	86					117
08	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12089	3	87	9	N	79	167	1			29
09	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11584	3	67	9	N	61	1	8			89
10	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11888	3	72	9	N	65					154
11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	11994	3	86	9	N	78	165	1			67
*12	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11424	3	76	9	N	69	75	1	1	8	60

TOTAL GAS PROD: 144,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 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	9362	X	8379	-0-	-983	-0-	8350	3	29	9	N	26					87
02	8456	X	7548	-0-	-908	-0-	7522	3	26	9	N	24					111
03	9362	X	8182	-0-	-1180	-0-	8149	3	33	9	N	30	1	8			140
04	9030	X	8525	-0-	-505	-0-	8497	3	28	9	N	25					165
05	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8620	3	29	9	N	26	180	1			11
06	8100	X	7555	-0-	-545	-0-	7527	3	28	9	N	25					36
07	8804	X	8336	-0-	-468	-0-	8307	3	29	9	N	26					62
08	8804	X	8137	-0-	-667	-0-	8109	3	28	9	N	25					87
09	8520	X	7972	-0-	-548	-0-	7950	3	22	9	N	20					107
10	8649	X	8361	-0-	-288	-0-	8346	3	15	9	N	14					121
11	8070	X	8029	-0-	-41	-0-	8010	3	19	9	N	17					138
12	8339	X	8234	-0-	-105	-0-	8199	3	35	9	N	32	162	1			8

TOTAL GAS PROD: 97,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	7897	3	117	9	N	106					188
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7094	3	91	9	N	83	174	1			97
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5959	3	39	9	N	35					132
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6216	3	36	9	N	33	1	8			164
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7803	3	62	9	N	56	158	1			62
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7502	3	125	9	N	114	157	1			19
07	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7732	3	75	9	N	68					87
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7699	3	127	9	N	115	168	1			34
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7403	3	75	9	N	68	1	8			101
10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7646	3	79	9	N	72					173
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7281	3	9	9	N	8	171	1			10
*12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7495	3	88	9	N	80	1	8			89

TOTAL GAS PROD: 88,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

01	4154	X	1681	-0-	-2473	-0-	388	1	1291	3	N	2					31
							2	9									
02	5040	X	2133	-0-	-2907	-0-	374	1	1752	3	N	6					37
							7	9									
03	5580	X	2223	-0-	-3357	-0-	497	1	1714	3	N	11					48
							12	9									
04	5400	X	2256	-0-	-3144	-0-	427	1	1814	3	N	14					62
							15	9									
05	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	581	1	2166	3	N	24					86
							26	9									
06	2280	X	1233	-0-	-1047	-0-	259	1	968	3	N	5					91
							6	9									
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					91
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					91
09	2670	X	452	-0-	-2218	-0-	383	1	50	3	N	17					108
							19	9									
10	2759	X	2301	-0-	-458	-0-	479	1	1794	3	N	25					133
							28	9									
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	472	1	3767	3	N	40	166	1			7
							44	9									
*12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	430	1	5216	3	N	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

01	6975	X	6770	-0-	-205	-0-	6748	3	22	9	N	20					31
02	6300	X	5608	-0-	-692	-0-	5588	3	20	9	N	18					49
03	6913	X	4836	-0-	-2077	-0-	4825	3	11	9	N	10					59
04	6540	X	5270	-0-	-1270	-0-	5259	3	11	9	N	10					69
05	6758	X	6484	-0-	-274	-0-	6473	3	11	9	N	10					79
06	6540	X	6109	-0-	-431	-0-	6103	3	6	9	N	5					84
07	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6960	3	4	9	N	4					88
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7202	3	2	9	N	2					90
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6687	3	11	9	N	10	100	1			-0-
10	6975	X	6771	-0-	-204	-0-	6768	3	3	9	N	3					3
11	6960	X	5807	-0-	-1153	-0-	5797	3	10	9	N	9					12
12	7192	X	5908	-0-	-1284	-0-	5879	3	29	9	N	26					38

TOTAL GAS PROD: 74,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

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	4759	X	4759	-0-		-0-	-0-	4745	3	14	9	N	13					34
02	4396	X	4243	-0-		-153	-0-	4230	3	13	9	N	12					46
03	4867	X	3342	-0-		-1525	-0-	3325	3	17	9	N	15					61
04	4710	X	4397	-0-		-313	-0-	4387	3	10	9	N	9					70
05	4867	X	4822	-0-		-45	-0-	4812	3	10	9	N	9					79
06	4620	X	4544	-0-		-76	-0-	4541	3	3	9	N	3					82
07	4863	X	4863	-0-		-0-	-0-	4859	3	4	9	N	4					86
08	4842	X	4842	-0-		-0-	-0-	4839	3	3	9	N	3					89
09	4680	X	3287	-0-		-1393	-0-	3280	3	7	9	N	6	83	1			12
10	4867	X	2135	-0-		-2732	-0-	243	1	1892	3	N	-0-					12
11	4710	X	3061	-0-		-1649	-0-	297	1	2757	3	N	6					18
								7	9									
12	4867	X	2797	-0-		-2070	-0-	362	1	2418	3	N	15					33
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 47,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

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	6696	X	5984	-0-		-712	-0-	5958	3	26	9	N	24					82
02	5936	X	5345	-0-		-591	-0-	5323	3	22	9	N	20					102
03	6355	X	4449	-0-		-1906	-0-	4434	3	15	9	N	14					116
04	6150	X	5412	-0-		-738	-0-	5401	3	11	9	N	10					126
05	6402	X	6402	-0-		-0-	-0-	6388	3	14	9	N	13					139
06	6036	X	6036	-0-		-0-	-0-	6026	3	10	9	N	9					148
07	6217	X	6217	-0-		-0-	-0-	6207	3	10	9	N	9					157
08	6417	X	5565	-0-		-852	-0-	5556	3	9	9	N	8					165
09	6210	X	5862	-0-		-348	-0-	5862	3			N	-0-					165
10	6417	X	6028	-0-		-389	-0-	6025	3	3	9	N	3	162	1			6
11	6030	X	5101	-0-		-929	-0-	5092	3	9	9	N	8					14
12	6231	X	5330	-0-		-901	-0-	5301	3	29	9	N	26					40

TOTAL GAS PROD: 67,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

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	2790	X	2605	-0-		-185	-0-	619	1	1977	3	N	8	1	8			134
								9	9									
02	2520	X	1827	-0-		-693	-0-	560	1	1261	3	N	5	2	8			137
								6	9									
03	2728	X	2066	-0-		-662	-0-	349	1	1704	3	N	12	1	8			148
								13	9									
04	2640	X	452	-0-		-2188	-0-	450	1	2	9	N	2	1	8			149
05	2728	X	1774	-0-		-954	-0-	619	1	1141	3	N	13	153	1	1	8	8
								14	9									
06	2520	X	1770	-0-		-750	-0-	567	1	1193	3	N	9					17
								10	9									
07	2077	X	1222	-0-		-855	-0-	619	1	589	3	N	13	1	8			29
								14	9									
08	2716	X	2716	-0-		-0-	-0-	620	1	2049	3	N	43	1	8			71
								47	9									
09	1770	X	608	-0-		-1162	-0-	598	1	10	9	N	9	1	8			79
10	4135	X	4135	-0-		-0-	-0-	620	1	3515	3	N	-0-					79
11	4297	X	4297	-0-		-0-	-0-	600	1	3697	3	N	-0-					79
*12	3100	N	3929	-0-		829	829	617	1	3311	3	N	1	1	8			79
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 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	8804	X	8554	-0-	-250	-0-	8495	3	59	9	N	54					163
02	7952	X	7936	-0-	-16	-0-	7881	3	55	9	N	50	161	1	1	8	51
03	8804	X	8383	-0-	-421	-0-	8329	3	54	9	N	49	1	8			99
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8355	3	55	9	N	50	1	8			148
05	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8918	3	56	9	N	51	166	1	1	8	32
06	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8631	3	47	9	N	43					75
07	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8805	3	46	9	N	42					117
08	8959	X	8492	-0-	-467	-0-	8447	3	45	9	N	41					158
09	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9061	3	40	9	N	36	154	1	1	8	39
10	8959	X	8606	-0-	-353	-0-	8551	3	55	9	N	50					89
11	8670	X	7893	-0-	-777	-0-	7846	3	47	9	N	43					132
12	9362	X	8139	-0-	-1223	-0-	8116	3	23	9	N	21					153

TOTAL GAS PROD: 102,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

01	6231	X	4328	-0-	-1903	-0-	348	1	3955	3	N	23	1	8			104
							25	9									
02	5628	X	3390	-0-	-2238	-0-	3377	3	13	9	N	12					116
03	6231	X	3184	-0-	-3047	-0-	3176	3	8	9	N	7	1	8			122
04	6030	X	3990	-0-	-2040	-0-	3980	3	10	9	N	9	1	8			130
05	6231	X	3742	-0-	-2489	-0-	3731	3	11	9	N	10					140
06	4200	X	2423	-0-	-1777	-0-	5	1	2412	3	N	5					145
							6	9									
07	4123	X	2474	-0-	-1649	-0-	2468	3	6	9	N	5	1	8			149
08	4123	X	3346	-0-	-777	-0-	3332	3	14	9	N	13	152	1	1	8	9
09	3990	X	2301	-0-	-1689	-0-	22	1	2277	3	N	2					11
							2	9									
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3944	3	19	9	N	17					28
11	3240	X	2185	-0-	-1055	-0-	2163	3	22	9	N	20					48
12	3348	X	2898	-0-	-450	-0-	2873	3	25	9	N	23	1	8			70

TOTAL GAS PROD: 38,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	457	1	2928	3	N	23	163	1	1	8	22
							25	9									
02	2800	X	2597	-0-	-203	-0-	2594	3	3	9	N	3	1	8			24
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3342	3	13	9	N	12					36
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3653	3	3	9	N	3					39
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	375	1	3895	3	N	8					47
							9	9									
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	321	1	3801	3	N	11					58
							12	9									
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	336	1	4190	3	N	8	2	8			64
							9	9									
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	354	1	4118	3	N	6					70
							7	9									
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	362	1	3853	3	N	4					74
							4	9									
10	4526	X	3583	-0-	-943	-0-	418	1	3159	3	N	5					79
							6	9									
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	345	1	4215	3	N	71					150
							78	9									
*12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	354	1	4436	3	N	12	153	1	1	8	8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 47,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-		7577	3	23	9	N	21	1	8			67
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-		6991	3	44	9	N	40					107
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-		5894	3	1	9	N	1					108
04	5520	X	5310	-0-	-210	-0-		5309	3	1	9	N	1	1	8			108
05	5704	X	4747	-0-	-957	-0-		4747	3			N	-0-					108
06	5520	X	5396	-0-	-124	-0-		5396	3			N	-0-					108
07	5704	X	5613	-0-	-91	-0-		5612	3	1	9	N	1	1	8			108
08	5704	X	4863	-0-	-841	-0-		4863	3			N	-0-					108
09	5400	X	4890	-0-	-510	-0-		4889	3	1	9	N	1	1	8			108
10	5611	X	4740	-0-	-871	-0-		4740	3			N	-0-					108
11	5430	X	4382	-0-	-1048	-0-		4382	3			N	-0-					108
12	5611	X	4391	-0-	-1220	-0-		4390	3	1	9	N	1	1	8			108

TOTAL GAS PROD: 64,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-		567	1	2239	3	N	33	1	8			188
								36	9									
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-		468	1	2861	3	N	82	176	1	2	8	92
								90	9									
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-		571	1	2205	3	N	40	1	8			131
								44	9									
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-		536	1	2509	3	N	38	2	8			167
								42	9									
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-		620	1	4081	3	N	63	173	1	2	8	55
								69	9									
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-		597	1	2591	3	N	27					82
								30	9									
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-		597	1	3809	3	N	32	2	8			112
								35	9									
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-		581	1	2863	3	N	35	1	8			146
								39	9									
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-		499	1	2404	3	N	31	1	8			176
								34	9									
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-		615	1	3478	3	N	51	162	1			65
								56	9									
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-		600	1	3964	3	N	41					106
								45	9									
*12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-		619	1	3875	3	N	49	2	8			153
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 44,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8749	-0-	-458	-0-	45	1	8673	3	N	28	176	1			45
							31	9									
02	8316	X	7278	-0-	-1038	-0-	45	1	7211	3	N	20					65
							22	9									
03	9207	X	8730	-0-	-477	-0-	27	1	8664	3	N	35	1	8			99
							39	9									
04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	27	1	8513	3	N	40					139
							44	9									
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8907	3	85	9	N	77	178	1	1	8	37
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8892	3	24	9	N	22					59
07	8866	X	8607	-0-	-259	-0-	22	1	8556	3	N	26	1	8			84
							29	9									
08	8990	X	8960	-0-	-30	-0-	4	1	8924	3	N	29					113
							32	9									
09	8910	X	7766	-0-	-1144	-0-	1	1	7744	3	N	19	1	8			131
							21	9									
10	9207	X	8940	-0-	-267	-0-	8912	3	28	9	N	25					156
11	8910	X	8128	-0-	-782	-0-	8081	3	47	9	N	43	181	1			18
12	8959	X	8183	-0-	-776	-0-	8143	3	40	9	N	36	2	8			52

TOTAL GAS PROD: 101,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 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	4681	X	3783	-0-	-898	-0-	3762	3	21	9	N	19					75
02	3976	X	3759	-0-	-217	-0-	3737	3	22	9	N	20					95
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4360	3	23	9	N	21					116
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4189	3	20	9	N	18					134
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4360	3	20	9	N	18					152
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4311	3	32	9	N	29	171	1			10
07	4371	X	3935	-0-	-436	-0-	3918	3	17	9	N	15					25
08	4371	X	3689	-0-	-682	-0-	3686	3	3	9	N	3					28
09	4350	X	3237	-0-	-1113	-0-	3229	3	8	9	N	7					35
10	4495	X	3754	-0-	-741	-0-	3745	3	9	9	N	8					43
11	4350	X	3428	-0-	-922	-0-	3416	3	12	9	N	11					54
12	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	3406	3	24	9	N	22					76

TOTAL GAS PROD: 46,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4492	-0-	-96	-0-	4470	3	22	9	N	20					123
02	4144	X	3555	-0-	-589	-0-	3546	3	9	9	N	8					131
03	4774	X	3471	-0-	-1303	-0-	3458	3	13	9	N	12					143
04	4620	X	3756	-0-	-864	-0-	3752	3	4	9	N	4					147
05	4774	X	3964	-0-	-810	-0-	3960	3	4	9	N	4					151
06	4350	X	3488	-0-	-862	-0-	3485	3	3	9	N	3					154
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4335	3	20	9	N	18	164	1			8
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5082	3	7	9	N	6					14
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4581	3	8	9	N	7					21
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4599	3	9	9	N	8					29
11	4920	X	3599	-0-	-1321	-0-	3590	3	9	9	N	8					37
12	5084	X	4852	-0-	-232	-0-	4837	3	15	9	N	14					51

TOTAL GAS PROD: 49,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 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	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8915	3	33	9	N	30					40
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7212	3	23	9	N	21					61
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8008	3	41	9	N	37	1	8			97
04	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7528	3	47	9	N	43					140
05	7533	X	6753	-0-	-780	-0-	6700	3	53	9	N	48	175	1			13
06	7290	X	6254	-0-	-1036	-0-	6231	3	23	9	N	21					34
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7807	3	33	9	N	30	1	8			63
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8552	3	94	9	N	85					148
09	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8303	3	32	9	N	29	1	8			176
10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8377	3	14	9	N	13					189
11	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8235	3	26	9	N	24	175	1			38
*12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8315	3	51	9	N	46	62	1			22

TOTAL GAS PROD: 94,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1454	-0-	-1398	-0-	510	1	927	3	N	15					155
							17	9									
02	2576	X	2354	-0-	-222	-0-	384	1	1937	3	N	30	163	1			22
							33	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	345	1	2918	3	N	80					102
							88	9									
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	422	1	2087	3	N	57					159
							63	9									
05	2604	X	2596	-0-	-8	-0-	416	1	2150	3	N	27					186
							30	9									
06	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	425	1	2223	3	N	48	173	1			61
							53	9									
07	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	410	1	2626	3	N	59					120
							65	9									
08	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	391	1	2550	3	N	52					172
							57	9									
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	412	1	2315	3	N	45	163	1			54
							50	9									
10	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	454	1	2568	3	N	54					108
							59	9									
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	419	1	2729	3	N	51					159
							56	9									
*12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	454	1	2654	3	N	55	158	1			56
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 33,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3808	-0-	-842	-0-	384	1	3354	3	N	64					148
							70	9									
02	3696	X	3483	-0-	-213	-0-	419	1	3011	3	N	48	162	1			34
							53	9									
03	3596	X	3135	-0-	-461	-0-	390	1	2675	3	N	64					98
							70	9									
04	3690	X	3314	-0-	-376	-0-	448	1	2750	3	N	105	174	1			29
							116	9									
05	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	438	1	3073	3	N	61					90
							67	9									
06	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	445	1	2794	3	N	78					168
							86	9									
07	3844	X	2921	-0-	-923	-0-	489	1	2354	3	N	71	168	1			71
							78	9									
08	3565	X	2886	-0-	-679	-0-	475	1	2345	3	N	60					131
							66	9									
09	3450	X	2972	-0-	-478	-0-	449	1	2457	3	N	60	157	1			34
							66	9									
10	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	445	1	2979	3	N	66					100
							73	9									
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	435	1	2839	3	N	56					156
							62	9									
*12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	426	1	3005	3	N	69	161	1			64
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 39,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	352	1	1903	3	N	31					55
							34	9									
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	354	1	2299	3	N	31					86
							34	9									
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	388	1	3139	3	N	66					152
							73	9									
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	390	1	1822	3	N	73	170	1			55
							80	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	397	1	3287	3	N	75					130
							83	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	305	1	2831	3	N	11					141
							12	9									
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	382	1	2240	3	N	63	170	1			34
							69	9									
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	373	1	2791	3	N	42					76
							46	9									
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	361	1	3098	3	N	55					131
							61	9									
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	403	1	4108	3	N	53					184
							58	9									
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	384	1	4311	3	N	32	170	1			46
							35	9									
*12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	403	1	4575	3	N	56	78	1			24
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 41,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	620	1	1514	3	N	12	1	8			138
							13	9									
02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	560	1	996	3	N	11	3	8			146
							12	9									
03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	583	1	527	3	N	12	3	8			155
							13	9									
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	561	1	881	3	N	9	2	8			162
							10	9									
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	620	1	1388	3	N	9	1	8			170
							10	9									
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	600	1	2021	3	N	4					174
							4	9									
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	620	1	2296	3	N	22	168	1	2	8	26
							24	9									
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	620	1	1967	3	N	4	1	8			29
							4	9									
09	3000	N	3129	-0-	129	129	600	1	2527	3	N	2	2	8			29
							2	9									
10	2266	N	2137	-0-	-129	-0-	620	1	1511	3	N	5					34
							6	9									
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	582	1	643	3	N	4					38
							4	9									
*12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	620	1	1234	3	N	7	1	8			44
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8922	-0-	-316	-0-	8894	3	28	9	N	25					164
02	8036	X	8008	-0-	-28	-0-	7971	3	37	9	N	34	171	1			27
03	8897	X	8706	-0-	-191	-0-	8678	3	28	9	N	25					52
04	8640	X	8172	-0-	-468	-0-	8143	3	29	9	N	26					78
05	8928	X	8675	-0-	-253	-0-	8646	3	29	9	N	26					104
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8832	3	24	9	N	22					126
07	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9093	3	69	9	N	63	171	1			18
08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8868	3	20	9	N	18					36
09	8850	X	8797	-0-	-53	-0-	8779	3	18	9	N	16					52
10	9176	X	8626	-0-	-550	-0-	8602	3	24	9	N	22					74
11	8880	X	8098	-0-	-782	-0-	8074	3	24	9	N	22					96
12	9176	X	8460	-0-	-716	-0-	8432	3	28	9	N	25					121

TOTAL GAS PROD: 103,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7064	-0-	-376	-0-	7040	3	24	9	N	22					164
02	6776	X	6462	-0-	-314	-0-	6449	3	13	9	N	12					176
03	7502	X	6819	-0-	-683	-0-	6800	3	19	9	N	17					193
04	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7435	3	24	9	N	22	181	1			34
05	7161	X	6798	-0-	-363	-0-	6786	3	12	9	N	11					45
06	6930	X	5797	-0-	-1133	-0-	5784	3	13	9	N	12					57
07	7719	X	5873	-0-	-1846	-0-	5860	3	13	9	N	12					69
08	7719	X	6011	-0-	-1708	-0-	6002	3	9	9	N	8					77
09	7470	X	5694	-0-	-1776	-0-	5688	3	6	9	N	5					82
10	6789	X	5879	-0-	-910	-0-	5871	3	8	9	N	7					89
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6266	3	13	9	N	12					101
*12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6796	3	9	9	N	8	93	1			16

TOTAL GAS PROD: 76,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4708	-0-	-190	-0-	4697	3	11	9	N	10					58
02	4424	X	4101	-0-	-323	-0-	4089	3	12	9	N	11					69
03	4898	X	4073	-0-	-825	-0-	7	1	4051	3	N	14					83
							15	9									
04	4740	X	4469	-0-	-271	-0-	23	1	4442	3	N	4	74	1			13
							4	9									
05	4898	X	4602	-0-	-296	-0-	4599	3	3	9	N	3					16
06	4560	X	4465	-0-	-95	-0-	3	1	4462	3	N	-0-					16
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					16
08	4619	X	4377	-0-	-242	-0-	4377	3			N	-0-					16
09	4470	X	4182	-0-	-288	-0-	4181	3	1	9	N	1					17
10	4681	X	4572	-0-	-109	-0-	4571	3	1	9	N	1					18
11	4530	X	2116	-0-	-2414	-0-	370	1	1743	3	N	3					21
							3	9									
*12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4747	3	20	9	N	18					39

TOTAL GAS PROD: 51,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 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	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	93	1	3267	3	N	14					66
							15	9									
02	3080	X	2952	-0-	-128	-0-	84	1	2853	3	N	14					80
							15	9									
03	3503	X	3299	-0-	-204	-0-	84	1	3200	3	N	14					94
							15	9									
04	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	67	1	3284	3	N	14	104	1			4
							15	9									
05	3503	X	2531	-0-	-972	-0-	93	1	2431	3	N	6					10
							7	9									
06	3270	X	2717	-0-	-553	-0-	87	1	2627	3	N	3					13
							3	9									
07	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	92	1	3028	3	N	7					20
							8	9									
08	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	93	1	2850	3	N	11					31
							12	9									
09	3360	X	2604	-0-	-756	-0-	49	1	2552	3	N	3					34
							3	9									
10	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	2803	3	6	9	N	5					39
11	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	2929	3	12	9	N	11					50
12	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	2782	3	12	9	N	11					61

TOTAL GAS PROD: 35,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 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	5611	X	5471	-0-	-140	-0-	48	1	5300	3	N	112	177	1			102
							123	9									
02	5068	X	4413	-0-	-655	-0-	59	1	4248	3	N	96	170	1	2	8	26
							106	9									
03	5611	X	4543	-0-	-1068	-0-	50	1	4398	3	N	86					112
							95	9									
04	5430	X	4014	-0-	-1416	-0-	37	1	3869	3	N	98	177	1			33
							108	9									
05	5611	X	4641	-0-	-970	-0-	71	1	4430	3	N	127					160
							140	9									
06	5280	X	4380	-0-	-900	-0-	63	1	4184	3	N	121	171	1			110
							133	9									
07	4898	X	4368	-0-	-530	-0-	71	1	4179	3	N	107	164	1	1	8	52
							118	9									
08	4650	X	3729	-0-	-921	-0-	3637	3	92	9	N	84					136
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	99	1	4573	3	N	59					195
							65	9									
10	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	69	1	4366	3	N	104	169	1			130
							114	9									
11	4380	X	4350	-0-	-30	-0-	68	1	4187	3	N	86	164	1			52
							95	9									
12	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	57	1	4532	3	N	120	134	1	1	8	37
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 53,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3721	-0-	-526	-0-	163	1	3457	3	N	92	169	1			63
							101	9									
02	3836	X	3626	-0-	-210	-0-	137	1	3386	3	N	94	4	8			153
							103	9									
03	4247	X	4145	-0-	-102	-0-	165	1	3858	3	N	111	165	1	2	8	97
							122	9									
04	3810	X	3701	-0-	-109	-0-	166	1	3429	3	N	96	151	1	1	8	41
							106	9									
05	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	124	1	3591	3	N	95	1	8			135
							105	9									
06	4020	X	3925	-0-	-95	-0-	145	1	3669	3	N	101	156	1			80
							111	9									
07	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	140	1	3782	3	N	97	157	1	2	8	18
							107	9									
08	4154	X	3575	-0-	-579	-0-	3507	3	68	9	N	62	1	8			79
09	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	111	1	3613	3	N	88	1	8			166
							97	9									
10	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	148	1	3580	3	N	91	159	1			98
							100	9									
11	3930	X	3335	-0-	-595	-0-	137	1	3101	3	N	88					186
							97	9									
12	4030	X	3103	-0-	-927	-0-	159	1	2843	3	N	92	204	1	2	8	72
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 44,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8282	3	122	9	N	111	177	1	1	8	33
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7533	3	100	9	N	91					124
03	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8220	3	92	9	N	84	174	1			34
04	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9121	3	78	9	N	71					105
05	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10266	3	54	9	N	49					154
06	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8828	3	84	9	N	76	179	1			51
07	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9148	3	66	9	N	60					111
08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8795	3	69	9	N	63	1	8			173
09	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8051	3	62	9	N	56	180	1			49
10	8308	X	8226	-0-	-82	-0-	8169	3	57	9	N	52					101
11	8040	X	7757	-0-	-283	-0-	7705	3	52	9	N	47	128	1			20
12	8308	X	7354	-0-	-954	-0-	7279	3	75	9	N	68					88

TOTAL GAS PROD: 102,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	619	1	21	9	N	19					134
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	557	1	25	9	N	23					157
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	604	1	29	3	N	44	175	1			26
							48	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	598	1	111	3	N	36					62
							40	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	506	1	883	3	N	34					96
							37	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	400	1	1836	3	N	18					114
							20	9									
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	600	1	374	3	N	14					128
							15	9									
08	1240	N	750	-0-	-490	-0-	584	1	151	3	N	14					142
							15	9									
09	1200	N	617	-0-	-583	-0-	578	1	39	9	N	35	152	1			25
10	992	N	623	-0-	-369	-0-	620	1	3	9	N	3					28
11	720	N	607	-0-	-113	-0-	600	1	7	9	N	6					34
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	620	1	172	3	N	45					79
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 10,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 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	13454	X	12125	-0-	-1329	-0-	12124	3	1	9	N	1					102
02	12180	X	10487	-0-	-1693	-0-	10487	3			N	-0-					102
03	13485	X	11563	-0-	-1922	-0-	11563	3			N	-0-					102
04	13050	X	10864	-0-	-2186	-0-	10857	3	7	9	N	6					108
05	13206	X	3752	-0-	-9454	-0-	110	1	3639	3	N	3					111
							3	9									
06	11730	X	6999	-0-	-4731	-0-	109	1	6890	3	N	-0-					111
07	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	3			N	-0-					111
08	11563	X	11062	-0-	-501	-0-	11061	3	1	9	N	1					112
09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11083	3	4	9	N	4	17	1			99
10	11966	X	11406	-0-	-560	-0-	11266	3	140	9	N	127	224	1			2
11	11580	X	11137	-0-	-443	-0-	11130	3	7	9	N	6					8
12	11966	X	10953	-0-	-1013	-0-	10941	3	12	9	N	11					19

TOTAL GAS PROD: 123,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4897	3	21	9	N	19					70
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3967	3	24	9	N	22	2	8			90
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3392	3	15	9	N	14					104
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3575	3	13	9	N	12					116
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5186	3	19	9	N	17					133
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4960	3	13	9	N	12					145
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5145	3	15	9	N	14	1	8			158
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4715	3	10	9	N	9					167
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4185	3	6	9	N	5	154	1			18
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4514	3	12	9	N	11					29
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3995	3	14	9	N	13					42
*12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4168	3	20	9	N	18					60

TOTAL GAS PROD: 52,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10371	3	31	9	N	28					137
02	9380	X	9307	-0-	-73	-0-	9255	3	52	9	N	47	157	1	2	8	25
03	10292	X	9415	-0-	-877	-0-	9389	3	26	9	N	24					49
04	10080	X	9813	-0-	-267	-0-	9787	3	26	9	N	24					73
05	10416	X	8574	-0-	-1842	-0-	8553	3	21	9	N	19					92
06	10080	X	8021	-0-	-2059	-0-	8012	3	9	9	N	8					100
07	10292	X	8230	-0-	-2062	-0-	8221	3	9	9	N	8					108
08	10137	X	7940	-0-	-2197	-0-	7932	3	8	9	N	7	1	8			114
09	9810	X	7771	-0-	-2039	-0-	7762	3	9	9	N	8					122
10	8587	X	8056	-0-	-531	-0-	8043	3	13	9	N	12					134
11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8010	3	22	9	N	20					154
12	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	7150	3	30	9	N	27	153	1			28

TOTAL GAS PROD: 102,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	3	9	9	N	8					110
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	9					119
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	343	3	14	9	N	13					132
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	862	3	13	9	N	12					144
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	673	3	19	9	N	17	153	1			8
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	567	3	8	9	N	7					15
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5					20
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	N	8					28
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	511	3	7	9	N	6					34
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	554	3	9	9	N	8					42
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	429	3	11	9	N	10					52
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	427	3	9	9	N	8					60

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-2923	-0-	610	3	32	9	N	29					59
02	3220	X	409	-0-	-2811	-0-	399	3	10	9	N	9					68
03	2449	X	1667	-0-	-782	-0-	1536	3	131	9	N	119	162	1			25
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1646	3	89	9	N	81					106
05	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1576	3	85	9	N	77	170	1			13
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2035	3	81	9	N	74					87
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2134	3	110	9	N	100					187
08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	1944	3	75	9	N	68	155	1			100
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2291	3	105	9	N	95	150	1			45
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3045	3	90	9	N	82					127
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2813	3	95	9	N	86	164	1			49
*12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2596	3	83	9	N	75	52	1			72

TOTAL GAS PROD: 23,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3315	-0-	-591	-0-	471	1	2834	3	N	9					98
							10	9									
02	3528	X	2502	-0-	-1026	-0-	350	1	2144	3	N	7					105
							8	9									
03	3906	X	1622	-0-	-2284	-0-	239	1	1377	3	N	5					110
							6	9									
04	3210	X	2719	-0-	-491	-0-	388	1	2314	3	N	15	6	8			119
							17	9									
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	309	1	3306	3	N	14					133
							15	9									
06	3210	X	3020	-0-	-190	-0-	412	1	2591	3	N	15					148
							17	9									
*07	2821	X	2054	-0-	-767	-0-	319	1	1725	3	N	9	154	1	3	8	-0-
							10	9									
*08	3627	X	1283	-0-	-2344	-0-	117	1	1166	3	N	-0-					-0-
*09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
*10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
*11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

01	2294	X	916	-0-	-1378	-0-	888	1	6	3	N	20					92
							22	9									
02	2072	X	1730	-0-	-342	-0-	782	1	912	3	N	33					125
							36	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	676	1	1707	3	N	72					197
							79	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	622	1	1367	3	N	37	174	1	2	8	58
							41	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	681	1	1547	3	N	65					123
							72	9									
06	2220	N	1816	-0-	-404	-0-	596	1	1169	3	N	46					169
							51	9									
07	2108	N	1374	-0-	-734	-0-	652	1	667	3	N	50	175	1	1	8	43
							55	9									
08	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	712	1	1339	3	N	64					107
							70	9									
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	754	1	1210	3	N	57					164
							63	9									
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	728	1	1081	3	N	58	172	1			50
							64	9									
11	2040	N	902	-0-	-1138	-0-	871	1	31	9	N	28					78
*12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	841	1	1264	3	N	61	75	1			64
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 21,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	878	1	251	3	N	104	171	1			86
							114	9									
02	1512	N	1339	-0-	-173	-0-	180	1	1061	3	N	89	157	1			18
							98	9									
03	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	515	1	898	3	N	119					137
							131	9									
04	1200	N	626	-0-	-574	-0-	567	1	59	9	N	54	162	1			29
05	1488	N	1102	-0-	-386	-0-	280	1	808	3	N	13					42
							14	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	359	1	1050	3	N	84					126
							92	9									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	373	1	1055	3	N	34					160
							37	9									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	404	1	1000	3	N	61	174	1			47
							67	9									
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	398	1	1242	3	N	57					104
							63	9									
10	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	398	1	880	3	N	116					220
							128	9									
11	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	415	1	750	3	N	77	175	1			122
							85	9									
12	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	450	1	774	3	N	113	175	1			60
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 15,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

01	8060	X	7433	-0-	-627	-0-	7372	3	61	9	N	55					176
02	7308	X	6586	-0-	-722	-0-	6547	3	39	9	N	35	174	1			37
03	8091	X	7205	-0-	-886	-0-	7151	3	54	9	N	49					86
04	7830	X	7141	-0-	-689	-0-	7098	3	43	9	N	39					125
05	7812	X	6652	-0-	-1160	-0-	6609	3	43	9	N	39					164
06	7200	X	6099	-0-	-1101	-0-	6075	3	24	9	N	22	156	1			30
07	7378	X	6161	-0-	-1217	-0-	6131	3	30	9	N	27					57
08	7378	X	6024	-0-	-1354	-0-	6011	3	13	9	N	12					69
09	7140	X	6277	-0-	-863	-0-	6227	3	50	9	N	45					114
10	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	6234	3	42	9	N	38					152
11	6090	X	5835	-0-	-255	-0-	5790	3	45	9	N	41	170	1			23
12	6479	X	5911	-0-	-568	-0-	5874	3	37	9	N	34					57

TOTAL GAS PROD: 77,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3579	3	125	9	N	114					162
02	3164	X	3159	-0-	-5	-0-	3069	3	90	9	N	82	167	1			77
03	4495	X	3467	-0-	-1028	-0-	3336	3	131	9	N	119	165	1			31
04	4350	X	3206	-0-	-1144	-0-	155	1	2842	3	N	190	169	1			52
							209	9									
05	4495	X	3095	-0-	-1400	-0-	169	1	2755	3	N	155	152	1			55
							171	9									
06	3570	X	2715	-0-	-855	-0-	165	1	2447	3	N	94					149
							103	9									
07	3503	X	2823	-0-	-680	-0-	173	1	2521	3	N	117	164	1			102
							129	9									
08	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	157	1	2674	3	N	103	170	1			35
							113	9									
09	3210	X	2567	-0-	-643	-0-	151	1	2294	3	N	111					146
							122	9									
10	3100	X	2579	-0-	-521	-0-	192	1	2264	3	N	112	158	1			100
							123	9									
11	2850	X	2468	-0-	-382	-0-	191	1	2160	3	N	106	157	1			49
							117	9									
12	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	193	1	2578	3	N	123					172
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 35,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3377	-0-	-1955	-0-	3335	3	42	9	N	38					158
02	3164	X	2976	-0-	-188	-0-	2932	3	44	9	N	40	161	1			37
03	3503	X	2453	-0-	-1050	-0-	2413	3	40	9	N	36					73
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	226	1	3282	3	N	53					126
							58	9									
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	234	1	5219	3	N	47	156	1			17
							52	9									
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	225	1	3714	3	N	48					65
							53	9									
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	230	1	3611	3	N	52					117
							57	9									
08	5518	X	2546	-0-	-2972	-0-	246	1	2255	3	N	41					158
							45	9									
09	5340	X	2826	-0-	-2514	-0-	224	1	2579	3	N	21	150	1			29
							23	9									
10	5518	X	3477	-0-	-2041	-0-	206	1	3216	3	N	50					79
							55	9									
11	3990	X	3114	-0-	-876	-0-	199	1	2868	3	N	43					122
							47	9									
12	3906	X	3822	-0-	-84	-0-	210	1	3553	3	N	54	155	1			21
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 41,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6744	3	23	9	N	21					106
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5484	3	24	9	N	22	2	8			126
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6237	3	25	9	N	23					149
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5330	3	22	9	N	20					169
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5795	3	18	9	N	16	179	1	1	8	5
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5762	3	10	9	N	9					14
07	4433	X	3087	-0-	-1346	-0-	3084	3	3	9	N	3	1	8			16
08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6851	3	3	9	N	3	1	8			18
09	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6226	3	20	9	N	18	1	8			35
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6481	3	15	9	N	14					49
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5677	3	25	9	N	23					72
*12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6234	3	25	9	N	23	1	8			94

TOTAL GAS PROD: 70,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

01	9114	X	7695	-0-	-1419	-0-	7660	3	35	9	N	32					111
02	8232	X	6419	-0-	-1813	-0-	1	1	6390	3	N	25					136
							28	9									
03	9114	X	4518	-0-	-4596	-0-	180	1	4318	3	N	18					154
							20	9									
04	8820	X	6486	-0-	-2334	-0-	98	1	6358	3	N	27	161	1	1	8	19
							30	9									
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	155	1	7899	3	N	24					43
							26	9									
06	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	120	1	7525	3	N	32					75
							35	9									
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8651	3	48	9	N	44					119
08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8219	3	33	9	N	30					149
09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8458	3	26	9	N	24	169	1	1	8	3
10	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8949	3	34	9	N	31					34
11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8655	3	33	9	N	30					64
12	8773	X	8165	-0-	-608	-0-	8093	3	72	9	N	65	88	1			41

TOTAL GAS PROD: 92,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 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	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	265	1	4847	3	N	27	1	8			90
							30	9									
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	236	1	4342	3	N	30	1	8			119
							33	9									
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	265	1	5169	3	N	47	1	8			165
							52	9									
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	219	1	6751	3	N	23	1	8			187
							25	9									
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	214	1	4887	3	N	20	177	1			30
							22	9									
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	161	1	4479	3	N	46					76
							51	9									
07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	23	1	6876	3	N	29	1	8			104
							32	9									
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	257	1	3844	3	N	29					133
							32	9									
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	328	1	2724	3	N	14	1	8			146
							15	9									
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	297	1	3302	3	N	10					156
							11	9									
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	298	1	3507	3	N	16					172
							18	9									
*12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	290	1	2870	3	N	8	1	8			179
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 56,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5247	-0-	-302	-0-	5201	3	46	9	N	42					92
02	4844	X	4528	-0-	-316	-0-	4499	3	29	9	N	26					118
03	5332	X	4813	-0-	-519	-0-	4782	3	31	9	N	28					146
04	5070	X	4710	-0-	-360	-0-	4681	3	29	9	N	26	156	1			16
05	5239	X	4566	-0-	-673	-0-	4551	3	15	9	N	14					30
06	5070	X	4676	-0-	-394	-0-	4651	3	25	9	N	23					53
07	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	4559	3	31	9	N	28					81
08	4867	X	4618	-0-	-249	-0-	4605	3	13	9	N	12					93
09	4710	X	4363	-0-	-347	-0-	4341	3	22	9	N	20					113
10	4836	X	4673	-0-	-163	-0-	4642	3	31	9	N	28					141
11	4680	X	4391	-0-	-289	-0-	4338	3	53	9	N	48	178	1			11
12	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	4566	3	28	9	N	25					36

TOTAL GAS PROD: 55,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 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	1736	X	912	-0-	-824	-0-	909	3	3	9	N	3					79
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	2					81
03	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1595	3	2	9	N	2					83
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4019	3	24	9	N	22					105
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3874	3	25	9	N	23					128
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3498	3	40	9	N	36					164
07	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	3789	3	11	9	N	10					174
08	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	3568	3	23	9	N	21	1	8			194
09	4050	X	3033	-0-	-1017	-0-	3002	3	31	9	N	28	168	1			54
10	3906	X	3785	-0-	-121	-0-	3778	3	7	9	N	6					60
11	3690	X	2575	-0-	-1115	-0-	2569	3	6	9	N	5					65
12	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	3782	3	1	9	N	1					66

TOTAL GAS PROD: 34,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5119	-0-	-554	-0-	5045	3	74	9	N	67					122
02	5124	X	4701	-0-	-423	-0-	4627	3	74	9	N	67					189
03	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	5093	3	77	9	N	70	170	1			89
04	5190	X	5021	-0-	-169	-0-	4943	3	78	9	N	71					160
05	5363	X	5165	-0-	-198	-0-	5080	3	85	9	N	77	173	1			64
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4979	3	68	9	N	62					126
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5206	3	72	9	N	65	160	1			31
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5480	3	68	9	N	62					93
09	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5471	3	63	9	N	57					150
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5605	3	70	9	N	64	171	1			43
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5940	3	61	9	N	55					98
12	5704	X	5296	-0-	-408	-0-	5227	3	69	9	N	63	116	1			45

TOTAL GAS PROD: 63,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	363	1	8769	3	N	-0-					13
02	7700	X	7219	-0-	-481	-0-	290	1	6929	3	N	-0-					13
03	8525	X	2843	-0-	-5682	-0-	248	1	2595	3	N	-0-					13
04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	175	1	9188	3	N	1	1	8			13
							1	9									
05	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	239	1	9831	3	N	-0-					13
06	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	199	1	9458	3	N	-0-					13
07	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	159	1	9562	3	N	-0-					13
08	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	254	1	8650	3	N	-0-					13
09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	262	1	9098	3	N	1	1	8			13
							1	9									
10	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	219	1	8870	3	N	31					44
							34	9									
11	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	190	1	9488	3	N	-0-					44
*12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	149	1	9093	3	N	1					45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 104,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	4	8			58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					69
06	14B2 EXT		609	-0-	609	609	595	3	14	9	N	13					82
07	14B2 EXT		213	-0-	213	822	199	3	14	9	N	13	3	8			92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	822					N	2					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	822					N	6					100
10	822	X	-0-	-0-	-822	-0-					N	3	80	1			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					32

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	1	3	9	N	3	3	8			23
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	368	1	65	9	N	59	52	8			30
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	315	1	69	9	N	63	28	8			65
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	357	1	42	9	N	38	26	8			77
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	365	1	66	9	N	60	27	8			110
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	336	1	10	9	N	9					119
07	403	N	208	-0-	-195	-0-	176	1	32	9	N	29	17	8			131
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	341	1	576	3	N	36	17	8			150
							40	9									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	375	1	303	3	N	94	169	1	32	8	43
							103	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	412	1	29	9	N	26					69
11	930	N	793	-0-	-137	-0-	418	1	313	3	N	56					125
							62	9									
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	395	1	453	3	N	85	169	1	20	8	21
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		38	-0-	38	72	38	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		21	-0-	21	93	21	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		32	-0-	32	125	32	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		24	-0-	24	149	24	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	150	1	3			N	-0-					-0-
10	152	X	2	-0-	-150	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

01	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	85	1	1177	3	N	52					114
							57	9									
02	1204	N	1126	-0-	-78	-0-	167	1	923	3	N	33					147
							36	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	99	1	1236	3	N	41	170	1			18
							45	9									
04	1290	N	974	-0-	-316	-0-	100	1	855	3	N	17					35
							19	9									
05	1240	N	810	-0-	-430	-0-	90	1	703	3	N	15					50
							17	9									
06	1290	N	478	-0-	-812	-0-	82	1	377	3	N	17					67
							19	9									
07	992	N	408	-0-	-584	-0-	90	1	307	3	N	10					77
							11	9									
08	806	N	288	-0-	-518	-0-	90	1	187	3	N	10					87
							11	9									
09	480	N	97	-0-	-383	-0-	86	1	11	9	N	10					97
10	403	N	234	-0-	-169	-0-	88	1	74	3	N	65	154	1			8
							72	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	810	1	22	9	N	20					28
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	808	1	14	9	N	13					41

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 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	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8056	3	52	9	N	47					149
02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7389	3	20	9	N	18					167
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7996	3	84	9	N	76	174	1			69
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7732	3	102	9	N	93					162
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7883	3	13	9	N	12					174
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7186	3	12	9	N	11	168	1			17
07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7399	3	11	9	N	10					27
08	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7291	3	25	9	N	23					50
09	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7178	3	25	9	N	23					73
10	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7589	3	28	9	N	25					98
11	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7182	3	32	9	N	29					127
*12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7434	3	29	9	N	26					153

TOTAL GAS PROD: 90,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7461	3	67	9	N	61	172	1			68
02	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6744	3	51	9	N	46					114
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7566	3	36	9	N	33					147
04	7290	X	7134	-0-	-156	-0-	7111	3	23	9	N	21					168
05	7533	X	7332	-0-	-201	-0-	7292	3	40	9	N	36	181	1			23
06	7320	X	6949	-0-	-371	-0-	6928	3	21	9	N	19					42
07	7564	X	7094	-0-	-470	-0-	7079	3	15	9	N	14					56
08	7564	X	7007	-0-	-557	-0-	6998	3	9	9	N	8					64
09	7140	X	6819	-0-	-321	-0-	6810	3	9	9	N	8					72
10	7347	X	7051	-0-	-296	-0-	7028	3	23	9	N	21					93
11	6960	X	6780	-0-	-180	-0-	6732	3	48	9	N	44					137
12	7099	X	6873	-0-	-226	-0-	6844	3	29	9	N	26					163

TOTAL GAS PROD: 84,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 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	5673	X	4597	-0-	-1076	-0-	4552	3	45	9	N	41	174	1			14
02	4788	X	4722	-0-	-66	-0-	4678	3	44	9	N	40					54
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5306	3	37	9	N	34					88
04	5130	X	4326	-0-	-804	-0-	4298	3	28	9	N	25	1	8			112
05	5239	X	5115	-0-	-124	-0-	5084	3	31	9	N	28					140
06	5160	X	4573	-0-	-587	-0-	4541	3	32	9	N	29	167	1			2
07	5332	X	4785	-0-	-547	-0-	4767	3	18	9	N	16					18
08	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	4910	3	26	9	N	24	1	8			41
09	4950	X	4596	-0-	-354	-0-	4586	3	10	9	N	9					50
10	5115	X	4881	-0-	-234	-0-	4857	3	24	9	N	22					72
11	4770	X	4483	-0-	-287	-0-	4459	3	24	9	N	22					94
*12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4940	3	41	9	N	37					131

TOTAL GAS PROD: 57,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	937	-0-	-303	-0-	856	3	81	9	N	74	164	1	1	8	62
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	340	1	352	3	N	64					126
							70	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	321	1	789	3	N	101	169	1	1	8	57
							111	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	387	1	786	3	N	82					139
							90	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	345	1	868	3	N	102	170	1			71
							112	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	311	1	909	3	N	122	169	1			24
							134	9									
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	349	1	994	3	N	94	1	8			117
							103	9									
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	362	1	1050	3	N	89	159	1			47
							98	9									
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	359	1	952	3	N	93	1	8			139
							102	9									
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	352	1	950	3	N	93	159	1			73
							102	9									
11	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	366	1	841	3	N	97					170
							107	9									
12	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	374	1	814	3	N	98	164	1	1	8	103
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 15,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11532	-0-	-0-	-0-	11529	3	3	9	N	3					41
02	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10381	3	12	9	N	11					52
03	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11554	3	30	9	N	27					79
04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11195	3	50	9	N	45					124
05	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11759	3	3	9	N	3					127
06	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	3			N	-0-					127
07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10544	3	2	9	N	2					129
08	10385	X	10170	-0-	-215	-0-	10170	3			N	-0-					129
09	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10612	3	1	9	N	1					130
10	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11482	3	44	9	N	40	153	1			17
11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10589	3	11	9	N	10					27
*12	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10738	3	21	9	N	19					46

TOTAL GAS PROD: 131,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7035	3	19	9	N	17					80
02	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6591	3	14	9	N	13					93
03	7285	X	5368	-0-	-1917	-0-	5359	3	9	9	N	8					101
04	7050	X	6775	-0-	-275	-0-	6766	3	9	9	N	8					109
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8020	3	13	9	N	12					121
06	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7729	3	14	9	N	13					134
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7731	3	15	9	N	14					148
08	8029	X	7247	-0-	-782	-0-	7233	3	14	9	N	13					161
09	7770	X	6944	-0-	-826	-0-	6929	3	15	9	N	14	160	1			15
10	8029	X	7178	-0-	-851	-0-	7161	3	17	9	N	15					30
11	7740	X	7174	-0-	-566	-0-	7162	3	12	9	N	11					41
12	7750	X	7226	-0-	-524	-0-	7224	3	2	9	N	2					43

TOTAL GAS PROD: 85,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					89
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	97	1	20	9	N	18					107
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	368	1	14	9	N	13					120
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	270	1	69	9	N	63	178	1			5
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	575	1	18	9	N	16					21
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	1	8	9	N	7					28
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	486	1	11	9	N	10					38
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	1	13	9	N	12					50
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	1	6	9	N	5					55
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	495	1	13	9	N	12					67
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	455	1	17	9	N	15					82
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 4,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	1	2	9	N	2					2
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	1	1	9	N	1					3
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	596	1	35	9	N	32					35
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	584	1	144	9	N	131	11	8			155
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	500	1	4	9	N	4					159
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	1			N	-0-					159
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	874	1	85	9	N	77	6	8			230
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	811	1	17	9	N	15	177	1			68
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	843	1	21	9	N	19					87
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	843	1	32	9	N	29	116	1			-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	851	1	10	9	N	9					9
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	1	9	9	N	8					17

TOTAL GAS PROD: 8,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4320	3	35	9	N	32	1	8			34
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4032	3	24	9	N	22					56
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3897	3	26	9	N	24	1	8			79
04	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	3145	3	23	9	N	21					100
05	3658	X	3629	-0-	-29	-0-	3604	3	25	9	N	23					123
06	3540	X	3299	-0-	-241	-0-	3289	3	10	9	N	9					132
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4451	3	1	9	N	1					133
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5183	3	1	9	N	1	1	8			133
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4567	3	41	9	N	37	1	8			169
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5110	3	28	9	N	25	163	1			31
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4532	3	25	9	N	23					54
*12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4661	3	40	9	N	36					90

TOTAL GAS PROD: 51,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 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	6076	X	4669	-0-	-1407	-0-	4578	3	91	9	N	83					152
02	5404	X	4128	-0-	-1276	-0-	4049	3	79	9	N	72					224
03	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	4098	3	97	9	N	88	169	1			143
04	4560	X	4298	-0-	-262	-0-	4243	3	55	9	N	50	173	1	1	8	19
05	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	4482	3	106	9	N	96					115
06	4530	X	3583	-0-	-947	-0-	3531	3	52	9	N	47					162
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4536	3	76	9	N	69	169	1			62
08	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	4375	3	87	9	N	79					141
09	4440	X	4299	-0-	-141	-0-	4241	3	58	9	N	53					194
10	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	4180	3	64	9	N	58	168	1			84
11	4470	X	4187	-0-	-283	-0-	4128	3	59	9	N	54					138
12	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	4101	3	123	9	N	112	176	1			74

TOTAL GAS PROD: 51,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4520	-0-	-6	-0-	4462	3	58	9	N	53	1	8			84
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3978	3	50	9	N	45	2	8			127
03	4247	X	3800	-0-	-447	-0-	3763	3	37	9	N	34	1	8			160
04	4380	X	2701	-0-	-1679	-0-	2667	3	34	9	N	31	164	1	1	8	26
05	4526	X	3583	-0-	-943	-0-	3554	3	29	9	N	26					52
06	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	3875	3	45	9	N	41					93
07	4464	X	3935	-0-	-529	-0-	3887	3	48	9	N	44	1	8			136
08	3813	X	3537	-0-	-276	-0-	3497	3	40	9	N	36	1	8			171
09	3930	X	3229	-0-	-701	-0-	3200	3	29	9	N	26	174	1	2	8	21
10	4061	X	3093	-0-	-968	-0-	3061	3	32	9	N	29					50
11	3930	X	2988	-0-	-942	-0-	2958	3	30	9	N	27					77
12	3937	X	3309	-0-	-628	-0-	3264	3	45	9	N	41	1	8			117

TOTAL GAS PROD: 42,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 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	5177	X	4813	-0-	-364	-0-	4801	3	12	9	N	11					36
02	4620	X	4290	-0-	-330	-0-	4278	3	12	9	N	11					47
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5215	3	14	9	N	13					60
04	4890	X	4084	-0-	-806	-0-	4070	3	14	9	N	13					73
05	4898	X	4044	-0-	-854	-0-	4030	3	14	9	N	13					86
06	5010	X	4511	-0-	-499	-0-	4496	3	15	9	N	14					100
07	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	4634	3	13	9	N	12					112
08	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	4572	3	12	9	N	11					123
09	4500	X	4327	-0-	-173	-0-	4316	3	11	9	N	10					133
10	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	4411	3	8	9	N	7					140
11	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	4233	3	12	9	N	11					151
12	4650	X	4312	-0-	-338	-0-	4300	3	12	9	N	11					162

TOTAL GAS PROD: 53,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1231	-0-	-412	-0-	355	1	829	3	N	43	167	1	2	8	37
							47	9									
02	1428	X	1309	-0-	-119	-0-	311	1	942	3	N	51	5	8			83
							56	9									
03	1581	X	975	-0-	-606	-0-	320	1	608	3	N	43	3	8			123
							47	9									
04	1530	X	785	-0-	-745	-0-	337	1	407	3	N	37	2	8			158
							41	9									
05	1457	X	391	-0-	-1066	-0-	367	1	24	9	N	22	2	8			178
06	1410	X	1040	-0-	-370	-0-	357	1	636	3	N	43	162	1			59
							47	9									
07	1457	X	1149	-0-	-308	-0-	340	1	750	3	N	54	60	1	3	8	50
							59	9									
08	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	326	1	734	3	N	60	1	8			109
							66	9									
09	1050	X	830	-0-	-220	-0-	315	1	430	3	N	77	165	1	3	8	18
							85	9									
10	1147	X	903	-0-	-244	-0-	333	1	522	3	N	44					62
							48	9									
11	1110	X	775	-0-	-335	-0-	328	1	392	3	N	50					112
							55	9									
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	346	1	241	3	N	42	2	8			152
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 11,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	165	1	2753	3	N	121	167	1			32
							133	9									
02	2660	X	2463	-0-	-197	-0-	146	1	2195	3	N	111	1	8			142
							122	9									
03	2976	X	2486	-0-	-490	-0-	167	1	2228	3	N	83	173	1			52
							91	9									
04	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	171	1	2124	3	N	94					146
							103	9									
05	3038	X	2584	-0-	-454	-0-	174	1	2290	3	N	109	163	1			92
							120	9									
06	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	168	1	2395	3	N	103	166	1			29
							113	9									
07	2728	X	2635	-0-	-93	-0-	187	1	2350	3	N	89					118
							98	9									
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	184	1	2338	3	N	109	162	1			65
							120	9									
09	2670	X	2428	-0-	-242	-0-	177	1	2146	3	N	95					160
							105	9									
10	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	187	1	2228	3	N	103	162	1			101
							113	9									
11	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	179	1	2130	3	N	88	163	1			26
							97	9									
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	179	1	2122	3	N	105	71	1			60
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 30,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4215	-0-	-838	-0-	4206	3	9	9	N	8					126
02	4508	X	3789	-0-	-719	-0-	3783	3	6	9	N	5					131
03	4960	X	3838	-0-	-1122	-0-	3828	3	10	9	N	9					140
04	4470	X	3928	-0-	-542	-0-	3913	3	15	9	N	14					154
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4535	3	10	9	N	9	151	1			12
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4624	3	11	9	N	10					22
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4711	3	15	9	N	14					36
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4621	3	14	9	N	13					49
09	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	4335	3	13	9	N	12					61
10	4805	X	3862	-0-	-943	-0-	3849	3	13	9	N	12					73
11	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	4121	3	6	9	N	5					78
12	4712	X	4128	-0-	-584	-0-	4124	3	4	9	N	4					82

TOTAL GAS PROD: 50,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	583	1	76	9	N	69	166	1	1	8	70
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	538	1	56	9	N	51	3	8			118
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	620	1	51	9	N	46	1	8			163
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	600	1	31	9	N	28	3	8			188
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	620	1	25	9	N	23	3	8			208
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	599	1	29	9	N	26	169	1			65
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	605	1	280	3	N	52	2	8			115
							57	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	613	1	272	3	N	38	2	8			151
							42	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	588	1	137	3	N	32	152	1	2	8	29
							35	9									
10	930	N	649	-0-	-281	-0-	620	1	29	9	N	26					55
11	900	N	673	-0-	-227	-0-	589	1	55	3	N	26					81
							29	9									
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	620	1	101	3	N	32	82	1	2	8	29
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 8,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	439	1	50	3	N	-0-					27
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	1	1	9	N	1					28
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	347	1	6	9	N	5					33
04	480	N	305	-0-	-175	-0-	279	1	26	9	N	24	21	8			36
05	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	1			N	-0-					36
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					36
07	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	3			N	-0-					36
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40095			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40095			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40095			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40095			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40095			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40095			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40095			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40095			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40095			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40095			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40095			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40095			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - P/A 05/15/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6856	3	4	9	N	4					26
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6053	3	7	9	N	6					32
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6545	3	13	9	N	12					44
04	6330	X	5506	-0-	-824	-0-	5498	3	8	9	N	7					51
05	6541	X	1331	-0-	-5210	-0-	14	1	1317	3	N	-0-					51
06	6330	X	3109	-0-	-3221	-0-	26	1	3057	3	N	24					75
							26	9									
07	6541	X	4712	-0-	-1829	-0-	4710	3	2	9	N	2					77
08	6541	X	5145	-0-	-1396	-0-	5133	3	12	9	N	11	32	1			56
09	5520	X	4403	-0-	-1117	-0-	4403	3			N	-0-					56
10	4712	X	4652	-0-	-60	-0-	4649	3	3	9	N	3					59
11	4980	X	4455	-0-	-525	-0-	4448	3	7	9	N	6					65
12	5146	X	4669	-0-	-477	-0-	4658	3	11	9	N	10					75

TOTAL GAS PROD: 57,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 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	7564	X	7134	-0-	-430	-0-	7117	3	17	9	N	15					77
02	6972	X	6225	-0-	-747	-0-	6212	3	13	9	N	12					89
03	7936	X	6847	-0-	-1089	-0-	6830	3	17	9	N	15					104
04	7680	X	6780	-0-	-900	-0-	6769	3	11	9	N	10					114
05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8014	3	10	9	N	9					123
06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7902	3	6	9	N	5					128
07	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7832	3	29	9	N	26					154
08	8029	X	7371	-0-	-658	-0-	7358	3	13	9	N	12	158	1			8
09	7920	X	6911	-0-	-1009	-0-	6907	3	4	9	N	4					12
10	8184	X	6863	-0-	-1321	-0-	6859	3	4	9	N	4					16
11	7920	X	6578	-0-	-1342	-0-	6567	3	11	9	N	10					26
12	7874	X	6565	-0-	-1309	-0-	6548	3	17	9	N	15					41

TOTAL GAS PROD: 85,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9295	3	21	9	N	19					120
02	8344	X	8289	-0-	-55	-0-	8271	3	18	9	N	16					136
03	9238	X	9182	-0-	-56	-0-	9170	3	12	9	N	11					147
04	8940	X	8625	-0-	-315	-0-	8615	3	10	9	N	9					156
05	9238	X	7962	-0-	-1276	-0-	7952	3	10	9	N	9					165
06	8940	X	7610	-0-	-1330	-0-	7610	3			N	-0-					165
07	9176	X	7797	-0-	-1379	-0-	7795	3	2	9	N	2					167
08	9176	X	7759	-0-	-1417	-0-	7758	3	1	9	N	1	150	1			18
09	8640	X	7365	-0-	-1275	-0-	7365	3			N	-0-					18
10	7967	X	7491	-0-	-476	-0-	7491	3			N	-0-					18
11	7620	X	6387	-0-	-1233	-0-	6385	3	2	9	N	2					20
12	7812	X	7735	-0-	-77	-0-	7727	3	8	9	N	7					27

TOTAL GAS PROD: 95,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5372	3	14	9	N	13					171
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4777	3	36	9	N	33	170	1			34
03	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4954	3	41	9	N	37					71
04	5220	X	3616	-0-	-1604	-0-	3606	3	10	9	N	9					80
05	5394	X	4058	-0-	-1336	-0-	4051	3	7	9	N	6					86
06	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	4963	3	2	9	N	2					88
07	5332	X	4877	-0-	-455	-0-	4875	3	2	9	N	2					90
08	4991	X	4600	-0-	-391	-0-	4597	3	3	9	N	3					93
09	4980	X	4175	-0-	-805	-0-	4174	3	1	9	N	1					94
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5358	3	22	9	N	20	108	1			6
11	4980	X	4769	-0-	-211	-0-	4759	3	10	9	N	9					15
12	4867	X	3740	-0-	-1127	-0-	3731	3	9	9	N	8					23

TOTAL GAS PROD: 55,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

01	3007	X	628	-0-	-2379	-0-	252	1	370	3	N	5					157
							6	9									
02	2716	X	590	-0-	-2126	-0-	258	1	326	3	N	5					162
							6	9									
03	1829	X	750	-0-	-1079	-0-	189	1	554	3	N	6					168
							7	9									
04	1770	X	924	-0-	-846	-0-	363	1	546	3	N	14					182
							15	9									
05	1829	X	659	-0-	-1170	-0-	365	1	274	3	N	18					200
							20	9									
06	807	X	807	-0-	-0-	-0-	374	1	401	3	N	29	171	1			58
							32	9									
07	961	X	452	-0-	-509	-0-	397	1	55	3	N	-0-					58
08	961	X	487	-0-	-474	-0-	403	1	83	3	N	1	1	8			58
							1	9									
09	930	X	808	-0-	-122	-0-	354	1	454	3	N	-0-					58
10	837	X	703	-0-	-134	-0-	393	1	247	3	N	57	67	1			48
							63	9									
11	810	X	451	-0-	-359	-0-	451	1			N	-0-					48
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	407	1	471	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

01	7471	X	6878	-0-	-593	-0-	6825	3	53	9	N	48	175	1			18
02	6580	X	6041	-0-	-539	-0-	5996	3	45	9	N	41					59
03	7285	X	6375	-0-	-910	-0-	6354	3	21	9	N	19					78
04	7050	X	6106	-0-	-944	-0-	6080	3	26	9	N	24					102
05	7068	X	5681	-0-	-1387	-0-	5653	3	28	9	N	25					127
06	6660	X	5566	-0-	-1094	-0-	5557	3	9	9	N	8					135
07	6696	X	5493	-0-	-1203	-0-	5483	3	10	9	N	9					144
08	6386	X	5292	-0-	-1094	-0-	5285	3	7	9	N	6	34	1			116
09	6120	X	5015	-0-	-1105	-0-	5012	3	3	9	N	3					119
10	5766	X	5238	-0-	-528	-0-	5227	3	11	9	N	10					129
11	5580	X	4016	-0-	-1564	-0-	4009	3	7	9	N	6					135
12	5487	X	3939	-0-	-1548	-0-	3935	3	4	9	N	4					139

TOTAL GAS PROD: 65,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

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	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5654	3	29	9	N	26					158
02	5124	X	5101	-0-	-23	-0-	5089	3	12	9	N	11					169
03	5673	X	5660	-0-	-13	-0-	5656	3	4	9	N	4					173
04	5490	X	5410	-0-	-80	-0-	5410	3			N	-0-					173
05	5673	X	5546	-0-	-127	-0-	5545	3	1	9	N	1					174
06	5490	X	5314	-0-	-176	-0-	5314	3			N	-0-					174
07	5673	X	5417	-0-	-256	-0-	5396	3	21	9	N	19	171	1			22
08	5673	X	5303	-0-	-370	-0-	5299	3	4	9	N	4					26
09	5400	X	5076	-0-	-324	-0-	5053	3	23	9	N	21					47
10	5549	X	5257	-0-	-292	-0-	5238	3	19	9	N	17					64
11	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	4988	3	21	9	N	19					83
12	5425	X	5350	-0-	-75	-0-	5223	3	127	9	N	115	170	1			28

TOTAL GAS PROD: 64,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

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	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	347	1	3251	3	N	14					25
							15	9									
02	3080	X	2437	-0-	-643	-0-	320	1	2096	3	N	19					44
							21	9									
03	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	364	1	2737	3	N	11					55
							12	9									
04	3510	X	2423	-0-	-1087	-0-	378	1	2041	3	N	4					59
							4	9									
05	3627	X	1212	-0-	-2415	-0-	406	1	791	3	N	14					73
							15	9									
06	3510	X	2063	-0-	-1447	-0-	376	1	1683	3	N	4					77
							4	9									
07	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	381	1	2387	3	N	10					87
							11	9									
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	340	1	2814	3	N	11	1	8			97
							12	9									
09	2430	X	1210	-0-	-1220	-0-	304	1	905	3	N	1					98
							1	9									
10	2790	X	615	-0-	-2175	-0-	327	1	285	3	N	3					101
							3	9									
11	3060	X	947	-0-	-2113	-0-	323	1	613	3	N	10					111
							11	9									
12	3162	X	1021	-0-	-2141	-0-	335	1	610	3	N	69	175	1			5
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 24,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 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	8091	X	6313	-0-	-1778	-0-	349	1	5912	3	N	47					173
							52	9									
02	6496	X	6325	-0-	-171	-0-	308	1	5976	3	N	37	159	1			51
							41	9									
03	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	350	1	6601	3	N	37					88
							41	9									
04	6600	X	5964	-0-	-636	-0-	367	1	5563	3	N	31					119
							34	9									
05	7006	X	5970	-0-	-1036	-0-	318	1	5620	3	N	29					148
							32	9									
06	6780	X	6707	-0-	-73	-0-	277	1	6400	3	N	27	156	1			19
							30	9									
07	7006	X	6561	-0-	-445	-0-	303	1	6179	3	N	72					91
							79	9									
08	7006	X	6950	-0-	-56	-0-	270	1	6637	3	N	39	1	8			129
							43	9									
09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	196	1	6552	3	N	19					148
							21	9									
10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	225	1	6771	3	N	44	173	1			19
							48	9									
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	129	1	6824	3	N	33					52
							36	9									
*12	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	126	1	7119	3	N	36					88
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 79,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	549	1	3399	3	N	22					145
							24	9									
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	483	1	3380	3	N	26					171
							29	9									
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	549	1	3266	3	N	8					179
							9	9									
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	503	1	3665	3	N	5					184
							6	9									
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	543	1	2989	3	N	1					185
							1	9									
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	529	1	3811	3	N	-0-	170	1			15
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	561	1	4729	3	N	1					16
							1	9									
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	629	1	4481	3	N	6	1	8			21
							7	9									
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	674	1	3420	3	N	15					36
							17	9									
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	673	1	4112	3	N	21					57
							23	9									
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	738	1	2848	3	N	15					72
							17	9									
*12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	762	1	3582	3	N	24					96
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 51,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			N	-0-					95
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					95
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	1			N	-0-					95
04	630	N	407	-0-	-223	-0-	386	1	21	9	N	19					114
05	651	N	516	-0-	-135	-0-	480	1	36	9	N	33					147
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	397	1	1336	3	N	6	45	1			108
							7	9									
07	3100	N	3586	-0-	486	486	528	1	3017	3	N	37	1	8			144
							41	9									
08	3100	N	3041	-0-	-59	427	593	1	2430	3	N	16					160
							18	9									
09	3000	N	2697	-0-	-303	124	423	1	2268	3	N	5					165
							6	9									
10	868	X	639	-0-	-229	-0-	639	1			N	-0-					165
11	840	X	519	-0-	-321	-0-	517	1	2	9	N	2	159	1			8
12	868	X	595	-0-	-273	-0-	589	1	6	9	N	5					13

TOTAL GAS PROD: 15,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7722	-0-	-245	-0-	7643	3	79	9	N	72	1	8			187
02	7084	X	6992	-0-	-92	-0-	6870	3	122	9	N	111	169	1	2	8	127
03	7657	X	7350	-0-	-307	-0-	7283	3	67	9	N	61	1	8			187
04	7470	X	7203	-0-	-267	-0-	7137	3	66	9	N	60	174	1			73
05	7750	X	7576	-0-	-174	-0-	7456	3	120	9	N	109	164	1	1	8	17
06	7500	X	7402	-0-	-98	-0-	7351	3	51	9	N	46					63
07	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7739	3	55	9	N	50	1	8			112
08	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7681	3	112	9	N	102	171	1			43
09	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7624	3	150	9	N	136	1	8			178
10	7781	X	7520	-0-	-261	-0-	7448	3	72	9	N	65	159	1			84
11	7530	X	7216	-0-	-314	-0-	7155	3	61	9	N	55					139
12	8029	X	7531	-0-	-498	-0-	7375	3	156	9	N	142	168	1	1	8	112

TOTAL GAS PROD: 89,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4166	-0-	-3770	-0-	4145	3	21	9	N	19					143
02	6944	X	3744	-0-	-3200	-0-	3721	3	23	9	N	21					164
03	5735	X	5515	-0-	-220	-0-	5465	3	50	9	N	45	1	8			208
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5107	3	23	9	N	21					229
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5258	3	55	9	N	50	165	1			114
06	5340	X	5160	-0-	-180	-0-	5054	3	106	9	N	96	168	1			42
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5737	3	56	9	N	51					93
08	5518	X	5206	-0-	-312	-0-	5125	3	81	9	N	74	115	1	1	8	51
09	5160	X	4338	-0-	-822	-0-	4298	3	40	9	N	36					87
10	5797	X	4488	-0-	-1309	-0-	4443	3	45	9	N	41					128
11	5610	X	4187	-0-	-1423	-0-	4132	3	55	9	N	50					178
12	5797	X	4117	-0-	-1680	-0-	4058	3	59	9	N	54	173	1	1	8	58

TOTAL GAS PROD: 57,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6783	-0-		-967	-0-	6724	3	59	9	N	54	1	8			165
02	6944	X	6507	-0-		-437	-0-	6445	3	62	9	N	56	161	1	2	8	58
03	7445	X	7445	-0-		-0-	-0-	7365	3	80	9	N	73	1	8			130
04	7043	X	7043	-0-		-0-	-0-	6991	3	52	9	N	47	158	1	2	8	17
05	7192	X	6912	-0-		-280	-0-	6888	3	24	9	N	22					39
06	7200	X	6818	-0-		-382	-0-	6776	3	42	9	N	38					77
07	7440	X	7108	-0-		-332	-0-	7061	3	47	9	N	43					120
08	7440	X	7099	-0-		-341	-0-	7046	3	53	9	N	48					168
09	7050	X	6924	-0-		-126	-0-	6884	3	40	9	N	36	171	1	1	8	32
10	7273	X	7273	-0-		-0-	-0-	7227	3	46	9	N	42					74
11	6927	X	6927	-0-		-0-	-0-	6912	3	15	9	N	14					88
*12	7208	X	7208	-0-		-0-	-0-	7151	3	57	9	N	52	1	8			139

TOTAL GAS PROD: 84,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5054	-0-		-216	-0-	5039	3	15	9	N	14	172	1			8
02	4732	X	4528	-0-		-204	-0-	4511	3	17	9	N	15	2	8			21
03	5239	X	4917	-0-		-322	-0-	4906	3	11	9	N	10					31
04	5040	X	4683	-0-		-357	-0-	4666	3	17	9	N	15	1	8			45
05	5146	X	4766	-0-		-380	-0-	4758	3	8	9	N	7					52
06	4890	X	4695	-0-		-195	-0-	4693	3	2	9	N	2					54
07	5022	X	4747	-0-		-275	-0-	4738	3	9	9	N	8					62
08	4929	X	4770	-0-		-159	-0-	4762	3	8	9	N	7					69
09	4710	X	4583	-0-		-127	-0-	4581	3	2	9	N	2					71
10	4867	X	4527	-0-		-340	-0-	4521	3	6	9	N	5					76
11	4710	X	4665	-0-		-45	-0-	4653	3	12	9	N	11					87
12	4774	X	4319	-0-		-455	-0-	4311	3	8	9	N	7					94

TOTAL GAS PROD: 56,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	6184	-0-		-264	-0-	6126	3	58	9	N	53	1	8			121
02	5740	X	5508	-0-		-232	-0-	5456	3	52	9	N	47					168
03	6324	X	6041	-0-		-283	-0-	5984	3	57	9	N	52	173	1			47
04	6090	X	5776	-0-		-314	-0-	5724	3	52	9	N	47					94
05	6169	X	5947	-0-		-222	-0-	5904	3	43	9	N	39					133
06	5970	X	5647	-0-		-323	-0-	5606	3	41	9	N	37					170
07	6107	X	5711	-0-		-396	-0-	5678	3	33	9	N	30	170	1			30
08	6045	X	5655	-0-		-390	-0-	5621	3	34	9	N	31					61
09	5790	X	5392	-0-		-398	-0-	5341	3	51	9	N	46	1	8			106
10	5952	X	5515	-0-		-437	-0-	5481	3	34	9	N	31	31	1			106
11	5640	X	5332	-0-		-308	-0-	5293	3	39	9	N	35					141
12	5704	X	5497	-0-		-207	-0-	5453	3	44	9	N	40					181

TOTAL GAS PROD: 68,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

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	7006	X	6882	-0-	-124	-0-		6873	3	9	9	N	8					149
02	6328	X	6135	-0-	-193	-0-		6121	3	14	9	N	13					162
03	7006	X	6721	-0-	-285	-0-		6709	3	12	9	N	11					173
04	6720	X	6475	-0-	-245	-0-		6466	3	9	9	N	8	163	1			18
05	6882	X	6701	-0-	-181	-0-		6698	3	3	9	N	3					21
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-		6829	3			N	-0-					21
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-		6923	3	4	9	N	4					25
08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-		6770	3	2	9	N	2					27
09	6840	X	6372	-0-	-468	-0-		6371	3	1	9	N	1					28
10	7068	X	5748	-0-	-1320	-0-		5746	3	2	9	N	2					30
11	6840	X	5959	-0-	-881	-0-		5951	3	8	9	N	7					37
12	6913	X	6686	-0-	-227	-0-		6678	3	8	9	N	7					44

TOTAL GAS PROD: 78,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

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	9920	X	9628	-0-	-292	-0-		9562	3	66	9	N	60					161
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-		8885	3	122	9	N	111	169	1			103
03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-		9744	3	59	9	N	54	1	8			156
04	9330	X	8760	-0-	-570	-0-		8709	3	51	9	N	46	163	1			39
05	9982	X	9497	-0-	-485	-0-		9440	3	57	9	N	52					91
06	9660	X	8979	-0-	-681	-0-		8929	3	50	9	N	45					136
07	9982	X	9260	-0-	-722	-0-		9219	3	41	9	N	37	157	1	1	8	15
08	9796	X	9058	-0-	-738	-0-		9014	3	44	9	N	40					55
09	9180	X	8619	-0-	-561	-0-		8573	3	46	9	N	42					97
10	9486	X	8508	-0-	-978	-0-		8462	3	46	9	N	42					139
11	8970	X	8090	-0-	-880	-0-		8046	3	44	9	N	40	155	1			24
12	9269	X	8812	-0-	-457	-0-		8764	3	48	9	N	44					68

TOTAL GAS PROD: 108,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

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	186	N	146	-0-	-40	-0-		146	3			N	-0-					31
02	224	N	146	-0-	-78	-0-		146	3			N	-0-					31
03	155	N	103	-0-	-52	-0-		103	3			N	-0-					31
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-		216	3			N	-0-					31
05	155	N	98	-0-	-57	-0-		98	3			N	-0-					31
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	3			N	-0-					31
07	217	N	119	-0-	-98	-0-		119	3			N	-0-					31
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	3			N	-0-					31
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	3			N	-0-					31
10	124	N	118	-0-	-6	-0-		118	3			N	-0-					31
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-		111	3			N	-0-					31
12	124	N	102	-0-	-22	-0-		102	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3306	-0-	-259	-0-	92	1	3135	3	N	72					260
							79	9									
02	3220	X	3080	-0-	-140	-0-	84	1	2910	3	N	78	170	1	1	8	167
							86	9									
03	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	93	1	3230	3	N	97	160	1	1	8	103
							107	9									
04	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	90	1	2987	3	N	75	169	1	1	8	8
							83	9									
05	3410	X	2135	-0-	-1275	-0-	87	1	2033	3	N	14					22
							15	9									
06	3330	X	2530	-0-	-800	-0-	82	1	2398	3	N	45					67
							50	9									
07	3441	X	2852	-0-	-589	-0-	93	1	2626	3	N	121	163	1	1	8	24
							133	9									
08	3441	X	2540	-0-	-901	-0-	93	1	2435	3	N	11	1	8			34
							12	9									
09	3150	X	2314	-0-	-836	-0-	90	1	2209	3	N	14	1	8			47
							15	9									
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	83	1	2808	3	N	182	169	1			60
							200	9									
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	90	1	3138	3	N	83					143
							91	9									
*12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	93	1	3109	3	N	61					204
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 35,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	837	-0-	-589	-0-	278	1	496	3	N	57	1	8			143
							63	9									
02	1148	N	333	-0-	-815	-0-	240	1	57	3	N	33					176
							36	9									
03	1240	N	323	-0-	-917	-0-	277	1	46	9	N	42	168	1			50
04	810	N	276	-0-	-534	-0-	257	1	19	9	N	17	2	8			65
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	270	1	4	9	N	4					69
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	1			N	-0-					69
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					69
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	1	1	9	N	1	62	1	1	8	7
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					7
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					7
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	1			N	-0-					7
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	1	1	9	N	1	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	294 176	1 9	1349	3	N	160	164	1	1	8	95
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	253 156	1 9	1203	3	N	142	162	1	3	8	72
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	272 177	1 9	1656	3	N	161	166	1	2	8	65
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	272 135	1 9	1437	3	N	123	1	8			187
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	297 185	1 9	1665	3	N	168	170	1	2	8	183
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	279 165	1 9	1753	3	N	150	167	1			166
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	282 154	1 9	1889	3	N	140	171	1	2	8	133
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	260 171	1 9	1934	3	N	155	164	1	1	8	123
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	260 220	1 9	1958	3	N	200	165	1	2	8	156
10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	268 172	1 9	1828	3	N	156	162	1			150
11	2280	N	2061	-0-	-219	-0-	274 164	1 9	1623	3	N	149	161	1			138
12	2511	N	2020	-0-	-491	-0-	286 172	1 9	1562	3	N	156	168	1	2	8	124

TOTAL GAS PROD: 25,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,860

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5481	-0-	-2393	-0-	607 34	1 9	4840	3	N	31					77
02	7112	X	3367	-0-	-3745	-0-	424 34	1 9	2909	3	N	31					108
03	7874	X	3674	-0-	-4200	-0-	505 80	1 9	3089	3	N	73					181
04	7620	X	4960	-0-	-2660	-0-	640 172	1 9	4148	3	N	156	177	1	6	8	154
05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	644 90	1 9	6574	3	N	82	166	1			70
06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	589 74	1 9	6667	3	N	67					137
07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	540 221	1 9	6820	3	N	201	170	1	5	8	163
08	7316	X	6478	-0-	-838	-0-	452 89	1 9	5937	3	N	81	167	1			77
09	7320	X	6044	-0-	-1276	-0-	593 36	1 9	5415	3	N	33					110
10	7595	X	7419	-0-	-176	-0-	549 129	1 9	6741	3	N	117	166	1			61
11	7350	X	5072	-0-	-2278	-0-	624 133	1 9	4315	3	N	121	165	1			17
12	7595	X	5926	-0-	-1669	-0-	593 80	1 9	5253	3	N	73					90

TOTAL GAS PROD: 70,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1120	3	65	9	N	59	1	8			199
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	416	1	791	3	N	54	165	1	1	8	87
							59	9									
03	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	432	1	584	3	N	53					140
							58	9									
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	423	1	601	3	N	58	1	8			197
							64	9									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	501	1	846	3	N	131	161	1			167
							144	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	463	1	887	3	N	65	158	1			74
							72	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	539	1	1023	3	N	105	1	8			178
							116	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	538	1	1061	3	N	74	167	1			85
							81	9									
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	500	1	1090	3	N	71	1	8			155
							78	9									
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	551	1	1163	3	N	52	157	1			50
							57	9									
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	507	1	1132	3	N	39					89
							43	9									
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	529	1	1235	3	N	82	152	1	1	8	18
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 17,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9681	-0-	-363	-0-	9647	3	34	9	N	31					168
02	9072	X	8527	-0-	-545	-0-	8491	3	36	9	N	33	175	1			26
03	9517	X	3281	-0-	-6236	-0-	3262	3	19	9	N	17					43
04	9360	X	4641	-0-	-4719	-0-	100	1	4522	3	N	17					60
							19	9									
05	9672	X	9427	-0-	-245	-0-	9357	3	70	9	N	64					124
06	9360	X	2380	-0-	-6980	-0-	2378	3	2	9	N	2					126
07	9455	X	5423	-0-	-4032	-0-	5413	3	10	9	N	9					135
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9790	3	29	9	N	26					161
09	9120	X	8546	-0-	-574	-0-	8517	3	29	9	N	26	165	1			22
10	9424	X	6366	-0-	-3058	-0-	6346	3	20	9	N	18					40
11	9510	X	8317	-0-	-1193	-0-	8289	3	28	9	N	25					65
12	9827	X	8492	-0-	-1335	-0-	8464	3	28	9	N	25					90

TOTAL GAS PROD: 84,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 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	5766	X	3015	-0-	-2751	-0-	3007	3	8	9	N	7					49
02	3024	X	2833	-0-	-191	-0-	2827	3	6	9	N	5					54
03	3348	X	2398	-0-	-950	-0-	2389	3	9	9	N	8					62
04	3030	X	2892	-0-	-138	-0-	2890	3	2	9	N	2					64
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3476	3	11	9	N	10					74
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3065	3	2	9	N	2	63	1			13
07	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2943	3	1	9	N	1	1	8			13
08	3472	X	2793	-0-	-679	-0-	2793	3			N	-0-					13
09	3360	X	2684	-0-	-676	-0-	2684	3			N	-0-					13
10	3472	X	2848	-0-	-624	-0-	2847	3	1	9	N	1					14
11	3060	X	2880	-0-	-180	-0-	2877	3	3	9	N	3					17
*12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3003	3	11	9	N	10	20	1			7

TOTAL GAS PROD: 34,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12275	-0-	-280	-0-	12172	3	103	9	N	94	168	1	1	8	68
02	11340	X	11077	-0-	-263	-0-	10982	3	95	9	N	86					154
03	12555	X	11912	-0-	-643	-0-	11821	3	91	9	N	83	163	1	1	8	73
04	12150	X	11289	-0-	-861	-0-	11180	3	109	9	N	99	160	1			12
05	12276	X	11725	-0-	-551	-0-	11628	3	97	9	N	88					100
06	11880	X	11269	-0-	-611	-0-	11180	3	89	9	N	81	116	1			65
07	12276	X	11586	-0-	-690	-0-	11497	3	89	9	N	81	1	8			145
08	11904	X	11495	-0-	-409	-0-	11406	3	89	9	N	81	158	1			68
09	11340	X	10941	-0-	-399	-0-	10864	3	77	9	N	70					138
10	11718	X	10990	-0-	-728	-0-	10903	3	87	9	N	79	169	1			48
11	11280	X	10331	-0-	-949	-0-	10252	3	79	9	N	72					120
12	11594	X	10009	-0-	-1585	-0-	9926	3	83	9	N	75	145	1			50

TOTAL GAS PROD: 134,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	804	-0-	-5365	-0-	804	3			N	-0-					2
02	4900	X	683	-0-	-4217	-0-	683	3			N	-0-					2
03	4619	X	583	-0-	-4036	-0-	583	3			N	-0-					2
04	2700	X	426	-0-	-2274	-0-	426	3			N	-0-					2
05	1922	X	698	-0-	-1224	-0-	698	3			N	-0-					2
06	780	X	643	-0-	-137	-0-	643	3			N	-0-					2
07	744	X	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					2
08	713	X	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					2
09	690	X	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					2
10	713	X	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					2
11	690	X	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-					2
12	713	X	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9574	-0-	-656	-0-	9541	3	33	9	N	30	168	1			53
02	9156	X	8507	-0-	-649	-0-	8488	3	19	9	N	17					70
03	10137	X	9353	-0-	-784	-0-	9330	3	23	9	N	21					91
04	9810	X	9135	-0-	-675	-0-	9113	3	22	9	N	20					111
05	9920	X	8831	-0-	-1089	-0-	8812	3	19	9	N	17					128
06	9270	X	8360	-0-	-910	-0-	8324	3	36	9	N	33					161
07	9455	X	8495	-0-	-960	-0-	8484	3	11	9	N	10					171
08	9455	X	8514	-0-	-941	-0-	8503	3	11	9	N	10					181
09	9150	X	7950	-0-	-1200	-0-	7943	3	7	9	N	6					187
10	8835	X	7755	-0-	-1080	-0-	7749	3	6	9	N	5					192
11	8370	X	7852	-0-	-518	-0-	7846	3	6	9	N	5					197
12	8525	X	7313	-0-	-1212	-0-	7284	3	29	9	N	26	170	1			53

TOTAL GAS PROD: 101,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

01	6541	X	5215	-0-	-1326	-0-	16	1	5162	3	N	34					38
							37	9									
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	3	1	6206	3	N	57					95
							63	9									
03	6417	X	6398	-0-	-19	-0-	6356	3	42	9	N	38					133
04	6210	X	5543	-0-	-667	-0-	5493	3	50	9	N	45	167	1			11
05	6944	X	6498	-0-	-446	-0-	6498	3			N	-0-					11
06	6720	X	6019	-0-	-701	-0-	5987	3	32	9	N	29					40
07	6944	X	6167	-0-	-777	-0-	6121	3	46	9	N	42					82
08	6510	X	5958	-0-	-552	-0-	5927	3	31	9	N	28					110
09	6300	X	5472	-0-	-828	-0-	5437	3	35	9	N	32					142
10	6510	X	5685	-0-	-825	-0-	5641	3	44	9	N	40	168	1			14
11	6030	X	5573	-0-	-457	-0-	5531	3	42	9	N	38					52
12	6169	X	5734	-0-	-435	-0-	5684	3	50	9	N	45					97

TOTAL GAS PROD: 70,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

01	4898	X	2961	-0-	-1937	-0-	263	1	2687	3	N	10					141
							11	9									
02	4424	X	2844	-0-	-1580	-0-	238	1	2566	3	N	36	167	1			10
							40	9									
03	4061	X	3088	-0-	-973	-0-	275	1	2792	3	N	19					29
							21	9									
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	270	1	2799	3	N	19					48
							21	9									
05	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	279	1	2545	3	N	11					59
							12	9									
06	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	259	1	2660	3	N	13					72
							14	9									
07	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	278	1	2587	3	N	18					90
							20	9									
08	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	279	1	2714	3	N	18					108
							20	9									
09	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	269	1	2730	3	N	19					127
							21	9									
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	278	1	2997	3	N	50	170	1			7
							55	9									
11	2940	X	2684	-0-	-256	-0-	258	1	2409	3	N	15					22
							17	9									
12	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	279	1	2549	3	N	15					37
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7794	-0-	-235	-0-	7794	3			N	-0-					73
02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3			N	-0-					73
03	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9389	3	19	9	N	17					90
04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9075	3	11	9	N	10					100
05	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8308	3	2	9	N	2					102
06	7770	X	7068	-0-	-702	-0-	7068	3			N	-0-					102
07	8029	X	6904	-0-	-1125	-0-	6904	3			N	-0-					102
08	8029	X	6882	-0-	-1147	-0-	6882	3			N	-0-					102
09	7770	X	6773	-0-	-997	-0-	6773	3			N	-0-					102
10	8029	X	6476	-0-	-1553	-0-	6476	3			N	-0-					102
11	7080	X	6522	-0-	-558	-0-	6522	3			N	-0-					102
12	7006	X	6293	-0-	-713	-0-	6293	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 90,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3576	-0-	-330	-0-	3511	3	65	9	N	59	174	1			46
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3245	3	56	9	N	51					97
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3607	3	51	9	N	46					143
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3645	3	42	9	N	38					181
05	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3287	3	43	9	N	39	177	1			43
06	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	3335	3	59	9	N	54					97
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3781	3	61	9	N	55					152
08	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	3328	3	46	9	N	42	161	1			33
09	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	3254	3	55	9	N	50					83
10	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	3483	3	54	9	N	49					132
11	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	3445	3	59	9	N	54	168	1			18
*12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3971	3	75	9	N	68					86

TOTAL GAS PROD: 42,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-478	-0-	303	1	235	3	N	63					113
							69	9									
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	272	1	466	3	N	59	1	8			171
							65	9									
03	744	N	379	-0-	-365	-0-	300	1	10	3	N	63	167	1			67
							69	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	290	1	623	3	N	62					129
							68	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	295	1	606	3	N	67	165	1			31
							74	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	286	1	642	3	N	49					80
							54	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	302	1	821	3	N	65					145
							72	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	307	1	833	3	N	73	159	1			59
							80	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	294	1	786	3	N	63					122
							69	9									
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	309	1	811	3	N	51					173
							56	9									
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	296	1	762	3	N	53	164	1			62
							58	9									
12	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	297	1	705	3	N	64	96	1			30
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 11,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3306	3	10	9	N	9					61
02	3164	X	2909	-0-	-255	-0-	2900	3	9	9	N	8					69
03	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	3041	3	3	9	N	3					72
04	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	3206	3			N	-0-					72
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3354	3			N	-0-					72
06	3210	X	3084	-0-	-126	-0-	3084	3			N	-0-					72
07	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	3060	3			N	-0-					72
08	3348	X	2936	-0-	-412	-0-	2936	3			N	-0-					72
09	3240	X	2851	-0-	-389	-0-	2851	3			N	-0-					72
10	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	3072	3			N	-0-					72
11	3090	X	1880	-0-	-1210	-0-	1880	3			N	-0-					72
12	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2894	3	2	9	N	2					74

TOTAL GAS PROD: 35,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 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	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4151	3	32	9	N	29					55
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3503	3	22	9	N	20					75
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4279	3	25	9	N	23					98
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4073	3	28	9	N	25					123
05	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	3984	3	28	9	N	25					148
06	4170	X	4055	-0-	-115	-0-	4025	3	30	9	N	27	157	1			18
07	4309	X	3932	-0-	-377	-0-	3900	3	32	9	N	29					47
08	4309	X	3508	-0-	-801	-0-	3482	3	26	9	N	24					71
09	4110	X	3593	-0-	-517	-0-	3565	3	28	9	N	25					96
10	4185	X	3363	-0-	-822	-0-	3337	3	26	9	N	24					120
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4191	3	24	9	N	22					142
12	3937	X	3292	-0-	-645	-0-	3281	3	11	9	N	10	127	1			25

TOTAL GAS PROD: 46,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1065	-0-	-4081	-0-	1065	3			N	-0-					165
02	3024	X	832	-0-	-2192	-0-	832	3			N	-0-					165
03	2139	X	1742	-0-	-397	-0-	1736	3	6	9	N	5					170
04	1980	X	1735	-0-	-245	-0-	1717	3	18	9	N	16	157	1			29
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3103	3	10	9	N	9					38
06	1680	X	717	-0-	-963	-0-	23	1	694	3	N	-0-					38
07	1798	X	1642	-0-	-156	-0-	217	1	1424	3	N	1					39
							1	9									
08	3100	X	1464	-0-	-1636	-0-	217	1	1238	3	N	8					47
							9	9									
09	3000	X	2613	-0-	-387	-0-	205	1	2407	3	N	1					48
							1	9									
10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	211	1	4485	3	N	-0-					48
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	103	1	3987	3	N	22					70
							24	9									
*12	3100	N	4208	-0-	1108	1108	210	1	3975	3	N	21	54	1			37
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 27,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9231	-0-	-379	-0-	9200	3	31	9	N	28					52
02	8680	X	8523	-0-	-157	-0-	8488	3	35	9	N	32					84
03	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9680	3	65	9	N	59					143
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9618	3	52	9	N	47	166	1			24
05	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10083	3	46	9	N	42					66
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9781	3	52	9	N	47					113
07	9982	X	9711	-0-	-271	-0-	9674	3	37	9	N	34					147
08	10137	X	9391	-0-	-746	-0-	9346	3	45	9	N	41	181	1	1	8	6
09	9840	X	9187	-0-	-653	-0-	9157	3	30	9	N	27					33
10	10168	X	9412	-0-	-756	-0-	9372	3	40	9	N	36					69
11	9840	X	9065	-0-	-775	-0-	9021	3	44	9	N	40					109
12	9703	X	9195	-0-	-508	-0-	9139	3	56	9	N	51					160

TOTAL GAS PROD: 113,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7961	-0-	-2083	-0-	122	1	7799	3	N	36	180	1	2	8	29
							40	9									
02	8064	X	7118	-0-	-946	-0-	112	1	6971	3	N	32	6	8			55
							35	9									
03	8556	X	7999	-0-	-557	-0-	26	1	7944	3	N	26	5	8			76
							29	9									
04	8280	X	7933	-0-	-347	-0-	110	1	7802	3	N	19	4	8			91
							21	9									
05	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	91	1	8802	3	N	20	4	8			107
							22	9									
06	7740	X	6912	-0-	-828	-0-	102	1	6797	3	N	12					119
							13	9									
07	8184	X	8005	-0-	-179	-0-	110	1	7878	3	N	15	3	8			131
							17	9									
08	8928	X	7138	-0-	-1790	-0-	99	1	7027	3	N	11	2	8			140
							12	9									
09	8640	X	6760	-0-	-1880	-0-	94	1	6633	3	N	30	160	1	3	8	7
							33	9									
10	8928	X	7022	-0-	-1906	-0-	89	1	6918	3	N	14					21
							15	9									
11	7740	X	7094	-0-	-646	-0-	85	1	6985	3	N	22					43
							24	9									
12	7998	X	6624	-0-	-1374	-0-	105	1	6484	3	N	32	2	8			73
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 89,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2968	-0-	-1000	-0-	402	1	2521	3	N	41					49
							45	9									
02	3584	X	3234	-0-	-350	-0-	363	1	2832	3	N	35					84
							39	9									
03	3968	X	448	-0-	-3520	-0-	402	1	46	9	N	42					126
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	374	1	2789	3	N	61	156	1			31
							67	9									
05	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	386	1	2985	3	N	53					84
							58	9									
06	3480	X	1329	-0-	-2151	-0-	395	1	898	3	N	33					117
							36	9									
07	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	433	1	2888	3	N	62	161	1			18
							68	9									
08	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	432	1	2233	3	N	52	1	8			69
							57	9									
09	3330	X	3142	-0-	-188	-0-	419	1	2668	3	N	50					119
							55	9									
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	416	1	3167	3	N	48					167
							53	9									
11	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	404	1	2788	3	N	48	163	1			52
							53	9									
*12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	410	1	3202	3	N	52	44	1			60
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 34,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6301	-0-	-333	-0-	182	1	6022	3	N	88	170	1	2	8	87
							97	9									
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	88	1	6120	3	N	74	5	8			156
							81	9									
03	6634	X	5567	-0-	-1067	-0-	125	1	5396	3	N	42	2	8			196
							46	9									
04	6300	X	5672	-0-	-628	-0-	130	1	5496	3	N	42	168	1	2	8	68
							46	9									
05	6975	X	4824	-0-	-2151	-0-	200	1	4558	3	N	60	3	8			125
							66	9									
06	6750	X	5185	-0-	-1565	-0-	160	1	4966	3	N	54					179
							59	9									
07	6975	X	6000	-0-	-975	-0-	108	1	5828	3	N	58	171	1	4	8	62
							64	9									
08	5859	X	5005	-0-	-854	-0-	226	1	4715	3	N	58	1	8			119
							64	9									
09	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	141	1	5600	3	N	56	4	8			171
							62	9									
10	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	49	1	7429	3	N	56	171	1			56
							62	9									
11	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	87	1	6797	3	N	68					124
							75	9									
*12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	37	1	8098	3	N	39	3	8			160
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 73,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

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	5394	X	4363	-0-		-1031	-0-		365	1	3975	3	N	21	2	8			59
									23	9									
02	4984	X	4290	-0-		-694	-0-		379	1	3879	3	N	29	5	8			83
									32	9									
03	5518	X	4417	-0-		-1101	-0-		408	1	3978	3	N	28	4	8			107
									31	9									
04	5340	X	3745	-0-		-1595	-0-		356	1	3360	3	N	26	5	8			128
									29	9									
05	5487	X	4929	-0-		-558	-0-		288	1	4611	3	N	27	3	8			152
									30	9									
06	4590	X	4066	-0-		-524	-0-		254	1	3794	3	N	16					168
									18	9									
07	4743	X	2939	-0-		-1804	-0-		196	1	2729	3	N	13	163	1	4	8	14
									14	9									
08	4929	X	4680	-0-		-249	-0-		240	1	4436	3	N	4	2	8			16
									4	9									
09	4770	X	4315	-0-		-455	-0-		245	1	4063	3	N	6	4	8			18
									7	9									
10	4929	X	4639	-0-		-290	-0-		252	1	4369	3	N	16					34
									18	9									
11	4612	X	4612	-0-		-0-	-0-		242	1	4340	3	N	27					61
									30	9									
12	4681	X	4477	-0-		-204	-0-		210	1	4202	3	N	59	44	1	2	8	74
									65	9									

TOTAL GAS PROD: 51,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

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	4251	X	4251	-0-		-0-	-0-		629	1	3545	3	N	70	174	1	3	8	39
									77	9									
02	3978	X	3978	-0-		-0-	-0-		509	1	3375	3	N	85	8	8			116
									94	9									
03	4435	X	4435	-0-		-0-	-0-		543	1	3797	3	N	86	172	1	7	8	23
									95	9									
04	4110	X	3062	-0-		-1048	-0-		578	1	2434	3	N	45	6	8			62
									50	9									
05	4402	X	2659	-0-		-1743	-0-		697	1	1918	3	N	40	4	8			98
									44	9									
06	4260	X	2798	-0-		-1462	-0-		630	1	2125	3	N	39					137
									43	9									
07	4402	X	2066	-0-		-2336	-0-		487	1	1483	3	N	87	173	1	4	8	47
									96	9									
08	4402	X	2965	-0-		-1437	-0-		647	1	2281	3	N	34	3	8			78
									37	9									
09	3060	X	2970	-0-		-90	-0-		622	1	2243	3	N	95	5	8			168
									105	9									
10	3173	X	3173	-0-		-0-	-0-		619	1	2480	3	N	67	114	1			121
									74	9									
11	3716	X	3716	-0-		-0-	-0-		628	1	3013	3	N	68	110	1			79
									75	9									
*12	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-		689	1	2488	3	N	77	126	1	4	8	26
									85	9									

TOTAL GAS PROD: 39,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 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	4681	X	2888	-0-	-1793	-0-	2870	3	18	9	N	16	1	8			90
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4584	3	20	9	N	18	2	8			106
03	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	3861	3	22	9	N	20					126
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3796	3	22	9	N	20	2	8			144
05	5084	X	3832	-0-	-1252	-0-	3811	3	21	9	N	19					163
06	4920	X	3490	-0-	-1430	-0-	3476	3	14	9	N	13					176
07	5084	X	4528	-0-	-556	-0-	4514	3	14	9	N	13	172	1			17
08	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	3674	3			N	-0-					17
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					17
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					17
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					17
*12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5202	3	7	9	N	6					23

TOTAL GAS PROD: 49,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1809	-0-	-950	-0-	1791	3	18	9	N	16					176
02	2492	X	1706	-0-	-786	-0-	69	1	1623	3	N	13	169	1			20
							14	9									
03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	118	1	1970	3	N	13					33
							14	9									
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	125	1	1890	3	N	18					51
							20	9									
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	129	1	2296	3	N	19					70
							21	9									
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	114	1	2007	3	N	20					90
							22	9									
07	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	126	1	2083	3	N	10					100
							11	9									
08	2449	X	796	-0-	-1653	-0-	109	1	681	3	N	5					105
							6	9									
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	95	1	2293	3	N	3					108
							3	9									
10	2449	X	1973	-0-	-476	-0-	121	1	1841	3	N	10					118
							11	9									
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	143	1	2524	3	N	17					135
							19	9									
*12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	140	1	2779	3	N	13	123	1			25
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 25,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4280	3	25	9	N	23					146
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	295	1	3352	3	N	30	160	1			16
							33	9									
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	277	1	3441	3	N	12					28
							13	9									
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	265	1	3518	3	N	16					44
							18	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	272	1	3364	3	N	25					69
							28	9									
06	3240	X	2843	-0-	-397	-0-	264	1	2557	3	N	20					89
							22	9									
07	3348	X	2838	-0-	-510	-0-	268	1	2557	3	N	12					101
							13	9									
08	3348	X	2055	-0-	-1293	-0-	294	1	1748	3	N	12					113
							13	9									
09	3240	X	1208	-0-	-2032	-0-	295	1	907	3	N	5					118
							6	9									
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	282	1	4035	3	N	2					120
							2	9									
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	247	1	2867	3	N	13					133
							14	9									
12	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	263	1	2370	3	N	10	112	1			31
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 38,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2519	-0-	-674	-0-	166	1	2324	3	N	26					82
							29	9									
02	2772	X	2317	-0-	-455	-0-	250	1	2032	3	N	32	2	8			112
							35	9									
03	3069	X	2768	-0-	-301	-0-	289	1	2422	3	N	52	1	8			163
							57	9									
04	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	279	1	2266	3	N	44	167	1			40
							48	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	293	1	2750	3	N	35	1	8			74
							39	9									
06	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	268	1	2127	3	N	25					99
							28	9									
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	264	1	2585	3	N	34	1	8			132
							37	9									
08	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	278	1	2581	3	N	42	162	1			12
							46	9									
09	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	271	1	2540	3	N	46	1	8			57
							51	9									
10	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	272	1	2461	3	N	25					82
							28	9									
11	2820	X	2559	-0-	-261	-0-	262	1	2262	3	N	32					114
							35	9									
12	2945	N	2653	-0-	-292	-0-	271	1	2345	3	N	34	1	8			147
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 32,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-		818	1	1844	3	N	101	165	1	1	8	68
								111	9									
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-		749	1	1546	3	N	93	3	8			158
								102	9									
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-		873	1	1969	3	N	127	166	1	2	8	117
								140	9									
04	2670	N	2335	-0-	-335	-0-		837	1	1402	3	N	87	161	1	1	8	42
								96	9									
05	2666	N	2555	-0-	-111	-0-		899	1	1518	3	N	125	1	8			166
								138	9									
06	2880	N	2487	-0-	-393	-0-		826	1	1554	3	N	97	167	1			96
								107	9									
07	2418	N	2266	-0-	-152	-0-		887	1	1265	3	N	104	159	1	1	8	40
								114	9									
08	2542	N	2274	-0-	-268	-0-		899	1	1262	3	N	103	1	8			142
								113	9									
09	2490	N	2258	-0-	-232	-0-		858	1	1264	3	N	124	164	1	2	8	100
								136	9									
10	2263	N	1991	-0-	-272	-0-		886	1	985	3	N	109	162	1			47
								120	9									
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-		870	1	1727	3	N	147	158	1			36
								162	9									
*12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-		899	1	1920	3	N	131	1	8			166
								144	9									

TOTAL GAS PROD: 30,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-						N	-0-					118
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					118
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
05	6	N	4	-0-	-2	-0-		4	3			N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-		5	3	39	9	N	35	149	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					4
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 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	3844	X	2822	-0-	-1022	-0-	2815	3	7	9	N	6					33
02	3416	X	2303	-0-	-1113	-0-	2294	3	9	9	N	8					41
03	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	2279	3	10	9	N	9					50
04	2730	X	2236	-0-	-494	-0-	2233	3	3	9	N	3					53
05	2821	X	2345	-0-	-476	-0-	2343	3	2	9	N	2					55
06	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	2312	3			N	-0-					55
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2755	3	4	9	N	4					59
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2819	3	6	9	N	5					64
09	2310	X	1346	-0-	-964	-0-	47	1	1298	3	N	1					65
							1	9									
10	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	2333	3	1	9	N	1					66
11	2730	X	2145	-0-	-585	-0-	2142	3	3	9	N	3					69
*12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2211	3	6	9	N	5					74

TOTAL GAS PROD: 27,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2461	-0-	-732	-0-	212	1	2225	3	N	22					113
							24	9									
02	2072	X	235	-0-	-1837	-0-	224	1	11	9	N	10					123
03	2294	X	1034	-0-	-1260	-0-	294	1	726	3	N	13					136
							14	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	362	1	2719	3	N	56	169	1			23
							62	9									
05	2449	X	2245	-0-	-204	-0-	395	1	1786	3	N	58					81
							64	9									
06	2370	X	1617	-0-	-753	-0-	381	1	1166	3	N	64					145
							70	9									
07	3193	X	2157	-0-	-1036	-0-	392	1	1685	3	N	73	170	1			48
							80	9									
08	3193	X	1987	-0-	-1206	-0-	379	1	1554	3	N	49					97
							54	9									
09	3090	X	2227	-0-	-863	-0-	380	1	1763	3	N	76					173
							84	9									
10	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	381	1	1856	3	N	74	157	1			90
							81	9									
11	2100	X	1914	-0-	-186	-0-	357	1	1488	3	N	63					153
							69	9									
12	2294	X	1881	-0-	-413	-0-	378	1	1414	3	N	81	176	1			58
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 23,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3871	-0-	-376	-0-	3859	3	12	9	N	11					98
02	3724	X	3486	-0-	-238	-0-	3484	3	2	9	N	2					100
03	3999	X	3981	-0-	-18	-0-	3969	3	12	9	N	11					111
04	3810	X	3734	-0-	-76	-0-	3723	3	11	9	N	10					121
05	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3811	3			N	-0-					121
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3880	3	9	9	N	8					129
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4075	3	2	9	N	2					131
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					131
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					131
10	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	4073	3	2	9	N	2					133
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4184	3	9	9	N	8					141
*12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4209	3	7	9	N	6					147

TOTAL GAS PROD: 47,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2019 - P/A 04/24/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

	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	6882	X	6725	-0-	-157	-0-	284 70	1 9	6371	3	N	64					182
02	6216	X	5969	-0-	-247	-0-	209 12	1 9	5748	3	N	11	67	1	1	8	125
03	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	350 41	1 9	6453	3	N	37					162
04	6600	X	5160	-0-	-1440	-0-	239 58	1 9	4863	3	N	53					215
05	6820	X	6265	-0-	-555	-0-	268 116	1 9	5881	3	N	105	176	1			144
06	6630	X	6441	-0-	-189	-0-	215 35	1 9	6191	3	N	32					176
07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	324 59	1 9	6578	3	N	54	172	1	1	8	57
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	254 39	1 9	6782	3	N	35					92
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	249 41	1 9	6745	3	N	37					129
10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	262 56	1 9	7024	3	N	51	42	1			138
11	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	266 47	1 9	6957	3	N	43	57	1			124
*12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	149 65	1 9	8019	3	N	59	67	1	1	8	115

TOTAL GAS PROD: 81,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

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	7022	-0-	-387		-0-		110	1	6872	3	N	36	173	1	1	8	23
									40	9									
02	6692	X	6013	-0-	-679		-0-		131	1	5828	3	N	49	5	8			67
									54	9									
03	7409	X	6658	-0-	-751		-0-		62	1	6541	3	N	50	2	8			115
									55	9									
04	6810	X	6503	-0-	-307		-0-		63	1	6345	3	N	86	173	1	2	8	26
									95	9									
05	7037	X	6653	-0-	-384		-0-		68	1	6489	3	N	87	3	8			110
									96	9									
06	6810	X	6484	-0-	-326		-0-		35	1	6386	3	N	57					167
									63	9									
07	6727	X	5233	-0-	-1494		-0-		84	1	5137	3	N	11	1	8			177
									12	9									
08	6727	X	5848	-0-	-879		-0-		36	1	5782	3	N	27	171	1	1	8	32
									30	9									
09	6510	X	5772	-0-	-738		-0-		64	1	5672	3	N	33	2	8			63
									36	9									
10	6696	X	5767	-0-	-929		-0-		62	1	5664	3	N	37					100
									41	9									
11	6480	X	4507	-0-	-1973		-0-		80	1	4396	3	N	28					128
									31	9									
12	5952	X	4861	-0-	-1091		-0-		94	1	4747	3	N	18	49	1	2	8	95
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 71,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

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	1581	N	1533	-0-	-48		-0-		409	1	1115	3	N	8	3	8			20
									9	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-		-0-		358	1	674	3	N	14	8	8			26
									15	9									
03	837	N	601	-0-	-236		-0-		483	1	105	3	N	12	6	8			32
									13	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-		-0-		452	1	1545	3	N	22	8	8			46
									24	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-		-0-		456	1	1454	3	N	13	4	8			55
									14	9									
06	1749	N	1749	-0-	-0-		-0-		469	1	1274	3	N	5					60
									6	9									
07	2133	N	2133	-0-	-0-		-0-		480	1	1636	3	N	15	4	8			71
									17	9									
08	1922	N	1514	-0-	-408		-0-		486	1	1017	3	N	10	3	8			78
									11	9									
09	1740	N	1162	-0-	-578		-0-		462	1	675	3	N	23	4	8			97
									25	9									
10	2046	N	979	-0-	-1067		-0-		419	1	554	3	N	5					102
									6	9									
11	1470	N	1031	-0-	-439		-0-		423	1	601	3	N	6					108
									7	9									
12	1209	N	1191	-0-	-18		-0-		424	1	752	3	N	14	118	1	3	8	1
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	4518	3	40	9	N	36	170	1	2	8	48
02	4312	X	3908	-0-	-404	-0-	3857	3	51	9	N	46	5	8			89
03	4774	X	4362	-0-	-412	-0-	4303	3	59	9	N	54	5	8			138
04	4590	X	4232	-0-	-358	-0-	4174	3	58	9	N	53	5	8			186
05	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	3981	3	44	9	N	40	174	1	3	8	49
06	4410	X	3823	-0-	-587	-0-	3789	3	34	9	N	31					80
07	4371	X	2983	-0-	-1388	-0-	2959	3	24	9	N	22	2	8			100
08	4371	X	2950	-0-	-1421	-0-	491	1	2411	3	N	44	2	8			142
							48	9									
09	4230	X	3002	-0-	-1228	-0-	2965	3	37	9	N	34	3	8			173
10	4030	X	3379	-0-	-651	-0-	131	1	3211	3	N	34	165	1			42
							37	9									
11	3810	X	3153	-0-	-657	-0-	3135	3	18	9	N	16					58
*12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3328	3	48	9	N	44	55	1	2	8	45

TOTAL GAS PROD: 43,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 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	7502	X	6426	-0-	-1076	-0-	226	1	6191	3	N	8	1	8			15
							9	9									
02	7196	X	3373	-0-	-3823	-0-	204	1	3168	3	N	1					16
							1	9									
03	7967	X	5032	-0-	-2935	-0-	310	1	4711	3	N	10					26
							11	9									
04	7710	X	4988	-0-	-2722	-0-	284	1	4694	3	N	9	1	8			34
							10	9									
05	6417	X	5657	-0-	-760	-0-	391	1	5260	3	N	5					39
							6	9									
06	6210	X	5405	-0-	-805	-0-	367	1	5035	3	N	3					42
							3	9									
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	298	1	4962	3	N	2					44
							2	9									
08	5642	X	5441	-0-	-201	-0-	384	1	5056	3	N	1					45
							1	9									
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	355	1	5131	3	N	10	1	8			54
							11	9									
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	239	1	5424	3	N	1					55
							1	9									
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	233	1	5248	3	N	3					58
							3	9									
12	5673	X	4953	-0-	-720	-0-	252	1	4676	3	N	23					81
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 63,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 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	589	N	33	-0-	-556	-0-	33	1			N	-0-					69
02	364	N	10	-0-	-354	-0-	10	1			N	-0-					69
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	1	1	9	N	1	35	1			35
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					35
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	1			N	-0-					35
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					35
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	548	1	21	9	N	19					54
08	682	N	589	-0-	-93	-0-	583	1	6	9	N	5	5	8			54
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	542	1	478	3	N	-0-					54
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	598	1	430	3	N	-0-					54
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	608	1	235	3	N	-0-					54
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	1			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4588	-0-		-372	-0-	192	1	4390	3	N	5	2	8			144
								6	9									
02	4341	X	4341	-0-		-0-	-0-	155	1	4171	3	N	14	3	8			155
								15	9									
03	4216	X	4129	-0-		-87	-0-	136	1	3959	3	N	31	176	1	2	8	8
								34	9									
04	4440	X	4064	-0-		-376	-0-	148	1	3907	3	N	8	3	8			13
								9	9									
05	4805	X	4456	-0-		-349	-0-	138	1	4309	3	N	8	2	8			19
								9	9									
06	4650	X	3923	-0-		-727	-0-	131	1	3789	3	N	3					22
								3	9									
07	4805	X	4393	-0-		-412	-0-	140	1	4251	3	N	2	2	8			22
								2	9									
08	4464	X	4238	-0-		-226	-0-	131	1	4106	3	N	1	1	8			22
								1	9									
09	4320	X	3992	-0-		-328	-0-	138	1	3852	3	N	2	2	8			22
								2	9									
10	4464	X	3723	-0-		-741	-0-	201	1	3520	3	N	2					24
								2	9									
11	4260	X	4134	-0-		-126	-0-	162	1	3972	3	N	-0-					24
12	4402	X	4122	-0-		-280	-0-	183	1	3936	3	N	3	2	8			25
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 50,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	X	3089	-0-		-0-	-0-	408	1	2568	3	N	103					135
								113	9									
02	3118	X	3118	-0-		-0-	-0-	336	1	2695	3	N	79	164	1			50
								87	9									
03	3085	X	3085	-0-		-0-	-0-	326	1	2667	3	N	84					134
								92	9									
04	3000	X	2779	-0-		-221	-0-	228	1	2443	3	N	98	175	1			57
								108	9									
05	3441	X	3407	-0-		-34	-0-	225	1	3064	3	N	107					164
								118	9									
06	3522	X	3522	-0-		-0-	-0-	219	1	3183	3	N	109	158	1			115
								120	9									
07	3549	X	3549	-0-		-0-	-0-	228	1	3189	3	N	120	163	1			72
								132	9									
08	3410	X	3278	-0-		-132	-0-	241	1	2926	3	N	101					173
								111	9									
09	3510	X	3151	-0-		-359	-0-	216	1	2834	3	N	92	161	1			104
								101	9									
10	3627	X	2730	-0-		-897	-0-	239	1	2405	3	N	78					182
								86	9									
11	3510	X	2619	-0-		-891	-0-	219	1	2306	3	N	85	175	1			92
								94	9									
12	3534	X	2693	-0-		-841	-0-	242	1	2350	3	N	92	159	1			25
								101	9									

TOTAL GAS PROD: 37,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	552 154	1 9	1901	3	N	140	161	1	3	8	157
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	527 158	1 9	1725	3	N	144	163	1	10	8	128
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	617 119	1 9	2220	3	N	108	167	1	5	8	64
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	550 101	1 9	1979	3	N	92	6	8			150
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	593 121	1 9	1219	3	N	110	165	1	5	8	90
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	548 99	1 9	761	3	N	90	160	1			20
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	605 142	1 9	1044	3	N	129	4	8			145
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	599 156	1 9	1604	3	N	142	177	1	3	8	107
09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	512 108	1 9	2309	3	N	98	160	1	6	8	39
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	574 97	1 9	931	3	N	88					127
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	600 121	1 9	1471	3	N	110	159	1			78
*12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	620 147	1 9	2173	3	N	134	156	1	4	8	52

TOTAL GAS PROD: 27,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,385

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

01	6727 X	5187	-0-	-1540	-0-	5104	3	83	9	N	75					119
02	4788 X	4453	-0-	-335	-0-	4418	3	35	9	N	32					151
03	5301 X	3696	-0-	-1605	-0-	2	1	3684	3	N	9					160
						10	9									
04	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7495	3	81	9	N	74	169	1			65
05	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	10649	3	102	9	N	93					158
06	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	61	1	9276	3	N	49	158	1			49
						54	9									
07	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10240	3	97	9	N	88					137
08	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10272	3	74	9	N	67	171	1			33
09	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9618	3	65	9	N	59	71	1			21
10	9827 X	9725	-0-	-102	-0-	9667	3	58	9	N	53					74
11	9510 X	9435	-0-	-75	-0-	9370	3	65	9	N	59					133
12	9827 X	9370	-0-	-457	-0-	9313	3	57	9	N	52	166	1			19

TOTAL GAS PROD: 99,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

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	3999	X	2976	-0-		-1023	-0-	2961	3	15	9	N	14					69
02	2865	X	2865	-0-		-0-	-0-	2859	3	6	9	N	5					74
03	3379	X	2738	-0-		-641	-0-	2738	3			N	-0-					74
04	3270	X	2542	-0-		-728	-0-	2529	3	13	9	N	12					86
05	3379	X	2860	-0-		-519	-0-	2860	3			N	-0-					86
06	3060	X	2984	-0-		-76	-0-	2984	3			N	-0-					86
07	3162	X	2703	-0-		-459	-0-	2703	3			N	-0-					86
08	2852	X	2582	-0-		-270	-0-	2582	3			N	-0-					86
09	3308	X	3308	-0-		-0-	-0-	3308	3			N	-0-					86
10	3967	X	3967	-0-		-0-	-0-	3967	3			N	-0-					86
11	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-	3543	3	107	9	N	97	176	1			7
*12	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-	3846	3	1	9	N	1					8

TOTAL GAS PROD: 37,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

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	899	X	848	-0-		-51	-0-	394	1	446	3	N	7					91
								8	9									
02	812	X	14	-0-		-798	-0-	14	3			N	-0-					91
03	899	X	551	-0-		-348	-0-	542	1	9	9	N	8					99
04	870	X	866	-0-		-4	-0-	856	1	10	9	N	9					108
05	899	X	890	-0-		-9	-0-	889	1	1	9	N	1					109
06	810	X	810	-0-		-0-	-0-	804	1	6	9	N	5					114
07	899	X	880	-0-		-19	-0-	880	1			N	-0-					114
08	901	X	901	-0-		-0-	-0-	899	1	2	9	N	2	2	8			114
09	871	N	871	-0-		-0-	-0-	870	1	1	9	N	1	89	1			26
10	900	N	900	-0-		-0-	-0-	899	1	1	9	N	1					27
11	874	N	874	-0-		-0-	-0-	867	1	7	9	N	6					33
12	899	N	892	-0-		-7	-0-	885	1	7	9	N	6					39

TOTAL GAS PROD: 9,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

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	7006	X	6520	-0-		-486	-0-	6499	3	21	9	N	19					24
02	6300	X	5588	-0-		-712	-0-	5562	3	26	9	N	24					48
03	6851	X	5202	-0-		-1649	-0-	5151	3	51	9	N	46					94
04	6600	X	4434	-0-		-2166	-0-	4434	3			N	-0-					94
05	6510	X	4561	-0-		-1949	-0-	4561	3			N	-0-					94
06	6300	X	5385	-0-		-915	-0-	5379	3	6	9	N	5					99
07	6200	X	5886	-0-		-314	-0-	5883	3	3	9	N	3					102
08	5746	X	5746	-0-		-0-	-0-	5737	3	9	9	N	8					110
09	5400	X	5135	-0-		-265	-0-	5131	3	4	9	N	4					114
10	5890	X	5540	-0-		-350	-0-	5537	3	3	9	N	3					117
11	6187	X	6187	-0-		-0-	-0-	6158	3	29	9	N	26	143	1			-0-
*12	7275	X	7275	-0-		-0-	-0-	7250	3	25	9	N	23					23

TOTAL GAS PROD: 67,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 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	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6267	3	30	9	N	27					76
02	4872	X	4847	-0-	-25	-0-	4817	3	30	9	N	27					103
03	6944	X	3434	-0-	-3510	-0-	3411	3	23	9	N	21					124
04	6720	X	2963	-0-	-3757	-0-	2962	3	1	9	N	1					125
05	6944	X	3542	-0-	-3402	-0-	3540	3	2	9	N	2					127
06	6090	X	3450	-0-	-2640	-0-	3449	3	1	9	N	1					128
07	5363	X	2308	-0-	-3055	-0-	32	1	2275	3	N	1					129
							1	9									
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4796	3	6	9	N	5					134
09	3450	X	1951	-0-	-1499	-0-	1945	3	6	9	N	5					139
10	3565	X	2242	-0-	-1323	-0-	2241	3	1	9	N	1					140
11	4650	X	2310	-0-	-2340	-0-	2289	3	21	9	N	19	159	1			-0-
12	4805	X	3793	-0-	-1012	-0-	210	1	3569	3	N	13					13
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 41,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	610	1	8	9	N	7					130
02	504	X	475	-0-	-29	-0-	475	1			N	-0-					130
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	560	1	1425	3	N	-0-					130
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	571	1	7	9	N	6	4	8			132
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	745	1	1508	3	N	17					149
							19	9									
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	680	1	20	9	N	18	162	1			5
07	558	X	549	-0-	-9	-0-	545	1	4	9	N	4	2	8			7
08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	803	1	7	9	N	6					13
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	1	2	9	N	2					15
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					15
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					15
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	1	3	9	N	3					18

TOTAL GAS PROD: 10,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9485	-0-	-714	-0-	9484	3	1	9	N	1	1	8			177
02	9212	X	8929	-0-	-283	-0-	8925	3	4	9	N	4	4	8			177
03	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10902	3	3	9	N	3	3	8			177
04	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9967	3	9	9	N	8	168	1	4	8	13
05	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10325	3	6	9	N	5	2	8			16
06	10560	X	9746	-0-	-814	-0-	9746	3			N	-0-					16
07	10912	X	10020	-0-	-892	-0-	9936	3	84	9	N	76	2	8			90
08	10912	X	9373	-0-	-1539	-0-	9372	3	1	9	N	1	1	8			90
09	9990	X	8918	-0-	-1072	-0-	8915	3	3	9	N	3	2	8			91
10	10323	X	9212	-0-	-1111	-0-	9210	3	2	9	N	2					93
11	9750	X	9237	-0-	-513	-0-	9220	3	17	9	N	15					108
12	10013	X	9394	-0-	-619	-0-	9384	3	10	9	N	9	72	1	1	8	44

TOTAL GAS PROD: 115,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1772	-0-		-1390		-0-	619	1	1111	3	N	38					268
									42	9									
02	2856	X	2221	-0-		-635		-0-	560	1	1608	3	N	48	172	1	1	8	143
									53	9									
03	4641	X	4641	-0-		-0-		-0-	615	1	3973	3	N	48	1	8			190
									53	9									
04	3739	X	3739	-0-		-0-		-0-	600	1	3072	3	N	61	175	1	1	8	75
									67	9									
05	3723	X	3723	-0-		-0-		-0-	598	1	3085	3	N	36	1	8			110
									40	9									
06	3355	X	3355	-0-		-0-		-0-	572	1	2753	3	N	27					137
									30	9									
07	3447	X	3447	-0-		-0-		-0-	618	1	2790	3	N	35	1	8			171
									39	9									
08	3286	X	3059	-0-		-227		-0-	620	1	2373	3	N	60	170	1	1	8	60
									66	9									
09	3299	X	3299	-0-		-0-		-0-	540	1	2712	3	N	43	2	8			101
									47	9									
10	3779	X	3779	-0-		-0-		-0-	323	1	3411	3	N	41					142
									45	9									
11	3987	X	3987	-0-		-0-		-0-	540	1	3402	3	N	41					183
									45	9									
*12	3886	X	3886	-0-		-0-		-0-	520	1	3322	3	N	40	2	8			221
									44	9									

TOTAL GAS PROD: 40,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4019	X	4019	-0-		-0-		-0-	32	1	3965	3	N	20	1	8			108
									22	9									
02	3757	X	3757	-0-		-0-		-0-	30	1	3706	3	N	19	2	8			125
									21	9									
03	3968	X	3214	-0-		-754		-0-	15	1	3184	3	N	14	1	8			138
									15	9									
04	4093	X	4093	-0-		-0-		-0-	16	1	4064	3	N	12	1	8			149
									13	9									
05	4123	X	4067	-0-		-56		-0-	35	1	4008	3	N	22					171
									24	9									
06	3990	X	3632	-0-		-358		-0-	27	1	3591	3	N	13					184
									14	9									
07	4123	X	4085	-0-		-38		-0-	28	1	4055	3	N	2	1	8			185
									2	9									
08	4123	X	3258	-0-		-865		-0-	34	1	3199	3	N	23	165	1			43
									25	9									
09	3990	X	3130	-0-		-860		-0-	52	1	3077	3	N	1					44
									1	9									
10	4092	X	3372	-0-		-720		-0-	46	1	3305	3	N	19					63
									21	9									
11	3960	X	3079	-0-		-881		-0-	65	1	2973	3	N	37					100
									41	9									
12	4092	X	3502	-0-		-590		-0-	37	1	3434	3	N	28	1	8			127
									31	9									

TOTAL GAS PROD: 43,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

01	4681	X	3051	-0-	-1630	-0-	3026	3	25	9	N	23	183	1			1
02	4228	X	2824	-0-	-1404	-0-	2803	3	21	9	N	19	2	8			18
03	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3172	3	20	9	N	18					36
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3414	3	18	9	N	16					52
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3830	3	11	9	N	10					62
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3971	3	9	9	N	8					70
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4599	3	15	9	N	14					84
08	3844	X	3185	-0-	-659	-0-	3166	3	19	9	N	17	1	8			100
09	3990	X	3304	-0-	-686	-0-	3290	3	14	9	N	13					113
10	4619	X	3459	-0-	-1160	-0-	3446	3	13	9	N	12					125
11	4470	X	3645	-0-	-825	-0-	3626	3	19	9	N	17					142
12	4619	X	3859	-0-	-760	-0-	3826	3	33	9	N	30	171	1			1

TOTAL GAS PROD: 42,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	413	1	98	9	N	89					94
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	369	1	132	9	N	120	179	1			35
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	497	1	650	3	N	179	159	1			55
							197	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	306	1	157	3	N	57	2	8			110
							63	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	464	1	206	3	N	146	162	1			94
							161	9									
06	900	N	684	-0-	-216	-0-	430	1	90	3	N	149	169	1			74
							164	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	377	1	298	3	N	132	155	1	4	8	47
							145	9									
08	837	N	574	-0-	-263	-0-	447	1	127	9	N	115					162
09	690	N	531	-0-	-159	-0-	420	1	111	9	N	101	170	1			93
10	806	N	612	-0-	-194	-0-	474	1	138	9	N	125	164	1			54
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	418	1	1040	3	N	124	166	1			12
							136	9									
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	416	1	495	3	N	128					140
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 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	5146	X	440	-0-	-4706	-0-	378	1	62	9	N	56					103
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	373	1	7160	3	N	257	170	1			190
							283	9									
03	5146	X	365	-0-	-4781	-0-	324	1	41	9	N	37	175	1			52
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	256	1	4691	3	N	82	3	8			131
							90	9									
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	373	1	6615	3	N	163	174	1			120
							179	9									
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	380	1	5397	3	N	161	169	1			112
							177	9									
07	5146	X	4675	-0-	-471	-0-	346	1	4162	3	N	152	168	1	4	8	92
							167	9									
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	376	1	6001	3	N	178	165	1			105
							196	9									
09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	328	1	5190	3	N	116	155	1			66
							128	9									
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	355	1	6007	3	N	198	160	1			104
							218	9									
11	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	383	1	5402	3	N	112	174	1			42
							123	9									
*12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	385	1	5720	3	N	155	168	1			29
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 62,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

01	7223	X	6192	-0-	-1031	-0-	6191	3	1	9	N	1	1	8			93
02	6468	X	5617	-0-	-851	-0-	5611	3	6	9	N	5	5	8			93
03	7161	X	5554	-0-	-1607	-0-	5552	3	2	9	N	2	1	8			94
04	6930	X	5170	-0-	-1760	-0-	5168	3	2	9	N	2	2	8			94
05	6913	X	5910	-0-	-1003	-0-	5907	3	3	9	N	3	2	8			95
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6971	3	2	9	N	2					97
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6676	3	2	9	N	2	2	8			97
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6519	3	2	9	N	2	1	8			98
09	6960	X	6178	-0-	-782	-0-	6176	3	2	9	N	2	2	8			98
10	7192	X	6091	-0-	-1101	-0-	6090	3	1	9	N	1					99
11	6960	X	5842	-0-	-1118	-0-	5842	3			N	-0-					99
12	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	5658	3	9	9	N	8	1	8			106

TOTAL GAS PROD: 72,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	42	1	11997	3	N	229	1	8			255
							252	9									
02	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11338	3	211	9	N	192	343	1	2	8	102
03	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	12944	3	212	9	N	193	162	1	1	8	132
04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	18	1	12228	3	N	103	174	1	3	8	58
							113	9									
05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	64	1	9384	3	N	90					148
							99	9									
06	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	184	1	9683	3	N	117	171	1			94
							129	9									
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	361	1	7954	3	N	126	151	1	1	8	68
							139	9									
08	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14343	3	150	9	N	136	163	1	2	8	39
09	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13124	3	136	9	N	124	1	8			162
10	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	93	1	12261	3	N	113	169	1			106
							124	9									
11	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12501	3	116	9	N	105	141	1			70
*12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	29	1	12202	3	N	110	144	1	1	8	35
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 142,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,638

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	866	-0-	-4528	-0-	814	1	52	9	N	47	1	8			106
02	4872	X	869	-0-	-4003	-0-	807	1	62	9	N	56					162
03	3906	X	963	-0-	-2943	-0-	891	1	72	9	N	65	176	1			51
04	3780	X	871	-0-	-2909	-0-	852	1	19	9	N	17					68
05	3906	X	690	-0-	-3216	-0-	666	1	24	9	N	22					90
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	545	1	3699	3	N	157	159	1			88
							173	9									
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	431	1	6515	3	N	178	168	1	2	8	96
							196	9									
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	887	1	1363	3	N	125	155	1	1	8	65
							138	9									
09	4410	X	2410	-0-	-2000	-0-	825	1	1451	3	N	122	162	1	1	8	24
							134	9									
10	7130	X	2020	-0-	-5110	-0-	806	1	1084	3	N	118					142
							130	9									
11	6900	X	1652	-0-	-5248	-0-	870	1	670	3	N	102	165	1			79
							112	9									
12	7130	X	1628	-0-	-5502	-0-	856	1	634	3	N	125	151	1	1	8	52
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 25,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

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	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	491	1	3397	3	N	51					128
							56	9									
02	4704	X	3417	-0-	-1287	-0-	419	1	2917	3	N	74					202
							81	9									
03	5022	X	3885	-0-	-1137	-0-	477	1	3361	3	N	43	172	1			73
							47	9									
04	4650	X	4142	-0-	-508	-0-	382	1	3663	3	N	88					161
							97	9									
05	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	576	1	3146	3	N	29	175	1			15
							32	9									
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	829	1	3917	3	N	38					53
							42	9									
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	804	1	4380	3	N	52					105
							57	9									
08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	400	1	5262	3	N	64					169
							70	9									
09	4800	X	4434	-0-	-366	-0-	533	1	3865	3	N	33	168	1			34
							36	9									
10	5239	X	4071	-0-	-1168	-0-	561	1	3477	3	N	30					64
							33	9									
11	5550	X	4313	-0-	-1237	-0-	600	1	3650	3	N	57	116	1			5
							63	9									
12	5735	X	4001	-0-	-1734	-0-	973	1	2985	3	N	39					44
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 51,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	516	1	1763	3	N	37	7	8			62
							41	9									
02	2800	N	3141	-0-	341	341	466	1	2620	3	N	50	21	8			91
							55	9									
03	1873	N	1532	-0-	-341	-0-	517	1	961	3	N	49	15	8			125
							54	9									
04	2250	N	1328	-0-	-922	-0-	455	1	833	3	N	36	13	8			148
							40	9									
05	2480	X	908	-0-	-1572	-0-	529	1	339	3	N	36	158	1	13	8	13
							40	9									
06	2400	X	1660	-0-	-740	-0-	518	1	1113	3	N	26					39
							29	9									
07	2480	X	1529	-0-	-951	-0-	536	1	957	3	N	33	9	8			63
							36	9									
08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	569	1	1064	3	N	27	7	8			83
							30	9									
09	1650	X	777	-0-	-873	-0-	570	1	164	3	N	39	13	8			109
							43	9									
10	1705	X	1379	-0-	-326	-0-	554	1	796	3	N	26					135
							29	9									
11	1620	N	580	-0-	-1040	-0-	501	1	73	3	N	5					140
							6	9									
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	590	1	1143	3	N	25	88	1	10	8	67
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 18,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1363	-0-	-3380	-0-	1363	3			N	-0-					12
02	3472	X	808	-0-	-2664	-0-	808	3			N	-0-					12
03	3844	X	673	-0-	-3171	-0-	113	1	560	3	N	-0-					12
04	3720	X	703	-0-	-3017	-0-	85	1	617	3	N	1					13
							1	9									
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	93	1	2544	3	N	-0-					13
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	85	1	2302	3	N	-0-					13
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	92	1	2917	3	N	-0-					13
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	93	1	4283	3	N	1	1	8			13
							1	9									
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	90	1	4867	3	N	-0-					13
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	91	1	5958	3	N	-0-					13
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	83	1	5659	3	N	4					17
							4	9									
*12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	93	1	5653	3	N	7					24
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 38,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	241	1	3814	3	N	60					86
							66	9									
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	202	1	3052	3	N	32					118
							35	9									
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	216	1	4405	3	N	91					209
							100	9									
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	230	1	4304	3	N	131	173	1	1	8	166
							144	9									
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	245	1	3848	3	N	85	174	1			77
							94	9									
06	4560	X	3471	-0-	-1089	-0-	281	1	3076	3	N	104					181
							114	9									
07	4836	X	3900	-0-	-936	-0-	359	1	3455	3	N	78	165	1	1	8	93
							86	9									
08	4836	X	3631	-0-	-1205	-0-	416	1	3136	3	N	72					165
							79	9									
09	4680	X	4000	-0-	-680	-0-	265	1	3640	3	N	86	163	1			88
							95	9									
10	4185	X	3708	-0-	-477	-0-	350	1	3271	3	N	79					167
							87	9									
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	244	1	3492	3	N	67	163	1			71
							74	9									
12	4123	X	3610	-0-	-513	-0-	282	1	3217	3	N	101					172
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 47,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10046	-0-	-153	-0-	10025	3	21	9	N	19	159	1			43
02	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9537	3	25	9	N	23					66
03	10416	X	9837	-0-	-579	-0-	9814	3	23	9	N	21					87
04	10080	X	9336	-0-	-744	-0-	9321	3	15	9	N	14					101
05	10416	X	9525	-0-	-891	-0-	9508	3	17	9	N	15					116
06	10080	X	10022	-0-	-58	-0-	10015	3	7	9	N	6					122
07	10416	X	10229	-0-	-187	-0-	10222	3	7	9	N	6					128
08	9827	X	8056	-0-	-1771	-0-	1	1	8042	3	N	12					140
							13	9									
09	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11774	3	24	9	N	22					162
10	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12497	3	23	9	N	21					183
11	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14528	3	34	9	N	31	180	1			34
*12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12927	3	24	9	N	22					56

TOTAL GAS PROD: 128,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	124	1	7844	3	N	51					151
							56	9									
02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	106	1	7168	3	N	38	170	1			19
							42	9									
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	137	1	6989	3	N	25					44
							28	9									
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	182	1	6020	3	N	49					93
							54	9									
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	169	1	6873	3	N	14					107
							15	9									
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	371	1	6301	3	N	26					133
							29	9									
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	435	1	6305	3	N	32					165
							35	9									
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	220	1	6666	3	N	34	175	1			24
							37	9									
09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	30	1	6934	3	N	25					49
							28	9									
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7790	3	29	9	N	26					75
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7334	3	44	9	N	40	54	1			61
*12	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7738	3	81	9	N	74					135

TOTAL GAS PROD: 86,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4924	-0-	-1741	-0-	48 36	1 9	4840	3	N	33					104
02	6020	X	4337	-0-	-1683	-0-	61 17	1 9	4259	3	N	15					119
03	6045	X	3532	-0-	-2513	-0-	3520	3	12	9	N	11					130
04	5850	X	4150	-0-	-1700	-0-	4137	3	13	9	N	12					142
05	5580	X	4628	-0-	-952	-0-	4616	3	12	9	N	11					153
06	4770	X	3968	-0-	-802	-0-	3961	3	7	9	N	6	157	1			2
07	4805	X	1540	-0-	-3265	-0-	1538	3	2	9	N	2					4
08	4619	X	3363	-0-	-1256	-0-	3363	3			N	-0-					4
09	4470	X	3930	-0-	-540	-0-	3930	3			N	-0-					4
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			N	-0-					4
11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5962	3	3	9	N	3					7
12	4061	X	3600	-0-	-461	-0-	3581	3	19	9	N	17					24

TOTAL GAS PROD: 48,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

01	5270	X	4403	-0-	-867	-0-	438 275	1 9	3690	3	N	250	170	1	1	8	328
02	4760	X	4436	-0-	-324	-0-	411 279	1 9	3746	3	N	254	345	1	3	8	234
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	518 343	1 9	4069	3	N	312	502	1	4	8	40
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	417 320	1 9	4183	3	N	291	172	1	2	8	157
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	457 315	1 9	4427	3	N	286	336	1	2	8	105
06	4770	X	4743	-0-	-27	-0-	399 245	1 9	4099	3	N	223	171	1			157
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	414 316	1 9	4763	3	N	287	347	1	2	8	95
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	420 295	1 9	4904	3	N	268	166	1	1	8	196
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	416 237	1 9	4448	3	N	215	336	1	2	8	73
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	422 274	1 9	4761	3	N	249	161	1			161
11	5250	X	4511	-0-	-739	-0-	385 250	1 9	3876	3	N	227	334	1			54
*12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	261 349	1 9	5201	3	N	317	324	1	3	8	44

TOTAL GAS PROD: 60,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,179

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

01	6851	X	6445	-0-	-406	-0-	6417	3	28	9	N	25					84
02	6188	X	5369	-0-	-819	-0-	5348	3	21	9	N	19					103
03	6727	X	4615	-0-	-2112	-0-	4602	3	13	9	N	12					115
04	6450	X	5356	-0-	-1094	-0-	5346	3	10	9	N	9					124
05	6448	X	6180	-0-	-268	-0-	6169	3	11	9	N	10					134
06	6240	X	6135	-0-	-105	-0-	6126	3	9	9	N	8					142
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6267	3	2	9	N	2					144
08	6169	X	5741	-0-	-428	-0-	5734	3	7	9	N	6					150
09	6150	X	5265	-0-	-885	-0-	5254	3	11	9	N	10	158	1			2
10	6355	X	5775	-0-	-580	-0-	5773	3	2	9	N	2					4
11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6706	3	10	9	N	9					13
*12	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7410	3	32	9	N	29					42

TOTAL GAS PROD: 71,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 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	6200	X	4992	-0-	-1208	-0-	4991	3	1	9	N	1					27
02	5460	X	4940	-0-	-520	-0-	4940	3			N	-0-					27
03	5983	X	4720	-0-	-1263	-0-	4720	3			N	-0-					27
04	5760	X	1059	-0-	-4701	-0-	1058	3	1	9	N	1					28
05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7178	3	1	9	N	1					29
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6678	3	18	9	N	16					45
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6185	3	77	9	N	70					115
08	7161	X	5933	-0-	-1228	-0-	5926	3	7	9	N	6					121
09	6930	X	5850	-0-	-1080	-0-	5843	3	7	9	N	6					127
10	7161	X	5799	-0-	-1362	-0-	5796	3	3	9	N	3					130
11	6690	X	26	-0-	-6664	-0-	9	3	17	9	N	15	145	1			-0-
12	6262	X	14	-0-	-6248	-0-	14	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	N	1					89
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					89
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					89
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					89
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	N	1	1	8			89
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					89
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	281	3	18	9	N	16	105	1			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	423	1	2560	3	N	23	1	8			114
							25	9									
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	421	1	1542	3	N	11	2	8			123
							12	9									
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	472	1	545	3	N	6					129
							7	9									
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	406	1	893	3	N	10					139
							11	9									
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	561	1	661	3	N	8					147
							9	9									
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	497	1	469	3	N	-0-					147
07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	523	1	653	3	N	-0-					147
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	511	1	1068	3	N	9	1	8			155
							10	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	490	1	913	3	N	7	151	1	1	8	10
							8	9									
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	571	1	335	3	N	5					15
							6	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	567	1	702	3	N	3					18
							3	9									
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	580	1	435	3	N	13	22	1	2	8	7
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5763	-0-	-437	-0-	5707	3	56	9	N	51	171	1			37
02	5208	X	5120	-0-	-88	-0-	5077	3	43	9	N	39					76
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5602	3	51	9	N	46	1	8			121
04	5580	X	5486	-0-	-94	-0-	5453	3	33	9	N	30					151
05	5766	X	5761	-0-	-5	-0-	5722	3	39	9	N	35	175	1			11
06	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	5497	3	29	9	N	26					37
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5691	3	29	9	N	26					63
08	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5950	3	30	9	N	27					90
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6153	3	51	9	N	46					136
10	5766	X	5624	-0-	-142	-0-	5587	3	37	9	N	34	136	1			34
11	5790	X	5361	-0-	-429	-0-	5332	3	29	9	N	26					60
12	6417	X	5454	-0-	-963	-0-	5423	3	31	9	N	28					88

TOTAL GAS PROD: 67,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	378	1	3236	3	N	36					118
							40	9									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	327	1	3245	3	N	21					139
							23	9									
03	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	321	1	2382	3	N	20					159
							22	9									
04	3540	X	2588	-0-	-952	-0-	365	1	2187	3	N	33	169	1			23
							36	9									
05	3782	X	2590	-0-	-1192	-0-	397	1	2164	3	N	26					49
							29	9									
06	3660	X	2387	-0-	-1273	-0-	373	1	1985	3	N	26					75
							29	9									
07	3782	X	2798	-0-	-984	-0-	422	1	2310	3	N	60					135
							66	9									
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	760	1	3383	3	N	21					156
							23	9									
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	413	1	2299	3	N	20					176
							22	9									
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	431	1	2526	3	N	12	162	1			26
							13	9									
11	3660	X	3293	-0-	-367	-0-	361	1	2902	3	N	27					53
							30	9									
12	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	370	1	2983	3	N	25					78
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 36,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	397	1	4964	3	N	29					152
							32	9									
02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	365	1	4921	3	N	17					169
							19	9									
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	317	1	4491	3	N	67	177	1			59
							74	9									
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	373	1	4352	3	N	16					75
							18	9									
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	393	1	4737	3	N	9					84
							10	9									
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	377	1	4571	3	N	2					86
							2	9									
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	412	1	4937	3	N	8					94
							9	9									
08	4340	X	1029	-0-	-3311	-0-	68	1	961	3	N	-0-					94
09	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	397	1	5235	3	N	2					96
							2	9									
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	402	1	4973	3	N	10					106
							11	9									
11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	424	1	4220	3	N	64	162	1			8
							70	9									
*12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	441	1	4249	3	N	12					20
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 57,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

01	5921	X	5787	-0-	-134	-0-	5747	3	40	9	N	36					66
02	5348	X	5196	-0-	-152	-0-	5163	3	33	9	N	30					96
03	5921	X	5878	-0-	-43	-0-	5836	3	42	9	N	38					134
04	5700	X	5607	-0-	-93	-0-	5583	3	24	9	N	22					156
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5826	3	32	9	N	29	174	1			11
06	5700	X	5495	-0-	-205	-0-	5471	3	24	9	N	22					33
07	5890	X	5776	-0-	-114	-0-	5748	3	28	9	N	25					58
08	5890	X	5329	-0-	-561	-0-	5309	3	20	9	N	18					76
09	5670	X	5198	-0-	-472	-0-	5172	3	26	9	N	24					100
10	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	5363	3	28	9	N	25					125
11	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	5215	3	50	9	N	45	167	1			3
12	5766	X	5325	-0-	-441	-0-	5286	3	39	9	N	35					38

TOTAL GAS PROD: 66,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

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	11040	X	11040	-0-		-0-	-0-	2	1	10980	3	N	53	1	8			66
								58	9									
02	9125	X	9125	-0-		-0-	-0-	9063	3	62	9	N	56	2	8			120
03	7734	X	7734	-0-		-0-	-0-	8	1	7697	3	N	26					146
								29	9									
04	10252	X	10252	-0-		-0-	-0-	10209	3	43	9	N	39	167	1	1	8	17
05	10509	X	10509	-0-		-0-	-0-	10453	3	56	9	N	51	1	8			67
06	10103	X	10103	-0-		-0-	-0-	10048	3	55	9	N	50					117
07	9983	X	9983	-0-		-0-	-0-	9925	3	58	9	N	53	1	8			169
08	9660	X	9660	-0-		-0-	-0-	9590	3	70	9	N	64	168	1	1	8	64
09	9465	X	9465	-0-		-0-	-0-	9395	3	70	9	N	64	1	8			127
10	10221	X	10221	-0-		-0-	-0-	10156	3	65	9	N	59	155	1			31
11	9228	X	9228	-0-		-0-	-0-	1	1	9177	3	N	45					76
								50	9									
*12	10445	X	10445	-0-		-0-	-0-	10388	3	57	9	N	52	75	1	1	8	52

TOTAL GAS PROD: 117,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

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	11098	X	4858	-0-		-6240	-0-	169	1	4610	3	N	72					127
								79	9									
02	10024	X	8688	-0-		-1336	-0-	131	1	8557	3	N	-0-					127
03	11067	X	6155	-0-		-4912	-0-	121	1	6034	3	N	-0-					127
04	10710	X	6175	-0-		-4535	-0-	147	1	5988	3	N	36	1	8			162
								40	9									
05	9610	X	6599	-0-		-3011	-0-	174	1	6417	3	N	7					169
								8	9									
06	9300	X	5931	-0-		-3369	-0-	137	1	5794	3	N	-0-					169
07	11431	X	11431	-0-		-0-	-0-	263	1	11136	3	N	29	3	8			195
								32	9									
08	10567	X	10567	-0-		-0-	-0-	163	1	10351	3	N	48	167	1			76
								53	9									
09	13757	X	13757	-0-		-0-	-0-	13678	3	79	9	N	72					148
10	13743	X	13743	-0-		-0-	-0-	13708	3	35	9	N	32					180
11	12207	X	12207	-0-		-0-	-0-	12140	3	67	9	N	61	143	1			98
12	12493	X	12413	-0-		-80	-0-	12347	3	66	9	N	60	45	1			113

TOTAL GAS PROD: 112,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

	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	6262	X	5367	-0-		-895	-0-	319	1	4965	3	N	75	4	8			141
								83	9									
02	5656	X	5090	-0-		-566	-0-	290	1	4716	3	N	76	161	1	11	8	45
								84	9									
03	6262	X	5286	-0-		-976	-0-	320	1	4886	3	N	73	9	8			109
								80	9									
04	5190	X	4947	-0-		-243	-0-	257	1	4632	3	N	53	8	8			154
								58	9									
05	5786	X	5786	-0-		-0-	-0-	293	1	5416	3	N	70	162	1	7	8	55
								77	9									
06	5644	X	5644	-0-		-0-	-0-	291	1	5280	3	N	66					121
								73	9									
07	5642	X	5461	-0-		-181	-0-	299	1	5094	3	N	62	150	1	6	8	27
								68	9									
08	5861	X	5861	-0-		-0-	-0-	268	1	5529	3	N	58	5	8			80
								64	9									
09	5977	X	5977	-0-		-0-	-0-	240	1	5652	3	N	77	8	8			149
								85	9									
10	6351	X	6351	-0-		-0-	-0-	241	1	6046	3	N	58	160	1			47
								64	9									
11	5670	X	5346	-0-		-324	-0-	235	1	5076	3	N	32					79
								35	9									
*12	6261	X	6261	-0-		-0-	-0-	247	1	5947	3	N	61	84	1	6	8	50
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 67,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	163	1	4370	3	N	13					127
							14	9									
02	4032	X	690	-0-	-3342	-0-	277	1	401	3	N	11					138
							12	9									
03	4464	X	3199	-0-	-1265	-0-	126	1	3005	3	N	62					200
							68	9									
04	4320	X	4313	-0-	-7	-0-	81	1	4220	3	N	11	181	1	1	8	29
							12	9									
05	4464	X	3938	-0-	-526	-0-	151	1	3781	3	N	5					34
							6	9									
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	110	1	4545	3	N	6					40
							7	9									
07	4464	X	302	-0-	-4162	-0-	295	1	7	9	N	6	1	8			45
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	75	1	5578	3	N	5					50
							6	9									
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	75	1	4402	3	N	5					55
							6	9									
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	71	1	5192	3	N	40					95
							44	9									
11	4320	X	303	-0-	-4017	-0-	286	1	17	9	N	15					110
*12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	85	1	5352	3	N	15					125
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 42,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

01	8525	X	8436	-0-	-89	-0-	8388	3	48	9	N	44					162
02	8064	X	7690	-0-	-374	-0-	7642	3	48	9	N	44	176	1			30
03	8928	X	8457	-0-	-471	-0-	8426	3	31	9	N	28					58
04	8640	X	8071	-0-	-569	-0-	8039	3	32	9	N	29					87
05	8866	X	8234	-0-	-632	-0-	8200	3	34	9	N	31					118
06	8250	X	8153	-0-	-97	-0-	8119	3	34	9	N	31					149
07	8525	X	8273	-0-	-252	-0-	8238	3	35	9	N	32	153	1			28
08	8463	X	8061	-0-	-402	-0-	8028	3	33	9	N	30					58
09	8160	X	7922	-0-	-238	-0-	7892	3	30	9	N	27					85
10	8432	X	7906	-0-	-526	-0-	7881	3	25	9	N	23					108
11	8160	X	7407	-0-	-753	-0-	7377	3	30	9	N	27					135
12	8277	X	7748	-0-	-529	-0-	7708	3	40	9	N	36	155	1			16

TOTAL GAS PROD: 96,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	368	1	625	3	N	5					99
							6	9									
02	1708	N	886	-0-	-822	-0-	302	1	575	3	N	8					107
							9	9									
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	199	1	1848	3	N	9					116
							10	9									
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	506	1	2238	3	N	13					129
							14	9									
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	534	1	2222	3	N	13					142
							14	9									
06	3000	N	3057	-0-	57	57	496	1	2559	3	N	2					144
							2	9									
07	1984	N	1473	-0-	-511	-0-	472	1	998	3	N	3					147
							3	9									
08	1984	N	782	-0-	-1202	-0-	388	1	394	3	N	-0-					147
09	1920	X	1012	-0-	-908	-0-	516	1	488	3	N	7					154
							8	9									
10	1984	X	1815	-0-	-169	-0-	473	1	1338	3	N	4	146	1			12
							4	9									
11	1920	X	1158	-0-	-762	-0-	413	1	738	3	N	6					18
							7	9									
12	1488	X	884	-0-	-604	-0-	492	1	392	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 19,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

01	5642	X	5217	-0-	-425	-0-	5208	3	9	9	N	8					18
02	4872	X	4463	-0-	-409	-0-	4457	3	6	9	N	5					23
03	5394	X	5024	-0-	-370	-0-	5018	3	6	9	N	5					28
04	5220	X	4613	-0-	-607	-0-	4611	3	2	9	N	2					30
05	5394	X	5153	-0-	-241	-0-	5151	3	2	9	N	2					32
06	5040	X	4519	-0-	-521	-0-	4518	3	1	9	N	1					33
07	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4548	3	1	9	N	1					34
08	5146	X	4467	-0-	-679	-0-	4464	3	3	9	N	3					37
09	4980	X	4177	-0-	-803	-0-	4175	3	2	9	N	2					39
10	5146	X	4634	-0-	-512	-0-	4632	3	2	9	N	2					41
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4669	3	4	9	N	4					45
12	4557	X	4431	-0-	-126	-0-	4424	3	7	9	N	6					51

TOTAL GAS PROD: 55,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	438	1	5833	3	N	45	165	1	3	8	47
							50	9									
02	3584	X	2984	-0-	-600	-0-	459	1	2489	3	N	33	6	8			74
							36	9									
03	5704	X	2545	-0-	-3159	-0-	453	1	2063	3	N	26	2	8			98
							29	9									
04	6120	X	2208	-0-	-3912	-0-	426	1	1756	3	N	24	5	8			117
							26	9									
05	6324	X	5072	-0-	-1252	-0-	410	1	4626	3	N	33	5	8			145
							36	9									
06	6120	X	1420	-0-	-4700	-0-	390	1	1016	3	N	13					158
							14	9									
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	503	1	3419	3	N	30	4	8			184
							33	9									
08	5084	X	4401	-0-	-683	-0-	386	1	3969	3	N	42	171	1	3	8	52
							46	9									
09	4920	X	3432	-0-	-1488	-0-	457	1	2953	3	N	20	5	8			67
							22	9									
10	5084	X	571	-0-	-4513	-0-	553	1	18	9	N	16					83
11	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	498	1	3609	3	N	32					115
							35	9									
12	4402	X	583	-0-	-3819	-0-	563	1	20	9	N	18	2	8			131

TOTAL GAS PROD: 37,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6731	-0-	-1949	-0-	6608	3	123	9	N	112	181	1			80
02	7980	X	6280	-0-	-1700	-0-	6195	3	85	9	N	77					157
03	8835	X	4970	-0-	-3865	-0-	4952	3	18	9	N	16	166	1			7
04	8550	X	2801	-0-	-5749	-0-	76	1	2717	3	N	7					14
							8	9									
05	8246	X	6963	-0-	-1283	-0-	6928	3	35	9	N	32					46
06	6720	X	6635	-0-	-85	-0-	6601	3	34	9	N	31					77
07	6944	X	5547	-0-	-1397	-0-	5535	3	12	9	N	11					88
08	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7599	3	13	9	N	12					100
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6807	3	24	9	N	22					122
10	6975	X	6816	-0-	-159	-0-	6784	3	32	9	N	29					151
11	7380	X	6575	-0-	-805	-0-	6542	3	33	9	N	30					181
12	7626	X	6866	-0-	-760	-0-	6836	3	30	9	N	27	178	1			30

TOTAL GAS PROD: 74,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 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	8711	X	8468	-0-	-243	-0-	8468	3			N	-0-					160
02	7868	X	7653	-0-	-215	-0-	7653	3			N	-0-					160
03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8965	3	103	9	N	94	181	1			73
04	8430	X	8390	-0-	-40	-0-	8364	3	26	9	N	24					97
05	8711	X	6661	-0-	-2050	-0-	6648	3	13	9	N	12					109
06	8430	X	7431	-0-	-999	-0-	7422	3	9	9	N	8					117
07	8711	X	5688	-0-	-3023	-0-	5688	3			N	-0-					117
08	8711	X	7019	-0-	-1692	-0-	7019	3			N	-0-					117
09	8400	X	6969	-0-	-1431	-0-	6969	3			N	-0-					117
10	7688	X	7569	-0-	-119	-0-	7569	3			N	-0-					117
11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			N	-0-					117
*12	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8062	3	51	9	N	46	157	1			6

TOTAL GAS PROD: 90,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2019 - P/A 05/31/2019

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

01	7254	X	5914	-0-	-1340	-0-	245	1	5657	3	N	11						91
							12	9										
02	6552	X	4683	-0-	-1869	-0-	211	1	4465	3	N	6						97
							7	9										
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	313	1	5494	3	N	49						146
							54	9										
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	340	1	5637	3	N	29						175
							32	9										
05	5921	X	5017	-0-	-904	-0-	401	1	4616	3	N	-0-						175
06	5730	X	5022	-0-	-708	-0-	331	1	4691	3	N	-0-						175
07	6200	X	4632	-0-	-1568	-0-	370	1	4262	3	N	-0-						175
08	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	285	1	5746	3	N	-0-						175
09	6000	X	4628	-0-	-1372	-0-	418	1	4210	3	N	-0-						175
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	260	1	6315	3	N	-0-						175
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	274	1	6392	3	N	-0-						175
*12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	310	1	6095	3	N	-0-						175

TOTAL GAS PROD: 67,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

01	5642	X	4631	-0-	-1011	-0-	41	1	4532	3	N	53	166	1	1	8	79	
							58	9										
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5493	3	91	9	N	83					162	
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6060	3	87	9	N	79	176	1	1	8	64	
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5856	3	83	9	N	75					139	
05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6383	3	66	9	N	60	174	1			25	
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	1	1	6846	3	N	44					69	
							48	9										
07	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7480	3	55	9	N	50					119	
08	6448	X	4578	-0-	-1870	-0-	4489	3	89	9	N	81	167	1			33	
09	6330	X	5182	-0-	-1148	-0-	5128	3	54	9	N	49					82	
10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7153	3	65	9	N	59	53	1			88	
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6648	3	57	9	N	52					140	
*12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6487	3	77	9	N	70	182	1			28	

TOTAL GAS PROD: 73,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5343	-0-	-1012	-0-	273	1	5017	3	N	48					74
							53	9									
02	5600	X	5356	-0-	-244	-0-	246	1	5056	3	N	49	2	8			121
							54	9									
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	283	1	5983	3	N	65	1	8			185
							72	9									
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	282	1	5995	3	N	81	180	1			86
							89	9									
05	6045	X	5264	-0-	-781	-0-	219	1	4991	3	N	49					135
							54	9									
06	6120	X	5472	-0-	-648	-0-	211	1	5202	3	N	54	169	1			20
							59	9									
07	6572	X	6449	-0-	-123	-0-	201	1	6201	3	N	43	1	8			62
							47	9									
08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7606	3	79	9	N	72					134
09	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7201	3	68	9	N	62	1	8			195
10	6448	X	5657	-0-	-791	-0-	141	1	5477	3	N	35	170	1			60
							39	9									
11	7050	X	6339	-0-	-711	-0-	171	1	6104	3	N	58	90	1			28
							64	9									
*12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	13	1	7818	3	N	66	1	8			93
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 75,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5916	-0-	-656	-0-	5820	3	96	9	N	87	172	1			8
02	5740	X	5434	-0-	-306	-0-	5311	3	123	9	N	112					120
03	6169	X	5822	-0-	-347	-0-	5733	3	89	9	N	81					201
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5774	3	83	9	N	75	172	1			104
05	6045	X	5940	-0-	-105	-0-	5837	3	103	9	N	94	161	1			37
06	5820	X	5655	-0-	-165	-0-	5546	3	109	9	N	99					136
07	6045	X	5749	-0-	-296	-0-	5685	3	64	9	N	58	164	1			30
08	6045	X	5414	-0-	-631	-0-	5329	3	85	9	N	77					107
09	5850	X	5244	-0-	-606	-0-	5176	3	68	9	N	62					169
10	5952	X	5503	-0-	-449	-0-	5446	3	57	9	N	52	157	1			64
11	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	5097	3	55	9	N	50					114
12	5735	X	5123	-0-	-612	-0-	5024	3	99	9	N	90	153	1			51

TOTAL GAS PROD: 66,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	272	1	4995	3	N	26					55
							29	9									
02	4732	X	4236	-0-	-496	-0-	281	1	3937	3	N	16					71
							18	9									
03	5177	X	4557	-0-	-620	-0-	455	1	4076	3	N	24					95
							26	9									
04	5130	X	4472	-0-	-658	-0-	485	1	3959	3	N	25	1	8			119
							28	9									
05	5301	X	3529	-0-	-1772	-0-	467	1	3045	3	N	15					134
							17	9									
06	5130	X	4738	-0-	-392	-0-	415	1	4305	3	N	16					150
							18	9									
07	4681	X	4562	-0-	-119	-0-	393	1	4137	3	N	29					179
							32	9									
08	4619	X	4473	-0-	-146	-0-	403	1	4057	3	N	12	172	1			19
							13	9									
09	4740	X	4383	-0-	-357	-0-	408	1	3962	3	N	12					31
							13	9									
10	4898	X	4507	-0-	-391	-0-	437	1	4044	3	N	24					55
							26	9									
11	4740	X	3268	-0-	-1472	-0-	355	1	2893	3	N	18					73
							20	9									
12	4557	X	3532	-0-	-1025	-0-	394	1	3132	3	N	5					78
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 51,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2169	-0-	-435	-0-	461	1	1584	3	N	113	3	8			131
							124	9									
02	2464	X	1887	-0-	-577	-0-	401	1	1391	3	N	86	161	1	9	8	47
							95	9									
03	2728	X	1202	-0-	-1526	-0-	535	1	586	3	N	74	8	8			113
							81	9									
04	2640	X	1347	-0-	-1293	-0-	453	1	810	3	N	76	154	1	8	8	27
							84	9									
05	2449	X	1384	-0-	-1065	-0-	442	1	876	3	N	60	5	8			82
							66	9									
06	2100	X	490	-0-	-1610	-0-	471	1	19	9	N	17					99
07	2077	X	486	-0-	-1591	-0-	477	1	9	9	N	8	4	8			103
08	1395	X	491	-0-	-904	-0-	479	1	12	9	N	11	4	8			110
09	1350	X	466	-0-	-884	-0-	454	1	12	9	N	11	9	8			112
10	1395	X	478	-0-	-917	-0-	477	1	1	9	N	1					113
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	483	1	6	9	N	5					118
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	635	1	33	9	N	30	7	8			141

TOTAL GAS PROD: 11,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1534	-0-	-1225	-0-	501	1	1026	3	N	6					166
							7	9									
02	2464	X	2139	-0-	-325	-0-	416	1	1704	3	N	17	176	1			7
							19	9									
03	2542	X	2233	-0-	-309	-0-	558	1	1663	3	N	11					18
							12	9									
04	2250	X	2054	-0-	-196	-0-	509	1	1531	3	N	13					31
							14	9									
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	393	1	2911	3	N	20					51
							22	9									
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	282	1	4170	3	N	21					72
							23	9									
07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7369	3	41	9	N	37					109
08	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6786	3	28	9	N	25					134
09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6763	3	39	9	N	35	79	1			90
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	25	1	5010	3	N	11					101
							12	9									
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4740	3	13	9	N	12					113
*12	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6939	3	37	9	N	34	127	1			20

TOTAL GAS PROD: 53,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6060	-0-	-574	-0-	6042	3	18	9	N	16					78
02	5992	X	5342	-0-	-650	-0-	5328	3	14	9	N	13					91
03	6634	X	5846	-0-	-788	-0-	5828	3	18	9	N	16					107
04	6120	X	5662	-0-	-458	-0-	5661	3	1	9	N	1					108
05	6324	X	5792	-0-	-532	-0-	5792	3			N	-0-					108
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6067	3	4	9	N	4					112
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6051	3	7	9	N	6					118
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5945	3	12	9	N	11					129
09	6060	X	5533	-0-	-527	-0-	5529	3	4	9	N	4					133
10	6262	X	6099	-0-	-163	-0-	6092	3	7	9	N	6					139
11	6060	X	5746	-0-	-314	-0-	5728	3	18	9	N	16					155
*12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6258	3	19	9	N	17	154	1			18

TOTAL GAS PROD: 70,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5996	-0-	-421	-0-	5966	3	30	9	N	27	176	1	1	8	26
02	5796	X	5201	-0-	-595	-0-	5180	3	21	9	N	19					45
03	6417	X	5774	-0-	-643	-0-	5750	3	24	9	N	22					67
04	6120	X	5525	-0-	-595	-0-	5508	3	17	9	N	15					82
05	5983	X	5809	-0-	-174	-0-	5788	3	21	9	N	19	1	8			100
06	5790	X	5431	-0-	-359	-0-	5418	3	13	9	N	12					112
07	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5516	3	17	9	N	15	1	8			126
08	5797	X	5481	-0-	-316	-0-	5475	3	6	9	N	5	1	8			130
09	5610	X	5124	-0-	-486	-0-	5124	3			N	-0-					130
10	5797	X	5470	-0-	-327	-0-	5448	3	22	9	N	20	129	1			21
11	5430	X	5411	-0-	-19	-0-	5385	3	26	9	N	24					45
12	5518	X	5420	-0-	-98	-0-	5394	3	26	9	N	24					69

TOTAL GAS PROD: 66,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3257	-0-	-401	-0-	619	1	2605	3	N	30					183
							33	9									
02	3304	X	2333	-0-	-971	-0-	478	1	1824	3	N	28	168	1			43
							31	9									
03	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	593	1	2589	3	N	51					94
							56	9									
04	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	600	1	2483	3	N	48					142
							53	9									
05	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	620	1	2572	3	N	52					194
							57	9									
06	3150	X	2597	-0-	-553	-0-	600	1	1947	3	N	45	167	1			72
							50	9									
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	620	1	2607	3	N	64					136
							70	9									
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	620	1	2669	3	N	84					220
							92	9									
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	600	1	2602	3	N	25	165	1			80
							28	9									
10	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	620	1	2395	3	N	42					122
							46	9									
11	3270	X	2839	-0-	-431	-0-	600	1	2187	3	N	47					169
							52	9									
12	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	620	1	2274	3	N	44					213
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 36,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4724	3	7	9	N	6					183
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3895	3	11	9	N	10					193
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5424	3	18	9	N	16	165	1			44
04	2670	X	2341	-0-	-329	-0-	2288	3	53	9	N	48					92
05	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	2552	3	11	9	N	10					102
06	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	2488	3	4	9	N	4					106
07	2759	X	2546	-0-	-213	-0-	2539	3	7	9	N	6					112
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2900	3	4	9	N	4					116
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3272	3	6	9	N	5					121
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3426	3	12	9	N	11					132
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3179	3	22	9	N	20					152
*12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3217	3	4	9	N	4	140	1			16

TOTAL GAS PROD: 40,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2826	-0-	-770	-0-	2771	3	55	9	N	50					69
02	3248	X	2507	-0-	-741	-0-	2455	3	52	9	N	47					116
03	3596	X	2712	-0-	-884	-0-	2661	3	51	9	N	46					162
04	3060	X	2424	-0-	-636	-0-	2389	3	35	9	N	32					194
05	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2661	3	55	9	N	50	179	1			65
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2695	3	51	9	N	46					111
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3418	3	56	9	N	51					162
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3369	3	48	9	N	44	165	1			41
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3285	3	46	9	N	42					83
10	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3118	3	48	9	N	44					127
11	3360	X	3095	-0-	-265	-0-	3047	3	48	9	N	44					171
*12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3737	3	35	9	N	32	153	1			50

TOTAL GAS PROD: 36,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					39
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					39
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					39
04	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			N	-0-					39
05	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8385	3	3	9	N	3					42
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	3			N	-0-					42
07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7689	3	7	9	N	6					48
08	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7431	3	2	9	N	2					50
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7099	3	2	9	N	2					52
10	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6838	3	4	9	N	4					56
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6421	3	4	9	N	4					60
*12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6786	3	2	9	N	2	32	1			30

TOTAL GAS PROD: 72,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 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	10540	X	10281	-0-	-259	-0-	10239	3	42	9	N	38					163
02	9520	X	9347	-0-	-173	-0-	9307	3	40	9	N	36	177	1			22
03	10540	X	9861	-0-	-679	-0-	9828	3	33	9	N	30					52
04	9960	X	9691	-0-	-269	-0-	9663	3	28	9	N	25					77
05	10354	X	10258	-0-	-96	-0-	10215	3	43	9	N	39					116
06	10020	X	9807	-0-	-213	-0-	9773	3	34	9	N	31					147
07	10354	X	9553	-0-	-801	-0-	9529	3	24	9	N	22					169
08	10261	X	9202	-0-	-1059	-0-	9179	3	23	9	N	21	171	1			19
09	9930	X	9225	-0-	-705	-0-	9199	3	26	9	N	24					43
10	10261	X	9430	-0-	-831	-0-	9372	3	58	9	N	53					96
11	9810	X	9055	-0-	-755	-0-	9036	3	19	9	N	17					113
12	9548	X	9404	-0-	-144	-0-	9370	3	34	9	N	31	113	1			31

TOTAL GAS PROD: 115,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6722	3	129	9	N	117	167	1			82
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6033	3	102	9	N	93					175
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6555	3	89	9	N	81	174	1			82
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6289	3	99	9	N	90					172
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6348	3	99	9	N	90	170	1			92
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6214	3	103	9	N	94	155	1			31
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6407	3	99	9	N	90					121
08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6339	3	90	9	N	82	157	1			46
09	6180	X	5930	-0-	-250	-0-	5854	3	76	9	N	69					115
10	6386	X	6031	-0-	-355	-0-	5948	3	83	9	N	75	154	1			36
11	6180	X	6018	-0-	-162	-0-	5913	3	105	9	N	95					131
12	6386	X	6091	-0-	-295	-0-	6003	3	88	9	N	80	163	1			48

TOTAL GAS PROD: 75,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2855	-0-	-2105	-0-	214	1	2546	3	N	86					130
							95	9									
02	3220	X	2687	-0-	-533	-0-	194	1	2429	3	N	58	173	1			15
							64	9									
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	210	1	3332	3	N	33					48
							36	9									
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	207	1	2575	3	N	50					98
							55	9									
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	210	1	3376	3	N	63					161
							69	9									
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	210	1	4338	3	N	51	173	1			39
							56	9									
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	217	1	4281	3	N	78					117
							86	9									
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	217	1	4326	3	N	61	176	1			2
							67	9									
09	4590	X	4037	-0-	-553	-0-	205	1	3793	3	N	35					37
							39	9									
10	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	213	1	4069	3	N	36					73
							40	9									
11	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	896	1	3263	3	N	45					118
							50	9									
12	4619	X	3837	-0-	-782	-0-	811	1	2995	3	N	28	59	1			87
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 45,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4816	-0-	-144	-0-	4771	3	45	9	N	41					74
02	4480	X	4444	-0-	-36	-0-	4401	3	43	9	N	39					113
03	4960	X	4772	-0-	-188	-0-	4729	3	43	9	N	39					152
04	4770	X	4283	-0-	-487	-0-	4253	3	30	9	N	27					179
05	4929	X	4117	-0-	-812	-0-	4097	3	20	9	N	18	171	1			26
06	4770	X	3722	-0-	-1048	-0-	3660	3	62	9	N	56					82
07	4929	X	3607	-0-	-1322	-0-	3586	3	21	9	N	19					101
08	4774	X	3661	-0-	-1113	-0-	3643	3	18	9	N	16					117
09	4290	X	3849	-0-	-441	-0-	3832	3	17	9	N	15					132
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4169	3	61	9	N	55					187
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4104	3	2	9	N	2	168	1			21
*12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4157	3	3	9	N	3					24

TOTAL GAS PROD: 49,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 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	8215	X	7739	-0-	-476	-0-	7643	3	96	9	N	87					176
02	7420	X	6988	-0-	-432	-0-	6907	3	81	9	N	74	171	1			79
03	8215	X	7704	-0-	-511	-0-	7604	3	100	9	N	91					170
04	7830	X	7404	-0-	-426	-0-	7316	3	88	9	N	80	178	1			72
05	7874	X	7457	-0-	-417	-0-	7389	3	68	9	N	62					134
06	7500	X	7176	-0-	-324	-0-	7122	3	54	9	N	49					183
07	7750	X	7309	-0-	-441	-0-	7240	3	69	9	N	63	167	1			79
08	7719	X	7391	-0-	-328	-0-	7326	3	65	9	N	59					138
09	7410	X	7302	-0-	-108	-0-	7178	3	124	9	N	113					251
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7520	3	62	9	N	56	175	1			132
11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7333	3	95	9	N	86	171	1			47
*12	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7465	3	77	9	N	70	32	1			85

TOTAL GAS PROD: 89,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5763	-0-	-313	-0-	5746	3	17	9	N	15					95
02	5516	X	5276	-0-	-240	-0-	5258	3	18	9	N	16					111
03	6107	X	5978	-0-	-129	-0-	5950	3	28	9	N	25					136
04	5910	X	4820	-0-	-1090	-0-	4811	3	9	9	N	8					144
05	5983	X	4726	-0-	-1257	-0-	4719	3	7	9	N	6					150
06	5790	X	4492	-0-	-1298	-0-	4489	3	3	9	N	3					153
07	5983	X	4470	-0-	-1513	-0-	4469	3	1	9	N	1					154
08	5983	X	4339	-0-	-1644	-0-	4337	3	2	9	N	2					156
09	4830	X	3929	-0-	-901	-0-	3926	3	3	9	N	3					159
10	4712	X	3973	-0-	-739	-0-	3967	3	6	9	N	5					164
11	4500	X	3760	-0-	-740	-0-	3738	3	22	9	N	20					184
12	4464	X	3823	-0-	-641	-0-	3812	3	11	9	N	10	154	1			40

TOTAL GAS PROD: 55,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6818	-0-	-374	-0-	7	1	6757	3	N	49					142
							54	9									
02	6496	X	6394	-0-	-102	-0-	55	1	6327	3	N	11					153
							12	9									
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8247	3	6	9	N	5					158
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7673	3	33	9	N	30					188
05	7192	X	7150	-0-	-42	-0-	7109	3	41	9	N	37	167	1			58
06	6960	X	6342	-0-	-618	-0-	6331	3	11	9	N	10					68
07	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	6345	3	54	9	N	49					117
08	7192	X	6390	-0-	-802	-0-	6296	3	94	9	N	85	161	1			41
09	6960	X	5883	-0-	-1077	-0-	5855	3	28	9	N	25					66
10	7161	X	6046	-0-	-1115	-0-	6017	3	29	9	N	26					92
11	6330	X	5844	-0-	-486	-0-	3	1	5815	3	N	24					116
							26	9									
12	6386	X	5802	-0-	-584	-0-	5773	3	29	9	N	26					142

TOTAL GAS PROD: 79,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7092	-0-	-224	-0-	7063	3	29	9	N	26					70
02	6608	X	6265	-0-	-343	-0-	6242	3	23	9	N	21					91
03	7316	X	6647	-0-	-669	-0-	6619	3	28	9	N	25					116
04	7050	X	5361	-0-	-1689	-0-	5344	3	17	9	N	15					131
05	7161	X	5621	-0-	-1540	-0-	5607	3	14	9	N	13					144
06	6870	X	5154	-0-	-1716	-0-	5137	3	17	9	N	15					159
07	6944	X	4474	-0-	-2470	-0-	4468	3	6	9	N	5					164
08	6634	X	4006	-0-	-2628	-0-	4002	3	4	9	N	4					168
09	5430	X	4040	-0-	-1390	-0-	4029	3	11	9	N	10	145	1			33
10	5611	X	4259	-0-	-1352	-0-	4248	3	11	9	N	10					43
11	5160	X	4069	-0-	-1091	-0-	4056	3	13	9	N	12					55
12	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	4227	3	13	9	N	12					67

TOTAL GAS PROD: 61,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16014	3	68	9	N	62					175
02	13412	X	11371	-0-	-2041	-0-	11309	3	62	9	N	56	178	1			53
03	14849	X	12115	-0-	-2734	-0-	12057	3	58	9	N	53					106
04	14370	X	12044	-0-	-2326	-0-	12009	3	35	9	N	32					138
05	14849	X	12784	-0-	-2065	-0-	12726	3	58	9	N	53	167	1			24
06	14370	X	12877	-0-	-1493	-0-	12847	3	30	9	N	27					51
07	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12579	3	29	9	N	26					77
08	12772	X	11928	-0-	-844	-0-	11900	3	28	9	N	25					102
09	12870	X	12205	-0-	-665	-0-	12171	3	34	9	N	31					133
10	13299	X	12538	-0-	-761	-0-	12488	3	50	9	N	45					178
11	12870	X	12195	-0-	-675	-0-	12170	3	25	9	N	23	173	1			28
12	12617	X	12587	-0-	-30	-0-	12569	3	18	9	N	16					44

TOTAL GAS PROD: 151,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8259	-0-	-297	-0-	369	1	7875	3	N	14	2	8			68
							15	9									
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	366	1	7454	3	N	23	7	8			84
							25	9									
03	8866	X	8494	-0-	-372	-0-	373	1	8099	3	N	20	5	8			99
							22	9									
04	8580	X	7519	-0-	-1061	-0-	392	1	7112	3	N	14	5	8			108
							15	9									
05	8866	X	7470	-0-	-1396	-0-	350	1	7103	3	N	15	3	8			120
							17	9									
06	8400	X	6400	-0-	-2000	-0-	324	1	6067	3	N	8					128
							9	9									
07	8680	X	5702	-0-	-2978	-0-	307	1	5388	3	N	6	3	8			131
							7	9									
08	8494	X	4529	-0-	-3965	-0-	225	1	4298	3	N	5	3	8			133
							6	9									
09	7530	X	5543	-0-	-1987	-0-	237	1	5300	3	N	5	5	8			133
							6	9									
10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	286	1	7305	3	N	20					153
							22	9									
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	319	1	6419	3	N	24					177
							26	9									
*12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	302	1	7147	3	N	10	3	8			184
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 83,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

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	10354	X	8526	-0-		-1828	-0-		8517	3	9	9	N	8	1	8			142
02	9352	X	8937	-0-		-415	-0-		8923	3	14	9	N	13	5	8			150
03	10199	X	9462	-0-		-737	-0-		9444	3	18	9	N	16	2	8			164
04	8790	X	8662	-0-		-128	-0-		8653	3	9	9	N	8	2	8			170
05	9889	X	8429	-0-		-1460	-0-		8408	3	21	9	N	19	172	1	2	8	15
06	9570	X	4219	-0-		-5351	-0-		4217	3	2	9	N	2					17
07	9889	X	9501	-0-		-388	-0-		9497	3	4	9	N	4	2	8			19
08	9961	X	9961	-0-		-0-	-0-		9954	3	7	9	N	6	2	8			23
09	9761	X	9761	-0-		-0-	-0-		9758	3	3	9	N	3	2	8			24
10	10041	X	10041	-0-		-0-	-0-		10035	3	6	9	N	5					29
11	9630	X	9246	-0-		-384	-0-		9239	3	7	9	N	6					35
12	10075	X	9869	-0-		-206	-0-		9855	3	14	9	N	13	1	8			47

TOTAL GAS PROD: 106,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

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	5704	X	5466	-0-		-238	-0-		5369	3	97	9	N	88					157
02	5040	X	4870	-0-		-170	-0-		4762	3	108	9	N	98	164	1			91
03	5580	X	5324	-0-		-256	-0-		5206	3	118	9	N	107	174	1			24
04	5370	X	4802	-0-		-568	-0-		4727	3	75	9	N	68					92
05	5549	X	4602	-0-		-947	-0-		4536	3	66	9	N	60					152
06	5280	X	4778	-0-		-502	-0-		4706	3	72	9	N	65	174	1			43
07	5394	X	4648	-0-		-746	-0-		4579	3	69	9	N	63					106
08	5332	X	4631	-0-		-701	-0-		4567	3	64	9	N	58					164
09	4800	X	4462	-0-		-338	-0-		4389	3	73	9	N	66	167	1			63
10	4929	X	4253	-0-		-676	-0-		87	1	4114	3	N	47					110
									52	9									
11	4770	X	3880	-0-		-890	-0-		119	1	3707	3	N	49					159
									54	9									
12	4650	X	4229	-0-		-421	-0-		119	1	4034	3	N	69	171	1			57
									76	9									

TOTAL GAS PROD: 55,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

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	3493	X	3493	-0-		-0-	-0-		3469	3	24	9	N	22					53
02	3333	X	3333	-0-		-0-	-0-		3303	3	30	9	N	27	2	8			78
03	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-		3540	3	28	9	N	25					103
04	3438	X	3438	-0-		-0-	-0-		3408	3	30	9	N	27					130
05	4031	X	4031	-0-		-0-	-0-		3933	3	98	9	N	89	168	1	1	8	50
06	3723	X	3723	-0-		-0-	-0-		3693	3	30	9	N	27					77
07	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-		3804	3	22	9	N	20					97
08	3697	X	3697	-0-		-0-	-0-		3676	3	21	9	N	19	1	8			115
09	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-		3223	3	14	9	N	13					128
10	3233	X	3233	-0-		-0-	-0-		3211	3	22	9	N	20					148
11	3067	X	3067	-0-		-0-	-0-		3041	3	26	9	N	24					172
*12	3307	X	3307	-0-		-0-	-0-		3272	3	35	9	N	32	162	1			42

TOTAL GAS PROD: 41,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3696	-0-	-1574	-0-	3595	3	101	9	N	92					146
02	4312	X	2786	-0-	-1526	-0-	2732	3	54	9	N	49	2	8			193
03	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	3017	3	45	9	N	41					234
04	3690	X	2862	-0-	-828	-0-	2829	3	33	9	N	30	1	8			263
05	3813	X	2653	-0-	-1160	-0-	2631	3	22	9	N	20	167	1			116
06	3570	X	2719	-0-	-851	-0-	2687	3	32	9	N	29					145
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	132	1	3542	3	N	130	1	8			274
							143	9									
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	89	1	4502	3	N	137	337	1	1	8	73
							151	9									
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	88	1	3894	3	N	120	2	8			191
							132	9									
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	93	1	4124	3	N	72	169	1			94
							79	9									
11	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	90	1	4284	3	N	94					188
							103	9									
12	4743	X	4314	-0-	-429	-0-	86	1	4198	3	N	27	177	1	1	8	37
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 43,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

01	8990	X	6157	-0-	-2833	-0-	6153	3	4	9	N	4					112
02	7168	X	5191	-0-	-1977	-0-	5182	3	9	9	N	8					120
03	7409	X	3804	-0-	-3605	-0-	3786	3	18	9	N	16					136
04	7140	X	5500	-0-	-1640	-0-	5492	3	8	9	N	7					143
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9330	3	19	9	N	17					160
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7488	3	19	9	N	17					177
07	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7836	3	39	9	N	35	184	1			28
08	9362	X	7483	-0-	-1879	-0-	7474	3	9	9	N	8					36
09	9060	X	6764	-0-	-2296	-0-	6756	3	8	9	N	7	37	1			6
10	9362	X	6939	-0-	-2423	-0-	6933	3	6	9	N	5					11
11	7620	X	7583	-0-	-37	-0-	7574	3	9	9	N	8					19
*12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8003	3	1	9	N	1					20

TOTAL GAS PROD: 82,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 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	10230	X	9620	-0-	-610	-0-	9592	3	28	9	N	25					53
02	9268	X	8725	-0-	-543	-0-	8685	3	40	9	N	36					89
03	10261	X	7781	-0-	-2480	-0-	7714	3	67	9	N	61					150
04	9930	X	649	-0-	-9281	-0-	639	3	10	9	N	9					159
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	217	1	10581	3	N	7					166
							8	9									
06	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9853	3	6	9	N	5					171
07	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9777	3	19	9	N	17	1	8			187
08	10819	X	9481	-0-	-1338	-0-	9472	3	9	9	N	8					195
09	10470	X	8956	-0-	-1514	-0-	8952	3	4	9	N	4	170	1			29
10	10819	X	8043	-0-	-2776	-0-	8043	3			N	-0-					29
11	9870	X	4238	-0-	-5632	-0-	4238	3			N	-0-					29
12	9796	X	8422	-0-	-1374	-0-	810	1	7600	3	N	11					40
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 96,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	11236	-0-	-110	-0-	11203	3	33	9	N	30					47
02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10360	3	65	9	N	59					106
03	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11601	3	57	9	N	52					158
04	11220	X	10752	-0-	-468	-0-	10740	3	12	9	N	11					169
05	11594	X	11549	-0-	-45	-0-	11475	3	74	9	N	67	169	1			67
06	11280	X	11075	-0-	-205	-0-	11035	3	40	9	N	36					103
07	11656	X	11250	-0-	-406	-0-	11207	3	43	9	N	39					142
08	11656	X	11069	-0-	-587	-0-	11023	3	46	9	N	42	171	1			13
09	11190	X	7772	-0-	-3418	-0-	7753	3	19	9	N	17					30
10	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11849	3	39	9	N	35					65
11	11070	X	10642	-0-	-428	-0-	10603	3	39	9	N	35					100
12	11253	X	10788	-0-	-465	-0-	10763	3	25	9	N	23	38	1			85

TOTAL GAS PROD: 130,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	29	1	5283	3	N	13	171	1			31
							14	9									
02	4116	X	3722	-0-	-394	-0-	133	1	3580	3	N	8					39
							9	9									
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	42	1	5640	3	N	59					98
							65	9									
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	79	1	4799	3	N	6					104
							7	9									
05	4557	X	4531	-0-	-26	-0-	219	1	4308	3	N	4					108
							4	9									
06	4410	X	899	-0-	-3511	-0-	308	1	591	3	N	-0-					108
07	4557	X	561	-0-	-3996	-0-	560	1	1	9	N	1					109
08	4557	X	345	-0-	-4212	-0-	120	1	225	3	N	-0-					109
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-	98	1			11
10	4526	X	19	-0-	-4507	-0-	19	3			N	-0-					11
11	900	X	2	-0-	-898	-0-	2	3			N	-0-					11
12	558	X	2	-0-	-556	-0-	2	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 26,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4288	-0-	-951	-0-	613 55	1 9	3620	3	N	50	159	1			50
02	4732	X	3892	-0-	-840	-0-	560 61	1 9	3271	3	N	55					105
03	4743	X	4145	-0-	-598	-0-	598 66	1 9	3481	3	N	60					165
04	4440	X	4089	-0-	-351	-0-	596 70	1 9	3423	3	N	64	167	1			62
05	4557	X	4516	-0-	-41	-0-	596 74	1 9	3846	3	N	67					129
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	600 57	1 9	3577	3	N	52	151	1			30
07	4309	X	3845	-0-	-464	-0-	377 35	1 9	3433	3	N	32					62
08	4526	X	812	-0-	-3714	-0-	557 33	1 9	222	3	N	30					92
09	4380	X	2803	-0-	-1577	-0-	583 69	1 9	2151	3	N	63					155
10	4526	X	3744	-0-	-782	-0-	620 79	1 9	3045	3	N	72	160	1			67
11	4230	X	3554	-0-	-676	-0-	596 66	1 9	2892	3	N	60					127
12	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	537 68	1 9	2964	3	N	62	176	1			13

TOTAL GAS PROD: 43,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 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	5611	X	5495	-0-	-116	-0-	5464	3	31	9	N	28	1	8			80
02	5068	X	4916	-0-	-152	-0-	4885	3	31	9	N	28					108
03	5611	X	5081	-0-	-530	-0-	5049	3	32	9	N	29	1	8			136
04	5370	X	5011	-0-	-359	-0-	4978	3	33	9	N	30	1	8			165
05	5518	X	5027	-0-	-491	-0-	5001	3	26	9	N	24	151	1			38
06	5310	X	4838	-0-	-472	-0-	4812	3	26	9	N	24					62
07	5456	X	4951	-0-	-505	-0-	4925	3	26	9	N	24	1	8			85
08	5177	X	3957	-0-	-1220	-0-	3936	3	21	9	N	19	1	8			103
09	5010	X	524	-0-	-4486	-0-	524	3			N	-0-					103
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	4					107
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					107
12	4960	X	2918	-0-	-2042	-0-	2908	3	10	9	N	9	104	1			12

TOTAL GAS PROD: 42,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2094	3	63	9	N	57	177	1	1	8	60
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2150	3	83	9	N	75	2	8			133
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2362	3	33	9	N	30	1	8			162
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2296	3	95	9	N	86	173	1	2	8	73
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2224	3	140	9	N	127	170	1	1	8	29
06	2280	N	1998	-0-	-282	-0-	1904	3	94	9	N	85					114
07	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	2095	3	99	9	N	90	171	1	1	8	32
08	2356	N	1952	-0-	-404	-0-	1857	3	95	9	N	86	1	8			117
09	2010	N	1422	-0-	-588	-0-	1360	3	62	9	N	56	1	8			172
10	2201	N	1517	-0-	-684	-0-	1415	3	102	9	N	93	171	1			94
11	1890	N	1273	-0-	-617	-0-	1155	3	118	9	N	107	172	1			29
12	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	1044	3	77	9	N	70	1	8			98

TOTAL GAS PROD: 23,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4232	3	25	9	N	23	171	1	1	8	41
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4004	3	23	9	N	21	2	8			60
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4122	3	19	9	N	17	1	8			76
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4322	3	36	9	N	33	1	8			108
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3634	3	9	9	N	8	1	8			115
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3853	3	14	9	N	13					128
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4886	3	24	9	N	22	1	8			149
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4972	3	31	9	N	28	1	8			176
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4975	3	46	9	N	42	2	8			216
10	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5861	3	13	9	N	12	175	1			53
11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6127	3	35	9	N	32					85
*12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5618	3	41	9	N	37	1	8			121

TOTAL GAS PROD: 56,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2054	-0-	-2503	-0-	213	1	1833	3	N	7					130
							8	9									
02	4116	X	1711	-0-	-2405	-0-	178	1	1529	3	N	4					134
							4	9									
03	4557	X	1006	-0-	-3551	-0-	255	1	749	3	N	2					136
							2	9									
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	317	1	4364	3	N	21					157
							23	9									
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	300	1	4222	3	N	23	167	1			13
							25	9									
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	298	1	3748	3	N	13					26
							14	9									
07	4681	X	3924	-0-	-757	-0-	304	1	3606	3	N	13					39
							14	9									
08	4681	X	3769	-0-	-912	-0-	274	1	3482	3	N	12	1	8			50
							13	9									
09	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	265	1	4078	3	N	26					76
							29	9									
10	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	265	1	4172	3	N	11	68	1			19
							12	9									
11	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	254	1	3782	3	N	12					31
							13	9									
12	4526	X	2648	-0-	-1878	-0-	265	1	2375	3	N	7					38
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-4722	-0-	175	3	1	9	N	1					35
02	4228	X	1374	-0-	-2854	-0-	1343	3	31	9	N	28					63
03	4216	X	1163	-0-	-3053	-0-	1132	3	31	9	N	28					91
04	1440	X	1077	-0-	-363	-0-	1046	3	31	9	N	28					119
05	1519	X	764	-0-	-755	-0-	756	3	8	9	N	7					126
06	1470	X	561	-0-	-909	-0-	546	3	15	9	N	14					140
07	1519	X	1148	-0-	-371	-0-	1135	3	13	9	N	12					152
08	1178	X	1015	-0-	-163	-0-	974	3	41	9	N	37	171	1			18
09	1080	X	853	-0-	-227	-0-	853	3			N	-0-					18
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					18
11	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1373	3	80	9	N	73					91
*12	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2515	3	57	9	N	52					143

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5451	-0-	-5	-0-	5411	3	40	9	N	36	1	8			54
02	4928	X	4862	-0-	-66	-0-	4830	3	32	9	N	29	2	8			81
03	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	5118	3	29	9	N	26					107
04	5280	X	3862	-0-	-1418	-0-	90	1	3771	3	N	1					108
							1	9									
05	5456	X	4772	-0-	-684	-0-	44	1	4717	3	N	10					118
							11	9									
06	5280	X	4854	-0-	-426	-0-	4835	3	19	9	N	17					135
07	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	4901	3	23	9	N	21	1	8			155
08	5146	X	4679	-0-	-467	-0-	4658	3	21	9	N	19	161	1			13
09	4860	X	4409	-0-	-451	-0-	4405	3	4	9	N	4	1	8			16
10	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	4727	3	18	9	N	16					32
11	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	4657	3	36	9	N	33					65
12	4929	X	4730	-0-	-199	-0-	4700	3	30	9	N	27					92

TOTAL GAS PROD: 57,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 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	3658	X	3280	-0-	-378	-0-	93	1	3136	3	N	46					161
							51	9									
02	3192	X	2679	-0-	-513	-0-	84	1	2541	3	N	49	172	1			38
							54	9									
03	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	93	1	2948	3	N	48					86
							53	9									
04	3300	X	2908	-0-	-392	-0-	87	1	2789	3	N	29					115
							32	9									
05	3286	X	2769	-0-	-517	-0-	93	1	2654	3	N	20					135
							22	9									
06	3180	X	2594	-0-	-586	-0-	90	1	2427	3	N	70	171	1			34
							77	9									
07	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	403	1	2356	3	N	46					80
							51	9									
08	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	403	1	2389	3	N	39					119
							43	9									
09	2910	X	2677	-0-	-233	-0-	390	1	2245	3	N	38					157
							42	9									
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	316	1	2492	3	N	39					196
							43	9									
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	262	1	2509	3	N	46	169	1			73
							51	9									
12	2821	X	2795	-0-	-26	-0-	284	1	2464	3	N	43					116
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 34,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 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	6417	X	4997	-0-	-1420	-0-	831	1	4096	3	N	64					111
							70	9									
02	5796	X	3842	-0-	-1954	-0-	621	1	3191	3	N	27					138
							30	9									
03	6045	X	3714	-0-	-2331	-0-	874	1	2761	3	N	72					210
							79	9									
04	5850	X	754	-0-	-5096	-0-	700	1	54	9	N	49	177	1	9	8	73
05	5952	X	979	-0-	-4973	-0-	896	1	83	9	N	75					148
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	870	1	5053	3	N	82	172	1			58
							90	9									
07	4247	X	933	-0-	-3314	-0-	857	1	76	9	N	69	4	8			123
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	860	1	4663	3	N	93	170	1			46
							102	9									
09	6000	X	5379	-0-	-621	-0-	847	1	4508	3	N	22					68
							24	9									
10	6200	X	5095	-0-	-1105	-0-	870	1	4195	3	N	27					95
							30	9									
11	6000	X	4566	-0-	-1434	-0-	870	1	3642	3	N	49	108	1			36
							54	9									
12	5611	X	4436	-0-	-1175	-0-	897	1	3514	3	N	23					59
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 46,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1916	-0-	-1029	-0-	1912	3	4	9	N	4					100
02	2576	X	1878	-0-	-698	-0-	1869	3	9	9	N	8	1	8			107
03	3007	X	2009	-0-	-998	-0-	2002	3	7	9	N	6					113
04	2910	X	1848	-0-	-1062	-0-	1835	3	13	9	N	12	1	8			124
05	3007	X	1513	-0-	-1494	-0-	49	1	1461	3	N	3					127
							3	9									
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	75	1	1976	3	N	14					141
							15	9									
07	2077	X	2040	-0-	-37	-0-	93	1	1936	3	N	10	1	8			150
							11	9									
08	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	89	1	1988	3	N	15	1	8			164
							17	9									
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	86	1	3241	3	N	35	169	1	1	8	29
							39	9									
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	93	1	3191	3	N	17					46
							19	9									
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2710	3	21	9	N	19					65
12	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	403	1	2550	3	N	29	1	8			93
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 27,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 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	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3251	3	36	9	N	33	1	8			72
02	2968	X	2912	-0-	-56	-0-	2880	3	32	9	N	29	2	8			99
03	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	3188	3	42	9	N	38	1	8			136
04	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3047	3	31	9	N	28	1	8			163
05	3286	X	2982	-0-	-304	-0-	2969	3	13	9	N	12	158	1	1	8	16
06	3180	X	2938	-0-	-242	-0-	2925	3	13	9	N	12					28
07	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	2800	3	20	9	N	18	1	8			45
08	3224	X	2691	-0-	-533	-0-	2668	3	23	9	N	21					66
09	3090	X	2693	-0-	-397	-0-	2673	3	20	9	N	18					84
10	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	2848	3	26	9	N	24					108
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2968	3	31	9	N	28					136
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3184	3	39	9	N	35	159	1			12

TOTAL GAS PROD: 35,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3080	3	8	9	N	7					106
02	2968	X	1800	-0-	-1168	-0-	17	1	1776	3	N	6					112
							7	9									
03	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	17	1	2958	3	N	7					119
							8	9									
04	3060	X	2788	-0-	-272	-0-	2785	3	3	9	N	3					122
05	3162	X	2417	-0-	-745	-0-	2414	3	3	9	N	3					125
06	3000	X	2509	-0-	-491	-0-	2508	3	1	9	N	1					126
07	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	2305	3	2	9	N	2					128
08	2976	X	2420	-0-	-556	-0-	2401	3	19	9	N	17	137	1			8
09	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	3			N	-0-					8
10	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	2510	3	2	9	N	2					10
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2704	3	7	9	N	6					16
*12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2749	3	8	9	N	7					23

TOTAL GAS PROD: 30,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 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	3565	X	3246	-0-	-319	-0-	2972	3	274	9	N	249	349	1			75
02	3220	X	2553	-0-	-667	-0-	2445	3	108	9	N	98					173
03	3565	X	2849	-0-	-716	-0-	2714	3	135	9	N	123	175	1			121
04	3300	X	2770	-0-	-530	-0-	2634	3	136	9	N	124	165	1			80
05	3348	X	2698	-0-	-650	-0-	2602	3	96	9	N	87					167
06	3150	X	2600	-0-	-550	-0-	2483	3	117	9	N	106	169	1			104
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2830	3	147	9	N	134	159	1			79
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	2983	3	134	9	N	122					201
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3199	3	134	9	N	122	168	1			155
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3076	3	96	9	N	87					242
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3067	3	78	9	N	71	172	1			141
12	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	3069	3	113	9	N	103	171	1			73

TOTAL GAS PROD: 35,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 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	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7014	3	53	9	N	48					111
02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6692	3	32	9	N	29					140
03	7223	X	6890	-0-	-333	-0-	6832	3	58	9	N	53	176	1			17
04	6990	X	6234	-0-	-756	-0-	6202	3	32	9	N	29					46
05	7440	X	6583	-0-	-857	-0-	6554	3	29	9	N	26					72
06	7200	X	6851	-0-	-349	-0-	6827	3	24	9	N	22					94
07	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7644	3	33	9	N	30					124
08	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6916	3	40	9	N	36					160
09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6910	3	40	9	N	36	173	1			23
10	7688	X	7585	-0-	-103	-0-	7555	3	30	9	N	27					50
11	7440	X	7311	-0-	-129	-0-	7277	3	34	9	N	31					81
*12	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7768	3	94	9	N	85	132	1			34

TOTAL GAS PROD: 84,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3532	-0-	-157	-0-		3479	3	53	9	N	48					130
02	3332	X	3082	-0-	-250	-0-		3037	3	45	9	N	41					171
03	3689	X	3495	-0-	-194	-0-		3449	3	46	9	N	42	174	1			39
04	3420	X	3275	-0-	-145	-0-		3228	3	47	9	N	43					82
05	3534	X	3426	-0-	-108	-0-		3375	3	51	9	N	46					128
06	3420	X	3100	-0-	-320	-0-		3075	3	25	9	N	23					151
07	3503	X	3337	-0-	-166	-0-		3293	3	44	9	N	40	158	1			33
08	3503	X	3134	-0-	-369	-0-		3103	3	31	9	N	28					61
09	3330	X	3088	-0-	-242	-0-		3056	3	32	9	N	29					90
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-		3627	3	26	9	N	24					114
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-		3620	3	32	9	N	29					143
*12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-		3442	3	51	9	N	46	155	1			34

TOTAL GAS PROD: 40,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2936	-0-	-319	-0-		391	1	2394	3	N	137	170	1	2	8	54
								151	9									
02	2772	X	2669	-0-	-103	-0-		363	1	2153	3	N	139	2	8			191
								153	9									
03	3069	X	3061	-0-	-8	-0-		375	1	2504	3	N	165	163	1	3	8	190
								182	9									
04	2940	X	2753	-0-	-187	-0-		405	1	2183	3	N	150	172	1	2	8	166
								165	9									
05	3038	X	3003	-0-	-35	-0-		395	1	2456	3	N	138	173	1	1	8	130
								152	9									
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-		363	1	2632	3	N	146	169	1			107
								161	9									
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-		309	1	2820	3	N	135	166	1	2	8	74
								149	9									
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-		321	1	2752	3	N	134	163	1	1	8	44
								147	9									
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-		363	1	3084	3	N	154	2	8			196
								169	9									
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-		365	1	3365	3	N	183	334	1			45
								201	9									
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-		345	1	3171	3	N	109					154
								120	9									
12	3751	X	3626	-0-	-125	-0-		350	1	3120	3	N	142	211	1	1	8	84
								156	9									

TOTAL GAS PROD: 38,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 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	3658	X	1526	-0-	-2132	-0-	106	1	1379	3	N	37					85
							41	9									
02	2884	X	1524	-0-	-1360	-0-	98	1	1382	3	N	40					125
							44	9									
03	2015	X	163	-0-	-1852	-0-	128	1	2	3	N	30					155
							33	9									
04	1950	X	866	-0-	-1084	-0-	84	1	751	3	N	28	162	1			21
							31	9									
05	1674	X	950	-0-	-724	-0-	95	1	821	3	N	31					52
							34	9									
06	1620	X	1006	-0-	-614	-0-	90	1	883	3	N	30					82
							33	9									
07	1674	X	1261	-0-	-413	-0-	116	1	1103	3	N	38					120
							42	9									
08	961	X	771	-0-	-190	-0-	111	1	632	3	N	25					145
							28	9									
09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	118	1	1280	3	N	39	156	1			28
							43	9									
10	1271	X	684	-0-	-587	-0-	101	1	560	3	N	21					49
							23	9									
11	1230	X	898	-0-	-332	-0-	119	1	747	3	N	29					78
							32	9									
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	164	1	2077	3	N	56	117	1			17
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 13,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5871	-0-	-422	-0-	36	1	5672	3	N	148	175	1			28
							163	9									
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	18	1	5573	3	N	118					146
							130	9									
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6537	3	138	9	N	125	168	1			103
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6108	3	142	9	N	129	175	1			57
05	6293	X	6291	-0-	-2	-0-	6158	3	133	9	N	121					178
06	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	5792	3	106	9	N	96	172	1			102
07	6293	X	5806	-0-	-487	-0-	5675	3	131	9	N	119	153	1			68
08	6293	X	4983	-0-	-1310	-0-	4903	3	80	9	N	73					141
09	6090	X	4459	-0-	-1631	-0-	4375	3	84	9	N	76	169	1			48
10	6293	X	5468	-0-	-825	-0-	5371	3	97	9	N	88					136
11	5910	X	5750	-0-	-160	-0-	5645	3	105	9	N	95	157	1			74
*12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6073	3	122	9	N	111	57	1			128

TOTAL GAS PROD: 69,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2927	-0-	-1289	-0-	2917	3	10	9	N	9					87
02	3500	X	2264	-0-	-1236	-0-	2256	3	8	9	N	7					94
03	3875	X	2453	-0-	-1422	-0-	2443	3	10	9	N	9					103
04	3360	X	2212	-0-	-1148	-0-	2205	3	7	9	N	6					109
05	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2616	3	17	9	N	15					124
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2827	3	29	9	N	26					150
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2910	3	18	9	N	16					166
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2916	3	15	9	N	14					180
09	2850	X	2834	-0-	-16	-0-	2820	3	14	9	N	13	160	1			33
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3359	3	13	9	N	12					45
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3268	3	15	9	N	14					59
*12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3463	3	14	9	N	13					72

TOTAL GAS PROD: 34,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

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	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3113	3	17	9	N	15	3	8			155
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2895	3	9	9	N	8	8	8			155
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2942	3	14	9	N	13	6	8			162
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2928	3	30	9	N	27	165	1	6	8	18
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3206	3	26	9	N	24	6	8			36
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3208	3	15	9	N	14					50
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3352	3	21	9	N	19	5	8			64
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3147	3	14	9	N	13	3	8			74
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2847	3	42	9	N	38	5	8			107
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3080	3	14	9	N	13	52	1			68
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3283	3	12	9	N	11					79
*12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3281	3	21	9	N	19	5	8			93

TOTAL GAS PROD: 37,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

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	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5347	3	58	9	N	53	2	8			158
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4566	3	43	9	N	39	4	8			193
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5025	3	32	9	N	29	175	1	3	8	44
04	4710	X	3780	-0-	-930	-0-	3752	3	28	9	N	25	2	8			67
05	4867	X	3968	-0-	-899	-0-	3940	3	28	9	N	25	2	8			90
06	4710	X	3660	-0-	-1050	-0-	3623	3	37	9	N	34					124
07	4867	X	3860	-0-	-1007	-0-	3809	3	51	9	N	46	2	8			168
08	4867	X	4265	-0-	-602	-0-	4229	3	36	9	N	33	1	8			200
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3956	3	35	9	N	32	172	1	3	8	57
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4143	3	35	9	N	32					89
11	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	3786	3	35	9	N	32					121
12	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	3994	3	75	9	N	68	165	1	1	8	23

TOTAL GAS PROD: 50,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

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	5146	X	4586	-0-	-560	-0-	4557	3	29	9	N	26					66
02	4396	X	3936	-0-	-460	-0-	3908	3	28	9	N	25					91
03	4867	X	4327	-0-	-540	-0-	4287	3	40	9	N	36					127
04	4620	X	4307	-0-	-313	-0-	4273	3	34	9	N	31					158
05	4650	X	4209	-0-	-441	-0-	4180	3	29	9	N	26	165	1			19
06	4440	X	3989	-0-	-451	-0-	3958	3	31	9	N	28					47
07	4464	X	3974	-0-	-490	-0-	3946	3	28	9	N	25					72
08	4464	X	3823	-0-	-641	-0-	3802	3	21	9	N	19					91
09	4320	X	3713	-0-	-607	-0-	3690	3	23	9	N	21					112
10	4216	X	3800	-0-	-416	-0-	3780	3	20	9	N	18					130
11	3990	X	3619	-0-	-371	-0-	3598	3	21	9	N	19					149
12	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3839	3	35	9	N	32	164	1			17

TOTAL GAS PROD: 48,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2343	-0-	-1873	-0-	376	1	1920	3	N	43	1	8			143
							47	9									
02	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	370	1	2742	3	N	44	182	1	2	8	3
							48	9									
03	3720	X	550	-0-	-3170	-0-	304	1	238	3	N	7					10
							8	9									
04	3600	X	829	-0-	-2771	-0-	217	1	612	3	N	-0-					10
05	3689	X	2174	-0-	-1515	-0-	582	1	1581	3	N	10	1	8			19
							11	9									
06	3390	X	607	-0-	-2783	-0-	600	1	7	9	N	6					25
07	3503	X	1249	-0-	-2254	-0-	615	1	621	3	N	12					37
							13	9									
08	2170	X	1180	-0-	-990	-0-	508	1	651	3	N	19	1	8			55
							21	9									
09	2100	X	195	-0-	-1905	-0-	195	1			N	-0-					55
10	2170	X	888	-0-	-1282	-0-	858	1	30	9	N	27					82
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	759	1	2644	3	N	54					136
							59	9									
*12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	709	1	2920	3	N	116	169	1	1	8	82
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 20,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

01	8401	X	7156	-0-	-1245	-0-	7130	3	26	9	N	24					32
02	7196	X	6589	-0-	-607	-0-	6565	3	24	9	N	22					54
03	7719	X	5317	-0-	-2402	-0-	5295	3	22	9	N	20					74
04	7260	X	6470	-0-	-790	-0-	6464	3	6	9	N	5					79
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8571	3	14	9	N	13					92
06	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8184	3	13	9	N	12					104
07	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8191	3	7	9	N	6					110
08	8587	X	6938	-0-	-1649	-0-	6927	3	11	9	N	10					120
09	8310	X	7038	-0-	-1272	-0-	7021	3	17	9	N	15	134	1			1
10	8587	X	6956	-0-	-1631	-0-	6953	3	3	9	N	3					4
11	8190	X	7210	-0-	-980	-0-	7198	3	12	9	N	11					15
12	8184	X	6665	-0-	-1519	-0-	6635	3	30	9	N	27					42

TOTAL GAS PROD: 85,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

01	7316	X	6656	-0-	-660	-0-	6641	3	15	9	N	14					55
02	6608	X	5099	-0-	-1509	-0-	5087	3	12	9	N	11					66
03	7068	X	5119	-0-	-1949	-0-	5105	3	14	9	N	13					79
04	6840	X	1129	-0-	-5711	-0-	1129	3			N	-0-					79
05	6727	X	2908	-0-	-3819	-0-	2907	3	1	9	N	1					80
06	6450	X	3727	-0-	-2723	-0-	3717	3	10	9	N	9					89
07	5642	X	4464	-0-	-1178	-0-	4447	3	17	9	N	15					104
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7319	3	10	9	N	9					113
09	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6761	3	12	9	N	11					124
10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5905	3	1	9	N	1					125
11	7080	X	5769	-0-	-1311	-0-	5746	3	23	9	N	21	141	1			5
12	7316	X	6744	-0-	-572	-0-	6729	3	15	9	N	14					19

TOTAL GAS PROD: 61,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2575	3	19	9	N	17					85
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2444	3	26	9	N	24					109
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2692	3	23	9	N	21					130
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2668	3	46	9	N	42					172
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3076	3	53	9	N	48	164	1			56
06	3000	N	3173	-0-	173	173	3136	3	37	9	N	34					90
07	3100	N	3231	-0-	131	304	3203	3	28	9	N	25					115
08	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	3154	3	14	9	N	13					128
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3009	3	12	9	N	11					139
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2894	3	18	9	N	16					155
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2638	3	18	9	N	16					171
*12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2642	3	17	9	N	15	152	1			34

TOTAL GAS PROD: 34,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9060	-0-	-612	-0-	8822	3	238	9	N	216	340	1	1	8	34
02	8624	X	8253	-0-	-371	-0-	8030	3	223	9	N	203	175	1			62
03	9548	X	8366	-0-	-1182	-0-	8144	3	222	9	N	202	159	1	1	8	104
04	9150	X	7908	-0-	-1242	-0-	7698	3	210	9	N	191	177	1			118
05	9424	X	8774	-0-	-650	-0-	8535	3	239	9	N	217	169	1			166
06	8850	X	8388	-0-	-462	-0-	8165	3	223	9	N	203	326	1			43
07	9145	X	8832	-0-	-313	-0-	8604	3	228	9	N	207	168	1			82
08	8773	X	8278	-0-	-495	-0-	8073	3	205	9	N	186	169	1	1	8	98
09	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8289	3	205	9	N	186	166	1			118
10	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	8948	3	224	9	N	204	162	1			160
11	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8369	3	190	9	N	173	167	1			166
*12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8785	3	199	9	N	181	322	1			25

TOTAL GAS PROD: 103,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,369

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	168	1	6780	3	N	55					95
							61	9									
02	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	167	1	6093	3	N	44					139
							48	9									
03	7347	X	4960	-0-	-2387	-0-	166	1	4752	3	N	38	165	1			12
							42	9									
04	7110	X	4133	-0-	-2977	-0-	133	1	3964	3	N	33	1	8			44
							36	9									
05	7347	X	6108	-0-	-1239	-0-	185	1	5884	3	N	35					79
							39	9									
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	95	1	7026	3	N	53					132
							58	9									
07	6975	X	4980	-0-	-1995	-0-	143	1	4804	3	N	30					162
							33	9									
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	257	1	6146	3	N	28	171	1			19
							31	9									
09	7170	X	6062	-0-	-1108	-0-	245	1	5788	3	N	26					45
							29	9									
10	7409	X	5979	-0-	-1430	-0-	250	1	5694	3	N	32					77
							35	9									
11	7170	X	6262	-0-	-908	-0-	217	1	5999	3	N	42					119
							46	9									
*12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	238	1	6204	3	N	53	140	1			32
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 71,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 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	9455	X	6497	-0-	-2958	-0-	321	1	6074	3	N	93	160	1			90
							102	9									
02	7364	X	6108	-0-	-1256	-0-	254	1	5775	3	N	72					162
							79	9									
03	7998	X	7237	-0-	-761	-0-	287	1	6873	3	N	70	172	1			60
							77	9									
04	7230	X	6538	-0-	-692	-0-	317	1	6159	3	N	56					116
							62	9									
05	6758	X	6279	-0-	-479	-0-	337	1	5876	3	N	60					176
							66	9									
06	6990	X	5664	-0-	-1326	-0-	425	1	5166	3	N	66	173	1			69
							73	9									
07	7223	X	5355	-0-	-1868	-0-	428	1	4883	3	N	40					109
							44	9									
08	7223	X	6503	-0-	-720	-0-	363	1	6062	3	N	71					180
							78	9									
09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	354	1	6216	3	N	72	173	1			79
							79	9									
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	370	1	6295	3	N	104	176	1			7
							114	9									
11	6300	X	5999	-0-	-301	-0-	365	1	5591	3	N	39					46
							43	9									
12	6882	X	6221	-0-	-661	-0-	382	1	5753	3	N	78	30	1			94
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 75,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3000	3	21	9	N	19	1	8			49
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2270	3	18	9	N	16	2	8			63
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2483	3	20	9	N	18					81
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2243	3	18	9	N	16	1	8			96
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2469	3	11	9	N	10					106
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2362	3	2	9	N	2					108
07	2015	N	1603	-0-	-412	-0-	1600	3	3	9	N	3	1	8			110
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2277	3	8	9	N	7					117
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	3	1	9	N	1	1	8			117
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2312	3	12	9	N	11					128
11	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1877	3	23	9	N	21					149
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2287	3	17	9	N	15	160	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 27,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					51
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	509	1	1	9	N	1					52
03	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	1			N	-0-					52
04	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	1			N	-0-					52
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	1			N	-0-					52
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-					52
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					52
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	1	2	9	N	2	2	8			52
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	1			N	-0-					52
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	428	1	46	9	N	42					94
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	409	1	1	9	N	1					95
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	1	4	9	N	4					99

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2042	-0-	-593	-0-	243	1	1799	3	N	-0-					18
02	2380	X	574	-0-	-1806	-0-	289	1	285	3	N	-0-					18
03	2635	X	1942	-0-	-693	-0-	400	1	1542	3	N	-0-					18
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	404	1	4869	3	N	2					20
							2	9									
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	407	1	3655	3	N	28					48
							31	9									
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	374	1	4473	3	N	15					63
							17	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	360	1	4377	3	N	13					76
							14	9									
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	373	1	4876	3	N	14	3	8			87
							15	9									
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	388	1	3158	3	N	3					90
							3	9									
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	360	1	3946	3	N	11					101
							12	9									
11	2550	X	1972	-0-	-578	-0-	401	1	1554	3	N	15					116
							17	9									
*12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	427	1	3098	3	N	16					132
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 42,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6719	-0-	-101	-0-	6666	3	53	9	N	48					58
02	6216	X	5386	-0-	-830	-0-	5340	3	46	9	N	42					100
03	6882	X	4553	-0-	-2329	-0-	4521	3	32	9	N	29					129
04	6660	X	5182	-0-	-1478	-0-	5129	3	53	9	N	48	174	1			3
05	6727	X	4255	-0-	-2472	-0-	4224	3	31	9	N	28					31
06	6510	X	4410	-0-	-2100	-0-	4375	3	35	9	N	32					63
07	5952	X	3345	-0-	-2607	-0-	3312	3	33	9	N	30	69	1			24
08	5363	X	4571	-0-	-792	-0-	4546	3	25	9	N	23					47
09	5190	X	3698	-0-	-1492	-0-	3677	3	21	9	N	19					66
10	4557	X	3096	-0-	-1461	-0-	837	1	2241	3	N	16					82
							18	9									
11	4410	X	3734	-0-	-676	-0-	3711	3	23	9	N	21					103
12	4557	X	3841	-0-	-716	-0-	3783	3	58	9	N	53					156

TOTAL GAS PROD: 52,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3446	-0-	-181	-0-	3425	3	21	9	N	19					30
02	3220	X	3134	-0-	-86	-0-	3112	3	22	9	N	20					50
03	3565	X	3545	-0-	-20	-0-	3520	3	25	9	N	23					73
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3452	3	51	9	N	46					119
05	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3384	3	55	9	N	50					169
06	3420	X	3284	-0-	-136	-0-	3264	3	20	9	N	18	168	1			19
07	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	3527	3	17	9	N	15					34
08	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3388	3	22	9	N	20					54
09	3510	X	3342	-0-	-168	-0-	3320	3	22	9	N	20					74
10	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	3514	3	18	9	N	16					90
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3488	3	22	9	N	20					110
*12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3599	3	21	9	N	19					129

TOTAL GAS PROD: 41,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	926	3	17	9	N	15					21
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	894	3	17	9	N	15					36
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	18					54
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	23					77
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	16					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					118
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1291	3	28	9	N	25					143
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1074	3	37	9	N	34	171	1			6
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1225	3	26	9	N	24					30
11	1290	N	763	-0-	-527	-0-	742	3	21	9	N	19					49
12	1147	N	691	-0-	-456	-0-	668	3	23	9	N	21					70

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					175
02	1484	N	1351	-0-	-133	-0-	1351	3			N	-0-					175
03	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1488	3	11	9	N	10	168	1			17
04	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1473	3	22	9	N	20					37
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1568	3	9	9	N	8					45
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1411	3	4	9	N	4					49
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1536	3	2	9	N	2					51
08	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1517	3	9	9	N	8					59
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	3	4	9	N	4					63
10	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1426	3	6	9	N	5					68
11	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1462	3	2	9	N	2					70
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1495	3	17	9	N	15					85

TOTAL GAS PROD: 17,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5022	-0-	-682	-0-	5013	3	9	9	N	8					178
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5275	3	7	9	N	6	152	1			32
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5314	3	14	9	N	13					45
04	4950	X	925	-0-	-4025	-0-	18	1	901	3	N	5					50
							6	9									
05	5704	X	2379	-0-	-3325	-0-	2370	3	9	9	N	8					58
06	5520	X	4323	-0-	-1197	-0-	4310	3	13	9	N	12					70
07	5704	X	4397	-0-	-1307	-0-	4380	3	17	9	N	15					85
08	5332	X	2534	-0-	-2798	-0-	2524	3	10	9	N	9					94
09	4320	X	3442	-0-	-878	-0-	3429	3	13	9	N	12					106
10	4464	X	3634	-0-	-830	-0-	3623	3	11	9	N	10					116
11	4320	X	3325	-0-	-995	-0-	3312	3	13	9	N	12					128
12	4402	X	3473	-0-	-929	-0-	3461	3	12	9	N	11					139

TOTAL GAS PROD: 44,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3988	-0-	-2987	-0-	291	1	3513	3	N	167					228
							184	9									
02	5432	X	2635	-0-	-2797	-0-	265	1	2284	3	N	78	171	1			135
							86	9									
03	5921	X	4741	-0-	-1180	-0-	436	1	4055	3	N	227	173	1			189
							250	9									
04	5730	X	3718	-0-	-2012	-0-	437	1	3116	3	N	150	160	1			179
							165	9									
05	3999	X	3488	-0-	-511	-0-	441	1	2897	3	N	136	162	1			153
							150	9									
06	4590	X	2904	-0-	-1686	-0-	421	1	2327	3	N	142	174	1			121
							156	9									
07	4743	X	3176	-0-	-1567	-0-	453	1	2561	3	N	147	160	1			108
							162	9									
08	4743	X	3192	-0-	-1551	-0-	450	1	2512	3	N	209	165	1			152
							230	9									
09	3720	X	2848	-0-	-872	-0-	436	1	2272	3	N	127	169	1			110
							140	9									
10	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	430	1	2905	3	N	122	168	1			64
							134	9									
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	391	1	2704	3	N	135	167	1			32
							149	9									
12	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	400	1	2598	3	N	108	77	1			63
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 40,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,748

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	362	1	1386	3	N	18	3	8			141
							20	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	1	17	9	N	15	7	8			149
03	1240	N	840	-0-	-400	-0-	663	1	163	3	N	13	4	8			158
							14	9									
04	1710	N	479	-0-	-1231	-0-	471	1	8	9	N	7	3	8			162
05	868	N	433	-0-	-435	-0-	425	1	8	9	N	7	1	8			168
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	345	1	1052	3	N	11	170	1			9
							12	9									
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	440	1	2005	3	N	26	4	8			31
							29	9									
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	438	1	2234	3	N	27	4	8			54
							30	9									
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	394	1	2249	3	N	23	5	8			72
							25	9									
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	436	1	2516	3	N	13					85
							14	9									
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	422	1	2314	3	N	17					102
							19	9									
*12	3100	N	3512	-0-	412	412	431	1	3060	3	N	19	5	8			116
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 22,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2570	-0-	-282	-0-	238	1	2311	3	N	19	1	8			98
							21	9									
02	2464	N	2436	-0-	-28	-0-	505	1	1909	3	N	20	2	8			116
							22	9									
03	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	425	1	1679	3	N	21	1	8			136
							23	9									
04	2490	N	2238	-0-	-252	-0-	325	1	1898	3	N	14	2	8			148
							15	9									
05	2697	N	2147	-0-	-550	-0-	412	1	1721	3	N	13	1	8			160
							14	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	436	1	1892	3	N	22	159	1			23
							24	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	394	1	1945	3	N	27	1	8			49
							30	9									
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	399	1	1893	3	N	26	1	8			74
							29	9									
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	388	1	2031	3	N	24	1	8			97
							26	9									
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	401	1	2234	3	N	26					123
							29	9									
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	388	1	2118	3	N	23					146
							25	9									
*12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	406	1	2220	3	N	25	166	1	2	8	3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 28,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

01	4898	X	3507	-0-	-1391	-0-	3369	3	138	9	N	125	172	1			106
02	3752	X	3194	-0-	-558	-0-	3070	3	124	9	N	113	165	1			54
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3910	3	171	9	N	155	175	1			34
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	3933	3	174	9	N	158	174	1			18
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4132	3	168	9	N	153					171
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4214	3	201	9	N	183	169	1			185
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4387	3	216	9	N	196	324	1			57
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4640	3	183	9	N	166	174	1			49
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4407	3	185	9	N	168					217
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4519	3	166	9	N	151	171	1			197
11	4680	X	4433	-0-	-247	-0-	4286	3	147	9	N	134	175	1			156
12	4836	X	4368	-0-	-468	-0-	4239	3	129	9	N	117	242	1			31

TOTAL GAS PROD: 51,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

01	5859	X	5181	-0-	-678	-0-	5170	3	11	9	N	10					34
02	5152	X	4926	-0-	-226	-0-	4905	3	21	9	N	19					53
03	5704	X	5347	-0-	-357	-0-	5324	3	23	9	N	21					74
04	5460	X	4816	-0-	-644	-0-	4801	3	15	9	N	14					88
05	5456	X	5110	-0-	-346	-0-	5099	3	11	9	N	10					98
06	5280	X	4616	-0-	-664	-0-	4604	3	12	9	N	11					109
07	5456	X	4681	-0-	-775	-0-	4664	3	17	9	N	15	107	1			17
08	5332	X	4568	-0-	-764	-0-	4555	3	13	9	N	12					29
09	4950	X	4535	-0-	-415	-0-	4523	3	12	9	N	11					40
10	5115	X	4746	-0-	-369	-0-	4729	3	17	9	N	15					55
11	4620	X	4394	-0-	-226	-0-	4381	3	13	9	N	12					67
12	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	4400	3	17	9	N	15					82

TOTAL GAS PROD: 57,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4020	-0-	-258	-0-	230 128	1 9	3662	3	N	116					140
02	3808	X	3594	-0-	-214	-0-	208 116	1 9	3270	3	N	105					245
03	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	254 86	1 9	3390	3	N	78	180	1			143
04	4020	X	3140	-0-	-880	-0-	225 80	1 9	2835	3	N	73	173	1	3	8	40
05	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	239 74	1 9	3149	3	N	67					107
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	260 118	1 9	3553	3	N	107	170	1			44
07	3968	X	3330	-0-	-638	-0-	222 42	1 9	3066	3	N	38	2	8			80
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	375 81	1 9	3588	3	N	74					154
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	293 128	1 9	3800	3	N	116	172	1			98
10	4061	X	3363	-0-	-698	-0-	274 80	1 9	3009	3	N	73					171
11	3930	X	3379	-0-	-551	-0-	287 96	1 9	2996	3	N	87	173	1			85
12	4371	X	3417	-0-	-954	-0-	321 130	1 9	2966	3	N	118	171	1			32

TOTAL GAS PROD: 43,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7846	-0-	-1144	-0-	7838	3	8	9	N	7					56
02	8596	X	8464	-0-	-132	-0-	8450	3	14	9	N	13					69
03	9517	X	7982	-0-	-1535	-0-	7956	3	26	9	N	24					93
04	9210	X	7382	-0-	-1828	-0-	7364	3	18	9	N	16					109
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9624	3	19	9	N	17					126
06	9060	X	8714	-0-	-346	-0-	8713	3	1	9	N	1					127
07	9362	X	8693	-0-	-669	-0-	8691	3	2	9	N	2					129
08	9641	X	8372	-0-	-1269	-0-	8369	3	3	9	N	3					132
09	9330	X	8125	-0-	-1205	-0-	8114	3	11	9	N	10	139	1			3
10	9641	X	8030	-0-	-1611	-0-	8029	3	1	9	N	1					4
11	8700	X	7897	-0-	-803	-0-	7887	3	10	9	N	9					13
12	8680	X	7870	-0-	-810	-0-	7845	3	25	9	N	23					36

TOTAL GAS PROD: 99,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3350	-0-	-835	-0-	321	1	2959	3	N	64					142
							70	9									
02	3668	X	3119	-0-	-549	-0-	289	1	2794	3	N	33					175
							36	9									
03	3844	X	3360	-0-	-484	-0-	354	1	2928	3	N	71	182	1			64
							78	9									
04	3660	X	3307	-0-	-353	-0-	315	1	2927	3	N	59	3	8			120
							65	9									
05	3534	X	3120	-0-	-414	-0-	331	1	2721	3	N	62	165	1			17
							68	9									
06	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	362	1	2773	3	N	42					59
							46	9									
07	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	311	1	2513	3	N	33	2	8			90
							36	9									
08	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	312	1	2868	3	N	45					135
							50	9									
09	3300	X	2804	-0-	-496	-0-	330	1	2428	3	N	42	170	1			7
							46	9									
10	3286	X	2907	-0-	-379	-0-	304	1	2564	3	N	35					42
							39	9									
11	3180	X	2669	-0-	-511	-0-	307	1	2305	3	N	52					94
							57	9									
12	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	340	1	2529	3	N	63					157
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 36,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

01	7068	X	6489	-0-	-579	-0-	6469	3	20	9	N	18					34
02	6300	X	5607	-0-	-693	-0-	5585	3	22	9	N	20					54
03	6789	X	4570	-0-	-2219	-0-	4555	3	15	9	N	14					68
04	6420	X	5232	-0-	-1188	-0-	5223	3	9	9	N	8					76
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6675	3	12	9	N	11					87
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6382	3	11	9	N	10					97
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6479	3	6	9	N	5					102
08	6696	X	6366	-0-	-330	-0-	6357	3	9	9	N	8					110
09	6480	X	6062	-0-	-418	-0-	6054	3	8	9	N	7	44	1			73
10	6696	X	5999	-0-	-697	-0-	5996	3	3	9	N	3					76
11	6390	X	5805	-0-	-585	-0-	5792	3	13	9	N	12					88
12	6479	X	5951	-0-	-528	-0-	5931	3	20	9	N	18					106

TOTAL GAS PROD: 71,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2650	-0-	-16	-0-	395	1	2201	3	N	49					158
							54	9									
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	382	1	2213	3	N	53	159	1			52
							58	9									
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	339	1	2325	3	N	50					102
							55	9									
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	283	1	2236	3	N	64					166
							70	9									
05	2945	X	2093	-0-	-852	-0-	320	1	1715	3	N	53	172	1			47
							58	9									
06	2850	X	2347	-0-	-503	-0-	301	1	1991	3	N	50					97
							55	9									
07	2945	X	2366	-0-	-579	-0-	316	1	1944	3	N	96					193
							106	9									
08	2728	X	2199	-0-	-529	-0-	346	1	1799	3	N	49	172	1	1	8	69
							54	9									
09	2580	X	2280	-0-	-300	-0-	335	1	1845	3	N	91					160
							100	9									
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	355	1	2383	3	N	46	101	1			105
							51	9									
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	346	1	2072	3	N	44	62	1			87
							48	9									
12	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	341	1	1927	3	N	30					117
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 29,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4177	-0-	-1403	-0-	380	1	3667	3	N	118	160	1			121
							130	9									
02	5040	X	4572	-0-	-468	-0-	373	1	4120	3	N	72	162	1			31
							79	9									
03	5580	X	4620	-0-	-960	-0-	484	1	4041	3	N	86					117
							95	9									
04	5100	X	4573	-0-	-527	-0-	425	1	4082	3	N	60	2	8			175
							66	9									
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	720	1	4462	3	N	80	171	1			84
							88	9									
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	719	1	4471	3	N	75					159
							83	9									
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	725	1	4575	3	N	138	169	1	2	8	126
							152	9									
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	686	1	4908	3	N	80	157	1			49
							88	9									
09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	668	1	4676	3	N	82					131
							90	9									
10	5456	X	5375	-0-	-81	-0-	701	1	4601	3	N	66	174	1			23
							73	9									
11	5490	X	4809	-0-	-681	-0-	691	1	4034	3	N	76					99
							84	9									
12	5673	X	4937	-0-	-736	-0-	717	1	4123	3	N	88	171	1			16
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 60,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	613	1	6756	3	N	44	4	8			95
							48	9									
02	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	547	1	6082	3	N	48	14	8			129
							53	9									
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	500	1	6274	3	N	51	6	8			174
							56	9									
04	5700	X	4944	-0-	-756	-0-	501	1	4385	3	N	53	177	1	8	8	42
							58	9									
05	5890	X	3293	-0-	-2597	-0-	448	1	2797	3	N	44	6	8			80
							48	9									
06	5700	X	2654	-0-	-3046	-0-	500	1	2119	3	N	32					112
							35	9									
07	5890	X	2177	-0-	-3713	-0-	640	1	1514	3	N	21	5	8			128
							23	9									
08	5890	X	3332	-0-	-2558	-0-	635	1	2634	3	N	57	5	8			180
							63	9									
09	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	559	1	4077	3	N	57	168	1	8	8	61
							63	9									
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	554	1	5385	3	N	98					159
							108	9									
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	483	1	6415	3	N	106	168	1			97
							117	9									
*12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	473	1	6095	3	N	74	7	8			164
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 61,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7221	3	31	9	N	28	163	1			13
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6472	3	29	9	N	26	2	8			37
03	6603	X	5398	-0-	-1205	-0-	5373	3	25	9	N	23					60
04	6390	X	6360	-0-	-30	-0-	6345	3	15	9	N	14					74
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6940	3	17	9	N	15					89
06	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7213	3	20	9	N	18					107
07	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7261	3	10	9	N	9	1	8			115
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6946	3	3	9	N	3					118
09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6555	3	11	9	N	10					128
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6653	3	2	9	N	2					130
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					130
12	6603	X	6480	-0-	-123	-0-	6433	3	47	9	N	43	161	1			12

TOTAL GAS PROD: 80,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

01	6231	X	6004	-0-	-227	-0-	5914	3	90	9	N	82	173	1			39
02	5460	X	5252	-0-	-208	-0-	5177	3	75	9	N	68					107
03	5952	X	5893	-0-	-59	-0-	5808	3	85	9	N	77					184
04	5820	X	5582	-0-	-238	-0-	5505	3	77	9	N	70	171	1			83
05	6014	X	5755	-0-	-259	-0-	5678	3	77	9	N	70					153
06	5820	X	5412	-0-	-408	-0-	5343	3	69	9	N	63	166	1			50
07	5890	X	5399	-0-	-491	-0-	5327	3	72	9	N	65					115
08	5890	X	4730	-0-	-1160	-0-	4647	3	83	9	N	75					190
09	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	5423	3	68	9	N	62	170	1			82
10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7344	3	110	9	N	100	164	1			18
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6972	3	105	9	N	95					113
*12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6844	3	111	9	N	101	169	1			45

TOTAL GAS PROD: 71,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8041	-0-	-484	-0-	8007	3	34	9	N	31	1	8			88
02	7700	X	7152	-0-	-548	-0-	7121	3	31	9	N	28					116
03	8525	X	5769	-0-	-2756	-0-	5736	3	33	9	N	30	1	8			145
04	7950	X	7384	-0-	-566	-0-	7361	3	23	9	N	21	1	8			165
05	8215	X	7961	-0-	-254	-0-	7918	3	43	9	N	39	165	1			39
06	7770	X	7329	-0-	-441	-0-	7306	3	23	9	N	21					60
07	7905	X	7503	-0-	-402	-0-	7478	3	25	9	N	23	1	8			82
08	7967	X	7336	-0-	-631	-0-	7315	3	21	9	N	19	1	8			100
09	7710	X	7002	-0-	-708	-0-	6979	3	23	9	N	21	1	8			120
10	7967	X	7066	-0-	-901	-0-	7041	3	25	9	N	23					143
11	7320	X	4451	-0-	-2869	-0-	4433	3	18	9	N	16					159
12	7502	X	5229	-0-	-2273	-0-	5165	3	64	9	N	58	173	1	1	8	43

TOTAL GAS PROD: 82,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 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	8494	X	7641	-0-	-853	-0-	7639	3	2	9	N	2					49
02	7560	X	6837	-0-	-723	-0-	6820	3	17	9	N	15					64
03	8153	X	6409	-0-	-1744	-0-	6389	3	20	9	N	18					82
04	7860	X	5331	-0-	-2529	-0-	5327	3	4	9	N	4					86
05	7812	X	7487	-0-	-325	-0-	7477	3	10	9	N	9					95
06	7380	X	7260	-0-	-120	-0-	7232	3	28	9	N	25					120
07	7564	X	5945	-0-	-1619	-0-	5881	3	64	9	N	58	178	1			-0-
08	7502	X	7338	-0-	-164	-0-	7317	3	21	9	N	19					19
09	7260	X	6878	-0-	-382	-0-	6867	3	11	9	N	10					29
10	7502	X	6958	-0-	-544	-0-	6958	3			N	-0-					29
11	7260	X	6716	-0-	-544	-0-	6716	3			N	-0-					29
12	7347	X	6857	-0-	-490	-0-	6848	3	9	9	N	8					37

TOTAL GAS PROD: 81,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 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	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2487	3	31	9	N	28					72
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2171	3	12	9	N	11					83
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2413	3	26	9	N	24					107
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2370	3	4	9	N	4					111
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					111
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2295	3	3	9	N	3					114
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2312	3	6	9	N	5	1	8			118
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2270	3	6	9	N	5					123
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2183	3	4	9	N	4					127
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2235	3	11	9	N	10					137
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2175	3	9	9	N	8					145
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2221	3	67	9	N	61	173	1			33

TOTAL GAS PROD: 27,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2123	-0-	-202	-0-	214	1	1868	3	N	37					96
							41	9									
02	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	194	1	1694	3	N	40					136
							44	9									
03	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	217	1	1830	3	N	43					179
							47	9									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	210	1	1988	3	N	27	164	1			42
							30	9									
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	217	1	2028	3	N	31					73
							34	9									
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	210	1	2052	3	N	27					100
							30	9									
07	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	211	1	2018	3	N	31					131
							34	9									
08	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	216	1	1931	3	N	33					164
							36	9									
09	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	201	1	1946	3	N	29	154	1			39
							32	9									
10	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	193	1	1980	3	N	34					73
							37	9									
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2086	3	40	9	N	36					109
12	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	837	1	1312	3	N	32					141
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 26,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6753	-0-	-253	-0-	6717	3	36	9	N	33					76
02	6328	X	6006	-0-	-322	-0-	5969	3	37	9	N	34	2	8			108
03	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	6293	3	30	9	N	27					135
04	6630	X	5843	-0-	-787	-0-	5818	3	25	9	N	23					158
05	6851	X	5883	-0-	-968	-0-	5854	3	29	9	N	26					184
06	6540	X	5816	-0-	-724	-0-	5785	3	31	9	N	28	175	1			37
07	6665	X	5971	-0-	-694	-0-	5939	3	32	9	N	29	1	8			65
08	6324	X	5638	-0-	-686	-0-	5626	3	12	9	N	11					76
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6073	3	62	9	N	56	1	8			131
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6227	3	24	9	N	22					153
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5989	3	33	9	N	30					183
12	6355	X	6078	-0-	-277	-0-	6057	3	21	9	N	19	179	1	1	8	22

TOTAL GAS PROD: 72,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 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	7781	X	7501	-0-	-280	-0-	7444	3	57	9	N	52	165	1	1	8	39
02	7028	X	6326	-0-	-702	-0-	6262	3	64	9	N	58	2	8			95
03	7688	X	7249	-0-	-439	-0-	7188	3	61	9	N	55					150
04	7260	X	6558	-0-	-702	-0-	6507	3	51	9	N	46	1	8			195
05	7502	X	5598	-0-	-1904	-0-	5570	3	28	9	N	25					220
06	7260	X	5675	-0-	-1585	-0-	5639	3	36	9	N	33	170	1			83
07	7254	X	6692	-0-	-562	-0-	6649	3	43	9	N	39	1	8			121
08	7254	X	6895	-0-	-359	-0-	6845	3	50	9	N	45	1	8			165
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7169	3	42	9	N	38	173	1	1	8	29
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6909	3	44	9	N	40					69
11	6660	X	5007	-0-	-1653	-0-	4994	3	13	9	N	12					81
12	7440	X	6909	-0-	-531	-0-	6857	3	52	9	N	47					128

TOTAL GAS PROD: 78,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 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	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13123	3	63	9	N	57					144
02	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11582	3	52	9	N	47					191
03	10850	X	553	-0-	-10297	-0-	541	3	12	9	N	11	174	1			28
04	10500	X	9745	-0-	-755	-0-	9727	3	18	9	N	16					44
05	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10823	3	43	9	N	39					83
06	10500	X	10178	-0-	-322	-0-	10133	3	45	9	N	41					124
07	10850	X	10459	-0-	-391	-0-	10404	3	55	9	N	50					174
08	10850	X	10310	-0-	-540	-0-	10252	3	58	9	N	53	174	1	1	8	52
09	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14392	3	87	9	N	79					131
10	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11409	3	86	9	N	78	132	1			77
11	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10157	3	68	9	N	62					139
*12	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12481	3	72	9	N	65	174	1			30

TOTAL GAS PROD: 125,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 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	3131	X	1158	-0-	-1973	-0-	816	1	214	3	N	116	169	1	11	8	47
							128	9									
02	2464	X	794	-0-	-1670	-0-	711	1	83	9	N	75	31	8			91
03	2356	X	1001	-0-	-1355	-0-	896	1	105	9	N	95	23	8			163
04	1350	X	878	-0-	-472	-0-	826	1	52	9	N	47	21	8			189
05	1147	X	1080	-0-	-67	-0-	952	1	128	9	N	116	171	1	19	8	115
06	1110	X	937	-0-	-173	-0-	893	1	44	9	N	40					155
07	992	X	890	-0-	-102	-0-	851	1	39	9	N	35	172	1	7	8	11
08	1085	X	1013	-0-	-72	-0-	938	1	75	9	N	68	10	8			69
09	1050	X	1019	-0-	-31	-0-	940	1	79	9	N	72	14	8			127
10	1085	X	1031	-0-	-54	-0-	934	1	97	9	N	88	173	1			42
11	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	937	1	120	9	N	109					151
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1009	1	94	9	N	85	171	1	11	8	54

TOTAL GAS PROD: 11,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 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	9765	X	8738	-0-	-1027	-0-	8715	3	23	9	N	21					138
02	8316	X	7817	-0-	-499	-0-	7802	3	15	9	N	14					152
03	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9272	3	20	9	N	18					170
04	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9192	3	14	9	N	13	166	1			17
05	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8801	3	7	9	N	6					23
06	9000	X	8882	-0-	-118	-0-	8882	3			N	-0-					23
07	9517	X	8941	-0-	-576	-0-	8932	3	9	9	N	8					31
08	9517	X	8482	-0-	-1035	-0-	8476	3	6	9	N	5					36
09	9210	X	8285	-0-	-925	-0-	8283	3	2	9	N	2					38
10	9176	X	8893	-0-	-283	-0-	8885	3	8	9	N	7					45
11	8880	X	8605	-0-	-275	-0-	8593	3	12	9	N	11					56
12	8928	X	8795	-0-	-133	-0-	8776	3	19	9	N	17					73

TOTAL GAS PROD: 104,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	236	1	6118	3	N	134	177	1			94
							147	9									
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	224	1	5033	3	N	103					197
							113	9									
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	148	1	6690	3	N	142	173	1			166
							156	9									
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	82	1	6760	3	N	132	178	1	1	8	119
							145	9									
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	88	1	6667	3	N	104	168	1			55
							114	9									
06	6780	X	6694	-0-	-86	-0-	197	1	6369	3	N	116					171
							128	9									
07	7223	X	6852	-0-	-371	-0-	154	1	6547	3	N	137	169	1			139
							151	9									
08	7223	X	6746	-0-	-477	-0-	170	1	6463	3	N	103	169	1			73
							113	9									
09	6990	X	6929	-0-	-61	-0-	87	1	6722	3	N	109					182
							120	9									
10	6913	X	5975	-0-	-938	-0-	150	1	5745	3	N	73	171	1			84
							80	9									
11	6690	X	6117	-0-	-573	-0-	179	1	5807	3	N	119	178	1			25
							131	9									
12	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	100	1	6756	3	N	117					142
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 79,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10648	-0-	-481	-0-	10550	3	98	9	N	89	178	1			26
02	10668	X	7753	-0-	-2915	-0-	241	1	7465	3	N	43					69
							47	9									
03	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	8	1	12232	3	N	86					155
							95	9									
04	11550	X	9979	-0-	-1571	-0-	102	1	9804	3	N	66	178	1	1	8	42
							73	9									
05	11935	X	10378	-0-	-1557	-0-	154	1	10149	3	N	68					110
							75	9									
06	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	23	1	11949	3	N	78	176	1			12
							86	9									
07	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12632	3	87	9	N	79	1	8			90
08	12338	X	11748	-0-	-590	-0-	11680	3	68	9	N	62					152
09	11970	X	11137	-0-	-833	-0-	11075	3	62	9	N	56	173	1			35
10	12369	X	11375	-0-	-994	-0-	11314	3	61	9	N	55					90
11	11970	X	10979	-0-	-991	-0-	10899	3	80	9	N	73	126	1			37
12	12369	X	9131	-0-	-3238	-0-	28	1	9046	3	N	52					89
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 130,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4005	-0-	-0-	-0-	3994	3	11	9	N	10					107
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2907	3	6	9	N	5					112
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3851	3	12	9	N	11					123
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4567	3	14	9	N	13					136
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4759	3	11	9	N	10					146
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4566	3	3	9	N	3					149
07	4743	X	4514	-0-	-229	-0-	4508	3	6	9	N	5					154
08	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	4347	3	3	9	N	3					157
09	4620	X	4208	-0-	-412	-0-	4207	3	1	9	N	1					158
10	4774	X	4034	-0-	-740	-0-	4030	3	4	9	N	4	155	1			7
11	4560	X	4227	-0-	-333	-0-	4223	3	4	9	N	4					11
*12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4823	3	9	9	N	8					19

TOTAL GAS PROD: 50,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	359	1	7025	3	N	37					55
							41	9									
02	5964	X	3137	-0-	-2827	-0-	339	1	2776	3	N	20					75
							22	9									
03	6603	X	5952	-0-	-651	-0-	449	1	5459	3	N	40					115
							44	9									
04	7200	X	5666	-0-	-1534	-0-	363	1	5259	3	N	40	4	8			151
							44	9									
05	7440	X	6826	-0-	-614	-0-	346	1	6437	3	N	39	176	1			14
							43	9									
06	7200	X	5985	-0-	-1215	-0-	352	1	5599	3	N	31					45
							34	9									
07	5952	X	5656	-0-	-296	-0-	414	1	5185	3	N	52	2	8			95
							57	9									
08	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	450	1	6713	3	N	38					133
							42	9									
09	6600	X	6454	-0-	-146	-0-	513	1	5909	3	N	29					162
							32	9									
10	6820	X	6657	-0-	-163	-0-	435	1	6190	3	N	29	172	1			19
							32	9									
11	6960	X	6570	-0-	-390	-0-	421	1	6107	3	N	38	54	1			3
							42	9									
*12	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	262	1	7465	3	N	35					38
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 75,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7634	3	44	9	N	40					132
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	8	1	6796	3	N	30					162
							33	9									
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7347	3	109	9	N	99	177	1			84
04	6840	X	6744	-0-	-96	-0-	16	1	6713	3	N	14					98
							15	9									
05	7068	X	6241	-0-	-827	-0-	129	1	6090	3	N	20					118
							22	9									
06	6840	X	6181	-0-	-659	-0-	105	1	6048	3	N	25					143
							28	9									
07	7068	X	5835	-0-	-1233	-0-	156	1	5604	3	N	68	173	1			38
							75	9									
08	7068	X	6241	-0-	-827	-0-	96	1	6128	3	N	15					53
							17	9									
09	6750	X	6565	-0-	-185	-0-	77	1	6422	3	N	60	104	1			9
							66	9									
10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7440	3	21	9	N	19					28
11	6180	X	5827	-0-	-353	-0-	124	1	5686	3	N	15					43
							17	9									
12	6789	X	6098	-0-	-691	-0-	121	1	5945	3	N	29	45	1			27
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 79,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5951	3	61	9	N	55					97
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5156	3	68	9	N	62					159
03	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	4723	3	52	9	N	47	175	1			31
04	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4916	3	50	9	N	45					76
05	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	5061	3	53	9	N	48					124
06	5130	X	4823	-0-	-307	-0-	4795	3	28	9	N	25					149
07	5301	X	4728	-0-	-573	-0-	4629	3	99	9	N	90	175	1			64
08	5146	X	5134	-0-	-12	-0-	5119	3	15	9	N	14					78
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4912	3	131	9	N	119					197
10	5115	X	4695	-0-	-420	-0-	4667	3	28	9	N	25	168	1			54
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5090	3	44	9	N	40					94
*12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5169	3	151	9	N	137	177	1			54

TOTAL GAS PROD: 60,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3420	-0-	-486	-0-	607	1	2782	3	N	28	173	1			12
							31	9									
02	3276	X	3032	-0-	-244	-0-	517	1	2493	3	N	20					32
							22	9									
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	597	1	3253	3	N	60					92
							66	9									
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	584	1	3189	3	N	23					115
							25	9									
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	491	1	3943	3	N	43					158
							47	9									
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	494	1	3910	3	N	65	168	1			55
							72	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	464	1	4113	3	N	51					106
							56	9									
08	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	510	1	3579	3	N	21					127
							23	9									
09	4470	X	3794	-0-	-676	-0-	523	1	3250	3	N	19	61	1			85
							21	9									
10	4619	X	4115	-0-	-504	-0-	620	1	3482	3	N	12					97
							13	9									
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	476	1	3983	3	N	21					118
							23	9									
12	4619	X	4190	-0-	-429	-0-	499	1	3645	3	N	42	126	1			34
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 48,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1626	3	28	9	N	25					87
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1463	3	22	9	N	20					107
03	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1580	3	21	9	N	19					126
04	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1555	3	19	9	N	17					143
05	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1566	3	28	9	N	25					168
06	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1506	3	18	9	N	16	162	1			22
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1604	3	22	9	N	20					42
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1588	3	14	9	N	13					55
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1524	3	20	9	N	18					73
10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1572	3	17	9	N	15					88
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1559	3	15	9	N	14					102
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1568	3	19	9	N	17					119

TOTAL GAS PROD: 18,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7530	3	156	9	N	142	169	1			95
02	6888	X	6671	-0-	-217	-0-	6530	3	141	9	N	128	171	1			52
03	7626	X	7330	-0-	-296	-0-	7076	3	254	9	N	231	163	1			120
04	7440	X	7254	-0-	-186	-0-	7071	3	183	9	N	166	176	1			110
05	7688	X	7284	-0-	-404	-0-	7144	3	140	9	N	127	167	1			70
06	7440	X	6816	-0-	-624	-0-	6656	3	160	9	N	145	173	1			42
07	7502	X	6782	-0-	-720	-0-	6629	3	153	9	N	139					181
08	7502	X	6451	-0-	-1051	-0-	6301	3	150	9	N	136	165	1			152
09	7260	X	6015	-0-	-1245	-0-	5853	3	162	9	N	147	169	1			130
10	7285	X	6286	-0-	-999	-0-	6126	3	160	9	N	145	173	1			102
11	6810	X	5965	-0-	-845	-0-	5821	3	144	9	N	131	171	1			62
12	6789	X	5876	-0-	-913	-0-	5749	3	127	9	N	115					177

TOTAL GAS PROD: 80,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,752

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 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	6293	X	5789	-0-	-504	-0-	5688	3	101	9	N	92	175	1	1	8	110
02	5796	X	5218	-0-	-578	-0-	5124	3	94	9	N	85	176	1			19
03	6417	X	5743	-0-	-674	-0-	5642	3	101	9	N	92					111
04	6210	X	5510	-0-	-700	-0-	5418	3	92	9	N	84	161	1			34
05	6386	X	5641	-0-	-745	-0-	5578	3	63	9	N	57					91
06	5610	X	5543	-0-	-67	-0-	5485	3	58	9	N	53					144
07	5766	X	5590	-0-	-176	-0-	5540	3	50	9	N	45	172	1			17
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5690	3	66	9	N	60	1	8			76
09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5582	3	147	9	N	134	165	1			45
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5731	3	66	9	N	60					105
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5512	3	120	9	N	109	166	1			48
12	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	5693	3	53	9	N	48					96

TOTAL GAS PROD: 67,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1869	-0-	-518	-0-	1811	3	58	9	N	53					74
02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	1618	3	66	9	N	60					134
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2112	3	92	9	N	84	174	1			44
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	598	1	1671	3	N	94					138
							103	9									
05	3100	N	4053	-0-	953	953	369	1	3519	3	N	150	175	1			113
							165	9									
06	3000	N	5488	-0-	2488	3441	90	1	5298	3	N	91	160	1			44
							100	9									
07	3100	N	5757	-0-	2657	6098	92	1	5571	3	N	85					129
							94	9									
08	11585	X	5487	-0-	-6098	-0-	93	1	5286	3	N	98	163	1			64
							108	9									
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	90	1	4824	3	N	81					145
							89	9									
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	93	1	4791	3	N	87	171	1			61
							96	9									
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4875	3	78	9	N	71					132
*12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5006	3	105	9	N	95	165	1			62

TOTAL GAS PROD: 48,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	439	1	90	3	N	38	167	1			53
							42	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	417	1	104	3	N	59					112
							65	9									
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	377	1	119	3	N	77					189
							85	9									
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	396	1	36	9	N	33	176	1			46
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	413	1	163	3	N	64					110
							70	9									
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	430	1	31	9	N	28					138
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	352	1	213	3	N	86	169	1			55
							95	9									
08	651	N	510	-0-	-141	-0-	394	1	98	3	N	16					71
							18	9									
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	373	1	78	3	N	51					122
							56	9									
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	394	1	46	3	N	61	171	1			12
							67	9									
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	382	1	30	9	N	27					39
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	493	1	66	9	N	60					99

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	131	1	3671	3	N	81					132
							89	9									
02	3864	X	3595	-0-	-269	-0-	84	1	3469	3	N	38					170
							42	9									
03	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	79	1	3875	3	N	40	170	1			40
							44	9									
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	79	1	3820	3	N	54					94
							59	9									
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	103	1	3889	3	N	51					145
							56	9									
06	3870	X	3791	-0-	-79	-0-	136	1	3599	3	N	51	160	1			36
							56	9									
07	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	136	1	3740	3	N	79					115
							87	9									
08	4092	X	3789	-0-	-303	-0-	137	1	3585	3	N	61					176
							67	9									
09	3960	X	3892	-0-	-68	-0-	129	1	3697	3	N	60	162	1			74
							66	9									
10	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	139	1	3741	3	N	52					126
							57	9									
11	3840	X	3510	-0-	-330	-0-	129	1	3329	3	N	47	160	1			13
							52	9									
12	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	136	1	3443	3	N	51					64
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 46,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3960	-0-		-70	-0-	618	1 21 9	3321	3	N	19	2	8			45
02	3640	X	3615	-0-		-25	-0-	550	1 21 9	3044	3	N	19	4	8			60
03	4030	X	3502	-0-		-528	-0-	616	1 23 9	2863	3	N	21	2	8			79
04	3870	X	3691	-0-		-179	-0-	599	1 22 9	3070	3	N	20	5	8			94
05	3999	X	3911	-0-		-88	-0-	618	1 33 9	3260	3	N	30	3	8			121
06	3870	X	3726	-0-		-144	-0-	599	1 15 9	3112	3	N	14					135
07	3999	X	3683	-0-		-316	-0-	620	1 18 9	3045	3	N	16	3	8			148
08	3906	X	3589	-0-		-317	-0-	619	1 17 9	2953	3	N	15	2	8			161
09	3780	X	3585	-0-		-195	-0-	600	1 20 9	2965	3	N	18	164	1	3	8	12
10	3906	X	3727	-0-		-179	-0-	619	1 14 9	3094	3	N	13					25
11	3720	X	3571	-0-		-149	-0-	600	1 13 9	2958	3	N	12					37
12	3720	X	3682	-0-		-38	-0-	620	1 18 9	3044	3	N	16	2	8			51

TOTAL GAS PROD: 44,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 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	2418	N	1979	-0-		-439	-0-	163	1 68 9	1748	3	N	62					193
02	1932	N	1911	-0-		-21	-0-	157	1 23 9	1731	3	N	21	165	1			49
03	2201	N	2070	-0-		-131	-0-	179	1 50 9	1841	3	N	45					94
04	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-	176	1 51 9	1780	3	N	46					140
05	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-	178	1 45 9	1965	3	N	41	160	1			21
06	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-	163	1 53 9	1840	3	N	48					69
07	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	167	1 99 9	1887	3	N	90					159
08	2201	N	2080	-0-		-121	-0-	172	1 74 9	1834	3	N	67	165	1			61
09	2070	N	1901	-0-		-169	-0-	160	1 53 9	1688	3	N	48					109
10	2139	N	2045	-0-		-94	-0-	167	1 50 9	1828	3	N	45					154
11	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	159	1 46 9	1878	3	N	42	160	1			36
*12	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	168	1 57 9	1836	3	N	52					88

TOTAL GAS PROD: 24,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-753	-0-	209	3	30	9	N	27	4	8			82
02	980	N	153	-0-	-827	-0-	130	3	23	9	N	21	11	8			92
03	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	993	3	29	9	N	26	9	8			109
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2179	3	25	9	N	23	10	8			122
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	3	22	9	N	20	8	8			134
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1173	3	19	9	N	17					151
07	1705	N	128	-0-	-1577	-0-	97	3	31	9	N	28	6	8			173
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	35	172	1	5	8	31
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1910	3	34	9	N	31	11	8			51
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	3	17	9	N	15					66
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	N	11					77
12	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1326	3	22	9	N	20	7	8			90

TOTAL GAS PROD: 11,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 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	6386	X	974	-0-	-5412	-0-	962	3	12	9	N	11	1	8			88
02	5768	X	3427	-0-	-2341	-0-	3363	3	64	9	N	58					146
03	5890	X	2956	-0-	-2934	-0-	2916	3	40	9	N	36	167	1			15
04	5700	X	1125	-0-	-4575	-0-	1121	3	4	9	N	4					19
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	35					54
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					54
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					54
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					54
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					111
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					173
*12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	999	3	41	9	N	37	175	1	1	8	34

TOTAL GAS PROD: 9,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	93 39	1 9	4442	3	N	35					99
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	84 30	1 9	3532	3	N	27					126
03	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	92 39	1 9	3655	3	N	35					161
04	4140	X	3083	-0-	-1057	-0-	90 26	1 9	2967	3	N	24					185
05	4278	X	2395	-0-	-1883	-0-	92 26	1 9	2277	3	N	24	173	1			36
06	4140	X	1779	-0-	-2361	-0-	88 9	1 9	1682	3	N	8					44
07	4030	X	3289	-0-	-741	-0-	93 22	1 9	3174	3	N	20					64
08	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	92 36	1 9	5672	3	N	33					97
09	3090	X	90	-0-	-3000	-0-	90	1			N	-0-					97
10	3286	X	147	-0-	-3139	-0-	147	1			N	-0-					97
11	4140	X	327	-0-	-3813	-0-	326	1	1	9	N	1					98
12	4278	X	2039	-0-	-2239	-0-	391 11	1 9	1637	3	N	10					108

TOTAL GAS PROD: 30,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7541	-0-	-333	-0-	7439	3	102	9	N	93	165	1	1	8	66
02	6972	X	6273	-0-	-699	-0-	6187	3	86	9	N	78					144
03	7719	X	6912	-0-	-807	-0-	6817	3	95	9	N	86	176	1			54
04	7290	X	5501	-0-	-1789	-0-	5443	3	58	9	N	53	1	8			106
05	7533	X	2896	-0-	-4637	-0-	1	1	2891	3	N	4					110
							4	9									
06	7290	X	616	-0-	-6674	-0-	616	1			N	-0-					110
07	6944	X	511	-0-	-6433	-0-	303	1	208	3	N	-0-					110
08	6913	X	13	-0-	-6900	-0-	13	3			N	-0-					110
09	5490	X	1004	-0-	-4486	-0-	599	1	388	3	N	15					125
							17	9									
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	578	1	2984	3	N	52	117	1			60
							57	9									
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	550	1	2850	3	N	42					102
							46	9									
*12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	204	1	3692	3	N	83	180	1			5
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 42,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9882	3	51	9	N	46					104
02	8876	X	8532	-0-	-344	-0-	8471	3	61	9	N	55					159
03	9827	X	9024	-0-	-803	-0-	8981	3	43	9	N	39	186	1			12
04	9600	X	9154	-0-	-446	-0-	9137	3	17	9	N	15					27
05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9968	3	28	9	N	25					52
06	9600	X	8191	-0-	-1409	-0-	8171	3	20	9	N	18					70
07	9455	X	4245	-0-	-5210	-0-	126	1	4096	3	N	21					91
							23	9									
08	9982	X	5622	-0-	-4360	-0-	603	1	5017	3	N	2					93
							2	9									
09	9660	X	6562	-0-	-3098	-0-	390	1	6172	3	N	-0-					93
10	9982	X	8973	-0-	-1009	-0-	160	1	8803	3	N	9					102
							10	9									
11	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10752	3	45	9	N	41	143	1			-0-
*12	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11670	3	34	9	N	31					31

TOTAL GAS PROD: 102,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 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	11284	X	10627	-0-	-657	-0-	10577	3	50	9	N	45					115
02	9968	X	9522	-0-	-446	-0-	9467	3	55	9	N	50					165
03	11005	X	8243	-0-	-2762	-0-	8229	3	14	9	N	13	167	1			11
04	10650	X	7689	-0-	-2961	-0-	7682	3	7	9	N	6					17
05	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11651	3	19	9	N	17					34
06	10290	X	9854	-0-	-436	-0-	9841	3	13	9	N	12					46
07	10540	X	6652	-0-	-3888	-0-	39	1	6596	3	N	15					61
							17	9									
08	11656	X	11338	-0-	-318	-0-	11330	3	8	9	N	7					68
09	11280	X	11062	-0-	-218	-0-	11051	3	11	9	N	10					78
10	11656	X	11253	-0-	-403	-0-	11251	3	2	9	N	2					80
11	10980	X	10320	-0-	-660	-0-	10303	3	17	9	N	15	39	1			56
12	11439	X	10543	-0-	-896	-0-	10508	3	35	9	N	32					88

TOTAL GAS PROD: 118,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

01	5735	X	4996	-0-	-739	-0-	576	1	4396	3	N	22	2	8			153
							24	9									
02	5180	X	4752	-0-	-428	-0-	558	1	4160	3	N	31	9	8			175
							34	9									
03	5735	X	4547	-0-	-1188	-0-	581	1	3936	3	N	27	165	1	3	8	34
							30	9									
04	5550	X	4520	-0-	-1030	-0-	600	1	3889	3	N	28	5	8			57
							31	9									
05	5735	X	4994	-0-	-741	-0-	620	1	4338	3	N	33	5	8			85
							36	9									
06	5100	X	4597	-0-	-503	-0-	600	1	3980	3	N	15					100
							17	9									
07	5270	X	4460	-0-	-810	-0-	620	1	3827	3	N	12	3	8			109
							13	9									
08	4991	X	4654	-0-	-337	-0-	620	1	4017	3	N	15	3	8			121
							17	9									
09	4830	X	3282	-0-	-1548	-0-	593	1	2666	3	N	21	116	1	7	8	19
							23	9									
10	4991	X	1686	-0-	-3305	-0-	620	1	1059	3	N	6					25
							7	9									
11	4590	X	3089	-0-	-1501	-0-	592	1	2489	3	N	7					32
							8	9									
12	4650	X	1574	-0-	-3076	-0-	572	1	991	3	N	10	10	8			32
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 47,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	4965	-0-	-3405	-0-	288	1	4580	3	N	88					206
							97	9									
02	7560	X	5302	-0-	-2258	-0-	259	1	4918	3	N	114	173	1			147
							125	9									
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	253	1	5249	3	N	110	180	1			77
							121	9									
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	227	1	5197	3	N	93					170
							102	9									
05	5859	X	5204	-0-	-655	-0-	235	1	4864	3	N	95	161	1			104
							105	9									
06	5670	X	4882	-0-	-788	-0-	212	1	4572	3	N	89	157	1			36
							98	9									
07	5859	X	4544	-0-	-1315	-0-	214	1	4239	3	N	83					119
							91	9									
08	5704	X	4297	-0-	-1407	-0-	216	1	4001	3	N	73	172	1			20
							80	9									
09	5520	X	4504	-0-	-1016	-0-	194	1	4229	3	N	74					94
							81	9									
10	5208	X	3746	-0-	-1462	-0-	249	1	3418	3	N	72					166
							79	9									
11	4890	X	2783	-0-	-2107	-0-	295	1	2404	3	N	76	176	1			66
							84	9									
12	4650	X	2708	-0-	-1942	-0-	303	1	2331	3	N	67	98	1			35
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 54,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 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	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	495	1	862	3	N	46					55
							51	9									
02	812	N	605	-0-	-207	-0-	410	1	141	3	N	49	2	8			102
							54	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	190	1	1035	3	N	60	1	8			161
							66	9									
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1232	3	57	9	N	52	161	1	1	8	51
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1594	3	102	9	N	93	1	8			143
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1435	3	54	9	N	49	154	1			38
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1631	3	94	9	N	85	1	8			122
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1684	3	80	9	N	73	1	8			194
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1688	3	62	9	N	56	166	1	1	8	83
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1647	3	80	9	N	73					156
11	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1414	3	65	9	N	59	156	1			59
12	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1407	3	84	9	N	76					135

TOTAL GAS PROD: 17,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	2523	3	8	9	N	7					185
02	2968	X	44	-0-	-2924	-0-	44	3			N	-0-					185
03	3286	X	2819	-0-	-467	-0-	24	1	2749	3	N	42	170	1			57
							46	9									
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5155	3	47	9	N	43					100
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5437	3	17	9	N	15					115
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4784	3	14	9	N	13					128
07	5022	X	4846	-0-	-176	-0-	4825	3	21	9	N	19					147
08	5022	X	4931	-0-	-91	-0-	4908	3	23	9	N	21					168
09	4860	X	4617	-0-	-243	-0-	4566	3	51	9	N	46	169	1			45
10	5022	X	3845	-0-	-1177	-0-	36	1	3808	3	N	1					46
							1	9									
11	4800	X	4565	-0-	-235	-0-	4553	3	12	9	N	11					57
12	4929	X	4590	-0-	-339	-0-	4577	3	13	9	N	12					69

TOTAL GAS PROD: 48,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-		404	1	431	3	N	69	1	8			159
								76	9									
02	1008	N	507	-0-	-501	-0-		394	1	54	3	N	54	172	1	3	8	38
								59	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-		217	1	666	3	N	72	1	8			109
								79	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-		1033	3	67	9	N	61	2	8			168
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		1118	3	80	9	N	73	168	1	1	8	72
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-		1155	3	56	9	N	51					123
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-		1365	3	105	9	N	95	165	1	2	8	51
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-		1484	3	91	9	N	83	1	8			133
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-		1201	3	52	9	N	47	163	1	1	8	16
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-		1222	3	57	9	N	52					68
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		1264	3	54	9	N	49					117
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		1139	3	52	9	N	47	154	1			10

TOTAL GAS PROD: 13,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3270	-0-	-1442	-0-		505	1	2718	3	N	43					147
								47	9									
02	5908	X	4658	-0-	-1250	-0-		485	1	4164	3	N	8					155
								9	9									
03	6634	X	3829	-0-	-2805	-0-		491	1	3337	3	N	1					156
								1	9									
04	6420	X	6003	-0-	-417	-0-		541	1	5361	3	N	92	170	1			78
								101	9									
05	6634	X	6138	-0-	-496	-0-		542	1	5552	3	N	40					118
								44	9									
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-		515	1	5267	3	N	52					170
								57	9									
07	6200	X	2069	-0-	-4131	-0-		532	1	1440	3	N	88	159	1			99
								97	9									
08	6200	X	1534	-0-	-4666	-0-		557	1	975	3	N	2	2	8			99
								2	9									
09	6000	X	1252	-0-	-4748	-0-		537	1	686	3	N	26					125
								29	9									
10	6138	X	1234	-0-	-4904	-0-		552	1	637	3	N	41					166
								45	9									
11	5850	X	1031	-0-	-4819	-0-		534	1	484	3	N	12					178
								13	9									
12	2077	X	1736	-0-	-341	-0-		555	1	1163	3	N	16	171	1			23
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 38,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7773	-0-	-8	-0-		7704	3	69	9	N	63					177
02	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-		7577	3	61	9	N	55	180	1			52
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-		8436	3	79	9	N	72					124
04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-		7838	3	68	9	N	62					186
05	8463	X	8429	-0-	-34	-0-		8348	3	81	9	N	74	171	1			89
06	8250	X	8197	-0-	-53	-0-		8140	3	57	9	N	52					141
07	8525	X	8348	-0-	-177	-0-		8273	3	75	9	N	68	172	1			37
08	8525	X	7905	-0-	-620	-0-		7858	3	47	9	N	43					80
09	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-		8571	3	56	9	N	51					131
10	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-		9546	3	79	9	N	72	175	1			28
11	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-		9938	3	123	9	N	112					140
*12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-		9121	3	76	9	N	69	161	1			48

TOTAL GAS PROD: 102,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	628	-0-	-3278	-0-	485	1	143	9	N	130	160	1	3	8	89
02	2520	X	1771	-0-	-749	-0-	472	1	1108	3	N	174	162	1	12	8	89
							191	9									
03	2821	X	2294	-0-	-527	-0-	505	1	1622	3	N	152	165	1	9	8	67
							167	9									
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	497	1	2066	3	N	154	8	8			213
							169	9									
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	534	1	2128	3	N	184	338	1	6	8	53
							202	9									
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	511	1	2197	3	N	157	162	1			48
							173	9									
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	525	1	2236	3	N	164	166	1	7	8	39
							180	9									
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	520	1	2160	3	N	158	168	1	4	8	25
							174	9									
09	2880	X	2359	-0-	-521	-0-	510	1	1678	3	N	155	7	8			173
							171	9									
10	2976	X	2097	-0-	-879	-0-	530	1	1395	3	N	156	163	1			166
							172	9									
11	2880	X	1389	-0-	-1491	-0-	472	1	792	3	N	114	163	1			117
							125	9									
12	2449	N	1646	-0-	-803	-0-	523	1	946	3	N	161	160	1	6	8	112
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 26,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,859

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2160	-0-	-7233	-0-	426	1	1705	3	N	26					71
							29	9									
02	8484	X	1759	-0-	-6725	-0-	338	1	1390	3	N	28					99
							31	9									
03	7967	X	4929	-0-	-3038	-0-	643	1	4212	3	N	67	142	1			24
							74	9									
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	533	1	5311	3	N	53					77
							58	9									
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	339	1	6928	3	N	64					141
							70	9									
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	142	1	7103	3	N	81	173	1			49
							89	9									
07	6107	X	5449	-0-	-658	-0-	140	1	5235	3	N	67					116
							74	9									
08	7347	X	6222	-0-	-1125	-0-	135	1	6014	3	N	66	1	8			181
							73	9									
09	7320	X	6364	-0-	-956	-0-	182	1	6134	3	N	44	174	1			51
							48	9									
10	7564	X	6867	-0-	-697	-0-	152	1	6652	3	N	57					108
							63	9									
11	7320	X	6863	-0-	-457	-0-	143	1	6622	3	N	89	174	1			23
							98	9									
12	6572	X	6548	-0-	-24	-0-	145	1	6335	3	N	62					85
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 67,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	779	-0-	-182	-0-	446	1	267	3	N	60					96
							66	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	383	1	440	3	N	66	153	1			9
							73	9									
03	961	N	490	-0-	-471	-0-	425	1	65	9	N	59					68
04	750	N	495	-0-	-255	-0-	430	1	65	9	N	59					127
05	961	N	510	-0-	-451	-0-	445	1	65	9	N	59	157	1			29
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	425	1	452	3	N	56					85
							62	9									
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	425	1	57	9	N	52					137
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	503	1	91	3	N	54	153	1			38
							59	9									
09	930	N	505	-0-	-425	-0-	448	1	57	9	N	52					90
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	414	1	58	9	N	53					143
11	630	N	369	-0-	-261	-0-	335	1	34	9	N	31	160	1			14
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	421	1	57	9	N	52					66

TOTAL GAS PROD: 7,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	419	1	4226	3	N	183	341	1			19
							201	9									
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	391	1	4881	3	N	183	160	1			42
							201	9									
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	412	1	5782	3	N	194	160	1			76
							213	9									
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	411	1	5552	3	N	175	164	1			87
							193	9									
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	418	1	5984	3	N	226	172	1			141
							249	9									
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	405	1	6322	3	N	155	165	1			131
							171	9									
07	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	416	1	6508	3	N	159	169	1			121
							175	9									
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	453	1	6405	3	N	119	168	1			72
							131	9									
09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	405	1	6345	3	N	105					177
							116	9									
10	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	416	1	6427	3	N	148	167	1			158
							163	9									
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	405	1	6449	3	N	133	162	1			129
							146	9									
*12	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	420	1	6922	3	N	241	331	1			39
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 78,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,021

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7060	3	62	9	N	56					106
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5395	3	75	9	N	68	3	8			171
03	5921	X	5306	-0-	-615	-0-	5265	3	41	9	N	37	178	1			30
04	6180	X	5253	-0-	-927	-0-	5253	3			N	-0-					30
05	6386	X	5657	-0-	-729	-0-	5655	3	2	9	N	2	1	8			31
06	6180	X	5363	-0-	-817	-0-	5363	3			N	-0-					31
07	6045	X	5362	-0-	-683	-0-	5361	3	1	9	N	1	1	8			31
08	5642	X	5371	-0-	-271	-0-	5163	3	208	9	N	189	170	1	1	8	49
09	5460	X	4962	-0-	-498	-0-	4953	3	9	9	N	8					57
10	5642	X	5379	-0-	-263	-0-	5287	3	92	9	N	84	75	1			66
11	5370	X	5016	-0-	-354	-0-	4971	3	45	9	N	41					107
12	5363	X	5075	-0-	-288	-0-	5016	3	59	9	N	54	1	8			160

TOTAL GAS PROD: 65,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4238	3	61	9	N	55	162	1			42
02	4088	X	4051	-0-	-37	-0-	3999	3	52	9	N	47					89
03	4526	X	4431	-0-	-95	-0-	4377	3	54	9	N	49					138
04	4380	X	4107	-0-	-273	-0-	4050	3	57	9	N	52	163	1			27
05	4495	X	4139	-0-	-356	-0-	4086	3	53	9	N	48					75
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4479	3	88	9	N	80					155
07	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	4159	3	68	9	N	62	169	1			48
08	4433	X	3622	-0-	-811	-0-	3575	3	47	9	N	43	1	8			90
09	4560	X	4260	-0-	-300	-0-	4206	3	54	9	N	49					139
10	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4538	3	51	9	N	46	151	1			34
11	4560	X	4281	-0-	-279	-0-	4237	3	44	9	N	40					74
*12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4645	3	54	9	N	49					123

TOTAL GAS PROD: 51,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2949	-0-	-1732	-0-	418	1	2377	3	N	140	168	1			95
							154	9									
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	391	1	4809	3	N	181	167	1			109
							199	9									
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	411	1	5738	3	N	189	163	1			135
							208	9									
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	410	1	5475	3	N	162	154	1			143
							178	9									
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	418	1	5610	3	N	162	175	1			130
							178	9									
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	406	1	5270	3	N	129	165	1			94
							142	9									
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	416	1	5364	3	N	133	169	1			58
							146	9									
08	4681	X	3417	-0-	-1264	-0-	270	1	3063	3	N	76					134
							84	9									
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	357	1	4152	3	N	119	160	1			93
							131	9									
10	4681	X	4359	-0-	-322	-0-	419	1	3815	3	N	114	173	1			34
							125	9									
11	4530	X	2415	-0-	-2115	-0-	425	1	1913	3	N	70					104
							77	9									
12	4681	X	1191	-0-	-3490	-0-	413	1	708	3	N	64	154	1			14
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 54,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,539

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	445	1	1573	3	N	112	178	1			69
							123	9									
02	1988	N	1818	-0-	-170	-0-	398	1	1279	3	N	128	171	1			26
							141	9									
03	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	423	1	1525	3	N	81					107
							89	9									
04	2070	N	1888	-0-	-182	-0-	427	1	1397	3	N	58	3	8			162
							64	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	445	1	1552	3	N	110	174	1			98
							121	9									
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	400	1	1575	3	N	117					215
							129	9									
07	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	363	1	1345	3	N	86	167	1	2	8	132
							95	9									
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	407	1	1830	3	N	80					212
							88	9									
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	398	1	1615	3	N	54	165	1			101
							59	9									
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	366	1	1696	3	N	88					189
							97	9									
11	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	345	1	1702	3	N	58	172	1			75
							64	9									
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	351	1	1836	3	N	86					161
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 24,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2521	-0-	-83	-0-	661	1	1593	3	N	243	172	1			241
							267	9									
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	617	1	1519	3	N	255	340	1			156
							281	9									
03	2604	X	2169	-0-	-435	-0-	643	1	1328	3	N	180	177	1			159
							198	9									
04	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	652	1	1572	3	N	231	166	1	21	8	203
							254	9									
05	2604	X	2528	-0-	-76	-0-	647	1	1671	3	N	191	173	1			221
							210	9									
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	599	1	1539	3	N	250	341	1			130
							275	9									
07	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	484	1	1612	3	N	275	172	1	6	8	227
							303	9									
08	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	447	1	1813	3	N	147	341	1			33
							162	9									
09	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	599	1	2080	3	N	268					301
							295	9									
10	3100	N	3115	-0-	15	15	660	1	2068	3	N	352	517	1			136
							387	9									
11	3000	N	3318	-0-	318	333	621	1	2398	3	N	272	343	1			65
							299	9									
*12	3100	N	3167	-0-	67	400	563	1	2320	3	N	258	164	1			159
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 31,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,922

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

01	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	4012	3	18	9	N	16	1	8			86
02	4340	X	3109	-0-	-1231	-0-	3106	3	3	9	N	3	3	8			86
03	4805	X	4468	-0-	-337	-0-	4451	3	17	9	N	15	4	8			97
04	4650	X	4063	-0-	-587	-0-	4040	3	23	9	N	21	2	8			116
05	4650	X	2726	-0-	-1924	-0-	2719	3	7	9	N	6	2	8			120
06	4320	X	3784	-0-	-536	-0-	51	1	3731	3	N	2					122
							2	9									
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4598	3	8	9	N	7	3	8			126
08	4464	X	4391	-0-	-73	-0-	4382	3	9	9	N	8	1	8			133
09	4050	X	3972	-0-	-78	-0-	3965	3	7	9	N	6	2	8			137
10	4619	X	4074	-0-	-545	-0-	4070	3	4	9	N	4					141
11	4470	X	3904	-0-	-566	-0-	3895	3	9	9	N	8					149
12	4619	X	4111	-0-	-508	-0-	4098	3	13	9	N	12	127	1	2	8	32

TOTAL GAS PROD: 47,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

01	7099	X	5436	-0-	-1663	-0-	5429	3	7	9	N	6					22
02	6412	X	5117	-0-	-1295	-0-	5104	3	13	9	N	12	20	1			14
03	7099	X	5472	-0-	-1627	-0-	5461	3	11	9	N	10	20	1			4
04	6870	X	4775	-0-	-2095	-0-	4768	3	7	9	N	6					10
05	5673	X	4983	-0-	-690	-0-	4973	3	10	9	N	9					19
06	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	4986	3	10	9	N	9	19	1			9
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5970	3	8	9	N	7					16
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5585	3	7	9	N	6	18	1			4
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5988	3	4	9	N	4					8
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6212	3	6	9	N	5					13
11	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6558	3	11	9	N	10					23
*12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6490	3	10	9	N	9	19	1			13

TOTAL GAS PROD: 67,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8593	3	50	9	N	45					173
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7406	3	90	9	N	82	156	1			99
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7742	3	89	9	N	81	151	1			29
04	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8214	3	48	9	N	44					73
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	7931	3	86	9	N	78					151
06	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8283	3	76	9	N	69	149	1			71
07	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8174	3	59	9	N	54					125
08	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7998	3	56	9	N	51	145	1			31
09	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8225	3	36	9	N	33					64
10	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8023	3	41	9	N	37					101
11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7762	3	90	9	N	82					183
*12	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	7992	3	76	9	N	69	149	1			103

TOTAL GAS PROD: 97,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	122	1	196	3	N	11					115
							12	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	195	1	405	3	N	15					130
							17	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	231	1	345	3	N	43					173
							47	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	226	1	483	3	N	12	1	8			184
							13	9									
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	337	1	235	3	N	8	171	1			21
							9	9									
06	600	N	328	-0-	-272	-0-	228	1	91	3	N	8					29
							9	9									
07	744	N	98	-0-	-646	-0-	96	1	2	9	N	2					31
08	589	N	126	-0-	-463	-0-	126	3			N	-0-					31
09	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	3			N	-0-					31
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					31
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					31
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7506	3	62	9	N	56	171	1	1	8	29
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6753	3	66	9	N	60					89
03	7378	X	7298	-0-	-80	-0-	7243	3	55	9	N	50					139
04	7320	X	6953	-0-	-367	-0-	6897	3	56	9	N	51	169	1	1	8	20
05	7564	X	7312	-0-	-252	-0-	7261	3	51	9	N	46					66
06	7320	X	7032	-0-	-288	-0-	6982	3	50	9	N	45					111
07	7564	X	7302	-0-	-262	-0-	7249	3	53	9	N	48					159
08	7316	X	7200	-0-	-116	-0-	7142	3	58	9	N	53	174	1	1	8	37
09	7080	X	6783	-0-	-297	-0-	6758	3	25	9	N	23					60
10	7316	X	7028	-0-	-288	-0-	6983	3	45	9	N	41					101
11	7080	X	6794	-0-	-286	-0-	6739	3	55	9	N	50					151
12	7316	X	7125	-0-	-191	-0-	7020	3	105	9	N	95	174	1			72

TOTAL GAS PROD: 85,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	2	8			20
06	14B2	EXT	150	-0-	150	150	149	1	1	9	N	1					21
07	14B2	EXT	54	-0-	54	204	54	3			N	-0-					21
08	14B2	EXT	125	-0-	125	329	125	3			N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					21
10	329	X	-0-	-0-	-329	-0-					N	-0-					21
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7398	-0-	-910	-0-	115	1	7253	3	N	27					169
							30	9									
02	7616	X	6924	-0-	-692	-0-	95	1	6805	3	N	22					191
							24	9									
03	8432	X	6215	-0-	-2217	-0-	215	1	5977	3	N	21	181	1			31
							23	9									
04	8160	X	7442	-0-	-718	-0-	185	1	7236	3	N	19					50
							21	9									
05	8339	X	7929	-0-	-410	-0-	196	1	7719	3	N	13					63
							14	9									
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	152	1	7998	3	N	12					75
							13	9									
07	7688	X	5400	-0-	-2288	-0-	267	1	5125	3	N	7					82
							8	9									
08	7936	X	6877	-0-	-1059	-0-	224	1	6641	3	N	11					93
							12	9									
09	8160	X	6452	-0-	-1708	-0-	230	1	6215	3	N	6					99
							7	9									
10	8432	X	6226	-0-	-2206	-0-	229	1	5982	3	N	14					113
							15	9									
11	8160	X	5887	-0-	-2273	-0-	240	1	5628	3	N	17					130
							19	9									
*12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	59	1	9507	3	N	35					165
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 84,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	597	3	62	9	N	56					107
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	470	3	22	9	N	20					127
03	496	N	30	-0-	-466	-0-	15	3	15	9	N	14					141
04	480	N	172	-0-	-308	-0-	160	3	12	9	N	11					152
05	496	N	265	-0-	-231	-0-	251	3	14	9	N	13					165
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	203	3	12	9	N	11	171	1			5
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	26	3	13	9	N	12					17
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	410	3	17	9	N	15					32
09	210	N	58	-0-	-152	-0-	46	3	12	9	N	11					43
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	678	3	15	9	N	14					57
11	420	N	204	-0-	-216	-0-	193	3	11	9	N	10					67
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	3	22	9	N	20					87

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 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	3906	X	370	-0-	-3536	-0-	370	1			N	-0-					110
02	3528	X	339	-0-	-3189	-0-	339	1			N	-0-					110
03	1736	X	355	-0-	-1381	-0-	355	1			N	-0-					110
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	320	1	1948	3	N	39	6	8			143
							43	9									
05	775	X	466	-0-	-309	-0-	466	1			N	-0-					143
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	429	1	1633	3	N	-0-					143
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	236	1	4078	3	N	40	171	1	4	8	8
							44	9									
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	488	1	2214	3	N	15					23
							17	9									
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	435	1	5972	3	N	44					67
							48	9									
10	4371	X	4007	-0-	-364	-0-	425	1	3514	3	N	62					129
							68	9									
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	391	1	4651	3	N	102	170	1			61
							112	9									
12	6665	X	4508	-0-	-2157	-0-	441	1	4011	3	N	51					112
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 33,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 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	11780	X	11350	-0-	-430	-0-	11248	3	102	9	N	93					196
02	10724	X	10123	-0-	-601	-0-	10049	3	74	9	N	67	184	1			79
03	11873	X	10726	-0-	-1147	-0-	10643	3	83	9	N	75					154
04	11490	X	10267	-0-	-1223	-0-	10203	3	64	9	N	58	174	1			38
05	11594	X	10606	-0-	-988	-0-	10544	3	62	9	N	56					94
06	10980	X	10456	-0-	-524	-0-	10381	3	75	9	N	68					162
07	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11179	3	64	9	N	58	179	1			41
08	10726	X	9034	-0-	-1692	-0-	8982	3	52	9	N	47					88
09	10470	X	9267	-0-	-1203	-0-	9212	3	55	9	N	50					138
10	11253	X	9971	-0-	-1282	-0-	9902	3	69	9	N	63	179	1			22
11	10890	X	9691	-0-	-1199	-0-	9619	3	72	9	N	65					87
12	11253	X	10339	-0-	-914	-0-	10258	3	81	9	N	74					161

TOTAL GAS PROD: 123,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 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	12865	X	12246	-0-	-619	-0-	12217	3	29	9	N	26					95
02	11620	X	10805	-0-	-815	-0-	10780	3	25	9	N	23					118
03	12679	X	11900	-0-	-779	-0-	11863	3	37	9	N	34					152
04	12060	X	11320	-0-	-740	-0-	11278	3	42	9	N	38	177	1			13
05	12462	X	11840	-0-	-622	-0-	11811	3	29	9	N	26					39
06	11850	X	11667	-0-	-183	-0-	11639	3	28	9	N	25					64
07	11966	X	11780	-0-	-186	-0-	11711	3	69	9	N	63					127
08	11904	X	11836	-0-	-68	-0-	11808	3	28	9	N	25					152
09	11670	X	10780	-0-	-890	-0-	10765	3	15	9	N	14					166
10	12059	X	10796	-0-	-1263	-0-	10778	3	18	9	N	16					182
11	11670	X	10671	-0-	-999	-0-	10660	3	11	9	N	10	179	1			13
12	11842	X	8943	-0-	-2899	-0-	36	1	8867	3	N	36					49
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 134,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	287	3	123	9	N	112					185
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	339	3	135	9	N	123	169	1			139
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	318	3	147	9	N	134	177	1			96
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	347	3	172	9	N	156	172	1			80
05	527	N	423	-0-	-104	-0-	280	3	143	9	N	130	168	1	1	8	41
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	263	3	176	9	N	160	170	1			31
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	434	3	145	9	N	132					163
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	221	3	94	9	N	85	164	1			84
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	237	3	125	9	N	114	1	8			197
10	589	N	271	-0-	-318	-0-	111	3	160	9	N	145	293	1	20	5	29
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	117					146
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	209	169	1	1	8	185

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	N	1					1
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	N	1					2
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					2
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	N	1					3
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					3
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	N	1					4
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					4
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					4
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					4
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	3	1	9	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					163
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3503	3	1	9	N	1					164
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3828	3	2	9	N	2	1	8			165
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					165
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3901	3	2	9	N	2					167
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					167
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5054	3	1	9	N	1					168
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5012	3	1	9	N	1	1	8			168
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5010	3	3	9	N	3					171
10	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					171
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5027	3	10	9	N	9					180
*12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4966	3	8	9	N	7	1	8			186

TOTAL GAS PROD: 53,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 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	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	750	1	4375	3	N	203	177	1			173
							223	9									
02	5684	X	4899	-0-	-785	-0-	559	1	4217	3	N	112	176	1			109
							123	9									
03	6293	X	5979	-0-	-314	-0-	646	1	5202	3	N	119	165	1			63
							131	9									
04	6090	X	4809	-0-	-1281	-0-	332	1	4381	3	N	87	1	8			149
							96	9									
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	576	1	5633	3	N	80	175	1			54
							88	9									
06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	555	1	5241	3	N	149					203
							164	9									
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	743	1	5019	3	N	286	337	1	3	8	149
							315	9									
08	6293	X	3782	-0-	-2511	-0-	579	1	3146	3	N	52	171	1			30
							57	9									
09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	691	1	5449	3	N	237					267
							261	9									
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	621	1	5574	3	N	180	353	1			94
							198	9									
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	508	1	5437	3	N	178	172	1			100
							196	9									
12	6603	X	5841	-0-	-762	-0-	493	1	5128	3	N	200	167	1			133
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 67,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,883

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 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	6882	X	6656	-0-	-226	-0-	6465	3	191	9	N	174	162	1			115
02	6216	X	5380	-0-	-836	-0-	5233	3	147	9	N	134	180	1			69
03	6758	X	4716	-0-	-2042	-0-	4657	3	59	9	N	54					123
04	6540	X	2599	-0-	-3941	-0-	121	1	2477	3	N	1					124
							1	9									
05	6665	X	4634	-0-	-2031	-0-	152	1	4397	3	N	77	169	1			32
							85	9									
06	6450	X	4688	-0-	-1762	-0-	168	1	4415	3	N	95					127
							105	9									
07	5952	X	5102	-0-	-850	-0-	83	1	4887	3	N	120	165	1	1	8	81
							132	9									
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	130	1	5682	3	N	41					122
							45	9									
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	239	1	5552	3	N	144					266
							158	9									
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	185	1	6036	3	N	175	340	1			101
							193	9									
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	223	1	5535	3	N	139	176	1			64
							153	9									
12	6138	X	6095	-0-	-43	-0-	184	1	5723	3	N	171	166	1			69
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 64,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	21					88
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	16					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					123
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-	115	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

01	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	3332	3	77	9	N	70					143
02	3220	X	3040	-0-	-180	-0-	2975	3	65	9	N	59	170	1			32
03	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	3173	3	70	9	N	64					96
04	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	2996	3	59	9	N	54					150
05	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	3182	3	70	9	N	64	173	1			41
06	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	3070	3	68	9	N	62					103
07	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3177	3	72	9	N	65					168
08	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3160	3	72	9	N	65	166	1			67
09	3150	X	3125	-0-	-25	-0-	3056	3	69	9	N	63					130
10	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3155	3	70	9	N	64	157	1			37
11	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	3006	3	55	9	N	50					87
12	3255	X	3135	-0-	-120	-0-	3071	3	64	9	N	58	92	1			53

TOTAL GAS PROD: 38,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 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	465	N	460	-0-	-5	-0-	450	3	10	9	N	9					22
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	381	3	7	9	N	6					28
03	465	N	315	-0-	-150	-0-	308	3	7	9	N	6					34
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	429	3	3	9	N	3					37
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	3	8	9	N	7					44
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	336	3	7	9	N	6					50
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	408	3	6	9	N	5					55
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	N	7					62
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	N	5					67
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	364	3	4	9	N	4	43	1			28
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	N	4					32
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	570	3	41	9	N	37					69

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-					7
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	3	N	-0-					7
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3	N	-0-					7
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3	N	-0-					7
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-					7
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-					7
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-					7
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3	N	-0-					7
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3	N	-0-					7
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3	N	-0-					7
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3	N	-0-					7
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93	3	9	9	N	8					11
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	106	3	4	9	N	4					15
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	97	3	19	9	N	17					32
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	139	3	19	9	N	17					49
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					49
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	95	3	20	9	N	18					67
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	98	3	24	9	N	22					89
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	118	3	21	9	N	19					108
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	104	3	21	9	N	19					127
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	104	3	6	9	N	5					132
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	6	132	1			6
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	135	3	19	9	N	17					23

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - PLUGGED 01/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2019 - P/A 02/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

01	8029	X	7277	-0-	-752	-0-	7254	3	23	9	N	21					76
02	7280	X	6437	-0-	-843	-0-	6419	3	18	9	N	16					92
03	8060	X	5279	-0-	-2781	-0-	5264	3	15	9	N	14					106
04	7800	X	4231	-0-	-3569	-0-	4220	3	11	9	N	10					116
05	7719	X	2669	-0-	-5050	-0-	2668	3	1	9	N	1					117
06	7050	X	3617	-0-	-3433	-0-	3617	3			N	-0-					117
07	7130	X	2627	-0-	-4503	-0-	2627	3			N	-0-	81	1			36
08	5270	X	2381	-0-	-2889	-0-	2381	3			N	-0-					36
09	4230	X	2528	-0-	-1702	-0-	2528	3			N	-0-					36
10	3751	X	2658	-0-	-1093	-0-	2658	3			N	-0-					36
11	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	3217	3	1	9	N	1					37
*12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3998	3	3	9	N	3					40

TOTAL GAS PROD: 46,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 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	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	3078	3	37	9	N	34	171	1			62
02	3668	X	3283	-0-	-385	-0-	3255	3	28	9	N	25					87
03	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3465	3	20	9	N	18					105
04	3930	X	2505	-0-	-1425	-0-	2486	3	19	9	N	17					122
05	3937	X	2714	-0-	-1223	-0-	2696	3	18	9	N	16					138
06	3510	X	2799	-0-	-711	-0-	2792	3	7	9	N	6					144
07	3627	X	2406	-0-	-1221	-0-	2406	3			N	-0-					144
08	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	3188	3	74	9	N	67	171	1	1	8	39
09	2790	X	2181	-0-	-609	-0-	2104	3	77	9	N	70					109
10	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	13	1	2556	3	N	2					111
							2	9									
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4695	3	4	9	N	4					115
*12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5107	3	103	9	N	94	178	1	1	8	30

TOTAL GAS PROD: 38,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4926	-0-	-2297	-0-	4912	3	14	9	N	13					92
02	4648	X	4329	-0-	-319	-0-	4319	3	10	9	N	9					101
03	5146	X	5005	-0-	-141	-0-	4993	3	12	9	N	11					112
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5267	3	10	9	N	9					121
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5512	3	4	9	N	4					125
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					125
07	5456	X	4876	-0-	-580	-0-	121	1	4754	3	N	1					126
							1	9									
08	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	56	1	7514	3	N	-0-					126
09	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	16	1	7030	3	N	4					130
							4	9									
10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7728	3	22	9	N	20					150
11	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7496	3	20	9	N	18	158	1			10
*12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7875	3	18	9	N	16					26

TOTAL GAS PROD: 73,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	802	3	76	9	N	69	2	8			87
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1407	3	108	9	N	98	8	8			177
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	88	163	1	5	8	97
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2340	3	101	9	N	92	159	1	4	8	26
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1609	3	127	9	N	115	4	8			137
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1336	3	80	9	N	73	168	1			42
07	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	1431	3	77	9	N	70	2	8			110
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1839	3	106	9	N	96	163	1	4	8	39
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1889	3	120	9	N	109	4	8			144
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2219	3	111	9	N	101	159	1			86
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2380	3	102	9	N	93	158	1			21
*12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2689	3	102	9	N	93	85	1	4	8	25

TOTAL GAS PROD: 21,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 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	6758	X	6210	-0-	-548	-0-	6196	3	14	9	N	13					23
02	5992	X	5616	-0-	-376	-0-	5597	3	19	9	N	17					40
03	6634	X	4604	-0-	-2030	-0-	4594	3	10	9	N	9					49
04	6210	X	5607	-0-	-603	-0-	5607	3			N	-0-					49
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7071	3	11	9	N	10					59
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6303	3	4	9	N	4					63
07	6231	X	5721	-0-	-510	-0-	5690	3	31	9	N	28					91
08	7068	X	3324	-0-	-3744	-0-	208	1	3109	3	N	6					97
							7	9									
09	6840	X	5762	-0-	-1078	-0-	13	1	5745	3	N	4					101
							4	9									
10	7068	X	6106	-0-	-962	-0-	6106	3			N	-0-					101
11	6300	X	5662	-0-	-638	-0-	5655	3	7	9	N	6					107
12	5952	X	5924	-0-	-28	-0-	5896	3	28	9	N	25	125	1			7

TOTAL GAS PROD: 67,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

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	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	5855	3	10	9	N	9					26
02	5684	X	5001	-0-	-683	-0-	4998	3	3	9	N	3					29
03	6293	X	4332	-0-	-1961	-0-	4324	3	8	9	N	7					36
04	6090	X	3788	-0-	-2302	-0-	3784	3	4	9	N	4					40
05	6014	X	3998	-0-	-2016	-0-	3992	3	6	9	N	5					45
06	5670	X	4015	-0-	-1655	-0-	4013	3	2	9	N	2					47
07	5549	X	4347	-0-	-1202	-0-	4346	3	1	9	N	1					48
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	50	1	5723	3	N	1					49
							1	9									
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					49
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			N	-0-	23	1			26
11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					26
12	6417	X	5995	-0-	-422	-0-	5995	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 61,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

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	6014	X	5274	-0-	-740	-0-	5260	3	14	9	N	13					19
02	5432	X	4621	-0-	-811	-0-	4609	3	12	9	N	11					30
03	6014	X	3672	-0-	-2342	-0-	3662	3	10	9	N	9					39
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5302	3	9	9	N	8					47
05	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6226	3	10	9	N	9					56
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5398	3	6	9	N	5					61
07	5487	X	5132	-0-	-355	-0-	5131	3	1	9	N	1					62
08	6231	X	4146	-0-	-2085	-0-	204	1	3941	3	N	1					63
							1	9									
09	6030	X	4899	-0-	-1131	-0-	4892	3	7	9	N	6	48	1			21
10	6231	X	4968	-0-	-1263	-0-	4966	3	2	9	N	2					23
11	5400	X	4581	-0-	-819	-0-	4572	3	9	9	N	8					31
12	5146	X	4710	-0-	-436	-0-	4692	3	18	9	N	16					47

TOTAL GAS PROD: 58,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	3	4	9	N	4					99
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	N	3					102
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2					104
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	451	3	7	9	N	6					110
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					112
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					112
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	3	3	9	N	3					115
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	327	3	8	9	N	7					122
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	3	6	9	N	5					127
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					127
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					127
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5083	3	32	9	N	29	1	8					48
02	4340	X	3729	-0-	-611	-0-	3690	3	39	9	N	35	3	8					80
03	5456	X	4482	-0-	-974	-0-	4445	3	37	9	N	34	2	8					112
04	5280	X	4974	-0-	-306	-0-	4921	3	53	9	N	48	2	8					158
05	5456	X	4851	-0-	-605	-0-	4817	3	34	9	N	31	3	8					186
06	4950	X	4072	-0-	-878	-0-	4072	3			N	-0-							186
07	5146	X	4665	-0-	-481	-0-	4645	3	20	9	N	18	169	1	2	8			33
08	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	4961	3	31	9	N	28	2	8					59
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5019	3	47	9	N	43	2	8					100
10	4836	X	4686	-0-	-150	-0-	4654	3	32	9	N	29							129
11	4830	X	4629	-0-	-201	-0-	4608	3	21	9	N	19							148
12	5239	X	4798	-0-	-441	-0-	4762	3	36	9	N	33	159	1	2	8			20

TOTAL GAS PROD: 56,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1823	3	77	9	N	70					160
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1669	3	58	9	N	53	168	1			45
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1743	3	69	9	N	63					108
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1741	3	54	9	N	49					157
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1787	3	56	9	N	51	162	1			46
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1740	3	59	9	N	54					100
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1785	3	66	9	N	60					160
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1794	3	68	9	N	62	162	1			60
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1738	3	59	9	N	54					114
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1782	3	68	9	N	62					176
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1512	3	41	9	N	37	154	1			59
12	1581	N	726	-0-	-855	-0-	722	3	4	9	N	4					63

TOTAL GAS PROD: 20,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 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	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	4159	3	123	9	N	112	169	1			184
02	4200	X	3834	-0-	-366	-0-	3736	3	98	9	N	89	173	1			100
03	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4252	3	112	9	N	102	171	1			31
04	4410	X	4275	-0-	-135	-0-	4165	3	110	9	N	100					131
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4333	3	143	9	N	130	171	1			90
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4049	3	193	9	N	175	168	1			97
07	4433	X	4012	-0-	-421	-0-	3869	3	143	9	N	130	153	1			74
08	4464	X	1615	-0-	-2849	-0-	46	1	1529	3	N	36					110
							40	9									
09	4320	X	4018	-0-	-302	-0-	3918	3	100	9	N	91	167	1			34
10	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	4150	3	106	9	N	96					130
11	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	3911	3	106	9	N	96	158	1			68
12	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	3837	3	107	9	N	97					165

TOTAL GAS PROD: 47,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5598	-0-	-261	-0-	161	1	5380	3	N	52					143
							57	9									
02	5292	X	4826	-0-	-466	-0-	136	1	4638	3	N	47	166	1			24
							52	9									
03	5859	X	5437	-0-	-422	-0-	150	1	5221	3	N	60					84
							66	9									
04	5670	X	5561	-0-	-109	-0-	155	1	5296	3	N	100	162	1			22
							110	9									
05	5859	X	5514	-0-	-345	-0-	174	1	5283	3	N	52					74
							57	9									
06	5430	X	4852	-0-	-578	-0-	161	1	4624	3	N	61					135
							67	9									
07	5735	X	4765	-0-	-970	-0-	166	1	4534	3	N	59	157	1			37
							65	9									
08	5735	X	2143	-0-	-3592	-0-	285	1	1828	3	N	27	1	8			63
							30	9									
09	5550	X	3840	-0-	-1710	-0-	226	1	3564	3	N	45					108
							50	9									
10	5518	X	3511	-0-	-2007	-0-	203	1	3274	3	N	31					139
							34	9									
11	4860	X	3149	-0-	-1711	-0-	214	1	2901	3	N	31					170
							34	9									
12	4774	X	4008	-0-	-766	-0-	265	1	3688	3	N	50	199	1			21
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 53,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4843	-0-	-179	-0-	4733	3	110	9	N	100	162	1			11
02	4536	X	4103	-0-	-433	-0-	4025	3	78	9	N	71					82
03	4960	X	3989	-0-	-971	-0-	3932	3	57	9	N	52					134
04	4800	X	4281	-0-	-519	-0-	4197	3	84	9	N	76	171	1			39
05	4929	X	3544	-0-	-1385	-0-	3513	3	31	9	N	28					67
06	4680	X	3602	-0-	-1078	-0-	3556	3	46	9	N	42					109
07	4557	X	3942	-0-	-615	-0-	3887	3	55	9	N	50					159
08	4433	X	3133	-0-	-1300	-0-	3105	3	28	9	N	25	171	1			13
09	4290	X	4081	-0-	-209	-0-	4038	3	43	9	N	39					52
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4622	3	118	9	N	107					159
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4442	3	73	9	N	66	163	1			62
*12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4465	3	100	9	N	91	145	1			8

TOTAL GAS PROD: 49,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					40
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	504	1	908	3	N	-0-					40
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					40
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					40
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					40
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	559	1	12	9	N	11					51
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	1	12	9	N	11					62
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	507	1	12	9	N	11	3	8			70
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	553	1	18	9	N	16					86
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	504	1	12	9	N	11					97
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	547	1	25	9	N	23					120
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	686	1	21	9	N	19	119	1			20

TOTAL GAS PROD: 7,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					41
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	3			N	-0-					41
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					41
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					41
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					41
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					41
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					41
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					41
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					41
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					41
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					41
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					32
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					32
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					32
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					32
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					32
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1753	3	12	9	N	11					53
02	1624	N	1573	-0-	-51	-0-	1559	3	14	9	N	13	1	8			65
03	1767	N	1141	-0-	-626	-0-	1129	3	12	9	N	11					76
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1854	3	10	9	N	9					85
05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3074	3	7	9	N	6					91
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	3	1	9	N	1					92
07	1922	N	1694	-0-	-228	-0-	1694	3			N	-0-					92
08	1953	N	1605	-0-	-348	-0-	1603	3	2	9	N	2					94
09	1890	N	1245	-0-	-645	-0-	1239	3	6	9	N	5					99
10	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1447	3			N	-0-					99
11	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	3			N	-0-					99
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 20,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	70535					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	67735					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	64635					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	61635					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	58535					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	55535					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	52435					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	49335					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	46335					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	43235					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	40235					N	-0-					-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	37135					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6561	-0-	-1437	-0-	6466	3	95	9	N	86	172	1			100
02	6916	X	5925	-0-	-991	-0-	5814	3	111	9	N	101					201
03	7657	X	6653	-0-	-1004	-0-	6531	3	122	9	N	111	172	1			140
04	6780	X	6227	-0-	-553	-0-	6108	3	119	9	N	108	173	1			75
05	6572	X	6223	-0-	-349	-0-	6096	3	127	9	N	115					190
06	6450	X	6205	-0-	-245	-0-	6076	3	129	9	N	117	174	1			133
07	6665	X	6435	-0-	-230	-0-	6305	3	130	9	N	118	171	1			80
08	6665	X	6044	-0-	-621	-0-	5933	3	111	9	N	101					181
09	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6688	3	103	9	N	94	170	1			105
10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7483	3	107	9	N	97	168	1			34
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6355	3	107	9	N	97					131
12	7006	X	7001	-0-	-5	-0-	6878	3	123	9	N	112	168	1			75

TOTAL GAS PROD: 78,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1210	3			N	-0-					79
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	N	8					87
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	3	9	9	N	8					95
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	3	7	9	N	6					101
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	630	3	21	9	N	19					120
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	767	3	10	9	N	9					129
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	692	3	7	9	N	6					135
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	579	3	21	9	N	19					154
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	515	3	28	9	N	25					179
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	N	6	175	1			10
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	N	3					13
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	3	3	9	N	3					16

TOTAL GAS PROD: 8,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					8
02	1596	N	777	-0-	-819	-0-	1	1	776	3	N	-0-					8
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	229	1	2251	3	N	18					26
							20	9									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	192	1	1843	3	N	5					31
							6	9									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	218	1	1679	3	N	20					51
							22	9									
06	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	262	1	1342	3	N	41	36	1			56
							45	9									
07	1891	N	1133	-0-	-758	-0-	243	1	880	3	N	9					65
							10	9									
08	1891	N	1151	-0-	-740	-0-	403	1	737	3	N	10					75
							11	9									
09	1650	N	902	-0-	-748	-0-	390	1	508	3	N	4					79
							4	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	403	1	861	3	N	11					90
							12	9									
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	382	1	886	3	N	11					101
							12	9									
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	403	1	951	3	N	18	89	1			30
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 16,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1042	3	14	9	N	13					36
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	3	1	9	N	1					37
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					37
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					37
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	3	1	9	N	1					38
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1709	3	4	9	N	4					42
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2141	3	2	9	N	2	1	8			43
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	3	1	9	N	1	1	8			43
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1701	3	10	9	N	9					52
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1955	3	4	9	N	4					56
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1855	3	108	9	N	98	144	1			10
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2149	3	11	9	N	10					20

TOTAL GAS PROD: 18,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	266	3	24	9	N	22					177
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	241	3	33	9	N	30	115	1			92
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	266	3	47	9	N	43					135
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	268	3	78	9	N	71					206
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	257	3	84	9	N	76	137	1			145
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	252	3	63	9	N	57	131	1			71
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	271	3	47	9	N	43					114
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	281	3	87	9	N	79	131	1			62
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	285	3	85	9	N	77					139
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	297	3	53	9	N	48	130	1			57
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	278	3	63	9	N	57					114
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	295	3	65	9	N	59	126	1			47

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5912	-0-	-4287	-0-	189	1	5549	3	N	158					158
							174	9									
02	8820	X	5621	-0-	-3199	-0-	221	1	5281	3	N	108	176	1			90
							119	9									
03	9765	X	7861	-0-	-1904	-0-	173	1	7501	3	N	170	157	1			103
							187	9									
04	7800	X	6441	-0-	-1359	-0-	197	1	6091	3	N	139	158	1			84
							153	9									
05	7719	X	7489	-0-	-230	-0-	205	1	7113	3	N	155	158	1			81
							171	9									
06	7620	X	7143	-0-	-477	-0-	201	1	6804	3	N	125	157	1			49
							138	9									
07	7874	X	7717	-0-	-157	-0-	208	1	7357	3	N	138	173	1			14
							152	9									
08	7874	X	7649	-0-	-225	-0-	208	1	7294	3	N	134					148
							147	9									
09	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	203	1	7235	3	N	136	164	1			120
							150	9									
10	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	187	1	7722	3	N	129	178	1			71
							142	9									
11	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	173	1	7270	3	N	149	168	1			52
							164	9									
*12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	166	1	7698	3	N	136	159	1			29
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 87,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,677

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4904	-0-	-6349	-0-	366	1	4490	3	N	44					109
							48	9									
02	11620	X	4909	-0-	-6711	-0-	380	1	4493	3	N	33					142
							36	9									
03	12865	X	6610	-0-	-6255	-0-	606	1	5948	3	N	51	165	1			28
							56	9									
04	12450	X	7829	-0-	-4621	-0-	518	1	7250	3	N	55					83
							61	9									
05	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	335	1	9320	3	N	57					140
							63	9									
06	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	142	1	9532	3	N	59	164	1			35
							65	9									
07	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	140	1	9678	3	N	101					136
							111	9									
08	9703	X	9609	-0-	-94	-0-	118	1	9404	3	N	79	170	1	2	8	43
							87	9									
09	9750	X	9321	-0-	-429	-0-	71	1	9166	3	N	76					119
							84	9									
10	10075	X	9866	-0-	-209	-0-	70	1	9715	3	N	74	143	1			50
							81	9									
11	9750	X	9738	-0-	-12	-0-	59	1	9606	3	N	66					116
							73	9									
12	9920	X	9507	-0-	-413	-0-	70	1	9336	3	N	92	165	1			43
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 101,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 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	5115	X	2610	-0-	-2505	-0-	422	1	2056	3	N	120	174	1			100
							132	9									
02	3920	X	2914	-0-	-1006	-0-	374	1	2438	3	N	93					193
							102	9									
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	274	1	5462	3	N	127	161	1			159
							140	9									
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	240	1	5386	3	N	138	164	1			133
							152	9									
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	240	1	5146	3	N	133	160	1			106
							146	9									
06	5700	X	5068	-0-	-632	-0-	247	1	4697	3	N	113	162	1			57
							124	9									
07	5983	X	185	-0-	-5798	-0-	185	1			N	-0-					57
08	5983	X	456	-0-	-5527	-0-	347	1	109	9	N	99					156
09	5790	X	644	-0-	-5146	-0-	322	1	237	3	N	77	163	1			70
							85	9									
10	5518	X	3418	-0-	-2100	-0-	431	1	2837	3	N	136					206
							150	9									
11	5070	X	4103	-0-	-967	-0-	3984	3	119	9	N	108	177	1			137
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	384	1	2681	3	N	114	122	1			129
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 39,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2836	-0-	-326	-0-		365	1	2306	3	N	150	163	1			120
								165	9									
02	2856	X	2564	-0-	-292	-0-		306	1	2100	3	N	144	175	1			89
								158	9									
03	3007	X	2475	-0-	-532	-0-		281	1	2085	3	N	99	162	1			26
								109	9									
04	2880	X	1954	-0-	-926	-0-		265	1	1593	3	N	87	3	8			110
								96	9									
05	2976	X	2479	-0-	-497	-0-		381	1	1962	3	N	124	176	1			58
								136	9									
06	2760	X	1313	-0-	-1447	-0-		340	1	816	3	N	143	172	1			29
								157	9									
07	2852	X	1139	-0-	-1713	-0-		282	1	708	3	N	135	2	8			162
								149	9									
08	2480	X	2138	-0-	-342	-0-		263	1	1780	3	N	86	173	1			75
								95	9									
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-		317	1	4653	3	N	74					149
								81	9									
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-		392	1	4505	3	N	74	174	1			49
								81	9									
11	2070	X	2065	-0-	-5	-0-		359	1	1560	3	N	133					182
								146	9									
12	3937	X	1395	-0-	-2542	-0-		327	1	978	3	N	82	162	1			102
								90	9									

TOTAL GAS PROD: 30,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2119	-0-	-361	-0-		461	1	1535	3	N	112					152
								123	9									
02	2240	X	1914	-0-	-326	-0-		423	1	1359	3	N	120	174	1			98
								132	9									
03	2480	X	1504	-0-	-976	-0-		367	1	1094	3	N	39					137
								43	9									
04	2040	X	1528	-0-	-512	-0-		348	1	1106	3	N	67	164	1	3	8	37
								74	9									
05	2108	X	1926	-0-	-182	-0-		448	1	1346	3	N	120					157
								132	9									
06	2040	X	1756	-0-	-284	-0-		440	1	1205	3	N	101	164	1			94
								111	9									
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-		474	1	2297	3	N	112	164	1	2	8	40
								123	9									
08	1922	X	1765	-0-	-157	-0-		442	1	1228	3	N	86					126
								95	9									
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-		493	1	1539	3	N	121	166	1			81
								133	9									
10	2883	X	2047	-0-	-836	-0-		437	1	1520	3	N	82					163
								90	9									
11	2790	X	1581	-0-	-1209	-0-		389	1	1114	3	N	71					234
								78	9									
12	2232	N	801	-0-	-1431	-0-		307	1	400	3	N	85	163	1			156
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 22,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

01	5394	X	3621	-0-	-1773	-0-	52	1	3501	3	N	62	164	1			38
							68	9									
02	5012	X	3981	-0-	-1031	-0-	123	1	3841	3	N	15					53
							17	9									
03	6944	X	4563	-0-	-2381	-0-	135	1	4361	3	N	61					114
							67	9									
04	6720	X	2441	-0-	-4279	-0-	112	1	2207	3	N	111	178	1			47
							122	9									
05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	123	1	6863	3	N	39					86
							43	9									
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	132	1	5280	3	N	32					118
							35	9									
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	99	1	6146	3	N	35					153
							39	9									
08	6944	X	5960	-0-	-984	-0-	59	1	5872	3	N	26					179
							29	9									
09	6720	X	4319	-0-	-2401	-0-	96	1	4190	3	N	30	168	1			41
							33	9									
10	6944	X	4839	-0-	-2105	-0-	154	1	4651	3	N	31					72
							34	9									
11	6090	X	4462	-0-	-1628	-0-	182	1	4239	3	N	37					109
							41	9									
12	6293	X	4705	-0-	-1588	-0-	186	1	4491	3	N	25					134
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 57,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	470 155	1 9	8593	3	N	141	167	1			84
02	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	437 129	1 9	7919	3	N	117	163	1			38
03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	479 123	1 9	8804	3	N	112					150
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	449 88	1 9	8538	3	N	80	164	1			66
05	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	469 96	1 9	8826	3	N	87					153
06	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	451 76	1 9	9645	3	N	69	151	1			71
07	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	476 83	1 9	9709	3	N	75					146
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	483 72	1 9	8852	3	N	65	162	1			49
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	468 74	1 9	9301	3	N	67					116
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	479 76	1 9	9687	3	N	69	168	1			17
11	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	463 69	1 9	9474	3	N	63					80
*12	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	470 65	1 9	9468	3	N	59					139

TOTAL GAS PROD: 115,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

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-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9824	-0-	-1956	-0-	202	1	9583	3	N	35					74
							39	9									
02	10388	X	8709	-0-	-1679	-0-	185	1	8500	3	N	22	2	8			94
							24	9									
03	11532	X	9906	-0-	-1626	-0-	228	1	9656	3	N	20					114
							22	9									
04	11160	X	9387	-0-	-1773	-0-	243	1	9129	3	N	14	1	8			127
							15	9									
05	11532	X	9822	-0-	-1710	-0-	207	1	9605	3	N	9					136
							10	9									
06	9600	X	9448	-0-	-152	-0-	188	1	9249	3	N	10					146
							11	9									
07	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	151	1	10021	3	N	12	1	8			157
							13	9									
08	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	108	1	10231	3	N	8	147	1			18
							9	9									
09	9510	X	9228	-0-	-282	-0-	170	1	9048	3	N	9					27
							10	9									
10	10199	X	8962	-0-	-1237	-0-	225	1	8729	3	N	7					34
							8	9									
11	10020	X	8728	-0-	-1292	-0-	256	1	8458	3	N	13					47
							14	9									
12	10354	X	9262	-0-	-1092	-0-	260	1	8982	3	N	18					65
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 113,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4322	-0-	-2498	-0-	295	1	3948	3	N	72	1	8			151
							79	9									
02	6160	X	4783	-0-	-1377	-0-	266	1	4436	3	N	74	168	1			57
							81	9									
03	6634	X	5247	-0-	-1387	-0-	326	1	4856	3	N	59	1	8			115
							65	9									
04	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	284	1	4618	3	N	43	2	8			156
							47	9									
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	272	1	5678	3	N	56	149	1	1	8	62
							62	9									
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	266	1	5501	3	N	136	169	1			29
							150	9									
07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	275	1	5126	3	N	56	1	8			84
							62	9									
08	6014	X	5589	-0-	-425	-0-	282	1	5245	3	N	56	1	8			139
							62	9									
09	5910	X	5264	-0-	-646	-0-	230	1	4968	3	N	60	151	1	1	8	47
							66	9									
10	6107	X	4752	-0-	-1355	-0-	227	1	4467	3	N	53					100
							58	9									
11	5910	X	4729	-0-	-1181	-0-	240	1	4397	3	N	84	161	1			23
							92	9									
12	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	248	1	4803	3	N	62	1	8			84
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 62,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 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	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5050	3	17	9	N	15					122
02	4732	X	4679	-0-	-53	-0-	4661	3	18	9	N	16					138
03	5239	X	4151	-0-	-1088	-0-	4136	3	15	9	N	14					152
04	4980	X	4321	-0-	-659	-0-	4312	3	9	9	N	8					160
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5551	3	12	9	N	11	159	1			12
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5242	3	10	9	N	9					21
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5576	3	9	9	N	8					29
08	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6808	3	19	9	N	17					46
09	5370	X	4899	-0-	-471	-0-	4887	3	12	9	N	11					57
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5609	3	21	9	N	19					76
11	6360	X	3954	-0-	-2406	-0-	3940	3	14	9	N	13					89
12	6572	X	5024	-0-	-1548	-0-	5011	3	13	9	N	12					101

TOTAL GAS PROD: 60,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 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	8401	X	8349	-0-	-52	-0-	476	1	7781	3	N	84	1	8			125
							92	9									
02	7672	X	7409	-0-	-263	-0-	340	1	7026	3	N	39					164
							43	9									
03	8742	X	7833	-0-	-909	-0-	379	1	7412	3	N	38	166	1			36
							42	9									
04	8460	X	7944	-0-	-516	-0-	426	1	7477	3	N	37	1	8			72
							41	9									
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	333	1	8815	3	N	40					112
							44	9									
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	309	1	8475	3	N	35					147
							39	9									
07	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	349	1	8548	3	N	27	148	1	1	8	25
							30	9									
08	9207	X	8655	-0-	-552	-0-	388	1	8237	3	N	27					52
							30	9									
09	8910	X	8163	-0-	-747	-0-	350	1	7782	3	N	28	1	8			79
							31	9									
10	9207	X	8470	-0-	-737	-0-	326	1	8110	3	N	31					110
							34	9									
11	8820	X	8068	-0-	-752	-0-	342	1	7685	3	N	37					147
							41	9									
12	8928	X	8111	-0-	-817	-0-	319	1	7755	3	N	34	149	1			32
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 99,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8858	-0-	-70	-0-	8715	3	143	9	N	130	169	1			62
02	8148	X	7850	-0-	-298	-0-	7728	3	122	9	N	111					173
03	9021	X	8564	-0-	-457	-0-	8443	3	121	9	N	110	176	1			107
04	8730	X	8060	-0-	-670	-0-	7946	3	114	9	N	104					211
05	8897	X	8458	-0-	-439	-0-	8175	3	283	9	N	257	349	1			119
06	8580	X	7943	-0-	-637	-0-	7835	3	108	9	N	98	168	1			49
07	8680	X	7923	-0-	-757	-0-	7796	3	127	9	N	115					164
08	8556	X	7605	-0-	-951	-0-	7459	3	146	9	N	133	171	1			126
09	8190	X	7540	-0-	-650	-0-	7400	3	140	9	N	127	170	1			83
10	8463	X	8086	-0-	-377	-0-	7966	3	120	9	N	109					192
11	7950	X	7815	-0-	-135	-0-	7668	3	147	9	N	134	160	1			166
*12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	7890	3	144	9	N	131	177	1			120

TOTAL GAS PROD: 96,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,559

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10005	3	40	9	N	36	1	8			109
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9167	3	47	9	N	43	2	8			150
03	9920	X	9800	-0-	-120	-0-	9725	3	75	9	N	68	160	1	1	8	57
04	9720	X	8311	-0-	-1409	-0-	8276	3	35	9	N	32					89
05	10199	X	7723	-0-	-2476	-0-	7695	3	28	9	N	25					114
06	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9961	3	33	9	N	30					144
07	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10218	3	24	9	N	22	159	1	1	8	6
08	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9843	3	22	9	N	20					26
09	9990	X	9389	-0-	-601	-0-	9366	3	23	9	N	21	1	8			46
10	10323	X	9748	-0-	-575	-0-	9724	3	24	9	N	22					68
11	9990	X	9430	-0-	-560	-0-	9401	3	29	9	N	26					94
12	10230	X	9673	-0-	-557	-0-	9647	3	26	9	N	24					118

TOTAL GAS PROD: 113,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7773	-0-	-380	-0-	7730	3	43	9	N	39	2	8			132
02	7252	X	6845	-0-	-407	-0-	6802	3	43	9	N	39	5	8			166
03	7967	X	7122	-0-	-845	-0-	35	1	7058	3	N	26	2	8			190
							29	9									
04	7590	X	6377	-0-	-1213	-0-	95	1	6261	3	N	19	178	1	2	8	29
							21	9									
05	7843	X	6802	-0-	-1041	-0-	79	1	6698	3	N	23	2	8			50
							25	9									
06	7530	X	6042	-0-	-1488	-0-	74	1	5954	3	N	13					63
							14	9									
07	7564	X	5768	-0-	-1796	-0-	84	1	5664	3	N	18	3	8			78
							20	9									
08	7130	X	5871	-0-	-1259	-0-	107	1	5756	3	N	7	1	8			84
							8	9									
09	6570	X	6174	-0-	-396	-0-	72	1	6083	3	N	17	2	8			99
							19	9									
10	6789	X	6293	-0-	-496	-0-	119	1	6157	3	N	15					114
							17	9									
11	6030	X	5834	-0-	-196	-0-	118	1	5685	3	N	28					142
							31	9									
12	6386	X	6090	-0-	-296	-0-	142	1	5903	3	N	41	171	1	2	8	10
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 76,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

01	8029	X	7622	-0-	-407	-0-	7502	3	120	9	N	109	174	1	1	8	98
02	7168	X	6758	-0-	-410	-0-	6681	3	77	9	N	70					168
03	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	7322	3	56	9	N	51					219
04	7500	X	7136	-0-	-364	-0-	7075	3	61	9	N	55	177	1	1	8	96
05	7688	X	7084	-0-	-604	-0-	7033	3	51	9	N	46	1	8			141
06	7380	X	6621	-0-	-759	-0-	6565	3	56	9	N	51					192
07	7471	X	6785	-0-	-686	-0-	6728	3	57	9	N	52	173	1	1	8	70
08	7378	X	6668	-0-	-710	-0-	6607	3	61	9	N	55	57	1			68
09	7140	X	6419	-0-	-721	-0-	6323	3	96	9	N	87					155
10	7099	X	6937	-0-	-162	-0-	6876	3	61	9	N	55					210
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6763	3	64	9	N	58	161	1			107
*12	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6912	3	116	9	N	105	163	1			49

TOTAL GAS PROD: 83,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 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	4495	X	3707	-0-	-788	-0-	3629	3	78	9	N	71	172	1			50
02	3920	X	3376	-0-	-544	-0-	3317	3	59	9	N	54					104
03	3999	X	3876	-0-	-123	-0-	3801	3	75	9	N	68					172
04	3780	X	3596	-0-	-184	-0-	3528	3	68	9	N	62	169	1			65
05	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	3679	3	81	9	N	74					139
06	3750	X	3694	-0-	-56	-0-	3605	3	89	9	N	81	178	1			42
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4346	3	91	9	N	83					125
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4896	3	138	9	N	125	163	1			87
09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4505	3	105	9	N	95					182
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4530	3	90	9	N	82	169	1			95
11	4860	X	4473	-0-	-387	-0-	4384	3	89	9	N	81					176
12	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4671	3	94	9	N	85	159	1			102

TOTAL GAS PROD: 49,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13398	3	1	9	N	1					115
02	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12249	3	4	9	N	4					119
03	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13552	3	14	9	N	13					132
04	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13386	3	18	9	N	16					148
05	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13778	3	14	9	N	13					161
06	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12166	3	13	9	N	12					173
07	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13293	3	15	9	N	14	171	1			16
08	12431	X	12074	-0-	-357	-0-	12073	3	1	9	N	1					17
09	12030	X	10588	-0-	-1442	-0-	10588	3			N	-0-					17
10	12431	X	10240	-0-	-2191	-0-	10229	3	11	9	N	10					27
11	12030	X	9374	-0-	-2656	-0-	9359	3	15	9	N	14					41
12	12431	X	9433	-0-	-2998	-0-	9418	3	15	9	N	14					55

TOTAL GAS PROD: 143,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	244	1	3970	3	N	15	1	8			120
							17	9									
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	190	1	985	3	N	9	3	8			126
							10	9									
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	93	1	2366	3	N	10	2	8			134
							11	9									
04	1050	X	667	-0-	-383	-0-	49	1	609	3	N	8					142
							9	9									
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4127	3	20	9	N	18	3	8			157
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3598	3	11	9	N	10	159	1			8
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3718	3	9	9	N	8	2	8			14
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	35	1	3402	3	N	9	2	8			21
							10	9									
09	1050	X	153	-0-	-897	-0-	151	1	2	9	N	2	1	8			22
10	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	14	1	5157	3	N	8					30
							9	9									
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	94	1	3674	3	N	7					37
							8	9									
*12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5534	3	9	9	N	8	3	8			42

TOTAL GAS PROD: 38,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 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	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8267	3	112	9	N	102					145
02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7184	3	106	9	N	96	176	1			65
03	8029	X	6297	-0-	-1732	-0-	6251	3	46	9	N	42					107
04	7770	X	4384	-0-	-3386	-0-	19	1	4334	3	N	28	1	8			134
							31	9									
05	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8572	3	67	9	N	61	176	1			19
06	7770	X	7538	-0-	-232	-0-	7513	3	25	9	N	23					42
07	8029	X	7366	-0-	-663	-0-	7244	3	122	9	N	111	1	8			152
08	8029	X	7118	-0-	-911	-0-	7066	3	52	9	N	47	162	1			37
09	7770	X	6616	-0-	-1154	-0-	6576	3	40	9	N	36					73
10	8029	X	6785	-0-	-1244	-0-	6733	3	52	9	N	47					120
11	7530	X	6590	-0-	-940	-0-	6529	3	61	9	N	55	168	1			7
12	7378	X	6825	-0-	-553	-0-	6768	3	57	9	N	52					59

TOTAL GAS PROD: 83,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

01	1612	N	1110	-0-	-502	-0-	452	1	601	3	N	52	2	8			126
							57	9									
02	1428	N	1015	-0-	-413	-0-	443	1	527	3	N	41	8	8			159
							45	9									
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	511	1	490	3	N	86	163	1	5	8	77
							95	9									
04	1080	N	953	-0-	-127	-0-	495	1	373	3	N	77	6	8			148
							85	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	500	1	617	3	N	144	170	1	4	8	118
							158	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	466	1	623	3	N	147	164	1			101
							162	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	488	1	637	3	N	155	154	1	4	8	98
							171	9									
08	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	486	1	628	3	N	103	169	1	2	8	30
							113	9									
09	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	409	1	606	3	N	80	5	8			105
							88	9									
10	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	503	1	618	3	N	62					167
							68	9									
11	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	493	1	572	3	N	57	162	1			62
							63	9									
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	540	1	612	3	N	107	3	8			166
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 13,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	409	1	530	3	N	26					81
							29	9									
02	924	N	865	-0-	-59	-0-	336	1	500	3	N	26	2	8			105
							29	9									
03	1147	N	983	-0-	-164	-0-	361	1	593	3	N	26	1	8			130
							29	9									
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	345	1	483	3	N	24	1	8			153
							26	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	399	1	535	3	N	26	168	1			11
							29	9									
06	960	N	811	-0-	-149	-0-	379	1	391	3	N	37					48
							41	9									
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	411	1	378	3	N	38	1	8			85
							42	9									
08	961	N	847	-0-	-114	-0-	411	1	407	3	N	26					111
							29	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	345	1	653	3	N	22	1	8			132
							24	9									
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	380	1	774	3	N	22	149	1			5
							24	9									
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	377	1	632	3	N	16					21
							18	9									
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	345	1	610	3	N	27	1	8			47
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 11,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

01	7099	X	7042	-0-	-57	-0-	6983	3	59	9	N	54					171
02	6412	X	5904	-0-	-508	-0-	5850	3	54	9	N	49	150	1			70
03	7099	X	6387	-0-	-712	-0-	6329	3	58	9	N	53					123
04	6870	X	5638	-0-	-1232	-0-	5561	3	77	9	N	70	164	1			29
05	7099	X	5454	-0-	-1645	-0-	5392	3	62	9	N	56					85
06	6810	X	5559	-0-	-1251	-0-	5494	3	65	9	N	59					144
07	6541	X	6219	-0-	-322	-0-	6146	3	73	9	N	66	178	1			32
08	6386	X	5933	-0-	-453	-0-	5867	3	66	9	N	60					92
09	5640	X	5577	-0-	-63	-0-	5520	3	57	9	N	52					144
10	6231	X	5667	-0-	-564	-0-	5608	3	59	9	N	54	171	1			27
11	6030	X	5604	-0-	-426	-0-	5549	3	55	9	N	50					77
12	6231	X	5715	-0-	-516	-0-	5671	3	44	9	N	40					117

TOTAL GAS PROD: 70,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 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	5301	X	5196	-0-	-105	-0-	5186	3	10	9	N	9					47
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4752	3	11	9	N	10					57
03	5239	X	3998	-0-	-1241	-0-	3980	3	18	9	N	16					73
04	5070	X	3891	-0-	-1179	-0-	3880	3	11	9	N	10					83
05	5270	X	5238	-0-	-32	-0-	5226	3	12	9	N	11					94
06	5100	X	5005	-0-	-95	-0-	4995	3	10	9	N	9					103
07	5270	X	5235	-0-	-35	-0-	5229	3	6	9	N	5					108
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6646	3	8	9	N	7					115
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5149	3	6	9	N	5					120
10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6443	3	6	9	N	5					125
11	6450	X	4512	-0-	-1938	-0-	4504	3	8	9	N	7					132
12	6665	X	5567	-0-	-1098	-0-	5555	3	12	9	N	11					143

TOTAL GAS PROD: 61,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7791	-0-	-548	-0-	7791	3			N	-0-					92
02	7532	X	6863	-0-	-669	-0-	6852	3	11	9	N	10					102
03	8339	X	6750	-0-	-1589	-0-	6725	3	25	9	N	23					125
04	8040	X	5166	-0-	-2874	-0-	5162	3	4	9	N	4					129
05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8097	3	13	9	N	12					141
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7685	3	24	9	N	22					163
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7861	3	91	9	N	83	178	1			68
08	8122	X	7512	-0-	-610	-0-	7506	3	6	9	N	5					73
09	7860	X	7179	-0-	-681	-0-	7164	3	15	9	N	14	85	1			2
10	8122	X	7174	-0-	-948	-0-	7172	3	2	9	N	2					4
11	7710	X	6866	-0-	-844	-0-	6854	3	12	9	N	11					15
12	7967	X	6965	-0-	-1002	-0-	6926	3	39	9	N	35					50

TOTAL GAS PROD: 86,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6053	-0-	-1108	-0-	113	1	5920	3	N	18					57
							20	9									
02	6272	X	5333	-0-	-939	-0-	70	1	5254	3	N	8					65
							9	9									
03	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	63	1	5939	3	N	2					67
							2	9									
04	5850	X	5276	-0-	-574	-0-	59	1	5216	3	N	1					68
							1	9									
05	6045	X	5369	-0-	-676	-0-	78	1	5290	3	N	1					69
							1	9									
06	5850	X	4982	-0-	-868	-0-	85	1	4897	3	N	-0-					69
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	85	1	6501	3	N	-0-					69
08	6014	X	5687	-0-	-327	-0-	63	1	5624	3	N	-0-					69
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	63	1	5237	3	N	-0-					69
10	6572	X	5785	-0-	-787	-0-	67	1	5714	3	N	4					73
							4	9									
11	6360	X	5041	-0-	-1319	-0-	66	1	4968	3	N	6					79
							7	9									
12	6572	X	5382	-0-	-1190	-0-	65	1	5308	3	N	8					87
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 66,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2019 - P/A 05/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

01	10540	X	7447	-0-	-3093	-0-	131	1	7283	3	N	30					52
							33	9									
02	9520	X	6656	-0-	-2864	-0-	139	1	6493	3	N	22					74
							24	9									
03	10540	X	6394	-0-	-4146	-0-	167	1	6203	3	N	22					96
							24	9									
04	10020	X	8598	-0-	-1422	-0-	150	1	8433	3	N	14					110
							15	9									
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	97	1	9469	3	N	12					122
							13	9									
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	60	1	9177	3	N	13					135
							14	9									
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9682	3	11	9	N	10					145
08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10052	3	2	9	N	2					147
09	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9370	3	8	9	N	7					154
10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			N	-0-					154
11	9720	X	9329	-0-	-391	-0-	9297	3	32	9	N	29	162	1			21
12	10044	X	9626	-0-	-418	-0-	9590	3	36	9	N	33					54

TOTAL GAS PROD: 105,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2369	3	1	9	N	1					81
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2092	3	4	9	N	4					85
03	1798	X	1673	-0-	-125	-0-	1667	3	6	9	N	5					90
04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					90
05	1798	X	1365	-0-	-433	-0-	1363	3	2	9	N	2					92
06	1620	N	1125	-0-	-495	-0-	1122	3	3	9	N	3					95
07	1798	N	1077	-0-	-721	-0-	1077	3			N	-0-					95
08	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	3			N	-0-					95
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					95
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					95
11	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1192	3	1	9	N	1	45	1			51
12	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 18,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

01	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3058	3	106	9	N	96	117	1			103
02	3248	X	2399	-0-	-849	-0-	2293	3	106	9	N	96					199
03	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	2905	3	44	9	N	40	179	1			60
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3051	3	97	9	N	88					148
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3213	3	119	9	N	108	157	1			99
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4134	3	99	9	N	90	159	1			30
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4896	3	61	9	N	55					85
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5688	3	136	9	N	124	172	1			37
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5508	3	107	9	N	97					134
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4470	3	112	9	N	102	159	1			77
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4711	3	66	9	N	60					137
*12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	209	1	5043	3	N	101	221	1			17
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 50,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	3	3	9	N	3					171
02	756	N	438	-0-	-318	-0-	426	3	12	9	N	11	167	1			15
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	949	3	24	9	N	22					37
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	933	3	22	9	N	20					57
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1002	3	21	9	N	19					76
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1	9	N	1					77
07	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	3			N	-0-					77
08	930	N	636	-0-	-294	-0-	636	3			N	-0-					77
09	900	N	613	-0-	-287	-0-	611	3	2	9	N	2					79
10	744	N	666	-0-	-78	-0-	649	3	17	9	N	15					94
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	584	3	3	9	N	3	96	1			1
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	580	3	1	9	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 8,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

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	8370	X	7024	-0-	-1346	-0-	553	1	6337	3	N	122					166
							134	9									
02	7084	X	5428	-0-	-1656	-0-	553	1	4814	3	N	55	164	1			57
							61	9									
03	7843	X	5422	-0-	-2421	-0-	634	1	4720	3	N	62					119
							68	9									
04	7320	X	6236	-0-	-1084	-0-	502	1	5662	3	N	65	164	1			20
							72	9									
05	7037	X	6398	-0-	-639	-0-	556	1	5752	3	N	82					102
							90	9									
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	375	1	7490	3	N	73	159	1			16
							80	9									
07	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	369	1	7546	3	N	46					62
							51	9									
08	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	357	1	7176	3	N	52					114
							57	9									
09	7950	X	7538	-0-	-412	-0-	359	1	7121	3	N	53					167
							58	9									
10	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	238	1	8146	3	N	72	170	1			69
							79	9									
11	7950	X	7805	-0-	-145	-0-	267	1	7477	3	N	55	109	1			15
							61	9									
12	7967	X	7618	-0-	-349	-0-	308	1	7255	3	N	50					65
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 85,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5212	-0-	-709		-0-	546	1	4623	3	N	39					109
								43	9									
02	5348	X	4234	-0-	-1114		-0-	467	1	3731	3	N	33	113	1			29
								36	9									
03	5425	X	4835	-0-	-590		-0-	503	1	4297	3	N	32					61
								35	9									
04	5040	X	4418	-0-	-622		-0-	527	1	3859	3	N	29					90
								32	9									
05	5208	X	4811	-0-	-397		-0-	543	1	4238	3	N	27					117
								30	9									
06	5040	X	2842	-0-	-2198		-0-	766	1	2053	3	N	21	128	1			10
								23	9									
07	4836	X	2505	-0-	-2331		-0-	678	1	1820	3	N	6					16
								7	9									
08	4836	X	3188	-0-	-1648		-0-	593	1	2575	3	N	18					34
								20	9									
09	4650	X	3432	-0-	-1218		-0-	633	1	2777	3	N	20					54
								22	9									
10	4805	X	2667	-0-	-2138		-0-	613	1	2028	3	N	24					78
								26	9									
11	3090	X	2466	-0-	-624		-0-	592	1	1845	3	N	26					104
								29	9									
*12	4103	X	4103	-0-	-0-		-0-	600	1	3470	3	N	30	105	1			29
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 44,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10454	-0-	-1016		-0-	10367	3	87	9	N	79	117	1			10
02	9561	X	9561	-0-	-0-		-0-	9524	3	37	9	N	34					44
03	10571	X	10216	-0-	-355		-0-	10177	3	39	9	N	35					79
04	10230	X	8648	-0-	-1582		-0-	8626	3	22	9	N	20					99
05	10571	X	8706	-0-	-1865		-0-	8688	3	18	9	N	16					115
06	10230	X	8798	-0-	-1432		-0-	15	1	8768	3	N	14	43	1			86
								15	9									
07	10571	X	7973	-0-	-2598		-0-	230	1	7718	3	N	23					109
								25	9									
08	10230	X	8625	-0-	-1605		-0-	292	1	8327	3	N	5					114
								6	9									
09	8790	X	7189	-0-	-1601		-0-	294	1	6885	3	N	9					123
								10	9									
10	9083	X	8179	-0-	-904		-0-	367	1	7791	3	N	19	124	1			18
								21	9									
11	8790	X	6632	-0-	-2158		-0-	418	1	6196	3	N	16					34
								18	9									
12	8618	X	7279	-0-	-1339		-0-	345	1	6898	3	N	33	55	1			12
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 102,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 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	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	627	1	2138	3	N	64	57	1			67
							70	9									
02	3024	X	2500	-0-	-524	-0-	548	1	1896	3	N	51	64	1			54
							56	9									
03	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	590	1	2277	3	N	50					104
							55	9									
04	3240	X	2584	-0-	-656	-0-	603	1	1929	3	N	47					151
							52	9									
05	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	630	1	1816	3	N	47					198
							52	9									
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	514	1	4010	3	N	52	167	1			83
							57	9									
07	2914	X	448	-0-	-2466	-0-	428	1	20	9	N	18					101
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	428	1	2897	3	N	71	1	8			171
							78	9									
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	393	1	4545	3	N	56	157	1			70
							62	9									
10	4743	X	2330	-0-	-2413	-0-	501	1	1795	3	N	31	50	1			51
							34	9									
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	360	1	5302	3	N	50					101
							55	9									
12	5177	X	2917	-0-	-2260	-0-	358	1	2514	3	N	41	106	1			36
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 37,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 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	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	471	1	3293	3	N	85	160	1			56
							94	9									
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	448	1	2511	3	N	70					126
							77	9									
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	531	1	2772	3	N	82	156	1			52
							90	9									
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	520	1	3235	3	N	82					134
							90	9									
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	548	1	2940	3	N	81	169	1			46
							89	9									
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	459	1	2518	3	N	73					119
							80	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	567	1	2751	3	N	69	167	1			21
							76	9									
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	578	1	3702	3	N	82	1	8			102
							90	9									
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	516	1	3429	3	N	70	163	1			9
							77	9									
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	520	1	3363	3	N	69					78
							76	9									
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	544	1	2872	3	N	76					154
							84	9									
*12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	557	1	2812	3	N	69	160	1			63
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 43,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3193	-0-	-124	-0-	473	1	2624	3	N	87					112
							96	9									
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	450	1	2475	3	N	72	154	1			30
							79	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	532	1	2890	3	N	87					117
							96	9									
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	523	1	2929	3	N	68					185
							75	9									
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	548	1	2865	3	N	88	173	1			100
							97	9									
06	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	465	1	2658	3	N	57					157
							63	9									
07	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	569	1	2414	3	N	70	159	1			68
							77	9									
08	3317	X	2423	-0-	-894	-0-	573	1	1786	3	N	58	1	8			125
							64	9									
09	3210	X	2710	-0-	-500	-0-	509	1	2151	3	N	45					170
							50	9									
10	3317	X	2152	-0-	-1165	-0-	520	1	1577	3	N	50	170	1			50
							55	9									
11	3180	X	2201	-0-	-979	-0-	520	1	1624	3	N	52					102
							57	9									
12	3069	X	2261	-0-	-808	-0-	557	1	1637	3	N	61					163
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 34,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	857	-0-	-476	-0-	532	1	222	3	N	94	167	1			82
							103	9									
02	1148	X	513	-0-	-635	-0-	428	1	85	9	N	77					159
03	1147	X	708	-0-	-439	-0-	613	1	95	9	N	86	173	1			72
04	840	X	677	-0-	-163	-0-	593	1	84	9	N	76					148
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	640	1	342	3	N	84	172	1			60
							92	9									
06	840	X	619	-0-	-221	-0-	534	1	85	9	N	77					137
07	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	599	1	1166	3	N	99	162	1			74
							109	9									
08	1085	X	1030	-0-	-55	-0-	529	1	417	3	N	76					150
							84	9									
09	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	640	1	836	3	N	83	162	1			71
							91	9									
10	1860	X	1421	-0-	-439	-0-	688	1	643	3	N	82					153
							90	9									
11	1800	X	638	-0-	-1162	-0-	573	1	65	9	N	59	161	1			51
12	1612	N	788	-0-	-824	-0-	620	1	88	3	N	73					124
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3934	-0-	-2638	-0-	902	1	2657	3	N	341	348	1			234
							375	9									
02	4536	X	4199	-0-	-337	-0-	803	1	3069	3	N	297	347	1	2	8	182
							327	9									
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	893	1	4320	3	N	342	359	1			165
							376	9									
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	495	1	5428	3	N	318	351	1	1	8	131
							350	9									
05	4650	X	3951	-0-	-699	-0-	3641	3	310	9	N	282	176	1			237
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	5744	3	373	9	N	339	499	1			77
07	6479	X	5839	-0-	-640	-0-	5450	3	389	9	N	354	341	1	1	8	89
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7059	3	429	9	N	390	340	1			139
09	6270	X	5802	-0-	-468	-0-	167	1	5314	3	N	292	342	1	1	8	88
							321	9									
10	6324	X	5826	-0-	-498	-0-	390	1	5119	3	N	288	322	1			54
							317	9									
11	6540	X	5757	-0-	-783	-0-	390	1	5029	3	N	307	164	1			197
							338	9									
12	6758	X	6575	-0-	-183	-0-	403	1	5819	3	N	321	489	1			29
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 67,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,871

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9898	-0-	-1169	-0-	9793	3	105	9	N	95	169	1	1	8	56
02	9996	X	8554	-0-	-1442	-0-	8474	3	80	9	N	73	2	8			127
03	10540	X	9892	-0-	-648	-0-	9783	3	109	9	N	99	162	1			64
04	9570	X	9336	-0-	-234	-0-	9236	3	100	9	N	91	1	8			154
05	9889	X	9850	-0-	-39	-0-	9766	3	84	9	N	76	161	1	1	8	68
06	9570	X	9454	-0-	-116	-0-	9384	3	70	9	N	64					132
07	9889	X	9563	-0-	-326	-0-	9493	3	70	9	N	64	160	1	1	8	35
08	9889	X	9621	-0-	-268	-0-	9557	3	64	9	N	58	1	8			92
09	9540	X	9069	-0-	-471	-0-	9005	3	64	9	N	58	1	8			149
10	9858	X	9541	-0-	-317	-0-	9471	3	70	9	N	64	150	1			63
11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9391	3	70	9	N	64					127
*12	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9585	3	65	9	N	59	118	1			68

TOTAL GAS PROD: 113,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9717	-0-	-296	-0-	9616	3	101	9	N	92					148
02	9044	X	8507	-0-	-537	-0-	8394	3	113	9	N	103	162	1	2	8	87
03	10013	X	9261	-0-	-752	-0-	9141	3	120	9	N	109	168	1			28
04	9390	X	8394	-0-	-996	-0-	8283	3	111	9	N	101	1	8			128
05	9703	X	9385	-0-	-318	-0-	9267	3	118	9	N	107	171	1			64
06	9390	X	9097	-0-	-293	-0-	8979	3	118	9	N	107	157	1			14
07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9461	3	113	9	N	103	1	8			116
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9419	3	106	9	N	96	151	1	1	8	60
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9248	3	77	9	N	70					130
10	9579	X	9386	-0-	-193	-0-	9297	3	89	9	N	81	150	1			61
11	9270	X	8898	-0-	-372	-0-	8825	3	73	9	N	66					127
12	9641	X	9010	-0-	-631	-0-	8932	3	78	9	N	71	127	1			71

TOTAL GAS PROD: 110,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					157
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	172	1			95
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	14					109
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4921	3	73	9	N	66					175
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2120	3	37	9	N	34	164	1			45
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4898	3	42	9	N	38					83
08	4991	X	3735	-0-	-1256	-0-	403	1	3287	3	N	41					124
							45	9									
09	4830	X	3288	-0-	-1542	-0-	370	1	2873	3	N	41					165
							45	9									
10	4991	X	2192	-0-	-2799	-0-	390	1	1757	3	N	41	172	1			34
							45	9									
11	4770	X	899	-0-	-3871	-0-	324	1	558	3	N	15					49
							17	9									
12	4929	X	1187	-0-	-3742	-0-	383	1	743	3	N	55	17	1			87
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 24,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

01	6169	X	5204	-0-	-965	-0-	5201	3	3	9	N	3					8
02	5572	X	4636	-0-	-936	-0-	4632	3	4	9	N	4					12
03	5549	X	2664	-0-	-2885	-0-	2663	3	1	9	N	1					13
04	5040	X	3653	-0-	-1387	-0-	3653	3			N	-0-					13
05	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					13
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					13
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	3			N	-0-					13
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					13
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	3			N	-0-					13
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6824	3	2	9	N	2					15
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	3			N	-0-					15
*12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6335	3	11	9	N	10					25

TOTAL GAS PROD: 70,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 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	8556	X	2064	-0-	-6492	-0-	38	1	2014	3	N	11					115
							12	9									
02	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9093	3	34	9	N	31					146
03	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9016	3	50	9	N	45	168	1			23
04	8100	X	7554	-0-	-546	-0-	7525	3	29	9	N	26	1	8			48
05	10106	X	7729	-0-	-2377	-0-	7696	3	33	9	N	30					78
06	9780	X	7484	-0-	-2296	-0-	7453	3	31	9	N	28					106
07	10106	X	7647	-0-	-2459	-0-	7621	3	26	9	N	24					130
08	9052	X	7700	-0-	-1352	-0-	7672	3	28	9	N	25					155
09	7560	X	7071	-0-	-489	-0-	7036	3	35	9	N	32	169	1			18
10	7719	X	7285	-0-	-434	-0-	7256	3	29	9	N	26					44
11	7470	X	7188	-0-	-282	-0-	7151	3	37	9	N	34					78
12	7688	X	7405	-0-	-283	-0-	7371	3	34	9	N	31					109

TOTAL GAS PROD: 87,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6341	-0-	-820	-0-	6326	3	15	9	N	14					64
02	6468	X	5768	-0-	-700	-0-	5767	3	1	9	N	1					65
03	6944	X	4888	-0-	-2056	-0-	4886	3	2	9	N	2					67
04	6390	X	5483	-0-	-907	-0-	5483	3			N	-0-					67
05	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	6232	3			N	-0-					67
06	6180	X	5979	-0-	-201	-0-	5977	3	2	9	N	2					69
07	6386	X	5994	-0-	-392	-0-	5994	3			N	-0-					69
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-					69
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					69
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-	42	1			27
11	6180	X	5509	-0-	-671	-0-	5509	3			N	-0-					27
12	6510	X	5230	-0-	-1280	-0-	165	1	5065	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 70,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 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	10106	X	7948	-0-	-2158	-0-	277	1	7613	3	N	53	1	8			169
							58	9									
02	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	233	1	9131	3	N	52	176	1	3	8	42
							57	9									
03	10106	X	9408	-0-	-698	-0-	318	1	9035	3	N	50	2	8			90
							55	9									
04	9780	X	9138	-0-	-642	-0-	327	1	8750	3	N	55	1	8			144
							61	9									
05	10106	X	8488	-0-	-1618	-0-	335	1	8079	3	N	67	2	8			209
							74	9									
06	9780	X	7803	-0-	-1977	-0-	355	1	7284	3	N	149	172	1			186
							164	9									
07	10106	X	7021	-0-	-3085	-0-	319	1	6586	3	N	105	167	1	1	8	123
							116	9									
08	9455	X	9216	-0-	-239	-0-	367	1	8760	3	N	81	2	8			202
							89	9									
09	9150	X	7542	-0-	-1608	-0-	326	1	7163	3	N	48	172	1	2	8	76
							53	9									
10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	341	1	9330	3	N	80					156
							88	9									
11	8910	X	8761	-0-	-149	-0-	309	1	8383	3	N	63					219
							69	9									
12	9207	X	8510	-0-	-697	-0-	300	1	8157	3	N	48	172	1	1	8	94
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 103,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7346	-0-	-497	-0-	7331	3	15	9	N	14					95
02	7084	X	6377	-0-	-707	-0-	6360	3	17	9	N	15					110
03	7750	X	5278	-0-	-2472	-0-	5267	3	11	9	N	10					120
04	7500	X	5316	-0-	-2184	-0-	91	1	5213	3	N	11	1	8			130
							12	9									
05	7688	X	6906	-0-	-782	-0-	2	1	6886	3	N	16					146
							18	9									
06	7110	X	3245	-0-	-3865	-0-	294	1	2942	3	N	8	154	1			-0-
							9	9									
07	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	42	1	7075	3	N	3					3
							3	9									
08	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8778	3	4	9	N	4					7
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8785	3	11	9	N	10					17
10	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	15	1	7771	3	N	-0-					17
11	8490	X	8148	-0-	-342	-0-	8148	3			N	-0-					17
12	9083	X	7970	-0-	-1113	-0-	7891	3	79	9	N	72					89

TOTAL GAS PROD: 83,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 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	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	344	1	4348	3	N	73					109
							80	9									
02	4284	X	4048	-0-	-236	-0-	359	1	3615	3	N	67					176
							74	9									
03	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	364	1	3925	3	N	20					196
							22	9									
04	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	335	1	3886	3	N	51	164	1			83
							56	9									
05	4774	X	4313	-0-	-461	-0-	205	1	4049	3	N	54					137
							59	9									
06	4620	X	3689	-0-	-931	-0-	138	1	3512	3	N	35	153	1			19
							39	9									
07	4495	X	3620	-0-	-875	-0-	193	1	3380	3	N	43					62
							47	9									
08	4433	X	3790	-0-	-643	-0-	206	1	3536	3	N	44					106
							48	9									
09	4290	X	3499	-0-	-791	-0-	202	1	3252	3	N	41					147
							45	9									
10	4309	X	3629	-0-	-680	-0-	119	1	3463	3	N	43	160	1			30
							47	9									
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	94	1	3602	3	N	49					79
							54	9									
12	3782	X	3681	-0-	-101	-0-	124	1	3514	3	N	39	97	1			21
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 47,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3430	-0-	-600	-0-	3407	3	23	9	N	21					120
02	3640	X	3288	-0-	-352	-0-	3267	3	21	9	N	19					139
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3818	3	21	9	N	19					158
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3576	3	28	9	N	25					183
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3708	3	20	9	N	18	177	1			24
06	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3523	3	12	9	N	11					35
07	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	3606	3	10	9	N	9					44
08	3844	X	3511	-0-	-333	-0-	3481	3	30	9	N	27					71
09	3600	X	2695	-0-	-905	-0-	2691	3	4	9	N	4					75
10	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	3257	3	20	9	N	18					93
11	3540	X	3338	-0-	-202	-0-	3313	3	25	9	N	23					116
12	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3246	3	45	9	N	41					157

TOTAL GAS PROD: 41,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3860	-0-	-480	-0-	326	1	3465	3	N	63					179
							69	9									
02	3920	X	3315	-0-	-605	-0-	115	1	3126	3	N	67	170	1			76
							74	9									
03	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	60	1	3322	3	N	66					142
							73	9									
04	3750	X	2887	-0-	-863	-0-	90	1	2750	3	N	43	153	1			32
							47	9									
05	3875	X	3309	-0-	-566	-0-	93	1	3141	3	N	68					100
							75	9									
06	3750	X	2890	-0-	-860	-0-	88	1	2744	3	N	53					153
							58	9									
07	3658	X	1418	-0-	-2240	-0-	78	1	1293	3	N	43	153	1			43
							47	9									
08	3441	X	1455	-0-	-1986	-0-	86	1	1301	3	N	62					105
							68	9									
09	3210	X	2987	-0-	-223	-0-	76	1	2852	3	N	54					159
							59	9									
10	3317	X	2906	-0-	-411	-0-	64	1	2808	3	N	31	172	1			18
							34	9									
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	810	1	3354	3	N	82					100
							90	9									
*12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	821	1	3575	3	N	79					179
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 37,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4099	-0-	-613	-0-	710 127	1 9	3262	3	N	115	1	8			179
02	4256	X	3607	-0-	-649	-0-	454 116	1 9	3037	3	N	105	162	1	3	8	119
03	4712	X	3928	-0-	-784	-0-	530 145	1 9	3253	3	N	132	169	1	2	8	80
04	4320	X	4163	-0-	-157	-0-	471 108	1 9	3584	3	N	98	163	1	1	8	14
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	471 161	1 9	4289	3	N	146	2	8			158
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	452 138	1 9	4164	3	N	125	168	1			115
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	463 142	1 9	3724	3	N	129	164	1	1	8	79
08	4929	X	3153	-0-	-1776	-0-	460 167	1 9	2526	3	N	152	163	1	1	8	67
09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	463 128	1 9	5384	3	N	116	162	1	2	8	19
10	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	467 110	1 9	6273	3	N	100					119
11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	720 116	1 9	6363	3	N	105	163	1			61
12	5704	X	4204	-0-	-1500	-0-	367 105	1 9	3732	3	N	95	96	1	1	8	59

TOTAL GAS PROD: 57,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2377	3	30	9	N	27					118
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2124	3	30	9	N	27					145
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2268	3	28	9	N	25					170
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2203	3	30	9	N	27	177	1			20
05	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2237	3	25	9	N	23					43
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2227	3	13	9	N	12					55
07	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	2240	3	46	9	N	42					97
08	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2220	3	36	9	N	33					130
09	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	2112	3	24	9	N	22					152
10	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2112	3	34	9	N	31					183
11	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2140	3	21	9	N	19	170	1			32
12	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2135	3	28	9	N	25					57

TOTAL GAS PROD: 26,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1512	-0-	-69	-0-	437 122	1 9	953	3	N	111	169	1	1	8	89
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	386 118	1 9	759	3	N	107	171	1	3	8	22
03	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	436 132	1 9	925	3	N	120	1	8			141
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	411 118	1 9	912	3	N	107	165	1	2	8	81
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	417 132	1 9	1057	3	N	120	165	1	1	8	35
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	404 129	1 9	1532	3	N	117					152
07	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	436 199	1 9	653	3	N	181	161	1	1	8	171
08	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	435 136	1 9	819	3	N	124	167	1	1	8	127
09	2070	N	1527	-0-	-543	-0-	417 88	1 9	1022	3	N	80	163	1	2	8	42
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	407 124	1 9	1168	3	N	113					155
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	386 136	1 9	1004	3	N	124	165	1			114
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	440 151	1 9	1259	3	N	137	161	1	1	8	89

TOTAL GAS PROD: 18,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,441

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	1	2	9	N	2					53
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	1			N	-0-					53
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	1			N	-0-					53
04	600	N	486	-0-	-114	-0-	485	1	1	9	N	1					54
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	975	1	23	9	N	21					75
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	1	1	9	N	1					76
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	1	1	9	N	1					77
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	1	2	9	N	2	2	8			77
09	720	N	430	-0-	-290	-0-	430	1			N	-0-					77
10	3100	N	5721	-0-	2621	2621	301 116	1 9	5304	3	N	105	175	1			7
11	3000	N	7723	-0-	4723	7344	481 70	1 9	7172	3	N	64					71
*12	3100	N	6890	-0-	3790	11134	607 44	1 9	6239	3	N	40					111

TOTAL GAS PROD: 26,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	704	-0-	-9	-0-	695	1	9	9	N	8					91
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	1	3	9	N	3					94
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	1			N	-0-					94
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	1	2	9	N	2					96
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	1	2	9	N	2					98
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	1	1	9	N	1					99
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	1	2	9	N	2					101
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	878	1	4	9	N	4	2	8			103
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	1			N	-0-					103
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	676	1	36	9	N	33					136
11	3000	N	3233	-0-	233	233	753	1	2444	3	N	33					169
							36	9									
*12	3100	N	3754	-0-	654	887	747	1	2966	3	N	37	171	1			35
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 14,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6524	-0-	-451	-0-	6513	3	11	9	N	10	1	8			143
02	6300	X	6011	-0-	-289	-0-	5992	3	19	9	N	17	2	8			158
03	7068	X	6386	-0-	-682	-0-	6369	3	17	9	N	15	1	8			172
04	6840	X	6040	-0-	-800	-0-	6019	3	21	9	N	19	161	1	1	8	29
05	7068	X	6133	-0-	-935	-0-	6111	3	22	9	N	20					49
06	6450	X	5367	-0-	-1083	-0-	5344	3	23	9	N	21					70
07	6665	X	5824	-0-	-841	-0-	5810	3	14	9	N	13	1	8			82
08	6386	X	5945	-0-	-441	-0-	5909	3	36	9	N	33					115
09	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6518	3	1	9	N	1	1	8			115
10	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6178	3	52	9	N	47					162
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6205	3	41	9	N	37	177	1			22
12	6727	X	6189	-0-	-538	-0-	6167	3	22	9	N	20					42

TOTAL GAS PROD: 73,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2860	-0-	-240	1789	304	1	2522	3	N	31					117
							34	9									
02	2800	N	2347	-0-	-453	1336	289	1	1997	3	N	55					172
							61	9									
03	3205	X	1869	-0-	-1336	-0-	326	1	1496	3	N	43	176	1			39
							47	9									
04	3000	X	2281	-0-	-719	-0-	326	1	1879	3	N	69	11	8			97
							76	9									
05	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	310	1	2242	3	N	56					153
							62	9									
06	2760	X	881	-0-	-1879	-0-	281	1	553	3	N	43	172	1			24
							47	9									
07	2604	X	1712	-0-	-892	-0-	273	1	1392	3	N	43	5	8			62
							47	9									
08	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	302	1	1662	3	N	44					106
							48	9									
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	297	1	1904	3	N	50					156
							55	9									
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	251	1	2121	3	N	33					189
							36	9									
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	243	1	1488	3	N	33	172	1			50
							36	9									
12	2325	N	1473	-0-	-852	-0-	240	1	1193	3	N	36					86
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 24,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 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	2759	X	2459	-0-	-300	-0-	254	1	2177	3	N	25					37
							28	9									
02	2492	X	2149	-0-	-343	-0-	213	1	1896	3	N	36					73
							40	9									
03	2759	X	2521	-0-	-238	-0-	245	1	2222	3	N	49					122
							54	9									
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	240	1	2183	3	N	84	177	1	11	8	18
							92	9									
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	277	1	3098	3	N	47					65
							52	9									
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	254	1	2149	3	N	57					122
							63	9									
07	2604	X	2328	-0-	-276	-0-	218	1	2075	3	N	32	6	8			148
							35	9									
08	3441	X	2978	-0-	-463	-0-	246	1	2685	3	N	43	173	1			18
							47	9									
09	3330	X	200	-0-	-3130	-0-	182	1	18	9	N	16					34
10	3441	X	212	-0-	-3229	-0-	203	1	9	9	N	8					42
11	2880	X	158	-0-	-2722	-0-	151	1	7	9	N	6					48
12	2976	X	1593	-0-	-1383	-0-	261	1	1269	3	N	57	101	1			4
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 23,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3460	3	8	9	N	7	1	8			43
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3346	3	14	9	N	13	4	8			52
03	3224	X	2430	-0-	-794	-0-	23	1	2397	3	N	9	1	8			60
							10	9									
04	3360	X	1399	-0-	-1961	-0-	114	1	1283	3	N	2					62
							2	9									
05	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	3657	3	8	9	N	7	2	8			67
06	3600	X	3034	-0-	-566	-0-	3031	3	3	9	N	3					70
07	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	3247	3	6	9	N	5	1	8			74
08	3658	X	2590	-0-	-1068	-0-	70	1	2517	3	N	3	1	8			76
							3	9									
09	3540	X	3164	-0-	-376	-0-	16	1	3142	3	N	5	1	8			80
							6	9									
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4039	3	3	9	N	3					83
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	5	1	3667	3	N	8					91
							9	9									
*12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	190	1	3341	3	N	15	1	8			105
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 37,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	N	1					1
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					1
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					1
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					1
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					1
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					1
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					1
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					1
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

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	6417	X	6145	-0-	-272	-0-		6136	3	9	9	N	8					181
02	5656	X	5497	-0-	-159	-0-		5494	3	3	9	N	3					184
03	6231	X	5964	-0-	-267	-0-		5964	3			N	-0-					184
04	6030	X	5693	-0-	-337	-0-		5692	3	1	9	N	1	167	1			18
05	6231	X	6164	-0-	-67	-0-		6163	3	1	9	N	1					19
06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-		6320	3	2	9	N	2					21
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-		6653	3	2	9	N	2					23
08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-		6311	3	2	9	N	2					25
09	6330	X	6205	-0-	-125	-0-		6201	3	4	9	N	4					29
10	6665	X	6229	-0-	-436	-0-		6225	3	4	9	N	4					33
11	6450	X	5475	-0-	-975	-0-		5461	3	14	9	N	13					46
12	6665	X	5735	-0-	-930	-0-		5724	3	11	9	N	10					56

TOTAL GAS PROD: 72,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

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	9393	X	8522	-0-	-871	-0-		8504	3	18	9	N	16	174	1			26
02	8232	X	7845	-0-	-387	-0-		7835	3	10	9	N	9					35
03	8649	X	8319	-0-	-330	-0-		8257	3	62	9	N	56					91
04	8370	X	7939	-0-	-431	-0-		7922	3	17	9	N	15					106
05	8680	X	8571	-0-	-109	-0-		8556	3	15	9	N	14					120
06	8400	X	7942	-0-	-458	-0-		7923	3	19	9	N	17					137
07	8680	X	7567	-0-	-1113	-0-		7554	3	13	9	N	12					149
08	8556	X	7760	-0-	-796	-0-		7742	3	18	9	N	16					165
09	8280	X	7495	-0-	-785	-0-		7485	3	10	9	N	9					174
10	8556	X	7454	-0-	-1102	-0-		7443	3	11	9	N	10	172	1			12
11	7950	X	7014	-0-	-936	-0-		7001	3	13	9	N	12					24
12	7750	X	7359	-0-	-391	-0-		7346	3	13	9	N	12					36

TOTAL GAS PROD: 93,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

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	6665	X	6581	-0-	-84	-0-		6472	3	109	9	N	99					166
02	6076	X	5925	-0-	-151	-0-		5835	3	90	9	N	82	179	1			69
03	6727	X	6447	-0-	-280	-0-		6355	3	92	9	N	84					153
04	6510	X	6322	-0-	-188	-0-		6228	3	94	9	N	85	173	1			65
05	6572	X	6416	-0-	-156	-0-		6330	3	86	9	N	78					143
06	6360	X	5929	-0-	-431	-0-		5870	3	59	9	N	54	168	1			29
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-		7297	3	152	9	N	138					167
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-		7154	3	81	9	N	74	152	1			89
09	6330	X	5793	-0-	-537	-0-		5713	3	80	9	N	73					162
10	6727	X	6197	-0-	-530	-0-		6110	3	87	9	N	79	173	1			68
11	6510	X	5868	-0-	-642	-0-		5782	3	86	9	N	78					146
12	6727	X	5990	-0-	-737	-0-		5920	3	70	9	N	64	152	1			58

TOTAL GAS PROD: 76,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					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-

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

	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	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-		351	1	1309	3	N	54	2	8			139
									59	9									
02	1568	N	1538	-0-		-30	-0-		275	1	1205	3	N	53	168	1	5	8	19
									58	9									
03	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-		291	1	1257	3	N	50	2	8			67
									55	9									
04	1650	N	1566	-0-		-84	-0-		288	1	1221	3	N	52	2	8			117
									57	9									
05	1705	N	1621	-0-		-84	-0-		302	1	1257	3	N	56	168	1	2	8	3
									62	9									
06	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-		297	1	1212	3	N	49					52
									54	9									
07	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-		311	1	1305	3	N	56	2	8			106
									62	9									
08	1612	N	1458	-0-		-154	-0-		317	1	1097	3	N	40	1	8			145
									44	9									
09	1560	N	1509	-0-		-51	-0-		300	1	1170	3	N	35	2	8			178
									39	9									
10	1674	N	1521	-0-		-153	-0-		307	1	1161	3	N	48	168	1			58
									53	9									
11	1410	N	1366	-0-		-44	-0-		278	1	1048	3	N	36					94
									40	9									
12	1550	N	1495	-0-		-55	-0-		314	1	1130	3	N	46	2	8			138
									51	9									

TOTAL GAS PROD: 18,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	402	1	1986	3	N	54	2	8			169
							59	9									
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	371	1	1843	3	N	58	8	8			219
							64	9									
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	397	1	246	3	N	57	156	1	5	8	115
							63	9									
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	396	1	1983	3	N	65	6	8			174
							72	9									
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	441	1	1820	3	N	55	172	1	3	8	54
							61	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	433	1	1500	3	N	41					95
							45	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	364	1	1491	3	N	34	2	8			127
							37	9									
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	376	1	1991	3	N	46	3	8			170
							51	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	407	1	1677	3	N	44	165	1	5	8	44
							48	9									
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	472	1	1916	3	N	51					95
							56	9									
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	465	1	1869	3	N	49					144
							54	9									
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	480	1	1635	3	N	58	163	1	4	8	35
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 25,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4722	3	134	9	N	122	1	8			166
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3838	3	114	9	N	104	169	1	2	8	99
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4365	3	121	9	N	110	175	1	2	8	32
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3745	3	89	9	N	81	1	8			112
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3756	3	84	9	N	76	1	8			187
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3605	3	90	9	N	82	164	1			105
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3674	3	91	9	N	83	1	8			187
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3792	3	102	9	N	93	165	1	1	8	114
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3653	3	81	9	N	74	2	8			186
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3402	3	68	9	N	62	164	1			84
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3525	3	95	9	N	86	101	1			69
*12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3549	3	83	9	N	75	121	1	1	8	22

TOTAL GAS PROD: 46,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8682	-0-	-277	-0-	8440	3	242	9	N	220	175	1			161
02	8036	X	7884	-0-	-152	-0-	7653	3	231	9	N	210	176	1			195
03	8897	X	8471	-0-	-426	-0-	8207	3	264	9	N	240	345	1			90
04	8610	X	8206	-0-	-404	-0-	7965	3	241	9	N	219	170	1			139
05	8835	X	8280	-0-	-555	-0-	8072	3	208	9	N	189	169	1			159
06	8460	X	7962	-0-	-498	-0-	7687	3	275	9	N	250	324	1			85
07	8742	X	8204	-0-	-538	-0-	7901	3	303	9	N	275	172	1			188
08	8494	X	8220	-0-	-274	-0-	7978	3	242	9	N	220	334	1			74
09	8220	X	7839	-0-	-381	-0-	7608	3	231	9	N	210	169	1			115
10	8277	X	7980	-0-	-297	-0-	7740	3	240	9	N	218	176	1			157
11	7950	X	7628	-0-	-322	-0-	7384	3	244	9	N	222	335	1			44
12	8215	X	7812	-0-	-403	-0-	7573	3	239	9	N	217	163	1			98

TOTAL GAS PROD: 97,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,690

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 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	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	340 32	1 9	3299	3	N	29	2	8			127
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	305 37	1 9	3366	3	N	34	4	8			157
03	3782	X	2961	-0-	-821	-0-	268 22	1 9	2671	3	N	20	157	1	2	8	18
04	3660	X	1801	-0-	-1859	-0-	252 18	1 9	1531	3	N	16	2	8			32
05	4092	X	3486	-0-	-606	-0-	357 41	1 9	3088	3	N	37	2	8			67
06	3960	X	2900	-0-	-1060	-0-	352 28	1 9	2520	3	N	25					92
07	4092	X	1958	-0-	-2134	-0-	393 32	1 9	1533	3	N	29	2	8			119
08	3472	X	2063	-0-	-1409	-0-	447 25	1 9	1591	3	N	23	1	8			141
09	3360	X	2414	-0-	-946	-0-	400 29	1 9	1985	3	N	26	3	8			164
10	3472	X	2242	-0-	-1230	-0-	325 23	1 9	1894	3	N	21	156	1			29
11	2910	X	295	-0-	-2615	-0-	280	1	15	9	N	14					43
12	2480	X	1715	-0-	-765	-0-	329 24	1 9	1362	3	N	22	2	8			63

TOTAL GAS PROD: 29,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	308	N	11	-0-	-297	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	837	N	30	-0-	-807	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	498	1	3075	3	N	49	3	8				200
							54	9										
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	448	1	2845	3	N	59	168	1	9	8		82
							65	9										
03	4185	X	2197	-0-	-1988	-0-	559	1	1587	3	N	46	6	8				122
							51	9										
04	4050	X	2423	-0-	-1627	-0-	392	1	1992	3	N	35	7	8				150
							39	9										
05	4185	X	489	-0-	-3696	-0-	450	1	39	9	N	35	6	8				179
06	3600	X	3194	-0-	-406	-0-	424	1	2742	3	N	25	165	1				39
							28	9										
07	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	416	1	2837	3	N	30	4	8				65
							33	9										
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	414	1	4733	3	N	50	4	8				111
							55	9										
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	433	1	5838	3	N	87	6	8				192
							96	9										
10	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	412	1	5769	3	N	98	164	1				126
							108	9										
11	5040	X	4354	-0-	-686	-0-	397	1	3917	3	N	36						162
							40	9										
*12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	373	1	6943	3	N	49	174	1	4	8		33
							54	9										

TOTAL GAS PROD: 48,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 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	7998	X	5304	-0-	-2694	-0-	73	1	5137	3	N	85	173	1			104
							94	9									
02	7224	X	4429	-0-	-2795	-0-	176	1	4187	3	N	60					164
							66	9									
03	7998	X	5612	-0-	-2386	-0-	212	1	5264	3	N	124	177	1			111
							136	9									
04	7080	X	5221	-0-	-1859	-0-	205	1	4885	3	N	119	158	1			72
							131	9									
05	7316	X	4821	-0-	-2495	-0-	137	1	4585	3	N	90					162
							99	9									
06	5430	X	4760	-0-	-670	-0-	159	1	4490	3	N	101	168	1			95
							111	9									
07	5611	X	5051	-0-	-560	-0-	157	1	4761	3	N	121	157	1			59
							133	9									
08	5611	X	5124	-0-	-487	-0-	114	1	4872	3	N	125	165	1			19
							138	9									
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	105	1	5113	3	N	115					134
							127	9									
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	92	1	4872	3	N	117	165	1			86
							129	9									
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	81	1	4792	3	N	98					184
							108	9									
12	5518	X	4340	-0-	-1178	-0-	95	1	4159	3	N	78	166	1			96
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 60,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

01	10509	X	8751	-0-	-1758	-0-	7	1	8477	3	N	243	349	1			37
							267	9									
02	9184	X	7669	-0-	-1515	-0-	7	1	7430	3	N	211					248
							232	9									
03	9765	X	8582	-0-	-1183	-0-	1	1	8141	3	N	400	513	1			135
							440	9									
04	9060	X	8183	-0-	-877	-0-	7893	3	290	9	N	264	327	1			72
05	8928	X	8014	-0-	-914	-0-	3	1	7766	3	N	223	165	1			130
							245	9									
06	8460	X	7746	-0-	-714	-0-	7	1	7477	3	N	238	165	1			203
							262	9									
07	8587	X	7891	-0-	-696	-0-	4	1	7622	3	N	241	344	1			100
							265	9									
08	8587	X	7817	-0-	-770	-0-	5	1	7573	3	N	217	172	1			145
							239	9									
09	8190	X	7778	-0-	-412	-0-	7535	3	243	9	N	221	162	1			204
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	7952	3	277	9	N	252	326	1			130
11	7740	X	6069	-0-	-1671	-0-	26	1	5886	3	N	143	172	1			101
							157	9									
*12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8531	3	254	9	N	231	171	1			161

TOTAL GAS PROD: 95,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,884

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	4	1	8653	3	N	140	174	1			140
							154	9									
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	13	1	7824	3	N	173	171	1			142
							190	9									
03	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	8829	3	229	9	N	208	334	1			16
04	8370	X	8034	-0-	-336	-0-	7855	3	179	9	N	163					179
05	8649	X	7025	-0-	-1624	-0-	48	1	6828	3	N	135	151	1			163
							149	9									
06	8370	X	6367	-0-	-2003	-0-	20	1	6226	3	N	110	168	1			105
							121	9									
07	8649	X	7307	-0-	-1342	-0-	42	1	7109	3	N	142	169	1			78
							156	9									
08	8649	X	6103	-0-	-2546	-0-	91	1	5899	3	N	103					181
							113	9									
09	8040	X	6139	-0-	-1901	-0-	99	1	5894	3	N	133	172	1			142
							146	9									
10	7316	X	5680	-0-	-1636	-0-	125	1	5398	3	N	143	164	1			121
							157	9									
11	7080	X	5479	-0-	-1601	-0-	103	1	5236	3	N	127					248
							140	9									
12	7316	X	5243	-0-	-2073	-0-	100	1	5014	3	N	117	319	1			46
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 83,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	234	1	8062	3	N	106					195
							117	9									
02	7224	X	6576	-0-	-648	-0-	178	1	6339	3	N	54					249
							59	9									
03	7998	X	7448	-0-	-550	-0-	175	1	7151	3	N	111	176	1			184
							122	9									
04	8130	X	6141	-0-	-1989	-0-	169	1	5876	3	N	87	179	1			92
							96	9									
05	8401	X	5757	-0-	-2644	-0-	168	1	5482	3	N	97					189
							107	9									
06	8130	X	6619	-0-	-1511	-0-	149	1	6378	3	N	84	158	1			115
							92	9									
07	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	11	1	9061	3	N	107	175	1			47
							118	9									
08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	92	1	7862	3	N	83					130
							91	9									
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	126	1	7535	3	N	87					217
							96	9									
10	8401	X	7101	-0-	-1300	-0-	156	1	6864	3	N	74	174	1			117
							81	9									
11	8130	X	6392	-0-	-1738	-0-	87	1	6226	3	N	72					189
							79	9									
12	8401	X	3668	-0-	-4733	-0-	96	1	3486	3	N	78	169	1			98
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 83,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-					104
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	517	1	14	9	N	13					117
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	522	1	47	9	N	43	154	1			6
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	1			N	-0-					6
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	485	1	9	9	N	8					14
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	463	1	29	9	N	26					40
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	477	1	30	9	N	27					67
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	538	1	94	9	N	85	6	8			146
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	567	1	142	9	N	129	168	1			107
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	586	1	25	9	N	23					130
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	561	1	1	9	N	1					131
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	590	1	1	9	N	1	126	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 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	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	294	1	10083	3	N	192	171	1			161
							211	9									
02	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	239	1	8744	3	N	171	176	1			156
							188	9									
03	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	315	1	7052	3	N	154	172	1			138
							169	9									
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	349	1	5460	3	N	120	171	1			87
							132	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	352	1	4111	3	N	109	161	1			35
							120	9									
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	347	1	4002	3	N	133					168
							146	9									
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	360	1	4731	3	N	145	170	1			143
							160	9									
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	299	1	5991	3	N	122	166	1	3	8	96
							134	9									
09	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	243	1	9466	3	N	138	173	1			61
							152	9									
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	250	1	8185	3	N	105					166
							116	9									
11	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	249	1	7863	3	N	91	173	1			84
							100	9									
*12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	247	1	8463	3	N	112	159	1			37
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 89,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 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	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	346	1	4849	3	N	41					153
							45	9									
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	277	1	4888	3	N	12					165
							13	9									
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	280	1	5524	3	N	29	180	1			14
							32	9									
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	164	1	6404	3	N	13					27
							14	9									
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	44	1	5992	3	N	2					29
							2	9									
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	18	1	6857	3	N	9					38
							10	9									
07	6789	X	6581	-0-	-208	-0-	97	1	6459	3	N	23					61
							25	9									
08	6789	X	4382	-0-	-2407	-0-	231	1	4089	3	N	56					117
							62	9									
09	6900	X	4665	-0-	-2235	-0-	235	1	4415	3	N	14					131
							15	9									
10	7130	X	6114	-0-	-1016	-0-	52	1	6045	3	N	15					146
							17	9									
11	6900	X	4361	-0-	-2539	-0-	211	1	4132	3	N	16					162
							18	9									
12	6572	X	3324	-0-	-3248	-0-	328	1	2982	3	N	13	162	1			13
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 65,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	586	-0-	-3	-0-	530	3	56	9	N	51					139
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	464	3	55	9	N	50	166	1			23
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	550	3	57	9	N	52					75
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	605	3	59	9	N	54					129
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	550	3	59	9	N	54	171	1			12
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	562	3	61	9	N	55					67
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	592	3	74	9	N	67					134
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	571	3	12	9	N	11					145
09	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					145
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	540	3	41	9	N	37	138	1			44
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	573	3	147	9	N	134	20	1			158
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	620	3	74	9	N	67	176	1			49

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3587	-0-		-412		-0-	391	1	3077	3	N	108	159	1			77
									119	9									
02	3612	X	2773	-0-		-839		-0-	340	1	2334	3	N	90	160	1			7
									99	9									
03	3937	X	2571	-0-		-1366		-0-	370	1	2090	3	N	101					108
									111	9									
04	3660	X	2152	-0-		-1508		-0-	360	1	1680	3	N	102	163	1			47
									112	9									
05	3782	X	2481	-0-		-1301		-0-	366	1	2002	3	N	103					150
									113	9									
06	3480	X	2756	-0-		-724		-0-	379	1	2280	3	N	88	162	1			76
									97	9									
07	3069	X	2530	-0-		-539		-0-	383	1	2042	3	N	95					171
									105	9									
08	2573	X	2408	-0-		-165		-0-	438	1	1869	3	N	92	163	1			100
									101	9									
09	2760	X	2139	-0-		-621		-0-	410	1	1627	3	N	93	152	1			41
									102	9									
10	2852	X	2594	-0-		-258		-0-	405	1	2093	3	N	87					128
									96	9									
11	2760	X	2133	-0-		-627		-0-	456	1	1586	3	N	83	164	1			47
									91	9									
12	2542	X	1777	-0-		-765		-0-	420	1	1272	3	N	77					124
									85	9									

TOTAL GAS PROD: 29,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1272	-0-		-3750		-0-	232	1	906	3	N	122					232
									134	9									
02	4368	X	1228	-0-		-3140		-0-	192	1	968	3	N	62	172	1			122
									68	9									
03	3596	X	380	-0-		-3216		-0-	226	1	113	3	N	37					159
									41	9									
04	1230	X	320	-0-		-910		-0-	232	1	88	9	N	80	167	1			72
05	2151	X	2151	-0-		-0-		-0-	239	1	1838	3	N	67					139
									74	9									
06	2092	X	2092	-0-		-0-		-0-	229	1	1823	3	N	36					175
									40	9									
07	2551	X	2551	-0-		-0-		-0-	231	1	2209	3	N	101	158	1			118
									111	9									
08	2167	X	2167	-0-		-0-		-0-	236	1	1830	3	N	92	173	1			37
									101	9									
09	2100	X	1802	-0-		-298		-0-	239	1	1498	3	N	59					96
									65	9									
10	2542	X	1300	-0-		-1242		-0-	218	1	1021	3	N	55					151
									61	9									
11	2460	X	175	-0-		-2285		-0-	175	1			N	-0-					151
12	2542	X	183	-0-		-2359		-0-	183	1			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 15,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 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	10974	X	10267	-0-	-707	-0-	10226	3	41	9	N	37					72
02	9856	X	9272	-0-	-584	-0-	9140	3	132	9	N	120	175	1	2	8	15
03	10726	X	9813	-0-	-913	-0-	9761	3	52	9	N	47					62
04	10230	X	9288	-0-	-942	-0-	9235	3	53	9	N	48					110
05	10571	X	9674	-0-	-897	-0-	9629	3	45	9	N	41					151
06	9930	X	9235	-0-	-695	-0-	9195	3	40	9	N	36	145	1			42
07	10261	X	9478	-0-	-783	-0-	9433	3	45	9	N	41	1	8			82
08	9827	X	9332	-0-	-495	-0-	9287	3	45	9	N	41					123
09	9360	X	8995	-0-	-365	-0-	8974	3	21	9	N	19					142
10	9672	X	8968	-0-	-704	-0-	8931	3	37	9	N	34	163	1			13
11	9240	X	8695	-0-	-545	-0-	8666	3	29	9	N	26					39
12	9486	X	8954	-0-	-532	-0-	8911	3	43	9	N	39	55	1			23

TOTAL GAS PROD: 111,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8649	-0-	-341	-0-	8631	3	18	9	N	16					155
02	8120	X	8110	-0-	-10	-0-	8102	3	8	9	N	7	2	8			160
03	8990	X	8626	-0-	-364	-0-	8602	3	24	9	N	22	165	1			17
04	8670	X	8135	-0-	-535	-0-	8112	3	23	9	N	21					38
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9008	3	26	9	N	24					62
06	8700	X	8389	-0-	-311	-0-	8368	3	21	9	N	19	23	1			58
07	8990	X	8587	-0-	-403	-0-	8566	3	21	9	N	19					77
08	9021	X	8467	-0-	-554	-0-	8432	3	35	9	N	32					109
09	8730	X	8186	-0-	-544	-0-	8185	3	1	9	N	1					110
10	9021	X	8591	-0-	-430	-0-	8587	3	4	9	N	4					114
11	8400	X	8287	-0-	-113	-0-	8270	3	17	9	N	15					129
12	8587	X	8574	-0-	-13	-0-	8555	3	19	9	N	17	111	1			35

TOTAL GAS PROD: 101,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4297	-0-	-415	-0-	165	1	3878	3	N	231	519	1			53
							254	9									
02	4032	X	3283	-0-	-749	-0-	148	1	2938	3	N	179					232
							197	9									
03	4464	X	3937	-0-	-527	-0-	161	1	3590	3	N	169	351	1			50
							186	9									
04	4170	X	2943	-0-	-1227	-0-	154	1	2578	3	N	192	171	1			71
							211	9									
05	4309	X	3572	-0-	-737	-0-	156	1	3164	3	N	229	174	1			126
							252	9									
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	133	1	4154	3	N	209	168	1			167
							230	9									
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	123	1	4658	3	N	208	175	1			200
							229	9									
08	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	176	1	2990	3	N	178	170	1			208
							196	9									
09	4530	X	2383	-0-	-2147	-0-	200	1	1993	3	N	173	173	1			208
							190	9									
10	4991	X	2843	-0-	-2148	-0-	179	1	2476	3	N	171	164	1			215
							188	9									
11	4830	X	2853	-0-	-1977	-0-	175	1	2489	3	N	172	185	1			202
							189	9									
12	4991	X	3198	-0-	-1793	-0-	198	1	2796	3	N	185	175	1			212
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 42,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,296

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

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	5859	X	3423	-0-	-2436	-0-	154	1	3162	3	N	97	188	1			49
							107	9									
02	5852	X	3739	-0-	-2113	-0-	144	1	3545	3	N	45					94
							50	9									
03	6479	X	1170	-0-	-5309	-0-	137	1	1005	3	N	25					119
							28	9									
04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	160	1	6135	3	N	35					154
							39	9									
05	5115	X	3626	-0-	-1489	-0-	162	1	3435	3	N	26					180
							29	9									
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	178	1	4015	3	N	25	158	1			47
							28	9									
07	6541	X	3062	-0-	-3479	-0-	213	1	2831	3	N	16					63
							18	9									
08	6541	X	2544	-0-	-3997	-0-	243	1	2272	3	N	26					89
							29	9									
09	6330	X	4596	-0-	-1734	-0-	179	1	4377	3	N	36					125
							40	9									
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	147	1	4876	3	N	38					163
							42	9									
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	164	1	4353	3	N	54	167	1			50
							59	9									
12	4743	X	3917	-0-	-826	-0-	164	1	3703	3	N	45					95
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 46,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	207	1	3081	3	N	148	172	1			51
							163	9									
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	140	1	2570	3	N	60					111
							66	9									
03	2852	X	2160	-0-	-692	-0-	145	1	1970	3	N	41					152
							45	9									
04	3330	X	2543	-0-	-787	-0-	152	1	2305	3	N	78	170	1			60
							86	9									
05	3441	X	2887	-0-	-554	-0-	157	1	2673	3	N	52					112
							57	9									
06	3330	X	265	-0-	-3065	-0-	138	1	104	3	N	21					133
							23	9									
07	3069	X	170	-0-	-2899	-0-	170	1			N	-0-					133
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	124	1	2920	3	N	110	173	1			70
							121	9									
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	96	1	3596	3	N	61					131
							67	9									
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	102	1	3346	3	N	52					183
							57	9									
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	114	1	3249	3	N	59	170	1			72
							65	9									
12	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	106	1	3294	3	N	58					130
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 31,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					13
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					13
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	815	3	413	9	N	375	338	1	2	8	48
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	955	3	292	9	N	265	169	1			144
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	991	3	193	9	N	175	165	1			154
07	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1027	3	166	9	N	151	167	1	1	8	137
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1494	3	165	9	N	150	165	1	1	8	121
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1569	3	151	9	N	137	171	1	1	8	86
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1657	3	106	9	N	96	164	1			18
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1542	3	79	9	N	72					90
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1505	3	83	9	N	75					165

TOTAL GAS PROD: 13,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5104	3	15	9	N	14					80
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4589	3	14	9	N	13	1	8			92
03	5239	X	4704	-0-	-535	-0-	4689	3	15	9	N	14					106
04	5070	X	4296	-0-	-774	-0-	4283	3	13	9	N	12					118
05	5239	X	4884	-0-	-355	-0-	4874	3	10	9	N	9					127
06	4950	X	4650	-0-	-300	-0-	4648	3	2	9	N	2					129
07	5084	X	5054	-0-	-30	-0-	5040	3	14	9	N	13					142
08	4898	X	4683	-0-	-215	-0-	4676	3	7	9	N	6					148
09	4740	X	3794	-0-	-946	-0-	3792	3	2	9	N	2					150
10	5053	X	4050	-0-	-1003	-0-	4043	3	7	9	N	6					156
11	4890	X	4480	-0-	-410	-0-	4461	3	19	9	N	17					173
12	5053	X	4481	-0-	-572	-0-	4462	3	19	9	N	17	172	1			18

TOTAL GAS PROD: 54,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6573	3	32	9	N	29					114
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6117	3	31	9	N	28					142
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6455	3	34	9	N	31	153	1			20
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6214	3	26	9	N	24	1	8			43
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6811	3	21	9	N	19					62
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6615	3	22	9	N	20					82
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6925	3	14	9	N	13					95
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6827	3	21	9	N	19					114
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6673	3	19	9	N	17	1	8			130
10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7493	3	34	9	N	31	145	1			16
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7238	3	22	9	N	20					36
*12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7399	3	13	9	N	12					48

TOTAL GAS PROD: 81,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2989	3	45	9	N	41					154
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2670	3	14	9	N	13					167
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2905	3	8	9	N	7					174
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					174
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					174
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					174
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					174
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2655	3	1	9	N	1	161	1			14
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					14
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					14
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					14
*12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 32,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2857	-0-	-2041	-0-	194	1	2622	3	N	37					41
							41	9									
02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	252	1	5062	3	N	81					122
							89	9									
03	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	349	1	3956	3	N	34					156
							37	9									
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	218	1	2924	3	N	10	160	1	1	8	5
							11	9									
05	5983	X	5049	-0-	-934	-0-	286	1	4749	3	N	13					18
							14	9									
06	5790	X	4787	-0-	-1003	-0-	314	1	4452	3	N	19					37
							21	9									
07	5983	X	5055	-0-	-928	-0-	324	1	4653	3	N	71	2	8			106
							78	9									
08	5053	X	4052	-0-	-1001	-0-	424	1	3610	3	N	16					122
							18	9									
09	4890	X	4826	-0-	-64	-0-	298	1	4505	3	N	21					143
							23	9									
10	5053	X	3589	-0-	-1464	-0-	373	1	3185	3	N	28	166	1			5
							31	9									
11	4890	X	3677	-0-	-1213	-0-	402	1	3253	3	N	20					25
							22	9									
12	5053	X	4113	-0-	-940	-0-	427	1	3643	3	N	39					64
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 50,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2221	-0-	-631	-0-	307	1	1914	3	N	-0-					81
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	481	1	1408	3	N	-0-					81
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	316	1	2	9	N	2					83
04	2160	X	222	-0-	-1938	-0-	212	1	10	9	N	9					92
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	517	1	2454	3	N	18					110
							20	9									
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	501	1	2239	3	N	-0-					110
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	565	1	2301	3	N	3	3	8			110
							3	9									
08	2976	X	1325	-0-	-1651	-0-	433	1	892	3	N	-0-					110
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	433	1	2817	3	N	81					191
							89	9									
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	542	1	3003	3	N	5	162	1			34
							6	9									
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	539	1	2738	3	N	16					50
							18	9									
*12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	555	1	2736	3	N	32					82
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 28,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

01	3100	N	107	-0-	-2993	88854	107	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	21	-0-	-2779	86075	21	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	59	-0-	-3041	83034	59	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	224	-0-	-2776	80258	224	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	62	-0-	-3038	77220	62	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	171	-0-	-2829	74391	171	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	59	-0-	-3041	71350	59	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	91	-0-	-3009	68341	91	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	25	-0-	-2975	65366	25	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	20	-0-	-3080	62286	20	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	27	-0-	-2973	59313	27	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	9	-0-	-3091	56222	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	289	1	6427	3	N	94					112
							103	9									
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	390	1	4849	3	N	70	167	1			15
							77	9									
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	371	1	5933	3	N	55					70
							61	9									
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	338	1	5478	3	N	50					120
							55	9									
05	3348	X	2658	-0-	-690	-0-	367	1	2234	3	N	52	165	1			7
							57	9									
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	386	1	3694	3	N	40					47
							44	9									
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	395	1	4172	3	N	48					95
							53	9									
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	382	1	3694	3	N	50	1	8			144
							55	9									
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	380	1	3463	3	N	53	163	1			34
							58	9									
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	394	1	4173	3	N	47	29	1			52
							52	9									
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	380	1	2849	3	N	43					95
							47	9									
*12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	394	1	3583	3	N	58	124	1			29
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 55,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7196	-0-	-678	-0-	181	1	6968	3	N	43					77
							47	9									
02	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	76	1	7523	3	N	42					119
							46	9									
03	8370	X	7516	-0-	-854	-0-	118	1	7332	3	N	60					179
							66	9									
04	8100	X	5652	-0-	-2448	-0-	181	1	5446	3	N	23	168	1			34
							25	9									
05	8463	X	6952	-0-	-1511	-0-	189	1	6727	3	N	33					67
							36	9									
06	8190	X	6790	-0-	-1400	-0-	122	1	6639	3	N	26					93
							29	9									
07	8463	X	6683	-0-	-1780	-0-	130	1	6514	3	N	35					128
							39	9									
08	7502	X	6104	-0-	-1398	-0-	125	1	5957	3	N	20	1	8			147
							22	9									
09	6780	X	6078	-0-	-702	-0-	126	1	5923	3	N	26					173
							29	9									
10	7006	X	6071	-0-	-935	-0-	128	1	5934	3	N	8	161	1			20
							9	9									
11	6780	X	6036	-0-	-744	-0-	127	1	5848	3	N	55					75
							61	9									
12	6696	X	6106	-0-	-590	-0-	118	1	5951	3	N	34	49	1			60
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 78,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 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	7626	X	5935	-0-	-1691	-0-	150	1	5746	3	N	35					123
							39	9									
02	7812	X	5573	-0-	-2239	-0-	94	1	5435	3	N	40					163
							44	9									
03	8649	X	6225	-0-	-2424	-0-	131	1	6055	3	N	35					198
							39	9									
04	8370	X	6584	-0-	-1786	-0-	81	1	6455	3	N	44	173	1			69
							48	9									
05	6169	X	5728	-0-	-441	-0-	54	1	5624	3	N	45					114
							50	9									
06	6030	X	5643	-0-	-387	-0-	92	1	5534	3	N	15					129
							17	9									
07	6789	X	5855	-0-	-934	-0-	95	1	5738	3	N	20					149
							22	9									
08	6789	X	5894	-0-	-895	-0-	95	1	5799	3	N	-0-					149
09	6570	X	5315	-0-	-1255	-0-	93	1	5205	3	N	15					164
							17	9									
10	5859	X	4531	-0-	-1328	-0-	97	1	4432	3	N	2	137	1			29
							2	9									
11	5700	X	4999	-0-	-701	-0-	93	1	4906	3	N	-0-					29
12	5890	X	5020	-0-	-870	-0-	108	1	4912	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 67,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9306	-0-	-1234	-0-	9200	3	106	9	N	96					137
02	9520	X	8635	-0-	-885	-0-	8526	3	109	9	N	99	180	1			56
03	10385	X	9530	-0-	-855	-0-	9431	3	99	9	N	90					146
04	10050	X	8792	-0-	-1258	-0-	8675	3	117	9	N	106	174	1	1	8	77
05	9920	X	9411	-0-	-509	-0-	9271	3	140	9	N	127	173	1			31
06	9240	X	8864	-0-	-376	-0-	8789	3	75	9	N	68					99
07	9548	X	8903	-0-	-645	-0-	8819	3	84	9	N	76	98	1			77
08	9517	X	8662	-0-	-855	-0-	8519	3	143	9	N	130	175	1			32
09	9120	X	7160	-0-	-1960	-0-	58	1	7058	3	N	40					72
							44	9									
10	9424	X	9244	-0-	-180	-0-	36	1	9136	3	N	65	43	1			94
							72	9									
11	8850	X	8765	-0-	-85	-0-	13	1	8616	3	N	124	179	1			39
							136	9									
*12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	4	1	8950	3	N	74					113
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 106,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5299	-0-	-653	-0-	274	1	4926	3	N	90					127
							99	9									
02	5376	X	4484	-0-	-892	-0-	210	1	4194	3	N	73					200
							80	9									
03	5952	X	5099	-0-	-853	-0-	198	1	4805	3	N	87	181	1			106
							96	9									
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	169	1	4915	3	N	77					183
							85	9									
05	5301	X	5199	-0-	-102	-0-	174	1	4939	3	N	78	161	1			100
							86	9									
06	5130	X	5102	-0-	-28	-0-	150	1	4876	3	N	69					169
							76	9									
07	5332	X	5073	-0-	-259	-0-	151	1	4860	3	N	56	155	1			70
							62	9									
08	5332	X	5219	-0-	-113	-0-	153	1	4998	3	N	62					132
							68	9									
09	5160	X	4841	-0-	-319	-0-	150	1	4623	3	N	62					194
							68	9									
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	159	1	5057	3	N	65	169	1			90
							72	9									
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	146	1	5029	3	N	65					155
							72	9									
*12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	153	1	5070	3	N	74	210	1			19
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 61,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 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	3937	X	3928	-0-	-9	-0-	472	1	3333	3	N	112	182	1			64
							123	9									
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	427	1	3050	3	N	126					190
							139	9									
03	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	469	1	3121	3	N	127	176	1			141
							140	9									
04	3870	X	3813	-0-	-57	-0-	413	1	3244	3	N	142	162	1	3	8	118
							156	9									
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	423	1	3507	3	N	99	169	1			48
							109	9									
06	3870	X	3857	-0-	-13	-0-	413	1	3336	3	N	98					146
							108	9									
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	385	1	3655	3	N	155	163	1	2	8	136
							171	9									
08	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	347	1	3518	3	N	73	165	1			44
							80	9									
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	347	1	3723	3	N	71					115
							78	9									
10	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	364	1	3719	3	N	56	161	1			10
							62	9									
11	4080	X	2846	-0-	-1234	-0-	352	1	2433	3	N	55					65
							61	9									
12	4278	X	2434	-0-	-1844	-0-	392	1	1957	3	N	77					142
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 44,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6778	-0-	-445	-0-	6750	3	28	9	N	25					45
02	6524	X	2068	-0-	-4456	-0-	2055	3	13	9	N	12					57
03	7223	X	5113	-0-	-2110	-0-	5090	3	23	9	N	21					78
04	6570	X	2633	-0-	-3937	-0-	2613	3	20	9	N	18	3	8			93
05	6789	X	5588	-0-	-1201	-0-	5565	3	23	9	N	21					114
06	6570	X	5500	-0-	-1070	-0-	5470	3	30	9	N	27					141
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5901	3	46	9	N	42	172	1	2	8	9
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5593	3	22	9	N	20					29
09	5490	X	5233	-0-	-257	-0-	5207	3	26	9	N	24					53
10	5952	X	4698	-0-	-1254	-0-	4679	3	19	9	N	17					70
11	5760	X	4557	-0-	-1203	-0-	4517	3	40	9	N	36					106
12	5952	X	5006	-0-	-946	-0-	4915	3	91	9	N	83					189

TOTAL GAS PROD: 58,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6734	-0-	-272	-0-	6683	3	51	9	N	46	1	8			110
02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6322	3	47	9	N	43					153
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7546	3	57	9	N	52	175	1	1	8	29
04	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7041	3	43	9	N	39	1	8			67
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7524	3	39	9	N	35					102
06	7230	X	6705	-0-	-525	-0-	6670	3	35	9	N	32					134
07	7471	X	6236	-0-	-1235	-0-	6194	3	42	9	N	38	1	8			171
08	7471	X	5933	-0-	-1538	-0-	5898	3	35	9	N	32	173	1	1	8	29
09	7230	X	5595	-0-	-1635	-0-	5573	3	22	9	N	20					49
10	7471	X	4815	-0-	-2656	-0-	4798	3	17	9	N	15					64
11	6720	X	5334	-0-	-1386	-0-	5295	3	39	9	N	35					99
12	6231	X	5253	-0-	-978	-0-	5217	3	36	9	N	33	120	1	1	8	11

TOTAL GAS PROD: 75,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9132	-0-	-323	-0-	9079	3	53	9	N	48	1	8			67
02	8540	X	4254	-0-	-4286	-0-	4248	3	6	9	N	5					72
03	9455	X	3648	-0-	-5807	-0-	3648	3			N	-0-					72
04	9150	X	4660	-0-	-4490	-0-	4653	3	7	9	N	6					78
05	9424	X	4199	-0-	-5225	-0-	4196	3	3	9	N	3					81
06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	13	1	8917	3	N	74					155
							81	9									
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	9886	3	215	9	N	195	340	1			10
08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9357	3	72	9	N	65	1	8			74
09	9000	X	8999	-0-	-1	-0-	8974	3	25	9	N	23					97
10	9703	X	9140	-0-	-563	-0-	9074	3	66	9	N	60					157
11	9390	X	7680	-0-	-1710	-0-	7643	3	37	9	N	34	174	1			17
12	9703	X	8901	-0-	-802	-0-	8870	3	31	9	N	28	42	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 89,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 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	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	365	1	4369	3	N	21					61
							23	9									
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	329	1	4191	3	N	65					126
							72	9									
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	364	1	4118	3	N	122	168	1			80
							134	9									
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	397	1	4080	3	N	97	3	8			174
							107	9									
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	411	1	4244	3	N	72					246
							79	9									
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	397	1	3815	3	N	27	168	1			105
							30	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	443	1	4177	3	N	119	170	1			54
							131	9									
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	462	1	4076	3	N	46					100
							51	9									
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	463	1	3819	3	N	76					176
							84	9									
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	470	1	3788	3	N	40	173	1			43
							44	9									
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	440	1	3722	3	N	70					113
							77	9									
*12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	391	1	3640	3	N	74					187
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 53,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5621	-0-	-734	-0-	29	1	5567	3	N	23	1	8			73
							25	9									
02	5236	X	4811	-0-	-425	-0-	27	1	4764	3	N	18					91
							20	9									
03	5797	X	3824	-0-	-1973	-0-	25	1	3782	3	N	15	1	8			105
							17	9									
04	5610	X	4918	-0-	-692	-0-	17	1	4891	3	N	9					114
							10	9									
05	5673	X	5499	-0-	-174	-0-	28	1	5443	3	N	25	1	8			138
							28	9									
06	5430	X	4342	-0-	-1088	-0-	26	1	4312	3	N	4					142
							4	9									
07	5332	X	2032	-0-	-3300	-0-	46	1	1985	3	N	1					143
							1	9									
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	59	1	5550	3	N	23	1	8			165
							25	9									
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	26	1	5482	3	N	18	167	1	1	8	15
							20	9									
10	5487	X	5175	-0-	-312	-0-	22	1	5141	3	N	11					26
							12	9									
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5742	3	29	9	N	26					52
12	5704	X	4324	-0-	-1380	-0-	31	1	4279	3	N	13	1	8			64
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 57,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7259	-0-	-677	-0-	7231	3	28	9	N	25					92
02	7084	X	6513	-0-	-571	-0-	6454	3	59	9	N	54					146
03	7843	X	7523	-0-	-320	-0-	7448	3	75	9	N	68	174	1			40
04	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	6501	3	66	9	N	60					100
05	7471	X	5677	-0-	-1794	-0-	5634	3	43	9	N	39					139
06	7290	X	1952	-0-	-5338	-0-	1937	3	15	9	N	14					153
07	7533	X	5222	-0-	-2311	-0-	5188	3	34	9	N	31	167	1			17
08	7533	X	3492	-0-	-4041	-0-	3435	3	57	9	N	52					69
09	6570	X	4179	-0-	-2391	-0-	4168	3	11	9	N	10					79
10	5673	X	4197	-0-	-1476	-0-	4174	3	23	9	N	21	61	1			39
11	5040	X	4626	-0-	-414	-0-	4590	3	36	9	N	33					72
12	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	5006	3	50	9	N	45	48	1			69

TOTAL GAS PROD: 62,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

01	6014	X	4306	-0-	-1708	-0-	91	1	4202	3	N	12					150
							13	9									
02	5208	X	3480	-0-	-1728	-0-	83	1	3383	3	N	13	2	8			161
							14	9									
03	5177	X	3654	-0-	-1523	-0-	92	1	3552	3	N	9					170
							10	9									
04	4740	X	3223	-0-	-1517	-0-	80	1	3139	3	N	4					174
							4	9									
05	4619	X	3214	-0-	-1405	-0-	92	1	3115	3	N	6					180
							7	9									
06	4170	X	2720	-0-	-1450	-0-	40	1	2678	3	N	2					182
							2	9									
07	3844	X	2340	-0-	-1504	-0-	25	1	2315	3	N	-0-					182
08	3658	X	2278	-0-	-1380	-0-	31	1	2247	3	N	-0-					182
09	3210	X	1798	-0-	-1412	-0-	35	1	1762	3	N	1	1	8			182
							1	9									
10	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	254	1	2778	3	N	8	121	1	41	5	28
							9	9									
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	449	1	4059	3	N	6					34
							7	9									
*12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	305	1	4523	3	N	17	1	8			50
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 39,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5374	-0-	-1105	-0-	5354	3	20	9	N	18	180	1	1	8	8
02	5852	X	5489	-0-	-363	-0-	5467	3	22	9	N	20	3	8			25
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	1	1	6705	3	N	22	1	8			46
							24	9									
04	5970	X	5828	-0-	-142	-0-	10	1	5799	3	N	17	1	8			62
							19	9									
05	6169	X	6019	-0-	-150	-0-	1	1	5989	3	N	26	1	8			87
							29	9									
06	6510	X	5504	-0-	-1006	-0-	50	1	5435	3	N	17					104
							19	9									
07	6727	X	6030	-0-	-697	-0-	68	1	5941	3	N	19	2	8			121
							21	9									
08	6727	X	5412	-0-	-1315	-0-	62	1	5330	3	N	18	1	8			138
							20	9									
09	5820	X	3585	-0-	-2235	-0-	51	1	3532	3	N	2	1	8			139
							2	9									
10	6045	X	5870	-0-	-175	-0-	186	1	5672	3	N	11	44	1			106
							12	9									
11	5850	X	5217	-0-	-633	-0-	261	1	4947	3	N	8					114
							9	9									
12	6045	X	5203	-0-	-842	-0-	366	1	4809	3	N	25	122	1	1	8	16
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 66,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 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	1364	X	646	-0-	-718	-0-	620	1	26	9	N	24					77
02	588	X	537	-0-	-51	-0-	533	1	4	9	N	4					81
03	713	X	486	-0-	-227	-0-	484	1	2	9	N	2					83
04	690	X	447	-0-	-243	-0-	435	1	12	9	N	11	2	8			92
05	713	X	644	-0-	-69	-0-	620	1	24	9	N	22					114
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	594	1	485	3	N	30					144
							33	9									
07	887	X	887	-0-	-0-	-0-	620	1	224	3	N	39	1	8			182
							43	9									
08	676	X	676	-0-	-0-	-0-	620	1	17	3	N	35	171	1			46
							39	9									
09	1110	X	581	-0-	-529	-0-	527	1	54	9	N	49					95
10	1147	X	764	-0-	-383	-0-	584	1	138	3	N	38	124	1			9
							42	9									
11	1110	X	756	-0-	-354	-0-	587	1	137	3	N	29					38
							32	9									
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	616	1	46	9	N	42					80

TOTAL GAS PROD: 8,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					55
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					55
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					55
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	N	1	1	8			55
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					55
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	N	4					59
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					59
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					59
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					59
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					59
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					59
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5091	-0-	-1047	-0-	295	1	4765	3	N	28	1	8			104
							31	9									
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	226	1	4494	3	N	29	2	8			131
							32	9									
03	5146	X	3965	-0-	-1181	-0-	197	1	3742	3	N	24	1	8			154
							26	9									
04	4980	X	2880	-0-	-2100	-0-	339	1	2521	3	N	18	158	1	1	8	13
							20	9									
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	475	1	4867	3	N	8	1	8			20
							9	9									
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	207	1	5735	3	N	24					44
							26	9									
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	267	1	5851	3	N	18	1	8			61
							20	9									
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	230	1	5617	3	N	23					84
							25	9									
09	5970	X	4651	-0-	-1319	-0-	218	1	4407	3	N	24	1	8			107
							26	9									
10	6169	X	5449	-0-	-720	-0-	269	1	5167	3	N	12					119
							13	9									
11	5970	X	5589	-0-	-381	-0-	269	1	5294	3	N	24					143
							26	9									
12	6138	X	5027	-0-	-1111	-0-	275	1	4711	3	N	37	161	1	1	8	18
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 60,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 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	11191	X	10804	-0-	-387	-0-	10522	3	282	9	N	256	347	1			104
02	10108	X	9593	-0-	-515	-0-	9349	3	244	9	N	222	178	1			148
03	11036	X	10770	-0-	-266	-0-	10498	3	272	9	N	247	174	1			221
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10541	3	252	9	N	229	362	1			88
05	10912	X	10371	-0-	-541	-0-	10114	3	257	9	N	234	177	1			145
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10462	3	295	9	N	268	350	1			63
07	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	10879	3	295	9	N	268	165	1			166
08	11160	X	9651	-0-	-1509	-0-	9412	3	239	9	N	217	171	1			212
09	10800	X	10114	-0-	-686	-0-	9875	3	239	9	N	217	170	1			259
10	11160	X	10468	-0-	-692	-0-	10200	3	268	9	N	244	341	1			162
11	10800	X	9589	-0-	-1211	-0-	9332	3	257	9	N	234	239	1			157
12	11160	X	10786	-0-	-374	-0-	10540	3	246	9	N	224	179	1			202

TOTAL GAS PROD: 124,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,860

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	684	-0-	-122	-0-	615	1	69	9	N	63					124
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	380	1	55	3	N	70					194
							77	9									
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	589	1	1104	3	N	217	172	1	2	8	237
							239	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	586	1	78	9	N	71	167	1			141
05	3100	N	3271	-0-	171	171	508	1	2592	3	N	155	167	1			129
							171	9									
06	3000	N	3148	-0-	148	319	473	1	2580	3	N	86	176	1			39
							95	9									
07	3100	N	3009	-0-	-91	228	554	1	2342	3	N	103					142
							113	9									
08	4226	X	3998	-0-	-228	-0-	515	1	3404	3	N	72					214
							79	9									
09	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	575	1	1430	3	N	44	174	1			84
							48	9									
10	2697	X	835	-0-	-1862	-0-	381	1	426	3	N	25					109
							28	9									
11	2610	X	739	-0-	-1871	-0-	358	1	337	3	N	40					149
							44	9									
*12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	368	1	2395	3	N	87	175	1			61
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 23,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1080	3	45	9	N	41					92
02	896	N	720	-0-	-176	-0-	716	3	4	9	N	4	1	8			95
03	992	N	442	-0-	-550	-0-	433	3	9	9	N	8					103
04	960	N	429	-0-	-531	-0-	416	3	13	9	N	12	1	8			114
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	731	3	14	9	N	13					127
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	733	3	18	9	N	16					143
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	395	3	37	9	N	34					177
08	744	N	593	-0-	-151	-0-	584	3	9	9	N	8	169	1			16
09	750	N	437	-0-	-313	-0-	419	3	18	9	N	16	1	8			31
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	390	3	14	9	N	13					44
11	570	N	417	-0-	-153	-0-	394	3	23	9	N	21					65
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	431	3	22	9	N	20					85

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	3024	-0-	-2122	-0-	620	1	2383	3	N	19					139
							21	9									
02	4620	X	3734	-0-	-886	-0-	559	1	3165	3	N	9					148
							10	9									
03	4929	X	2524	-0-	-2405	-0-	500	1	2010	3	N	13					161
							14	9									
04	3330	X	448	-0-	-2882	-0-	438	1	10	9	N	9	2	8			168
05	4123	X	612	-0-	-3511	-0-	603	1	9	9	N	8	33	1			143
06	3990	X	2453	-0-	-1537	-0-	600	1	1838	3	N	14					157
							15	9									
07	4123	X	642	-0-	-3481	-0-	619	1	23	9	N	21	2	8			176
08	2511	X	963	-0-	-1548	-0-	620	1	326	3	N	15	173	1			18
							17	9									
09	2460	X	1013	-0-	-1447	-0-	489	1	510	3	N	13					31
							14	9									
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	557	1	4149	3	N	13					44
							14	9									
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	592	1	5174	3	N	31					75
							34	9									
*12	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	611	1	5306	3	N	13					88
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 31,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	275	1	4002	3	N	10					157
							11	9									
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	296	1	3419	3	N	13	159	1			11
							14	9									
03	3999	X	2047	-0-	-1952	-0-	382	1	1665	3	N	-0-					11
04	3870	X	1443	-0-	-2427	-0-	406	1	1035	3	N	2					13
							2	9									
05	3999	X	423	-0-	-3576	-0-	377	1	46	3	N	-0-					13
06	3870	X	1059	-0-	-2811	-0-	445	1	611	3	N	3					16
							3	9									
07	3999	X	1619	-0-	-2380	-0-	453	1	1166	3	N	-0-					16
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	463	1	2015	3	N	3	3	8			16
							3	9									
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	445	1	2597	3	N	146	159	1			3
							161	9									
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	384	1	1988	3	N	17					20
							19	9									
11	2400	X	335	-0-	-2065	-0-	316	1	19	9	N	17					37
12	3317	X	1766	-0-	-1551	-0-	424	1	1309	3	N	30					67
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 24,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

01	5177	X	5040	-0-	-137	-0-	5011	3	29	9	N	26					45
02	4676	X	4606	-0-	-70	-0-	4581	3	25	9	N	23					68
03	5177	X	5110	-0-	-67	-0-	5056	3	54	9	N	49					117
04	5010	X	4695	-0-	-315	-0-	4640	3	55	9	N	50					167
05	5177	X	5113	-0-	-64	-0-	5069	3	44	9	N	40	182	1			25
06	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	4836	3	35	9	N	32					57
07	5115	X	5036	-0-	-79	-0-	5006	3	30	9	N	27					84
08	5115	X	5080	-0-	-35	-0-	5050	3	30	9	N	27					111
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4938	3	28	9	N	25					136
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5121	3	21	9	N	19	145	1			10
11	4920	X	4509	-0-	-411	-0-	4487	3	22	9	N	20					30
12	5146	X	2863	-0-	-2283	-0-	202	1	2624	3	N	34					64
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 57,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

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	2821	X	2803	-0-		-18		-0-	2777	3	26	9	N	24	1	8			40
02	2548	X	2503	-0-		-45		-0-	2475	3	28	9	N	25	2	8			63
03	2821	X	2264	-0-		-557		-0-	2245	3	19	9	N	17	1	8			79
04	2730	X	2328	-0-		-402		-0-	2316	3	12	9	N	11	2	8			88
05	3100	N	3138	-0-		38		38	3073	3	65	9	N	59	2	8			145
06	2190	N	2074	-0-		-116		-0-	2062	3	12	9	N	11					156
07	2889	N	2889	-0-		-0-		-0-	2865	3	24	9	N	22	158	1	2	8	18
08	2891	X	2891	-0-		-0-		-0-	2865	3	26	9	N	24	1	8			41
09	2940	X	2940	-0-		-0-		-0-	2919	3	21	9	N	19	1	8			59
10	2821	X	935	-0-		-1886		-0-	928	3	7	9	N	6					65
11	3008	X	3008	-0-		-0-		-0-	2982	3	26	9	N	24					89
*12	3029	X	3029	-0-		-0-		-0-	2998	3	31	9	N	28	96	1	2	8	19

TOTAL GAS PROD: 30,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

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	1181	N	1181	-0-		-0-		-0-	1150	3	31	9	N	28					108
02	1319	N	1319	-0-		-0-		-0-	1295	3	24	9	N	22					130
03	1019	N	1019	-0-		-0-		-0-	997	3	22	9	N	20					150
04	1133	N	1133	-0-		-0-		-0-	1105	3	28	9	N	25	161	1	1	8	13
05	1383	N	1383	-0-		-0-		-0-	1360	3	23	9	N	21					34
06	1042	N	1042	-0-		-0-		-0-	1024	3	18	9	N	16					50
07	1304	N	1304	-0-		-0-		-0-	1286	3	18	9	N	16					66
08	1298	N	1298	-0-		-0-		-0-	1232	3	66	9	N	60	1	8			125
09	1133	N	1133	-0-		-0-		-0-	1101	3	32	9	N	29					154
10	1027	N	1027	-0-		-0-		-0-	1006	3	21	9	N	19					173
11	1181	N	1181	-0-		-0-		-0-	1142	3	39	9	N	35	173	1			35
*12	1062	N	1062	-0-		-0-		-0-	1033	3	29	9	N	26					61

TOTAL GAS PROD: 14,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

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	2337	N	2337	-0-		-0-		-0-	2316	3	21	9	N	19	1	8			60
02	2106	N	2106	-0-		-0-		-0-	2080	3	26	9	N	24	2	8			82
03	2308	N	2308	-0-		-0-		-0-	2274	3	34	9	N	31	2	8			111
04	1983	N	1983	-0-		-0-		-0-	1955	3	28	9	N	25	1	8			135
05	1708	N	1708	-0-		-0-		-0-	1690	3	18	9	N	16					151
06	1410	N	1410	-0-		-0-		-0-	1391	3	19	9	N	17					168
07	1328	N	1328	-0-		-0-		-0-	1315	3	13	9	N	12	152	1	1	8	27
08	1224	N	1224	-0-		-0-		-0-	1211	3	13	9	N	12	1	8			38
09	1118	N	1118	-0-		-0-		-0-	1103	3	15	9	N	14					52
10	1021	N	1021	-0-		-0-		-0-	1007	3	14	9	N	13					65
11	937	N	937	-0-		-0-		-0-	923	3	14	9	N	13					78
12	713	N	626	-0-		-87		-0-	615	3	11	9	N	10					88

TOTAL GAS PROD: 18,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					93
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					93
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					93
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					93
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			N	-0-					93
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					93
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	88	1			7
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

01	11718	X	11294	-0-	-424	-0-	11142	3	152	9	N	138	182	1	1	8	22
02	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10096	3	144	9	N	131					153
03	11346	X	10766	-0-	-580	-0-	10619	3	147	9	N	134	176	1			111
04	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11182	3	157	9	N	143	171	1	1	8	82
05	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11415	3	154	9	N	140	166	1			56
06	10980	X	10860	-0-	-120	-0-	10708	3	152	9	N	138	167	1			27
07	11718	X	11226	-0-	-492	-0-	11072	3	154	9	N	140	144	1	1	8	22
08	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11815	3	177	9	N	161					183
09	11340	X	11140	-0-	-200	-0-	11004	3	136	9	N	124	165	1			142
10	11563	X	10980	-0-	-583	-0-	10849	3	131	9	N	119	156	1			105
11	11610	X	10304	-0-	-1306	-0-	10181	3	123	9	N	112	156	1			61
12	11997	X	10390	-0-	-1607	-0-	10252	3	138	9	N	125	95	1			91

TOTAL GAS PROD: 132,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,605

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

01	11563	X	11000	-0-	-563	-0-	10945	3	55	9	N	50					85
02	10220	X	9944	-0-	-276	-0-	9929	3	15	9	N	14					99
03	11315	X	8639	-0-	-2676	-0-	8627	3	12	9	N	11					110
04	10860	X	9321	-0-	-1539	-0-	9319	3	2	9	N	2					112
05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11897	3			N	-0-					112
06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	3			N	-0-					112
07	11005	X	10708	-0-	-297	-0-	10707	3	1	9	N	1	81	1			32
08	11563	X	10585	-0-	-978	-0-	10583	3	2	9	N	2					34
09	11190	X	10007	-0-	-1183	-0-	9994	3	13	9	N	12					46
10	11563	X	10307	-0-	-1256	-0-	10284	3	23	9	N	21					67
11	10770	X	9899	-0-	-871	-0-	9825	3	74	9	N	67	114	1			20
12	10695	X	10093	-0-	-602	-0-	9994	3	99	9	N	90					110

TOTAL GAS PROD: 123,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

01	2728	N	2358	-0-	-370	-0-	2256	3	102	9	N	93	167	1						27
02	2212	N	1474	-0-	-738	-0-	184	1	1232	3	N	53								80
							58	9												
03	2480	N	913	-0-	-1567	-0-	159	1	730	3	N	22								102
							24	9												
04	2280	N	1546	-0-	-734	-0-	243	1	1297	3	N	5								107
							6	9												
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	448	1	2313	3	N	118	171	1						54
							130	9												
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	395	1	2087	3	N	100								154
							110	9												
07	3100	N	3158	-0-	58	58	391	1	2592	3	N	159	168	1	1	8				144
							175	9												
08	3004	N	2946	-0-	-58	-0-	364	1	2494	3	N	80	152	1						72
							88	9												
09	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	354	1	2564	3	N	70								142
							77	9												
10	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	360	1	2488	3	N	84	171	1						55
							92	9												
11	2940	X	2468	-0-	-472	-0-	356	1	2045	3	N	61								116
							67	9												
*12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	341	1	2858	3	N	75	97	1						94
							83	9												

TOTAL GAS PROD: 29,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 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	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	2427	3	142	9	N	129	171	1			92
02	2184	X	1057	-0-	-1127	-0-	177	1	811	3	N	63					155
							69	9									
03	2480	X	1203	-0-	-1277	-0-	357	1	776	3	N	64	173	1			46
							70	9									
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	613	1	2155	3	N	119	3	8			162
							131	9									
05	2573	X	2486	-0-	-87	-0-	451	1	1886	3	N	135	164	1			133
							149	9									
06	2490	X	2458	-0-	-32	-0-	475	1	1836	3	N	134	173	1			94
							147	9									
07	3007	X	2535	-0-	-472	-0-	508	1	1844	3	N	166	166	1	2	8	92
							183	9									
08	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	513	1	1706	3	N	118	161	1			49
							130	9									
09	2910	X	2502	-0-	-408	-0-	516	1	1858	3	N	116					165
							128	9									
10	2542	X	2282	-0-	-260	-0-	482	1	1675	3	N	114	167	1			112
							125	9									
11	2460	X	1548	-0-	-912	-0-	410	1	1051	3	N	79					191
							87	9									
12	2573	N	511	-0-	-2062	-0-	413	1	98	9	N	89	240	1			40

TOTAL GAS PROD: 24,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,326

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					47
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					47
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					47
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					47
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					47
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					47
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					47
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3910	3	22	9	N	20	1	8			153
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3650	3	6	9	N	5					158
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4000	3	6	9	N	5	1	8			162
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3458	3	11	9	N	10					172
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3622	3	11	9	N	10					182
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3057	3	1	9	N	1					183
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					183
08	1271	X	696	-0-	-575	-0-	696	3			N	-0-					183
09	1230	X	406	-0-	-824	-0-	406	3			N	-0-					183
10	1271	X	96	-0-	-1175	-0-	96	3			N	-0-					183
11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1507	3	1	9	N	1					184
*12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	837	1	1748	3	N	4	1	8			187
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

01	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	101	1	8558	3	N	320	354	1			135
							352	9									
02	7672	X	7660	-0-	-12	-0-	87	1	7274	3	N	272	171	1			236
							299	9									
03	8494	X	8479	-0-	-15	-0-	87	1	8093	3	N	272	349	1			159
							299	9									
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	77	1	8014	3	N	268	336	1			91
							295	9									
05	8494	X	7660	-0-	-834	-0-	97	1	7288	3	N	250	165	1			176
							275	9									
06	8220	X	6224	-0-	-1996	-0-	113	1	5882	3	N	208	339	1			45
							229	9									
07	8494	X	7403	-0-	-1091	-0-	131	1	7009	3	N	239	169	1			115
							263	9									
08	8494	X	6024	-0-	-2470	-0-	141	1	5648	3	N	214	177	1			152
							235	9									
09	8220	X	6266	-0-	-1954	-0-	138	1	5874	3	N	231	160	1			223
							254	9									
10	7657	X	6756	-0-	-901	-0-	138	1	6353	3	N	241	338	1			126
							265	9									
11	7170	X	5709	-0-	-1461	-0-	138	1	5403	3	N	153	161	1			118
							168	9									
12	7409	X	4729	-0-	-2680	-0-	146	1	4367	3	N	196	161	1			153
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 84,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,864

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6290	-0-	-3	-0-	102	1	6149	3	N	35					81
							39	9									
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	91	1	5393	3	N	34					115
							37	9									
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	77	1	6095	3	N	41					156
							45	9									
04	6090	X	5503	-0-	-587	-0-	84	1	5375	3	N	40	159	1			37
							44	9									
05	6293	X	5170	-0-	-1123	-0-	127	1	5018	3	N	23					60
							25	9									
06	6090	X	4106	-0-	-1984	-0-	194	1	3880	3	N	29					89
							32	9									
07	6231	X	3942	-0-	-2289	-0-	214	1	3697	3	N	28					117
							31	9									
08	6231	X	4217	-0-	-2014	-0-	153	1	4039	3	N	23					140
							25	9									
09	5490	X	4300	-0-	-1190	-0-	141	1	4129	3	N	27					167
							30	9									
10	5177	X	4585	-0-	-592	-0-	150	1	4404	3	N	28	167	1			28
							31	9									
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	153	1	4038	3	N	19					47
							21	9									
*12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	119	1	4339	3	N	31	77	1			1
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 58,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6279	-0-	-417	-0-	273	1	5951	3	N	50					122
							55	9									
02	5852	X	4932	-0-	-920	-0-	248	1	4638	3	N	42					164
							46	9									
03	6634	X	6359	-0-	-275	-0-	258	1	6059	3	N	38	181	1			21
							42	9									
04	6420	X	4341	-0-	-2079	-0-	319	1	3990	3	N	29					50
							32	9									
05	6634	X	4829	-0-	-1805	-0-	310	1	4484	3	N	32					82
							35	9									
06	6150	X	4617	-0-	-1533	-0-	295	1	4281	3	N	37					119
							41	9									
07	6355	X	4537	-0-	-1818	-0-	342	1	4137	3	N	53					172
							58	9									
08	6355	X	4073	-0-	-2282	-0-	308	1	3737	3	N	25	156	1			41
							28	9									
09	4680	X	3199	-0-	-1481	-0-	324	1	2847	3	N	25					66
							28	9									
10	4836	X	4006	-0-	-830	-0-	313	1	3663	3	N	27					93
							30	9									
11	4620	X	4130	-0-	-490	-0-	287	1	3804	3	N	35					128
							39	9									
12	4526	X	4455	-0-	-71	-0-	205	1	4205	3	N	41	154	1			15
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 55,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4893	-0-	1793	5301	295	1	4543	3	N	50					124
							55	9									
02	9491	X	4190	-0-	-5301	-0-	270	1	3870	3	N	45					169
							50	9									
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	279	1	3392	3	N	44	124	1			89
							48	9									
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	266	1	3524	3	N	30					119
							33	9									
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	243	1	3251	3	N	27					146
							30	9									
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	242	1	3654	3	N	72	177	1			41
							79	9									
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	253	1	2676	3	N	19					60
							21	9									
08	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	260	1	2332	3	N	20	1	8			79
							22	9									
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	238	1	3252	3	N	32					111
							35	9									
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	215	1	2758	3	N	27	95	1			43
							30	9									
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	252	1	2790	3	N	30					73
							33	9									
*12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	249	1	2738	3	N	28					101
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 42,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	805	3	68	9	N	62	1	8			169
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	753	3	55	9	N	50	165	1	3	8	51
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	806	3	52	9	N	47	2	8			96
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	704	3	33	9	N	30	1	8			125
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	770	3	63	9	N	57	172	1	2	8	8
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	765	3	67	9	N	61					69
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	782	3	69	9	N	63	2	8			130
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	791	3	72	9	N	65	166	1	1	8	28
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	776	3	57	9	N	52	2	8			78
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	837	3	57	9	N	52					130
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	788	3	53	9	N	48					178
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	819	3	51	9	N	46	156	1	2	8	66

TOTAL GAS PROD: 10,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

01	2697	X	1270	-0-	-1427	-0-	462	1	784	3	N	22					141
							24	9									
02	2436	X	1131	-0-	-1305	-0-	417	1	675	3	N	35	172	1			4
							39	9									
03	2697	X	1556	-0-	-1141	-0-	502	1	1026	3	N	25					29
							28	9									
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	407	1	3052	3	N	45					74
							50	9									
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	400	1	2500	3	N	37					111
							41	9									
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	320	1	3473	3	N	37					148
							41	9									
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	280	1	3574	3	N	42	158	1			32
							46	9									
08	3627	X	2600	-0-	-1027	-0-	377	1	2183	3	N	36					68
							40	9									
09	3840	X	3484	-0-	-356	-0-	344	1	3105	3	N	32					100
							35	9									
10	3968	X	3803	-0-	-165	-0-	373	1	3395	3	N	32					132
							35	9									
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	361	1	3485	3	N	38					170
							42	9									
12	3906	X	2325	-0-	-1581	-0-	296	1	1997	3	N	29	159	1			40
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 34,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1056	-0-	-1827	-0-	82	1	974	3	N	-0-					14
02	2856	X	1376	-0-	-1480	-0-	15	1	1361	3	N	-0-					14
03	3162	X	1233	-0-	-1929	-0-	29	1	1204	3	N	-0-					14
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	387	1	4581	3	N	75					89
							83	9									
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	197	1	4449	3	N	50					139
							55	9									
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	172	1	4030	3	N	64	162	1			41
							70	9									
07	3720	X	3706	-0-	-14	-0-	206	1	3431	3	N	63					104
							69	9									
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	109	1	4591	3	N	85	156	1			33
							94	9									
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	91	1	4365	3	N	31					64
							34	9									
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	95	1	4331	3	N	37					101
							41	9									
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	91	1	4166	3	N	43					144
							47	9									
*12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	75	1	3797	3	N	45	163	1			26
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 43,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3999	-0-	-2480	-0-	597	1	3355	3	N	43					135
							47	9									
02	5236	X	1231	-0-	-4005	-0-	741	1	482	3	N	7					142
							8	9									
03	5797	X	491	-0-	-5306	-0-	491	1			N	-0-					142
04	5610	X	5524	-0-	-86	-0-	453	1	5027	3	N	40	160	1			22
							44	9									
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	237	1	5604	3	N	34					56
							37	9									
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	206	1	5332	3	N	31					87
							34	9									
07	5704	X	4334	-0-	-1370	-0-	310	1	3965	3	N	54					141
							59	9									
08	5890	X	5063	-0-	-827	-0-	147	1	4862	3	N	49	165	1			25
							54	9									
09	5700	X	4606	-0-	-1094	-0-	160	1	4420	3	N	24					49
							26	9									
10	5890	X	4765	-0-	-1125	-0-	164	1	4573	3	N	25					74
							28	9									
11	5580	X	4605	-0-	-975	-0-	161	1	4415	3	N	26					100
							29	9									
12	5053	X	3566	-0-	-1487	-0-	186	1	3350	3	N	27	119	1			8
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 49,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	147	-0-	-876	-0-		147	1			N	-0-					125
02	308	N	2	-0-	-306	-0-		2	3			N	-0-					125
03	341	N	317	-0-	-24	-0-		317	1			N	-0-					125
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-		598	1	1782	3	N	23					148
								25	9									
05	3100	N	4661	-0-	1561	1561		400	1	4243	3	N	16	154	1			10
								18	9									
06	3000	N	3301	-0-	301	1862		416	1	2866	3	N	17					27
								19	9									
07	3100	N	4744	-0-	1644	3506		308	1	4374	3	N	56					83
								62	9									
08	8140	X	4634	-0-	-3506	-0-		146	1	4441	3	N	43					126
								47	9									
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-		139	1	5036	3	N	16					142
								18	9									
10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-		145	1	4239	3	N	12					154
								13	9									
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-		138	1	4090	3	N	31	153	1			32
								34	9									
*12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-		142	1	4156	3	N	18					50
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 38,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-		12484	3	24	9	N	22	1	8			138
02	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-		11013	3	23	9	N	21	1	8			158
03	12028	X	11816	-0-	-212	-0-		11791	3	25	9	N	23	172	1	1	8	8
04	12090	X	11616	-0-	-474	-0-		11602	3	14	9	N	13	1	8			20
05	12493	X	12138	-0-	-355	-0-		12124	3	14	9	N	13	2	8			31
06	12090	X	8531	-0-	-3559	-0-		46	1	8476	3	N	8					39
								9	9									
07	12214	X	10040	-0-	-2174	-0-		96	1	9940	3	N	4	1	8			42
								4	9									
08	12152	X	8825	-0-	-3327	-0-		150	1	8673	3	N	2	2	8			42
								2	9									
09	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-		12240	3	17	9	N	15	4	8			53
10	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-		13701	3	6	9	N	5					58
11	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-		13050	3	19	9	N	17	74	1			1
*12	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-		13661	3	22	9	N	20	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 139,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 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	6076	X	4993	-0-	-1083	-0-	4964	3	29	9	N	26	171	1			56
02	5096	X	4467	-0-	-629	-0-	4467	3			N	-0-					56
03	5642	X	4534	-0-	-1108	-0-	4521	3	13	9	N	12					68
04	5280	X	2367	-0-	-2913	-0-	2339	3	28	9	N	25					93
05	5394	X	5204	-0-	-190	-0-	364	1	4821	3	N	17					110
							19	9									
06	4830	X	3776	-0-	-1054	-0-	422	1	3341	3	N	12					122
							13	9									
07	4960	X	4394	-0-	-566	-0-	318	1	4047	3	N	26					148
							29	9									
08	5208	X	4466	-0-	-742	-0-	452	1	3988	3	N	24	160	1	1	8	11
							26	9									
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	293	1	4809	3	N	6					17
							7	9									
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	341	1	4736	3	N	130					147
							143	9									
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	290	1	4432	3	N	22	129	1			40
							24	9									
*12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	258	1	5177	3	N	30					70
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 54,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 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	11160	X	4277	-0-	-6883	-0-	4224	3	53	9	N	48	181	1			25
02	10080	X	4010	-0-	-6070	-0-	227	1	3771	3	N	11					36
							12	9									
03	10199	X	3926	-0-	-6273	-0-	99	1	3810	3	N	15					51
							17	9									
04	8160	X	3459	-0-	-4701	-0-	156	1	3292	3	N	10					61
							11	9									
05	5611	X	2967	-0-	-2644	-0-	194	1	2755	3	N	16					77
							18	9									
06	4290	X	2157	-0-	-2133	-0-	160	1	1983	3	N	13					90
							14	9									
07	4433	X	1066	-0-	-3367	-0-	487	1	573	3	N	5					95
							6	9									
08	3937	X	1785	-0-	-2152	-0-	533	1	1252	3	N	-0-					95
09	3450	X	1272	-0-	-2178	-0-	656	1	615	3	N	1					96
							1	9									
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	642	1	5444	3	N	3					99
							3	9									
11	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	543	1	7278	3	N	23					122
							25	9									
*12	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	640	1	6958	3	N	29	68	1			83
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 46,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3828	-0-	-1597	-0-	607	1	3196	3	N	23					57
							25	9									
02	4648	X	3431	-0-	-1217	-0-	560	1	2850	3	N	19					76
							21	9									
03	4774	X	4050	-0-	-724	-0-	619	1	3406	3	N	23					99
							25	9									
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	574	1	3318	3	N	20					119
							22	9									
05	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	615	1	2923	3	N	26					145
							29	9									
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	600	1	3401	3	N	22					167
							24	9									
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	620	1	3443	3	N	13	156	1			24
							14	9									
08	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	620	1	3324	3	N	19	1	8			42
							21	9									
09	4020	X	3427	-0-	-593	-0-	593	1	2808	3	N	24					66
							26	9									
10	4154	X	3570	-0-	-584	-0-	620	1	2929	3	N	19					85
							21	9									
11	4020	X	2360	-0-	-1660	-0-	583	1	1764	3	N	12					97
							13	9									
12	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	614	1	3293	3	N	13					110
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 44,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

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	2356	X	1401	-0-	-955	-0-	1401	1			N	-0-					12
02	2128	X	1247	-0-	-881	-0-	1241	1	6	9	N	5					17
03	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	1167	1	19	9	N	17					34
04	1350	X	1341	-0-	-9	-0-	1170	1	171	9	N	155	156	1			33
05	1395	X	1385	-0-	-10	-0-	1026	1	270	3	N	81					114
							89	9									
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	689	1	1495	3	N	72	159	1			27
							79	9									
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	629	1	2677	3	N	78					105
							86	9									
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	224	1	5726	3	N	76	173	1			8
							84	9									
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	215	1	5793	3	N	37					45
							41	9									
10	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	207	1	6034	3	N	93					138
							102	9									
11	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	152	1	7016	3	N	90	169	1			59
							99	9									
*12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	375	1	4860	3	N	108	133	1			34
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 43,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	382	1	4290	3	N	269	338	1			103
							296	9									
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	337	1	5181	3	N	213	175	1			141
							234	9									
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	374	1	5880	3	N	186	151	1			176
							205	9									
04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	335	1	5822	3	N	160	167	1			169
							176	9									
05	6355	X	6307	-0-	-48	-0-	332	1	5803	3	N	156	156	1			169
							172	9									
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	347	1	6168	3	N	180	167	1			182
							198	9									
07	6541	X	5983	-0-	-558	-0-	376	1	5433	3	N	158	165	1			175
							174	9									
08	6541	X	5641	-0-	-900	-0-	405	1	5070	3	N	151	168	1	1	8	157
							166	9									
09	6720	X	633	-0-	-6087	-0-	514	1	74	3	N	41	167	1			31
							45	9									
10	6944	X	1937	-0-	-5007	-0-	579	1	1262	3	N	87					118
							96	9									
11	6720	X	3463	-0-	-3257	-0-	368	1	2976	3	N	108	171	1			55
							119	9									
12	5983	X	1805	-0-	-4178	-0-	452	1	1228	3	N	114					169
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 55,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,823

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	8999	3	59	9	N	54					79
02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	22	1	7815	3	N	54					133
							59	9									
03	8494	X	7086	-0-	-1408	-0-	79	1	6964	3	N	39					172
							43	9									
04	8220	X	5004	-0-	-3216	-0-	27	1	4951	3	N	24	179	1			17
							26	9									
05	8494	X	7126	-0-	-1368	-0-	134	1	6957	3	N	32					49
							35	9									
06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	8986	3	55	9	N	50					99
07	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	4	1	8488	3	N	46					145
							51	9									
08	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9022	3	41	9	N	37					182
09	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8652	3	29	9	N	26	177	1			31
10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8616	3	48	9	N	44					75
11	8220	X	8035	-0-	-185	-0-	7980	3	55	9	N	50	120	1			5
12	8494	X	8322	-0-	-172	-0-	8268	3	54	9	N	49					54

TOTAL GAS PROD: 96,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 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	11532	X	10745	-0-	-787	-0-	10624	3	121	9	N	110	161	1	1	8	97
02	10416	X	9608	-0-	-808	-0-	9494	3	114	9	N	104	162	1	2	8	37
03	11222	X	9865	-0-	-1357	-0-	9757	3	108	9	N	98					135
04	10860	X	9909	-0-	-951	-0-	9781	3	128	9	N	116	166	1	2	8	83
05	11222	X	10305	-0-	-917	-0-	10160	3	145	9	N	132	165	1			50
06	10410	X	9939	-0-	-471	-0-	9830	3	109	9	N	99					149
07	10633	X	10057	-0-	-576	-0-	9957	3	100	9	N	91	156	1	1	8	83
08	10292	X	9990	-0-	-302	-0-	9876	3	114	9	N	104	154	1	1	8	32
09	9960	X	9458	-0-	-502	-0-	9359	3	99	9	N	90	44	1	1	8	77
10	10292	X	9694	-0-	-598	-0-	9592	3	102	9	N	93					170
11	9930	X	9164	-0-	-766	-0-	9085	3	79	9	N	72	150	1			92
12	10044	X	9507	-0-	-537	-0-	9408	3	99	9	N	90	82	1	1	8	99

TOTAL GAS PROD: 118,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

01	10912	X	10592	-0-	-320	-0-	10534	3	58	9	N	53					70
02	9744	X	9449	-0-	-295	-0-	9397	3	52	9	N	47					117
03	10788	X	10709	-0-	-79	-0-	10654	3	55	9	N	50					167
04	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10535	3	62	9	N	56	179	1			44
05	10726	X	9193	-0-	-1533	-0-	45	1	9117	3	N	28					72
							31	9									
06	10350	X	10321	-0-	-29	-0-	9	1	10291	3	N	19					91
							21	9									
07	10943	X	10221	-0-	-722	-0-	10187	3	34	9	N	31					122
08	10943	X	10049	-0-	-894	-0-	10012	3	37	9	N	34					156
09	10590	X	9422	-0-	-1168	-0-	9394	3	28	9	N	25	174	1			7
10	10664	X	9966	-0-	-698	-0-	9933	3	33	9	N	30					37
11	10320	X	9143	-0-	-1177	-0-	9087	3	56	9	N	51	58	1			30
12	10230	X	9312	-0-	-918	-0-	9260	3	52	9	N	47					77

TOTAL GAS PROD: 118,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	10593	-0-	-1869	-0-	10422	3	171	9	N	155	174	1	1	8	73
02	11088	X	9890	-0-	-1198	-0-	9743	3	147	9	N	134	1	8			206
03	12276	X	12150	-0-	-126	-0-	11971	3	179	9	N	163	344	1			25
04	11670	X	9877	-0-	-1793	-0-	9719	3	158	9	N	144	1	8			168
05	10943	X	10063	-0-	-880	-0-	9911	3	152	9	N	138	163	1			143
06	11760	X	9902	-0-	-1858	-0-	9761	3	141	9	N	128	172	1			99
07	12152	X	10010	-0-	-2142	-0-	9866	3	144	9	N	131	155	1			75
08	12152	X	9957	-0-	-2195	-0-	9835	3	122	9	N	111	159	1	1	8	26
09	9900	X	9658	-0-	-242	-0-	9517	3	141	9	N	128	1	8			153
10	10230	X	9817	-0-	-413	-0-	9686	3	131	9	N	119	164	1			108
11	9900	X	9814	-0-	-86	-0-	9669	3	145	9	N	132	164	1			76
*12	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	9975	3	201	9	N	183	203	1			56

TOTAL GAS PROD: 121,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,666

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5015	-0-	-3510	-0-	261	1	4621	3	N	121	172	1			43
							133	9									
02	7644	X	5706	-0-	-1938	-0-	114	1	5306	3	N	260	170	1			133
							286	9									
03	8153	X	6513	-0-	-1640	-0-	121	1	6169	3	N	203	164	1			172
							223	9									
04	7890	X	6202	-0-	-1688	-0-	119	1	5870	3	N	194	343	1			23
							213	9									
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	124	1	6141	3	N	173	165	1			31
							190	9									
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	62	1	6528	3	N	130					161
							143	9									
07	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	1	1	7618	3	N	242	345	1			58
							266	9									
08	6510	X	5399	-0-	-1111	-0-	202	1	5059	3	N	125					183
							138	9									
09	6720	X	6251	-0-	-469	-0-	76	1	5980	3	N	177	175	1			185
							195	9									
10	7874	X	7017	-0-	-857	-0-	87	1	6742	3	N	171	161	1			195
							188	9									
11	7620	X	5704	-0-	-1916	-0-	101	1	5415	3	N	171	167	1			199
							188	9									
12	7874	X	5254	-0-	-2620	-0-	182	1	4879	3	N	175	175	1			199
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 74,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	8	162	1			5
02	644	X	465	-0-	-179	-0-	464	1	1	9	N	1					6
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					6
04	390	X	156	-0-	-234	-0-	156	1			N	-0-					6
05	527	X	299	-0-	-228	-0-	299	1			N	-0-					6
06	510	X	211	-0-	-299	-0-	211	1			N	-0-					6
07	527	X	512	-0-	-15	-0-	509	1	3	9	N	3	2	8			7
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	1			N	-0-					7
09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					7
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	649	1	1807	3	N	-0-					7
11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	748	1	1018	3	N	1					8
							1	9									
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	1	9	9	N	8					16

TOTAL GAS PROD: 8,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 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	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	658	1	4366	3	N	273	342	1			180
							300	9									
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	240	1	3816	3	N	358	343	1			195
							394	9									
03	5053	X	4186	-0-	-867	-0-	283	1	3597	3	N	278	344	1			129
							306	9									
04	5160	X	4249	-0-	-911	-0-	276	1	3621	3	N	320	349	1			100
							352	9									
05	5332	X	5023	-0-	-309	-0-	282	1	4375	3	N	333	342	1			91
							366	9									
06	5160	X	3694	-0-	-1466	-0-	284	1	3090	3	N	291	167	1			215
							320	9									
07	4929	X	3630	-0-	-1299	-0-	299	1	2951	3	N	345	516	1			44
							380	9									
08	5022	X	147	-0-	-4875	-0-	79	1	68	9	N	62					106
09	4860	X	3231	-0-	-1629	-0-	268	1	2516	3	N	406	330	1			182
							447	9									
10	5022	X	3344	-0-	-1678	-0-	260	1	2766	3	N	289	340	1			131
							318	9									
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	241	1	3729	3	N	292	348	1			75
							321	9									
*12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	222	1	4019	3	N	357	165	1			267
							393	9									

TOTAL GAS PROD: 46,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,604

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2275	-0-	-2220	-0-	407	1	1696	3	N	156	155	1			89
							172	9									
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	383	1	5079	3	N	224	175	1			138
							246	9									
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	405	1	4623	3	N	214	169	1			183
							235	9									
04	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	403	1	3344	3	N	188	346	1			25
							207	9									
05	4495	X	3610	-0-	-885	-0-	412	1	3000	3	N	180	173	1			32
							198	9									
06	4350	X	2860	-0-	-1490	-0-	393	1	2292	3	N	159	163	1			28
							175	9									
07	4495	X	1518	-0-	-2977	-0-	402	1	958	3	N	144					172
							158	9									
08	4495	X	3234	-0-	-1261	-0-	401	1	2588	3	N	223	331	1	1	8	63
							245	9									
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	373	1	3718	3	N	172	174	1			61
							189	9									
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	395	1	3856	3	N	119	154	1			26
							131	9									
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	407	1	3631	3	N	158					184
							174	9									
12	4433	X	3193	-0-	-1240	-0-	409	1	2584	3	N	182	327	1			39
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 44,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,119

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1654	-0-	-1353	-0-	483	1	1153	3	N	16					20
							18	9									
02	2212	X	443	-0-	-1769	-0-	415	1	15	3	N	12					32
							13	9									
03	2108	X	366	-0-	-1742	-0-	356	1	10	9	N	9					41
04	1860	X	1519	-0-	-341	-0-	390	1	1112	3	N	15	5	8			51
							17	9									
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	367	1	2094	3	N	21					72
							23	9									
06	1590	X	406	-0-	-1184	-0-	399	1	7	9	N	6					78
07	1581	X	352	-0-	-1229	-0-	344	1	8	9	N	7	3	8			82
08	2480	X	354	-0-	-2126	-0-	352	1	2	9	N	2					84
09	2400	X	383	-0-	-2017	-0-	375	1	8	9	N	7	88	1			3
10	2480	X	428	-0-	-2052	-0-	426	1	2	9	N	2					5
11	420	X	386	-0-	-34	-0-	386	1			N	-0-					5
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	1	8	9	N	7					12

TOTAL GAS PROD: 9,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4336	-0-	-593	-0-	320	1	3410	3	N	551	512	1			208
							606	9									
02	4144	X	3363	-0-	-781	-0-	290	1	2494	3	N	526	518	1			216
							579	9									
03	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	315	1	3102	3	N	471	515	1			172
							518	9									
04	4500	X	4074	-0-	-426	-0-	287	1	3196	3	N	537	533	1			176
							591	9									
05	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	298	1	3246	3	N	490	510	1			156
							539	9									
06	4200	X	2939	-0-	-1261	-0-	297	1	2212	3	N	391	330	1			217
							430	9									
07	4216	X	2642	-0-	-1574	-0-	374	1	1811	3	N	415	509	1			123
							457	9									
08	4216	X	3590	-0-	-626	-0-	348	1	2723	3	N	472	342	1	1	8	252
							519	9									
09	4080	X	3467	-0-	-613	-0-	338	1	2641	3	N	444	507	1			189
							488	9									
10	4092	X	3373	-0-	-719	-0-	344	1	2512	3	N	470	512	1			147
							517	9									
11	3480	X	2724	-0-	-756	-0-	339	1	1948	3	N	397	343	1			201
							437	9									
12	3596	X	2863	-0-	-733	-0-	362	1	2014	3	N	443	508	1			136
							487	9									

TOTAL GAS PROD: 41,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,607

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	570	1	3010	3	N	191	173	1			114
							210	9									
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	549	1	2206	3	N	84					198
							92	9									
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	609	1	1715	3	N	88	180	1			106
							97	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	412	1	2054	3	N	92	161	1			37
							101	9									
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	309	1	2524	3	N	96					133
							106	9									
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	261	1	3827	3	N	86	176	1			43
							95	9									
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	290	1	3827	3	N	77					120
							85	9									
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	367	1	2867	3	N	71	175	1			16
							78	9									
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	439	1	1636	3	N	58					74
							64	9									
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	365	1	2023	3	N	64					138
							70	9									
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	286	1	2902	3	N	70	176	1			32
							77	9									
*12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	301	1	2804	3	N	83					115
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 37,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 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	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	20	1	7940	3	N	25					47
							28	9									
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7563	3	52	9	N	47					94
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7	1	7686	3	N	49					143
							54	9									
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7528	3	48	9	N	44	155	1			32
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8609	3	39	9	N	35					67
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8957	3	31	9	N	28					95
07	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8415	3	25	9	N	23					118
08	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7659	3	25	9	N	23					141
09	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	1	1	6844	3	N	20	160	1			1
							22	9									
10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7693	3	35	9	N	32					33
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7012	3	40	9	N	36					69
*12	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7084	3	40	9	N	36	101	1			4

TOTAL GAS PROD: 93,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9350	-0-	-74	-0-	9291	3	59	9	N	54					111
02	8456	X	8087	-0-	-369	-0-	8029	3	58	9	N	53					164
03	9610	X	8460	-0-	-1150	-0-	8415	3	45	9	N	41	176	1			29
04	9300	X	8096	-0-	-1204	-0-	8057	3	39	9	N	35					64
05	9610	X	8340	-0-	-1270	-0-	8237	3	103	9	N	94					158
06	9060	X	8219	-0-	-841	-0-	8139	3	80	9	N	73					231
07	8959	X	8429	-0-	-530	-0-	8412	3	17	9	N	15	176	1			70
08	8463	X	8034	-0-	-429	-0-	8015	3	19	9	N	17					87
09	8220	X	1272	-0-	-6948	-0-	1271	3	1	9	N	1					88
10	8494	X	570	-0-	-7924	-0-	569	3	1	9	N	1					89
11	8220	X	7963	-0-	-257	-0-	7956	3	7	9	N	6					95
*12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10132	3	40	9	N	36					131

TOTAL GAS PROD: 86,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8832	3	110	9	N	100	171	1			111
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	1	1	7059	3	N	90	182	1			19
							99	9									
03	6541	X	6471	-0-	-70	-0-	3	1	6410	3	N	53					72
							58	9									
04	6330	X	5983	-0-	-347	-0-	187	1	5740	3	N	51					123
							56	9									
05	6541	X	3675	-0-	-2866	-0-	311	1	3318	3	N	42					165
							46	9									
06	6330	X	3208	-0-	-3122	-0-	334	1	2829	3	N	41	166	1			40
							45	9									
07	6541	X	3170	-0-	-3371	-0-	330	1	2794	3	N	42					82
							46	9									
08	6479	X	4193	-0-	-2286	-0-	253	1	3878	3	N	56					138
							62	9									
09	5970	X	5454	-0-	-516	-0-	160	1	5233	3	N	55	169	1			24
							61	9									
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	255	1	3864	3	N	50					74
							55	9									
11	4050	X	3027	-0-	-1023	-0-	313	1	2655	3	N	54					128
							59	9									
12	5642	X	2953	-0-	-2689	-0-	319	1	2565	3	N	63	164	1			27
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 58,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3101	-0-	-588	-0-	417	1	2196	3	N	444	341	1			236
							488	9									
02	3556	X	2378	-0-	-1178	-0-	379	1	1616	3	N	348	489	1			95
							383	9									
03	3937	X	2189	-0-	-1748	-0-	435	1	1338	3	N	378	325	1			148
							416	9									
04	3810	X	2462	-0-	-1348	-0-	446	1	1595	3	N	383	496	1			35
							421	9									
05	3937	X	2712	-0-	-1225	-0-	443	1	1825	3	N	404	321	1			118
							444	9									
06	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	390	1	1895	3	N	365	334	1			149
							402	9									
07	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	323	1	1900	3	N	360	331	1			178
							396	9									
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	345	1	2441	3	N	401	523	1	1	8	55
							441	9									
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	334	1	2472	3	N	379	341	1			93
							417	9									
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	355	1	2165	3	N	370	174	1			289
							407	9									
11	3120	X	2607	-0-	-513	-0-	332	1	1871	3	N	367	520	1			136
							404	9									
12	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	329	1	2248	3	N	386	342	1			180
							425	9									

TOTAL GAS PROD: 33,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,585

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	511	1	4136	3	N	360	511	1			237
							396	9									
02	4536	X	3885	-0-	-651	-0-	197	1	3280	3	N	371	350	1			258
							408	9									
03	5022	X	4253	-0-	-769	-0-	208	1	3674	3	N	337	352	1			243
							371	9									
04	4860	X	4441	-0-	-419	-0-	204	1	3821	3	N	378	524	1			97
							416	9									
05	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	214	1	3784	3	N	385	337	1			145
							424	9									
06	4860	X	2456	-0-	-2404	-0-	253	1	1914	3	N	263	330	1			78
							289	9									
07	4588	X	3408	-0-	-1180	-0-	299	1	2630	3	N	435	338	1			175
							479	9									
08	4588	X	3838	-0-	-750	-0-	304	1	3176	3	N	325	337	1			163
							358	9									
09	4440	X	3093	-0-	-1347	-0-	241	1	2490	3	N	329	176	1			316
							362	9									
10	4433	X	3307	-0-	-1126	-0-	264	1	2646	3	N	361	500	1			177
							397	9									
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	243	1	3138	3	N	371	348	1			200
							408	9									
*12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	216	1	4258	3	N	333	334	1			199
							366	9									

TOTAL GAS PROD: 46,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2111	-0-	-5205	-0-	441	1	1470	3	N	182	174	1			77
							200	9									
02	5740	X	2540	-0-	-3200	-0-	382	1	2049	3	N	99					176
							109	9									
03	4867	X	4501	-0-	-366	-0-	307	1	4047	3	N	134	175	1			135
							147	9									
04	4710	X	4650	-0-	-60	-0-	263	1	4241	3	N	133	161	1			107
							146	9									
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	247	1	6165	3	N	149	171	1			85
							164	9									
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	165	1	5594	3	N	130	163	1			52
							143	9									
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	180	1	4527	3	N	183					235
							201	9									
08	6572	X	3640	-0-	-2932	-0-	217	1	3315	3	N	98	169	1			164
							108	9									
09	6360	X	4248	-0-	-2112	-0-	266	1	3847	3	N	123	170	1			117
							135	9									
10	6572	X	5120	-0-	-1452	-0-	214	1	4715	3	N	174	171	1			120
							191	9									
11	5910	X	4395	-0-	-1515	-0-	199	1	4075	3	N	110					230
							121	9									
12	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	211	1	4227	3	N	110	165	1			175
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 53,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4009	-0-	-1230	-0-	231	1	3691	3	N	79	173	1			50
							87	9									
02	4732	X	4042	-0-	-690	-0-	191	1	3759	3	N	84					134
							92	9									
03	4805	X	4149	-0-	-656	-0-	214	1	3874	3	N	55	162	1			27
							61	9									
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	188	1	4750	3	N	42					69
							46	9									
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	171	1	5161	3	N	44					113
							48	9									
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	167	1	4323	3	N	38					151
							42	9									
07	5146	X	4305	-0-	-841	-0-	183	1	4090	3	N	29	158	1			22
							32	9									
08	5394	X	4788	-0-	-606	-0-	165	1	4584	3	N	35					57
							39	9									
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	81	1	6041	3	N	43					100
							47	9									
10	5394	X	4054	-0-	-1340	-0-	205	1	3819	3	N	27					127
							30	9									
11	4620	X	3683	-0-	-937	-0-	186	1	3480	3	N	15					142
							17	9									
12	5456	X	3836	-0-	-1620	-0-	203	1	3519	3	N	104	239	1			7
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 53,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5888	-0-	-715		-0-	5880	3	8	9	N	7					160
02	5880	X	5147	-0-	-733		-0-	5139	3	8	9	N	7					167
03	6231	X	5630	-0-	-601		-0-	5612	3	18	9	N	16					183
04	5970	X	5236	-0-	-734		-0-	5225	3	11	9	N	10	165	1			28
05	6169	X	5378	-0-	-791		-0-	5368	3	10	9	N	9					37
06	5700	X	5079	-0-	-621		-0-	5073	3	6	9	N	5					42
07	5704	X	4970	-0-	-734		-0-	4964	3	6	9	N	5					47
08	5642	X	4823	-0-	-819		-0-	4816	3	7	9	N	6					53
09	5250	X	4476	-0-	-774		-0-	4474	3	2	9	N	2					55
10	5363	X	3758	-0-	-1605		-0-	3754	3	4	9	N	4					59
11	5070	X	3948	-0-	-1122		-0-	305	1	3639	3	N	4					63
								4	9									
12	4960	X	4475	-0-	-485		-0-	702	1	3764	3	N	8					71
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 58,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1371	-0-	-3837		-0-	1370	3	1	9	N	1					62
02	4900	X	1700	-0-	-3200		-0-	121	1	1577	3	N	2					64
								2	9									
03	5425	X	783	-0-	-4642		-0-	146	1	636	3	N	1					65
								1	9									
04	5250	X	304	-0-	-4946		-0-	301	1	3	9	N	3	2	8			66
05	1891	X	602	-0-	-1289		-0-	252	1	349	3	N	1					67
								1	9									
06	1830	X	234	-0-	-1596		-0-	233	1	1	9	N	1					68
*07	1891	X	503	-0-	-1388		-0-	500	1	3	9	N	3	2	8			69
*08	1441	X	1441	-0-	-0-		-0-	479	1	962	3	N	-0-					69
*09	1009	X	1009	-0-	-0-		-0-	483	1	526	3	N	-0-					69
*10	2889	X	2889	-0-	-0-		-0-	492	1	2397	3	N	-0-					69
*11	2146	X	2146	-0-	-0-		-0-	412	1	1734	3	N	-0-	69	1			-0-
12	1457	X	1204	-0-	-253		-0-	497	1	707	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

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	6107	X	5327	-0-	-780	-0-		5296	3	31	9	N	28	170	1			44
02	5432	X	4726	-0-	-706	-0-		4695	3	31	9	N	28					72
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-		5684	3	46	9	N	42					114
04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-		6845	3	44	9	N	40					154
05	5487	X	3124	-0-	-2363	-0-		477	1	2643	3	N	4					158
								4	9									
06	5550	X	4373	-0-	-1177	-0-		448	1	3917	3	N	7					165
								8	9									
07	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-		577	1	4691	3	N	11					176
								12	9									
08	6448	X	4607	-0-	-1841	-0-		418	1	4167	3	N	20	166	1	1	8	29
								22	9									
09	6240	X	5065	-0-	-1175	-0-		577	1	4482	3	N	5					34
								6	9									
10	5270	X	5032	-0-	-238	-0-		554	1	4388	3	N	82					116
								90	9									
11	5100	X	3849	-0-	-1251	-0-		546	1	3273	3	N	27	43	1			100
								30	9									
12	5270	X	3865	-0-	-1405	-0-		590	1	3247	3	N	25					125
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 57,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

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	5952	X	4285	-0-	-1667	-0-		313	1	3940	3	N	29	3	8			117
								32	9									
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-		286	1	4377	3	N	34	13	8			138
								37	9									
03	4495	X	734	-0-	-3761	-0-		342	1	383	3	N	8	2	8			144
								9	9									
04	4350	X	3045	-0-	-1305	-0-		381	1	2631	3	N	30	8	8			166
								33	9									
05	5208	X	1516	-0-	-3692	-0-		331	1	1175	3	N	9	157	1	4	8	14
								10	9									
06	5040	X	3040	-0-	-2000	-0-		312	1	2715	3	N	12					26
								13	9									
07	5208	X	4978	-0-	-230	-0-		316	1	4612	3	N	45	6	8			65
								50	9									
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-		241	1	5107	3	N	34	5	8			94
								37	9									
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-		257	1	4990	3	N	32	7	8			119
								35	9									
10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-		261	1	5372	3	N	29					148
								32	9									
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-		241	1	5082	3	N	22					170
								24	9									
*12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-		250	1	5387	3	N	28	166	1	5	8	27
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 49,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8346	-0-	-458	-0-	90	1	8250	3	N	5	2	8			110
							6	9									
02	7952	X	7338	-0-	-614	-0-	78	1	7245	3	N	14	5	8			119
							15	9									
03	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	61	1	9152	3	N	14	3	8			130
							15	9									
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	5	1	9178	3	N	16	5	8			141
							18	9									
05	8556	X	7889	-0-	-667	-0-	24	1	7856	3	N	8	3	8			146
							9	9									
06	8940	X	7746	-0-	-1194	-0-	9	1	7734	3	N	3					149
							3	9									
07	9517	X	7805	-0-	-1712	-0-	87	1	7714	3	N	4	3	8			150
							4	9									
08	9517	X	7434	-0-	-2083	-0-	162	1	7270	3	N	2	2	8			150
							2	9									
09	9210	X	6866	-0-	-2344	-0-	133	1	6729	3	N	4	4	8			150
							4	9									
10	7998	X	6356	-0-	-1642	-0-	142	1	6214	3	N	-0-					150
11	7740	X	6451	-0-	-1289	-0-	149	1	6295	3	N	6					156
							7	9									
12	7812	X	6565	-0-	-1247	-0-	153	1	6391	3	N	19	158	1	2	8	15
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 91,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

01	10354	X	8935	-0-	-1419	-0-	8904	3	31	9	N	28	175	1	1	8	12
02	9408	X	7679	-0-	-1729	-0-	7653	3	26	9	N	24	2	8			34
03	10416	X	8408	-0-	-2008	-0-	8383	3	25	9	N	23	1	8			56
04	10080	X	8401	-0-	-1679	-0-	8377	3	24	9	N	22	1	8			77
05	10292	X	8002	-0-	-2290	-0-	7981	3	21	9	N	19					96
06	8640	X	5028	-0-	-3612	-0-	5024	3	4	9	N	4					100
07	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8784	3	12	9	N	11	1	8			110
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9667	3	15	9	N	14					124
09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8954	3	2	9	N	2	1	8			125
10	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11084	3	6	9	N	5					130
11	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11479	3	18	9	N	16					146
*12	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11050	3	7	9	N	6	1	8			151

TOTAL GAS PROD: 107,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3815	-0-	-1300	-0-	112	1	3686	3	N	15					148
							17	9									
02	4620	X	2167	-0-	-2453	-0-	134	1	2033	3	N	-0-					148
03	5115	X	3676	-0-	-1439	-0-	76	1	3590	3	N	9					157
							10	9									
04	4950	X	117	-0-	-4833	-0-	117	1			N	-0-					157
05	5115	X	2122	-0-	-2993	-0-	325	1	1755	3	N	38					195
							42	9									
06	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	282	1	3281	3	N	39	173	1			61
							43	9									
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	218	1	4195	3	N	7					68
							8	9									
08	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	243	1	3295	3	N	17	2	8			83
							19	9									
09	3600	X	2720	-0-	-880	-0-	270	1	2410	3	N	36					119
							40	9									
10	4433	X	2085	-0-	-2348	-0-	242	1	1831	3	N	11					130
							12	9									
11	4290	X	307	-0-	-3983	-0-	306	1	1	9	N	1					131
12	4433	X	3141	-0-	-1292	-0-	275	1	2853	3	N	12					143
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8560	-0-	-430	-0-	8396	3	164	9	N	149	180	1	1	8	77
02	8036	X	6804	-0-	-1232	-0-	6703	3	101	9	N	92	2	8			167
03	8649	X	7379	-0-	-1270	-0-	7260	3	119	9	N	108	170	1	1	8	104
04	8280	X	7127	-0-	-1153	-0-	7024	3	103	9	N	94					198
05	8556	X	7679	-0-	-877	-0-	7596	3	83	9	N	75	176	1	1	8	96
06	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8302	3	18	9	N	16					112
07	7533	X	5098	-0-	-2435	-0-	5042	3	56	9	N	51	1	8			162
08	7688	X	3951	-0-	-3737	-0-	94	1	3814	3	N	39	167	1			34
							43	9									
09	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8560	3	112	9	N	102	1	8			135
10	8587	X	2328	-0-	-6259	-0-	2311	3	17	9	N	15					150
11	8310	X	1001	-0-	-7309	-0-	868	3	133	9	N	121	189	1			82
12	8959	X	3040	-0-	-5919	-0-	620	1	2245	3	N	159	1	8			240
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 69,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	110	1	2534	3	N	41					73
							45	9									
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	144	1	2701	3	N	56					129
							62	9									
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	134	1	3195	3	N	60					189
							66	9									
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	192	1	3696	3	N	59	173	1			75
							65	9									
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	338	1	3077	3	N	61					136
							67	9									
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	190	1	6694	3	N	63	165	1			34
							69	9									
07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	239	1	5741	3	N	44					78
							48	9									
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	377	1	4182	3	N	46	2	8			122
							51	9									
09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	318	1	5707	3	N	58	161	1			19
							64	9									
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	229	1	7595	3	N	69					88
							76	9									
11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	187	1	6813	3	N	77					165
							85	9									
*12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	249	1	5486	3	N	65	166	1			64
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 60,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

01	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	1	1	8583	3	N	52					70
							57	9									
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7083	3	46	9	N	42					112
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7474	3	50	9	N	45					157
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6827	3	28	9	N	25	153	1			29
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7552	3	36	9	N	33					62
06	6030	X	4434	-0-	-1596	-0-	215	1	4199	3	N	18					80
							20	9									
07	6231	X	4088	-0-	-2143	-0-	378	1	3693	3	N	15					95
							17	9									
08	6231	X	3625	-0-	-2606	-0-	420	1	3185	3	N	18					113
							20	9									
09	6030	X	3516	-0-	-2514	-0-	3490	3	26	9	N	24					137
10	6231	X	3408	-0-	-2823	-0-	3386	3	22	9	N	20					157
11	4440	X	3543	-0-	-897	-0-	3509	3	34	9	N	31	169	1			19
*12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4374	3	37	9	N	34					53

TOTAL GAS PROD: 64,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8463	-0-	-0-	-0-	24	1	8315	3	N	113					207
							124	9									
02	7112	X	6896	-0-	-216	-0-	67	1	6721	3	N	98					305
							108	9									
03	7874	X	4614	-0-	-3260	-0-	111	1	4466	3	N	34	176	1			163
							37	9									
04	7620	X	6045	-0-	-1575	-0-	90	1	5857	3	N	89	170	1			82
							98	9									
05	7874	X	7015	-0-	-859	-0-	350	1	6610	3	N	50					132
							55	9									
06	7620	X	2387	-0-	-5233	-0-	445	1	1883	3	N	54	154	1			32
							59	9									
07	7626	X	3829	-0-	-3797	-0-	378	1	3370	3	N	74					106
							81	9									
08	7006	X	4418	-0-	-2588	-0-	365	1	4001	3	N	47					153
							52	9									
09	6780	X	4087	-0-	-2693	-0-	360	1	3671	3	N	51	165	1			39
							56	9									
10	7006	X	3835	-0-	-3171	-0-	387	1	3390	3	N	53					92
							58	9									
11	4290	X	3241	-0-	-1049	-0-	367	1	2811	3	N	57					149
							63	9									
12	4433	X	3500	-0-	-933	-0-	435	1	3011	3	N	49	157	1			41
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 58,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5122	-0-	-365	-0-	318	1	4633	3	N	155	170	1			47
							171	9									
02	4956	X	1956	-0-	-3000	-0-	334	1	1531	3	N	83					130
							91	9									
03	5115	X	427	-0-	-4688	-0-	423	1	4	9	N	4					134
04	4950	X	259	-0-	-4691	-0-	259	1			N	-0-					134
05	5115	X	53	-0-	-5062	-0-	53	1			N	-0-					134
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	262	1	4902	3	N	150					284
							165	9									
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	213	1	6191	3	N	298	507	1	1	8	74
							328	9									
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	311	1	3806	3	N	141					215
							155	9									
09	5340	X	3974	-0-	-1366	-0-	354	1	3452	3	N	153	166	1			202
							168	9									
10	6727	X	4538	-0-	-2189	-0-	350	1	4026	3	N	147	178	1			171
							162	9									
11	6510	X	3951	-0-	-2559	-0-	331	1	3471	3	N	135	166	1			140
							149	9									
12	6727	X	3962	-0-	-2765	-0-	344	1	3456	3	N	147	168	1			119
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 40,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

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	5288	X	5288	-0-		-0-	-0-	262	1	4980	3	N	42					116
								46	9									
02	5460	X	4117	-0-		-1343	-0-	279	1	3795	3	N	39	40	1			115
								43	9									
03	6355	X	5212	-0-		-1143	-0-	315	1	4858	3	N	35	50	1			100
								39	9									
04	6150	X	3644	-0-		-2506	-0-	292	1	3331	3	N	19					119
								21	9									
05	6355	X	5809	-0-		-546	-0-	276	1	5524	3	N	8	69	1			58
								9	9									
06	7099	X	7099	-0-		-0-	-0-	240	1	6726	3	N	121	164	1			15
								133	9									
07	7089	X	7089	-0-		-0-	-0-	250	1	6804	3	N	32					47
								35	9									
08	5797	X	4396	-0-		-1401	-0-	240	1	4127	3	N	26	1	8			72
								29	9									
09	7110	X	1455	-0-		-5655	-0-	242	1	1200	3	N	12					84
								13	9									
10	7347	X	3222	-0-		-4125	-0-	325	1	2857	3	N	36	104	1			16
								40	9									
11	7110	X	3005	-0-		-4105	-0-	307	1	2695	3	N	3					19
								3	9									
12	7099	X	5402	-0-		-1697	-0-	324	1	5028	3	N	45					64
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 55,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

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	10809	X	10809	-0-		-0-	-0-	10788	3	21	9	N	19					130
02	9740	X	9740	-0-		-0-	-0-	9711	3	29	9	N	26					156
03	10752	X	10752	-0-		-0-	-0-	10719	3	33	9	N	30	160	1			26
04	10547	X	10547	-0-		-0-	-0-	10523	3	24	9	N	22					48
05	10971	X	10971	-0-		-0-	-0-	10953	3	18	9	N	16					64
06	10418	X	10418	-0-		-0-	-0-	10401	3	17	9	N	15					79
07	10539	X	10539	-0-		-0-	-0-	10522	3	17	9	N	15					94
08	10344	X	10344	-0-		-0-	-0-	10329	3	15	9	N	14					108
09	9810	X	9810	-0-		-0-	-0-	9798	3	12	9	N	11					119
10	9850	X	9850	-0-		-0-	-0-	9840	3	10	9	N	9					128
11	9294	X	9294	-0-		-0-	-0-	9283	3	11	9	N	10					138
*12	9562	X	9562	-0-		-0-	-0-	9545	3	17	9	N	15					153

TOTAL GAS PROD: 122,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7369	-0-	-815	-0-	7262	3	107	9	N	97	172	1			76
02	7392	X	6693	-0-	-699	-0-	6596	3	97	9	N	88					164
03	7843	X	7287	-0-	-556	-0-	7179	3	108	9	N	98	168	1			94
04	7530	X	6990	-0-	-540	-0-	6888	3	102	9	N	93	166	1			21
05	7533	X	7078	-0-	-455	-0-	6990	3	88	9	N	80					101
06	7170	X	6763	-0-	-407	-0-	6675	3	88	9	N	80	168	1			13
07	7409	X	6869	-0-	-540	-0-	6769	3	100	9	N	91					104
08	7285	X	6535	-0-	-750	-0-	6	1	6456	3	N	66					170
							73	9									
09	6990	X	6548	-0-	-442	-0-	6	1	6454	3	N	80	167	1			83
							88	9									
10	7068	X	6715	-0-	-353	-0-	14	1	6611	3	N	82					165
							90	9									
11	6750	X	6284	-0-	-466	-0-	12	1	6195	3	N	70	163	1			72
							77	9									
12	6882	X	5470	-0-	-1412	-0-	94	1	5309	3	N	61					133
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 80,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6536	-0-	-625	-0-	6495	3	41	9	N	37					135
02	6272	X	5860	-0-	-412	-0-	5788	3	72	9	N	65	180	1			20
03	6727	X	6218	-0-	-509	-0-	6183	3	35	9	N	32					52
04	6510	X	5955	-0-	-555	-0-	5930	3	25	9	N	23					75
05	6541	X	5935	-0-	-606	-0-	5907	3	28	9	N	25					100
06	6330	X	5744	-0-	-586	-0-	5722	3	22	9	N	20					120
07	6479	X	5762	-0-	-717	-0-	5739	3	23	9	N	21					141
08	6231	X	5608	-0-	-623	-0-	5584	3	24	9	N	22					163
09	5970	X	5244	-0-	-726	-0-	5209	3	35	9	N	32	176	1			19
10	5921	X	5507	-0-	-414	-0-	5482	3	25	9	N	23					42
11	5730	X	5265	-0-	-465	-0-	5235	3	30	9	N	27					69
12	5766	X	5122	-0-	-644	-0-	5096	3	26	9	N	24					93

TOTAL GAS PROD: 68,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

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	5332	X	4278	-0-		-1054		-0-	479	1	3663	3	N	124	176	1			34
									136	9									
02	4564	X	3393	-0-		-1171		-0-	420	1	2900	3	N	66					100
									73	9									
03	5053	X	3707	-0-		-1346		-0-	488	1	3165	3	N	49					149
									54	9									
04	4410	X	3899	-0-		-511		-0-	459	1	3227	3	N	194	177	1			166
									213	9									
05	4495	X	4474	-0-		-21		-0-	479	1	3867	3	N	116	158	1			124
									128	9									
06	4625	X	4625	-0-		-0-		-0-	373	1	4121	3	N	119	168	1			75
									131	9									
07	4030	X	2377	-0-		-1653		-0-	401	1	1943	3	N	30					105
									33	9									
08	4464	X	755	-0-		-3709		-0-	370	1	286	3	N	90	166	1			29
									99	9									
09	4620	X	194	-0-		-4426		-0-	191	1	3	9	N	3					32
10	4774	X	5	-0-		-4769		-0-	5	3			N	-0-					32
11	4620	X	724	-0-		-3896		-0-	364	1	284	3	N	69					101
									76	9									
12	2387	X	2234	-0-		-153		-0-	353	1	1762	3	N	108	54	1			155
									119	9									

TOTAL GAS PROD: 30,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8644	X	8644	-0-		-0-		-0-	230	1	8304	3	N	100	1	8			168
									110	9									
02	5768	X	1145	-0-		-4623		-0-	1122	3	23	9	N	21	167	1	2	8	20
03	6386	X	174	-0-		-6212		-0-	160	1	14	9	N	13					33
04	7830	X	3433	-0-		-4397		-0-	351	1	3035	3	N	43	1	8			75
									47	9									
05	8091	X	5542	-0-		-2549		-0-	400	1	5087	3	N	50	3	8			122
									55	9									
06	7830	X	6721	-0-		-1109		-0-	390	1	6270	3	N	55					177
									61	9									
07	6551	X	6551	-0-		-0-		-0-	653	1	5841	3	N	52	170	1	2	8	57
									57	9									
08	6426	X	6426	-0-		-0-		-0-	474	1	5880	3	N	65	2	8			120
									72	9									
09	6720	X	6374	-0-		-346		-0-	423	1	5874	3	N	70	165	1	2	8	23
									77	9									
10	6944	X	6266	-0-		-678		-0-	457	1	5730	3	N	72					95
									79	9									
11	6720	X	5930	-0-		-790		-0-	472	1	5380	3	N	71					166
									78	9									
12	6572	X	4778	-0-		-1794		-0-	608	1	4112	3	N	53	177	1	3	8	39
									58	9									

TOTAL GAS PROD: 61,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

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	8184	X	7021	-0-	-1163	-0-	2 103	1 9	6916	3	N	94	1	8			155
02	7364	X	6761	-0-	-603	-0-	6663	3	98	9	N	89	170	1	2	8	72
03	7812	X	7641	-0-	-171	-0-	11 114	1 9	7516	3	N	104	1	8			175
04	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7674	3	102	9	N	93	169	1	1	8	98
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8107	3	111	9	N	101	1	8			198
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7460	3	105	9	N	95	161	1			132
07	8029	X	7426	-0-	-603	-0-	7324	3	102	9	N	93	170	1	1	8	54
08	8215	X	7089	-0-	-1126	-0-	6988	3	101	9	N	92	1	8			145
09	7950	X	6813	-0-	-1137	-0-	6697	3	116	9	N	105	172	1	1	8	77
10	8215	X	7037	-0-	-1178	-0-	6888	3	149	9	N	135	175	1			37
11	7560	X	6709	-0-	-851	-0-	6596	3	113	9	N	103					140
12	7440	X	7040	-0-	-400	-0-	6942	3	98	9	N	89	169	1	1	8	59

TOTAL GAS PROD: 87,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

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	7285	X	7251	-0-	-34	-0-	137 67	1 9	7047	3	N	61					79
02	6580	X	6410	-0-	-170	-0-	118 75	1 9	6217	3	N	68					147
03	7037	X	6301	-0-	-736	-0-	148 116	1 9	6037	3	N	105	170	1			82
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	113 123	1 9	6862	3	N	112	176	1	1	8	17
05	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	74 129	1 9	7825	3	N	117					134
06	7020	X	6243	-0-	-777	-0-	180 91	1 9	5972	3	N	83	168	1			49
07	7347	X	6136	-0-	-1211	-0-	265 119	1 9	5752	3	N	108					157
08	7719	X	5811	-0-	-1908	-0-	267 41	1 9	5503	3	N	37					194
09	7470	X	5591	-0-	-1879	-0-	192 86	1 9	5313	3	N	78	252	1			20
10	7719	X	6813	-0-	-906	-0-	194 76	1 9	6543	3	N	69					89
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	212 99	1 9	6542	3	N	90	169	1			10
*12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	224 85	1 9	6856	3	N	77					87

TOTAL GAS PROD: 79,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5169	-0-	-1217	-0-	451	1	4683	3	N	32	173	1			97
							35	9									
02	5600	X	4060	-0-	-1540	-0-	543	1	3455	3	N	56					153
							62	9									
03	6200	X	4180	-0-	-2020	-0-	631	1	3441	3	N	98	168	1			83
							108	9									
04	5790	X	4017	-0-	-1773	-0-	619	1	3303	3	N	86					169
							95	9									
05	5332	X	2072	-0-	-3260	-0-	503	1	1529	3	N	36	159	1			46
							40	9									
06	5010	X	1169	-0-	-3841	-0-	515	1	575	3	N	72					118
							79	9									
07	4495	X	3449	-0-	-1046	-0-	595	1	2754	3	N	91	167	1			42
							100	9									
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	217	1	5234	3	N	107					149
							118	9									
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	294	1	5617	3	N	96	169	1			76
							106	9									
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	387	1	5022	3	N	81					157
							89	9									
11	5400	X	4079	-0-	-1321	-0-	303	1	3664	3	N	102	169	1			90
							112	9									
12	6231	X	3444	-0-	-2787	-0-	339	1	3031	3	N	67					157
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 48,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5789	3	72	9	N	65					119
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5146	3	59	9	N	54					173
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4960	3	66	9	N	60	170	1			63
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4430	3	46	9	N	42					105
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4939	3	57	9	N	52					157
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4442	3	61	9	N	55	164	1			48
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5436	3	63	9	N	57					105
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5010	3	54	9	N	49					154
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4844	3	61	9	N	55					209
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5078	3	72	9	N	65	162	1			112
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4906	3	72	9	N	65					177
*12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4974	3	97	9	N	88	169	1			96

TOTAL GAS PROD: 60,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 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	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	227	1	5640	3	N	19					45
							21	9									
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	206	1	4782	3	N	28					73
							31	9									
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	230	1	4293	3	N	25					98
							28	9									
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	209	1	4766	3	N	26					124
							29	9									
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	196	1	5289	3	N	26	105	1			45
							29	9									
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	207	1	5157	3	N	21					66
							23	9									
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	196	1	5879	3	N	34					100
							37	9									
08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	190	1	5841	3	N	18					118
							20	9									
09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	172	1	5779	3	N	23					141
							25	9									
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	136	1	6985	3	N	27	131	1			37
							30	9									
11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	93	1	7596	3	N	28					65
							31	9									
*12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	106	1	6718	3	N	38	68	1			35
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 71,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	83	-0-		-6055		-0-	83	1			N	-0-					11
02	5544	X	505	-0-		-5039		-0-	388	1	117	9	N	106					117
03	6138	X	833	-0-		-5305		-0-	453	1	266	3	N	104	176	1			45
									114	9									
04	4530	X	1004	-0-		-3526		-0-	444	1	452	3	N	98					143
									108	9									
05	585	X	585	-0-		-0-		-0-	447	1	42	3	N	87	163	1			67
									96	9									
06	3524	X	3524	-0-		-0-		-0-	506	1	2917	3	N	92					159
									101	9									
07	4622	X	4622	-0-		-0-		-0-	575	1	3942	3	N	95	162	1			92
									105	9									
08	3892	X	3892	-0-		-0-		-0-	593	1	3201	3	N	89	56	1			125
									98	9									
09	3510	X	3286	-0-		-224		-0-	570	1	2605	3	N	101	162	1			64
									111	9									
10	4619	X	1983	-0-		-2636		-0-	400	1	1448	3	N	123					187
									135	9									
11	4470	X	537	-0-		-3933		-0-	223	1	175	3	N	126	172	1			141
									139	9									
12	4619	X	1909	-0-		-2710		-0-	639	1	1104	3	N	151	265	1			27
									166	9									

TOTAL GAS PROD: 22,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

01	11024	X	11024	-0-		-0-		-0-	10948	3	76	9	N	69					179
02	9828	X	7487	-0-		-2341		-0-	59	1	7422	3	N	5					184
									6	9									
03	10881	X	8179	-0-		-2702		-0-	159	1	7937	3	N	75	168	1			91
									83	9									
04	10680	X	6446	-0-		-4234		-0-	138	1	6247	3	N	55					146
									61	9									
05	11036	X	197	-0-		-10839		-0-	124	1	71	3	N	2					148
									2	9									
06	10680	X	2738	-0-		-7942		-0-	290	1	2419	3	N	26	160	1			14
									29	9									
07	8277	X	4406	-0-		-3871		-0-	288	1	4012	3	N	96					110
									106	9									
08	8184	X	4602	-0-		-3582		-0-	250	1	4341	3	N	10					120
									11	9									
09	6450	X	3774	-0-		-2676		-0-	192	1	3582	3	N	-0-					120
10	4442	X	4442	-0-		-0-		-0-	205	1	4180	3	N	52					172
									57	9									
11	4871	X	4871	-0-		-0-		-0-	202	1	4640	3	N	26					198
									29	9									
*12	5254	X	5254	-0-		-0-		-0-	196	1	4971	3	N	79	175	1			102
									87	9									

TOTAL GAS PROD: 63,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAUGHAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 283985 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 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	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	169	X	55	-0-	-114	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD WELL #: 1 RRCID -> 285055 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7966 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 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
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-					-0-
04	13033	X	2082	-0-	-10951	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1085	-0-	-527	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	949	-0-	-611	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	781	-0-	-831	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	719	-0-	-541	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	992	N	625	-0-	-367	-0-	625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5972	-0-	5972	369113	418	1	5420	3	N	122	175	1			84
							134	9									
02	0		4914	-0-	4914	374027	286	1	4512	3	N	105					189
							116	9									
03	0		4829	-0-	4829	378856	304	1	4424	3	N	92	164	1			117
							101	9									
04	384162	X	5306	-0-	-378856	-0-	295	1	4904	3	N	97	163	1			51
							107	9									
05	15128	X	4200	-0-	-10928	-0-	450	1	3662	3	N	80					131
							88	9									
06	14640	X	5126	-0-	-9514	-0-	521	1	4494	3	N	101	163	1			69
							111	9									
07	15128	X	5597	-0-	-9531	-0-	461	1	5044	3	N	84					153
							92	9									
08	15128	X	6779	-0-	-8349	-0-	250	1	6423	3	N	96	172	1			77
							106	9									
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	326	1	6167	3	N	73					150
							80	9									
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	450	1	5493	3	N	84	172	1			62
							92	9									
11	6570	X	6314	-0-	-256	-0-	142	1	6059	3	N	103					165
							113	9									
12	6789	X	6521	-0-	-268	-0-	144	1	6259	3	N	107	170	1			102
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 68,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					117
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					119
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	180	2	88	9	N	80					199
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	692	2	215	9	N	195	166	1			228
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	308	2	61	9	N	55	181	1			102
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	221	2	110	9	N	100	161	1			41
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	186	2	59	9	N	54					95
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	182	2	44	9	N	40					135
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	153	2	65	9	N	59	145	1			49
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	191	2	55	9	N	50					99
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	172	2	23	9	N	21					120
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	159	2	61	9	N	55					175

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1521	-0-	-463	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1258	-0-	-512	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 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	5518	X	4456	-0-	-1062	-0-	132	1	4324	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4343	-0-	-81	-0-	125	1	4218	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4554	-0-	-716	-0-	118	1	4436	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3901	-0-	-1199	-0-	111	1	3790	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4132	-0-	-1138	-0-	123	1	4009	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	134	1	4084	2	N	-0-					-0-
07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	169	1	4675	2	N	-0-					-0-
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	310	1	5636	2	N	-0-					-0-
09	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	227	1	5695	2	N	-0-					-0-
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	249	1	6335	2	N	-0-					-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	253	1	5534	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5690	-0-	-14	-0-	221	1	5469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1761	-0-	-115	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1806	-0-	-204	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1571	-0-	-349	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7729	-0-	-1292	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	4599	-0-	-3353	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	6753	-0-	-2020	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
05	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8341	-0-	-432	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8197	-0-	-576	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8177	-0-	-313	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
10	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
11	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
*12	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	310	1	6790	2	N	-0-					114
02	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	280	1	6426	2	N	-0-					114
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	310	1	6484	2	N	-0-					114
04	6870	X	6227	-0-	-643	-0-	300	1	5927	2	N	-0-					114
05	7316	X	6338	-0-	-978	-0-	310	1	6016	2	N	11					125
							12	9									
06	7080	X	6008	-0-	-1072	-0-	300	1	5708	2	N	-0-					125
07	7316	X	6173	-0-	-1143	-0-	310	1	5863	2	N	-0-					125
08	6789	X	6176	-0-	-613	-0-	310	1	5866	2	N	-0-					125
09	6240	X	6153	-0-	-87	-0-	300	1	5853	2	N	-0-					125
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	310	1	6035	2	N	26					151
							29	9									
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	300	1	5760	2	N	-0-					151
12	6355	X	5234	-0-	-1121	-0-	5234	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 75,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	178	1	5826	2	N	-0-					-0-
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	155	1	5242	2	N	-0-					-0-
03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	192	1	7228	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	189	1	6471	2	N	-0-					-0-
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	187	1	6057	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5240	-0-	-850	-0-	166	1	5074	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4024	-0-	-2269	-0-	141	1	3883	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	1631	-0-	-4459	-0-	63	1	1568	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	1599	-0-	-4632	-0-	61	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	1082	-0-	-4168	-0-	47	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2285	-0-	-1745	-0-	89	1	2196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
05	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
*12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6316	-0-	-473	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5722	-0-	-466	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5184	-0-	-1667	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4311	-0-	-2319	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5969	-0-	-417	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5942	-0-	-178	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6241	-0-	-83	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4935	-0-	-1005	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3795	-0-	-2436	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	2797	-0-	-3263	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5192	-0-	-1070	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11899	-0-	-532	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10151	-0-	-1189	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	12083	-0-	-472	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11432	-0-	-718	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11501	-0-	-403	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	11083	-0-	-617	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11591	-0-	-499	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11448	-0-	-642	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	11097	-0-	-333	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
10	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
11	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11556	-0-	-38	-0-	11556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6872	-0-	-444	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6985	-0-	-21	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6930	-0-	-293	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6590	-0-	-400	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6807	-0-	-416	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6799	-0-	-207	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FDL OPERATING, LLC 263924
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*02	2632	X	2512	-0-	-120	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*03	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*04	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
*05	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*06	2700	X	2434	-0-	-266	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*07	2790	X	1432	-0-	-1358	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*08	2542	N	1043	-0-	-1499	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*09	2430	N	614	-0-	-1816	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*10	1426	N	838	-0-	-588	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	475	-0-	-545	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*03	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*07	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*10	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*02	1372	N	1318	-0-	-54	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*03	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*07	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*08	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4968	-0-	-116	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
*02	4592	X	4407	-0-	-185	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
*03	5053	X	4795	-0-	-258	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
*04	4860	X	4667	-0-	-193	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
*05	4960	X	4771	-0-	-189	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
*06	4800	X	4627	-0-	-173	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
*07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
*08	4836	X	4828	-0-	-8	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
*09	4680	X	4593	-0-	-87	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
*10	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4502	-0-	-208	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 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	12121	X	10862	-0-	-1259	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
*02	10724	X	9659	-0-	-1065	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
*03	11563	X	10641	-0-	-922	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
*04	10860	X	10210	-0-	-650	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
*05	10974	X	10199	-0-	-775	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
*06	10500	X	9868	-0-	-632	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
*07	10695	X	10200	-0-	-495	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
*08	10633	X	9885	-0-	-748	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
*09	10200	X	9508	-0-	-692	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
*10	10199	X	9756	-0-	-443	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9457	-0-	-413	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
*03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*04	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
*06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
*07	2697	N	2422	-0-	-275	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*08	2976	N	2393	-0-	-583	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	2			N	-0-					-0-
*10	3072	N	3018	-0-	-54	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
*11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

*01	3317	X	2659	-0-	-658	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*02	2968	X	2302	-0-	-666	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
*03	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
*06	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*07	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
*08	3007	X	2710	-0-	-297	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*09	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
*10	2728	X	2409	-0-	-319	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1658	-0-	-952	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

*01	14415	X	12593	-0-	-1822	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
*02	13020	X	12613	-0-	-407	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
*03	14415	X	13710	-0-	-705	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
*04	13950	X	13001	-0-	-949	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
*05	13981	X	13187	-0-	-794	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
*06	13530	X	12373	-0-	-1157	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
*07	13981	X	13006	-0-	-975	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
*08	13702	X	11804	-0-	-1898	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
*09	12990	X	12363	-0-	-627	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
*10	13175	X	12528	-0-	-647	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	12291	-0-	-309	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-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	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			Y	-0-					-0-
*11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3322	-0-	-398	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
*02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
*03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
*04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
*06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
*08	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
*09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
*10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
*11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2860	-0-	-85	-0-	2858	3	2	9	N	2	87	1			8
*02	2660	X	2557	-0-	-103	-0-	2554	3	3	9	N	3					11
*03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2828	3	7	9	N	6					17
*04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					17
*05	2852	X	2374	-0-	-478	-0-	2374	3			N	-0-					17
*06	2760	X	2429	-0-	-331	-0-	2429	3			N	-0-					17
*07	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	2747	3	22	9	N	20					37
*08	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2692	3			N	-0-					37
*09	2640	X	2231	-0-	-409	-0-	2231	3			N	-0-					37
*10	2759	X	2425	-0-	-334	-0-	2425	3			N	-0-					37
11	2670	X	2143	-0-	-527	-0-	2143	3			N	-0-					37
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 27,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*05	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*08	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*09	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

*01	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*02	3304	X	3191	-0-	-113	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
*05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
*06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
*07	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
*08	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
*09	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
*10	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4139	-0-	-1069	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
*02	4704	X	3544	-0-	-1160	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
*03	5208	X	3903	-0-	-1305	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
*04	4470	X	3823	-0-	-647	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
*05	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
*06	3990	X	3683	-0-	-307	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
*07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
*08	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*09	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
*10	3937	X	3928	-0-	-9	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3337	-0-	-473	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4753	-0-	-455	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
*02	4704	X	4157	-0-	-547	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
*03	5084	X	4551	-0-	-533	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
*04	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
*05	4836	X	4749	-0-	-87	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
*06	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*07	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
*08	4774	X	4537	-0-	-237	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
*09	4620	X	4323	-0-	-297	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
*10	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
*11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4179	3	3	9	Y	3					48
*02	3080	X	2531	-0-	-549	-0-	2529	3	2	9	Y	2					50
*03	2914	X	2327	-0-	-587	-0-	2315	3	12	9	Y	11					61
*04	3180	X	2467	-0-	-713	-0-	2467	3			Y	-0-					61
*05	3286	X	1372	-0-	-1914	-0-	1372	3			Y	-0-					61
*06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					61
*07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					61
*08	2542	X	240	-0-	-2302	-0-	240	3			Y	-0-					61
*09	2460	X	655	-0-	-1805	-0-	655	3			Y	-0-					61
*10	3596	X	968	-0-	-2628	-0-	968	3			Y	-0-					61
11	3480	X	932	-0-	-2548	-0-	932	3			Y	-0-					61
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 20,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

*01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
*02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
*03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
*04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
*05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
*07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
*08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
*09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
*10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
*11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

*01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			Y	-0-					7
*02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			Y	-0-					7
*03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3432	3	14	9	Y	13					20
*04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					20
*05	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	3332	3			Y	-0-					20
*06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					20
*07	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	3136	3			Y	-0-					20
*08	3441	X	2861	-0-	-580	-0-	2861	3			Y	-0-					20
*09	3210	X	2412	-0-	-798	-0-	2412	3			Y	-0-					20
*10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					20
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					20
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 27,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 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	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
*02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
*06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
*07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
*08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
*09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
*10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
*11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3037	-0-	-4806	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
*02	7084	X	2167	-0-	-4917	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*03	7843	X	2152	-0-	-5691	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*04	5310	X	2289	-0-	-3021	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
*05	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
*06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
*07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
*08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
*09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
*10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4311	-0-	1211	1211	4311	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4281	-0-	1281	2492	4281	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4610	-0-	1510	4002	4610	2			N	-0-					-0-
*06	8391	X	4389	-0-	-4002	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
*07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
*08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
*09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
*10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1993	-0-	-983	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
*02	2688	X	1765	-0-	-923	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*03	2976	X	156	-0-	-2820	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*04	2880	X	1	-0-	-2879	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
*06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
*07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-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: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
*02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
*03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
*04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
*05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
*06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
*07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
*08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
*09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
*10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
*11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2292	3	14	9	Y	13					145
*02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1998	3	14	9	Y	13					158
*03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1924	3	12	9	Y	11					169
*04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1716	3	11	9	Y	10					179
*05	2201	X	1594	-0-	-607	-0-	1579	3	15	9	Y	14					193
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					193
*07	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	3			Y	-0-	159	1			34
*08	1581	N	248	-0-	-1333	-0-	248	3			Y	-0-					34
*09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					34
*10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					34
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 12,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

*01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
*02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*05	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*06	2280	N	2091	-0-	-189	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
*09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*10	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

*01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*04	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*05	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*06	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*07	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*10	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5092	-0-	1992	1992	5092	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	9159	-0-	6359	8351	9159	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	10427	-0-	7327	15678	10427	2			N	-0-					-0-
*04	26034	X	10356	-0-	-15678	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
*05	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
*06	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
*07	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
*08	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
*09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
*10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
*11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3621	-0-	-1463	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*02	4508	X	3290	-0-	-1218	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
*03	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
*04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
*06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
*07	3968	X	2307	-0-	-1661	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
*08	3968	X	2237	-0-	-1731	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*09	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
*10	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
*11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
*02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
*03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
*04	3390	X	3271	-0-	-119	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
*05	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
*06	3450	X	3216	-0-	-234	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
*07	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
*08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*09	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
*10	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	748	2			N	-0-					-0-
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*07	1023	N	513	-0-	-510	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4842	-0-	-3280	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
*02	7336	X	3461	-0-	-3875	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
*03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
*04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
*05	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
*06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
*07	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
*08	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
*09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
*10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
*11	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
*04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
*06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
*07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*03	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*04	1230	N	976	-0-	-254	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*07	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

*01	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	2310	3	10	9	Y	9					77
*02	2548	X	1536	-0-	-1012	-0-	1533	3	3	9	Y	3					80
*03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3389	3	15	9	Y	14					94
*04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3341	3	11	9	Y	10					104
*05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3146	3	10	9	Y	9					113
*06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2691	3	7	9	Y	6					119
*07	3503	X	3020	-0-	-483	-0-	3010	3	10	9	Y	9					128
*08	3472	X	3057	-0-	-415	-0-	3051	3	6	9	Y	5					133
*09	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	2789	3	9	9	Y	8					141
*10	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	2543	3	3	9	Y	3					144
11	2970	X	2801	-0-	-169	-0-	2787	3	14	9	Y	13					157
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 30,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1152	-0-	-258	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1137	-0-	-320	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4127	-0-	-275	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
*02	3976	X	3660	-0-	-316	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
*03	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*04	4020	X	3830	-0-	-190	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
*05	4154	X	3948	-0-	-206	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
*06	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
*07	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
*08	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
*09	3840	X	3812	-0-	-28	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
*10	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3011	-0-	-1701	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
*02	4284	X	4070	-0-	-214	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
*03	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
*04	4590	X	4540	-0-	-50	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
*05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
*06	4560	X	4285	-0-	-275	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
*07	4712	X	4474	-0-	-238	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
*08	4712	X	4309	-0-	-403	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
*09	4530	X	4029	-0-	-501	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
*10	4650	X	3817	-0-	-833	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
*11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3115	-0-	-574	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
*02	3332	X	2501	-0-	-831	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*03	3627	X	2555	-0-	-1072	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
*05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
*06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
*07	3565	X	2495	-0-	-1070	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
*08	3565	X	2550	-0-	-1015	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*09	3450	X	2676	-0-	-774	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*10	3286	X	2665	-0-	-621	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2356	-0-	-764	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3200	-0-	-582	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
*02	3416	X	3182	-0-	-234	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*03	3782	X	1886	-0-	-1896	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*04	3630	X	643	-0-	-2987	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*05	3534	X	585	-0-	-2949	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*06	3420	X	528	-0-	-2892	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*07	3534	X	513	-0-	-3021	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*08	1891	X	435	-0-	-1456	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*09	630	X	407	-0-	-223	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*10	589	X	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	540	X	382	-0-	-158	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 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	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
*02	4648	X	4631	-0-	-17	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
*03	5146	X	5074	-0-	-72	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
*04	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
*05	5115	X	5043	-0-	-72	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
*06	4950	X	4740	-0-	-210	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
*07	5115	X	4856	-0-	-259	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
*08	5084	X	4593	-0-	-491	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
*09	4890	X	4289	-0-	-601	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
*10	5053	X	4344	-0-	-709	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3520	-0-	-1220	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 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	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
*02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
*03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
*04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
*05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
*06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
*07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
*08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
*09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
*11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
*02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
*03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
*04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
*05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
*06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
*07	6603	X	5640	-0-	-963	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
*08	6603	X	6064	-0-	-539	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
*09	6390	X	5150	-0-	-1240	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
*10	6603	X	4548	-0-	-2055	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	3993	-0-	-2397	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 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	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
*02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
*03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
*04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
*06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
*07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
*08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
*09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
*10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
*11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8532	-0-	-179	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
*02	7868	X	7595	-0-	-273	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
*03	8649	X	8425	-0-	-224	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
*04	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
*05	8556	X	8216	-0-	-340	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
*06	8250	X	7810	-0-	-440	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
*07	8432	X	8259	-0-	-173	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
*08	8432	X	6200	-0-	-2232	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
*09	8040	X	6163	-0-	-1877	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
*10	8246	X	6820	-0-	-1426	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7051	-0-	-929	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
*02	3164	X	2856	-0-	-308	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
*03	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
*04	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
*05	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
*06	3180	X	3082	-0-	-98	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
*07	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*08	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
*09	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
*10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3047	-0-	-193	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6324	X	4972	-0-	-1352	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
*02	5712	X	4038	-0-	-1674	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
*03	5177	X	4985	-0-	-192	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
*04	5010	X	4436	-0-	-574	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
*05	4960	X	4839	-0-	-121	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
*06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
*07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
*08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
*09	5220	X	5112	-0-	-108	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
*10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
*11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	X	2151	-0-	-949	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*02	2660	X	1730	-0-	-930	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
*03	2263	N	1852	-0-	-411	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*04	2070	N	1754	-0-	-316	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*08	2325	N	1819	-0-	-506	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*09	2100	N	1573	-0-	-527	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2356	X	1503	-0-	-853	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*06	1560	N	1105	-0-	-455	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
*09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*10	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*02	1708	N	1704	-0-	-4	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*04	1950	N	1693	-0-	-257	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*08	2108	N	1563	-0-	-545	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*09	1980	N	1560	-0-	-420	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*10	2015	N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
*02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
*03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
*04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
*05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
*06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
*07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
*08	4681	X	4594	-0-	-87	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
*09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
*10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4510	-0-	-20	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1700	-0-	-130	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3578	3	24	9	N	22					127
*02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2996	3	10	9	N	9					136
*03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3625	3	2	9	N	2					138
*04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3784	3	9	9	N	8					146
*05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3935	3	6	9	N	5					151
*06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3507	3	3	9	N	3					154
*07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3910	3	4	9	N	4	122	1			36
*08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					36
*09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3626	3	88	9	Y	80					116
*10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3619	3	6	9	Y	5					121
*11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3633	3	12	9	Y	11	114	1			18
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 40,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			Y	-0-					28
*02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			Y	-0-					28
*03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			Y	-0-					28
*04	5460	X	5342	-0-	-118	-0-	5342	3			Y	-0-					28
*05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			Y	-0-					28
*06	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			Y	-0-					28
*07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6225	3	64	9	Y	58					86
*08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			Y	-0-					86
*09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			Y	-0-					86
*10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			Y	-0-					86
*11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			Y	-0-					86
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 68,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	865	-0-	-530	-0-	785	3	80	9	N	73					73
*02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	7	66	1			14
*03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	14					14
*04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					14
*05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					14
*06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					14
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 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	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1661	-0-	-131	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
*10	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
*02	4536	X	4174	-0-	-362	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
*03	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
*04	4680	X	4611	-0-	-69	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
*05	4836	X	4743	-0-	-93	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
*06	4680	X	4532	-0-	-148	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
*07	4774	X	4670	-0-	-104	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
*08	4774	X	4624	-0-	-150	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
*09	4620	X	4480	-0-	-140	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
*10	4743	X	4601	-0-	-142	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4401	-0-	-129	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*03	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3148	-0-	-76	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
*02	2940	X	2829	-0-	-111	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
*03	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
*04	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*05	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
*06	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
*07	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
*08	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*09	3090	X	2930	-0-	-160	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
*10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
*11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 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	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
*02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
*03	4898	X	4853	-0-	-45	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
*04	4800	X	4602	-0-	-198	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
*05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
*06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
*07	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
*08	5022	X	4845	-0-	-177	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
*09	4860	X	4478	-0-	-382	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
*10	5022	X	4638	-0-	-384	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2573	N	2375	-0-	-198	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*02	2492	N	1942	-0-	-550	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
*03	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*06	2250	N	2028	-0-	-222	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*07	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
*10	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2197	-0-	-113	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 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	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
*02	2772	X	2712	-0-	-60	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*03	3069	X	2419	-0-	-650	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
*05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
*06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
*07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
*09	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*10	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12953	-0-	-904	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
*02	12180	X	11534	-0-	-646	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
*03	13423	X	12567	-0-	-856	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
*04	12990	X	12037	-0-	-953	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
*05	13020	X	12105	-0-	-915	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
*06	12540	X	11634	-0-	-906	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
*07	12772	X	11746	-0-	-1026	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
*08	12555	X	11674	-0-	-881	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
*09	12030	X	11217	-0-	-813	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
*10	12090	X	11335	-0-	-755	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10812	-0-	-828	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
*02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
*03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
*04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
*05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
*06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
*07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
*08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
*09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
*10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2700	-0-	-240	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2824	-0-	-59	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*02	2604	X	2419	-0-	-185	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*03	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*04	2820	X	2578	-0-	-242	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
*05	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*06	2730	X	2553	-0-	-177	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
*08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3663	-0-	-1018	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
*02	4116	X	3278	-0-	-838	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
*03	4309	X	3571	-0-	-738	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
*04	3660	X	3633	-0-	-27	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
*05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*07	3751	X	3227	-0-	-524	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
*08	3968	X	3284	-0-	-684	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
*09	3840	X	3478	-0-	-362	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
*10	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
*11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2718	-0-	-10	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*02	2464	X	2286	-0-	-178	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*03	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*04	2640	X	1927	-0-	-713	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*05	2728	X	2197	-0-	-531	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
*08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
*09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*10	2821	X	2453	-0-	-368	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2557	-0-	-473	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 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	4371	X	4089	-0-	-282	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*02	3948	X	3370	-0-	-578	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
*03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
*04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
*05	4092	X	3793	-0-	-299	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
*06	4110	X	2998	-0-	-1112	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
*07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
*08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
*09	4050	X	3932	-0-	-118	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
*10	4464	X	4286	-0-	-178	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*03	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5710	-0-	-893	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
*02	5992	X	4995	-0-	-997	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
*03	6634	X	5824	-0-	-810	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
*04	6420	X	6047	-0-	-373	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
*05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
*06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
*07	6262	X	5948	-0-	-314	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
*08	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
*09	6060	X	5831	-0-	-229	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
*10	6231	X	5980	-0-	-251	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
*11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6392	-0-	-521	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
*02	6244	X	5403	-0-	-841	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
*03	6913	X	5730	-0-	-1183	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
*04	6690	X	6644	-0-	-46	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
*05	6913	X	6807	-0-	-106	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
*06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
*07	6851	X	6491	-0-	-360	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
*08	6851	X	6126	-0-	-725	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
*09	6660	X	6175	-0-	-485	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
*10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6372	-0-	-288	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
*02	3416	X	3253	-0-	-163	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
*03	3782	X	3579	-0-	-203	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
*04	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
*05	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
*06	3540	X	3398	-0-	-142	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
*07	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
*08	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*09	3480	X	2895	-0-	-585	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
*10	3503	X	3268	-0-	-235	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 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	4836	X	4814	-0-	-22	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
*02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
*03	4836	X	4773	-0-	-63	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
*04	4680	X	4561	-0-	-119	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
*05	4836	X	4745	-0-	-91	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
*06	4680	X	4548	-0-	-132	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
*07	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
*08	4774	X	4346	-0-	-428	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*09	4590	X	4274	-0-	-316	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
*10	4743	X	4418	-0-	-325	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4233	-0-	-327	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2821	N	2659	-0-	-162	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*03	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			N	-0-					-0-
*08	2835	N	2792	-0-	-43	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
*09	2700	N	2691	-0-	-9	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*10	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2261	-0-	-649	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*05	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*08	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
*11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*02	2408	N	2213	-0-	-195	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*03	2666	N	2388	-0-	-278	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*04	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*05	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*06	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*07	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*08	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*09	2220	N	1997	-0-	-223	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

*01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
*02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
*04	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*05	3131	X	2148	-0-	-983	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*06	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
*07	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
*08	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
*09	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*10	2914	X	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2031	-0-	-1503	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*02	3192	X	17	-0-	-3175	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
*04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
*05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
*06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
*07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
*09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
*10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
*11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5814	-0-	-45	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
*02	5404	X	4348	-0-	-1056	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
*03	5983	X	5524	-0-	-459	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
*04	5790	X	5299	-0-	-491	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
*05	5828	X	5355	-0-	-473	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
*06	5640	X	5092	-0-	-548	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
*07	5518	X	5421	-0-	-97	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
*08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
*09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
*10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4448	-0-	-1222	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 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	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
*02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
*03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
*04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
*05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
*06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
*08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
*09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
*10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
*11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
*02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
*03	5084	X	4984	-0-	-100	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
*04	4920	X	4806	-0-	-114	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
*05	5084	X	4882	-0-	-202	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
*06	4920	X	4742	-0-	-178	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
*07	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
*08	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
*09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
*10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4575	-0-	-165	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	5369	-0-	2569	2569	5369	2			N	-0-					-0-
*03	8071	X	5502	-0-	-2569	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
*04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
*05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
*06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
*07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
*08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
*09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
*10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
*11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 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	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 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	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					3
*02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					3
*03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3047	3	67	9	N	61					64
*04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2968	3	14	9	N	13					77
*05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3193	3	19	9	N	17					94
*06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3140	3	18	9	N	16					110
*07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3230	3	10	9	N	9	86	1			33
*08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3238	3	7	9	N	6					39
*09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3142	3	15	9	N	14					53
*10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3295	3	11	9	N	10					63
*11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3242	3	19	9	N	17					80
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 33,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2831	-0-	-1757	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
*03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
*04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
*05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
*06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
*07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
*08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
*09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
*10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
*11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3059	-0-	-134	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*02	2856	X	2721	-0-	-135	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
*05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
*06	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
*07	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
*08	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
*09	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*10	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
*11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*02	812	N	463	-0-	-349	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*06	1410	N	889	-0-	-521	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*07	1271	N	695	-0-	-576	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*08	1240	N	741	-0-	-499	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*09	900	N	424	-0-	-476	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*10	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	720	N	325	-0-	-395	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
*03	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
*05	3875	X	1389	-0-	-2486	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
*07	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
*08	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
*09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
*10	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
*11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
*02	3388	X	3151	-0-	-237	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
*03	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
*04	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
*05	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
*06	3570	X	3149	-0-	-421	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
*07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
*08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
*09	3480	X	2931	-0-	-549	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
*10	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2986	-0-	-794	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 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	2883	N	2339	-0-	-544	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*02	2464	N	2332	-0-	-132	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
*03	2821	N	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4423	-0-	1423	1423	4423	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6074	-0-	2974	4397	6074	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5763	-0-	2763	7160	5763	2			N	-0-					-0-
*07	12415	X	5255	-0-	-7160	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
*08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
*09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
*10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
*11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 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	1240	N	628	-0-	-612	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	817	-0-	-247	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*04	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
*02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
*11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-1252	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
*03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
*05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*07	3224	X	2693	-0-	-531	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*08	3224	X	2770	-0-	-454	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
*09	3120	X	2606	-0-	-514	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*10	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2486	-0-	-184	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 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	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*02	2352	N	2339	-0-	-13	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*03	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*06	2730	N	2604	-0-	-126	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*07	2635	N	2342	-0-	-293	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*08	2759	N	2440	-0-	-319	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
*09	2610	N	2303	-0-	-307	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*10	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
*03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
*06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
*07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
*08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
*04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
*05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
*06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
*07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
*08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
*09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3444	-0-	344	344	3444	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3648	-0-	648	992	3648	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
*03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	18	-0-	-822	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9775	-0-	-1819	-0-	9775	3			N	-0-					-0-
*02	10472	X	9419	-0-	-1053	-0-	9419	3			N	-0-					-0-
*03	11594	X	9895	-0-	-1699	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
*04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	3			N	-0-					-0-
*05	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
*06	10080	X	9692	-0-	-388	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
*07	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	3			N	-0-					-0-
*08	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	3			N	-0-					-0-
*09	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	3			N	-0-					-0-
*10	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	3			N	-0-					-0-
11	10770	X	9346	-0-	-1424	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 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	4712	X	4234	-0-	-478	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
*02	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
*03	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
*04	4230	X	4097	-0-	-133	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
*05	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
*06	4140	X	3251	-0-	-889	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
*07	4278	X	3570	-0-	-708	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
*08	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
*09	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
*10	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
*11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
*02	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
*03	4898	X	2951	-0-	-1947	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*04	4740	X	3696	-0-	-1044	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
*05	4898	X	2879	-0-	-2019	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
*06	4740	X	3827	-0-	-913	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
*07	4898	X	3143	-0-	-1755	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
*08	3813	X	2860	-0-	-953	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*09	3840	X	2674	-0-	-1166	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
*10	4898	X	2943	-0-	-1955	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3582	-0-	-1158	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 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	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*02	2716	X	2515	-0-	-201	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
*03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
*04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	2			N	-0-					-0-
*06	2880	N	2464	-0-	-416	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
*07	2976	N	2291	-0-	-685	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*08	3007	X	2238	-0-	-769	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*09	2910	X	2049	-0-	-861	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*10	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2571	3	37	9	N	34	57	1			37
*02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2390	3	12	9	N	11					48
*03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2647	3	9	9	N	8					56
*04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2548	3	9	9	N	8					64
*05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2617	3	7	9	N	6					70
*06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2514	3	7	9	N	6					76
*07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2601	3	6	9	N	5	31	1			50
*08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2588	3	33	9	N	30	56	1			24
*09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2613	3	6	9	N	5					29
*10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2664	3	8	9	N	7					36
*11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2604	3	10	9	N	9					45
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 28,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 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	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
*02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
*03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
*04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
*05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
*06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
*08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
*09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
*10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
*11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 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	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*02	1764	N	1719	-0-	-45	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*04	1890	N	1570	-0-	-320	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*06	1710	N	1481	-0-	-229	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*07	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*10	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3151	-0-	-569	-0-	3151	3			N	-0-					55
*02	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	2629	3			N	-0-					55
*03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					55
*04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					55
*05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					55
*06	3120	X	2574	-0-	-546	-0-	2574	3			N	-0-					55
*07	3224	X	2514	-0-	-710	-0-	2514	3			N	-0-					55
*08	3224	X	2470	-0-	-754	-0-	2470	3			N	-0-					55
*09	2880	X	2490	-0-	-390	-0-	2490	3			N	-0-					55
*10	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	2329	3			N	-0-					55
11	2580	X	2205	-0-	-375	-0-	2205	3			N	-0-					55
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 29,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4402	X	2828	-0-	-1574	-0-	2707	3	121	9	Y	110					110
*02	3976	X	2464	-0-	-1512	-0-	2453	3	11	9	Y	10					120
*03	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	2772	3	17	9	Y	15	95	1			40
*04	3240	X	2714	-0-	-526	-0-	2700	3	14	9	Y	13					53
*05	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	2657	3	9	9	Y	8					61
*06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2367	3	11	9	Y	10					71
*07	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	2507	3	11	9	Y	10					81
*08	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	2595	3	4	9	Y	4	66	1			19
*09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2559	3	9	9	Y	8					27
*10	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2472	3	10	9	Y	9					36
*11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2515	3	13	9	Y	12					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 28,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 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	868	N	576	-0-	-292	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3381	-0-	581	581	3381	2			N	-0-					-0-
*03	3011	N	2430	-0-	-581	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*05	3069	X	906	-0-	-2163	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*06	2970	X	2086	-0-	-884	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
*08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
*09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
*10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
*11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1098	-0-	-2126	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*02	3052	X	291	-0-	-2761	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*03	3379	X	491	-0-	-2888	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*04	3270	X	1994	-0-	-1276	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*05	2356	X	2267	-0-	-89	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*07	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2586	-0-	-84	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1792	3	11	9	Y	10					20
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					20
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					20
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1723	3	2	9	Y	2					22
*05	1798	N	1156	-0-	-642	-0-	1155	3	1	9	Y	1					23
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1473	3	57	9	Y	52					75
*07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1763	3	3	9	Y	3					78
*08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					78
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					78
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					78
11	1920	N	1471	-0-	-449	-0-	1471	3			Y	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 18,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1648	-0-	-398	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*02	1820	N	1470	-0-	-350	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*03	2139	N	1609	-0-	-530	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*04	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*08	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*09	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1127	-0-	-330	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*02	1120	N	927	-0-	-193	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*04	1080	N	950	-0-	-130	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1112	-0-	-298	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6603	X	6322	-0-	-281	-0-	6271	2	51	9	N	46	165	1			38
*02	5964	X	5844	-0-	-120	-0-	5800	2	44	9	N	40					78
*03	6603	X	6363	-0-	-240	-0-	6309	2	54	9	N	49					127
*04	6270	X	6010	-0-	-260	-0-	5966	2	44	9	N	40					167
*05	6479	X	6152	-0-	-327	-0-	6152	2			N	-0-					167
*06	6210	X	5919	-0-	-291	-0-	5868	2	51	9	N	46					213
*07	6417	X	5984	-0-	-433	-0-	5984	2			N	-0-	178	1			35
*08	6355	X	6195	-0-	-160	-0-	6195	2			N	-0-					35
*09	6000	X	5999	-0-	-1	-0-	5999	2			N	-0-					35
*10	6138	X	6088	-0-	-50	-0-	6019	2	69	9	N	63	91	1			7
11	6000	X	5833	-0-	-167	-0-	5833	2			N	-0-					7
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 66,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3954	3	17	9	Y	15					168
*02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3589	3	19	9	Y	17					185
*03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4128	3	17	9	Y	15					200
*04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4085	3	14	9	Y	13					213
*05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4127	3	8	9	Y	7	188	1			32
*06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3771	3	11	9	Y	10					42
*07	4247	X	3856	-0-	-391	-0-	3848	3	8	9	Y	7					49
*08	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	3630	3	4	9	Y	4					53
*09	4110	X	3521	-0-	-589	-0-	3512	3	9	9	Y	8					61
*10	4123	X	3659	-0-	-464	-0-	3650	3	9	9	Y	8					69
11	3780	X	3587	-0-	-193	-0-	3572	3	15	9	Y	14					83
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 41,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6045	3	14	9	Y	13					45
*02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5572	3	19	9	Y	17					62
*03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6952	3	18	9	Y	16					78
*04	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	3224	3	14	9	Y	13					91
*05	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3403	3	9	9	Y	8					99
*06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2831	3	4	9	Y	4					103
*07	6975	X	3262	-0-	-3713	-0-	3255	3	7	9	Y	6	87	1			22
*08	6975	X	3045	-0-	-3930	-0-	3041	3	4	9	Y	4					26
*09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5084	3	12	9	Y	11					37
*10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6092	3	22	9	Y	20					57
*11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3776	3	26	9	Y	24					81
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 49,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 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	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
*02	3500	X	3264	-0-	-236	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
*03	4030	X	3420	-0-	-610	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*04	3900	X	2802	-0-	-1098	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*05	4030	X	2981	-0-	-1049	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*06	3840	X	3103	-0-	-737	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
*07	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
*08	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
*09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
*11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2934	-0-	-104	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
*02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*04	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
*05	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
*06	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*07	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
*08	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*09	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*10	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2753	-0-	-7	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 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	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
*02	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
*03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*04	3600	X	3389	-0-	-211	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
*05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*06	3810	X	3544	-0-	-266	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
*07	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
*08	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
*09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3449	-0-	-181	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4229	-0-	-359	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
*02	4116	X	3827	-0-	-289	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
*03	4495	X	4190	-0-	-305	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
*04	4350	X	3967	-0-	-383	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
*05	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
*06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
*07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
*08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
*09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
*10	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4471	-0-	-89	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 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	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
*02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
*03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
*04	3870	X	3842	-0-	-28	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
*05	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
*06	3870	X	3693	-0-	-177	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
*07	3968	X	3307	-0-	-661	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
*08	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
*09	3840	X	3409	-0-	-431	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
*10	3937	X	3426	-0-	-511	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4040	-0-	-331	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*02	3836	X	3620	-0-	-216	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
*03	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
*04	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*05	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
*06	3900	X	3827	-0-	-73	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
*07	3999	X	3923	-0-	-76	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
*08	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
*09	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
*10	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		1297	-0-	1297	1297	1297	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		6245	-0-	6245	7542	6245	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		9662	-0-	9662	17204	9662	2			N	-0-					-0-
*05	25447	X	8243	-0-	-17204	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
*06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
*07	8525	X	2992	-0-	-5533	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
*08	8525	X	7408	-0-	-1117	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
*09	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
*10	8525	X	8517	-0-	-8	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7842	-0-	-408	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*02	2380	X	1879	-0-	-501	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*03	2635	N	2303	-0-	-332	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*04	2550	N	2398	-0-	-152	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
*07	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*09	2310	N	2020	-0-	-290	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*10	2387	N	2075	-0-	-312	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1831	-0-	-449	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 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	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
*02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
*03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
*06	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
*08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
*09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2589	-0-	-51	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 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	2852	N	2472	-0-	-380	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*02	2576	N	2161	-0-	-415	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*03	2883	N	2468	-0-	-415	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*04	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*08	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1313	-0-	-1147	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*09	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*10	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2254	3	12	9	Y	11					88
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1798	3	11	9	Y	10					98
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	3	14	9	Y	13					111
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1861	3	9	9	Y	8					119
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2201	3	13	9	Y	12					131
*06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1980	3	11	9	Y	10					141
*07	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1571	3	2	9	Y	2					143
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	3	3	9	Y	3					146
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	3	1	9	Y	1	135	1			10
*10	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1533	3	9	9	Y	8					18
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1569	3	6	9	Y	5					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 20,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6922	-0-	-177	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
*02	6440	X	6218	-0-	-222	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
*03	7130	X	6848	-0-	-282	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
*04	6900	X	6527	-0-	-373	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
*05	6975	X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
*06	6690	X	6455	-0-	-235	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
*07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
*08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
*09	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
*10	7316	X	6823	-0-	-493	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6523	-0-	-557	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4120	-0-	-3444	-0-	4114	3	6	9	N	5					28
*02	6832	X	5584	-0-	-1248	-0-	5556	3	28	9	N	25					53
*03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9533	3	83	9	N	75					128
*04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7665	3	61	9	N	55					183
*05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7659	3	48	9	N	44	184	1			43
*06	7350	X	6594	-0-	-756	-0-	6552	3	42	9	N	38					81
*07	7595	X	7140	-0-	-455	-0-	7086	3	54	9	N	49	67	1			63
*08	7595	X	7161	-0-	-434	-0-	7120	3	41	9	N	37					100
*09	7350	X	6955	-0-	-395	-0-	6909	3	46	9	N	42					142
*10	7595	X	7080	-0-	-515	-0-	7029	3	51	9	N	46					188
11	6930	X	6808	-0-	-122	-0-	6747	3	61	9	N	55	184	1			59
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 76,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

*01	4619	X	4393	-0-	-226	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
*03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*04	4260	X	4164	-0-	-96	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
*05	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
*06	4260	X	3931	-0-	-329	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
*07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
*08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
*09	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
*11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
*02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
*03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
*04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
*05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
*06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
*07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
*08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
*09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
*10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
*11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8270	-0-	-534	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
*02	7952	X	7675	-0-	-277	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
*03	8959	X	8781	-0-	-178	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
*04	8670	X	6868	-0-	-1802	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
*05	8959	X	6543	-0-	-2416	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
*06	8490	X	6253	-0-	-2237	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
*07	8773	X	5732	-0-	-3041	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
*08	8773	X	4894	-0-	-3879	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
*09	6870	X	4497	-0-	-2373	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
*10	6541	X	4213	-0-	-2328	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5085	-0-	-1155	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5821	-0-	-1247	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
*02	6384	X	5689	-0-	-695	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
*03	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
*04	6840	X	6322	-0-	-518	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
*05	6355	X	5864	-0-	-491	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
*06	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
*07	6603	X	5390	-0-	-1213	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
*08	6603	X	5955	-0-	-648	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
*09	6330	X	6246	-0-	-84	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
*10	6293	X	6057	-0-	-236	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	4037	-0-	-2053	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3200	-0-	100	100	3200	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3606	-0-	506	606	3606	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3188	-0-	188	794	3188	2			N	-0-					-0-
*10	4090	X	3296	-0-	-794	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					68
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	3					71
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	617	3	4	9	N	4					75
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	N	3					78
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2233	3	3	9	N	3					81
*06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2299	3	3	9	N	3					84
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2232	3	6	9	N	5	22	1			67
*08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					67
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	3	1	9	N	1					68
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	N	3					71
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	3	8	9	N	7					78
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 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	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
*02	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
*03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
*04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
*05	7936	X	7845	-0-	-91	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
*06	7680	X	7584	-0-	-96	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
*07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
*08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
*09	7680	X	7381	-0-	-299	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
*10	7936	X	7218	-0-	-718	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6961	-0-	-719	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*02	2408	N	1890	-0-	-518	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*03	2418	N	1890	-0-	-528	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*04	2310	N	1745	-0-	-565	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*06	1830	N	1590	-0-	-240	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*10	1829	N	1363	-0-	-466	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1298	-0-	-832	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2574	-0-	-0-	-0-	2571	3	3	9	Y	3					9
*02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2425	3	6	9	Y	5					14
*03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2751	3	6	9	Y	5					19
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3106	3	1	9	Y	1					20
*05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3360	3	20	9	Y	18					38
*06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					38
*07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-					38
*08	3379	X	3238	-0-	-141	-0-	3238	3			Y	-0-					38
*09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			Y	-0-					38
*10	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	3064	3			Y	-0-					38
11	3150	X	3074	-0-	-76	-0-	3074	3			Y	-0-					38
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 33,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

*01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
*02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
*05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
*09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*10	186	X	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3057	2			N	-0-					-0-
*02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
*05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
*06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
*07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*08	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
*10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
*11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
*02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
*03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
*05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
*07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
*08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
*10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	3503	3			N	-0-					125
*02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4274	3	15	9	N	14					139
*03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4674	3	10	9	N	9					148
*04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4559	3	6	9	N	5					153
*05	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	4705	3	7	9	N	6					159
*06	4590	X	4327	-0-	-263	-0-	4323	3	4	9	N	4					163
*07	4743	X	4432	-0-	-311	-0-	4426	3	6	9	N	5	152	1			16
*08	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	4443	3			N	-0-					16
*09	4560	X	4324	-0-	-236	-0-	4323	3	1	9	N	1					17
*10	4712	X	4349	-0-	-363	-0-	4346	3	3	9	N	3					20
11	4320	X	4123	-0-	-197	-0-	4120	3	3	9	N	3					23
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 47,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 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	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3918	3	2	9	Y	2					47
*02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3711	3	10	9	Y	9					56
*03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4075	3	10	9	Y	9					65
*04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4017	3	10	9	Y	9					74
*05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					74
*06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3630	3	18	9	Y	16					90
*07	4154	X	3917	-0-	-237	-0-	3913	3	4	9	Y	4	61	1			33
*08	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	3889	3	8	9	Y	7					40
*09	4020	X	3866	-0-	-154	-0-	3866	3			Y	-0-					40
*10	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3868	3	9	9	Y	8					48
*11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4046	3	19	9	Y	17					65
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 42,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5132	-0-	-45	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
*02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
*03	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
*04	4980	X	4976	-0-	-4	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
*05	5177	X	4932	-0-	-245	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
*06	5010	X	4337	-0-	-673	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
*07	5177	X	4389	-0-	-788	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
*08	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
*09	4980	X	4297	-0-	-683	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
*10	4929	X	4923	-0-	-6	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3306	3	22	9	N	20					78
*02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2395	3	21	9	N	19					97
*03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2162	3	18	9	N	16					113
*04	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1838	3	10	9	N	9					122
*05	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1726	3	13	9	N	12					134
*06	1590	X	1413	-0-	-177	-0-	1398	3	15	9	N	14					148
*07	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	1333	3	15	9	N	14	51	1			111
*08	1643	X	1258	-0-	-385	-0-	1244	3	14	9	N	13					124
*09	1590	X	1154	-0-	-436	-0-	1139	3	15	9	N	14					138
*10	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1165	3	8	9	N	7	105	1			40
*11	3000	N	3799	-0-	799	799	3776	3	23	9	N	21					61
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 21,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
*02	6412	X	6378	-0-	-34	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
*03	7099	X	6440	-0-	-659	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
*04	6870	X	6152	-0-	-718	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
*05	7099	X	6242	-0-	-857	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
*06	6870	X	6350	-0-	-520	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
*07	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
*08	6448	X	5816	-0-	-632	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
*09	6360	X	4942	-0-	-1418	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
*10	7099	X	5106	-0-	-1993	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
*11	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3756	-0-	-429	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
*02	3724	X	545	-0-	-3179	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*03	4030	X	988	-0-	-3042	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*04	3780	X	3478	-0-	-302	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
*05	3906	X	3199	-0-	-707	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
*06	3630	X	3199	-0-	-431	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
*07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
*08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
*09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
*10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5625	-0-	-854	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*02	5852	X	5296	-0-	-556	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
*03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
*04	6180	X	6133	-0-	-47	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
*05	6386	X	6327	-0-	-59	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
*06	6270	X	6003	-0-	-267	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
*07	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
*08	6479	X	5585	-0-	-894	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
*09	6120	X	5083	-0-	-1037	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
*10	6324	X	5392	-0-	-932	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5367	-0-	-633	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 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	6634	X	5668	-0-	-966	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
*02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
*03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
*04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
*05	6634	X	4873	-0-	-1761	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
*06	6870	X	5580	-0-	-1290	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
*07	7099	X	4261	-0-	-2838	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
*08	7099	X	4387	-0-	-2712	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
*09	5910	X	4624	-0-	-1286	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
*10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5156	-0-	-424	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2430	-0-	-484	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*02	2632	X	1720	-0-	-912	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*03	2914	X	2432	-0-	-482	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
*06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
*07	2914	N	2764	-0-	-150	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*08	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
*09	2730	N	2682	-0-	-48	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*10	2759	N	2679	-0-	-80	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2133	-0-	-567	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
*02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
*03	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
*04	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
*05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
*06	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
*07	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
*08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
*09	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
*10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
*11	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
*02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
*03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
*04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
*05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
*06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
*07	5766	X	4726	-0-	-1040	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
*08	5766	X	5301	-0-	-465	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
*09	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
*10	5766	X	5351	-0-	-415	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5031	-0-	-549	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
*02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
*03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
*04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
*05	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
*06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
*07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
*08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
*09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
*10	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3858	-0-	758	1461	3858	3			N	-0-					-0-
*02	3944	X	2483	-0-	-1461	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
*03	2325	X	1057	-0-	-1268	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
*05	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*06	2250	X	1552	-0-	-698	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*07	2325	X	2261	-0-	-64	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*09	2250	X	1754	-0-	-496	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*10	2263	X	583	-0-	-1680	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	270	-0-	-1980	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 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	5022	X	4219	-0-	-803	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
*02	4452	X	3706	-0-	-746	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
*03	4805	X	4045	-0-	-760	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
*04	4320	X	3615	-0-	-705	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
*06	4080	X	3595	-0-	-485	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
*07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
*08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
*09	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
*10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
*11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 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	3596	X	3306	-0-	-290	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*02	3080	X	2704	-0-	-376	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
*03	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*04	3300	X	2781	-0-	-519	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
*05	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
*06	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
*08	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
*09	3000	X	1725	-0-	-1275	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
*11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 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	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
*02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
*03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
*04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
*05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
*06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
*07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
*08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
*09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
*10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
*02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
*03	8029	X	6625	-0-	-1404	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
*04	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
*05	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
*06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
*07	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
*08	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
*09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
*10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7730	-0-	-40	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3445	-0-	-120	-0-	3445	3			Y	-0-					-0-
*02	3220	X	3023	-0-	-197	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
*03	3596	X	3226	-0-	-370	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
*04	3480	X	3169	-0-	-311	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
*05	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	3212	3			Y	-0-					-0-
*06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
*07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
*08	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-
*09	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
*10	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	1949	-0-	-1651	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3254	-0-	-63	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*02	2996	X	2884	-0-	-112	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
*03	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
*04	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*05	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
*06	3150	X	2607	-0-	-543	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*07	3193	X	1134	-0-	-2059	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*08	3162	X	1442	-0-	-1720	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*09	3060	X	1364	-0-	-1696	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
*11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
*02	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
*03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
*05	3131	X	423	-0-	-2708	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*06	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
*07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
*08	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
*09	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
*10	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
*11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5172	-0-	-315	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
*02	5236	X	4907	-0-	-329	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
*03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
*04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
*05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
*06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
*07	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
*08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
*09	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
*10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
*11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 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	10106	X	7581	-0-	-2525	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
*02	9044	X	7002	-0-	-2042	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
*03	8463	X	6854	-0-	-1609	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
*04	7740	X	6553	-0-	-1187	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
*05	7750	X	6963	-0-	-787	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
*06	7500	X	6729	-0-	-771	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
*07	7750	X	6433	-0-	-1317	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
*08	6975	X	6951	-0-	-24	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
*09	6750	X	6610	-0-	-140	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
*10	6975	X	6763	-0-	-212	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6361	-0-	-359	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2871	-0-	-911	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
*02	3416	X	2708	-0-	-708	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*03	3782	X	3112	-0-	-670	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
*04	3660	X	2621	-0-	-1039	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
*05	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
*06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*07	3100	X	3049	-0-	-51	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
*08	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
*10	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4179	-0-	-409	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
*02	4144	X	3761	-0-	-383	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
*03	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
*04	4050	X	3914	-0-	-136	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
*05	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
*06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
*07	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
*08	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
*09	3900	X	1573	-0-	-2327	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
*10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2728	-0-	-0-	-0-	2721	3	7	9	N	6					147
*02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2443	3	7	9	N	6					153
*03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2920	3	12	9	N	11					164
*04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2733	3	7	9	N	6					170
*05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2786	3	3	9	N	3					173
*06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2552	3	8	9	N	7					180
*07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2864	3	2	9	N	2	163	1			19
*08	3100	N	3245	-0-	145	145	3244	3	1	9	N	1					20
*09	3000	N	3042	-0-	42	187	3036	3	6	9	N	5					25
*10	3100	N	3186	-0-	86	273	3183	3	3	9	N	3					28
*11	3392	X	3119	-0-	-273	-0-	3112	3	7	9	N	6					34
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 31,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3676	-0-	576	1940	3676	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	1531	-0-	-1269	671	1531	2			N	-0-					-0-
*03	3430	X	2759	-0-	-671	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
*05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
*06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
*07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
*08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
*09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
*10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
*11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2375	3			N	-0-					-0-
*02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 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	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3008	3	28	9	Y	25					153
*02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2681	3	22	9	Y	20	120	1			53
*03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2737	3	19	9	Y	17					70
*04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2728	3	15	9	Y	14					84
*05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3205	3	55	9	Y	50					134
*06	3000	N	3260	-0-	260	260	3260	3			Y	-0-					134
*07	3100	N	3032	-0-	-68	192	3032	3			Y	-0-					134
*08	2894	X	2702	-0-	-192	-0-	2702	3			Y	-0-					134
*09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					134
*10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					134
*11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			Y	-0-					134
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 31,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 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	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
*02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
*03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
*05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
*06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
*07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
*08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
*09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
*10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
*11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 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	4712	X	4603	-0-	-109	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
*02	4200	X	4141	-0-	-59	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
*03	4619	X	4507	-0-	-112	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
*04	4470	X	4422	-0-	-48	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
*05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
*06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
*07	4588	X	4523	-0-	-65	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
*08	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
*09	4680	X	4071	-0-	-609	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
*10	4836	X	4139	-0-	-697	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4177	-0-	-503	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3972	3	43	9	N	39	182	1			67
*02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3726	3	37	9	N	34					101
*03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4141	3	44	9	N	40					141
*04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4034	3	39	9	N	35					176
*05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4226	3	26	9	N	24					200
*06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3909	3	31	9	N	28					228
*07	3937	X	3901	-0-	-36	-0-	3884	3	17	9	N	15	181	1			62
*08	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3807	3	25	9	N	23					85
*09	3810	X	3754	-0-	-56	-0-	3724	3	30	9	N	27					112
*10	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	3784	3	18	9	N	16					128
11	3810	X	3708	-0-	-102	-0-	3672	3	36	9	N	33					161
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 43,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
*02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
*03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
*04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
*05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
*06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
*07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
*08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
*09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
*10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
*11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4991	X	3495	-0-	-1496	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
*02	4508	X	3214	-0-	-1294	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
*03	4867	X	3352	-0-	-1515	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
*04	4290	X	3494	-0-	-796	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
*05	4433	X	3227	-0-	-1206	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
*06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
*07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
*08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
*09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
*10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
*11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
*02	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
*03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
*04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	3			N	-0-					-0-
*05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
*06	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
*07	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
*08	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
*09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
*10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
*11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 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	2635	X	2208	-0-	-427	-0-	2205	3	3	9	N	3					50
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					50
*03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2124	3	7	9	N	6					56
*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1989	3	6	9	N	5					61
*05	2263	N	1715	-0-	-548	-0-	1709	3	6	9	N	5					66
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					66
*07	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	1978	3	22	9	N	20					86
*08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					86
*09	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1944	3			N	-0-					86
*10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2056	3	50	9	N	45					131
*11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	3	9	9	N	8					139
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 22,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
*03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
*04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
*06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
*08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 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	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3477	3	15	9	Y	14					62
*02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3874	3	7	9	Y	6					68
*03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3949	3	17	9	Y	15					83
*04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			Y	-0-					83
*05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3299	3	4	9	Y	4					87
*06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-					87
*07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4269	3	13	9	Y	12					99
*08	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	3656	3			Y	-0-					99
*09	3570	X	3565	-0-	-5	-0-	3565	3			Y	-0-					99
*10	4278	X	3548	-0-	-730	-0-	3541	3	7	9	Y	6					105
11	4140	X	3372	-0-	-768	-0-	3361	3	11	9	Y	10					115
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 39,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 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	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
*02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
*03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
*04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
*05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
*06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
*07	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
*08	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
*09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
*10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
*11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 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	6758	X	6024	-0-	-734	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
*02	6104	X	5827	-0-	-277	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
*03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
*04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
*05	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
*06	7050	X	6619	-0-	-431	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
*07	7316	X	6634	-0-	-682	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
*08	7316	X	6405	-0-	-911	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
*09	7080	X	6652	-0-	-428	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
*10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
*11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 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	10695	X	10587	-0-	-108	-0-	10587	3			N	-0-					-0-
*02	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	3			N	-0-					-0-
*03	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	3			N	-0-					-0-
*04	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	3			N	-0-					-0-
*05	11005	X	10037	-0-	-968	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
*06	10650	X	9384	-0-	-1266	-0-	9384	3			N	-0-					-0-
*07	11005	X	9841	-0-	-1164	-0-	9841	3			N	-0-					-0-
*08	10695	X	10198	-0-	-497	-0-	10198	3			N	-0-					-0-
*09	10020	X	9842	-0-	-178	-0-	9842	3			N	-0-					-0-
*10	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	3			N	-0-					-0-
*11	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8711	X	7122	-0-	-1589	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
*02	7868	X	7002	-0-	-866	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
*03	8711	X	7469	-0-	-1242	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
*04	8070	X	6955	-0-	-1115	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
*05	7750	X	6923	-0-	-827	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
*06	7500	X	6516	-0-	-984	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
*07	7750	X	6363	-0-	-1387	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
*08	7471	X	5883	-0-	-1588	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
*09	6960	X	5946	-0-	-1014	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
*10	6913	X	5509	-0-	-1404	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5232	-0-	-1278	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
*02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
*03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
*04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
*05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
*07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
*08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
*09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
*10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
*11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4371	-0-	-372	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
*02	4228	X	4016	-0-	-212	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
*03	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
*04	4320	X	4199	-0-	-121	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
*05	4464	X	4254	-0-	-210	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
*06	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
*07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
*08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
*09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
*10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
*11	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
*02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
*03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
*04	7680	X	6063	-0-	-1617	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
*05	7936	X	5651	-0-	-2285	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
*06	7680	X	6844	-0-	-836	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
*07	7936	X	7117	-0-	-819	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
*08	7936	X	7287	-0-	-649	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
*09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
*10	7130	X	6923	-0-	-207	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6798	-0-	-252	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 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	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
*02	3696	X	3377	-0-	-319	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
*03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
*04	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
*05	4092	X	3965	-0-	-127	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
*06	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*07	4092	X	3323	-0-	-769	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
*08	4092	X	2973	-0-	-1119	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
*09	3840	X	2940	-0-	-900	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*10	3968	X	2514	-0-	-1454	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	331	-0-	-1560	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*09	1920	N	1018	-0-	-902	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*10	2232	N	1297	-0-	-935	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	3234	-0-	3234	3234	3234	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	5430	-0-	5430	8664	5430	2			N	-0-					-0-
*08	T. A.		5357	-0-	5357	14021	5357	2			N	-0-					-0-
*09	18421	X	4400	-0-	-14021	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
*10	5425	X	4586	-0-	-839	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4739	-0-	-511	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1674	-0-	-1426	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
*03	2728	X	2700	-0-	-28	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*05	3193	X	2278	-0-	-915	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*06	3090	X	2476	-0-	-614	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*07	3193	X	1978	-0-	-1215	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*08	2697	X	2355	-0-	-342	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	3	6	9	Y	5					68
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	3	11	9	Y	10					78
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2012	3	9	9	Y	8					86
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1943	3	9	9	Y	8					94
*05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	1997	3	10	9	Y	9					103
*06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2016	3	10	9	Y	9					112
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2066	3	7	9	Y	6					118
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2038	3	6	9	Y	5					123
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1972	3	11	9	Y	10					133
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	3	6	9	Y	5					138
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1950	3	15	9	Y	14					152
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 21,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1929	3	2	9	Y	2					45
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					45
*03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					45
*04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					45
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	3	3	9	Y	3					48
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1923	3	7	9	Y	6					54
*07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					54
*08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					54
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2029	3	2	9	Y	2					56
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	3	2	9	Y	2					58
11	1890	N	1561	-0-	-329	-0-	1557	3	4	9	Y	4					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 21,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
*02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
*05	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
*06	2730	X	2019	-0-	-711	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
*08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
*09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
*10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2662	-0-	-68	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
*02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
*03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
*04	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
*05	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
*06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
*07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
*08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
*09	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
*10	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
*11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9086	-0-	-90	-0-	9083	3	3	9	N	3					16
*02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					16
*03	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	3			N	-0-					16
*04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			N	-0-					16
*05	9269	X	9042	-0-	-227	-0-	9042	3			N	-0-					16
*06	8970	X	8766	-0-	-204	-0-	8766	3			N	-0-					16
*07	9269	X	9018	-0-	-251	-0-	9018	3			N	-0-					16
*08	9176	X	9015	-0-	-161	-0-	9015	3			N	-0-					16
*09	8850	X	8739	-0-	-111	-0-	8739	3			N	-0-					16
*10	9052	X	8802	-0-	-250	-0-	8802	3			N	-0-					16
11	8760	X	8734	-0-	-26	-0-	8728	3	6	9	N	5					21
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 97,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2938	-0-	-875	-0-	2916	3	22	9	Y	20					107
*02	3444	X	3417	-0-	-27	-0-	3410	3	7	9	Y	6					113
*03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-	86	1			27
*04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4009	3	2	9	Y	2					29
*05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4391	3	4	9	Y	4					33
*06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2467	3	8	9	Y	7					40
*07	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	3776	3	2	9	Y	2					42
*08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4973	3	1	9	Y	1					43
*09	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3519	3	2	9	Y	2					45
*10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4246	3	4	9	Y	4					49
*11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4993	3	7	9	Y	6					55
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 42,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2139	X	1831	-0-	-308	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*02	1876	X	353	-0-	-1523	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*03	2077	X	25	-0-	-2052	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
*05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
*07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4894	3	48	9	Y	44	93	1			8
*02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4392	3	10	9	Y	9					17
*03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4611	3	10	9	Y	9					26
*04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4327	3	7	9	Y	6					32
*05	4867	X	4449	-0-	-418	-0-	4421	3	28	9	Y	25					57
*06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4778	3	4	9	Y	4					61
*07	4867	X	4501	-0-	-366	-0-	4497	3	4	9	Y	4					65
*08	4619	X	4533	-0-	-86	-0-	4530	3	3	9	Y	3					68
*09	4770	X	4166	-0-	-604	-0-	4165	3	1	9	Y	1	54	1			15
*10	4929	X	4342	-0-	-587	-0-	4342	3			Y	-0-					15
11	4770	X	4393	-0-	-377	-0-	4381	3	12	9	Y	11					26
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 49,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3034	-0-	-345	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
*02	3052	X	2852	-0-	-200	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
*03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
*06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
*07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
*08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
*09	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
*10	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 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	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
*02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
*03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
*04	6090	X	5735	-0-	-355	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
*05	6727	X	5813	-0-	-914	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
*06	6510	X	5468	-0-	-1042	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
*07	6727	X	6179	-0-	-548	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
*08	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
*09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
*10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6205	-0-	-365	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 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	3875	X	2124	-0-	-1751	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
*02	3304	X	1963	-0-	-1341	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
*03	3627	X	3193	-0-	-434	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
*04	3330	X	3122	-0-	-208	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
*05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
*06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
*07	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-
*08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
*09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-
*10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			Y	-0-					-0-
*11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 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	2666	X	1926	-0-	-740	-0-	1919	3	7	9	Y	6					56
*02	2408	X	1837	-0-	-571	-0-	1828	3	9	9	Y	8					64
*03	2201	X	2154	-0-	-47	-0-	2147	3	7	9	Y	6					70
*04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2106	3	6	9	Y	5					75
*05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2407	3	2	9	Y	2					77
*06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2506	3	7	9	Y	6					83
*07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2553	3	6	9	Y	5					88
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2464	3	3	9	Y	3					91
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2328	3	7	9	Y	6					97
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					97
*11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 25,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 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	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
*02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
*03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
*04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
*05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
*06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
*07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
*08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
*09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
*10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
*11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2812	-0-	-908	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
*02	3360	X	2339	-0-	-1021	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*03	3658	X	1972	-0-	-1686	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*04	3090	X	1682	-0-	-1408	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*05	3162	X	1243	-0-	-1919	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*06	2730	X	963	-0-	-1767	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*07	2604	X	1014	-0-	-1590	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*08	1984	X	766	-0-	-1218	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*09	1680	X	565	-0-	-1115	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*10	1240	X	963	-0-	-277	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2251	-0-	-601	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
*02	2380	X	1583	-0-	-797	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*03	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*04	2550	X	1100	-0-	-1450	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
*06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
*07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
*08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
*09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2760	-0-	-1146	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
*02	3528	X	2917	-0-	-611	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
*04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
*05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
*06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
*07	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
*08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
*09	4350	X	4333	-0-	-17	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
*10	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3783	-0-	-627	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8439	-0-	-737	-0-	8439	3			N	-0-					-0-
*02	8512	X	7453	-0-	-1059	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
*03	9641	X	8346	-0-	-1295	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
*04	9330	X	8374	-0-	-956	-0-	8374	3			N	-0-					-0-
*05	9641	X	8420	-0-	-1221	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
*06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
*07	8649	X	8432	-0-	-217	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
*08	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
*09	8910	X	8623	-0-	-287	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
*10	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
*11	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2007	-0-	-101	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*02	1904	N	901	-0-	-1003	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*03	2077	N	1546	-0-	-531	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*04	1950	N	272	-0-	-1678	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*06	1500	N	838	-0-	-662	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*08	1860	N	21	-0-	-1839	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*09	840	N	58	-0-	-782	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
*11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2840	-0-	-570	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*02	3080	X	2647	-0-	-433	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*03	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
*04	2970	X	2940	-0-	-30	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
*06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*07	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
*08	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
*09	3090	X	2915	-0-	-175	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
*11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3121	-0-	-258	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*02	3108	X	2866	-0-	-242	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
*03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
*04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
*05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
*06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
*07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
*08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
*09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
*10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
*11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8486	-0-	-752	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
*02	8344	X	7362	-0-	-982	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
*03	9083	X	8319	-0-	-764	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
*04	8580	X	7851	-0-	-729	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
*05	8804	X	7671	-0-	-1133	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
*06	8220	X	7701	-0-	-519	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
*07	8308	X	7693	-0-	-615	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
*08	8308	X	7698	-0-	-610	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
*09	7860	X	7652	-0-	-208	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
*10	7967	X	7711	-0-	-256	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6643	-0-	-1067	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3129	-0-	-250	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*02	3052	X	2756	-0-	-296	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
*03	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*04	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*05	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
*06	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
*07	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*08	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
*09	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*10	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
*11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 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	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3614	-0-	-726	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
*02	3920	X	3397	-0-	-523	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
*03	4340	X	3301	-0-	-1039	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
*04	4200	X	3521	-0-	-679	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
*05	4340	X	3694	-0-	-646	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
*06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
*07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
*08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
*09	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
*10	3999	X	3385	-0-	-614	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3446	-0-	-424	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
*02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
*03	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
*04	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
*05	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
*06	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
*07	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
*08	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
*09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
*10	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
*11	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2521	-0-	-982	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*02	3164	X	2771	-0-	-393	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
*03	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
*04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
*05	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
*06	3150	X	2695	-0-	-455	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
*07	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
*08	3255	X	2500	-0-	-755	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*09	3060	X	2511	-0-	-549	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
*10	3069	X	2562	-0-	-507	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2682	-0-	-288	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2858	3	3	9	N	3					28
*02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2387	3	15	9	N	14					42
*03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2216	3	4	9	N	4					46
*04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2414	3	6	9	N	5					51
*05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2972	3	4	9	N	4					55
*06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2709	3	6	9	N	5					60
*07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2871	3	10	9	N	9					69
*08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					69
*09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			Y	-0-					69
*10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			Y	-0-					69
*11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 29,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1484	-0-	-159	-0-	1484	3			Y	-0-					83
*02	1484	X	1346	-0-	-138	-0-	1345	3	1	9	Y	1					84
*03	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					84
*04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2805	3	11	9	Y	10					94
*05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					94
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*07	2914	X	583	-0-	-2331	-0-	583	3			Y	-0-					94
*08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					94
*09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					94
*10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					94
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	14					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
*02	9884	X	9765	-0-	-119	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
*03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
*04	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
*05	11036	X	10913	-0-	-123	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
*06	10680	X	10385	-0-	-295	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
*07	11036	X	10385	-0-	-651	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
*08	11036	X	10199	-0-	-837	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
*09	10680	X	9521	-0-	-1159	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
*10	10912	X	9799	-0-	-1113	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9297	-0-	-1083	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3541	-0-	-892	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*02	4004	X	3303	-0-	-701	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
*03	3999	X	3634	-0-	-365	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
*04	3630	X	3517	-0-	-113	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
*05	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*06	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
*07	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
*08	3627	X	3378	-0-	-249	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
*09	3510	X	3251	-0-	-259	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
*10	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1135	-0-	-508	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*02	1344	N	798	-0-	-546	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*08	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
*02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
*03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
*05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
*06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
*07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
*08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
*09	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
*10	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4319	-0-	-151	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
*04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
*05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*08	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*09	2160	N	1955	-0-	-205	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*10	2232	N	1545	-0-	-687	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 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	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
*04	2430	N	2199	-0-	-231	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*05	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
*06	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
*07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
*08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
*09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		1	-0-	1	5769	1	3			N	-0-					-0-
*02	5777	X	8	-0-	-5769	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5951	-0-	-621	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
*02	5936	X	5180	-0-	-756	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
*03	6572	X	5419	-0-	-1153	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
*04	6360	X	5403	-0-	-957	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
*05	6572	X	5416	-0-	-1156	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
*06	5760	X	5017	-0-	-743	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
*07	5735	X	4014	-0-	-1721	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
*08	5580	X	4343	-0-	-1237	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
*09	5400	X	5021	-0-	-379	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
*10	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
*11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 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	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
*02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
*03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
*06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
*07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
*09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
*10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*02	3164	X	2539	-0-	-625	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*03	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
*04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
*05	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
*06	3300	X	3253	-0-	-47	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
*07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
*08	3224	X	2748	-0-	-476	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*09	3240	X	2801	-0-	-439	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*10	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
*11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4006	-0-	-458	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
*02	4032	X	3688	-0-	-344	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
*03	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
*04	4320	X	4067	-0-	-253	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
*05	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
*06	3960	X	3810	-0-	-150	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
*07	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
*08	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
*09	4080	X	3845	-0-	-235	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
*10	3999	X	3920	-0-	-79	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3671	-0-	-199	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
*03	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
*04	8130	X	8112	-0-	-18	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
*05	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
*06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	3			N	-0-					-0-
*07	8401	X	8077	-0-	-324	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
*08	8401	X	4927	-0-	-3474	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
*09	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	3			N	-0-					-0-
*10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
*11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 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	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	3			N	-0-					-0-
*05	2863	N	2777	-0-	-86	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
*08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
*09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	4112	-0-	1012	1012	4088	3	24	9	N	22					152
*02	2800	N	3408	-0-	608	1620	3386	3	22	9	N	20					172
*03	3100	N	3724	-0-	624	2244	3701	3	23	9	N	21					193
*04	3000	N	3744	-0-	744	2988	3727	3	17	9	N	15	190	1			18
*05	5004	X	2016	-0-	-2988	-0-	1998	3	18	9	N	16					34
*06	2790	X	1687	-0-	-1103	-0-	1672	3	15	9	N	14					48
*07	2883	X	2062	-0-	-821	-0-	2045	3	17	9	N	15					63
*08	2883	X	1948	-0-	-935	-0-	1935	3	13	9	N	12					75
*09	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2466	3	11	9	N	10					85
*10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3412	3	11	9	N	10					95
*11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3186	3	15	9	N	14					109
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 31,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

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	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
*02	3892	X	3777	-0-		-115	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
*03	4464	X	3463	-0-		-1001	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
*04	4320	X	3626	-0-		-694	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
*05	4464	X	3983	-0-		-481	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
*06	4050	X	3673	-0-		-377	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
*07	4185	X	3022	-0-		-1163	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
*08	3968	X	3327	-0-		-641	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
*09	3840	X	3120	-0-		-720	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*10	3968	X	3016	-0-		-952	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3078	-0-		-582	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-		-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

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	4315	X	4315	-0-		-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
*02	3782	X	3782	-0-		-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
*03	4371	X	3648	-0-		-723	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
*04	4230	X	3824	-0-		-406	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
*05	4371	X	4131	-0-		-240	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
*06	4170	X	4037	-0-		-133	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
*07	4185	X	3709	-0-		-476	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
*08	4123	X	3116	-0-		-1007	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
*09	4050	X	3084	-0-		-966	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
*10	4185	X	2683	-0-		-1502	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2060	-0-		-1990	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-		-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

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	9684	X	9684	-0-		-0-	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
*02	8311	X	8311	-0-		-0-	-0-	8311	3			N	-0-					-0-
*03	9245	X	9245	-0-		-0-	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
*04	8466	X	8466	-0-		-0-	-0-	8466	3			N	-0-					-0-
*05	9093	X	9093	-0-		-0-	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
*06	8520	X	8520	-0-		-0-	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
*07	8151	X	8151	-0-		-0-	-0-	8151	3			N	-0-					-0-
*08	8946	X	8946	-0-		-0-	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
*09	8720	X	8720	-0-		-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
*10	8457	X	8457	-0-		-0-	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
*11	2744	X	2744	-0-		-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-		-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1982	-0-	-1025	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*02	2716	X	2673	-0-	-43	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
*03	3689	X	1889	-0-	-1800	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*04	3570	X	2863	-0-	-707	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
*05	3689	X	2259	-0-	-1430	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*06	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*07	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
*09	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*10	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6524	-0-	-265	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
*02	6104	X	5860	-0-	-244	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
*03	6727	X	6577	-0-	-150	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
*04	6450	X	6326	-0-	-124	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
*05	6603	X	6482	-0-	-121	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
*06	6360	X	6227	-0-	-133	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
*07	6572	X	6324	-0-	-248	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
*08	6572	X	6400	-0-	-172	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
*09	6330	X	6046	-0-	-284	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
*10	6479	X	6070	-0-	-409	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10911	-0-	-1520	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
*02	11228	X	9904	-0-	-1324	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
*03	12183	X	11192	-0-	-991	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
*04	11790	X	10564	-0-	-1226	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
*05	12183	X	10636	-0-	-1547	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
*06	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
*07	11191	X	11188	-0-	-3	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
*08	11191	X	10583	-0-	-608	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
*09	11190	X	10395	-0-	-795	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
*10	11563	X	10528	-0-	-1035	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10077	-0-	-1113	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		10447	-0-	10447	10447	10447	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		8581	-0-	8581	19028	8581	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		9040	-0-	9040	28068	9040	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		8220	-0-	8220	36288	8220	2			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		8438	-0-	8438	44726	8438	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		8369	-0-	8369	53095	8369	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		6754	-0-	6754	59849	6754	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		5403	-0-	5403	65252	5403	2			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		5464	-0-	5464	70716	5464	2			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		3614	-0-	3614	74330	3614	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		2979	-0-	2979	77309	2979	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	77309					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2724	-0-	-128	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
*02	2576	X	2482	-0-	-94	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*03	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
*04	2640	N	2236	-0-	-404	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2445	-0-	-314	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
*06	2640	N	2390	-0-	-250	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
*07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*09	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*10	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3038	-0-	38	38	3038	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 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	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
*02	4088	X	3580	-0-	-508	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
*03	3844	X	2871	-0-	-973	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
*05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4001	3	2	9	N	2					2
*06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					2
*07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					2
*08	4061	X	3989	-0-	-72	-0-	3989	3			N	-0-					2
*09	3930	X	3655	-0-	-275	-0-	3655	3			N	-0-					2
*10	4216	X	3820	-0-	-396	-0-	3820	3			N	-0-					2
11	4080	X	3675	-0-	-405	-0-	3675	3			N	-0-					2
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 41,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3782	X	2957	-0-	-825	-0-	2954	3	3	9	N	3					25
*02	3416	X	2951	-0-	-465	-0-	2951	3			N	-0-					25
*03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					25
*04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					25
*05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					25
*06	3660	X	3246	-0-	-414	-0-	3246	3			N	-0-					25
*07	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3340	3			N	-0-					25
*08	3782	X	3256	-0-	-526	-0-	3256	3			N	-0-					25
*09	3390	X	2849	-0-	-541	-0-	2849	3			N	-0-					25
*10	3472	X	3023	-0-	-449	-0-	3021	3	2	9	N	2					27
*11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					27
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 36,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3969	-0-	-61	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
*03	4092	X	3874	-0-	-218	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
*04	3960	X	3448	-0-	-512	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*05	4092	X	3414	-0-	-678	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
*06	3900	X	3283	-0-	-617	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
*07	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
*08	3875	X	3166	-0-	-709	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
*09	3450	X	2864	-0-	-586	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
*10	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2866	-0-	-404	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
*02	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
*03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
*04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
*05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
*06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
*07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
*08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
*09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
*10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
*11	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3694	-0-	594	2562	3694	3			N	-0-					-0-
*02	5432	X	2870	-0-	-2562	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
*03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
*04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
*05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
*06	2160	X	1283	-0-	-877	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
*09	2160	X	1787	-0-	-373	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2136	-0-	-3909	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*02	5460	X	2457	-0-	-3003	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*03	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
*04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
*06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
*07	3286	X	2517	-0-	-769	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
*08	3875	X	3628	-0-	-247	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
*09	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
*10	3875	X	3384	-0-	-491	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3232	-0-	-278	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10354	X	6365	-0-	-3989	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
*02	9632	X	4906	-0-	-4726	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
*03	10664	X	2408	-0-	-8256	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
*04	10320	X	197	-0-	-10123	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*05	10075	X	895	-0-	-9180	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
*07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			N	-0-					-0-
*08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
*09	7230	X	5141	-0-	-2089	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
*10	7471	X	6685	-0-	-786	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
*11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
*02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
*03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
*04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
*05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
*06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
*07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
*08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
*09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
*10	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1689	-0-	-1783	-0-	1597	3	92	9	Y	84	174	1			48
*02	3136	X	2485	-0-	-651	-0-	2459	3	26	9	Y	24					72
*03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2655	3	32	9	Y	29					101
*04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3070	3	36	9	Y	33					134
*05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3192	3	34	9	Y	31					165
*06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3024	3	36	9	Y	33					198
*07	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	2954	3	10	9	Y	9	174	1			33
*08	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	2960	3	43	9	Y	39					72
*09	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	2876	3	34	9	Y	31					103
*10	3224	X	2396	-0-	-828	-0-	2368	3	28	9	Y	25					128
11	3060	X	2017	-0-	-1043	-0-	1998	3	19	9	Y	17					145
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 29,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4901	-0-	-245	-0-	4856	3	45	9	Y	41					97
*02	4648	X	4467	-0-	-181	-0-	4448	3	19	9	Y	17					114
*03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4716	3	28	9	Y	25					139
*04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4771	3	20	9	Y	18	107	1			50
*05	4929	X	4238	-0-	-691	-0-	4228	3	10	9	Y	9					59
*06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4301	3	14	9	Y	13					72
*07	4960	X	4451	-0-	-509	-0-	4439	3	12	9	Y	11					83
*08	4960	X	4412	-0-	-548	-0-	4399	3	13	9	Y	12					95
*09	4800	X	4445	-0-	-355	-0-	4431	3	14	9	Y	13					108
*10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4738	3	21	9	Y	19					127
11	4320	X	4297	-0-	-23	-0-	4269	3	28	9	Y	25					152
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 49,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 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	5115	X	4028	-0-	-1087	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
*02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
*03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
*04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
*05	4929	X	3999	-0-	-930	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
*06	4770	X	4439	-0-	-331	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
*07	4929	X	4274	-0-	-655	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
*08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
*09	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
*10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4642	-0-	-368	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
*02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
*03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
*05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
*06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*07	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
*09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
*10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
*11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 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	4155	X	3381	-0-	-774	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
*02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
*03	1891	X	1795	-0-	-96	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
*06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
*09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
*10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
*11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6634	X	5123	-0-	-1511	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
*02	5992	X	5800	-0-	-192	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
*03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
*04	5460	X	4766	-0-	-694	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
*05	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
*06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
*07	6417	X	5867	-0-	-550	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
*08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
*09	6420	X	6366	-0-	-54	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
*10	6634	X	5926	-0-	-708	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5323	-0-	-1097	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
*02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
*03	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*04	3090	X	1962	-0-	-1128	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*05	3379	X	1945	-0-	-1434	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*06	3270	X	642	-0-	-2628	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*07	3379	X	350	-0-	-3029	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*08	2635	X	99	-0-	-2536	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*09	1950	X	652	-0-	-1298	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
*11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 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	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
*02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					-0-
*03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
*04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*08	1829	X	489	-0-	-1340	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*09	2070	X	250	-0-	-1820	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*10	2883	X	440	-0-	-2443	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	387	-0-	-2403	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4426	-0-	-38	-0-	4426	3			N	-0-					100
*02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					100
*03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4925	3	2	9	N	2					102
*04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5779	3	7	9	N	6					108
*05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					108
*06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					108
*07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6016	3	1	9	N	1					109
*08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					109
*09	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5744	3	2	9	N	2					111
*10	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5987	3	2	9	N	2					113
*11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5785	3	8	9	N	7					120
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 60,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
*02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
*03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
*04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
*05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
*06	6060	X	5896	-0-	-164	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
*07	6262	X	5218	-0-	-1044	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
*08	6262	X	4924	-0-	-1338	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
*09	6060	X	4010	-0-	-2050	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
*10	6262	X	3996	-0-	-2266	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3548	-0-	-2362	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
*02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
*03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-					-0-
*04	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	3			N	-0-					-0-
*05	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	14718	3			N	-0-					-0-
*06	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	3			N	-0-					-0-
*07	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	14856	3			N	-0-					-0-
*08	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
*09	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	3			N	-0-					-0-
*10	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	3			N	-0-					-0-
*11	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 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	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
*02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
*03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
*04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
*05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
*06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
*07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
*08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
*09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
*11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
*02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
*03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
*05	2325	N	1700	-0-	-625	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
*06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
*07	2449	X	2233	-0-	-216	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
*08	2449	X	2302	-0-	-147	-0-	2260	3	42	9	Y	38					38
*09	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					38
*10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					38
*11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2259	3	25	9	Y	23	61	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6985	3	31	9	Y	28					78
*02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6142	3	26	9	Y	24					102
*03	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7258	3	29	9	Y	26	69	1			59
*04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5960	3	21	9	Y	19					78
*05	6851	X	6299	-0-	-552	-0-	6280	3	19	9	Y	17					95
*06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6279	3	15	9	Y	14					109
*07	7285	X	6441	-0-	-844	-0-	6430	3	11	9	Y	10	99	1			20
*08	7285	X	6023	-0-	-1262	-0-	5988	3	35	9	Y	32					52
*09	6300	X	5348	-0-	-952	-0-	5348	3			Y	-0-					52
*10	6510	X	5269	-0-	-1241	-0-	5259	3	10	9	Y	9					61
11	6300	X	5824	-0-	-476	-0-	5803	3	21	9	Y	19					80
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 67,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3875	X	3511	-0-	-364	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*02	3304	X	3159	-0-	-145	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
*03	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*04	3540	X	3502	-0-	-38	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
*05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
*06	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
*07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
*09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
*10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3265	-0-	-695	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
*02	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
*03	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
*04	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
*05	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
*06	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
*07	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
*08	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
*09	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
*10	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
*11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
*02	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
*03	9114	X	8890	-0-	-224	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
*04	8820	X	7858	-0-	-962	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
*05	9114	X	8231	-0-	-883	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
*06	8820	X	7049	-0-	-1771	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
*07	9114	X	6658	-0-	-2456	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
*08	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
*09	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
*10	8246	X	7705	-0-	-541	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7558	-0-	-1142	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6855	2			N	-0-					-0-
*02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
*03	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
*04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
*05	6479	X	4637	-0-	-1842	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
*06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
*07	6479	X	5828	-0-	-651	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
*08	6479	X	3928	-0-	-2551	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
*09	6270	X	3490	-0-	-2780	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
*10	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5678	-0-	-592	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3598	-0-	-153	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
*02	3304	X	2416	-0-	-888	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
*03	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
*04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
*05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
*06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
*07	4774	X	4667	-0-	-107	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
*08	4774	X	4560	-0-	-214	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
*09	4620	X	4091	-0-	-529	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*10	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3909	-0-	-711	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 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	13578	X	13346	-0-	-232	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
*02	11984	X	11737	-0-	-247	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
*03	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
*04	12930	X	12833	-0-	-97	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
*05	13361	X	12692	-0-	-669	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
*06	13020	X	11444	-0-	-1576	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
*07	13454	X	13099	-0-	-355	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
*08	13454	X	12983	-0-	-471	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
*09	12840	X	11977	-0-	-863	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
*10	13113	X	12265	-0-	-848	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	11783	-0-	-907	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B DENY		158	-0-	158	10507	158	3			N	-0-					-0-
*02	10507	X	-0-	-0-	-10507	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	150	X	-0-	-0-	-150	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
*09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*10	1922	X	750	-0-	-1172	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1345	-0-	-515	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
*02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
*03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*07	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*08	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*09	1800	N	1571	-0-	-229	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*10	1860	X	577	-0-	-1283	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1360	-0-	-440	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 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	8742	X	8524	-0-	-218	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
*02	7896	X	7589	-0-	-307	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
*03	8649	X	7815	-0-	-834	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
*04	8280	X	7599	-0-	-681	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
*05	8556	X	8002	-0-	-554	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
*06	8250	X	7491	-0-	-759	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
*07	8401	X	7691	-0-	-710	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
*08	7998	X	7189	-0-	-809	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
*09	7740	X	3210	-0-	-4530	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
*10	7998	X	3519	-0-	-4479	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	5848	-0-	-1652	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
*02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
*03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
*04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
*05	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
*06	3780	X	3458	-0-	-322	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
*07	3906	X	2738	-0-	-1168	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
*08	3906	X	2512	-0-	-1394	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*09	3780	X	1462	-0-	-2318	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*10	3906	X	35	-0-	-3871	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	523	-0-	-3257	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
*02	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
*03	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
*04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
*05	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
*06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
*07	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
*08	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
*09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
*10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
*11	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 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	14322	X	6849	-0-	-7473	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
*02	11984	X	4706	-0-	-7278	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
*03	13547	X	5885	-0-	-7662	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
*04	13110	X	8602	-0-	-4508	-0-	8602	3			N	-0-					-0-
*05	13547	X	9914	-0-	-3633	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
*06	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
*07	8897	X	8334	-0-	-563	-0-	8334	3			N	-0-					-0-
*08	9920	X	9413	-0-	-507	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
*09	9600	X	8507	-0-	-1093	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
*10	9920	X	9243	-0-	-677	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
*11	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 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	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
*02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
*03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
*05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
*06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
*08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
*09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
*10	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

*01	7130	X	5161	-0-	-1969	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
*02	6188	X	5381	-0-	-807	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
*03	6696	X	5848	-0-	-848	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
*04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
*05	6200	X	5978	-0-	-222	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
*06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
*07	6293	X	5221	-0-	-1072	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
*08	6293	X	5670	-0-	-623	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
*09	6090	X	5457	-0-	-633	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
*10	7130	X	5351	-0-	-1779	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	5290	-0-	-1610	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

*01	14B2	EXT	236	-0-	236	236	236	3			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	10	-0-	10	246	10	3			N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-
*05	246	X	-0-	-0-	-246	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	21224	-0-	21224	21224	21224	3			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21224					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21224					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21224					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21224					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21224					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21224					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21224					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21224					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2370	-0-	-141	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
*03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
*04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
*05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
*06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
*07	2511	X	2436	-0-	-75	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
*08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*10	2511	X	1087	-0-	-1424	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2172	-0-	-258	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1775	-0-	-581	-0-	1709	3	66	9	Y	60	81	1			12
*02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2099	3	84	9	Y	76					88
*03	2356	X	1652	-0-	-704	-0-	1624	3	28	9	Y	25					113
*04	2190	X	175	-0-	-2015	-0-	154	3	21	9	Y	19	95	1			37
*05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	24					61
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					75
*07	2356	X	461	-0-	-1895	-0-	461	3			Y	-0-	44	1			31
*08	1643	X	641	-0-	-1002	-0-	624	3	17	9	Y	15					46
*09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	362	3	7	9	Y	6					52
*10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	19					71
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	16					87
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6128	-0-	-1343	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
*02	6748	X	5790	-0-	-958	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
*03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
*04	7230	X	6775	-0-	-455	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
*05	6417	X	6348	-0-	-69	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
*06	7230	X	6806	-0-	-424	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
*07	7471	X	7059	-0-	-412	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
*08	7471	X	6857	-0-	-614	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
*09	6810	X	6131	-0-	-679	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
*10	7068	X	6050	-0-	-1018	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6046	-0-	-794	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6665	X	6571	-0-	-94	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
*02	6020	X	5680	-0-	-340	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
*03	6665	X	6166	-0-	-499	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
*04	6390	X	6112	-0-	-278	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
*05	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
*06	6360	X	5742	-0-	-618	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
*07	6324	X	5913	-0-	-411	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
*08	6324	X	5732	-0-	-592	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
*09	6120	X	5458	-0-	-662	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
*10	6014	X	5693	-0-	-321	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5385	-0-	-345	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
*02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
*03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
*04	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
*05	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
*06	4800	X	4136	-0-	-664	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
*07	4960	X	3703	-0-	-1257	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
*08	4836	X	3683	-0-	-1153	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
*09	4680	X	3689	-0-	-991	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
*10	4712	X	3972	-0-	-740	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3815	-0-	-325	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
*02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
*03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
*04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
*07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
*08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
*10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 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	2387	X	1928	-0-	-459	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
*04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*05	2542	X	2100	-0-	-442	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*06	2460	X	1767	-0-	-693	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*07	2542	X	1980	-0-	-562	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
*08	2263	X	1825	-0-	-438	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*09	2040	X	1839	-0-	-201	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
*03	3968	X	3520	-0-	-448	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
*04	3870	X	3393	-0-	-477	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
*05	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
*06	3870	X	3217	-0-	-653	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
*07	3844	X	3506	-0-	-338	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
*08	3534	X	3087	-0-	-447	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
*09	3390	X	2991	-0-	-399	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*10	3503	X	2976	-0-	-527	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3132	-0-	-258	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
*02	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
*03	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
*04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
*05	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
*06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
*07	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
*08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
*09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
*10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
*11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 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	4526	X	3885	-0-	-641	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
*02	4032	X	3417	-0-	-615	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
*03	4402	X	3927	-0-	-475	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
*05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
*06	3810	X	3779	-0-	-31	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
*07	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
*08	4495	X	3994	-0-	-501	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
*09	4350	X	3365	-0-	-985	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
*10	4340	X	3283	-0-	-1057	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4464	X	4182	-0-	-282	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
*03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
*04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
*05	4402	X	4204	-0-	-198	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
*06	4260	X	4147	-0-	-113	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
*07	4402	X	4254	-0-	-148	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
*08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
*09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
*10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2265	-0-	-277	-0-	2265	3			N	-0-					8
*02	2296	X	1981	-0-	-315	-0-	1981	3			N	-0-					8
*03	2201	X	2116	-0-	-85	-0-	2116	3			N	-0-					8
*04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					8
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					8
*06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					8
*07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					8
*08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					8
*09	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	3			N	-0-					8
*10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					8
*11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					8
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 28,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5210	-0-	-2602	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
*02	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
*03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
*04	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
*05	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
*06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
*07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
*08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
*09	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
*10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
*11	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

*01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3522	3	20	9	Y	18	133	1			28
*02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2964	3	17	9	Y	15					43
*03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3404	3	17	9	Y	15					58
*04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3193	3	14	9	Y	13					71
*05	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3184	3	8	9	Y	7					78
*06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3040	3	19	9	Y	17					95
*07	3472	X	3214	-0-	-258	-0-	3118	3	96	9	Y	87	154	1			28
*08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3214	3	1	9	Y	1					29
*09	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	3026	3	11	9	Y	10					39
*10	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	3039	3	11	9	Y	10					49
11	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	3032	3	15	9	Y	14					63
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 34,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

*01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
*02	8120	X	8007	-0-	-113	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
*03	8990	X	8362	-0-	-628	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
*04	8700	X	5910	-0-	-2790	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
*05	8866	X	7684	-0-	-1182	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
*06	8580	X	6102	-0-	-2478	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
*07	8866	X	6119	-0-	-2747	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
*08	8370	X	7029	-0-	-1341	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
*09	7440	X	6727	-0-	-713	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
*10	7688	X	7010	-0-	-678	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6719	-0-	-91	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8008	-0-	-114	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
*02	7336	X	5862	-0-	-1474	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
*03	8122	X	6783	-0-	-1339	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
*04	7860	X	7224	-0-	-636	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
*05	8122	X	7349	-0-	-773	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
*06	7740	X	7391	-0-	-349	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
*07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
*08	7471	X	5400	-0-	-2071	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
*09	7380	X	4025	-0-	-3355	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
*10	7657	X	2806	-0-	-4851	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
*11	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
*02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
*03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
*04	3330	X	2459	-0-	-871	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*05	3441	X	2252	-0-	-1189	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
*06	3330	X	2053	-0-	-1277	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*07	3441	X	1941	-0-	-1500	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*08	3441	X	1836	-0-	-1605	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*09	2460	X	1930	-0-	-530	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*10	2263	X	1790	-0-	-473	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1362	-0-	-678	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 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	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
*02	4060	X	3661	-0-	-399	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
*03	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
*05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
*06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*07	4526	X	3935	-0-	-591	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
*08	4557	X	4123	-0-	-434	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
*09	4410	X	3851	-0-	-559	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
*10	4557	X	3783	-0-	-774	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3323	-0-	-727	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
*02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
*03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
*04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
*05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
*08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
*09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
*10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
*11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
*02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
*03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
*06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
*09	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
*10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*11	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
*02	3584	X	48	-0-	-3536	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*03	1891	X	33	-0-	-1858	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
*06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
*07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
*08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
*09	5160	X	3668	-0-	-1492	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
*10	5921	X	3926	-0-	-1995	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	2425	-0-	-3305	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6133	-0-	-470	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
*02	6104	X	5415	-0-	-689	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
*03	6758	X	5812	-0-	-946	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
*04	6540	X	5472	-0-	-1068	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
*05	6510	X	5551	-0-	-959	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
*06	5940	X	5364	-0-	-576	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
*07	5983	X	5755	-0-	-228	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
*08	5797	X	5683	-0-	-114	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
*09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
*10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
*11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
*03	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*04	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*05	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*06	2640	X	2392	-0-	-248	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*07	2666	X	2417	-0-	-249	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
*08	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*09	2490	X	1754	-0-	-736	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*10	2480	X	1691	-0-	-789	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1527	-0-	-873	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5301	X	4770	-0-	-531	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
*02	4788	X	4307	-0-	-481	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
*03	5301	X	3208	-0-	-2093	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
*04	5130	X	1632	-0-	-3498	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*05	5301	X	1551	-0-	-3750	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*06	4620	X	579	-0-	-4041	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*07	4774	X	221	-0-	-4553	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*08	3193	X	1488	-0-	-1705	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*10	5301	X	2064	-0-	-3237	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	2085	-0-	-3045	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

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	6141	X	6141	-0-		-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
*02	5600	X	5428	-0-		-172	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
*03	6517	X	6517	-0-		-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
*04	6000	X	5885	-0-		-115	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
*05	6138	X	5643	-0-		-495	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
*06	6000	X	5257	-0-		-743	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
*07	6200	X	4879	-0-		-1321	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
*08	6200	X	4675	-0-		-1525	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
*09	5880	X	4398	-0-		-1482	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
*10	5642	X	4272	-0-		-1370	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3416	-0-		-1834	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-		-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 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	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
*02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
*03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
*04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
*05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
*06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
*07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
*08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
*09	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
*10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
*11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7254	-0-	-651	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
*02	7084	X	6499	-0-	-585	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
*03	7843	X	7479	-0-	-364	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
*04	7590	X	7346	-0-	-244	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
*05	7254	X	7165	-0-	-89	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
*06	7230	X	6877	-0-	-353	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
*07	7595	X	6388	-0-	-1207	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
*08	7595	X	6924	-0-	-671	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
*09	7350	X	6553	-0-	-797	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
*10	7161	X	6571	-0-	-590	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
*11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2707	-0-	-83	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
*02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*03	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*04	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
*05	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
*06	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
*07	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
*08	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
*09	2850	X	2550	-0-	-300	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*10	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2449	-0-	-251	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
*02	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*03	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
*05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
*06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
*07	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
*08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
*09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
*11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
*03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
*04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
*05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
*06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
*08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
*09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
*10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
*11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 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	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
*02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
*07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*08	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
*09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
*10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
*02	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
*03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
*04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
*05	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
*06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
*07	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
*08	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
*09	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
*10	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
*11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					75
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					75
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					75
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					75
*05	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2146	3	1	9	Y	1					76
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	3	8	9	Y	7					83
*07	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	3			Y	-0-					83
*08	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	3			Y	-0-					83
*09	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1976	3			Y	-0-					83
*10	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	3			Y	-0-					83
11	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	1932	3			Y	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 22,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 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	6820	X	6403	-0-	-417	-0-	6403	3			N	-0-					2
*02	6160	X	5875	-0-	-285	-0-	5875	3			N	-0-					2
*03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			N	-0-					2
*04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					2
*05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					2
*06	6510	X	6438	-0-	-72	-0-	6438	3			N	-0-					2
*07	6820	X	6563	-0-	-257	-0-	6563	3			N	-0-					2
*08	6820	X	6604	-0-	-216	-0-	6604	3			N	-0-					2
*09	6600	X	6466	-0-	-134	-0-	6466	3			N	-0-					2
*10	6727	X	6489	-0-	-238	-0-	6489	3			N	-0-					2
11	6450	X	6264	-0-	-186	-0-	6264	3			N	-0-					2
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 71,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

*01	7285	X	6065	-0-	-1220	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
*02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
*03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
*04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
*05	6851	X	5774	-0-	-1077	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
*06	6810	X	4659	-0-	-2151	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
*07	7037	X	6996	-0-	-41	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
*08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
*09	6810	X	6520	-0-	-290	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
*10	7006	X	6343	-0-	-663	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6330	-0-	-480	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3163	3	9	9	Y	8					25
*02	2968	X	2510	-0-	-458	-0-	2495	3	15	9	Y	14					39
*03	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2522	3	13	9	Y	12					51
*04	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	2641	3	12	9	Y	11					62
*05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2866	3	12	9	Y	11					73
*06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2578	3	11	9	Y	10					83
*07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2751	3	21	9	Y	19					102
*08	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	2638	3	1	9	Y	1					103
*09	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2744	3	1	9	Y	1	48	1			54
*10	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2690	3	2	9	Y	2					56
11	2670	X	2634	-0-	-36	-0-	2621	3	13	9	Y	12					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 29,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7914	-0-	4814	4814	7914	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	7380	-0-	4580	9394	7380	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	7203	-0-	4103	13497	7203	2			N	-0-					-0-
*04	19637	X	6140	-0-	-13497	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
*05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
*06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
*07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
*08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
*09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
*10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
*11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
*02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
*03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
*04	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
*05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
*06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
*07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
*08	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
*09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
*10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6247	-0-	-23	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5904	3			N	-0-					-0-
*02	5320	X	3523	-0-	-1797	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
*03	5890	X	4055	-0-	-1835	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
*04	5700	X	3846	-0-	-1854	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
*05	5890	X	4532	-0-	-1358	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
*06	5700	X	4085	-0-	-1615	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
*07	4061	X	3507	-0-	-554	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
*08	4526	X	3907	-0-	-619	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
*09	4380	X	3854	-0-	-526	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
*10	4526	X	4076	-0-	-450	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

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	7146	X	7146	-0-		-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
*02	7980	X	6605	-0-		-1375	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
*03	8835	X	7444	-0-		-1391	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
*04	8550	X	6725	-0-		-1825	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
*05	7905	X	7170	-0-		-735	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
*06	7200	X	6904	-0-		-296	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
*07	7440	X	6693	-0-		-747	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
*08	7440	X	5237	-0-		-2203	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
*09	6930	X	6555	-0-		-375	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
*10	7428	X	7428	-0-		-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6841	-0-		-59	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-		-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

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	8008	X	8008	-0-		-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
*02	6980	X	6980	-0-		-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
*03	7724	X	7724	-0-		-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
*04	7740	X	7509	-0-		-231	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
*05	7998	X	7525	-0-		-473	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
*06	7740	X	7148	-0-		-592	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
*07	7750	X	7351	-0-		-399	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
*08	7750	X	7381	-0-		-369	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
*09	7500	X	6931	-0-		-569	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
*10	7533	X	6791	-0-		-742	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6905	-0-		-235	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-		-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

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	5432	X	5432	-0-		-0-	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
*02	4760	X	4710	-0-		-50	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
*03	5394	X	5122	-0-		-272	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
*04	5250	X	5010	-0-		-240	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
*05	5425	X	5170	-0-		-255	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
*06	5250	X	5197	-0-		-53	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
*07	5208	X	4922	-0-		-286	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
*08	5288	X	5288	-0-		-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
*09	5214	X	5214	-0-		-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
*10	5363	X	5314	-0-		-49	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
*11	5464	X	5464	-0-		-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-		-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
*02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
*03	7936	X	7365	-0-	-571	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
*04	7680	X	6927	-0-	-753	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
*05	7936	X	7134	-0-	-802	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
*06	7500	X	6691	-0-	-809	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
*07	7564	X	6983	-0-	-581	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
*08	7378	X	6997	-0-	-381	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
*09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
*10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6694	-0-	-86	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
*02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
*03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
*04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
*05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
*06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
*07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
*08	3379	X	2792	-0-	-587	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
*09	3270	X	2295	-0-	-975	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
*10	3379	X	2658	-0-	-721	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
*11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2430	-0-	-298	-0-	2430	3			Y	-0-					81
*02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2470	3	2	9	Y	2	66	1			17
*03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2836	3	15	9	Y	14					31
*04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2816	3	63	9	Y	57					88
*05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					88
*06	3000	N	3063	-0-	63	63	3062	3	1	9	Y	1					89
*07	2864	N	2801	-0-	-63	-0-	2801	3			Y	-0-					89
*08	2821	N	2634	-0-	-187	-0-	2565	3	69	9	Y	63	127	1			25
*09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					25
*10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					25
11	2730	X	2729	-0-	-1	-0-	2729	3			Y	-0-					25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 30,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	5508	-0-	2408	2408	5508	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4200	-0-	1200	3608	4200	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3335	-0-	235	3843	3335	3			N	-0-					-0-
*06	8492	X	4649	-0-	-3843	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
*07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
*08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
*10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
*11	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-					-0-
*02	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			N	-0-					-0-
*03	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	3			N	-0-					-0-
*04	9660	X	8694	-0-	-966	-0-	8694	3			N	-0-					-0-
*05	10695	X	9645	-0-	-1050	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
*06	10890	X	9078	-0-	-1812	-0-	9078	3			N	-0-					-0-
*07	11253	X	9533	-0-	-1720	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
*08	11253	X	8604	-0-	-2649	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
*09	9330	X	8912	-0-	-418	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
*10	9641	X	8480	-0-	-1161	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	5430	-0-	-3810	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
*02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
*03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
*05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
*06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
*07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
*08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
*09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
*11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4587	-0-	-590	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
*02	4452	X	3958	-0-	-494	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
*03	4929	X	4248	-0-	-681	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
*04	4680	X	3862	-0-	-818	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
*05	4836	X	4153	-0-	-683	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
*06	4440	X	3684	-0-	-756	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
*07	4371	X	3716	-0-	-655	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
*08	4247	X	3658	-0-	-589	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
*09	4020	X	3857	-0-	-163	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
*10	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
*11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3669	-0-	-237	-0-	3659	3	10	9	Y	9					31
*02	3528	X	3331	-0-	-197	-0-	3323	3	8	9	Y	7					38
*03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3564	3	13	9	Y	12					50
*04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-					50
*05	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	3608	3			Y	-0-					50
*06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			Y	-0-					50
*07	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	3450	3			Y	-0-					50
*08	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	3344	3			Y	-0-					50
*09	3420	X	2822	-0-	-598	-0-	2822	3			Y	-0-					50
*10	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	3484	3			Y	-0-					50
*11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			Y	-0-					50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 37,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9177	-0-	-805	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
*02	9072	X	8141	-0-	-931	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
*03	10044	X	9071	-0-	-973	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
*04	9720	X	8678	-0-	-1042	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
*05	9362	X	8936	-0-	-426	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
*06	8880	X	8583	-0-	-297	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
*07	9083	X	8753	-0-	-330	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
*08	9083	X	9010	-0-	-73	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
*09	8670	X	8604	-0-	-66	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
*10	8928	X	8911	-0-	-17	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8534	-0-	-196	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
*02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
*03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
*04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
*05	5983	X	4063	-0-	-1920	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
*06	5790	X	4259	-0-	-1531	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
*07	5983	X	4561	-0-	-1422	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
*08	5983	X	4061	-0-	-1922	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
*09	5790	X	4200	-0-	-1590	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
*10	4557	X	3457	-0-	-1100	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
*11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5442	-0-	-324	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
*02	5432	X	4749	-0-	-683	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
*03	6014	X	4766	-0-	-1248	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
*04	5820	X	4698	-0-	-1122	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
*05	5828	X	4923	-0-	-905	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
*06	5280	X	4631	-0-	-649	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
*07	5270	X	4474	-0-	-796	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
*08	4929	X	4301	-0-	-628	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
*09	4770	X	3991	-0-	-779	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
*10	4929	X	4029	-0-	-900	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	2699	-0-	-1921	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 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	9951	X	9733	-0-	-218	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
*02	8960	X	8533	-0-	-427	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
*03	9858	X	9717	-0-	-141	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
*04	9510	X	9239	-0-	-271	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
*05	9734	X	9379	-0-	-355	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
*06	9420	X	8784	-0-	-636	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
*07	9703	X	9534	-0-	-169	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
*08	9703	X	9336	-0-	-367	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
*09	9240	X	8992	-0-	-248	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
*10	9548	X	9156	-0-	-392	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8842	-0-	-398	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 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	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
*02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
*03	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
*04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
*05	7099	X	6121	-0-	-978	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
*06	6870	X	3805	-0-	-3065	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
*07	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
*08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
*09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
*10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
*11	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			Y	-0-					128
*02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					128
*03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					128
*04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-					128
*05	4216	X	3005	-0-	-1211	-0-	3005	3			Y	-0-					128
*06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1709	3	7	9	Y	6					134
*07	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	3826	3			Y	-0-					134
*08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					134
*09	3510	X	3505	-0-	-5	-0-	3505	3			Y	-0-					134
*10	3813	X	2776	-0-	-1037	-0-	2776	3			Y	-0-					134
11	4050	X	3661	-0-	-389	-0-	3661	3			Y	-0-					134
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 38,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2232	N	1575	-0-	-657	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
*03	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*05	1860	N	725	-0-	-1135	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*06	1920	N	1704	-0-	-216	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*07	1426	N	796	-0-	-630	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*09	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4185	X	2330	-0-	-1855	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*02	3780	X	2212	-0-	-1568	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*03	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
*04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
*05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
*06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
*07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
*08	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
*09	5070	X	3217	-0-	-1853	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
*10	5239	X	4467	-0-	-772	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	3658	-0-	-1412	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
*02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
*04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
*05	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
*06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
*07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
*08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
*09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
*10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
*11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

*01	8928	X	8912	-0-	-16	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
*02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
*03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
*04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
*05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	3			N	-0-					-0-
*06	8640	X	8271	-0-	-369	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
*07	8928	X	8564	-0-	-364	-0-	8564	3			N	-0-					-0-
*08	8928	X	8319	-0-	-609	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
*09	8640	X	8188	-0-	-452	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
*10	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	8114	-0-	-166	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

*01	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
*02	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	3			N	-0-					-0-
*03	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	3			N	-0-					-0-
*04	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	3			N	-0-					-0-
*05	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
*06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	3			N	-0-					-0-
*07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	3			N	-0-					-0-
*08	8742	X	8709	-0-	-33	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
*09	8460	X	7456	-0-	-1004	-0-	7456	3			N	-0-					-0-
*10	8742	X	8249	-0-	-493	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
*11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3702	-0-	-2746	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
*02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
*03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
*04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
*05	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
*06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
*07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
*08	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
*09	6240	X	5954	-0-	-286	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
*10	6448	X	3273	-0-	-3175	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5780	-0-	-640	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
*02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
*03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
*04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
*05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
*06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
*07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
*08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
*09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
*10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
*11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 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	4588	X	2479	-0-	-2109	-0-	2479	3			N	-0-					55
*02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					55
*03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					55
*04	2280	X	2130	-0-	-150	-0-	2130	3			N	-0-					55
*05	4371	X	3963	-0-	-408	-0-	3963	3			N	-0-					55
*06	4230	X	3458	-0-	-772	-0-	3457	3	1	9	N	1					56
*07	4371	X	3051	-0-	-1320	-0-	3051	3			N	-0-					56
*08	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	3935	3			N	-0-					56
*09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					56
*10	3968	X	3382	-0-	-586	-0-	3382	3			N	-0-					56
*11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					56
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 37,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7275	-0-	-940	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
*02	7420	X	6497	-0-	-923	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
*03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
*04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
*05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	3			N	-0-					-0-
*06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
*07	8153	X	7437	-0-	-716	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
*08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	3			N	-0-					-0-
*09	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	3			N	-0-					-0-
*10	8587	X	7491	-0-	-1096	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
*11	9090	X	8330	-0-	-760	-0-	8330	3			Y	-0-					-0-
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

*01	11470	X	10918	-0-	-552	-0-	10918	3			N	-0-					-0-
*02	10360	X	10310	-0-	-50	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
*03	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	3			N	-0-					-0-
*04	10560	X	10007	-0-	-553	-0-	10007	3			N	-0-					-0-
*05	11408	X	10486	-0-	-922	-0-	10486	3			N	-0-					-0-
*06	11310	X	10577	-0-	-733	-0-	10577	3			N	-0-					-0-
*07	11687	X	10029	-0-	-1658	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
*08	11687	X	11598	-0-	-89	-0-	11598	3			N	-0-					-0-
*09	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	3			N	-0-					-0-
*10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	3			N	-0-					-0-
*11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 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	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
*02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
*03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
*04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
*05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
*06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
*07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
*08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
*09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8277	X	7415	-0-	-862	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
*02	6832	X	2980	-0-	-3852	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*03	7719	X	5845	-0-	-1874	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
*04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
*05	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	3			N	-0-					-0-
*06	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
*07	8215	X	7884	-0-	-331	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
*08	8277	X	7779	-0-	-498	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
*09	8010	X	6739	-0-	-1271	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
*10	8277	X	7029	-0-	-1248	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	6714	-0-	-1296	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
*02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
*03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
*05	2046	X	1754	-0-	-292	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*06	1980	X	650	-0-	-1330	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*07	2046	X	270	-0-	-1776	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*08	2046	X	1450	-0-	-596	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*09	1980	X	1912	-0-	-68	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*10	2046	X	1618	-0-	-428	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1711	-0-	-269	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
*03	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*05	341	X	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-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: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 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	4619	X	3565	-0-	-1054	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*02	4172	X	3249	-0-	-923	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
*03	4495	X	3748	-0-	-747	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
*04	4200	X	3321	-0-	-879	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
*05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
*06	3630	X	3474	-0-	-156	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
*07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*08	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
*09	3930	X	3407	-0-	-523	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
*11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4853	-0-	-3207	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
*02	5964	X	4343	-0-	-1621	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
*03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
*04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
*05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
*06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
*07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
*08	4929	X	4354	-0-	-575	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
*09	4830	X	3809	-0-	-1021	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
*10	4991	X	4781	-0-	-210	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
*11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1558	3			N	-0-					-0-
*02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	1533	-0-	-823	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*06	2550	N	1746	-0-	-804	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*07	2201	N	1408	-0-	-793	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 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	7201	X	14298	-0-	7097	7097	14298	2			N	-0-					-0-
*02	7201	X	8433	-0-	1232	8329	8433	2			N	-0-					-0-
*03	7201	X	10426	-0-	3225	11554	10426	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		9357	-0-	9357	20911	9357	2			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		9709	-0-	9709	30620	9709	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		8765	-0-	8765	39385	8765	2			N	-0-					-0-
*07	T. A.		8438	-0-	8438	47823	8438	2			N	-0-					-0-
*08	T. A.		8072	-0-	8072	55895	8072	2			N	-0-					-0-
*09	63223	X	7328	-0-	-55895	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
*10	9703	X	8272	-0-	-1431	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7890	-0-	-870	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 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	7037	X	5914	-0-	-1123	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
*02	6356	X	5314	-0-	-1042	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
*03	6851	X	5801	-0-	-1050	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
*04	6150	X	5500	-0-	-650	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
*05	6355	X	5667	-0-	-688	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
*06	5730	X	5254	-0-	-476	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
*07	5890	X	5427	-0-	-463	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
*08	5797	X	5314	-0-	-483	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
*09	5490	X	5047	-0-	-443	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
*10	5673	X	5419	-0-	-254	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4725	-0-	-525	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6740	-0-	-359	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
*02	6412	X	6132	-0-	-280	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
*03	7037	X	6736	-0-	-301	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
*04	6810	X	6320	-0-	-490	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
*05	6789	X	6174	-0-	-615	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
*06	6570	X	5928	-0-	-642	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
*07	6789	X	6388	-0-	-401	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
*08	6727	X	6435	-0-	-292	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
*09	6330	X	5952	-0-	-378	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
*10	6386	X	5144	-0-	-1242	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
*11	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7750	X	5755	-0-	-1995	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
*02	6972	X	6474	-0-	-498	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
*03	7688	X	6231	-0-	-1457	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
*04	7440	X	5519	-0-	-1921	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
*05	7378	X	6826	-0-	-552	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
*06	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
*07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
*08	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
*09	6990	X	6590	-0-	-400	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
*10	7533	X	7339	-0-	-194	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6371	-0-	-919	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2294	N	1016	-0-	-1278	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*03	2263	N	1237	-0-	-1026	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*04	2550	X	1423	-0-	-1127	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*05	2635	X	1621	-0-	-1014	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*06	2550	X	1566	-0-	-984	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*07	2635	X	1295	-0-	-1340	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*08	2635	X	625	-0-	-2010	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*09	2550	X	146	-0-	-2404	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	2635	X	27	-0-	-2608	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	27	-0-	-2523	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7657	X	6485	-0-	-1172	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
*02	6916	X	6020	-0-	-896	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
*03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
*04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
*05	6665	X	6618	-0-	-47	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
*06	7410	X	7053	-0-	-357	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
*07	7657	X	6952	-0-	-705	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
*08	7657	X	6455	-0-	-1202	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
*09	7200	X	7044	-0-	-156	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
*10	7285	X	6935	-0-	-350	-0-	6935	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	5512	-0-	-1538	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3990	-0-	-71	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
*02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
*03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*04	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*05	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
*06	4110	X	2905	-0-	-1205	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
*07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
*08	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
*09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
*10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
*11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3565	-0-	-4464	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*02	7252	X	3048	-0-	-4204	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
*03	5859	X	3226	-0-	-2633	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
*04	5130	X	2632	-0-	-2498	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*05	5301	X	2632	-0-	-2669	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*06	3450	X	2618	-0-	-832	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
*07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
*08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
*09	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
*10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
*11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3234	-0-	134	783	3234	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4843	-0-	2043	2826	4843	2			N	-0-					-0-
*03	7508	X	4682	-0-	-2826	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
*04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*05	372	X	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*06	360	X	52	-0-	-308	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*07	372	X	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*08	372	X	146	-0-	-226	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*09	360	X	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*11	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3662	-0-	-988	-0-	3644	3	18	9	Y	16					68
*02	4200	X	2344	-0-	-1856	-0-	2338	3	6	9	Y	5					73
*03	4123	X	2209	-0-	-1914	-0-	2207	3	2	9	Y	2					75
*04	3990	X	1741	-0-	-2249	-0-	1741	3			Y	-0-					75
*05	3565	X	1641	-0-	-1924	-0-	1638	3	3	9	Y	3					78
*06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					78
*07	2015	X	1221	-0-	-794	-0-	1221	3			Y	-0-					78
*08	2015	X	1107	-0-	-908	-0-	1107	3			Y	-0-					78
*09	1740	X	1006	-0-	-734	-0-	1006	3			Y	-0-					78
*10	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	3			Y	-0-					78
*11	3000	N	4285	-0-	1285	1285	4285	3			Y	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1285					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 21,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 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	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6538	3	48	9	Y	44	78	1			23
*02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6228	3	34	9	Y	31					54
*03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7096	3	35	9	Y	32					86
*04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7037	3	28	9	Y	25					111
*05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6774	3	25	9	Y	23					134
*06	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7279	3	21	9	Y	19					153
*07	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7588	3	21	9	Y	19	130	1			42
*08	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7347	3	25	9	Y	23					65
*09	7290	X	7093	-0-	-197	-0-	7069	3	24	9	Y	22					87
*10	7595	X	7139	-0-	-456	-0-	7107	3	32	9	Y	29	78	1			38
*11	7350	X	6504	-0-	-846	-0-	6457	3	47	9	Y	43					81
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 76,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

*01	8587	X	6519	-0-	-2068	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
*02	7756	X	4635	-0-	-3121	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
*03	8494	X	5403	-0-	-3091	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
*04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
*05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
*06	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
*07	10230	X	9414	-0-	-816	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
*08	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
*09	9900	X	8929	-0-	-971	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
*10	10137	X	6778	-0-	-3359	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7385	-0-	-2575	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

*01	10571	X	7869	-0-	-2702	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
*02	9548	X	6597	-0-	-2951	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
*03	10571	X	8393	-0-	-2178	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
*04	9690	X	7570	-0-	-2120	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
*05	9207	X	7590	-0-	-1617	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
*06	8130	X	7377	-0-	-753	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
*07	8401	X	6842	-0-	-1559	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
*08	8401	X	8228	-0-	-173	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
*09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
*10	7626	X	6908	-0-	-718	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	2975	-0-	-4975	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

*01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
*02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
*03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
*04	6600	X	6403	-0-	-197	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
*05	6820	X	6253	-0-	-567	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
*06	6600	X	5972	-0-	-628	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
*07	6820	X	5640	-0-	-1180	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
*08	6820	X	5688	-0-	-1132	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
*09	6390	X	5733	-0-	-657	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
*10	6262	X	5566	-0-	-696	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
*11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

*01	6169	X	4956	-0-	-1213	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
*02	4816	X	4406	-0-	-410	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
*03	5239	X	4254	-0-	-985	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
*04	5070	X	4467	-0-	-603	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
*05	5084	X	4026	-0-	-1058	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
*06	4800	X	3531	-0-	-1269	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
*07	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
*08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
*09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
*10	4960	X	165	-0-	-4795	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	92	-0-	-4708	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
*02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
*03	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
*04	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
*05	11439	X	11362	-0-	-77	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
*06	11070	X	10370	-0-	-700	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
*07	11439	X	10696	-0-	-743	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
*08	11439	X	10341	-0-	-1098	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
*09	11070	X	10591	-0-	-479	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
*10	11377	X	10286	-0-	-1091	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	8638	-0-	-1742	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4334	-0-	-378	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
*02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
*03	5270	X	3819	-0-	-1451	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
*04	5100	X	4432	-0-	-668	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
*05	6138	X	4172	-0-	-1966	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
*06	5940	X	3125	-0-	-2815	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
*07	6138	X	4155	-0-	-1983	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
*08	4588	X	3457	-0-	-1131	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
*09	4440	X	3412	-0-	-1028	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
*10	4185	X	3796	-0-	-389	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2037	-0-	-1983	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3534	-0-	-0-	-0-	3490	3	44	9	N	40					143
*02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3207	3	31	9	N	28					171
*03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3635	3	22	9	N	20					191
*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3421	3	41	9	N	37					228
*05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3568	3	39	9	N	35					263
*06	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	3402	3	30	9	N	27	184	1			106
*07	3844	X	3621	-0-	-223	-0-	3585	3	36	9	N	33					139
*08	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	3519	3	32	9	N	29					168
*09	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	3390	3	29	9	N	26	166	1			28
*10	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	3417	3	34	9	N	31					59
11	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	3304	3	43	9	N	39					98
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 38,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 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	7254	X	6463	-0-	-791	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
*02	6552	X	6072	-0-	-480	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
*03	7254	X	6142	-0-	-1112	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
*04	6930	X	6480	-0-	-450	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
*05	6727	X	5920	-0-	-807	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
*06	6510	X	5894	-0-	-616	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
*07	6727	X	5291	-0-	-1436	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
*08	6696	X	5952	-0-	-744	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
*09	6480	X	4972	-0-	-1508	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
*10	7254	X	6005	-0-	-1249	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	5796	-0-	-1224	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4547	-0-	-165	-0-	4471	3	76	9	Y	69	47	1			73
*02	4256	X	3908	-0-	-348	-0-	3890	3	18	9	Y	16	50	1			39
*03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			Y	-0-					39
*04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4438	3	67	9	Y	61	41	1			59
*05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4945	3	39	9	Y	35	52	1			42
*06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4713	3	21	9	Y	19					61
*07	4712	X	4192	-0-	-520	-0-	4189	3	3	9	Y	3					64
*08	4805	X	3669	-0-	-1136	-0-	3619	3	50	9	Y	45	49	1			60
*09	4650	X	3696	-0-	-954	-0-	3664	3	32	9	Y	29					89
*10	4805	X	3555	-0-	-1250	-0-	3516	3	39	9	Y	35	53	1			71
11	4650	X	3339	-0-	-1311	-0-	3306	3	33	9	Y	30					101
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 45,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

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	5176	-0-	5176	5176	5176	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	7514	-0-	7514	12690	7514	2			N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	7122	-0-	7122	19812	7122	2			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	6509	-0-	6509	26321	6509	2			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	6956	-0-	6956	33277	6956	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	6322	-0-	6322	39599	6322	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	6136	-0-	6136	45735	6136	2			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	5739	-0-	5739	51474	5739	2			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	5689	-0-	5689	57163	5689	2			N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	4900	-0-	4900	62063	4900	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		4735	-0-	4735	66798	4735	2			N	-0-					-0-
12	0	X NO RPT		-0-	-0-	66798					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

*01	1581	X	352	-0-	-1229	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*02	1428	X	10	-0-	-1418	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	1581	X	62	-0-	-1519	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	1530	X	75	-0-	-1455	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	1581	X	175	-0-	-1406	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

*01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
*04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
*05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
*06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
*08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
*09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
*10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
*11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 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	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
*02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
*03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
*04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
*05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
*06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
*07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
*08	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
*09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
*10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
*11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
*02	8064	X	8003	-0-	-61	-0-	8003	3			N	-0-					-0-
*03	8928	X	8467	-0-	-461	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
*04	8640	X	5607	-0-	-3033	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
*05	8928	X	6430	-0-	-2498	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
*06	8640	X	6913	-0-	-1727	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
*07	8866	X	6915	-0-	-1951	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
*08	8463	X	7403	-0-	-1060	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
*09	6900	X	6866	-0-	-34	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
*10	8928	X	6948	-0-	-1980	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8336	-0-	-304	-0-	8336	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
*02	3472	X	2884	-0-	-588	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
*03	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*04	4680	X	3894	-0-	-786	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
*05	4836	X	3163	-0-	-1673	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
*06	4680	X	3653	-0-	-1027	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
*07	4030	X	1431	-0-	-2599	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*08	4030	X	108	-0-	-3922	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*09	3900	X	1	-0-	-3899	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	3782	X	1479	-0-	-2303	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3167	-0-	-493	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4701	-0-	-1344	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
*02	5460	X	3332	-0-	-2128	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
*03	6014	X	4700	-0-	-1314	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
*04	5790	X	4569	-0-	-1221	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
*05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
*06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
*07	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
*08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
*09	6000	X	5315	-0-	-685	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
*10	6200	X	5733	-0-	-467	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5554	-0-	-446	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
*02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
*03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
*04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
*05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
*06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
*07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
*08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
*09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
*10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
*11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 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	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*02	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
*04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
*05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
*06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
*07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
*08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
*09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
*10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
*11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 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	9734	X	8187	-0-	-1547	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
*02	8792	X	7263	-0-	-1529	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
*03	9734	X	8305	-0-	-1429	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
*04	9360	X	9239	-0-	-121	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
*05	9393	X	8792	-0-	-601	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
*06	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
*07	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
*08	9548	X	8333	-0-	-1215	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
*09	9240	X	9137	-0-	-103	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
*10	9703	X	8002	-0-	-1701	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8143	-0-	-1247	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 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	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
*02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
*03	1860	X	1391	-0-	-469	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
*05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
*06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
*08	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
*09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
*10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
*11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 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	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
*02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
*03	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
*04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
*05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
*06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
*07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
*08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
*09	3840	X	3594	-0-	-246	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
*10	3968	X	3083	-0-	-885	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3043	-0-	-797	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		7639	-0-	7639	7639	7639	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		16367	-0-	16367	24006	16367	2			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		13612	-0-	13612	37618	13612	2			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		11481	-0-	11481	49099	11481	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9075	-0-	9075	58174	9075	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	58174					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11184	-0-	-2673	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
*02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
*03	8308	X	7415	-0-	-893	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
*04	10830	X	9767	-0-	-1063	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
*05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
*06	10830	X	10205	-0-	-625	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
*07	10261	X	8040	-0-	-2221	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
*08	11315	X	8978	-0-	-2337	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
*09	10950	X	9576	-0-	-1374	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
*10	11315	X	11039	-0-	-276	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8607	-0-	-1593	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
*02	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
*03	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
*04	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
*05	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
*06	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
*07	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
*08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
*09	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
*10	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
*11	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
*02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
*03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
*04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
*05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
*06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
*07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
*08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
*09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
*10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
*11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3104	-0-	4	420	3104	3			N	-0-					-0-
*02	3271	X	2851	-0-	-420	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*07	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
*09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
*10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
*11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
*02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
*04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
*05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
*06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
*07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
*08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
*09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
*10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
*11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3281	-0-	-1617	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
*02	3892	X	2310	-0-	-1582	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*03	4309	X	3794	-0-	-515	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
*04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
*05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
*06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
*07	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
*08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
*09	4740	X	4635	-0-	-105	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
*10	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4739	-0-	-1	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 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	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1781	-0-	-123	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*03	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*04	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*06	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4733	3			Y	-0-					-0-
*02	4144	X	3485	-0-	-659	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
*03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			Y	-0-					-0-
*04	3690	X	3430	-0-	-260	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
*05	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
*06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			Y	-0-					-0-
*07	3875	X	1239	-0-	-2636	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
*08	3875	X	1328	-0-	-2547	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
*09	3870	X	1458	-0-	-2412	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
*10	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			Y	-0-					-0-
*11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
*02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
*03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
*04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
*05	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
*06	8400	X	8050	-0-	-350	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
*07	8680	X	8088	-0-	-592	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
*08	8680	X	3281	-0-	-5399	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
*09	8400	X	6025	-0-	-2375	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
*10	8680	X	7300	-0-	-1380	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6778	-0-	-1262	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4155	-0-	-30	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
*02	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
*03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
*04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
*05	4278	X	4176	-0-	-102	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
*06	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
*07	4278	X	3668	-0-	-610	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
*08	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
*09	4050	X	4048	-0-	-2	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
*10	4185	X	4139	-0-	-46	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3324	-0-	-696	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 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	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*02	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*03	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
*04	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
*05	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*06	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
*07	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*08	3069	X	2701	-0-	-368	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
*09	2880	X	2497	-0-	-383	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*10	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2155	-0-	-725	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922	N	281	-0-	-1641	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	9212	-0-	6212	6215	9212	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2483	-0-	-617	5598	2483	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4415	-0-	1415	7013	4415	3			N	-0-					-0-
*07	11035	X	4022	-0-	-7013	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
*08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
*09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
*10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
*11	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2493	-0-	-514	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*02	2716	X	2394	-0-	-322	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2702	-0-	-57	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*06	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
*07	2821	N	2548	-0-	-273	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
*08	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
*10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2229	-0-	-291	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 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	6820	X	6642	-0-	-178	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
*02	6160	X	5753	-0-	-407	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
*03	6665	X	5975	-0-	-690	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
*04	6450	X	5622	-0-	-828	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
*05	6665	X	5790	-0-	-875	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
*06	6420	X	5422	-0-	-998	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
*07	6355	X	5438	-0-	-917	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
*08	5983	X	5115	-0-	-868	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
*09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
*10	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
*11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11713	-0-	-1400	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
*02	11844	X	11013	-0-	-831	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
*03	11160	X	9838	-0-	-1322	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
*04	11340	X	9470	-0-	-1870	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
*05	12183	X	10019	-0-	-2164	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
*06	11790	X	9836	-0-	-1954	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
*07	12183	X	9227	-0-	-2956	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
*08	10013	X	9333	-0-	-680	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
*09	9840	X	8914	-0-	-926	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
*10	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9148	-0-	-692	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7967	X	7531	-0-	-436	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
*02	7196	X	6504	-0-	-692	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
*03	8463	X	7119	-0-	-1344	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
*04	8190	X	6565	-0-	-1625	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
*05	8463	X	6352	-0-	-2111	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
*06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
*07	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
*08	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
*09	8190	X	7518	-0-	-672	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
*10	8649	X	7286	-0-	-1363	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7538	-0-	-832	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 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	3069	X	1113	-0-	-1956	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*02	2772	X	51	-0-	-2721	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
*04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
*05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
*06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-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	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

*01	5146	X	4129	-0-	-1017	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
*02	4648	X	3697	-0-	-951	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
*03	5115	X	4095	-0-	-1020	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
*04	4530	X	4354	-0-	-176	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
*05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*06	3990	X	3140	-0-	-850	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
*07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
*08	4495	X	2229	-0-	-2266	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*09	4350	X	4125	-0-	-225	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
*10	4588	X	3625	-0-	-963	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	1931	-0-	-2509	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

*01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2576	3	12	9	N	11					133
*02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2192	3	10	9	N	9					142
*03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2395	3	12	9	N	11					153
*04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	N	7					160
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2589	3	10	9	N	9					169
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2272	3	11	9	N	10					179
*07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-	158	1			21
*08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2313	3	8	9	N	7					28
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2166	3	6	9	N	5					33
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2212	3	7	9	N	6					39
*11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2102	3	9	9	N	8					47
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 25,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

*01	4650	X	3684	-0-	-966	-0-	3684	3			Y	-0-					2
*02	4032	X	3674	-0-	-358	-0-	3674	3			Y	-0-					2
*03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					2
*04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	3	1	9	Y	1					3
*05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			Y	-0-					3
*06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			Y	-0-					3
*07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					3
*08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-					3
*09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-					3
*10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					3
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			Y	-0-					3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 39,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
*02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
*03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
*04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
*05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
*06	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
*08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3860	3	2	9	N	2					2
*09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					2
*10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					2
*11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					2
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 41,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*02	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*05	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*06	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*03	1798	X	1076	-0-	-722	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*08	1798	N	26	-0-	-1772	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
*10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					50
*02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					50
*03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					50
*04	4290	X	4096	-0-	-194	-0-	4096	3			N	-0-					50
*05	5022	X	3788	-0-	-1234	-0-	3788	3			N	-0-					50
*06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					50
*07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	3			N	-0-					50
*08	4526	X	4396	-0-	-130	-0-	4396	3			N	-0-					50
*09	4890	X	4073	-0-	-817	-0-	4073	3			N	-0-					50
*10	5177	X	4013	-0-	-1164	-0-	4013	3			N	-0-					50
11	5010	X	4073	-0-	-937	-0-	4073	3			N	-0-					50
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 48,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

*01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*10	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

*01	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
*02	2548	X	2486	-0-	-62	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
*03	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
*04	2460	X	2301	-0-	-159	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
*05	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
*06	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
*07	2759	X	2685	-0-	-74	-0-	2682	3	3	9	Y	3					3
*08	2573	X	2004	-0-	-569	-0-	2004	3			Y	-0-					3
*09	2310	X	2259	-0-	-51	-0-	2259	3			Y	-0-					3
*10	2697	X	1869	-0-	-828	-0-	1844	3	25	9	Y	23					26
11	2610	X	1939	-0-	-671	-0-	1939	3			Y	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 24,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5115	X	3327	-0-	-1788	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
*02	4620	X	2657	-0-	-1963	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
*03	4867	X	3668	-0-	-1199	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
*04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
*05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
*06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
*07	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
*08	5146	X	4242	-0-	-904	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
*09	4980	X	2132	-0-	-2848	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*10	5146	X	1334	-0-	-3812	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	1713	-0-	-3267	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2848	-0-	-7692	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
*02	9408	X	3081	-0-	-6327	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
*03	7998	X	5777	-0-	-2221	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
*04	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
*05	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
*06	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	3			N	-0-					-0-
*07	8370	X	7608	-0-	-762	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
*08	9331	X	6252	-0-	-3079	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
*09	9060	X	5848	-0-	-3212	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
*10	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	3			N	-0-					-0-
*11	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	7291	-0-	4191	4191	7291	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2637	-0-	-363	3828	2637	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	3301					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4720	-0-	-3867	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
*02	7700	X	3530	-0-	-4170	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
*03	7812	X	4152	-0-	-3660	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
*04	4740	X	3723	-0-	-1017	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
*05	4898	X	4025	-0-	-873	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
*06	4560	X	3989	-0-	-571	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
*07	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
*08	4154	X	3414	-0-	-740	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
*09	3990	X	3608	-0-	-382	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
*10	10726	X	9645	-0-	-1081	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	3063	-0-	-7317	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3669	-0-	569	2674	3669	3			N	-0-					-0-
*02	5746	X	3072	-0-	-2674	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
*04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
*05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
*06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
*07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
*08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*09	2460	X	2429	-0-	-31	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1728	-0-	-732	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
*02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
*04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
*05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
*06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
*07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
*08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
*09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
*10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
*11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 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	10230	X	8364	-0-	-1866	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
*02	9324	X	8784	-0-	-540	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
*03	10354	X	8607	-0-	-1747	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
*04	10020	X	6835	-0-	-3185	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
*05	10354	X	7195	-0-	-3159	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
*06	9420	X	6113	-0-	-3307	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
*07	9734	X	7183	-0-	-2551	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
*08	8618	X	6959	-0-	-1659	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
*09	6960	X	6750	-0-	-210	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
*10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
*11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
*02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
*04	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
*05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
*06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
*07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
*08	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
*09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
*10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
*11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 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	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*02	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
*03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
*04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
*05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
*06	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
*07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
*08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
*09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
*10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
*11	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	3			N	-0-					-0-
*02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
*03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
*04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
*05	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			N	-0-					-0-
*06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
*07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
*08	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
*09	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	3			N	-0-					-0-
*10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
*11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
*03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2920	-0-	-7527	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
*02	9436	X	-0-	-0-	-9436	-0-					N	-0-					-0-
*03	10447	X	2160	-0-	-8287	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*04	10110	X	4709	-0-	-5401	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
*05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*06	2820	X	1282	-0-	-1538	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*07	4867	X	783	-0-	-4084	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*08	4867	X	1161	-0-	-3706	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*09	4710	X	1893	-0-	-2817	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*10	3999	X	1104	-0-	-2895	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		10567	-0-	10567	10637	10567	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10535	-0-	10535	21172	10535	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21172					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7874	-0-	-713	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
*02	7476	X	7031	-0-	-445	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
*03	8029	X	7772	-0-	-257	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
*04	7770	X	7397	-0-	-373	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
*05	7874	X	7794	-0-	-80	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
*06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
*07	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
*08	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
*09	7800	X	7679	-0-	-121	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
*10	8060	X	7992	-0-	-68	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
*11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	2972	-0-	-128	214	2972	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2829	-0-	29	243	2829	2			N	-0-					-0-
*03	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*04	2820	X	1025	-0-	-1795	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*05	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
*06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
*07	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*08	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*09	2820	X	2684	-0-	-136	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*10	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2108	-0-	-712	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2751	-0-	-70	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
*02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
*04	2670	X	1476	-0-	-1194	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*05	2945	X	2413	-0-	-532	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*06	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
*07	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*08	2511	X	2290	-0-	-221	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*09	2760	X	2360	-0-	-400	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
*10	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5114	-0-	-745	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
*02	5208	X	4374	-0-	-834	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
*03	5766	X	4433	-0-	-1333	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
*04	5550	X	3768	-0-	-1782	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
*05	5673	X	3995	-0-	-1678	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
*06	4950	X	3871	-0-	-1079	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
*07	4836	X	4050	-0-	-786	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
*08	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
*09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
*10	4061	X	3846	-0-	-215	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
*11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 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	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
*02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
*03	2542	X	712	-0-	-1830	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*04	2460	X	124	-0-	-2336	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
*06	2460	X	916	-0-	-1544	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*07	2542	X	1105	-0-	-1437	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*08	713	X	205	-0-	-508	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
*03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
*06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
*07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
*08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
*09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
*10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
*11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 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	5828	X	5130	-0-	-698	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
*02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
*03	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
*04	5640	X	4577	-0-	-1063	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
*05	5828	X	4253	-0-	-1575	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
*06	5370	X	4967	-0-	-403	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
*07	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
*08	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
*09	5340	X	4925	-0-	-415	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
*10	5518	X	4958	-0-	-560	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4794	-0-	-846	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
*03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
*04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
*05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3207	3	35	9	N	32					190
*02	2828	X	2497	-0-	-331	-0-	2471	3	26	9	N	24	178	1			36
*03	3131	X	2448	-0-	-683	-0-	2418	3	30	9	N	27					63
*04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3168	3	29	9	N	26					89
*05	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	2872	3	23	9	N	21					110
*06	3030	X	1886	-0-	-1144	-0-	1886	3			N	-0-					110
*07	3131	X	1368	-0-	-1763	-0-	1368	3			N	-0-					110
*08	3131	X	975	-0-	-2156	-0-	975	3			N	-0-					110
*09	3030	X	1924	-0-	-1106	-0-	1924	3			N	-0-					110
*10	2883	X	1815	-0-	-1068	-0-	1815	3			N	-0-					110
11	1890	X	920	-0-	-970	-0-	920	3			N	-0-					110
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 23,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8959	3	36	9	Y	33					90
*02	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6506	3	56	9	Y	51					141
*03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6740	3	39	9	Y	35					176
*04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7161	3	98	9	Y	89	187	1			78
*05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7712	3	6	9	Y	5					83
*06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7690	3	74	9	Y	67					150
*07	7223	X	6818	-0-	-405	-0-	6739	3	79	9	Y	72	169	1			53
*08	7223	X	6186	-0-	-1037	-0-	6166	3	20	9	Y	18					71
*09	6990	X	6183	-0-	-807	-0-	6055	3	128	9	Y	116					187
*10	7223	X	6515	-0-	-708	-0-	6489	3	26	9	Y	24	180	1			31
11	6990	X	6854	-0-	-136	-0-	6812	3	42	9	Y	38					69
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 77,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		4971	-0-	4971	20197	4929	3	42	9	Y	38					38
*02	14B2 EXT		5703	-0-	5703	25900	5570	3	133	9	Y	121					159
*03	14B2 EXT		4894	-0-	4894	30794	4870	3	24	9	Y	22					181
*04	14B2 EXT		4297	-0-	4297	35091	4202	3	95	9	Y	86					267
*05	14B2 EXT		5199	-0-	5199	40290	5199	3			Y	-0-					267
*06	44126	X	3836	-0-	-40290	-0-	3812	3	24	9	Y	22					289
*07	3100	N	4857	-0-	1757	1757	4857	3			Y	-0-					289
*08	3100	N	6201	-0-	3101	4858	6201	3			Y	-0-					289
*09	3000	N	5750	-0-	2750	7608	5750	3			Y	-0-					289
*10	3100	N	4832	-0-	1732	9340	4832	3			Y	-0-					289
*11	13073	X	3733	-0-	-9340	-0-	3733	3			Y	-0-					289
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: 54,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3610	-0-	-823	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
*02	3668	X	3381	-0-	-287	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
*03	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
*04	3750	X	3560	-0-	-190	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
*05	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
*06	3630	X	3574	-0-	-56	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
*07	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
*08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
*09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
*10	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3114	-0-	-816	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3534	X	3211	-0-	-323	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
*02	3192	X	2922	-0-	-270	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
*04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
*05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
*06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
*07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
*08	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
*09	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
*10	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 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	3596	X	1844	-0-	-1752	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*02	1904	X	1251	-0-	-653	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*03	1736	X	1203	-0-	-533	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*04	1770	X	850	-0-	-920	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*08	1984	X	1493	-0-	-491	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
*10	2790	X	198	-0-	-2592	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	381	-0-	-2319	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
*02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
*03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
*05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
*06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
*07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
*08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
*09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
*10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
*11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2676	-0-	-424	275	2676	3			N	-0-					-0-
*02	1972	X	1697	-0-	-275	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
*05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
*09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
*11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2668	-0-	-1548	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
*02	2800	X	1779	-0-	-1021	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*03	2976	X	2486	-0-	-490	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
*04	2760	X	2252	-0-	-508	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
*05	2728	X	1890	-0-	-838	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*06	2610	X	1685	-0-	-925	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*07	2697	X	1311	-0-	-1386	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*08	2480	X	1388	-0-	-1092	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*09	2250	X	654	-0-	-1596	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*10	1891	X	176	-0-	-1715	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	66	-0-	-1614	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 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	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*02	2044	N	1837	-0-	-207	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
*05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*07	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*09	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*10	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 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	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
*06	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
*07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
*02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
*03	4960	X	4295	-0-	-665	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
*04	4800	X	4020	-0-	-780	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
*05	4960	X	4306	-0-	-654	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
*06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
*07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
*08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
*09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
*10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4625	-0-	-175	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4856	-0-	-1003	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
*02	5292	X	4685	-0-	-607	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
*03	5859	X	5525	-0-	-334	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
*04	5460	X	5268	-0-	-192	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
*05	5642	X	4515	-0-	-1127	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
*06	5340	X	3792	-0-	-1548	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
*07	5518	X	4450	-0-	-1068	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
*08	5518	X	3299	-0-	-2219	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
*09	5280	X	3454	-0-	-1826	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
*10	4526	X	3529	-0-	-997	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4138	-0-	-182	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	4067	-0-	1067	1067	4067	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6644	-0-	3544	4611	6644	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1868	-0-	-1132	3479	1868	2			N	-0-					-0-
*07	4186	X	707	-0-	-3479	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
*10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
*02	2968	X	2881	-0-	-87	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*03	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
*04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
*05	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
*06	3510	X	3205	-0-	-305	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*07	4123	X	2850	-0-	-1273	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
*08	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
*09	3990	X	2977	-0-	-1013	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
*10	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	2620	-0-	-4490	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
*03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
*04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
*05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
*06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
*07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
*09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
*10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
*11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
*02	3920	X	2933	-0-	-987	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
*03	4402	X	3417	-0-	-985	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
*04	4260	X	3681	-0-	-579	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
*05	4402	X	3266	-0-	-1136	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
*06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
*07	3813	X	2905	-0-	-908	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*08	3813	X	2940	-0-	-873	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*09	3690	X	2993	-0-	-697	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
*10	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	2630	-0-	-2290	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
*02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*05	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
*09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
*10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
*11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
*02	7056	X	6961	-0-	-95	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
*03	7812	X	7457	-0-	-355	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
*04	7560	X	7195	-0-	-365	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
*05	7812	X	7079	-0-	-733	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
*06	7560	X	6987	-0-	-573	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
*07	7719	X	7213	-0-	-506	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
*08	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
*09	7200	X	5901	-0-	-1299	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
*10	7223	X	6378	-0-	-845	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	5183	-0-	-2047	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 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	5890	X	5658	-0-	-232	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
*02	5320	X	4997	-0-	-323	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
*03	5890	X	5322	-0-	-568	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
*04	5700	X	4841	-0-	-859	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
*05	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
*06	5460	X	5160	-0-	-300	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
*07	5518	X	5393	-0-	-125	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
*08	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
*09	5160	X	4744	-0-	-416	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
*10	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4712	-0-	-508	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 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	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
*02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*07	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
*11	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 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	9827	X	1805	-0-	-8022	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*02	8876	X	2812	-0-	-6064	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
*03	9827	X	5138	-0-	-4689	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
*04	5190	X	2402	-0-	-2788	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*05	5084	X	4035	-0-	-1049	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
*06	4980	X	4076	-0-	-904	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
*07	5146	X	2576	-0-	-2570	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*08	5146	X	1121	-0-	-4025	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
*10	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	4625	-0-	-2695	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
*02	4508	X	2916	-0-	-1592	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
*03	4991	X	4428	-0-	-563	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
*04	4830	X	4223	-0-	-607	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
*05	4774	X	4328	-0-	-446	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
*06	4380	X	4169	-0-	-211	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
*07	4433	X	3914	-0-	-519	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
*08	4433	X	3571	-0-	-862	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
*09	4230	X	3405	-0-	-825	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
*10	4340	X	3578	-0-	-762	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3547	-0-	-623	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 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	T. A.		110	-0-	110	162	110	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		279	-0-	279	441	279	3			N	-0-					-0-
*03	T. A.		425	-0-	425	866	425	3			N	-0-					-0-
*04	1049	X	183	-0-	-866	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	119	-0-	-301	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1844	-0-	-1628	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
*03	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*04	3030	X	58	-0-	-2972	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	4588	X	511	-0-	-4077	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*06	4440	X	2106	-0-	-2334	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*07	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
*08	3100	X	1726	-0-	-1374	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*10	4371	X	1392	-0-	-2979	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1470	-0-	-2760	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5687	-0-	-668	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
*02	5740	X	5174	-0-	-566	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
*03	6355	X	5637	-0-	-718	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
*04	6150	X	5541	-0-	-609	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
*05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
*06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
*07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
*08	6355	X	5592	-0-	-763	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
*09	6150	X	5304	-0-	-846	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
*10	6355	X	5593	-0-	-762	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5178	-0-	-972	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2356	3	13	9	N	12					110
*02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2095	3	8	9	N	7					117
*03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2433	3	7	9	N	6					123
*04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2431	3	6	9	N	5					128
*05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2424	3	32	9	N	29					157
*06	2490	X	1612	-0-	-878	-0-	1611	3	1	9	N	1					158
*07	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	2206	3			N	-0-					158
*08	2511	X	2426	-0-	-85	-0-	2426	3			N	-0-	148	1			10
*09	2430	X	2305	-0-	-125	-0-	2302	3	3	9	N	3					13
*10	2449	X	2130	-0-	-319	-0-	2128	3	2	9	N	2					15
11	2340	X	2114	-0-	-226	-0-	2112	3	2	9	N	2					17
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 24,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7216	-0-	-782	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
*02	6860	X	6388	-0-	-472	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
*03	7595	X	7066	-0-	-529	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
*04	7350	X	6849	-0-	-501	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
*05	7223	X	6878	-0-	-345	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
*06	6990	X	6644	-0-	-346	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
*07	7068	X	6760	-0-	-308	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
*08	7068	X	6652	-0-	-416	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
*09	6840	X	5908	-0-	-932	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
*10	6882	X	6586	-0-	-296	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6337	-0-	-293	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					119
*02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					119
*03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					119
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					119
*05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					119
*06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3480	3	12	9	N	11					130
*07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					130
*08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					130
*09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					130
*10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					130
*11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					130
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 38,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
*02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
*03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
*04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
*05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
*06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
*08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
*09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
*10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
*11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 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	10819	X	9631	-0-	-1188	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
*02	9772	X	3704	-0-	-6068	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
*03	10819	X	4975	-0-	-5844	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
*04	10050	X	3948	-0-	-6102	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
*05	9641	X	4314	-0-	-5327	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
*06	9330	X	3707	-0-	-5623	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
*07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
*08	4960	X	2059	-0-	-2901	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*09	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
*10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
*11	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
*02	2492	X	2183	-0-	-309	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
*04	3270	X	3058	-0-	-212	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
*05	3379	X	2584	-0-	-795	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*06	3270	X	2143	-0-	-1127	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*07	3317	X	2793	-0-	-524	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
*08	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
*09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
*10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
*02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
*03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
*04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
*05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
*06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
*07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
*08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
*09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
*10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
*11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11030	-0-	-1091	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
*02	10948	X	10006	-0-	-942	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
*03	11284	X	10718	-0-	-566	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
*04	10920	X	9898	-0-	-1022	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
*05	11067	X	9372	-0-	-1695	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
*06	10710	X	9337	-0-	-1373	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
*07	11067	X	9829	-0-	-1238	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
*08	10726	X	9162	-0-	-1564	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
*09	9900	X	9545	-0-	-355	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
*10	9827	X	8580	-0-	-1247	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
*11	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
*02	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
*03	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
*04	11910	X	11309	-0-	-601	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
*05	13733	X	10314	-0-	-3419	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
*06	13410	X	8530	-0-	-4880	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
*07	13857	X	4453	-0-	-9404	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
*08	13857	X	7560	-0-	-6297	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
*09	11310	X	7043	-0-	-4267	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
*10	10323	X	7231	-0-	-3092	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6549	-0-	-1971	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3559	-0-	459	459	3559	2			N	-0-					3
*02	2800	N	9677	-0-	6877	7336	9677	2			N	-0-					3
*03	3100	N	3692	-0-	592	7928	3692	2			N	-0-					3
*04	11907	X	3979	-0-	-7928	-0-	3979	2			N	-0-					3
*05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					3
*06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					3
*07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					3
*08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					3
*09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					3
*10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					3
*11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					3
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 47,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3110	-0-	-331	-0-	3110	2			N	-0-					3
*02	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					3
*03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					3
*04	2940	X	1822	-0-	-1118	-0-	1822	2			N	-0-					3
*05	3751	X	2553	-0-	-1198	-0-	2553	2			N	-0-					3
*06	3630	X	2529	-0-	-1101	-0-	2529	2			N	-0-					3
*07	3751	X	2540	-0-	-1211	-0-	2540	2			N	-0-					3
*08	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	2299	2			N	-0-					3
*09	2520	X	1522	-0-	-998	-0-	1522	2			N	-0-					3
*10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					3
*11	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					3
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 41,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
*02	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
*03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
*04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
*05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
*06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
*07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
*08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
*09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
*10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*11	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 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	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
*02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
*03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
*04	6930	X	6854	-0-	-76	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
*05	7161	X	7057	-0-	-104	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
*06	6930	X	6760	-0-	-170	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
*07	7161	X	6933	-0-	-228	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
*08	7130	X	6682	-0-	-448	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
*09	6840	X	6514	-0-	-326	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
*10	7068	X	6638	-0-	-430	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6140	-0-	-610	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
*02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
*03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
*04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
*05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
*06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
*07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
*08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
*09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
*10	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	16375	3			N	-0-					-0-
*11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	3			N	-0-					-0-
*02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	3			N	-0-					-0-
*03	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	3			N	-0-					-0-
*04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	3			N	-0-					-0-
*05	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
*06	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
*07	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
*08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
*09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
*10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	3			N	-0-					-0-
*11	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6758	X	6190	-0-	-568	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
*02	6188	X	5003	-0-	-1185	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
*03	6851	X	5996	-0-	-855	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
*04	6630	X	6219	-0-	-411	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
*05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
*06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
*07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
*08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
*09	6270	X	5663	-0-	-607	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
*10	6541	X	5804	-0-	-737	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5977	-0-	-353	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4193	-0-	1093	1275	4193	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	1844	-0-	-956	319	1844	2			N	-0-					-0-
*03	2790	X	1655	-0-	-1135	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*04	2700	X	992	-0-	-1708	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*05	2790	X	406	-0-	-2384	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*06	2700	X	805	-0-	-1895	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*07	2046	X	45	-0-	-2001	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*08	1643	X	41	-0-	-1602	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*09	990	X	11	-0-	-979	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

*01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
*02	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
*03	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
*04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
*05	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
*06	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
*07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
*08	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
*09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
*10	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
*11	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

*01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1830	3	7	9	N	6					6
*02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					6
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					6
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2048	3	6	9	N	5					11
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2130	3	3	9	N	3					14
*06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	3	6	9	N	5					19
*07	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2100	3			N	-0-					19
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2175	3	4	9	N	4					23
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2210	3	4	9	N	4					27
*10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					27
11	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2028	3	4	9	N	4					31
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 22,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

*01	4185	X	3614	-0-	-571	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
*02	3780	X	2983	-0-	-797	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
*03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
*04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
*05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
*06	4110	X	3560	-0-	-550	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
*07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
*08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
*09	3960	X	2884	-0-	-1076	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
*10	5425	X	4558	-0-	-867	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4324	-0-	-926	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

*01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
*02	7308	X	7064	-0-	-244	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
*03	8091	X	6552	-0-	-1539	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
*04	7830	X	7654	-0-	-176	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
*05	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	3			N	-0-					-0-
*06	7560	X	7474	-0-	-86	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
*07	7905	X	5991	-0-	-1914	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
*08	8339	X	6902	-0-	-1437	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
*09	8070	X	7854	-0-	-216	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
*10	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
*11	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		3253	-0-	3253	15904	3253	2			N	-0-					-0-
*02	21613	X	5709	-0-	-15904	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
*03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
*04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
*05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
*06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*07	4371	X	3453	-0-	-918	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
*08	4371	X	3568	-0-	-803	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
*09	4230	X	2585	-0-	-1645	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	229	-0-	-3491	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5549	X	5415	-0-	-134	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
*02	5012	X	4956	-0-	-56	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
*03	5549	X	5245	-0-	-304	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
*04	5370	X	5088	-0-	-282	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
*05	5549	X	4999	-0-	-550	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
*06	5310	X	4350	-0-	-960	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
*07	5487	X	4913	-0-	-574	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
*08	5270	X	4886	-0-	-384	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
*09	5100	X	4580	-0-	-520	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
*10	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4655	-0-	-85	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 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	4898	X	4395	-0-	-503	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
*02	4424	X	3261	-0-	-1163	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
*04	4740	X	3694	-0-	-1046	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
*05	4898	X	3742	-0-	-1156	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
*06	4740	X	3559	-0-	-1181	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
*07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
*08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
*09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
*10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
*11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 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	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
*02	4900	X	4582	-0-	-318	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
*03	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
*04	5250	X	4582	-0-	-668	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
*05	5270	X	3739	-0-	-1531	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
*06	5100	X	4443	-0-	-657	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
*07	5270	X	4449	-0-	-821	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
*08	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
*09	4590	X	4348	-0-	-242	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
*10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4373	-0-	-67	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*03	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*04	540	X	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*06	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 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	5425	X	2401	-0-	-3024	-0-	2326	3	75	9	Y	68	54	1			74
*02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5190	3	17	9	Y	15	51	1			38
*03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			Y	-0-					38
*04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5886	3	68	9	Y	62	41	1			59
*05	5549	X	4762	-0-	-787	-0-	4723	3	39	9	Y	35	52	1			42
*06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2990	3	21	9	Y	19					61
*07	6200	X	5322	-0-	-878	-0-	5319	3	3	9	Y	3					64
*08	6138	X	5975	-0-	-163	-0-	5925	3	50	9	Y	45	49	1			60
*09	5940	X	4605	-0-	-1335	-0-	4573	3	32	9	Y	29					89
*10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6369	3	39	9	Y	35	53	1			71
11	5790	X	4504	-0-	-1286	-0-	4471	3	33	9	Y	30					101
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 53,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5105	3	45	9	Y	41	38	1			45
*02	3556	X	3311	-0-	-245	-0-	3301	3	10	9	Y	9	31	1			23
*03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					23
*04	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	3643	3	42	9	Y	38	25	1			36
*05	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	3740	3	22	9	Y	20	31	1			25
*06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4031	3	13	9	Y	12					37
*07	3999	X	3616	-0-	-383	-0-	3614	3	2	9	Y	2					39
*08	3999	X	3338	-0-	-661	-0-	3309	3	29	9	Y	26	29	1			36
*09	4050	X	3464	-0-	-586	-0-	3445	3	19	9	Y	17					53
*10	4185	X	2661	-0-	-1524	-0-	2637	3	24	9	Y	22	32	1			43
11	4050	X	3405	-0-	-645	-0-	3385	3	20	9	Y	18					61
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 40,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4289	-0-	-733	-0-	4261	3	28	9	N	25					180
*02	4536	X	3948	-0-	-588	-0-	3923	3	25	9	N	23					203
*03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4362	3	14	9	N	13	172	1			44
*04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4179	3	23	9	N	21					65
*05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4392	3	9	9	N	8					73
*06	4440	X	4245	-0-	-195	-0-	4222	3	23	9	N	21					94
*07	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	4346	3	12	9	N	11					105
*08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4814	3	20	9	N	18					123
*09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4270	3	14	9	N	13					136
*10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4500	3	18	9	N	16					152
11	4680	X	4304	-0-	-376	-0-	4275	3	29	9	N	26					178
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 47,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3926	-0-	-538	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
*02	3948	X	3722	-0-	-226	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
*03	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
*04	4200	X	3612	-0-	-588	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
*05	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
*06	3990	X	2950	-0-	-1040	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
*07	4123	X	2302	-0-	-1821	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*08	3875	X	269	-0-	-3606	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*09	3720	X	57	-0-	-3663	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*10	3844	X	14	-0-	-3830	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 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	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9681	3	4	9	Y	4					45
*02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9104	3	2	9	Y	2					47
*03	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9781	3	3	9	Y	3					50
*04	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	3			Y	-0-					50
*05	10075	X	9258	-0-	-817	-0-	9258	3			Y	-0-					50
*06	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			Y	-0-					50
*07	9920	X	8281	-0-	-1639	-0-	8281	3			Y	-0-					50
*08	9796	X	9162	-0-	-634	-0-	9162	3			Y	-0-					50
*09	9600	X	8871	-0-	-729	-0-	8871	3			Y	-0-					50
*10	9920	X	8113	-0-	-1807	-0-	8113	3			Y	-0-					50
11	9600	X	7884	-0-	-1716	-0-	7884	3			Y	-0-					50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 99,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 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	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	3			Y	-0-					-0-
*02	8988	X	8888	-0-	-100	-0-	8888	3			Y	-0-					-0-
*03	9951	X	9585	-0-	-366	-0-	9585	3			Y	-0-					-0-
*04	9630	X	9010	-0-	-620	-0-	9010	3			Y	-0-					-0-
*05	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	3			Y	-0-					-0-
*06	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	3			Y	-0-					-0-
*07	9765	X	9098	-0-	-667	-0-	9098	3			Y	-0-					-0-
*08	9765	X	9349	-0-	-416	-0-	9349	3			Y	-0-					-0-
*09	9450	X	8847	-0-	-603	-0-	8847	3			Y	-0-					-0-
*10	9765	X	8344	-0-	-1421	-0-	8344	3			Y	-0-					-0-
11	9450	X	8185	-0-	-1265	-0-	8185	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3959	-0-	-71	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
*02	3668	X	3424	-0-	-244	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
*03	4061	X	3161	-0-	-900	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
*04	3930	X	3283	-0-	-647	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
*05	3968	X	3385	-0-	-583	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
*06	3840	X	2848	-0-	-992	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*07	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
*08	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
*09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
*10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2994	-0-	-306	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 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	14B2	EXT	874	-0-	874	3599	797	3	77	9	Y	70					70
*02	14B2	EXT	2270	-0-	2270	5869	2209	3	61	9	Y	55					125
*03	14B2	EXT	1988	-0-	1988	7857	1936	3	52	9	Y	47					172
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7857					Y	129					301
*05	14B2	EXT	670	-0-	670	8527	670	3			Y	-0-					301
*06	9320	X	793	-0-	-8527	-0-	793	3			Y	-0-					301
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					301
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					301
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					301

TOTAL GAS PROD: 8,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 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	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	3			N	-0-					-0-
*02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
*03	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3			N	-0-					-0-
*04	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
*05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
*06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	3			N	-0-					-0-
*07	8556	X	8538	-0-	-18	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
*08	8556	X	7563	-0-	-993	-0-	7563	3			N	-0-					-0-
*09	8280	X	7106	-0-	-1174	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
*10	8556	X	7872	-0-	-684	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	7246	-0-	-1034	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6541	X	6360	-0-	-181	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
*02	5908	X	5582	-0-	-326	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
*03	6541	X	6069	-0-	-472	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
*04	6330	X	5727	-0-	-603	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
*05	6355	X	5569	-0-	-786	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
*06	6150	X	4856	-0-	-1294	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
*07	6169	X	5424	-0-	-745	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
*08	6076	X	5258	-0-	-818	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
*09	5730	X	5022	-0-	-708	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
*10	5580	X	5033	-0-	-547	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
*02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3378	2	11	9	N	10					10
*03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					10
*04	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	2932	2			N	-0-					10
*05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					10
*06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					10
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					10
*08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					10
*09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					10
*10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					10
*11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					10
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 39,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
*02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4216	2	15	9	N	14					14
*03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					14
*04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					14
*05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					14
*06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					14
*07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					14
*08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					14
*09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					14
*10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					14
*11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					14
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 44,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
*02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
*03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
*04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
*05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
*06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
*07	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
*08	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
*09	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
*10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
*11	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 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	5921	X	5366	-0-	-555	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
*02	5348	X	3704	-0-	-1644	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
*03	5611	X	3903	-0-	-1708	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
*04	5430	X	3750	-0-	-1680	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
*05	5611	X	3828	-0-	-1783	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
*06	5190	X	1756	-0-	-3434	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*07	4092	X	1166	-0-	-2926	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*08	3906	X	1108	-0-	-2798	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*09	3750	X	386	-0-	-3364	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*10	3813	X	191	-0-	-3622	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	963	-0-	-807	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2143	-0-	-182	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*02	2100	X	1795	-0-	-305	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*03	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*04	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*05	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4918	-0-	1918	1918	4918	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	7334	-0-	4234	6152	7334	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	6714	-0-	3614	9766	6714	2			N	-0-					-0-
*09	16087	X	6321	-0-	-9766	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
*10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
*11	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9949	-0-	-405	-0-	9945	3	4	9	Y	4					55
*02	9548	X	9228	-0-	-320	-0-	9226	3	2	9	Y	2					57
*03	10571	X	10075	-0-	-496	-0-	10071	3	4	9	Y	4					61
*04	10230	X	9283	-0-	-947	-0-	9283	3			Y	-0-					61
*05	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	3			Y	-0-					61
*06	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	3			Y	-0-					61
*07	10230	X	10132	-0-	-98	-0-	10132	3			Y	-0-					61
*08	10633	X	10066	-0-	-567	-0-	10066	3			Y	-0-					61
*09	10290	X	9559	-0-	-731	-0-	9559	3			Y	-0-					61
*10	10633	X	9249	-0-	-1384	-0-	9249	3			Y	-0-					61
11	10200	X	9297	-0-	-903	-0-	9297	3			Y	-0-					61
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 107,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3051	-0-	-297	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
*02	3080	X	2616	-0-	-464	-0-	2613	2	3	9	N	3					3
*03	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	2			N	-0-					3
*04	3300	X	2863	-0-	-437	-0-	2863	2			N	-0-					3
*05	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	2912	2			N	-0-					3
*06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2750	2			N	-0-					3
*07	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	2808	2			N	-0-					3
*08	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	2			N	-0-					3
*09	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	2553	2			N	-0-					3
*10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					3
*11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					3
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 31,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12909	-0-	-1103	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
*02	13160	X	11206	-0-	-1954	-0-	11194	2	12	9	N	11					11
*03	14570	X	12638	-0-	-1932	-0-	12638	2			N	-0-					11
*04	14100	X	12493	-0-	-1607	-0-	12493	2			N	-0-					11
*05	14570	X	12680	-0-	-1890	-0-	12680	2			N	-0-					11
*06	12480	X	12026	-0-	-454	-0-	12026	2			N	-0-					11
*07	12896	X	12319	-0-	-577	-0-	12319	2			N	-0-					11
*08	12896	X	12456	-0-	-440	-0-	12456	2			N	-0-					11
*09	12480	X	11451	-0-	-1029	-0-	11451	2			N	-0-					11
*10	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			N	-0-					11
*11	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					11
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 136,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
*02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4656	2	1	9	N	1					1
*03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					1
*04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					1
*05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					1
*06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					1
*07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					1
*08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					1
*09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					1
*10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					1
*11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					1
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 56,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15637	2			N	-0-					1
*02	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13602	2			N	-0-					1
*03	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2			N	-0-					1
*04	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	15168	2			N	-0-					1
*05	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					1
*06	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14449	2			N	-0-					1
*07	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	14754	2			N	-0-					1
*08	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	14749	2			N	-0-					1
*09	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					1
*10	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-					1
*11	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	15001	2			N	-0-					1
12	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 164,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7135	-0-	-57	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
*02	6972	X	6036	-0-	-936	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
*03	7719	X	6780	-0-	-939	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
*04	7470	X	5626	-0-	-1844	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
*05	7719	X	7472	-0-	-247	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
*06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
*07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
*08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
*09	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
*10	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
*11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12595	-0-	-1541	-0-	12595	2			N	-0-					7
*02	13776	X	10767	-0-	-3009	-0-	10767	2			N	-0-					7
*03	15252	X	12155	-0-	-3097	-0-	12155	2			N	-0-					7
*04	14760	X	11987	-0-	-2773	-0-	11987	2			N	-0-					7
*05	15252	X	13468	-0-	-1784	-0-	13468	2			N	-0-					7
*06	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					7
*07	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2			N	-0-					7
*08	13454	X	12824	-0-	-630	-0-	12824	2			N	-0-					7
*09	13020	X	12593	-0-	-427	-0-	12593	2			N	-0-					7
*10	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					7
*11	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					7
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 139,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8002	-0-	-802	-0-	8002	2			N	-0-					1
*02	8204	X	6979	-0-	-1225	-0-	6979	2			N	-0-					1
*03	9083	X	7899	-0-	-1184	-0-	7899	2			N	-0-					1
*04	8790	X	7590	-0-	-1200	-0-	7590	2			N	-0-					1
*05	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	7717	2			N	-0-					1
*06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					1
*07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					1
*08	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					1
*09	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					1
*10	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					1
*11	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					1
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 88,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6312	-0-	-167	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
*02	5852	X	5663	-0-	-189	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
*03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
*04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
*05	6324	X	6178	-0-	-146	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
*06	6120	X	6053	-0-	-67	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
*07	6417	X	6299	-0-	-118	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
*08	6417	X	6145	-0-	-272	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
*09	6210	X	5817	-0-	-393	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
*10	6293	X	6092	-0-	-201	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5852	-0-	-238	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8280	-0-	-1454	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
*02	8792	X	5004	-0-	-3788	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
*03	9734	X	8604	-0-	-1130	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
*04	9000	X	8235	-0-	-765	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
*05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
*06	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
*07	8618	X	8191	-0-	-427	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
*08	8618	X	8493	-0-	-125	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
*09	8640	X	8019	-0-	-621	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
*10	8928	X	8183	-0-	-745	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8508	-0-	-132	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
*02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
*03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
*04	5490	X	5372	-0-	-118	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
*05	7409	X	5561	-0-	-1848	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
*06	7170	X	3809	-0-	-3361	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
*07	7409	X	5221	-0-	-2188	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
*08	5797	X	4039	-0-	-1758	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*09	5370	X	4232	-0-	-1138	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
*10	5549	X	5074	-0-	-475	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4086	-0-	-954	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6457	-0-	-921	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
*02	6468	X	5678	-0-	-790	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
*03	6944	X	5260	-0-	-1684	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
*04	6420	X	5874	-0-	-546	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
*05	6634	X	6140	-0-	-494	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
*06	6240	X	6058	-0-	-182	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
*07	6293	X	5719	-0-	-574	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
*08	6138	X	1987	-0-	-4151	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
*09	6060	X	5550	-0-	-510	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
*10	6262	X	4687	-0-	-1575	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5180	-0-	-880	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4061	X	1912	-0-	-2149	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*02	3668	X	2215	-0-	-1453	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*03	4061	X	2091	-0-	-1970	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*04	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
*05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
*06	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
*07	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
*08	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
*09	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
*10	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
*11	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
*02	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
*03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
*05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
*06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
*07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
*08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
*09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
*10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
*11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5208	X	5027	-0-	-181	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
*02	4704	X	4413	-0-	-291	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
*03	5642	X	5109	-0-	-533	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
*04	5460	X	4843	-0-	-617	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
*05	5642	X	4755	-0-	-887	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
*06	4950	X	4625	-0-	-325	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
*07	5115	X	4918	-0-	-197	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*08	5115	X	4797	-0-	-318	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
*09	4830	X	4719	-0-	-111	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
*10	4929	X	4719	-0-	-210	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4574	-0-	-196	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6727	X	2422	-0-	-4305	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*02	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
*03	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
*04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
*05	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
*06	6510	X	5371	-0-	-1139	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
*07	6727	X	6298	-0-	-429	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
*08	6727	X	6652	-0-	-75	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
*09	6510	X	4821	-0-	-1689	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
*10	6727	X	5430	-0-	-1297	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
*02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
*03	6014	X	5017	-0-	-997	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
*04	5820	X	5775	-0-	-45	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
*05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
*06	5820	X	3665	-0-	-2155	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*07	6014	X	5146	-0-	-868	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
*08	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
*09	5820	X	5029	-0-	-791	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
*10	6014	X	5747	-0-	-267	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5643	-0-	-177	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5908	-0-	-75	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
*02	5376	X	5190	-0-	-186	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
*03	5859	X	5782	-0-	-77	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
*04	5730	X	5719	-0-	-11	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
*05	5921	X	5870	-0-	-51	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
*06	5730	X	5674	-0-	-56	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
*07	5921	X	5900	-0-	-21	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
*08	5921	X	5339	-0-	-582	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
*09	5730	X	4937	-0-	-793	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
*10	5890	X	5075	-0-	-815	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4852	-0-	-848	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
*02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
*03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*04	450	X	230	-0-	-220	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*05	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
*07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
*08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
*11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1025	-0-	-1083	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*02	1904	X	1482	-0-	-422	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
*04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
*05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
*07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
*08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
*09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
*10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
*11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
*02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
*03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
*04	4770	X	4242	-0-	-528	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
*05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
*06	4830	X	4411	-0-	-419	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
*07	4991	X	4622	-0-	-369	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
*08	4991	X	4692	-0-	-299	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
*09	4830	X	4649	-0-	-181	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
*10	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
*11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
*02	4172	X	3914	-0-	-258	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
*03	4619	X	4247	-0-	-372	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
*04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
*05	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
*06	4200	X	3940	-0-	-260	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
*07	4526	X	4116	-0-	-410	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
*08	4526	X	4353	-0-	-173	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
*09	4380	X	3506	-0-	-874	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
*10	4123	X	3401	-0-	-722	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3249	-0-	-951	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 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	6665	X	5939	-0-	-726	-0-	5938	3	1	9	N	1					3
*02	6020	X	5382	-0-	-638	-0-	5382	3			N	-0-					3
*03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	3			N	-0-					3
*04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					3
*05	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					3
*06	6390	X	6098	-0-	-292	-0-	6098	3			N	-0-					3
*07	6603	X	6156	-0-	-447	-0-	6156	3			N	-0-					3
*08	6603	X	6067	-0-	-536	-0-	6067	3			N	-0-					3
*09	6330	X	5984	-0-	-346	-0-	5984	3			N	-0-					3
*10	6324	X	5991	-0-	-333	-0-	5991	3			N	-0-					3
11	6090	X	5631	-0-	-459	-0-	5631	3			N	-0-					3
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 66,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
*02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
*03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
*04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
*05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
*06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
*07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
*08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
*09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
*10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
*11	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 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	4154	X	3753	-0-	-401	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
*02	3752	X	3511	-0-	-241	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
*05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
*06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
*07	4154	X	3192	-0-	-962	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
*08	4154	X	1352	-0-	-2802	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*09	4020	X	76	-0-	-3944	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*10	3968	X	83	-0-	-3885	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	106	-0-	-3734	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11297	-0-	-204	-0-	11297	3			N	-0-					-0-
*02	10388	X	10150	-0-	-238	-0-	10150	3			N	-0-					-0-
*03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
*04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	3			N	-0-					-0-
*05	11222	X	10466	-0-	-756	-0-	10466	3			N	-0-					-0-
*06	10860	X	9004	-0-	-1856	-0-	9004	3			N	-0-					-0-
*07	11222	X	9585	-0-	-1637	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
*08	10695	X	9686	-0-	-1009	-0-	9686	3			N	-0-					-0-
*09	10350	X	9682	-0-	-668	-0-	9682	3			N	-0-					-0-
*10	10478	X	10225	-0-	-253	-0-	10225	3			N	-0-					-0-
*11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

*01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
*02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
*03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
*04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
*05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
*06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
*07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
*08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
*09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
*10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
*11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		603	-0-	603	603	603	3			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		872	-0-	872	1475	872	3			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		602	-0-	602	2077	602	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		583	-0-	583	2660	583	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2660					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
*02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
*03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
*06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
*07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*09	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5778	-0-	-236	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
*02	5432	X	5322	-0-	-110	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
*03	6014	X	5367	-0-	-647	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
*04	5820	X	4824	-0-	-996	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
*05	5890	X	5698	-0-	-192	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
*06	5700	X	5593	-0-	-107	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
*07	5890	X	4857	-0-	-1033	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
*08	5704	X	4751	-0-	-953	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
*09	5580	X	5031	-0-	-549	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
*10	5766	X	5682	-0-	-84	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 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	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
*02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
*03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
*04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
*05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
*06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
*02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
*03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
*04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
*05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
*06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
*07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
*08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
*09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
*10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
*11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
*02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
*03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
*04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
*05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
*06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
*07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
*08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
*09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
*10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
*11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2719	-0-	-288	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*02	2716	X	2483	-0-	-233	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
*03	2666	X	2664	-0-	-2	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*04	2640	X	2283	-0-	-357	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
*05	2759	X	2347	-0-	-412	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*06	2580	N	1677	-0-	-903	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*07	2356	N	1519	-0-	-837	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*08	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 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-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

*01	7006	X	6557	-0-	-449	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
*02	6300	X	5820	-0-	-480	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
*03	6944	X	6675	-0-	-269	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
*04	6720	X	5919	-0-	-801	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
*05	6820	X	5639	-0-	-1181	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
*06	6450	X	5405	-0-	-1045	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
*07	6665	X	5079	-0-	-1586	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
*08	6665	X	3664	-0-	-3001	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
*09	5910	X	598	-0-	-5312	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*10	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
*11	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 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	9610	X	9517	-0-	-93	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
*02	8680	X	8572	-0-	-108	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
*03	9610	X	9263	-0-	-347	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
*04	9210	X	8767	-0-	-443	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
*05	9517	X	9154	-0-	-363	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
*06	9210	X	9190	-0-	-20	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
*07	9486	X	8991	-0-	-495	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
*08	9269	X	8482	-0-	-787	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
*09	9180	X	7314	-0-	-1866	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
*10	9486	X	7523	-0-	-1963	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7031	-0-	-2149	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9796	X	9347	-0-	-449	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
*02	8904	X	8276	-0-	-628	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
*03	9858	X	9527	-0-	-331	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
*04	9540	X	9057	-0-	-483	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
*05	9610	X	9175	-0-	-435	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
*06	9210	X	9093	-0-	-117	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
*07	9517	X	9177	-0-	-340	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
*08	9517	X	8863	-0-	-654	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
*09	9090	X	8682	-0-	-408	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
*10	9393	X	8900	-0-	-493	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8668	-0-	-422	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
*02	5516	X	5309	-0-	-207	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
*03	6014	X	5616	-0-	-398	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
*04	5940	X	5586	-0-	-354	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
*05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
*06	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
*07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
*08	7130	X	5986	-0-	-1144	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
*09	6900	X	5655	-0-	-1245	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
*10	7130	X	5848	-0-	-1282	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5258	-0-	-1462	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8607	-0-	-476	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
*02	8092	X	7678	-0-	-414	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
*03	8866	X	8512	-0-	-354	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
*04	8520	X	8054	-0-	-466	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
*05	8711	X	8482	-0-	-229	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
*06	8340	X	8225	-0-	-115	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
*07	8525	X	8284	-0-	-241	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
*08	8525	X	7959	-0-	-566	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
*09	8220	X	7422	-0-	-798	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
*10	8494	X	7554	-0-	-940	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7810	-0-	-410	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7125	-0-	-1214	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
*02	7532	X	5808	-0-	-1724	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
*03	8339	X	5964	-0-	-2375	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
*04	7770	X	5604	-0-	-2166	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
*05	8029	X	6995	-0-	-1034	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
*06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
*07	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
*08	7006	X	6829	-0-	-177	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
*09	8070	X	6119	-0-	-1951	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
*10	8339	X	7229	-0-	-1110	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7888	-0-	-182	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

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	6541	X	5465	-0-		-1076	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
*02	5908	X	5600	-0-		-308	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
*03	6355	X	5264	-0-		-1091	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
*04	6150	X	4455	-0-		-1695	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
*05	6200	X	4178	-0-		-2022	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
*06	6000	X	4018	-0-		-1982	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
*07	6200	X	4059	-0-		-2141	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
*08	5270	X	4006	-0-		-1264	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
*09	4470	X	3829	-0-		-641	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
*10	4185	X	3765	-0-		-420	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3496	-0-		-524	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-		-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

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	8463	X	6708	-0-		-1755	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
*02	7420	X	6241	-0-		-1179	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
*03	8029	X	6846	-0-		-1183	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
*04	7560	X	6726	-0-		-834	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
*05	7006	X	5409	-0-		-1597	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
*06	6690	X	5583	-0-		-1107	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
*07	6944	X	5924	-0-		-1020	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
*08	6944	X	6198	-0-		-746	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
*09	6720	X	5342	-0-		-1378	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
*10	6011	X	6011	-0-		-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5808	-0-		-192	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-		-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

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	5687	X	5687	-0-		-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
*02	5666	X	5666	-0-		-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
*03	5270	X	5154	-0-		-116	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
*04	5490	X	5150	-0-		-340	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
*05	6262	X	5001	-0-		-1261	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
*06	6060	X	4875	-0-		-1185	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
*07	6262	X	5531	-0-		-731	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
*08	5332	X	4836	-0-		-496	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
*09	5160	X	4944	-0-		-216	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
*10	5518	X	5185	-0-		-333	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4628	-0-		-712	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-		-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
*02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
*04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
*05	2325	X	1708	-0-	-617	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*06	2250	X	1892	-0-	-358	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*07	2325	X	1391	-0-	-934	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
*10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
*11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7812	X	6868	-0-	-944	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
*02	7056	X	5375	-0-	-1681	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
*03	7812	X	7208	-0-	-604	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
*04	7560	X	5827	-0-	-1733	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
*05	7471	X	6242	-0-	-1229	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
*06	6990	X	6341	-0-	-649	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
*07	7223	X	6726	-0-	-497	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
*08	7223	X	6552	-0-	-671	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
*09	6330	X	5796	-0-	-534	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
*10	6727	X	5475	-0-	-1252	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4736	-0-	-1774	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 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	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
*02	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
*03	6603	X	5999	-0-	-604	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
*04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
*05	6603	X	6156	-0-	-447	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
*06	6390	X	4303	-0-	-2087	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
*07	6603	X	4407	-0-	-2196	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
*08	6603	X	5697	-0-	-906	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
*09	6390	X	6070	-0-	-320	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
*10	6169	X	4693	-0-	-1476	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4582	-0-	-938	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

*01	15159	X	14440	-0-	-719	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
*02	13692	X	12987	-0-	-705	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
*03	15159	X	14126	-0-	-1033	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
*04	14670	X	14318	-0-	-352	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
*05	15159	X	14636	-0-	-523	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
*06	13980	X	13830	-0-	-150	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
*07	14787	X	13519	-0-	-1268	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
*08	14787	X	13380	-0-	-1407	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
*09	14310	X	12537	-0-	-1773	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
*10	14632	X	12587	-0-	-2045	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12173	-0-	-1657	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

*01	10323	X	9444	-0-	-879	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
*02	9324	X	8627	-0-	-697	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
*03	10323	X	9694	-0-	-629	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
*04	9690	X	7470	-0-	-2220	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
*05	9641	X	8949	-0-	-692	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
*06	9390	X	4798	-0-	-4592	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
*07	9703	X	9575	-0-	-128	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
*08	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
*09	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
*10	9579	X	8005	-0-	-1574	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9596	-0-	-184	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
*02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
*03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
*04	5310	X	5028	-0-	-282	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
*05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
*06	5310	X	5221	-0-	-89	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
*07	5487	X	5242	-0-	-245	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
*08	5487	X	5067	-0-	-420	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
*09	5310	X	4132	-0-	-1178	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
*10	5487	X	4415	-0-	-1072	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4604	-0-	-616	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
*02	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
*03	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
*04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
*05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
*06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
*07	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
*08	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
*09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
*10	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8893	-0-	-257	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7475	-0-	-399	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
*02	7112	X	6767	-0-	-345	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
*03	7874	X	6589	-0-	-1285	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
*04	7620	X	7249	-0-	-371	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
*05	7657	X	6997	-0-	-660	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
*06	7260	X	5991	-0-	-1269	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
*07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
*08	7502	X	7316	-0-	-186	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
*09	7260	X	7073	-0-	-187	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
*10	7502	X	7271	-0-	-231	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6892	-0-	-368	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
*02	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
*03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
*04	8790	X	8751	-0-	-39	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
*05	9362	X	8493	-0-	-869	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
*06	9060	X	8101	-0-	-959	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
*07	9362	X	8121	-0-	-1241	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
*08	9052	X	8353	-0-	-699	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
*09	8760	X	7956	-0-	-804	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
*10	8494	X	7610	-0-	-884	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7505	-0-	-595	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3689	-0-	-1054	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
*02	4312	X	335	-0-	-3977	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
*04	4620	X	4541	-0-	-79	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
*05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
*06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
*07	5239	X	4304	-0-	-935	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
*08	6107	X	4509	-0-	-1598	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
*09	5910	X	4182	-0-	-1728	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*10	6107	X	4372	-0-	-1735	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3692	-0-	-1708	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 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	10323	X	9532	-0-	-791	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
*02	9268	X	8481	-0-	-787	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
*03	10199	X	9458	-0-	-741	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
*04	9870	X	9508	-0-	-362	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
*05	9858	X	9680	-0-	-178	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
*06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
*07	9827	X	9451	-0-	-376	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
*08	9827	X	8941	-0-	-886	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
*09	9510	X	8563	-0-	-947	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
*10	9672	X	8907	-0-	-765	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8488	-0-	-812	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
*02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
*03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
*04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
*05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
*06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
*07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
*08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
*10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
*11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
*02	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
*03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
*04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
*05	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
*06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
*07	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
*08	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
*09	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
*10	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
*11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
*02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
*03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
*04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
*05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
*06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
*08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
*09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 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	8153	X	7825	-0-	-328	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
*02	7476	X	7059	-0-	-417	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
*03	8277	X	7761	-0-	-516	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
*04	8010	X	7108	-0-	-902	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
*05	7998	X	7489	-0-	-509	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
*06	7560	X	7145	-0-	-415	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
*07	7812	X	7278	-0-	-534	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
*08	7750	X	7013	-0-	-737	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
*09	7260	X	6889	-0-	-371	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
*10	7502	X	7082	-0-	-420	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6926	-0-	-214	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
*02	4088	X	3901	-0-	-187	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
*03	4681	X	3941	-0-	-740	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
*04	4680	X	3817	-0-	-863	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
*05	4836	X	3850	-0-	-986	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
*06	4680	X	3557	-0-	-1123	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*07	4309	X	3614	-0-	-695	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
*08	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
*09	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
*10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3334	-0-	-266	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
*02	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
*03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
*04	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
*05	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
*06	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
*07	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
*08	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
*09	10410	X	9050	-0-	-1360	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
*10	10757	X	8949	-0-	-1808	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	8384	-0-	-2026	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 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	9827	X	9174	-0-	-653	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
*02	9184	X	9082	-0-	-102	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
*03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
*04	10020	X	9860	-0-	-160	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
*05	10354	X	8745	-0-	-1609	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
*06	10020	X	8351	-0-	-1669	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
*07	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
*08	10354	X	9865	-0-	-489	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
*09	9870	X	8337	-0-	-1533	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
*10	10354	X	9671	-0-	-683	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9371	-0-	-649	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5521	-0-	-741	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
*02	5488	X	5169	-0-	-319	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
*03	5611	X	4956	-0-	-655	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
*04	5340	X	4835	-0-	-505	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*05	5735	X	4938	-0-	-797	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
*06	5550	X	4671	-0-	-879	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
*07	5735	X	4898	-0-	-837	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
*08	4991	X	4775	-0-	-216	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
*09	4830	X	4828	-0-	-2	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
*10	4929	X	4761	-0-	-168	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3666	-0-	-1074	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
*02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
*03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
*04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
*05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
*06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
*07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
*08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
*09	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
*10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
*11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 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	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
*02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
*03	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
*04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
*05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
*06	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
*07	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
*08	8897	X	8755	-0-	-142	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
*09	8610	X	8415	-0-	-195	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
*10	8897	X	8430	-0-	-467	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8051	-0-	-559	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
*03	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
*04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
*05	2542	N	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
*06	2430	N	2339	-0-	-91	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*07	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*10	2511	N	2347	-0-	-164	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9176	X	5982	-0-	-3194	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
*02	6916	X	6373	-0-	-543	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
*03	7657	X	6468	-0-	-1189	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
*04	7410	X	6536	-0-	-874	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
*05	7068	X	5806	-0-	-1262	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
*06	6840	X	6277	-0-	-563	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
*07	7068	X	5478	-0-	-1590	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
*08	6758	X	6447	-0-	-311	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
*09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
*10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
*11	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 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	2821	N	2643	-0-	-178	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*02	2492	N	2422	-0-	-70	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*03	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*04	2550	N	2446	-0-	-104	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
*05	2697	N	2494	-0-	-203	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
*06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
*07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*09	2610	N	2443	-0-	-167	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
*10	2728	N	2540	-0-	-188	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2445	-0-	-165	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 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	5859	X	5477	-0-	-382	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
*02	5292	X	4150	-0-	-1142	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
*03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
*04	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
*05	5487	X	4297	-0-	-1190	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
*06	5880	X	4095	-0-	-1785	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
*07	6076	X	5150	-0-	-926	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
*08	6076	X	5130	-0-	-946	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
*09	5220	X	4880	-0-	-340	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
*10	5146	X	5004	-0-	-142	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16833	X	15607	-0-	-1226	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
*02	14980	X	13937	-0-	-1043	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
*03	16244	X	15272	-0-	-972	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
*04	15540	X	14718	-0-	-822	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
*05	15810	X	15024	-0-	-786	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
*06	15090	X	14475	-0-	-615	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
*07	15438	X	14804	-0-	-634	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
*08	15283	X	14554	-0-	-729	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
*09	14730	X	13903	-0-	-827	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
*10	15035	X	14108	-0-	-927	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13484	-0-	-1006	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
*02	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
*03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
*04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
*05	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
*06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
*07	6696	X	5064	-0-	-1632	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
*08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
*09	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
*10	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
*11	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5061	-0-	-209	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
*02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
*03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
*04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
*05	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
*06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
*07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
*08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
*09	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
*10	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
*11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4701	-0-	-197	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
*02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
*03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
*04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
*05	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
*06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
*07	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
*08	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
*09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
*10	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
*11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3888	-0-	-1661	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
*02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
*03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
*04	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
*05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
*06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
*07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
*08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
*09	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
*10	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
*11	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
*02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
*03	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
*04	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
*05	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
*06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
*07	5673	X	5091	-0-	-582	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
*08	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
*09	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
*10	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
*11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
*02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
*03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
*04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
*05	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
*06	5040	X	4997	-0-	-43	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
*07	5208	X	4478	-0-	-730	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
*08	5208	X	4396	-0-	-812	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
*09	5040	X	4689	-0-	-351	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
*10	5177	X	4609	-0-	-568	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4986	-0-	-24	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
*02	2576	X	2313	-0-	-263	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*03	2852	X	2332	-0-	-520	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
*04	2760	X	2597	-0-	-163	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
*05	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*06	2250	N	2031	-0-	-219	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*07	2697	N	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
*08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
*10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
*02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
*03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
*04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
*05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
*06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
*07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
*08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
*09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
*10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
*11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
*02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
*03	7533	X	7001	-0-	-532	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
*04	7290	X	6806	-0-	-484	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
*05	7533	X	6967	-0-	-566	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
*06	7290	X	6662	-0-	-628	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
*07	7533	X	6852	-0-	-681	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
*08	7037	X	6939	-0-	-98	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
*09	6810	X	6657	-0-	-153	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
*10	6975	X	6860	-0-	-115	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6462	-0-	-258	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	5759	-0-	2659	2659	5759	3			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	5540	-0-	5540	8199	5540	3			N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	6047	-0-	6047	14246	6047	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7132	-0-	7132	21378	7132	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21378					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14601	X	14152	-0-	-449	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
*02	13132	X	12407	-0-	-725	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
*03	14477	X	13544	-0-	-933	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
*04	13830	X	12908	-0-	-922	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
*05	14229	X	13723	-0-	-506	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
*06	13710	X	13177	-0-	-533	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
*07	13733	X	13438	-0-	-295	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
*08	13733	X	13255	-0-	-478	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
*09	13290	X	12809	-0-	-481	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
*10	13733	X	13220	-0-	-513	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12716	-0-	-454	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6307	-0-	-668	-0-	6257	3	50	9	N	45					155
*02	6300	X	5608	-0-	-692	-0-	5608	3			N	-0-					155
*03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	5988	3	144	9	N	131	178	1			108
*04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6001	3	33	9	N	30					138
*05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6555	3	87	9	N	79					217
*06	6090	X	6058	-0-	-32	-0-	6043	3	15	9	N	14	178	1			53
*07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6322	3	50	9	N	45	38	1			60
*08	6634	X	6437	-0-	-197	-0-	6390	3	47	9	N	43					103
*09	6420	X	6329	-0-	-91	-0-	6281	3	48	9	N	44					147
*10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6629	3	47	9	N	43					190
*11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6634	3	58	9	N	53	175	1			68
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 69,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

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	9765	X	8500	-0-		-1265	-0-	8500	2			N	-0-			-0-
*02	8820	X	7107	-0-		-1713	-0-	7107	2			N	-0-			-0-
*03	9765	X	5330	-0-		-4435	-0-	5330	2			N	-0-			-0-
*04	8220	X	7298	-0-		-922	-0-	7298	2			N	-0-			-0-
*05	9878	X	9878	-0-		-0-	-0-	9878	2			N	-0-			-0-
*06	9333	X	9333	-0-		-0-	-0-	9333	2			N	-0-			-0-
*07	9273	X	9273	-0-		-0-	-0-	9273	2			N	-0-			-0-
*08	9889	X	8508	-0-		-1381	-0-	8508	2			N	-0-			-0-
*09	9570	X	7583	-0-		-1987	-0-	7583	2			N	-0-			-0-
*10	9889	X	8681	-0-		-1208	-0-	8681	2			N	-0-			-0-
11	9330	X	6234	-0-		-3096	-0-	6234	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	NO RPT	-0-		-9269	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

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	6758	X	6332	-0-		-426	-0-	6332	2			N	-0-			-0-
*02	6496	X	6218	-0-		-278	-0-	6218	2			N	-0-			-0-
*03	7192	X	6105	-0-		-1087	-0-	6105	2			N	-0-			-0-
*04	6960	X	6058	-0-		-902	-0-	6058	2			N	-0-			-0-
*05	6882	X	5924	-0-		-958	-0-	5924	2			N	-0-			-0-
*06	6660	X	5762	-0-		-898	-0-	5762	2			N	-0-			-0-
*07	6882	X	5986	-0-		-896	-0-	5986	2			N	-0-			-0-
*08	6326	X	6326	-0-		-0-	-0-	6326	2			N	-0-			-0-
*09	6851	X	6851	-0-		-0-	-0-	6851	2			N	-0-			-0-
*10	7176	X	7176	-0-		-0-	-0-	7176	2			N	-0-			-0-
*11	6561	X	6561	-0-		-0-	-0-	6561	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-		-7068	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

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	8804	X	7643	-0-		-1161	-0-	7643	3			N	-0-			-0-
*02	7664	X	7664	-0-		-0-	-0-	7664	3			N	-0-			-0-
*03	8454	X	8454	-0-		-0-	-0-	8454	3			N	-0-			-0-
*04	7933	X	7933	-0-		-0-	-0-	7933	3			N	-0-			-0-
*05	8494	X	7769	-0-		-725	-0-	7769	3			N	-0-			-0-
*06	8220	X	7557	-0-		-663	-0-	7557	3			N	-0-			-0-
*07	8494	X	8092	-0-		-402	-0-	8092	3			N	-0-			-0-
*08	8463	X	8266	-0-		-197	-0-	8266	3			N	-0-			-0-
*09	9106	X	9106	-0-		-0-	-0-	9106	3			N	-0-			-0-
*10	8354	X	8354	-0-		-0-	-0-	8354	3			N	-0-			-0-
*11	8024	X	8024	-0-		-0-	-0-	8024	3			N	-0-			-0-
12	9424	X	NO RPT	-0-		-9424	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2840	-0-	-2027	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*02	3080	X	1476	-0-	-1604	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
*04	3300	X	3179	-0-	-121	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
*05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
*06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
*07	3689	X	2937	-0-	-752	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
*08	3689	X	3102	-0-	-587	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
*09	3990	X	3824	-0-	-166	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
*10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
*11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5177	X	3304	-0-	-1873	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
*02	4676	X	3989	-0-	-687	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
*03	5177	X	3441	-0-	-1736	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
*04	4710	X	3494	-0-	-1216	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
*05	4402	X	3563	-0-	-839	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
*06	4260	X	2744	-0-	-1516	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*07	4402	X	3860	-0-	-542	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
*08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
*09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
*10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
*11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 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	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					3
*02	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					3
*03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					3
*04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					3
*05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					3
*06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					3
*07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					3
*08	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					3
*09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					3
*10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					3
11	1800	N	1353	-0-	-447	-0-	1353	2			N	-0-					3
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 29,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5531	-0-	-359	-0-	5531	2			N	-0-					2
*02	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	15448	2			N	-0-					2
*03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					2
*04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					2
*05	5983	X	5887	-0-	-96	-0-	5887	2			N	-0-					2
*06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					2
*07	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					2
*08	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					2
*09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					2
*10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					2
11	6780	X	6726	-0-	-54	-0-	6726	2			N	-0-					2
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 78,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10871	-0-	-72	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
*02	10192	X	9962	-0-	-230	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
*03	11284	X	10924	-0-	-360	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
*04	10920	X	10388	-0-	-532	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
*05	11036	X	10550	-0-	-486	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
*06	10680	X	10048	-0-	-632	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
*07	11036	X	10339	-0-	-697	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
*08	10912	X	10157	-0-	-755	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
*09	10380	X	9640	-0-	-740	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
*10	10540	X	9694	-0-	-846	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9138	-0-	-912	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 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	4340	X	3475	-0-	-865	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
*02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
*03	4340	X	2677	-0-	-1663	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*04	3810	X	3448	-0-	-362	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*05	5239	X	3213	-0-	-2026	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*06	5070	X	2465	-0-	-2605	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*07	5239	X	3584	-0-	-1655	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
*08	3565	X	3238	-0-	-327	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
*09	3450	X	3170	-0-	-280	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
*10	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	5991	3	46	9	Y	42					102
*02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5988	3	39	9	Y	35	69	1			68
*03	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	4962	3	36	9	Y	33	73	1			28
*04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5793	3	35	9	Y	32					60
*05	6386	X	6115	-0-	-271	-0-	6072	3	43	9	Y	39					99
*06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6069	3	30	9	Y	27	72	1			54
*07	6200	X	6035	-0-	-165	-0-	6010	3	25	9	Y	23	19	1			58
*08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6425	3	31	9	Y	28					86
*09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6939	3	33	9	Y	30	68	1			48
*10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8276	3	50	9	Y	45	40	1			53
*11	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7291	3	51	9	Y	46	71	1			28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 70,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10069	-0-	-657	-0-	10041	3	28	9	Y	25					62
*02	9688	X	7958	-0-	-1730	-0-	7935	3	23	9	Y	21	42	1			41
*03	8525	X	8241	-0-	-284	-0-	8219	3	22	9	Y	20	44	1			17
*04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8290	3	21	9	Y	19					36
*05	8804	X	7930	-0-	-874	-0-	7904	3	26	9	Y	24					60
*06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6210	3	18	9	Y	16	43	1			33
*07	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	6380	3	14	9	Y	13	11	1			35
*08	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11010	3	18	9	Y	16					51
*09	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12075	3	21	9	Y	19	41	1			29
*10	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13442	3	30	9	Y	27	24	1			32
*11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12546	3	31	9	Y	28	43	1			17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 104,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5658	-0-	-263	-0-	5612	3	46	9	Y	42					101
*02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5547	3	37	9	Y	34	68	1			67
*03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6672	3	36	9	Y	33	72	1			28
*04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6374	3	35	9	Y	32					60
*05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6697	3	43	9	Y	39					99
*06	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7863	3	30	9	Y	27	72	1			54
*07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7273	3	25	9	Y	23	19	1			58
*08	6727	X	5600	-0-	-1127	-0-	5569	3	31	9	Y	28					86
*09	7350	X	5855	-0-	-1495	-0-	5822	3	33	9	Y	30	68	1			48
*10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7692	3	50	9	Y	45	40	1			53
11	7350	X	7307	-0-	-43	-0-	7256	3	51	9	Y	46	71	1			28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 72,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7473	-0-	-4679	-0-	7394	3	79	9	Y	72	57	1			128
*02	8792	X	8271	-0-	-521	-0-	8234	3	37	9	Y	34	49	1			113
*03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8272	3	75	9	Y	68	76	1			105
*04	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8317	3	43	9	Y	39	70	1			74
*05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8352	3	62	9	Y	56					130
*06	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6745	3	35	9	Y	32					162
*07	7750	X	6342	-0-	-1408	-0-	6323	3	19	9	Y	17	91	1			88
*08	7750	X	6607	-0-	-1143	-0-	6559	3	48	9	Y	44					132
*09	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8399	3	15	9	Y	14					146
*10	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12558	3	103	9	Y	94	94	1			146
*11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			Y	-0-					146
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 88,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4154	X	4019	-0-	-135	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
*02	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
*03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
*04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
*05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
*06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
*07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
*08	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
*09	4440	X	3831	-0-	-609	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
*10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6677	-0-	-391	-0-	6619	3	58	9	Y	53	57	1			118
*02	6384	X	5941	-0-	-443	-0-	5893	3	48	9	Y	44	79	1			83
*03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6466	3	75	9	Y	68					151
*04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6202	3	19	9	Y	17	72	1			96
*05	6634	X	6376	-0-	-258	-0-	6297	3	79	9	Y	72	72	1			96
*06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5768	3	67	9	Y	61	42	1			115
*07	6634	X	6614	-0-	-20	-0-	6557	3	57	9	Y	52	68	1			99
*08	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	6194	3	70	9	Y	64					163
*09	7650	X	5965	-0-	-1685	-0-	5957	3	8	9	Y	7	63	1			107
*10	6603	X	6060	-0-	-543	-0-	6001	3	59	9	Y	54	55	1			106
11	6390	X	5858	-0-	-532	-0-	5795	3	63	9	Y	57	58	1			105
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 68,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 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	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6140	3	25	9	Y	23	60	1			83
*02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6837	3	12	9	Y	11	32	1			62
*03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6869	3	24	9	Y	22	42	1			42
*04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6907	3	13	9	Y	12	28	1			26
*05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6936	3	20	9	Y	18					44
*06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5601	3	12	9	Y	11					55
*07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5251	3	6	9	Y	5	31	1			29
*08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5447	3	15	9	Y	14					43
*09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6975	3	6	9	Y	5					48
*10	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10429	3	33	9	Y	30	31	1			47
*11	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			Y	-0-					47
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 73,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6242	-0-	-485	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
*02	6076	X	5517	-0-	-559	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
*03	6727	X	4545	-0-	-2182	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
*04	6030	X	953	-0-	-5077	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
*06	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
*07	6107	X	5639	-0-	-468	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
*08	7192	X	6639	-0-	-553	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
*09	7110	X	6735	-0-	-375	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
*10	7347	X	6994	-0-	-353	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6900	-0-	-210	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		240	-0-	240	240	240	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		200	-0-	200	440	200	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		217	-0-	217	657	217	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		211	-0-	211	868	211	2			N	-0-					-0-
*05	1083	X	215	-0-	-868	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
*02	9016	X	8872	-0-	-144	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
*03	10137	X	9963	-0-	-174	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
*04	9810	X	8861	-0-	-949	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
*05	10137	X	9939	-0-	-198	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
*06	9720	X	9116	-0-	-604	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
*07	9951	X	9702	-0-	-249	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
*08	9951	X	9494	-0-	-457	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
*09	9630	X	9043	-0-	-587	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
*10	9951	X	9368	-0-	-583	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8601	-0-	-789	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4504	-0-	-301	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
*02	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
*03	4805	X	4579	-0-	-226	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
*04	4500	X	4001	-0-	-499	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
*05	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
*06	4440	X	4431	-0-	-9	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
*07	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
*08	4588	X	4576	-0-	-12	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
*09	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
*10	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4073	-0-	-367	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6344	3	47	9	Y	43	52	1			95
*02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7064	3	22	9	Y	20	36	1			79
*03	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7097	3	45	9	Y	41	53	1			67
*04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7136	3	24	9	Y	22	44	1			45
*05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7166	3	37	9	Y	34					79
*06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5787	3	22	9	Y	20					99
*07	5456	X	5435	-0-	-21	-0-	5425	3	10	9	Y	9	55	1			53
*08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5628	3	30	9	Y	27					80
*09	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7206	3	9	9	Y	8					88
*10	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10775	3	63	9	Y	57	57	1			88
*11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			Y	-0-					88
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 76,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 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	17445	X	1	-0-	-17444	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
*04	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	3			N	-0-					-0-
*05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
*06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
*07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
*08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
*09	1800	X	484	-0-	-1316	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
*11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	12421	-0-	9321	57146	12421	3			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		13338	-0-	13338	70484	13338	3			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		13664	-0-	13664	84148	13664	3			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		11472	-0-	11472	95620	11472	3			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		12161	-0-	12161	107781	12161	3			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		10486	-0-	10486	118267	10486	3			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		11710	-0-	11710	129977	11710	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		11839	-0-	11839	141816	11839	3			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		12095	-0-	12095	153911	12095	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		10927	-0-	10927	164838	10927	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		9169	-0-	9169	174007	9169	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	174007					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
*02	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
*03	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
*04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
*05	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
*06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
*07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
*08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
*09	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
*10	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
*11	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 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	4774	X	3291	-0-	-1483	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
*02	4312	X	3264	-0-	-1048	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
*03	4743	X	3724	-0-	-1019	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
*04	4590	X	3638	-0-	-952	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
*05	4650	X	4138	-0-	-512	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
*06	3600	X	3247	-0-	-353	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*07	3751	X	2861	-0-	-890	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
*08	4123	X	2757	-0-	-1366	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*09	3990	X	2504	-0-	-1486	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*10	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
*11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 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	7843	X	6873	-0-	-970	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
*02	7028	X	6396	-0-	-632	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
*03	7781	X	7112	-0-	-669	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
*04	7260	X	6783	-0-	-477	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
*05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
*06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
*07	7099	X	6704	-0-	-395	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
*08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
*09	7110	X	6496	-0-	-614	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
*10	7347	X	6331	-0-	-1016	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6094	-0-	-1496	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7843	X	6687	-0-	-1156	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
*02	6916	X	6144	-0-	-772	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
*03	7657	X	7292	-0-	-365	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
*04	7110	X	5610	-0-	-1500	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
*05	6789	X	6009	-0-	-780	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
*06	7050	X	6180	-0-	-870	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
*07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
*08	7285	X	7079	-0-	-206	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
*09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
*10	7502	X	6485	-0-	-1017	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6356	-0-	-904	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 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	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
*02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
*03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
*04	720	X	238	-0-	-482	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
*06	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
*07	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
*08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
*09	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
*10	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
*11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
*02	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
*03	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
*04	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
*05	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
*06	12900	X	12603	-0-	-297	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
*07	13330	X	12934	-0-	-396	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
*08	13330	X	12033	-0-	-1297	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
*09	12900	X	11862	-0-	-1038	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
*10	13330	X	10900	-0-	-2430	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10403	-0-	-2197	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8153	X	169	-0-	-7984	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*02	7252	X	205	-0-	-7047	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*03	8029	X	200	-0-	-7829	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*04	2820	X	106	-0-	-2714	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*05	403	X	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*06	210	X	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*07	217	X	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*08	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
*09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
*10	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
*11	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*05	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*09	300	N	44	-0-	-256	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
*02	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
*03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
*04	1230	X	1116	-0-	-114	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*05	1271	X	263	-0-	-1008	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*06	1230	X	505	-0-	-725	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*07	1271	X	306	-0-	-965	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	1271	X	608	-0-	-663	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*09	1230	X	7	-0-	-1223	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*10	1271	X	661	-0-	-610	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	600	X	139	-0-	-461	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8525	X	7153	-0-	-1372	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
*02	7224	X	3901	-0-	-3323	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
*03	8370	X	7066	-0-	-1304	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
*04	8100	X	6555	-0-	-1545	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
*05	8370	X	7479	-0-	-891	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
*06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
*07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
*08	7471	X	6879	-0-	-592	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
*09	7260	X	5717	-0-	-1543	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
*10	7502	X	5730	-0-	-1772	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5623	-0-	-1637	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13919	X	11242	-0-	-2677	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
*02	10808	X	10259	-0-	-549	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
*03	11873	X	10872	-0-	-1001	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
*04	11340	X	10438	-0-	-902	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
*05	11563	X	10838	-0-	-725	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
*06	10980	X	10521	-0-	-459	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
*07	11346	X	10592	-0-	-754	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
*08	10881	X	10291	-0-	-590	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
*09	10530	X	9254	-0-	-1276	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
*10	10881	X	10387	-0-	-494	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10048	-0-	-482	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4392	-0-	-878	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
*02	4760	X	4341	-0-	-419	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
*03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
*04	4680	X	4065	-0-	-615	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
*05	4836	X	4260	-0-	-576	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
*06	5520	X	4309	-0-	-1211	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
*07	5704	X	4341	-0-	-1363	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
*08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
*09	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
*10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5068	-0-	-602	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12590	-0-	-89	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
*02	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
*03	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
*04	12900	X	12740	-0-	-160	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
*05	13392	X	13143	-0-	-249	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
*06	13080	X	12309	-0-	-771	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
*07	13516	X	12984	-0-	-532	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
*08	13516	X	12673	-0-	-843	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
*09	12750	X	12402	-0-	-348	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
*10	13144	X	12430	-0-	-714	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12027	-0-	-543	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9672	X	6370	-0-	-3302	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
*02	14224	X	5724	-0-	-8500	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
*03	15748	X	6042	-0-	-9706	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
*04	15240	X	2353	-0-	-12887	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*05	15748	X	4306	-0-	-11442	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
*06	15240	X	4440	-0-	-10800	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*07	15748	X	5785	-0-	-9963	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
*08	6045	X	5823	-0-	-222	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
*09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
*10	5797	X	3092	-0-	-2705	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	899	X	19	-0-	-880	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	992	N	461	-0-	-531	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*08	930	N	197	-0-	-733	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
*02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
*03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
*04	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
*06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
*07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
*08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
*09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
*10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
*11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14911	X	13680	-0-	-1231	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
*02	12404	X	11774	-0-	-630	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
*03	13857	X	12874	-0-	-983	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
*04	13410	X	12122	-0-	-1288	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
*05	13857	X	12609	-0-	-1248	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
*06	13230	X	12053	-0-	-1177	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
*07	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
*08	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
*09	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
*10	13423	X	12595	-0-	-828	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12697	-0-	-293	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 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	11935	X	9442	-0-	-2493	-0-	9442	3			Y	-0-					-0-
*02	9996	X	9329	-0-	-667	-0-	9329	3			Y	-0-					-0-
*03	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	3			Y	-0-					-0-
*04	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	3			Y	-0-					-0-
*05	10323	X	9995	-0-	-328	-0-	9995	3			Y	-0-					-0-
*06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	3			Y	-0-					-0-
*07	10323	X	10024	-0-	-299	-0-	10024	3			Y	-0-					-0-
*08	9982	X	7679	-0-	-2303	-0-	7679	3			Y	-0-					-0-
*09	9660	X	5801	-0-	-3859	-0-	5801	3			Y	-0-					-0-
*10	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14817	3			Y	-0-					-0-
11	9690	X	9025	-0-	-665	-0-	9025	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	3			N	-0-					-0-
*02	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	3			N	-0-					-0-
*03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	3			N	-0-					-0-
*04	10050	X	9322	-0-	-728	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
*05	12338	X	9912	-0-	-2426	-0-	9912	3			N	-0-					-0-
*06	11940	X	8650	-0-	-3290	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
*07	12338	X	8349	-0-	-3989	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
*08	10323	X	8761	-0-	-1562	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
*09	9600	X	8743	-0-	-857	-0-	8743	3			N	-0-					-0-
*10	9920	X	9307	-0-	-613	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
*11	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10106	X	6431	-0-	-3675	-0-	6431	3			Y	-0-					-0-
*02	8456	X	6635	-0-	-1821	-0-	6635	3			Y	-0-					-0-
*03	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	7007	3			Y	-0-					-0-
*04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			Y	-0-					-0-
*05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			Y	-0-					-0-
*06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			Y	-0-					-0-
*07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3			Y	-0-					-0-
*08	7936	X	7849	-0-	-87	-0-	7849	3			Y	-0-					-0-
*09	7770	X	4190	-0-	-3580	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
*10	8308	X	7268	-0-	-1040	-0-	7268	3			Y	-0-					-0-
*11	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13632	3			N	-0-					-0-
*02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	3			N	-0-					-0-
*03	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	3			N	-0-					-0-
*04	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	3			N	-0-					-0-
*05	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	3			N	-0-					-0-
*06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	3			N	-0-					-0-
*07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
*09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
*10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
*11	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13139	-0-	-3477	-0-	13139	3			N	-0-					-0-
*02	15008	X	12244	-0-	-2764	-0-	12244	3			N	-0-					-0-
*03	16616	X	16388	-0-	-228	-0-	16388	3			N	-0-					-0-
*04	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	3			N	-0-					-0-
*05	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16917	3			N	-0-					-0-
*06	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	3			N	-0-					-0-
*07	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	18037	3			N	-0-					-0-
*08	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	17639	3			N	-0-					-0-
*09	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	3			N	-0-					-0-
*10	18042	X	17129	-0-	-913	-0-	17129	3			N	-0-					-0-
11	17460	X	16793	-0-	-667	-0-	16793	3			N	-0-					-0-
12	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12022	-0-	-440	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
*02	11088	X	10693	-0-	-395	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
*03	12090	X	11625	-0-	-465	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
*04	11670	X	11105	-0-	-565	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
*05	12059	X	11504	-0-	-555	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
*06	11640	X	9979	-0-	-1661	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
*07	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
*08	11625	X	11274	-0-	-351	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
*09	11130	X	10918	-0-	-212	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
*10	11966	X	10991	-0-	-975	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10361	-0-	-1219	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7832	-0-	-600	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
*02	7504	X	6548	-0-	-956	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
*03	8215	X	7757	-0-	-458	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
*04	7770	X	7556	-0-	-214	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
*05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
*06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
*07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
*08	8401	X	8217	-0-	-184	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
*09	8130	X	7465	-0-	-665	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
*10	8401	X	7563	-0-	-838	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7203	-0-	-897	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*06	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*07	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*08	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7779	-0-	-5117	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
*02	11620	X	7063	-0-	-4557	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
*03	12741	X	10546	-0-	-2195	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
*04	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
*05	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
*06	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
*07	12710	X	11506	-0-	-1204	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
*08	12710	X	11315	-0-	-1395	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
*09	12300	X	11124	-0-	-1176	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
*10	12524	X	11479	-0-	-1045	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10987	-0-	-743	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 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	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
*02	3500	X	3405	-0-	-95	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
*03	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
*04	3750	X	2803	-0-	-947	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
*05	3844	X	3080	-0-	-764	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
*06	3720	X	3154	-0-	-566	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
*07	3782	X	3373	-0-	-409	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
*08	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
*10	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3121	-0-	-149	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8121	-0-	-1551	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
*02	8512	X	7830	-0-	-682	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
*03	9362	X	8886	-0-	-476	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
*04	8880	X	8183	-0-	-697	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
*05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
*06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
*07	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
*08	9145	X	8628	-0-	-517	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
*09	8880	X	8196	-0-	-684	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
*10	9176	X	8578	-0-	-598	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8370	-0-	-510	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4143	-0-	-445	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
*02	4088	X	3657	-0-	-431	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
*03	4433	X	3994	-0-	-439	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
*04	4170	X	3773	-0-	-397	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
*05	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
*06	4020	X	3775	-0-	-245	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
*07	4061	X	3762	-0-	-299	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
*08	4154	X	3724	-0-	-430	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
*09	4020	X	3597	-0-	-423	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*10	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
*02	8708	X	8475	-0-	-233	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
*03	9641	X	9404	-0-	-237	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
*04	9330	X	8965	-0-	-365	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
*05	9424	X	9165	-0-	-259	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
*06	9120	X	8630	-0-	-490	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
*07	9393	X	8873	-0-	-520	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
*08	9393	X	8956	-0-	-437	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
*09	8970	X	8437	-0-	-533	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
*10	9176	X	8713	-0-	-463	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
*11	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 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	14353	X	14321	-0-	-32	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
*02	12908	X	12103	-0-	-805	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
*03	15035	X	14645	-0-	-390	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
*04	14550	X	14336	-0-	-214	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
*05	15035	X	14519	-0-	-516	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
*06	14160	X	13760	-0-	-400	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
*07	14818	X	13795	-0-	-1023	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
*08	14818	X	13327	-0-	-1491	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
*09	14340	X	13002	-0-	-1338	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
*10	14508	X	13781	-0-	-727	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12719	-0-	-1051	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6310	-0-	-45	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
*02	5740	X	5640	-0-	-100	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
*03	6355	X	5940	-0-	-415	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
*04	6120	X	5791	-0-	-329	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
*05	6324	X	6208	-0-	-116	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
*06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
*07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
*08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
*09	6420	X	6008	-0-	-412	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
*10	6789	X	6299	-0-	-490	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6080	-0-	-490	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9610	X	7777	-0-	-1833	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
*02	8456	X	7862	-0-	-594	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
*03	9362	X	7900	-0-	-1462	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
*04	8760	X	2123	-0-	-6637	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
*05	8711	X	5382	-0-	-3329	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
*06	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
*07	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
*08	7905	X	7758	-0-	-147	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
*09	9750	X	5507	-0-	-4243	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
*10	10075	X	8724	-0-	-1351	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	7323	-0-	-2427	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5996	-0-	-173	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
*02	5460	X	5262	-0-	-198	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
*03	5983	X	5944	-0-	-39	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
*04	5790	X	5757	-0-	-33	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
*05	5983	X	5864	-0-	-119	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
*06	5790	X	5598	-0-	-192	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
*07	5952	X	5637	-0-	-315	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
*08	5952	X	5487	-0-	-465	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
*09	5760	X	5216	-0-	-544	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
*10	5859	X	5430	-0-	-429	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4970	-0-	-640	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3261	-0-	-428	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*02	3304	X	3094	-0-	-210	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*03	3658	X	3012	-0-	-646	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
*04	3150	X	2572	-0-	-578	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*05	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
*06	3330	X	3034	-0-	-296	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*07	3441	X	3122	-0-	-319	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
*08	3224	X	2678	-0-	-546	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
*09	3120	X	2264	-0-	-856	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*10	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1947	-0-	-1083	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	3			N	-0-					-0-
*02	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	3			N	-0-					-0-
*03	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	3			N	-0-					-0-
*04	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	3			N	-0-					-0-
*05	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	3			N	-0-					-0-
*06	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	3			N	-0-					-0-
*07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	3			N	-0-					-0-
*08	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	3			N	-0-					-0-
*09	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
*10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	3			N	-0-					-0-
*11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
*02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
*03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
*04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
*05	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
*06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
*07	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
*08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
*09	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
*10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
*11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 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	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
*02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
*03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
*04	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
*05	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
*06	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
*07	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
*08	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
*09	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
*10	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
*11	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
*02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
*03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
*04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
*05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
*06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
*07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
*08	6541	X	5986	-0-	-555	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
*09	6570	X	5618	-0-	-952	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
*10	6789	X	5710	-0-	-1079	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5356	-0-	-1214	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12896	X	12381	-0-	-515	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
*02	11480	X	11119	-0-	-361	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
*03	12648	X	11726	-0-	-922	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
*04	12120	X	11607	-0-	-513	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
*05	12524	X	11733	-0-	-791	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
*06	11970	X	11278	-0-	-692	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
*07	12307	X	11418	-0-	-889	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
*08	11997	X	11241	-0-	-756	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
*09	11610	X	10083	-0-	-1527	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
*10	11718	X	10166	-0-	-1552	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9379	-0-	-1901	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6417	X	4578	-0-	-1839	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
*02	4452	X	4073	-0-	-379	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
*03	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
*04	4560	X	4336	-0-	-224	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
*05	4712	X	3674	-0-	-1038	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
*06	4440	X	3581	-0-	-859	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
*07	4526	X	3460	-0-	-1066	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
*08	4526	X	3621	-0-	-905	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*09	4350	X	3906	-0-	-444	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
*10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
*11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
*02	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
*03	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
*04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
*05	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3			N	-0-					-0-
*06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
*07	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
*08	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	3			N	-0-					-0-
*09	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	3			N	-0-					-0-
*10	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-					-0-
*11	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7298	-0-	-545	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
*02	7084	X	6425	-0-	-659	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
*03	7843	X	7072	-0-	-771	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
*04	7350	X	4665	-0-	-2685	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
*05	7285	X	5373	-0-	-1912	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
*06	7050	X	5432	-0-	-1618	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
*07	7099	X	6747	-0-	-352	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
*08	7068	X	6548	-0-	-520	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
*09	5430	X	4820	-0-	-610	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
*10	6758	X	4090	-0-	-2668	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
*11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12938	-0-	-1291	-0-	12938	3			N	-0-					-0-
*02	12852	X	11931	-0-	-921	-0-	11931	3			N	-0-					-0-
*03	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	3			N	-0-					-0-
*04	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	3			N	-0-					-0-
*05	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	3			N	-0-					-0-
*06	13230	X	13194	-0-	-36	-0-	13194	3			N	-0-					-0-
*07	13671	X	13468	-0-	-203	-0-	13468	3			N	-0-					-0-
*08	13671	X	13401	-0-	-270	-0-	13401	3			N	-0-					-0-
*09	13200	X	12726	-0-	-474	-0-	12726	3			N	-0-					-0-
*10	13640	X	13011	-0-	-629	-0-	13011	3			N	-0-					-0-
11	13200	X	12850	-0-	-350	-0-	12850	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	3			N	-0-					-0-
*02	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11897	3			N	-0-					-0-
*03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	3			N	-0-					-0-
*04	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	3			N	-0-					-0-
*05	13175	X	12827	-0-	-348	-0-	12827	3			N	-0-					-0-
*06	13320	X	12389	-0-	-931	-0-	12389	3			N	-0-					-0-
*07	13764	X	12315	-0-	-1449	-0-	12315	3			N	-0-					-0-
*08	13764	X	12466	-0-	-1298	-0-	12466	3			N	-0-					-0-
*09	12600	X	12406	-0-	-194	-0-	12406	3			N	-0-					-0-
*10	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	3			N	-0-					-0-
*11	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	3			N	-0-					-0-
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
*02	10640	X	6636	-0-	-4004	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
*03	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
*04	11400	X	7909	-0-	-3491	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
*05	11780	X	7219	-0-	-4561	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
*06	11400	X	7992	-0-	-3408	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
*07	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
*08	11780	X	3720	-0-	-8060	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
*09	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
*10	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
*11	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15760	-0-	-360	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
*02	14476	X	14365	-0-	-111	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
*03	15717	X	15684	-0-	-33	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
*04	15240	X	15121	-0-	-119	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
*05	15903	X	15484	-0-	-419	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
*06	15390	X	14895	-0-	-495	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
*07	15903	X	15301	-0-	-602	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
*08	15686	X	15193	-0-	-493	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
*09	15120	X	14551	-0-	-569	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
*10	15469	X	14668	-0-	-801	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	12933	-0-	-1977	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	713	X	261	-0-	-452	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*02	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
*03	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*04	690	X	90	-0-	-600	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*05	713	X	192	-0-	-521	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*06	690	X	353	-0-	-337	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*08	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
*09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
*10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
*11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9991	-0-	-3835	-0-	9991	3		Y	-0-			-0-
*02	11536	X	8962	-0-	-2574	-0-	8962	3		Y	-0-			-0-
*03	10478	X	8830	-0-	-1648	-0-	8830	3		Y	-0-			-0-
*04	10140	X	9161	-0-	-979	-0-	9161	3		Y	-0-			-0-
*05	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	3		Y	-0-			-0-
*06	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	3		Y	-0-			-0-
*07	9920	X	8685	-0-	-1235	-0-	8685	3		Y	-0-			-0-
*08	10137	X	3383	-0-	-6754	-0-	3383	3		Y	-0-			-0-
*09	9810	X	9266	-0-	-544	-0-	9266	3		Y	-0-			-0-
*10	10137	X	6998	-0-	-3139	-0-	6998	3		Y	-0-			-0-
*11	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	19398	3		Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2		N	-0-			-0-
*02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2		N	-0-			-0-
*03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2		N	-0-			-0-
*04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2		N	-0-			-0-
*05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2		N	-0-			-0-
*06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2		N	-0-			-0-
*07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2		N	-0-			-0-
*08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2		N	-0-			-0-
*10	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2		N	-0-			-0-
*11	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2		N	-0-			-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	13144	X	11873	-0-	-1271	-0-	11873	2		N	-0-			-0-
*02	11872	X	10390	-0-	-1482	-0-	10390	2		N	-0-			-0-
*03	13144	X	11903	-0-	-1241	-0-	11903	2		N	-0-			-0-
*04	12120	X	11813	-0-	-307	-0-	11813	2		N	-0-			-0-
*05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2		N	-0-			-0-
*06	11520	X	11491	-0-	-29	-0-	11491	2		N	-0-			-0-
*07	12214	X	10429	-0-	-1785	-0-	10429	2		N	-0-			-0-
*08	12214	X	10559	-0-	-1655	-0-	10559	2		N	-0-			-0-
*09	11820	X	10283	-0-	-1537	-0-	10283	2		N	-0-			-0-
*10	12183	X	10674	-0-	-1509	-0-	10674	2		N	-0-			-0-
11	11490	X	9753	-0-	-1737	-0-	9753	2		N	-0-			-0-
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
*02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*03	3410	X	2586	-0-	-824	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
*05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
*06	3240	X	2785	-0-	-455	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
*07	3875	X	3083	-0-	-792	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*08	3875	X	3719	-0-	-156	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
*09	3750	X	3610	-0-	-140	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
*10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3525	-0-	-75	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10267	-0-	-2567	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
*02	11592	X	7372	-0-	-4220	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
*03	12834	X	7175	-0-	-5659	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
*04	11610	X	4500	-0-	-7110	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
*05	10261	X	2532	-0-	-7729	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*06	9930	X	2046	-0-	-7884	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*07	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
*08	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
*09	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
*10	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
*11	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
*02	4312	X	3765	-0-	-547	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
*03	4681	X	270	-0-	-4411	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*04	4980	X	46	-0-	-4934	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*05	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
*06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
*07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
*08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
*09	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
*10	5487	X	5298	-0-	-189	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4508	-0-	-802	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

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	5952	X	5473	-0-		-479	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
*02	5376	X	5029	-0-		-347	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
*03	5611	X	5181	-0-		-430	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
*04	5430	X	5281	-0-		-149	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
*05	5580	X	5303	-0-		-277	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
*06	5400	X	5159	-0-		-241	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
*07	5580	X	5565	-0-		-15	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
*08	5520	X	5520	-0-		-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
*09	5280	X	5155	-0-		-125	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
*10	5580	X	4512	-0-		-1068	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4391	-0-		-1009	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-		-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9114	X	8332	-0-		-782	-0-	8332	3			Y	-0-					-0-
*02	7952	X	7107	-0-		-845	-0-	7107	3			Y	-0-					-0-
*03	8680	X	7211	-0-		-1469	-0-	7211	3			Y	-0-					-0-
*04	8400	X	7052	-0-		-1348	-0-	7052	3			Y	-0-					-0-
*05	7874	X	7563	-0-		-311	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-
*06	7308	X	7308	-0-		-0-	-0-	7308	3			Y	-0-					-0-
*07	7874	X	7654	-0-		-220	-0-	7654	3			Y	-0-					-0-
*08	7564	X	6643	-0-		-921	-0-	6643	3			Y	-0-					-0-
*09	7320	X	3622	-0-		-3698	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
*10	7657	X	2503	-0-		-5154	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
11	7410	X	4204	-0-		-3206	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

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	11160	X	8619	-0-		-2541	-0-	8619	3			Y	-0-					-0-
*02	9268	X	8411	-0-		-857	-0-	8411	3			Y	-0-					-0-
*03	8921	X	8921	-0-		-0-	-0-	8921	3			Y	-0-					-0-
*04	8377	X	8377	-0-		-0-	-0-	8377	3			Y	-0-					-0-
*05	9504	X	9504	-0-		-0-	-0-	9504	3			Y	-0-					-0-
*06	8968	X	8968	-0-		-0-	-0-	8968	3			Y	-0-					-0-
*07	9339	X	9339	-0-		-0-	-0-	9339	3			Y	-0-					-0-
*08	10550	X	10550	-0-		-0-	-0-	10550	3			Y	-0-					-0-
*09	9210	X	7884	-0-		-1326	-0-	7884	3			Y	-0-					-0-
*10	10119	X	10119	-0-		-0-	-0-	10119	3			Y	-0-					-0-
11	10200	X	7441	-0-		-2759	-0-	7441	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

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	12772	X	10192	-0-		-2580	-0-	10192	3			Y	-0-					-0-
*02	10500	X	10109	-0-		-391	-0-	10109	3			Y	-0-					-0-
*03	10883	X	10883	-0-		-0-	-0-	10883	3			Y	-0-					-0-
*04	10371	X	10371	-0-		-0-	-0-	10371	3			Y	-0-					-0-
*05	11484	X	11484	-0-		-0-	-0-	11484	3			Y	-0-					-0-
*06	11147	X	11147	-0-		-0-	-0-	11147	3			Y	-0-					-0-
*07	11191	X	10983	-0-		-208	-0-	10983	3			Y	-0-					-0-
*08	11470	X	9395	-0-		-2075	-0-	9395	3			Y	-0-					-0-
*09	11160	X	6255	-0-		-4905	-0-	6255	3			Y	-0-					-0-
*10	11532	X	11147	-0-		-385	-0-	11147	3			Y	-0-					-0-
11	11160	X	8000	-0-		-3160	-0-	8000	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

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	19933	X	17701	-0-		-2232	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
*02	18004	X	15814	-0-		-2190	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
*03	19003	X	16858	-0-		-2145	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
*04	18390	X	14462	-0-		-3928	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
*05	19003	X	14580	-0-		-4423	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
*06	17130	X	13716	-0-		-3414	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
*07	17515	X	17465	-0-		-50	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
*08	17437	X	17437	-0-		-0-	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
*09	16725	X	16725	-0-		-0-	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
*10	17453	X	16667	-0-		-786	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	16179	-0-		-711	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	NO RPT	-0-		-17453	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

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	8520	X	8520	-0-		-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
*02	7000	X	5669	-0-		-1331	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
*03	7750	X	5693	-0-		-2057	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
*04	7500	X	5923	-0-		-1577	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
*05	8135	X	8135	-0-		-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
*06	8238	X	8238	-0-		-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
*07	7983	X	7983	-0-		-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
*08	7750	X	6619	-0-		-1131	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
*09	7500	X	6673	-0-		-827	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
*10	7750	X	6417	-0-		-1333	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6182	-0-		-1318	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-		-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12152	X	11838	-0-	-314	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
*02	11620	X	9269	-0-	-2351	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
*03	12865	X	11847	-0-	-1018	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
*04	12450	X	11610	-0-	-840	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
*05	12865	X	12551	-0-	-314	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
*06	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
*07	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
*08	12555	X	12428	-0-	-127	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
*09	12150	X	10512	-0-	-1638	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
*10	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11917	-0-	-233	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	3			Y	-0-					-0-
*02	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	13541	3			Y	-0-					-0-
*03	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	3			Y	-0-					-0-
*04	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	3			Y	-0-					-0-
*05	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	14956	3			Y	-0-					-0-
*06	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	3			Y	-0-					-0-
*07	15314	X	15017	-0-	-297	-0-	15017	3			Y	-0-					-0-
*08	15314	X	13574	-0-	-1740	-0-	13574	3			Y	-0-					-0-
*09	14610	X	7566	-0-	-7044	-0-	7566	3			Y	-0-					-0-
*10	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	16804	3			Y	-0-					-0-
11	14610	X	8803	-0-	-5807	-0-	8803	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7319	-0-	-2074	-0-	7319	3			Y	-0-					-0-
*02	7672	X	7087	-0-	-585	-0-	7087	3			Y	-0-					-0-
*03	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			Y	-0-					-0-
*04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	3			Y	-0-					-0-
*05	7843	X	7771	-0-	-72	-0-	7771	3			Y	-0-					-0-
*06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			Y	-0-					-0-
*07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			Y	-0-					-0-
*08	7781	X	7241	-0-	-540	-0-	7241	3			Y	-0-					-0-
*09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3			Y	-0-					-0-
*10	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	3			Y	-0-					-0-
*11	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 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	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15259	3			Y	-0-					-0-
*02	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	3			Y	-0-					-0-
*03	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17166	3			Y	-0-					-0-
*04	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	15304	3			Y	-0-					-0-
*05	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3			Y	-0-					-0-
*06	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	3			Y	-0-					-0-
*07	17329	X	11410	-0-	-5919	-0-	11410	3			Y	-0-					-0-
*08	17174	X	10717	-0-	-6457	-0-	10717	3			Y	-0-					-0-
*09	15300	X	9971	-0-	-5329	-0-	9971	3			Y	-0-					-0-
*10	14229	X	12514	-0-	-1715	-0-	12514	3			Y	-0-					-0-
11	12780	X	10296	-0-	-2484	-0-	10296	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11036	X	8760	-0-	-2276	-0-	8760	3			Y	-0-					-0-
*02	9380	X	8497	-0-	-883	-0-	8497	3			Y	-0-					-0-
*03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
*04	8550	X	8514	-0-	-36	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-
*05	9424	X	8850	-0-	-574	-0-	8850	3			Y	-0-					-0-
*06	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	3			Y	-0-					-0-
*07	9424	X	8827	-0-	-597	-0-	8827	3			Y	-0-					-0-
*08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	3			Y	-0-					-0-
*09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			Y	-0-					-0-
*10	9238	X	7967	-0-	-1271	-0-	7967	3			Y	-0-					-0-
11	10530	X	6861	-0-	-3669	-0-	6861	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 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	10571	X	7577	-0-	-2994	-0-	7577	3			Y	-0-					-0-
*02	8456	X	6823	-0-	-1633	-0-	6823	3			Y	-0-					-0-
*03	7998	X	7927	-0-	-71	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
*04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			Y	-0-					-0-
*05	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			Y	-0-					-0-
*06	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	3			Y	-0-					-0-
*07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			Y	-0-					-0-
*08	8029	X	7677	-0-	-352	-0-	7677	3			Y	-0-					-0-
*09	7980	X	7538	-0-	-442	-0-	7538	3			Y	-0-					-0-
*10	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	3			Y	-0-					-0-
11	8550	X	6464	-0-	-2086	-0-	6464	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	3			Y	-0-					-0-
*02	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			Y	-0-					-0-
*03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			Y	-0-					-0-
*04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	3			Y	-0-					-0-
*05	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	3			Y	-0-					-0-
*06	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	3			Y	-0-					-0-
*07	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	3			Y	-0-					-0-
*08	14260	X	13025	-0-	-1235	-0-	13025	3			Y	-0-					-0-
*09	13800	X	6427	-0-	-7373	-0-	6427	3			Y	-0-					-0-
*10	14260	X	10395	-0-	-3865	-0-	10395	3			Y	-0-					-0-
11	13770	X	8652	-0-	-5118	-0-	8652	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
*02	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
*03	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
*04	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
*05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
*06	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
*07	12989	X	11996	-0-	-993	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
*08	12989	X	11453	-0-	-1536	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
*09	12570	X	11082	-0-	-1488	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
*10	12989	X	11503	-0-	-1486	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11157	-0-	-1413	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12276	X	10974	-0-	-1302	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
*02	11088	X	10069	-0-	-1019	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
*03	11625	X	10514	-0-	-1111	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
*04	11130	X	9563	-0-	-1567	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
*05	11439	X	9191	-0-	-2248	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
*06	10800	X	8947	-0-	-1853	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
*07	11160	X	9236	-0-	-1924	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
*08	10509	X	9737	-0-	-772	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
*09	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
*10	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
*11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
*02	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
*03	9176	X	8975	-0-	-201	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
*04	9180	X	8460	-0-	-720	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
*05	9486	X	8622	-0-	-864	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
*06	9180	X	8252	-0-	-928	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
*07	9238	X	8349	-0-	-889	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
*08	8990	X	7969	-0-	-1021	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
*09	8460	X	7744	-0-	-716	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
*10	8618	X	8117	-0-	-501	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7904	-0-	-346	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 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	11408	X	11029	-0-	-379	-0-	11029	3			Y	-0-					-0-
*02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	3			Y	-0-					-0-
*03	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11676	3			Y	-0-					-0-
*04	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	3			Y	-0-					-0-
*05	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	3			Y	-0-					-0-
*06	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	3			Y	-0-					-0-
*07	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	3			Y	-0-					-0-
*08	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			Y	-0-					-0-
*09	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	15595	3			Y	-0-					-0-
*10	11160	X	6185	-0-	-4975	-0-	6185	3			Y	-0-					-0-
11	10800	X	5248	-0-	-5552	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13634	-0-	-750	-0-	13634	3			Y	-0-					-0-
*02	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	3			Y	-0-					-0-
*03	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	3			Y	-0-					-0-
*04	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	3			Y	-0-					-0-
*05	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	3			Y	-0-					-0-
*06	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	3			Y	-0-					-0-
*07	14477	X	13671	-0-	-806	-0-	13671	3			Y	-0-					-0-
*08	14477	X	13290	-0-	-1187	-0-	13290	3			Y	-0-					-0-
*09	14010	X	11557	-0-	-2453	-0-	11557	3			Y	-0-					-0-
*10	14477	X	8731	-0-	-5746	-0-	8731	3			Y	-0-					-0-
11	14010	X	7350	-0-	-6660	-0-	7350	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13020	X	11311	-0-	-1709	-0-	11311	3			Y	-0-					-0-
*02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	3			Y	-0-					-0-
*03	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	3			Y	-0-					-0-
*04	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	3			Y	-0-					-0-
*05	12400	X	10774	-0-	-1626	-0-	10774	3			Y	-0-					-0-
*06	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	3			Y	-0-					-0-
*07	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	3			Y	-0-					-0-
*08	12431	X	12353	-0-	-78	-0-	12353	3			Y	-0-					-0-
*09	11730	X	9590	-0-	-2140	-0-	9590	3			Y	-0-					-0-
*10	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	3			Y	-0-					-0-
11	12030	X	8810	-0-	-3220	-0-	8810	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13616	-0-	-706	-0-	13616	3			Y	-0-					-0-
*02	14140	X	12852	-0-	-1288	-0-	12852	3			Y	-0-					-0-
*03	15655	X	15008	-0-	-647	-0-	15008	3			Y	-0-					-0-
*04	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	3			Y	-0-					-0-
*05	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15765	3			Y	-0-					-0-
*06	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	3			Y	-0-					-0-
*07	14880	X	14345	-0-	-535	-0-	14345	3			Y	-0-					-0-
*08	14880	X	14292	-0-	-588	-0-	14292	3			Y	-0-					-0-
*09	14400	X	11619	-0-	-2781	-0-	11619	3			Y	-0-					-0-
*10	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	19344	3			Y	-0-					-0-
11	14220	X	12454	-0-	-1766	-0-	12454	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 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	11594	X	10261	-0-	-1333	-0-	10261	3			Y	-0-					-0-
*02	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	3			Y	-0-					-0-
*03	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	3			Y	-0-					-0-
*04	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	3			Y	-0-					-0-
*05	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	3			Y	-0-					-0-
*06	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	3			Y	-0-					-0-
*07	11718	X	11204	-0-	-514	-0-	11204	3			Y	-0-					-0-
*08	11718	X	10904	-0-	-814	-0-	10904	3			Y	-0-					-0-
*09	11340	X	7404	-0-	-3936	-0-	7404	3			Y	-0-					-0-
*10	11718	X	9840	-0-	-1878	-0-	9840	3			Y	-0-					-0-
*11	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14783	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 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	6975	X	5268	-0-	-1707	-0-	5268	3			Y	-0-					-0-
*02	5824	X	5228	-0-	-596	-0-	5228	3			Y	-0-					-0-
*03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
*04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
*05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			Y	-0-					-0-
*06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			Y	-0-					-0-
*07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			Y	-0-					-0-
*08	5983	X	5499	-0-	-484	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
*09	5790	X	4672	-0-	-1118	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
*10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5546	-0-	-334	-0-	5546	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11089	-0-	-784	-0-	11089	3			Y	-0-					-0-
*02	10976	X	10563	-0-	-413	-0-	10563	3			Y	-0-					-0-
*03	12152	X	11359	-0-	-793	-0-	11359	3			Y	-0-					-0-
*04	11760	X	11104	-0-	-656	-0-	11104	3			Y	-0-					-0-
*05	11687	X	11039	-0-	-648	-0-	11039	3			Y	-0-					-0-
*06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	3			Y	-0-					-0-
*07	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	3			Y	-0-					-0-
*08	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	3			Y	-0-					-0-
*09	10050	X	8210	-0-	-1840	-0-	8210	3			Y	-0-					-0-
*10	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	3			Y	-0-					-0-
11	10050	X	8033	-0-	-2017	-0-	8033	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 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	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	3			Y	-0-					-0-
*02	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	3			Y	-0-					-0-
*03	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	3			Y	-0-					-0-
*04	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	3			Y	-0-					-0-
*05	13516	X	13062	-0-	-454	-0-	13062	3			Y	-0-					-0-
*06	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	3			Y	-0-					-0-
*07	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	3			Y	-0-					-0-
*08	11315	X	11273	-0-	-42	-0-	11273	3			Y	-0-					-0-
*09	10950	X	8355	-0-	-2595	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-
*10	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	3			Y	-0-					-0-
11	10950	X	8717	-0-	-2233	-0-	8717	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	3			Y	-0-					-0-
*02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	3			Y	-0-					-0-
*03	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	3			Y	-0-					-0-
*04	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	3			Y	-0-					-0-
*05	11656	X	10451	-0-	-1205	-0-	10451	3			Y	-0-					-0-
*06	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	3			Y	-0-					-0-
*07	11253	X	10572	-0-	-681	-0-	10572	3			Y	-0-					-0-
*08	11098	X	10468	-0-	-630	-0-	10468	3			Y	-0-					-0-
*09	10710	X	8454	-0-	-2256	-0-	8454	3			Y	-0-					-0-
*10	10571	X	7466	-0-	-3105	-0-	7466	3			Y	-0-					-0-
*11	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13272	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	3			Y	-0-					-0-
*02	9184	X	8181	-0-	-1003	-0-	8181	3			Y	-0-					-0-
*03	10168	X	8500	-0-	-1668	-0-	8500	3			Y	-0-					-0-
*04	9840	X	8340	-0-	-1500	-0-	8340	3			Y	-0-					-0-
*05	9052	X	8250	-0-	-802	-0-	8250	3			Y	-0-					-0-
*06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			Y	-0-					-0-
*07	9052	X	9017	-0-	-35	-0-	9017	3			Y	-0-					-0-
*08	8618	X	8337	-0-	-281	-0-	8337	3			Y	-0-					-0-
*09	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	3			Y	-0-					-0-
*10	9021	X	4691	-0-	-4330	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
*11	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 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	8370	X	7373	-0-	-997	-0-	7373	3			Y	-0-					-0-
*02	7560	X	7123	-0-	-437	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-
*03	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			Y	-0-					-0-
*04	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3			Y	-0-					-0-
*05	8401	X	8087	-0-	-314	-0-	8087	3			Y	-0-					-0-
*06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			Y	-0-					-0-
*07	8122	X	7865	-0-	-257	-0-	7865	3			Y	-0-					-0-
*08	8122	X	7759	-0-	-363	-0-	7759	3			Y	-0-					-0-
*09	7860	X	7670	-0-	-190	-0-	7670	3			Y	-0-					-0-
*10	8122	X	4388	-0-	-3734	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	3780	-0-	-4080	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	3			N	-0-					1
*02	11452	X	10466	-0-	-986	-0-	10466	3			N	-0-					1
*03	12679	X	12586	-0-	-93	-0-	12586	3			N	-0-					1
*04	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	3			N	-0-					1
*05	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	3			N	-0-					1
*06	12180	X	11620	-0-	-560	-0-	11620	3			N	-0-					1
*07	12958	X	11878	-0-	-1080	-0-	11878	3			N	-0-					1
*08	12958	X	11749	-0-	-1209	-0-	11749	3			N	-0-					1
*09	12540	X	10440	-0-	-2100	-0-	10440	3			N	-0-					1
*10	12493	X	11886	-0-	-607	-0-	11886	3			N	-0-					1
11	11610	X	11311	-0-	-299	-0-	11311	3			N	-0-					1
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 129,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15980	-0-	-1442	-0-	15980	3			Y	-0-					-0-
*02	15736	X	15083	-0-	-653	-0-	15083	3			Y	-0-					-0-
*03	16492	X	16462	-0-	-30	-0-	16462	3			Y	-0-					-0-
*04	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	16191	3			Y	-0-					-0-
*05	17422	X	16459	-0-	-963	-0-	16459	3			Y	-0-					-0-
*06	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	3			Y	-0-					-0-
*07	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16398	3			Y	-0-					-0-
*08	16306	X	16052	-0-	-254	-0-	16052	3			Y	-0-					-0-
*09	15780	X	8754	-0-	-7026	-0-	8754	3			Y	-0-					-0-
*10	16306	X	6037	-0-	-10269	-0-	6037	3			Y	-0-					-0-
11	15780	X	8843	-0-	-6937	-0-	8843	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	3			Y	-0-					-0-
*02	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	3			Y	-0-					-0-
*03	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	3			Y	-0-					-0-
*04	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	18274	3			Y	-0-					-0-
*05	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	3			Y	-0-					-0-
*06	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	16997	3			Y	-0-					-0-
*07	18321	X	17417	-0-	-904	-0-	17417	3			Y	-0-					-0-
*08	18321	X	16801	-0-	-1520	-0-	16801	3			Y	-0-					-0-
*09	17730	X	8789	-0-	-8941	-0-	8789	3			Y	-0-					-0-
*10	18321	X	5629	-0-	-12692	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
11	17730	X	9355	-0-	-8375	-0-	9355	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 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	8804	X	7868	-0-	-936	-0-	7868	3			Y	-0-					-0-
*02	7700	X	7557	-0-	-143	-0-	7557	3			Y	-0-					-0-
*03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	3			Y	-0-					-0-
*04	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	3			Y	-0-					-0-
*05	8928	X	8313	-0-	-615	-0-	8313	3			Y	-0-					-0-
*06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			Y	-0-					-0-
*07	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	3			Y	-0-					-0-
*08	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	3			Y	-0-					-0-
*09	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	3			Y	-0-					-0-
*10	13113	X	4238	-0-	-8875	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-
11	12690	X	5913	-0-	-6777	-0-	5913	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			Y	-0-					80
*02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-					80
*03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			Y	-0-					80
*04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			Y	-0-					80
*05	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	4421	3			Y	-0-					80
*06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			Y	-0-					80
*07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			Y	-0-					80
*08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			Y	-0-					80
*09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			Y	-0-					80
*10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			Y	-0-					80
*11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			Y	-0-					80
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 49,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 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	11625	X	8993	-0-	-2632	-0-	8993	3			Y	-0-					-0-
*02	9268	X	8920	-0-	-348	-0-	8920	3			Y	-0-					-0-
*03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			Y	-0-					-0-
*04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	3			Y	-0-					-0-
*05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3			Y	-0-					-0-
*06	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	3			Y	-0-					-0-
*07	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	3			Y	-0-					-0-
*08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	3			Y	-0-					-0-
*09	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	22830	3			Y	-0-					-0-
*10	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-	25489	3			Y	-0-					-0-
*11	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6898	-0-	-1038	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
*02	6804	X	6036	-0-	-768	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
*03	7533	X	3679	-0-	-3854	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
*04	7230	X	6832	-0-	-398	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
*05	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
*06	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
*07	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
*08	8866	X	8786	-0-	-80	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
*09	8610	X	7883	-0-	-727	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
*10	9207	X	8308	-0-	-899	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8320	-0-	-590	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8750	-0-	-240	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
*02	7980	X	7657	-0-	-323	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
*03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
*04	8550	X	8512	-0-	-38	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
*05	8835	X	7830	-0-	-1005	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
*06	8700	X	5651	-0-	-3049	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
*07	8990	X	3457	-0-	-5533	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
*08	8990	X	8251	-0-	-739	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
*09	8520	X	6805	-0-	-1715	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
*10	7843	X	6032	-0-	-1811	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6630	-0-	-1350	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13640	X	13414	-0-	-226	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
*02	12320	X	11019	-0-	-1301	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
*03	13640	X	12164	-0-	-1476	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
*04	13200	X	11877	-0-	-1323	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
*05	13547	X	12307	-0-	-1240	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
*06	12990	X	11788	-0-	-1202	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
*07	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
*08	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
*09	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
*10	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	12349	-0-	-101	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 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	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	3			Y	-0-					-0-
*02	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3			Y	-0-					-0-
*03	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	3			Y	-0-					-0-
*04	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	3			Y	-0-					-0-
*05	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	15357	3			Y	-0-					-0-
*06	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14757	3			Y	-0-					-0-
*07	16089	X	14722	-0-	-1367	-0-	14722	3			Y	-0-					-0-
*08	15686	X	13854	-0-	-1832	-0-	13854	3			Y	-0-					-0-
*09	14850	X	13794	-0-	-1056	-0-	13794	3			Y	-0-					-0-
*10	15345	X	15312	-0-	-33	-0-	15312	3			Y	-0-					-0-
11	14760	X	11065	-0-	-3695	-0-	11065	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			Y	-0-					-0-
*02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
*03	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	3			Y	-0-					-0-
*04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	3			Y	-0-					-0-
*05	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			Y	-0-					-0-
*06	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	3			Y	-0-					-0-
*07	11160	X	10290	-0-	-870	-0-	10290	3			Y	-0-					-0-
*08	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	3			Y	-0-					-0-
*09	24798	X	24798	-0-	-0-	-0-	24798	3			Y	-0-					-0-
*10	10850	X	8852	-0-	-1998	-0-	8852	3			Y	-0-					-0-
*11	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	19367	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 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	12741	X	9530	-0-	-3211	-0-	9530	3			Y	-0-					-0-
*02	10220	X	9330	-0-	-890	-0-	9330	3			Y	-0-					-0-
*03	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	3			Y	-0-					-0-
*04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	3			Y	-0-					-0-
*05	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	3			Y	-0-					-0-
*06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	3			Y	-0-					-0-
*07	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	3			Y	-0-					-0-
*08	10323	X	9723	-0-	-600	-0-	9723	3			Y	-0-					-0-
*09	9990	X	8367	-0-	-1623	-0-	8367	3			Y	-0-					-0-
*10	10354	X	10025	-0-	-329	-0-	10025	3			Y	-0-					-0-
*11	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
*02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
*03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
*04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
*05	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
*06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
*07	6386	X	4844	-0-	-1542	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
*08	6386	X	3218	-0-	-3168	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*09	6180	X	3275	-0-	-2905	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*10	6386	X	3652	-0-	-2734	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	986	-0-	-5194	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 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	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	3			Y	-0-					-0-
*02	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	3			Y	-0-					-0-
*03	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	3			Y	-0-					-0-
*04	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	13220	3			Y	-0-					-0-
*05	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	3			Y	-0-					-0-
*06	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	3			Y	-0-					-0-
*07	13733	X	12260	-0-	-1473	-0-	12260	3			Y	-0-					-0-
*08	14136	X	11661	-0-	-2475	-0-	11661	3			Y	-0-					-0-
*09	13680	X	5765	-0-	-7915	-0-	5765	3			Y	-0-					-0-
*10	14136	X	8200	-0-	-5936	-0-	8200	3			Y	-0-					-0-
11	13290	X	7513	-0-	-5777	-0-	7513	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 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	9610	X	8017	-0-	-1593	-0-	8017	3			Y	-0-					-0-
*02	7700	X	7421	-0-	-279	-0-	7421	3			Y	-0-					-0-
*03	8370	X	7230	-0-	-1140	-0-	7230	3			Y	-0-					-0-
*04	8100	X	7070	-0-	-1030	-0-	7070	3			Y	-0-					-0-
*05	8215	X	8096	-0-	-119	-0-	8096	3			Y	-0-					-0-
*06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			Y	-0-					-0-
*07	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	3			Y	-0-					-0-
*08	8091	X	7382	-0-	-709	-0-	7382	3			Y	-0-					-0-
*09	7830	X	4255	-0-	-3575	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
*10	8215	X	5904	-0-	-2311	-0-	5904	3			Y	-0-					-0-
*11	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	17908	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	3			Y	-0-					-0-
*02	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	3			Y	-0-					-0-
*03	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	3			Y	-0-					-0-
*04	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	3			Y	-0-					-0-
*05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	3			Y	-0-					-0-
*06	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	3			Y	-0-					-0-
*07	13237	X	11712	-0-	-1525	-0-	11712	3			Y	-0-					-0-
*08	12927	X	12434	-0-	-493	-0-	12434	3			Y	-0-					-0-
*09	12210	X	6479	-0-	-5731	-0-	6479	3			Y	-0-					-0-
*10	12338	X	11210	-0-	-1128	-0-	11210	3			Y	-0-					-0-
11	12030	X	6275	-0-	-5755	-0-	6275	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 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	10106	X	9359	-0-	-747	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
*02	8680	X	6503	-0-	-2177	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
*03	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
*04	9090	X	8430	-0-	-660	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
*05	9362	X	8960	-0-	-402	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
*06	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
*07	9300	X	8149	-0-	-1151	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
*08	9300	X	8146	-0-	-1154	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
*09	9450	X	7648	-0-	-1802	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
*10	9765	X	7381	-0-	-2384	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	6917	-0-	-2533	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12728	-0-	9628	15044	12728	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	11314	-0-	8514	23558	11314	2			N	-0-					-0-
*03	35120	X	11562	-0-	-23558	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
*04	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
*05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
*06	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
*07	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
*08	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
*09	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
*10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
*11	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 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	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
*02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
*03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
*04	1920	X	1910	-0-	-10	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
*06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
*07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
*08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
*09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
*10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
*11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11597	-0-	-555	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
*02	10808	X	10382	-0-	-426	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
*03	11966	X	11394	-0-	-572	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
*04	11580	X	10970	-0-	-610	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
*05	11625	X	11063	-0-	-562	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
*06	11220	X	10670	-0-	-550	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
*07	11501	X	10873	-0-	-628	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
*08	11408	X	10751	-0-	-657	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
*09	10980	X	10382	-0-	-598	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
*10	11067	X	10641	-0-	-426	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10155	-0-	-525	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10385	X	9926	-0-	-459	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
*02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
*03	10137	X	9615	-0-	-522	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
*04	9810	X	9108	-0-	-702	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
*05	10261	X	9427	-0-	-834	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
*06	9930	X	8918	-0-	-1012	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
*07	10261	X	9375	-0-	-886	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
*08	9610	X	9153	-0-	-457	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
*09	9120	X	8609	-0-	-511	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
*10	9424	X	8969	-0-	-455	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8569	-0-	-491	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7564	-0-	-651	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
*02	7308	X	6780	-0-	-528	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
*03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
*04	7740	X	7507	-0-	-233	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
*05	7750	X	6681	-0-	-1069	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
*06	7950	X	6258	-0-	-1692	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
*07	8215	X	6732	-0-	-1483	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
*08	8215	X	7350	-0-	-865	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
*09	7500	X	7237	-0-	-263	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
*10	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7060	-0-	-50	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 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	10943	X	10267	-0-	-676	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
*02	9884	X	8365	-0-	-1519	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
*03	10943	X	9197	-0-	-1746	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
*04	10590	X	8902	-0-	-1688	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
*05	10943	X	10349	-0-	-594	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
*06	9930	X	9629	-0-	-301	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
*07	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
*08	10354	X	9550	-0-	-804	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
*09	10020	X	8960	-0-	-1060	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
*10	10354	X	9199	-0-	-1155	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9057	-0-	-573	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10665	-0-	-681	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
*02	10164	X	9551	-0-	-613	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
*03	11005	X	10532	-0-	-473	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
*04	10500	X	10150	-0-	-350	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
*05	10695	X	10239	-0-	-456	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
*06	10320	X	10206	-0-	-114	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
*07	10571	X	10542	-0-	-29	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
*08	10540	X	10321	-0-	-219	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
*09	10200	X	9979	-0-	-221	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
*10	10540	X	10143	-0-	-397	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9742	-0-	-458	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 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	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
*02	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
*03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
*04	10890	X	10643	-0-	-247	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
*05	11253	X	9067	-0-	-2186	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
*06	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
*07	11253	X	11196	-0-	-57	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
*08	11253	X	9880	-0-	-1373	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
*09	10890	X	10748	-0-	-142	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
*10	11253	X	10795	-0-	-458	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10298	-0-	-592	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
*02	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
*03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
*04	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
*05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
*06	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
*07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
*08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
*09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
*10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
*11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 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	11315	X	11132	-0-	-183	-0-	11132	3			Y	-0-					-0-
*02	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	3			Y	-0-					-0-
*03	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	3			Y	-0-					-0-
*04	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	3			Y	-0-					-0-
*05	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	3			Y	-0-					-0-
*06	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	3			Y	-0-					-0-
*07	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	3			Y	-0-					-0-
*08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	3			Y	-0-					-0-
*09	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	16249	3			Y	-0-					-0-
*10	10695	X	6544	-0-	-4151	-0-	6544	3			Y	-0-					-0-
11	10350	X	5871	-0-	-4479	-0-	5871	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 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	16337	X	15385	-0-	-952	-0-	15385	3			Y	-0-					-0-
*02	14756	X	14704	-0-	-52	-0-	14704	3			Y	-0-					-0-
*03	16027	X	16025	-0-	-2	-0-	16025	3			Y	-0-					-0-
*04	15510	X	14391	-0-	-1119	-0-	14391	3			Y	-0-					-0-
*05	16337	X	14564	-0-	-1773	-0-	14564	3			Y	-0-					-0-
*06	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	3			Y	-0-					-0-
*07	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	14997	3			Y	-0-					-0-
*08	14446	X	13918	-0-	-528	-0-	13918	3			Y	-0-					-0-
*09	13980	X	8428	-0-	-5552	-0-	8428	3			Y	-0-					-0-
*10	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	31204	3			Y	-0-					-0-
11	13980	X	8541	-0-	-5439	-0-	8541	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 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	16430	X	15347	-0-	-1083	-0-	15347	3			Y	-0-					-0-
*02	14840	X	14742	-0-	-98	-0-	14742	3			Y	-0-					-0-
*03	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	3			Y	-0-					-0-
*04	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	3			Y	-0-					-0-
*05	16430	X	16217	-0-	-213	-0-	16217	3			Y	-0-					-0-
*06	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	3			Y	-0-					-0-
*07	14322	X	13954	-0-	-368	-0-	13954	3			Y	-0-					-0-
*08	14322	X	13818	-0-	-504	-0-	13818	3			Y	-0-					-0-
*09	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13884	3			Y	-0-					-0-
*10	37135	X	37135	-0-	-0-	-0-	37135	3			Y	-0-					-0-
11	13860	X	9051	-0-	-4809	-0-	9051	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*03	1860	X	540	-0-	-1320	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*04	1800	X	418	-0-	-1382	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*05	1860	X	826	-0-	-1034	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*06	1800	X	508	-0-	-1292	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*07	1860	X	1413	-0-	-447	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
*09	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*10	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3857	-0-	-700	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
*02	4116	X	3348	-0-	-768	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
*03	4557	X	3406	-0-	-1151	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
*04	4410	X	3431	-0-	-979	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
*05	4495	X	1512	-0-	-2983	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
*07	3720	X	2748	-0-	-972	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
*08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
*09	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
*10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	1646	-0-	-3754	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*02	2352	N	2152	-0-	-200	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*03	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
*04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*05	2387	N	1644	-0-	-743	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*06	2310	N	2172	-0-	-138	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*07	2325	N	1126	-0-	-1199	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4061	-0-	1061	1061	4061	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3602	-0-	502	1563	3602	3			N	-0-					-0-
*11	2137	N	574	-0-	-1563	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9948	-0-	-5769	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
*02	12628	X	10684	-0-	-1944	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
*03	14167	X	11795	-0-	-2372	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
*04	13710	X	12170	-0-	-1540	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
*05	14167	X	13697	-0-	-470	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
*06	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
*07	12586	X	10322	-0-	-2264	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
*08	13702	X	11601	-0-	-2101	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
*09	13290	X	11621	-0-	-1669	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
*10	13733	X	11789	-0-	-1944	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11282	-0-	-2008	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	29419	X	19344	-0-	-10075	-0-	19344	3			Y	-0-					-0-
*02	24836	X	17807	-0-	-7029	-0-	17807	3			Y	-0-					-0-
*03	22816	X	18845	-0-	-3971	-0-	18845	3			Y	-0-					-0-
*04	22080	X	16700	-0-	-5380	-0-	16700	3			Y	-0-					-0-
*05	21018	X	16965	-0-	-4053	-0-	16965	3			Y	-0-					-0-
*06	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	3			Y	-0-					-0-
*07	16585	X	16396	-0-	-189	-0-	16396	3			Y	-0-					-0-
*08	16585	X	15839	-0-	-746	-0-	15839	3			Y	-0-					-0-
*09	16050	X	14835	-0-	-1215	-0-	14835	3			Y	-0-					-0-
*10	36306	X	36306	-0-	-0-	-0-	36306	3			Y	-0-					-0-
11	16050	X	11748	-0-	-4302	-0-	11748	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14446	X	13997	-0-	-449	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
*02	13020	X	12486	-0-	-534	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
*03	14384	X	13437	-0-	-947	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
*04	13920	X	12544	-0-	-1376	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
*05	14074	X	12270	-0-	-1804	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
*06	13560	X	10582	-0-	-2978	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
*07	13826	X	11934	-0-	-1892	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
*08	13423	X	12314	-0-	-1109	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
*09	12540	X	11900	-0-	-640	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
*10	12276	X	11727	-0-	-549	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11194	-0-	-716	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
*02	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
*03	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
*04	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
*05	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
*06	13560	X	13166	-0-	-394	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
*07	14012	X	13005	-0-	-1007	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
*08	14012	X	12948	-0-	-1064	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
*09	13560	X	12076	-0-	-1484	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
*10	14012	X	13087	-0-	-925	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11430	-0-	-1740	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11967	-0-	-433	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
*02	11340	X	10517	-0-	-823	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
*03	12555	X	10601	-0-	-1954	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
*04	12150	X	11082	-0-	-1068	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
*05	11966	X	10681	-0-	-1285	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
*06	11580	X	10695	-0-	-885	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
*07	11656	X	10646	-0-	-1010	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
*08	11439	X	10819	-0-	-620	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
*09	11070	X	9931	-0-	-1139	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
*10	11067	X	10848	-0-	-219	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10631	-0-	-79	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 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	10137	X	9729	-0-	-408	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
*02	9156	X	8519	-0-	-637	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
*03	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
*04	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
*05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
*06	10350	X	9738	-0-	-612	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
*07	10695	X	9382	-0-	-1313	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
*08	10695	X	9493	-0-	-1202	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
*09	10110	X	9436	-0-	-674	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
*10	10230	X	9541	-0-	-689	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9556	-0-	-194	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8877	-0-	-547	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
*02	8512	X	8006	-0-	-506	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
*03	9083	X	8709	-0-	-374	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
*04	8640	X	8244	-0-	-396	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
*05	8866	X	8626	-0-	-240	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
*06	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
*07	8866	X	8810	-0-	-56	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
*08	8711	X	8536	-0-	-175	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
*09	8640	X	8080	-0-	-560	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
*10	8928	X	8638	-0-	-290	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8369	-0-	-271	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6061	-0-	-790	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
*02	6188	X	5463	-0-	-725	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
*03	6417	X	6412	-0-	-5	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
*04	6000	X	5821	-0-	-179	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
*05	6200	X	5820	-0-	-380	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
*06	6210	X	6171	-0-	-39	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
*07	6417	X	6123	-0-	-294	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
*08	6417	X	5752	-0-	-665	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*09	6180	X	5508	-0-	-672	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
*10	6386	X	5857	-0-	-529	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5354	-0-	-826	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5973	-0-	-382	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
*02	5544	X	5253	-0-	-291	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
*03	6076	X	5836	-0-	-240	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
*04	5790	X	5571	-0-	-219	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*05	5983	X	5691	-0-	-292	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
*06	5790	X	5448	-0-	-342	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
*07	5828	X	5531	-0-	-297	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
*08	5828	X	5476	-0-	-352	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
*09	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
*10	5704	X	5434	-0-	-270	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
*11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

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	11148	X	11148	-0-		-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
*02	9828	X	9279	-0-		-549	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
*03	11284	X	10491	-0-		-793	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
*04	10920	X	9974	-0-		-946	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
*05	11284	X	9416	-0-		-1868	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
*06	10800	X	8512	-0-		-2288	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
*07	10478	X	9528	-0-		-950	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
*08	10478	X	9405	-0-		-1073	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
*09	9960	X	9125	-0-		-835	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
*10	9517	X	9170	-0-		-347	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8778	-0-		-432	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	NO RPT	-0-		-9517	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

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	13640	X	5227	-0-		-8413	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
*02	11732	X	11449	-0-		-283	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
*03	12803	X	9450	-0-		-3353	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
*04	10959	X	10959	-0-		-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
*05	13939	X	13939	-0-		-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
*06	12270	X	10775	-0-		-1495	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
*07	13641	X	13641	-0-		-0-	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
*08	13950	X	13255	-0-		-695	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
*09	13500	X	12592	-0-		-908	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
*10	13950	X	12914	-0-		-1036	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	10277	-0-		-2923	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	NO RPT	-0-		-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

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	9309	X	9309	-0-		-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
*02	8876	X	8876	-0-		-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
*03	8300	X	8300	-0-		-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
*04	8177	X	8177	-0-		-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
*05	9597	X	9597	-0-		-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
*06	8090	X	8090	-0-		-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
*07	8766	X	8766	-0-		-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
*08	6687	X	6687	-0-		-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
*09	7968	X	7968	-0-		-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
*10	8506	X	8506	-0-		-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
*11	7284	X	7284	-0-		-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-		-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
*02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
*03	6572	X	6494	-0-	-78	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
*04	6570	X	6141	-0-	-429	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
*05	6789	X	6113	-0-	-676	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
*06	6570	X	5551	-0-	-1019	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
*07	6603	X	5475	-0-	-1128	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
*08	6479	X	5078	-0-	-1401	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
*09	6150	X	5319	-0-	-831	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
*10	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4897	-0-	-653	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4279	-0-	-123	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
*02	3976	X	3635	-0-	-341	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
*04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
*05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
*06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
*07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
*08	4402	X	4340	-0-	-62	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
*10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
*11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 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	19096	X	18054	-0-	-1042	-0-	18054	2			N	-0-					-0-
*02	17080	X	16209	-0-	-871	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
*03	18445	X	17754	-0-	-691	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
*04	17460	X	17007	-0-	-453	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
*05	18042	X	17266	-0-	-776	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
*06	17460	X	16714	-0-	-746	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
*07	17949	X	16853	-0-	-1096	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
*08	17763	X	16234	-0-	-1529	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
*09	17010	X	15912	-0-	-1098	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
*10	17267	X	16357	-0-	-910	-0-	16357	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	15529	-0-	-1181	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
*02	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
*03	12679	X	12125	-0-	-554	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
*04	12450	X	11807	-0-	-643	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
*05	12865	X	11602	-0-	-1263	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
*06	12450	X	11187	-0-	-1263	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
*07	12834	X	11879	-0-	-955	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
*08	12214	X	11126	-0-	-1088	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
*09	11820	X	10825	-0-	-995	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
*10	11873	X	11352	-0-	-521	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10479	-0-	-1011	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
*02	14308	X	14235	-0-	-73	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
*03	15531	X	12117	-0-	-3414	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
*04	15540	X	14355	-0-	-1185	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
*05	16058	X	14926	-0-	-1132	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
*06	15540	X	14111	-0-	-1429	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
*07	15748	X	14226	-0-	-1522	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
*08	14911	X	13903	-0-	-1008	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
*09	14430	X	13500	-0-	-930	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
*10	14911	X	13965	-0-	-946	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13507	-0-	-593	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15367	-0-	-784	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
*02	14392	X	13822	-0-	-570	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
*03	15934	X	15137	-0-	-797	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
*04	15420	X	14497	-0-	-923	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
*05	15624	X	14561	-0-	-1063	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
*06	14880	X	14070	-0-	-810	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
*07	15314	X	14245	-0-	-1069	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
*08	15128	X	13955	-0-	-1173	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
*09	14490	X	13526	-0-	-964	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
*10	14570	X	13904	-0-	-666	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13373	-0-	-697	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
*02	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
*03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
*04	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
*05	9734	X	9314	-0-	-420	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
*06	9420	X	9299	-0-	-121	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
*07	9734	X	8918	-0-	-816	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
*08	9734	X	8842	-0-	-892	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
*09	9420	X	8784	-0-	-636	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
*10	9610	X	7353	-0-	-2257	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	5559	-0-	-3741	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6021	-0-	-582	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
*02	5964	X	5671	-0-	-293	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
*03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
*04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
*05	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
*06	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
*07	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
*08	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
*09	7740	X	7341	-0-	-399	-0-	7341	3			N	-0-					-0-
*10	7998	X	7672	-0-	-326	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	6826	-0-	-914	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7400	-0-	-753	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
*02	7252	X	6577	-0-	-675	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
*03	8029	X	7064	-0-	-965	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
*04	7350	X	6629	-0-	-721	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
*05	7595	X	6190	-0-	-1405	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
*06	7170	X	6820	-0-	-350	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
*07	7285	X	6634	-0-	-651	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
*08	7068	X	6859	-0-	-209	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
*09	6810	X	6273	-0-	-537	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
*10	7037	X	6854	-0-	-183	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	5632	-0-	-1178	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10509	X	9555	-0-	-954	-0-	9555	3			N	-0-					-0-
*02	9492	X	8480	-0-	-1012	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
*03	10509	X	9565	-0-	-944	-0-	9565	3			N	-0-					-0-
*04	9570	X	8675	-0-	-895	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
*05	9579	X	9241	-0-	-338	-0-	9241	3			N	-0-					-0-
*06	9270	X	8699	-0-	-571	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
*07	9579	X	8772	-0-	-807	-0-	8772	3			N	-0-					-0-
*08	9579	X	8701	-0-	-878	-0-	8701	3			N	-0-					-0-
*09	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	3			N	-0-					-0-
*10	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	3			N	-0-					-0-
*11	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
*02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
*03	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
*04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
*05	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
*06	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
*07	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
*08	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
*09	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
*10	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
*11	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10403	-0-	-571	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
*02	9744	X	9075	-0-	-669	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
*03	10788	X	9918	-0-	-870	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
*04	10260	X	9584	-0-	-676	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
*05	10602	X	9520	-0-	-1082	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
*06	10080	X	9325	-0-	-755	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
*07	10044	X	9290	-0-	-754	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
*08	9920	X	9317	-0-	-603	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
*09	9570	X	8975	-0-	-595	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
*10	9641	X	9312	-0-	-329	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8989	-0-	-341	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 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	18507	X	17153	-0-	-1354	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
*02	16716	X	14043	-0-	-2673	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
*03	17701	X	16069	-0-	-1632	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
*04	17130	X	14423	-0-	-2707	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
*05	17701	X	14849	-0-	-2852	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
*06	16590	X	13980	-0-	-2610	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
*07	16058	X	15364	-0-	-694	-0-	15364	2			N	-0-					-0-
*08	16058	X	14971	-0-	-1087	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
*09	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
*10	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14794	-0-	-86	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 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	15283	X	14690	-0-	-593	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
*02	14840	X	13896	-0-	-944	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
*03	16430	X	15950	-0-	-480	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
*04	15900	X	15457	-0-	-443	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
*05	15903	X	14785	-0-	-1118	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
*06	15450	X	15104	-0-	-346	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
*07	15965	X	15297	-0-	-668	-0-	15297	2			N	-0-					-0-
*08	15965	X	15529	-0-	-436	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
*09	15450	X	13588	-0-	-1862	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
*10	15593	X	14454	-0-	-1139	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	13751	-0-	-1339	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6101	-0-	-936	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
*02	6356	X	5791	-0-	-565	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
*03	7037	X	5766	-0-	-1271	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
*04	6810	X	5590	-0-	-1220	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
*05	7037	X	5669	-0-	-1368	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
*06	6210	X	4460	-0-	-1750	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
*07	6417	X	5850	-0-	-567	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*08	5766	X	4520	-0-	-1246	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
*09	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
*10	5859	X	1424	-0-	-4435	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	3			Y	-0-					-0-
*02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	3			Y	-0-					-0-
*03	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	3			Y	-0-					-0-
*04	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	3			Y	-0-					-0-
*05	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	3			Y	-0-					-0-
*06	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	3			Y	-0-					-0-
*07	13609	X	12082	-0-	-1527	-0-	12082	3			Y	-0-					-0-
*08	13454	X	11478	-0-	-1976	-0-	11478	3			Y	-0-					-0-
*09	12510	X	7154	-0-	-5356	-0-	7154	3			Y	-0-					-0-
*10	12834	X	5443	-0-	-7391	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
11	11820	X	5914	-0-	-5906	-0-	5914	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 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	6107	X	5448	-0-	-659	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
*02	5040	X	4417	-0-	-623	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
*03	5580	X	3801	-0-	-1779	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
*04	5400	X	3472	-0-	-1928	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
*05	5456	X	3214	-0-	-2242	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
*06	5280	X	3571	-0-	-1709	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
*07	4898	X	4604	-0-	-294	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
*08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
*09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
*10	4619	X	4560	-0-	-59	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4410	-0-	-120	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
*02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
*03	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
*04	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
*05	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
*06	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
*07	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
*08	13175	X	12612	-0-	-563	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
*09	12750	X	12065	-0-	-685	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
*10	13175	X	11725	-0-	-1450	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11711	-0-	-1039	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 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	8711	X	8645	-0-	-66	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
*02	7896	X	7781	-0-	-115	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
*03	8742	X	8533	-0-	-209	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
*04	8460	X	8203	-0-	-257	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
*05	8649	X	8256	-0-	-393	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
*06	8370	X	7492	-0-	-878	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
*07	8618	X	7580	-0-	-1038	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
*08	8525	X	7543	-0-	-982	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
*09	8190	X	6260	-0-	-1930	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
*10	8246	X	6244	-0-	-2002	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	5816	-0-	-1684	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 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	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
*02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
*03	5208	X	3251	-0-	-1957	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
*04	5040	X	3250	-0-	-1790	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
*05	5208	X	1573	-0-	-3635	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
*07	5208	X	2541	-0-	-2667	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*08	3348	X	2811	-0-	-537	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*09	5040	X	2929	-0-	-2111	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 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	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20034	3			N	-0-					-0-
*02	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	19251	3			N	-0-					-0-
*03	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	20905	3			N	-0-					-0-
*04	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	20555	3			N	-0-					-0-
*05	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	20248	3			N	-0-					-0-
*06	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	19261	3			N	-0-					-0-
*07	20018	X	20018	-0-	-0-	-0-	20018	3			N	-0-					-0-
*08	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	18951	3			N	-0-					-0-
*09	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	22203	3			N	-0-					-0-
*10	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
11	18330	X	9044	-0-	-9286	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
12	22940	X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12462	X	7281	-0-	-5181	-0-	7281	3			Y	-0-					-0-
*02	11256	X	7141	-0-	-4115	-0-	7141	3			Y	-0-					-0-
*03	9579	X	7543	-0-	-2036	-0-	7543	3			Y	-0-					-0-
*04	9270	X	7630	-0-	-1640	-0-	7630	3			Y	-0-					-0-
*05	8432	X	7898	-0-	-534	-0-	7898	3			Y	-0-					-0-
*06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	3			Y	-0-					-0-
*07	7843	X	7067	-0-	-776	-0-	7067	3			Y	-0-					-0-
*08	7843	X	7617	-0-	-226	-0-	7617	3			Y	-0-					-0-
*09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	3			Y	-0-					-0-
*10	7843	X	1934	-0-	-5909	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
11	7590	X	4145	-0-	-3445	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6966	-0-	-1001	-0-	6966	3			Y	-0-					-0-
*02	7196	X	5953	-0-	-1243	-0-	5953	3			Y	-0-					-0-
*03	7161	X	6328	-0-	-833	-0-	6328	3			Y	-0-					-0-
*04	6930	X	6219	-0-	-711	-0-	6219	3			Y	-0-					-0-
*05	7037	X	6255	-0-	-782	-0-	6255	3			Y	-0-					-0-
*06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			Y	-0-					-0-
*07	6417	X	5879	-0-	-538	-0-	5879	3			Y	-0-					-0-
*08	6417	X	5450	-0-	-967	-0-	5450	3			Y	-0-					-0-
*09	6210	X	3589	-0-	-2621	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
*10	6417	X	2074	-0-	-4343	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
11	6210	X	4234	-0-	-1976	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14388	-0-	-1236	-0-	14388	3			Y	-0-					-0-
*02	14112	X	13821	-0-	-291	-0-	13821	3			Y	-0-					-0-
*03	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	15232	3			Y	-0-					-0-
*04	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	14902	3			Y	-0-					-0-
*05	16306	X	15203	-0-	-1103	-0-	15203	3			Y	-0-					-0-
*06	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	3			Y	-0-					-0-
*07	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	3			Y	-0-					-0-
*08	12586	X	12049	-0-	-537	-0-	12049	3			Y	-0-					-0-
*09	12180	X	6960	-0-	-5220	-0-	6960	3			Y	-0-					-0-
*10	12586	X	4189	-0-	-8397	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
11	12180	X	10506	-0-	-1674	-0-	10506	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13148	-0-	-2321	-0-	13148	3			Y	-0-					-0-
*02	13972	X	12359	-0-	-1613	-0-	12359	3			Y	-0-					-0-
*03	13950	X	13341	-0-	-609	-0-	13341	3			Y	-0-					-0-
*04	13500	X	13491	-0-	-9	-0-	13491	3			Y	-0-					-0-
*05	14601	X	14532	-0-	-69	-0-	14532	3			Y	-0-					-0-
*06	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	3			Y	-0-					-0-
*07	11873	X	11859	-0-	-14	-0-	11859	3			Y	-0-					-0-
*08	11873	X	11702	-0-	-171	-0-	11702	3			Y	-0-					-0-
*09	11490	X	6232	-0-	-5258	-0-	6232	3			Y	-0-					-0-
*10	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	17627	3			Y	-0-					-0-
*11	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 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	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
*02	9072	X	8650	-0-	-422	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
*03	11346	X	10047	-0-	-1299	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
*04	10980	X	7635	-0-	-3345	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
*05	11346	X	8607	-0-	-2739	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
*06	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
*07	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
*08	10044	X	9937	-0-	-107	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
*09	10800	X	9759	-0-	-1041	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
*10	11160	X	9116	-0-	-2044	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9484	-0-	-1316	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 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	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
*02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
*03	5766	X	4066	-0-	-1700	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
*04	5580	X	136	-0-	-5444	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05	5766	X	1513	-0-	-4253	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*06	4980	X	3321	-0-	-1659	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
*07	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
*08	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
*09	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
*10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
*11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15345	X	13977	-0-	-1368	-0-	13977	3			Y	-0-					-0-
*02	13860	X	13390	-0-	-470	-0-	13390	3			Y	-0-					-0-
*03	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	3			Y	-0-					-0-
*04	14100	X	14034	-0-	-66	-0-	14034	3			Y	-0-					-0-
*05	15345	X	14185	-0-	-1160	-0-	14185	3			Y	-0-					-0-
*06	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	3			Y	-0-					-0-
*07	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16723	3			Y	-0-					-0-
*08	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	3			Y	-0-					-0-
*09	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	20840	3			Y	-0-					-0-
*10	14105	X	6993	-0-	-7112	-0-	6993	3			Y	-0-					-0-
*11	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22868	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 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	15407	X	13688	-0-	-1719	-0-	13688	3			Y	-0-					-0-
*02	13916	X	12717	-0-	-1199	-0-	12717	3			Y	-0-					-0-
*03	14105	X	13744	-0-	-361	-0-	13744	3			Y	-0-					-0-
*04	13650	X	12920	-0-	-730	-0-	12920	3			Y	-0-					-0-
*05	15004	X	12447	-0-	-2557	-0-	12447	3			Y	-0-					-0-
*06	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	3			Y	-0-					-0-
*07	11718	X	8467	-0-	-3251	-0-	8467	3			Y	-0-					-0-
*08	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	3			Y	-0-					-0-
*09	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	18977	3			Y	-0-					-0-
*10	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	15441	3			Y	-0-					-0-
*11	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 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	24366	X	21780	-0-	-2586	-0-	21780	3			Y	-0-					-0-
*02	22008	X	20512	-0-	-1496	-0-	20512	3			Y	-0-					-0-
*03	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	22210	3			Y	-0-					-0-
*04	20940	X	19993	-0-	-947	-0-	19993	3			Y	-0-					-0-
*05	24211	X	19903	-0-	-4308	-0-	19903	3			Y	-0-					-0-
*06	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	18880	3			Y	-0-					-0-
*07	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	3			Y	-0-					-0-
*08	19592	X	18554	-0-	-1038	-0-	18554	3			Y	-0-					-0-
*09	18960	X	11133	-0-	-7827	-0-	11133	3			Y	-0-					-0-
*10	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	23355	3			Y	-0-					-0-
11	18960	X	15547	-0-	-3413	-0-	15547	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
*02	3304	X	3215	-0-	-89	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
*03	3658	X	145	-0-	-3513	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*04	3540	X	243	-0-	-3297	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
*06	3450	X	2147	-0-	-1303	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
*07	3565	X	2607	-0-	-958	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
*09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
*10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	13825	3			N	-0-					-0-
*02	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	14329	3			N	-0-					-0-
*03	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	3			N	-0-					-0-
*04	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	16331	3			N	-0-					-0-
*05	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16924	3			N	-0-					-0-
*06	15870	X	15697	-0-	-173	-0-	15697	3			N	-0-					-0-
*07	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	17245	3			N	-0-					-0-
*08	16926	X	14489	-0-	-2437	-0-	14489	3			N	-0-					-0-
*09	16380	X	14107	-0-	-2273	-0-	14107	3			N	-0-					-0-
*10	16988	X	14557	-0-	-2431	-0-	14557	3			N	-0-					-0-
11	16440	X	14249	-0-	-2191	-0-	14249	3			N	-0-					-0-
12	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2			N	-0-					-0-
*02	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
*03	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
*04	23681	X	23681	-0-	-0-	-0-	23681	2			N	-0-					-0-
*05	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	24173	2			N	-0-					-0-
*06	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	23116	2			N	-0-					-0-
*07	25915	X	25915	-0-	-0-	-0-	25915	2			N	-0-					-0-
*08	25628	X	25628	-0-	-0-	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
*09	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	24507	2			N	-0-					-0-
*10	24780	X	24780	-0-	-0-	-0-	24692	2	88	9	N	80	80	1			-0-
*11	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
*02	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
*03	9486	X	9260	-0-	-226	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
*04	9960	X	8581	-0-	-1379	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
*05	10292	X	9828	-0-	-464	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
*06	9960	X	9546	-0-	-414	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
*07	10292	X	7073	-0-	-3219	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
*08	9827	X	9186	-0-	-641	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
*09	9540	X	7669	-0-	-1871	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
*10	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
*11	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 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	8029	X	6948	-0-	-1081	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
*02	7000	X	6054	-0-	-946	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
*03	6820	X	6253	-0-	-567	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
*04	6720	X	6490	-0-	-230	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
*05	6944	X	6658	-0-	-286	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
*06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
*07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
*08	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
*09	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
*10	8680	X	7417	-0-	-1263	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7297	-0-	-1103	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 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	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
*02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
*03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
*04	8430	X	7818	-0-	-612	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
*05	8928	X	6820	-0-	-2108	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
*06	8670	X	7255	-0-	-1415	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
*07	8959	X	7410	-0-	-1549	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
*08	8959	X	7648	-0-	-1311	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
*09	7830	X	7470	-0-	-360	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
*10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7262	-0-	-148	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 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	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
*02	3500	X	3019	-0-	-481	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
*03	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
*04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
*05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
*06	3570	X	2590	-0-	-980	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
*07	3782	X	2702	-0-	-1080	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*08	3782	X	2692	-0-	-1090	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*09	3660	X	2385	-0-	-1275	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*10	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2254	-0-	-356	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18290	X	14804	-0-	-3486	-0-	14804	3			Y	-0-					-0-
*02	16520	X	14534	-0-	-1986	-0-	14534	3			Y	-0-					-0-
*03	15686	X	15207	-0-	-479	-0-	15207	3			Y	-0-					-0-
*04	15180	X	13673	-0-	-1507	-0-	13673	3			Y	-0-					-0-
*05	17143	X	13774	-0-	-3369	-0-	13774	3			Y	-0-					-0-
*06	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	3			Y	-0-					-0-
*07	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	3			Y	-0-					-0-
*08	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	3			Y	-0-					-0-
*09	13590	X	9926	-0-	-3664	-0-	9926	3			Y	-0-					-0-
*10	14043	X	9657	-0-	-4386	-0-	9657	3			Y	-0-					-0-
*11	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23723	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7448	-0-	-6409	-0-	7448	3			Y	-0-					-0-
*02	12516	X	7046	-0-	-5470	-0-	7046	3			Y	-0-					-0-
*03	13113	X	6825	-0-	-6288	-0-	6825	3			Y	-0-					-0-
*04	7740	X	6819	-0-	-921	-0-	6819	3			Y	-0-					-0-
*05	8308	X	7361	-0-	-947	-0-	7361	3			Y	-0-					-0-
*06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3			Y	-0-					-0-
*07	7316	X	6284	-0-	-1032	-0-	6284	3			Y	-0-					-0-
*08	7316	X	4609	-0-	-2707	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
*09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	3			Y	-0-					-0-
*10	7316	X	4469	-0-	-2847	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-
*11	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

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	10106	X	7821	-0-		-2285	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
*02	9128	X	6752	-0-		-2376	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
*03	10106	X	8534	-0-		-1572	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
*04	8880	X	8124	-0-		-756	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
*05	8927	X	8927	-0-		-0-	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
*06	8325	X	8325	-0-		-0-	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
*07	8525	X	6425	-0-		-2100	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
*08	8928	X	7085	-0-		-1843	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
*09	8640	X	8099	-0-		-541	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
*10	9062	X	9062	-0-		-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
*11	8450	X	8450	-0-		-0-	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	NO RPT	-0-		-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

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	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		182	-0-		182	182	182	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	182					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	182					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	182					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		392	-0-		392	574	392	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	574					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

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	6001	X	6001	-0-		-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
*02	5883	X	5883	-0-		-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
*03	6876	X	6876	-0-		-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
*04	6257	X	6257	-0-		-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
*05	6510	X	6336	-0-		-174	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
*06	8069	X	8069	-0-		-0-	-0-	8069	3			N	-0-					-0-
*07	7874	X	7874	-0-		-0-	-0-	7874	3			N	-0-					-0-
*08	6882	X	5694	-0-		-1188	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
*09	8070	X	4737	-0-		-3333	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
*10	8339	X	1322	-0-		-7017	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7846	-0-		-224	-0-	7846	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	NO RPT	-0-		-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9765	X	4715	-0-	-5050	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
*02	8820	X	3744	-0-	-5076	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
*03	6789	X	3013	-0-	-3776	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
*04	5940	X	1150	-0-	-4790	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*05	5673	X	32	-0-	-5641	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
*07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	3			N	-0-					-0-
*08	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	3			N	-0-					-0-
*09	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	3			N	-0-					-0-
*10	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	3			N	-0-					-0-
*11	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	17601	3			Y	-0-					-0-
*02	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	3			Y	-0-					-0-
*03	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	18503	3			Y	-0-					-0-
*04	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	17527	3			Y	-0-					-0-
*05	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	17723	3			Y	-0-					-0-
*06	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	16907	3			Y	-0-					-0-
*07	17670	X	17491	-0-	-179	-0-	17491	3			Y	-0-					-0-
*08	17670	X	17218	-0-	-452	-0-	17218	3			Y	-0-					-0-
*09	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	3			Y	-0-					-0-
*10	17670	X	12878	-0-	-4792	-0-	12878	3			Y	-0-					-0-
*11	29615	X	29615	-0-	-0-	-0-	29615	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20243	X	19147	-0-	-1096	-0-	19147	2			N	-0-					-0-
*02	18284	X	17782	-0-	-502	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
*03	20243	X	19901	-0-	-342	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
*04	19020	X	18628	-0-	-392	-0-	18628	2			N	-0-					-0-
*05	19685	X	18895	-0-	-790	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
*06	19260	X	18269	-0-	-991	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
*07	19902	X	18582	-0-	-1320	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
*08	19902	X	17999	-0-	-1903	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
*09	18630	X	17456	-0-	-1174	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
*10	18910	X	17966	-0-	-944	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	17064	-0-	-1206	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

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	10075	X	9344	-0-		-731	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
*02	8904	X	8491	-0-		-413	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
*03	9765	X	9387	-0-		-378	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
*04	10789	X	10789	-0-		-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
*05	11113	X	11113	-0-		-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
*06	10340	X	10340	-0-		-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
*07	11160	X	10091	-0-		-1069	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
*08	11160	X	10045	-0-		-1115	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
*09	10800	X	9592	-0-		-1208	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
*10	11335	X	11335	-0-		-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
*11	11357	X	11357	-0-		-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	NO RPT	-0-		-10106	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

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	16616	X	14970	-0-		-1646	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
*02	15008	X	13078	-0-		-1930	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
*03	15996	X	14740	-0-		-1256	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
*04	15090	X	14066	-0-		-1024	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
*05	15345	X	14303	-0-		-1042	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
*06	14490	X	13838	-0-		-652	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
*07	14725	X	14043	-0-		-682	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
*08	14725	X	13484	-0-		-1241	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
*09	14070	X	13813	-0-		-257	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
*10	14291	X	13724	-0-		-567	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12791	-0-		-1039	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	NO RPT	-0-		-14260	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

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	10075	X	8841	-0-		-1234	-0-	8841	3			Y	-0-					3
*02	9100	X	7796	-0-		-1304	-0-	7796	3			Y	-0-					3
*03	8494	X	7962	-0-		-532	-0-	7962	3			Y	-0-					3
*04	8611	X	8611	-0-		-0-	-0-	8611	3			Y	-0-					3
*05	8786	X	8786	-0-		-0-	-0-	8786	3			Y	-0-					3
*06	8064	X	8064	-0-		-0-	-0-	8062	3	2	9	Y	2					5
*07	8897	X	7915	-0-		-982	-0-	7914	3	1	9	Y	1					6
*08	8897	X	7902	-0-		-995	-0-	7902	3			Y	-0-					6
*09	8610	X	7656	-0-		-954	-0-	7654	3	2	9	Y	2					8
*10	8773	X	8523	-0-		-250	-0-	8523	3			Y	-0-					8
*11	8606	X	8606	-0-		-0-	-0-	8605	3	1	9	Y	1					9
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 90,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6588	-0-	-1441	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
*02	7252	X	5695	-0-	-1557	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
*03	8029	X	5554	-0-	-2475	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
*04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
*05	6603	X	6350	-0-	-253	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
*06	6390	X	6263	-0-	-127	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
*07	6603	X	6253	-0-	-350	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
*08	6603	X	5326	-0-	-1277	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
*09	6390	X	5483	-0-	-907	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
*10	6479	X	5585	-0-	-894	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5079	-0-	-1191	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 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	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17404	3			Y	-0-					-0-
*02	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	15828	3			Y	-0-					-0-
*03	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	17264	3			Y	-0-					-0-
*04	16560	X	16217	-0-	-343	-0-	16217	3			Y	-0-					-0-
*05	17360	X	16301	-0-	-1059	-0-	16301	3			Y	-0-					-0-
*06	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	3			Y	-0-					-0-
*07	16585	X	16451	-0-	-134	-0-	16451	3			Y	-0-					-0-
*08	16585	X	16025	-0-	-560	-0-	16025	3			Y	-0-					-0-
*09	24166	X	24166	-0-	-0-	-0-	24166	3			Y	-0-					-0-
*10	16585	X	13722	-0-	-2863	-0-	13722	3			Y	-0-					-0-
*11	29341	X	29341	-0-	-0-	-0-	29341	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24366	X	23268	-0-	-1098	-0-	23268	2			N	-0-					-0-
*02	22008	X	20915	-0-	-1093	-0-	20915	2			N	-0-					-0-
*03	24366	X	23222	-0-	-1144	-0-	23222	2			N	-0-					-0-
*04	23250	X	22029	-0-	-1221	-0-	22029	2			N	-0-					-0-
*05	23281	X	22553	-0-	-728	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
*06	22530	X	21734	-0-	-796	-0-	21734	2			N	-0-					-0-
*07	23219	X	22071	-0-	-1148	-0-	22071	2			N	-0-					-0-
*08	23219	X	21781	-0-	-1438	-0-	21781	2			N	-0-					-0-
*09	22020	X	21020	-0-	-1000	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
*10	22568	X	21853	-0-	-715	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	20985	-0-	-735	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 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	13640	X	12185	-0-	-1455	-0-	12185	3			N	-0-					-0-
*02	12320	X	11957	-0-	-363	-0-	11957	3			N	-0-					-0-
*03	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14730	3			N	-0-					-0-
*04	13680	X	8647	-0-	-5033	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
*05	14136	X	11384	-0-	-2752	-0-	11384	3			N	-0-					-0-
*06	14250	X	11189	-0-	-3061	-0-	11189	3			N	-0-					-0-
*07	14725	X	8863	-0-	-5862	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
*08	14725	X	5959	-0-	-8766	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
*09	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	3			N	-0-					-0-
*10	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	3			N	-0-					-0-
*11	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7504	-0-	-2788	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
*02	8204	X	5108	-0-	-3096	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
*03	9641	X	3289	-0-	-6352	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
*04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
*05	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	14047	3			N	-0-					-0-
*06	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	3			N	-0-					-0-
*07	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			N	-0-					-0-
*08	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	3			N	-0-					-0-
*09	10620	X	3390	-0-	-7230	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
*10	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
11	10620	X	708	-0-	-9912	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8897	X	8419	-0-	-478	-0-	8419	3			N	-0-					-0-
*02	7756	X	7341	-0-	-415	-0-	7341	3			N	-0-					-0-
*03	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	3			N	-0-					-0-
*04	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	3			N	-0-					-0-
*05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			N	-0-					-0-
*06	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
*07	9114	X	7729	-0-	-1385	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
*08	9548	X	7623	-0-	-1925	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
*09	9360	X	8590	-0-	-770	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
*10	9672	X	9042	-0-	-630	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	8385	-0-	-975	-0-	8385	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 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	4557	X	3662	-0-	-895	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
*02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
*03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
*04	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-					-0-
*05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
*06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
*07	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	3			N	-0-					-0-
*08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
*09	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
*10	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
*11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 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	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
*02	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
*03	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	16979	2			N	-0-					-0-
*04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
*05	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
*06	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
*07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
*08	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
*09	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
*10	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
*11	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10602	X	6736	-0-	-3866	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
*02	9576	X	6619	-0-	-2957	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
*03	10602	X	8679	-0-	-1923	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
*04	8100	X	4455	-0-	-3645	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
*05	8370	X	3840	-0-	-4530	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
*06	8400	X	4421	-0-	-3979	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
*07	8680	X	8678	-0-	-2	-0-	8678	3			N	-0-					-0-
*08	8680	X	8043	-0-	-637	-0-	8043	3			N	-0-					-0-
*09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
*10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	7743	-0-	-657	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 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	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6227	3	83	9	Y	75	80	1			130
*02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5773	3	68	9	Y	62	110	1			82
*03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3666	3	105	9	Y	95					177
*04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			Y	-0-	100	1			77
*05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7007	3	112	9	Y	102	101	1			78
*06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5698	3	95	9	Y	86	59	1			105
*07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6904	3	79	9	Y	72	96	1			81
*08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7113	3	100	9	Y	91					172
*09	6900	X	6367	-0-	-533	-0-	6366	3	1	9	Y	1	88	1			85
*10	7130	X	6380	-0-	-750	-0-	6296	3	84	9	Y	76	77	1			84
11	6960	X	6037	-0-	-923	-0-	5950	3	87	9	Y	79	81	1			82
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 67,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3115	-0-	-822	-0-	3068	3	47	9	N	43					90
*02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3846	3	3	9	N	3					93
*03	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3793	3			N	-0-					93
*04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4048	3	11	9	N	10					103
*05	4247	X	3812	-0-	-435	-0-	3783	3	29	9	N	26					129
*06	4110	X	2590	-0-	-1520	-0-	2580	3	10	9	N	9					138
*07	4247	X	3478	-0-	-769	-0-	3476	3	2	9	N	2	110	1			30
*08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4332	3	14	9	N	13					43
*09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4389	3	17	9	N	15					58
*10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4540	3	28	9	N	25					83
*11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5119	3	14	9	N	13					96
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 43,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7526	-0-	-286	-0-	7526	3			N	-0-	96	1			36
*02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7792	3	40	9	N	36					72
*03	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8225	3	48	9	N	44					116
*04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7897	3	33	9	N	30					146
*05	8153	X	7758	-0-	-395	-0-	7728	3	30	9	N	27					173
*06	7890	X	7804	-0-	-86	-0-	7792	3	12	9	N	11	159	1			25
*07	8153	X	7932	-0-	-221	-0-	7900	3	32	9	N	29					54
*08	8153	X	7570	-0-	-583	-0-	7541	3	29	9	N	26					80
*09	7890	X	7446	-0-	-444	-0-	7420	3	26	9	N	24					104
*10	8060	X	7548	-0-	-512	-0-	7548	3			Y	-0-					104
*11	7800	X	6911	-0-	-889	-0-	6797	3	114	9	Y	104					104
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 84,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9313	-0-	-204	-0-	9267	3	46	9	N	42					100
*02	8596	X	8111	-0-	-485	-0-	8076	3	35	9	N	32					132
*03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9363	3	26	9	N	24					156
*04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8626	3	22	9	N	20					176
*05	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	3			N	-0-					176
*06	9240	X	8494	-0-	-746	-0-	8486	3	8	9	N	7					183
*07	9548	X	8783	-0-	-765	-0-	8782	3	1	9	N	1	145	1			39
*08	9393	X	7789	-0-	-1604	-0-	7782	3	7	9	N	6					45
*09	8700	X	7020	-0-	-1680	-0-	7001	3	19	9	N	17					62
*10	8990	X	6417	-0-	-2573	-0-	6395	3	22	9	N	20					82
11	8490	X	6124	-0-	-2366	-0-	6100	3	24	9	N	22					104
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 89,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14775	-0-	-229	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
*02	13552	X	12936	-0-	-616	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
*03	15004	X	14159	-0-	-845	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
*04	14520	X	13584	-0-	-936	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
*05	14911	X	13923	-0-	-988	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
*06	14310	X	13198	-0-	-1112	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
*07	14322	X	13196	-0-	-1126	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
*08	14167	X	12831	-0-	-1336	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
*09	13590	X	12292	-0-	-1298	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
*10	13919	X	12135	-0-	-1784	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	11514	-0-	-1686	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9486	X	4328	-0-	-5158	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
*02	9352	X	1594	-0-	-7758	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*03	10354	X	5122	-0-	-5232	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
*04	10020	X	4454	-0-	-5566	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
*05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
*06	4950	X	4227	-0-	-723	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
*07	5115	X	2817	-0-	-2298	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
*08	5115	X	4545	-0-	-570	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
*09	4440	X	3690	-0-	-750	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
*10	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
*11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
*02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
*05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
*06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
*07	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	288	-0-	-518	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
*03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*04	2010	X	514	-0-	-1496	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*05	4216	X	636	-0-	-3580	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*06	4080	X	258	-0-	-3822	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*07	4216	X	807	-0-	-3409	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*08	2542	X	207	-0-	-2335	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*09	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*10	806	X	403	-0-	-403	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	780	X	469	-0-	-311	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4540	-0-	-172	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
*02	4620	X	3965	-0-	-655	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
*03	5239	X	2951	-0-	-2288	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*04	5070	X	2265	-0-	-2805	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*05	5239	X	2354	-0-	-2885	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
*06	4380	X	2616	-0-	-1764	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
*07	4402	X	3476	-0-	-926	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
*08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
*09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 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	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
*02	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
*03	3844	X	2673	-0-	-1171	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
*04	3720	X	1819	-0-	-1901	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*05	3627	X	1259	-0-	-2368	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*06	3450	X	3305	-0-	-145	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
*07	3348	X	1335	-0-	-2013	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
*09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
*10	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
*11	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4030	-0-	-2201	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
*02	5096	X	3674	-0-	-1422	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
*03	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
*04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
*05	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	3			N	-0-					-0-
*06	9030	X	9007	-0-	-23	-0-	9007	3			N	-0-					-0-
*07	9331	X	8273	-0-	-1058	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
*08	9331	X	9142	-0-	-189	-0-	9142	3			N	-0-					-0-
*09	9030	X	8854	-0-	-176	-0-	8854	3			N	-0-					-0-
*10	9331	X	8913	-0-	-418	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	8514	-0-	-486	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13299	X	12535	-0-	-764	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
*02	11928	X	11184	-0-	-744	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
*03	12989	X	12227	-0-	-762	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
*04	12420	X	11681	-0-	-739	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
*05	12617	X	11873	-0-	-744	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
*06	12120	X	11644	-0-	-476	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
*07	12369	X	11803	-0-	-566	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
*08	12214	X	11633	-0-	-581	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
*09	11670	X	11173	-0-	-497	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
*10	12028	X	11499	-0-	-529	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11059	-0-	-581	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
*02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
*03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
*04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
*05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
*06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
*07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
*08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
*09	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
*10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
*11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 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	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
*02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
*03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
*04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
*05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
*06	2850	X	2496	-0-	-354	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
*10	2945	X	542	-0-	-2403	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7112	3	54	9	N	49					127
*02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			N	-0-					127
*03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6958	3	55	9	N	50	177	1			-0-
*04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
*05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
*06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
*07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	3			N	-0-					-0-
*08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
*09	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
*10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	6943	3	202	9	N	184	184	1			-0-
*11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 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	10757	X	10524	-0-	-233	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
*02	9716	X	9286	-0-	-430	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
*03	10757	X	10116	-0-	-641	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
*04	10380	X	9543	-0-	-837	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
*05	10540	X	9799	-0-	-741	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
*06	10170	X	9401	-0-	-769	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
*07	10292	X	9578	-0-	-714	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
*08	10106	X	9456	-0-	-650	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
*09	9540	X	9075	-0-	-465	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
*10	9796	X	9374	-0-	-422	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9028	-0-	-362	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 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	6324	X	3696	-0-	-2628	-0-	3694	3	2	9	N	2					170
*02	4228	X	3896	-0-	-332	-0-	3896	3			N	-0-					170
*03	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	4270	3			N	-0-					170
*04	4530	X	2439	-0-	-2091	-0-	2439	3			N	-0-	170	1			-0-
*05	3968	X	2916	-0-	-1052	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
*07	4278	X	3311	-0-	-967	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
*08	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
*09	4230	X	4201	-0-	-29	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
*10	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	2812	-0-	-1418	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3939	-0-	-4679	-0-	3928	3	11	9	N	10					182
*02	7784	X	3269	-0-	-4515	-0-	3263	3	6	9	N	5	177	1			-0-
*03	8618	X	3577	-0-	-5041	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
*04	3750	X	2496	-0-	-1254	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*05	4061	X	1516	-0-	-2545	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*06	3930	X	2124	-0-	-1806	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*07	4061	X	3491	-0-	-570	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
*08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
*09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
*10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	2640	-0-	-1230	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6782	3	37	9	N	34					125
*02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6107	3	19	9	N	17					142
*03	6479	X	6411	-0-	-68	-0-	6380	3	31	9	N	28					170
*04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6370	3	33	9	N	30	108	1			92
*05	6479	X	5785	-0-	-694	-0-	5757	3	28	9	N	25					117
*06	6270	X	5294	-0-	-976	-0-	5270	3	24	9	N	22					139
*07	6479	X	5891	-0-	-588	-0-	5843	3	48	9	N	44	81	1			102
*08	6479	X	5880	-0-	-599	-0-	5880	3			N	-0-					102
*09	6270	X	5887	-0-	-383	-0-	5867	3	20	9	N	18					120
*10	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6308	3	21	9	N	19					139
*11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5879	3	33	9	N	30					169
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 66,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7212	3	58	9	N	53					109
*02	6384	X	5677	-0-	-707	-0-	5656	3	21	9	N	19					128
*03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6982	3	12	9	N	11					139
*04	6570	X	6551	-0-	-19	-0-	6533	3	18	9	N	16	80	1			75
*05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7290	3	15	9	N	14					89
*06	6840	X	6642	-0-	-198	-0-	6624	3	18	9	N	16					105
*07	7068	X	6418	-0-	-650	-0-	6396	3	22	9	N	20	103	1			22
*08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7192	3	24	9	N	22					44
*09	6840	X	6524	-0-	-316	-0-	6512	3	12	9	N	11					55
*10	7068	X	6923	-0-	-145	-0-	6914	3	9	9	N	8					63
11	6840	X	6056	-0-	-784	-0-	6053	3	3	9	N	3					66
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 73,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16802	X	16178	-0-	-624	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
*02	15036	X	14315	-0-	-721	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
*03	16647	X	16033	-0-	-614	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
*04	16110	X	15193	-0-	-917	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
*05	16430	X	15609	-0-	-821	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
*06	15660	X	14425	-0-	-1235	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
*07	16027	X	15217	-0-	-810	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
*08	16027	X	14901	-0-	-1126	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
*09	15180	X	13802	-0-	-1378	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
*10	15624	X	14718	-0-	-906	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13797	-0-	-933	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16058	X	15457	-0-	-601	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
*02	14420	X	13430	-0-	-990	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
*03	15841	X	15102	-0-	-739	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
*04	15300	X	14243	-0-	-1057	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
*05	15562	X	10885	-0-	-4677	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
*06	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
*07	15097	X	14757	-0-	-340	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
*08	15097	X	14287	-0-	-810	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
*09	15420	X	14025	-0-	-1395	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
*10	15934	X	14623	-0-	-1311	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	14214	-0-	-1206	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	3			Y	-0-					-0-
*02	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16090	3			Y	-0-					-0-
*03	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17732	3			Y	-0-					-0-
*04	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17407	3			Y	-0-					-0-
*05	17825	X	17207	-0-	-618	-0-	17207	3			Y	-0-					-0-
*06	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	3			Y	-0-					-0-
*07	14229	X	13417	-0-	-812	-0-	13417	3			Y	-0-					-0-
*08	14229	X	12746	-0-	-1483	-0-	12746	3			Y	-0-					-0-
*09	24538	X	24538	-0-	-0-	-0-	24538	3			Y	-0-					-0-
*10	14229	X	7856	-0-	-6373	-0-	7856	3			Y	-0-					-0-
*11	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15841	X	14749	-0-	-1092	-0-	14749	3			Y	-0-					-0-
*02	14056	X	13842	-0-	-214	-0-	13842	3			Y	-0-					-0-
*03	15562	X	15291	-0-	-271	-0-	15291	3			Y	-0-					-0-
*04	15060	X	14431	-0-	-629	-0-	14431	3			Y	-0-					-0-
*05	15314	X	13974	-0-	-1340	-0-	13974	3			Y	-0-					-0-
*06	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	3			Y	-0-					-0-
*07	15314	X	14381	-0-	-933	-0-	14381	3			Y	-0-					-0-
*08	15283	X	14146	-0-	-1137	-0-	14146	3			Y	-0-					-0-
*09	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	16164	3			Y	-0-					-0-
*10	14384	X	13020	-0-	-1364	-0-	13020	3			Y	-0-					-0-
*11	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18355	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10599	-0-	-282	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
*02	9828	X	9401	-0-	-427	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
*03	10788	X	10313	-0-	-475	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
*04	10440	X	8993	-0-	-1447	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
*05	10788	X	8841	-0-	-1947	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
*06	10260	X	9245	-0-	-1015	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
*07	10416	X	8996	-0-	-1420	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
*08	10323	X	9799	-0-	-524	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
*09	9240	X	9037	-0-	-203	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
*10	9548	X	9355	-0-	-193	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9216	-0-	-264	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 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	6417	X	5590	-0-	-827	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
*02	5796	X	3324	-0-	-2472	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
*03	6417	X	5092	-0-	-1325	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
*04	5880	X	4224	-0-	-1656	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
*05	6076	X	4105	-0-	-1971	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
*06	5400	X	4619	-0-	-781	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
*07	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
*08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
*09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
*10	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
*11	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5828	-0-	-682	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
*02	5600	X	5245	-0-	-355	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
*03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
*04	6000	X	5954	-0-	-46	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
*05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
*06	6270	X	5747	-0-	-523	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
*07	6479	X	5565	-0-	-914	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
*08	6479	X	5292	-0-	-1187	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
*09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
*10	6200	X	5542	-0-	-658	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	4294	-0-	-1466	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 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	17546	X	13720	-0-	-3826	-0-	13720	3		Y	-0-			-0-
*02	15848	X	13332	-0-	-2516	-0-	13332	3		Y	-0-			-0-
*03	15252	X	14398	-0-	-854	-0-	14398	3		Y	-0-			-0-
*04	14760	X	13607	-0-	-1153	-0-	13607	3		Y	-0-			-0-
*05	14756	X	13299	-0-	-1457	-0-	13299	3		Y	-0-			-0-
*06	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	3		Y	-0-			-0-
*07	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	3		Y	-0-			-0-
*08	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	3		Y	-0-			-0-
*09	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	3		Y	-0-			-0-
*10	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	3		Y	-0-			-0-
*11	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	15707	3		Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		7881	-0-	7881	7881	7881	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		22366	-0-	22366	30247	22366	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	30247				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5886	-0-	-2546	-0-	5886	3		N	-0-			82
*02	5572	X	5111	-0-	-461	-0-	5111	3		N	-0-			82
*03	6169	X	5602	-0-	-567	-0-	5602	3		N	-0-			82
*04	5970	X	5259	-0-	-711	-0-	5259	3		N	-0-			82
*05	6045	X	4877	-0-	-1168	-0-	4877	3		N	-0-			82
*06	5850	X	4817	-0-	-1033	-0-	4817	3		N	-0-			82
*07	6045	X	5161	-0-	-884	-0-	5161	3		N	-0-			82
*08	5611	X	5601	-0-	-10	-0-	5601	3		N	-0-			82
*09	5250	X	4894	-0-	-356	-0-	4894	3		N	-0-			82
*10	5146	X	5099	-0-	-47	-0-	5099	3		N	-0-			82
11	5430	X	5348	-0-	-82	-0-	5348	3		N	-0-			82
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: 57,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3			Y	-0-					-0-
*02	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	3			Y	-0-					-0-
*03	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	3			Y	-0-					-0-
*04	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15504	3			Y	-0-					-0-
*05	15872	X	15326	-0-	-546	-0-	15326	3			Y	-0-					-0-
*06	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	3			Y	-0-					-0-
*07	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	3			Y	-0-					-0-
*08	14353	X	14110	-0-	-243	-0-	14110	3			Y	-0-					-0-
*09	13890	X	10693	-0-	-3197	-0-	10693	3			Y	-0-					-0-
*10	14353	X	11000	-0-	-3353	-0-	11000	3			Y	-0-					-0-
11	13890	X	9226	-0-	-4664	-0-	9226	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	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	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
*07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
*08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
*09	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	3			N	-0-					-0-
*10	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	14977	3			N	-0-					-0-
*11	23363	X	23363	-0-	-0-	-0-	23363	3			N	-0-					-0-
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
*02	3080	X	2685	-0-	-395	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
*03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
*04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
*05	3410	X	2584	-0-	-826	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
*07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
*08	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	3			N	-0-					-0-
*09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
*10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
*11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	115	-0-	115	115	115	3			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	12816	-0-	12816	12931	12816	3			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	17248	-0-	17248	30179	17248	3			N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	18191	-0-	18191	48370	18191	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		19377	-0-	19377	67747	19377	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	67747					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

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	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
*02	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
*03	9238	X	9122	-0-	-116	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
*04	8940	X	8365	-0-	-575	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
*05	9238	X	8800	-0-	-438	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
*06	8820	X	8501	-0-	-319	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
*07	9114	X	8202	-0-	-912	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
*08	9114	X	7626	-0-	-1488	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
*09	8520	X	6231	-0-	-2289	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
*10	8804	X	6051	-0-	-2753	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6758	-0-	-1732	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

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	13826	X	13642	-0-	-184	-0-	13642	3			Y	-0-					-0-
*02	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	3			Y	-0-					-0-
*03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	3			Y	-0-					-0-
*04	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	3			Y	-0-					-0-
*05	13609	X	12360	-0-	-1249	-0-	12360	3			Y	-0-					-0-
*06	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	3			Y	-0-					-0-
*07	13609	X	13597	-0-	-12	-0-	13597	3			Y	-0-					-0-
*08	12958	X	12866	-0-	-92	-0-	12866	3			Y	-0-					-0-
*09	13020	X	9382	-0-	-3638	-0-	9382	3			Y	-0-					-0-
*10	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	3			Y	-0-					-0-
11	13170	X	8988	-0-	-4182	-0-	8988	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2701	-0-	-895	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
*02	3136	X	1977	-0-	-1159	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*03	2945	X	1568	-0-	-1377	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
*07	3038	X	2601	-0-	-437	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*08	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
*09	4080	X	2859	-0-	-1221	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
*10	4216	X	3139	-0-	-1077	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3572	-0-	-508	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 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	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
*02	11564	X	11453	-0-	-111	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
*03	14601	X	12693	-0-	-1908	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
*04	14130	X	11315	-0-	-2815	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
*05	14601	X	8931	-0-	-5670	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
*06	12720	X	7921	-0-	-4799	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
*07	12679	X	12212	-0-	-467	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
*08	12679	X	12033	-0-	-646	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
*09	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
*10	12214	X	11767	-0-	-447	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11224	-0-	-596	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 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	9982	X	7118	-0-	-2864	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
*02	9016	X	5503	-0-	-3513	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
*03	9641	X	6736	-0-	-2905	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
*04	9300	X	1541	-0-	-7759	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*05	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
*06	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
*07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
*08	11656	X	7759	-0-	-3897	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
*09	11280	X	7506	-0-	-3774	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
*10	11656	X	9166	-0-	-2490	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	6961	-0-	-4319	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8870	-0-	-3003	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
*02	10724	X	6305	-0-	-4419	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
*03	11873	X	8665	-0-	-3208	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
*04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
*05	8866	X	8312	-0-	-554	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
*06	8580	X	6701	-0-	-1879	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
*07	8959	X	7864	-0-	-1095	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
*08	8959	X	7526	-0-	-1433	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
*09	8670	X	7850	-0-	-820	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
*10	8308	X	7868	-0-	-440	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7184	-0-	-436	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3575	2			N	-0-					-0-
*02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
*03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
*04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
*05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*06	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
*08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
*09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*10	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	620	-0-	-5115	-0-	620	3			N	-0-					80
*02	5180	X	2612	-0-	-2568	-0-	2602	3	10	9	N	9					89
*03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					89
*04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					89
*05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					89
*06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					89
*07	3720	X	3117	-0-	-603	-0-	3103	3	14	9	N	13	75	1			27
*08	4247	X	3370	-0-	-877	-0-	3339	3	31	9	N	28					55
*09	4110	X	3252	-0-	-858	-0-	3252	3			N	-0-					55
*10	4247	X	3405	-0-	-842	-0-	3405	3			N	-0-					55
11	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	3292	3			N	-0-					55
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 34,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7073	-0-	-1018	-0-	7073	3			N	-0-					82
*02	7308	X	7278	-0-	-30	-0-	7263	3	15	9	N	14					96
*03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7266	3	26	9	N	24					120
*04	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7315	3	21	9	N	19					139
*05	8029	X	7435	-0-	-594	-0-	7416	3	19	9	N	17					156
*06	7770	X	4939	-0-	-2831	-0-	4929	3	10	9	N	9					165
*07	8029	X	3325	-0-	-4704	-0-	3325	3			N	-0-					165
*08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	3			N	-0-	147	1			18
*09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8078	3	6	9	N	5					23
*10	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10480	3	19	9	N	17					40
*11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8695	3	18	9	N	16					56
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 79,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 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	7750	X	6998	-0-	-752	-0-	6967	3	31	9	N	28					55
*02	7000	X	5984	-0-	-1016	-0-	5964	3	20	9	N	18					73
*03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6322	3	28	9	N	25					98
*04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7171	3	22	9	N	20					118
*05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7567	3	23	9	N	21					139
*06	6390	X	4362	-0-	-2028	-0-	4362	3			N	-0-					139
*07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	3			N	-0-	90	1			49
*08	7595	X	6621	-0-	-974	-0-	6611	3	10	9	N	9					58
*09	7350	X	5102	-0-	-2248	-0-	5089	3	13	9	N	12					70
*10	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8793	3	18	9	N	16					86
*11	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10054	3	24	9	N	22					108
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 77,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9171	-0-	-1741	-0-	9171	3			N	-0-					118
*02	9856	X	7903	-0-	-1953	-0-	7888	3	15	9	N	14					132
*03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8622	3	4	9	N	4					136
*04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9804	3	31	9	N	28					164
*05	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10258	3	28	9	N	25					189
*06	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8783	3	8	9	N	7					196
*07	10137	X	9872	-0-	-265	-0-	9841	3	31	9	N	28	169	1			55
*08	10292	X	7764	-0-	-2528	-0-	7752	3	12	9	N	11					66
*09	9960	X	6387	-0-	-3573	-0-	6368	3	19	9	N	17					83
*10	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11859	3	22	9	N	20					103
*11	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13676	3	33	9	N	30					133
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 104,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7843	X	6645	-0-	-1198	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
*02	7084	X	7016	-0-	-68	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
*03	7843	X	6966	-0-	-877	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
*04	7320	X	6294	-0-	-1026	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
*05	7781	X	5479	-0-	-2302	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
*06	7530	X	4453	-0-	-3077	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
*07	7781	X	4863	-0-	-2918	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
*08	6975	X	5915	-0-	-1060	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
*09	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
*10	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
*11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
*02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
*03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
*04	3000	X	1707	-0-	-1293	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
*06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
*07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
*08	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
*09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
*10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
*11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8095	-0-	-275	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
*02	7728	X	6822	-0-	-906	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
*03	8556	X	7311	-0-	-1245	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
*04	8280	X	6684	-0-	-1596	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
*05	8184	X	7032	-0-	-1152	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
*06	7830	X	6942	-0-	-888	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
*07	7564	X	7468	-0-	-96	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
*08	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
*09	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
*10	7471	X	7337	-0-	-134	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6708	-0-	-522	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 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	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
*02	13776	X	12756	-0-	-1020	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
*03	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
*04	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
*05	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
*06	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
*07	15252	X	13837	-0-	-1415	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
*08	15252	X	13434	-0-	-1818	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
*09	14760	X	12568	-0-	-2192	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
*10	15252	X	15149	-0-	-103	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13668	-0-	-1092	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5882	-0-	-969	-0-	5882	3			N	-0-					17
*02	6188	X	5631	-0-	-557	-0-	5631	3			N	-0-					17
*03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					17
*04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					17
*05	6231	X	4834	-0-	-1397	-0-	4834	3			N	-0-					17
*06	6030	X	5414	-0-	-616	-0-	5407	3	7	9	N	6					23
*07	6231	X	4617	-0-	-1614	-0-	4616	3	1	9	N	1					24
*08	5642	X	3724	-0-	-1918	-0-	3722	3	2	9	N	2					26
*09	5460	X	4389	-0-	-1071	-0-	4387	3	2	9	N	2					28
*10	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					28
*11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					28
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 57,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5712	-0-	-1542	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
*02	6804	X	4801	-0-	-2003	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
*03	7533	X	5938	-0-	-1595	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
*04	7290	X	5365	-0-	-1925	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
*05	6169	X	5582	-0-	-587	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
*06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
*07	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
*08	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
*09	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
*10	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
*11	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 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	17422	X	16709	-0-	-713	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
*02	15540	X	15037	-0-	-503	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
*03	17050	X	16311	-0-	-739	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
*04	16410	X	14490	-0-	-1920	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
*05	16802	X	14833	-0-	-1969	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
*06	16170	X	14235	-0-	-1935	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
*07	16647	X	14684	-0-	-1963	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
*08	16306	X	14502	-0-	-1804	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
*09	14490	X	13872	-0-	-618	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
*10	14818	X	13512	-0-	-1306	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13000	-0-	-1250	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10816	-0-	-220	-0-	10721	3	95	9	N	86	186	1			134
*02	9968	X	9633	-0-	-335	-0-	9564	3	69	9	N	63					197
*03	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9970	3	45	9	N	41	119	1			119
*04	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9880	3	73	9	N	66	82	1			103
*05	10602	X	10333	-0-	-269	-0-	10264	3	69	9	N	63					166
*06	10260	X	9745	-0-	-515	-0-	9680	3	65	9	N	59					225
*07	10602	X	10019	-0-	-583	-0-	9967	3	52	9	N	47	181	1			91
*08	10323	X	10098	-0-	-225	-0-	10033	3	65	9	N	59					150
*09	9990	X	9797	-0-	-193	-0-	9732	3	65	9	N	59					209
*10	10323	X	10122	-0-	-201	-0-	10057	3	65	9	N	59	168	1			100
*11	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	9963	3	77	9	N	70					170
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 110,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5329	-0-	-623	-0-	5252	3	77	9	N	70					167
*02	6972	X	5439	-0-	-1533	-0-	5424	3	15	9	N	14	181	1			-0-
*03	7719	X	5945	-0-	-1774	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
*04	7470	X	5596	-0-	-1874	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
*05	6882	X	6044	-0-	-838	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
*06	6090	X	5957	-0-	-133	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
*07	5952	X	2747	-0-	-3205	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
*09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
*10	6169	X	5226	-0-	-943	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
*11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11834	-0-	-628	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
*02	11256	X	10494	-0-	-762	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
*03	12214	X	11435	-0-	-779	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
*04	11580	X	10672	-0-	-908	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
*05	11842	X	10906	-0-	-936	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
*06	11460	X	10460	-0-	-1000	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
*07	11625	X	10397	-0-	-1228	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
*08	11439	X	10693	-0-	-746	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
*09	10680	X	10288	-0-	-392	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
*10	10912	X	10617	-0-	-295	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10341	-0-	-129	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10809	-0-	-692	-0-	10809	3			N	-0-					-0-
*02	10248	X	10069	-0-	-179	-0-	10069	3			N	-0-					-0-
*03	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	3			N	-0-					-0-
*04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	3			N	-0-					-0-
*05	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	3			N	-0-					-0-
*06	11190	X	9958	-0-	-1232	-0-	9958	3			N	-0-					-0-
*07	11563	X	10016	-0-	-1547	-0-	10016	3			N	-0-					-0-
*08	11563	X	9432	-0-	-2131	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
*09	11070	X	9304	-0-	-1766	-0-	9304	3			N	-0-					-0-
*10	11408	X	9442	-0-	-1966	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
11	9960	X	9330	-0-	-630	-0-	9330	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4542	-0-	-1131	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
*02	4620	X	3619	-0-	-1001	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
*03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
*04	4800	X	3990	-0-	-810	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
*05	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
*06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
*07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
*08	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
*09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
*10	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
*11	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
*02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
*03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
*04	10350	X	10306	-0-	-44	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
*05	10695	X	10248	-0-	-447	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
*06	10350	X	9947	-0-	-403	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
*07	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
*08	10695	X	10619	-0-	-76	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
*09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
*10	10695	X	10570	-0-	-125	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10241	-0-	-109	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3179	-0-	-5563	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
*02	7868	X	2355	-0-	-5513	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*03	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
*04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
*05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
*06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
*07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-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: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
*02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
*03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
*04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
*05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
*06	3450	X	3121	-0-	-329	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*07	3565	X	2868	-0-	-697	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*08	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
*09	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
*10	3565	X	2503	-0-	-1062	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2059	-0-	-1391	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 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	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
*02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
*03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3			N	-0-					-0-
*04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
*05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
*06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
*07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
*08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
*09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
*10	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1910	-0-	-880	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14085	-0-	-3740	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
*02	15624	X	12444	-0-	-3180	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
*03	17019	X	12643	-0-	-4376	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
*04	15810	X	12904	-0-	-2906	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
*05	14198	X	13222	-0-	-976	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
*06	13620	X	12594	-0-	-1026	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
*07	13764	X	13252	-0-	-512	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
*08	13330	X	13236	-0-	-94	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
*09	12900	X	12742	-0-	-158	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
*10	13237	X	12935	-0-	-302	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12713	-0-	-97	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
*02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
*03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
*04	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
*05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
*06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
*07	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
*08	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
*09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
*10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 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	5518	X	4599	-0-	-919	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
*02	4928	X	4229	-0-	-699	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
*03	5239	X	4235	-0-	-1004	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
*04	4710	X	3398	-0-	-1312	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*05	4867	X	3472	-0-	-1395	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
*06	4530	X	3763	-0-	-767	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
*07	4681	X	3488	-0-	-1193	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
*08	4247	X	3567	-0-	-680	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
*09	3750	X	3376	-0-	-374	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*10	5766	X	3892	-0-	-1874	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	3592	-0-	-1988	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4044	-0-	-1412	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
*02	4928	X	3318	-0-	-1610	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
*03	4929	X	3460	-0-	-1469	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
*05	4340	X	2751	-0-	-1589	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
*06	3900	X	3471	-0-	-429	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
*07	5115	X	3318	-0-	-1797	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
*08	5115	X	3261	-0-	-1854	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
*09	4950	X	2693	-0-	-2257	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*10	5456	X	3410	-0-	-2046	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	2815	-0-	-2465	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
*02	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
*03	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
*04	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
*05	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
*06	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
*07	14725	X	14418	-0-	-307	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
*08	14725	X	14141	-0-	-584	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
*09	14250	X	13600	-0-	-650	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
*10	14725	X	13837	-0-	-888	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13792	-0-	-458	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
*02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
*03	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
*04	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
*05	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
*06	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
*07	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
*08	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
*09	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
*10	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
*11	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 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	15190	X	14037	-0-	-1153	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
*02	13468	X	12326	-0-	-1142	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
*03	14849	X	13356	-0-	-1493	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
*04	14370	X	13347	-0-	-1023	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
*05	14136	X	12970	-0-	-1166	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
*06	13590	X	11369	-0-	-2221	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
*07	13795	X	11173	-0-	-2622	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
*08	13795	X	12504	-0-	-1291	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
*09	13350	X	12077	-0-	-1273	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
*10	12958	X	12755	-0-	-203	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	12039	-0-	-51	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

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	17174	X	15106	-0-		-2068	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
*02	15512	X	13175	-0-		-2337	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
*03	16120	X	14729	-0-		-1391	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
*04	15600	X	13303	-0-		-2297	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
*05	16120	X	13488	-0-		-2632	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
*06	14610	X	13222	-0-		-1388	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
*07	14725	X	13972	-0-		-753	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
*08	14725	X	13797	-0-		-928	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
*09	13630	X	13630	-0-		-0-	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
*10	13981	X	13046	-0-		-935	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12504	-0-		-1026	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	NO RPT	-0-		-14074	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

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	19220	X	18320	-0-		-900	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
*02	17248	X	16526	-0-		-722	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
*03	18817	X	18056	-0-		-761	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
*04	18210	X	16790	-0-		-1420	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
*05	18538	X	15583	-0-		-2955	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
*06	17730	X	15241	-0-		-2489	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
*07	18290	X	15603	-0-		-2687	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
*08	18042	X	15991	-0-		-2051	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
*09	16800	X	15535	-0-		-1265	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
*10	16406	X	16406	-0-		-0-	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
*11	15665	X	15665	-0-		-0-	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	NO RPT	-0-		-16058	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

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	11408	X	6815	-0-		-4593	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
*02	10304	X	8422	-0-		-1882	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
*03	10354	X	6815	-0-		-3539	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
*04	10020	X	8769	-0-		-1251	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
*05	10354	X	9035	-0-		-1319	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
*06	9330	X	8641	-0-		-689	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
*07	9641	X	8137	-0-		-1504	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
*08	9052	X	7566	-0-		-1486	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
*09	8760	X	7780	-0-		-980	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
*10	9021	X	8624	-0-		-397	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7327	-0-		-1313	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-		-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6226	-0-	-873	-0-	6204	3	22	9	N	20					48
*02	6412	X	5934	-0-	-478	-0-	5915	3	19	9	N	17					65
*03	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6486	3	19	9	N	17					82
*04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7503	3	18	9	N	16					98
*05	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8263	3	23	9	N	21					119
*06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6466	3	19	9	N	17					136
*07	7750	X	7534	-0-	-216	-0-	7531	3	3	9	N	3	127	1			12
*08	8277	X	7534	-0-	-743	-0-	7516	3	18	9	N	16					28
*09	8010	X	7246	-0-	-764	-0-	7232	3	14	9	N	13					41
*10	8277	X	7700	-0-	-577	-0-	7678	3	22	9	N	20					61
*11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7463	3	26	9	N	24					85
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 78,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11474	-0-	-337	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
*02	10640	X	9983	-0-	-657	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
*03	11563	X	10868	-0-	-695	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
*04	11190	X	10345	-0-	-845	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
*05	11470	X	10682	-0-	-788	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
*06	11100	X	10009	-0-	-1091	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
*07	11067	X	10606	-0-	-461	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
*08	10881	X	10704	-0-	-177	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
*09	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
*10	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
*11	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8835	X	6245	-0-	-2590	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
*02	7308	X	3911	-0-	-3397	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
*03	7905	X	4104	-0-	-3801	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
*04	6870	X	3728	-0-	-3142	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
*05	6231	X	3037	-0-	-3194	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
*06	6030	X	3163	-0-	-2867	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
*07	4340	X	3291	-0-	-1049	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
*08	4092	X	2742	-0-	-1350	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*09	3720	X	2516	-0-	-1204	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*10	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2329	-0-	-851	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2098	-0-	-1374	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*02	3136	X	2768	-0-	-368	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*03	3472	X	2319	-0-	-1153	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*04	3360	X	2694	-0-	-666	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*05	3472	X	3248	-0-	-224	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
*06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
*07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
*08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
*09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
*10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7573	-0-	-456	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
*02	7252	X	6827	-0-	-425	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
*03	8029	X	6731	-0-	-1298	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
*04	7590	X	6706	-0-	-884	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
*05	7564	X	6744	-0-	-820	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
*06	7320	X	3374	-0-	-3946	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
*07	7564	X	5742	-0-	-1822	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
*08	6944	X	5378	-0-	-1566	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
*09	6720	X	5837	-0-	-883	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
*10	6758	X	5137	-0-	-1621	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
*11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4101	-0-	-115	-0-	4093	3	8	9	Y	7					20
*02	3808	X	3713	-0-	-95	-0-	3597	3	116	9	Y	105					125
*03	4216	X	3510	-0-	-706	-0-	3510	3			Y	-0-					125
*04	3990	X	3066	-0-	-924	-0-	3066	3			Y	-0-					125
*05	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	2953	3			Y	-0-					125
*06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					125
*07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4076	3	2	9	Y	2					127
*08	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3330	3			Y	-0-					127
*09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					127
*10	4092	X	2100	-0-	-1992	-0-	2100	3			Y	-0-					127
11	3960	X	3426	-0-	-534	-0-	3426	3			Y	-0-					127
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 34,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					1
*02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3515	3	21	9	Y	19					20
*03	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	3038	3			Y	-0-					20
*04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					20
*05	3906	X	2816	-0-	-1090	-0-	2816	3			Y	-0-					20
*06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			Y	-0-					20
*07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					20
*08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					20
*09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			Y	-0-					20
*10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			Y	-0-					20
*11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			Y	-0-					20
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 48,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10819	X	10265	-0-	-554	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
*02	9772	X	9311	-0-	-461	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
*03	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
*04	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
*05	10571	X	10431	-0-	-140	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
*06	11370	X	10555	-0-	-815	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
*07	11749	X	10387	-0-	-1362	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
*08	11749	X	10144	-0-	-1605	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
*09	10590	X	9793	-0-	-797	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
*10	10912	X	10611	-0-	-301	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9840	-0-	-720	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6801	3	15	9	Y	14					85
*02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5875	3	81	9	Y	74					159
*03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			Y	-0-					159
*04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			Y	-0-					159
*05	6510	X	6267	-0-	-243	-0-	6267	3			Y	-0-					159
*06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	548	3	114	9	Y	104	180	1			83
*07	7254	X	1624	-0-	-5630	-0-	1574	3	50	9	Y	45					128
*08	7254	X	6740	-0-	-514	-0-	6729	3	11	9	Y	10					138
*09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7358	3	10	9	Y	9	127	1			20
*10	6262	X	5027	-0-	-1235	-0-	5006	3	21	9	Y	19					39
*11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			Y	-0-					39
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 60,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13673	-0-	-1827	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
*02	13832	X	12052	-0-	-1780	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
*03	15128	X	5272	-0-	-9856	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
*04	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
*05	13671	X	13178	-0-	-493	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
*06	13230	X	10274	-0-	-2956	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
*07	15035	X	14524	-0-	-511	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
*08	15035	X	13997	-0-	-1038	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
*09	14550	X	13095	-0-	-1455	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
*10	14539	X	10977	-0-	-3562	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13342	-0-	-728	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
*02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
*03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
*04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
*05	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
*06	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
*07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
*08	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
*09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
*10	7037	X	5931	-0-	-1106	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
*11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12121	X	11431	-0-	-690	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
*02	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
*03	11718	X	11499	-0-	-219	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
*04	11220	X	10826	-0-	-394	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
*05	11904	X	11044	-0-	-860	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
*06	11520	X	10341	-0-	-1179	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
*07	11904	X	6030	-0-	-5874	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
*08	11501	X	7527	-0-	-3974	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
*09	10830	X	6316	-0-	-4514	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
*10	11036	X	5064	-0-	-5972	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9275	-0-	-1075	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

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	13020	X	10896	-0-		-2124	-0-	10896	2			N	-0-			-0-
*02	11564	X	11207	-0-		-357	-0-	11207	2			N	-0-			-0-
*03	12586	X	11881	-0-		-705	-0-	11881	2			N	-0-			-0-
*04	12180	X	11219	-0-		-961	-0-	11219	2			N	-0-			-0-
*05	12400	X	11405	-0-		-995	-0-	11405	2			N	-0-			-0-
*06	12000	X	11104	-0-		-896	-0-	11104	2			N	-0-			-0-
*07	12400	X	11732	-0-		-668	-0-	11732	2			N	-0-			-0-
*08	11873	X	11540	-0-		-333	-0-	11540	2			N	-0-			-0-
*09	11220	X	10706	-0-		-514	-0-	10706	2			N	-0-			-0-
*10	11718	X	11577	-0-		-141	-0-	11577	2			N	-0-			-0-
11	11340	X	11040	-0-		-300	-0-	11040	2			N	-0-			-0-
12	11718	X	NO RPT	-0-		-11718	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

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	14291	X	13121	-0-		-1170	-0-	13121	2			N	-0-			-0-
*02	12656	X	12269	-0-		-387	-0-	12269	2			N	-0-			-0-
*03	14012	X	13365	-0-		-647	-0-	13365	2			N	-0-			-0-
*04	13410	X	12843	-0-		-567	-0-	12843	2			N	-0-			-0-
*05	13640	X	13137	-0-		-503	-0-	13137	2			N	-0-			-0-
*06	13140	X	12501	-0-		-639	-0-	12501	2			N	-0-			-0-
*07	13578	X	12715	-0-		-863	-0-	12715	2			N	-0-			-0-
*08	13361	X	12496	-0-		-865	-0-	12496	2			N	-0-			-0-
*09	12840	X	11877	-0-		-963	-0-	11877	2			N	-0-			-0-
*10	13144	X	12172	-0-		-972	-0-	12172	2			N	-0-			-0-
11	12510	X	12107	-0-		-403	-0-	12107	2			N	-0-			-0-
12	12710	X	NO RPT	-0-		-12710	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

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	8215	X	7227	-0-		-988	-0-	7227	3			N	-0-			-0-
*02	7420	X	5438	-0-		-1982	-0-	5438	3			N	-0-			-0-
*03	8215	X	5614	-0-		-2601	-0-	5614	3			N	-0-			-0-
*04	7290	X	6678	-0-		-612	-0-	6678	3			N	-0-			-0-
*05	7223	X	5764	-0-		-1459	-0-	5764	3			N	-0-			-0-
*06	6990	X	6029	-0-		-961	-0-	6029	3			N	-0-			-0-
*07	6913	X	5932	-0-		-981	-0-	5932	3			N	-0-			-0-
*08	6913	X	6090	-0-		-823	-0-	6090	3			N	-0-			-0-
*09	6690	X	5854	-0-		-836	-0-	5854	3			N	-0-			-0-
*10	16027	X	6633	-0-		-9394	-0-	6633	3			N	-0-			-0-
11	15510	X	5897	-0-		-9613	-0-	5897	3			N	-0-			-0-
12	16027	X	NO RPT	-0-		-16027	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 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	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
*02	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
*03	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
*04	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
*05	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
*06	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
*07	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
*08	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
*09	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
*10	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
*11	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11594	X	11248	-0-	-346	-0-	11248	3			N	-0-					-0-
*02	10472	X	10309	-0-	-163	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
*03	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	3			N	-0-					-0-
*04	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11088	3	1	9	N	1					1
*05	11408	X	11342	-0-	-66	-0-	11342	3			N	-0-					1
*06	11130	X	10911	-0-	-219	-0-	10911	3			N	-0-					1
*07	11501	X	11163	-0-	-338	-0-	11163	3			N	-0-					1
*08	11501	X	11312	-0-	-189	-0-	11312	3			N	-0-					1
*09	11100	X	10651	-0-	-449	-0-	10651	3			N	-0-					1
*10	11346	X	11316	-0-	-30	-0-	11316	3			N	-0-					1
*11	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	3			N	-0-					1
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 122,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8564	-0-	-1232	-0-	8564	3			N	-0-					1
*02	8848	X	8568	-0-	-280	-0-	8568	3			N	-0-					1
*03	11067	X	9549	-0-	-1518	-0-	9549	3			N	-0-					1
*04	10710	X	8786	-0-	-1924	-0-	8786	3			N	-0-					1
*05	11067	X	9422	-0-	-1645	-0-	9422	3			N	-0-					1
*06	9240	X	9014	-0-	-226	-0-	9014	3			N	-0-					1
*07	9548	X	8967	-0-	-581	-0-	8967	3			N	-0-					1
*08	9548	X	8724	-0-	-824	-0-	8724	3			N	-0-					1
*09	9120	X	8424	-0-	-696	-0-	8424	3			N	-0-					1
*10	9424	X	8913	-0-	-511	-0-	8913	3			N	-0-					1
11	9000	X	8010	-0-	-990	-0-	8010	3			N	-0-					1
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 96,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 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	17112	X	14353	-0-	-2759	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
*02	15036	X	11307	-0-	-3729	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
*03	15500	X	13331	-0-	-2169	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
*04	14190	X	13345	-0-	-845	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
*05	14663	X	13642	-0-	-1021	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
*06	13890	X	13757	-0-	-133	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
*07	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
*08	13795	X	13353	-0-	-442	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
*09	13770	X	13414	-0-	-356	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
*10	14229	X	13992	-0-	-237	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13577	-0-	-193	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11528	-0-	-2825	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
*02	12572	X	11662	-0-	-910	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
*03	13361	X	12361	-0-	-1000	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
*04	12930	X	11237	-0-	-1693	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
*05	12927	X	10748	-0-	-2179	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
*06	12510	X	11252	-0-	-1258	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
*07	12927	X	11222	-0-	-1705	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
*08	12369	X	11327	-0-	-1042	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
*09	11250	X	10643	-0-	-607	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
*10	11625	X	11028	-0-	-597	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9586	-0-	-1664	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15705	-0-	-1128	-0-	15705	2			N	-0-					-0-
*02	15036	X	14042	-0-	-994	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
*03	16430	X	15075	-0-	-1355	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
*04	15720	X	14434	-0-	-1286	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
*05	15934	X	14513	-0-	-1421	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
*06	15210	X	14090	-0-	-1120	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
*07	15531	X	14567	-0-	-964	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
*08	15066	X	13893	-0-	-1173	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
*09	14430	X	13074	-0-	-1356	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
*10	14570	X	14113	-0-	-457	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13536	-0-	-564	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 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	5859	X	3573	-0-	-2286	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
*02	5292	X	3518	-0-	-1774	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
*03	5859	X	3608	-0-	-2251	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
*04	4290	X	3822	-0-	-468	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
*05	3906	X	3409	-0-	-497	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
*06	3780	X	3146	-0-	-634	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
*07	3937	X	3518	-0-	-419	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
*08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
*09	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
*10	5859	X	4063	-0-	-1796	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	3713	-0-	-1957	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
*02	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
*03	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
*04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
*05	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
*06	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
*07	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
*08	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
*09	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
*10	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
*11	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17360	X	16278	-0-	-1082	-0-	16278	3			Y	-0-					-0-
*02	15680	X	15344	-0-	-336	-0-	15344	3			Y	-0-					-0-
*03	17174	X	16569	-0-	-605	-0-	16569	3			Y	-0-					-0-
*04	16620	X	15587	-0-	-1033	-0-	15587	3			Y	-0-					-0-
*05	17360	X	15575	-0-	-1785	-0-	15575	3			Y	-0-					-0-
*06	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	3			Y	-0-					-0-
*07	15748	X	14862	-0-	-886	-0-	14862	3			Y	-0-					-0-
*08	15748	X	14677	-0-	-1071	-0-	14677	3			Y	-0-					-0-
*09	15240	X	15134	-0-	-106	-0-	15134	3			Y	-0-					-0-
*10	26549	X	26549	-0-	-0-	-0-	26549	3			Y	-0-					-0-
11	15240	X	13534	-0-	-1706	-0-	13534	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9951	X	5909	-0-	-4042	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
*02	8988	X	6691	-0-	-2297	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
*03	7533	X	5782	-0-	-1751	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
*04	7290	X	1989	-0-	-5301	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*05	7533	X	4198	-0-	-3335	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
*06	7170	X	5129	-0-	-2041	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
*07	7409	X	4467	-0-	-2942	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
*08	5797	X	4642	-0-	-1155	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
*09	5130	X	3980	-0-	-1150	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
*10	9951	X	6099	-0-	-3852	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	4334	-0-	-5296	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15756	-0-	-1573	-0-	15738	3	18	9	Y	16					16
*02	15652	X	13714	-0-	-1938	-0-	13711	3	3	9	Y	3					19
*03	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15245	3	3	9	Y	3					22
*04	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14396	3	3	9	Y	3					25
*05	15190	X	14917	-0-	-273	-0-	14910	3	7	9	Y	6					31
*06	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	3			Y	-0-					31
*07	14725	X	12909	-0-	-1816	-0-	12906	3	3	9	Y	3					34
*08	14725	X	13056	-0-	-1669	-0-	13056	3			Y	-0-					34
*09	14250	X	13435	-0-	-815	-0-	13435	3			Y	-0-					34
*10	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	17881	3	10	9	Y	9					43
11	13470	X	12482	-0-	-988	-0-	12482	3			Y	-0-					43
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 157,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
*02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
*03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
*04	4950	X	2990	-0-	-1960	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
*05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
*06	5070	X	4795	-0-	-275	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
*07	5239	X	4423	-0-	-816	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
*08	5859	X	4235	-0-	-1624	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
*09	5670	X	2398	-0-	-3272	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*10	7068	X	3061	-0-	-4007	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	2364	-0-	-4476	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6262	X	5874	-0-	-388	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
*02	5656	X	5116	-0-	-540	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
*03	6262	X	5302	-0-	-960	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
*04	6060	X	5249	-0-	-811	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
*05	6262	X	5672	-0-	-590	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
*06	5670	X	5667	-0-	-3	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
*07	5673	X	5046	-0-	-627	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
*08	5673	X	5349	-0-	-324	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
*09	5670	X	5321	-0-	-349	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
*10	8122	X	5138	-0-	-2984	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	4764	-0-	-3096	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7632	-0-	-397	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
*02	7252	X	7075	-0-	-177	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
*03	8432	X	8027	-0-	-405	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
*04	8160	X	7884	-0-	-276	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
*05	8432	X	7514	-0-	-918	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
*06	7770	X	7233	-0-	-537	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
*07	8153	X	6258	-0-	-1895	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
*08	8153	X	6912	-0-	-1241	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
*09	7890	X	6889	-0-	-1001	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
*10	11067	X	6933	-0-	-4134	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
11	10710	X	6127	-0-	-4583	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
*02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
*03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
*04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
*05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
*06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
*07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
*08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
*09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
*10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
*11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
*02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	3			N	-0-					-0-
*03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
*04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
*05	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
*06	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
*07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
*08	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
*09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
*10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
*11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 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	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			N	-0-					-0-
*02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
*03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
*04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
*05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
*06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
*07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
*08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
*09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
*10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
*11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
*02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
*03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
*05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
*06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
*07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
*08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
*09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
*10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
*11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4087	-0-	-811	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
*02	4508	X	3911	-0-	-597	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
*03	4991	X	4249	-0-	-742	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
*04	4830	X	3627	-0-	-1203	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
*05	4557	X	4392	-0-	-165	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
*06	4200	X	4089	-0-	-111	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
*07	4340	X	3060	-0-	-1280	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*08	4402	X	3591	-0-	-811	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
*09	4260	X	3898	-0-	-362	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
*10	7967	X	3496	-0-	-4471	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	3498	-0-	-4212	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 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	14B2 EXT		4369	-0-	4369	7616	4369	3			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		3424	-0-	3424	11040	3424	3			N	-0-					-0-
*03	13818	X	2778	-0-	-11040	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
*05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
*06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
*07	5425	X	4542	-0-	-883	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
*08	5425	X	3538	-0-	-1887	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
*09	5250	X	4080	-0-	-1170	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
*10	5425	X	59	-0-	-5366	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	1969	-0-	-3281	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	3			N	-0-					-0-
*02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
*03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
*04	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	3			N	-0-					-0-
*05	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	3			N	-0-					-0-
*06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
*07	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	3			N	-0-					-0-
*08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
*10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*11	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3			N	-0-					-0-
*02	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3			N	-0-					-0-
*03	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-					-0-
*04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	3			N	-0-					-0-
*05	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	3			N	-0-					-0-
*06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	3			N	-0-					-0-
*07	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3			N	-0-					-0-
*08	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
*09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
*10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
*11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 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	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
*02	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
*03	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
*04	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
*05	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
*06	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
*07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
*08	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
*09	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
*10	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
*11	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8231	-0-	-449	-0-	8231	3			Y	-0-					173
*02	8260	X	6940	-0-	-1320	-0-	6940	3			Y	-0-					173
*03	9145	X	7891	-0-	-1254	-0-	7891	3			Y	-0-					173
*04	8850	X	7561	-0-	-1289	-0-	7561	3			Y	-0-					173
*05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	3			Y	-0-					173
*06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			Y	-0-					173
*07	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	3			Y	-0-					173
*08	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	3			Y	-0-					173
*09	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8234	3	132	9	Y	120					293
*10	8773	X	8099	-0-	-674	-0-	8099	3			Y	-0-					293
*11	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	3			Y	-0-					293
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 90,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6710	-0-	-203	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
*02	6244	X	5982	-0-	-262	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
*03	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
*04	6540	X	6286	-0-	-254	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
*05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
*06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
*07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
*08	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
*09	7020	X	6858	-0-	-162	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
*10	7254	X	7038	-0-	-216	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6668	-0-	-352	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
*02	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
*03	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
*04	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
*05	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
*06	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
*07	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
*08	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
*09	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
*10	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
*11	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5679	-0-	-3962	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
*02	8708	X	4366	-0-	-4342	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
*03	9641	X	5679	-0-	-3962	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
*04	6810	X	5457	-0-	-1353	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
*05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
*06	5490	X	4746	-0-	-744	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
*07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
*08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
*09	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
*10	6727	X	6620	-0-	-107	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5835	-0-	-675	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9462	-0-	-1016	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
*02	9464	X	8155	-0-	-1309	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
*03	10478	X	9462	-0-	-1016	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
*04	10110	X	8892	-0-	-1218	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
*05	9858	X	8866	-0-	-992	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
*06	9540	X	8393	-0-	-1147	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
*07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
*08	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
*09	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
*10	9920	X	9337	-0-	-583	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8728	-0-	-872	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
*02	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
*03	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
*04	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
*05	13516	X	12611	-0-	-905	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
*06	13080	X	12037	-0-	-1043	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
*07	13516	X	12946	-0-	-570	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
*08	13454	X	11424	-0-	-2030	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
*09	12690	X	11725	-0-	-965	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
*10	12958	X	11498	-0-	-1460	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11536	-0-	-1004	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18364	X	18364	-0-	-0-	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
*02	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
*03	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
*04	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
*05	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
*06	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
*07	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
*08	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
*09	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
*10	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
*11	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
*02	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
*03	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
*04	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
*05	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
*06	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
*07	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
*08	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
*09	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
*10	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
*11	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 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	14B DENY		4870	-0-	4870	23158	4870	3			N	-0-					-0-
*02	27897	X	4739	-0-	-23158	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
*03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
*04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
*05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
*06	5070	X	4981	-0-	-89	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
*07	6696	X	3379	-0-	-3317	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
*08	6696	X	3507	-0-	-3189	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
*09	6480	X	4167	-0-	-2313	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
*10	7750	X	3789	-0-	-3961	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	5249	-0-	-2251	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6954	-0-	-548	-0-	6918	3	36	9	Y	33	140	1			48
*02	6776	X	6633	-0-	-143	-0-	6605	3	28	9	Y	25					73
*03	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7242	3	164	9	Y	149	116	1			106
*04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6867	3	34	9	Y	31	83	1			54
*05	7378	X	7290	-0-	-88	-0-	7221	3	69	9	Y	63	89	1			28
*06	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6794	3	44	9	Y	40					68
*07	7471	X	6486	-0-	-985	-0-	6390	3	96	9	Y	87	131	1			24
*08	7409	X	6859	-0-	-550	-0-	6765	3	94	9	Y	85					109
*09	7050	X	6400	-0-	-650	-0-	6367	3	33	9	Y	30	81	1			58
*10	7285	X	6447	-0-	-838	-0-	6415	3	32	9	Y	29					87
11	6840	X	5804	-0-	-1036	-0-	5688	3	116	9	Y	105	165	1			27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 74,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
*02	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
*03	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
*04	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18461	2			N	-0-					-0-
*05	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
*06	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
*07	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
*08	17205	X	16464	-0-	-741	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
*09	16650	X	14570	-0-	-2080	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
*10	17205	X	15238	-0-	-1967	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	13352	-0-	-3298	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
*02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
*03	2883	X	2270	-0-	-613	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*04	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*05	2883	X	1444	-0-	-1439	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*06	2790	X	1281	-0-	-1509	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
*08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
*09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
*10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 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	11129	X	10227	-0-	-902	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
*02	10052	X	8936	-0-	-1116	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
*03	10292	X	10080	-0-	-212	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
*04	9960	X	9322	-0-	-638	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
*05	10292	X	9417	-0-	-875	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
*06	9900	X	8197	-0-	-1703	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
*07	10075	X	7909	-0-	-2166	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
*08	10075	X	7917	-0-	-2158	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
*09	9330	X	8024	-0-	-1306	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
*10	9424	X	8456	-0-	-968	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
*11	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14113	-0-	-1573	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
*02	13860	X	12707	-0-	-1153	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
*03	15066	X	14055	-0-	-1011	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
*04	14220	X	14142	-0-	-78	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
*05	14229	X	13661	-0-	-568	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
*06	13650	X	13103	-0-	-547	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
*07	14601	X	13059	-0-	-1542	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
*08	14601	X	13105	-0-	-1496	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
*09	14130	X	12633	-0-	-1497	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
*10	13671	X	12772	-0-	-899	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12307	-0-	-803	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12075	-0-	-542	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
*02	11368	X	10742	-0-	-626	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
*03	12586	X	11603	-0-	-983	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
*04	11700	X	10980	-0-	-720	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
*05	12090	X	11034	-0-	-1056	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
*06	11700	X	10957	-0-	-743	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
*07	11904	X	11034	-0-	-870	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
*08	11594	X	11078	-0-	-516	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
*09	10980	X	10693	-0-	-287	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
*10	11315	X	10733	-0-	-582	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10302	-0-	-648	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14756	X	14558	-0-	-198	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
*02	13468	X	12924	-0-	-544	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
*03	15407	X	14320	-0-	-1087	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
*04	14910	X	14003	-0-	-907	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
*05	15407	X	14055	-0-	-1352	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
*06	14100	X	13376	-0-	-724	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
*07	14477	X	13930	-0-	-547	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
*08	14477	X	12295	-0-	-2182	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
*09	14010	X	9980	-0-	-4030	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
*10	14043	X	11112	-0-	-2931	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11014	-0-	-2456	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5599					N	-0-					-0-
*02	5599	X	-0-	-0-	-5599	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8568	-0-	-1011	-0-	8568	3			N	-0-					-0-
*02	8652	X	8268	-0-	-384	-0-	8268	3			N	-0-					-0-
*03	9393	X	8438	-0-	-955	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
*04	9060	X	8523	-0-	-537	-0-	8523	3			N	-0-					-0-
*05	9238	X	8445	-0-	-793	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
*06	8850	X	8443	-0-	-407	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
*07	9145	X	8055	-0-	-1090	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
*08	8804	X	8505	-0-	-299	-0-	8505	3			N	-0-					-0-
*09	8520	X	7964	-0-	-556	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
*10	8711	X	8019	-0-	-692	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	7841	-0-	-589	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 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	10571	X	9732	-0-	-839	-0-	9732	3			N	-0-					-0-
*02	9268	X	8820	-0-	-448	-0-	8820	3			N	-0-					-0-
*03	10261	X	9741	-0-	-520	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
*04	9870	X	9120	-0-	-750	-0-	9120	3			N	-0-					-0-
*05	10044	X	9240	-0-	-804	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
*06	9450	X	8964	-0-	-486	-0-	8964	3			N	-0-					-0-
*07	9765	X	8724	-0-	-1041	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
*08	9734	X	9050	-0-	-684	-0-	9050	3			N	-0-					-0-
*09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	3			N	-0-					-0-
*10	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
*11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 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	7874	X	6382	-0-	-1492	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
*02	7112	X	7031	-0-	-81	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
*03	7874	X	7731	-0-	-143	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
*04	7470	X	6991	-0-	-479	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
*05	7781	X	7630	-0-	-151	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
*06	7530	X	7439	-0-	-91	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
*07	7781	X	7083	-0-	-698	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
*08	7719	X	7337	-0-	-382	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
*09	7440	X	6965	-0-	-475	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
*10	12896	X	7051	-0-	-5845	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
11	12480	X	6757	-0-	-5723	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11231	-0-	-425	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
*02	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
*03	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
*04	11250	X	11084	-0-	-166	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
*05	13051	X	12440	-0-	-611	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
*06	12630	X	11882	-0-	-748	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
*07	13051	X	10677	-0-	-2374	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
*08	13051	X	11399	-0-	-1652	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
*09	12030	X	10835	-0-	-1195	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
*10	12431	X	10792	-0-	-1639	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10161	-0-	-1719	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16923	-0-	-809	-0-	16923	2			N	-0-					-0-
*02	15988	X	15052	-0-	-936	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
*03	17453	X	16492	-0-	-961	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
*04	16590	X	15710	-0-	-880	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
*05	16926	X	16035	-0-	-891	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
*06	16380	X	14950	-0-	-1430	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
*07	16678	X	14724	-0-	-1954	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
*08	16492	X	15012	-0-	-1480	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
*09	15720	X	14597	-0-	-1123	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
*10	16027	X	14998	-0-	-1029	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14457	-0-	-483	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

*01	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
*02	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
*03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
*04	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
*05	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
*06	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
*07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
*08	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
*09	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
*10	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
*11	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

*01	17453	X	14924	-0-	-2529	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
*02	15764	X	13627	-0-	-2137	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
*03	17050	X	15230	-0-	-1820	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
*04	16500	X	14165	-0-	-2335	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
*05	15159	X	14667	-0-	-492	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
*06	14730	X	13697	-0-	-1033	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
*07	15221	X	14085	-0-	-1136	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
*08	15221	X	12590	-0-	-2631	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
*09	14190	X	12099	-0-	-2091	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
*10	14663	X	13303	-0-	-1360	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12645	-0-	-1065	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

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	15965	X	14701	-0-		-1264	-0-	14701	2			N	-0-					-0-
*02	14700	X	13133	-0-		-1567	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
*03	16275	X	12006	-0-		-4269	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
*04	15750	X	13262	-0-		-2488	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
*05	14787	X	13540	-0-		-1247	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
*06	14220	X	12906	-0-		-1314	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
*07	14539	X	13525	-0-		-1014	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
*08	13702	X	12229	-0-		-1473	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
*09	13260	X	12163	-0-		-1097	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
*10	13547	X	12558	-0-		-989	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	10576	-0-		-2504	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	NO RPT	-0-		-13516	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

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	11481	X	11481	-0-		-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
*02	10345	X	10345	-0-		-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
*03	10225	X	10225	-0-		-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
*04	11180	X	11180	-0-		-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
*05	11470	X	9307	-0-		-2163	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
*06	11100	X	9829	-0-		-1271	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
*07	11563	X	9524	-0-		-2039	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
*08	11563	X	10077	-0-		-1486	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
*09	11190	X	10133	-0-		-1057	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
*10	10168	X	7814	-0-		-2354	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8718	-0-		-1122	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	NO RPT	-0-		-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

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	19127	X	16679	-0-		-2448	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
*02	17276	X	14722	-0-		-2554	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
*03	19034	X	16156	-0-		-2878	-0-	16156	2			N	-0-					-0-
*04	16920	X	15648	-0-		-1272	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
*05	17174	X	15436	-0-		-1738	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
*06	16140	X	14911	-0-		-1229	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
*07	16306	X	14378	-0-		-1928	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
*08	16182	X	14700	-0-		-1482	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
*09	15660	X	14205	-0-		-1455	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
*10	15438	X	13899	-0-		-1539	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14179	-0-		-731	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	NO RPT	-0-		-14694	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 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	12059	X	12011	-0-	-48	-0-	11970	3	41	9	N	37					137
*02	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11326	3	32	9	N	29					166
*03	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11940	3	39	9	N	35	181	1			20
*04	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11375	3	33	9	N	30					50
*05	12524	X	11635	-0-	-889	-0-	11607	3	28	9	N	25					75
*06	12120	X	10705	-0-	-1415	-0-	10677	3	28	9	N	25					100
*07	12524	X	11235	-0-	-1289	-0-	11221	3	14	9	N	13	57	1			56
*08	11966	X	11164	-0-	-802	-0-	11149	3	15	9	N	14					70
*09	11400	X	10528	-0-	-872	-0-	10515	3	13	9	N	12					82
*10	11625	X	11392	-0-	-233	-0-	11366	3	26	9	N	24					106
11	10860	X	10842	-0-	-18	-0-	10806	3	36	9	N	33					139
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 124,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16693	-0-	-1039	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
*02	15876	X	14849	-0-	-1027	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
*03	17050	X	16424	-0-	-626	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
*04	16470	X	16296	-0-	-174	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
*05	17019	X	16124	-0-	-895	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
*06	16170	X	15486	-0-	-684	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
*07	16833	X	15718	-0-	-1115	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
*08	16833	X	15685	-0-	-1148	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
*09	16290	X	15039	-0-	-1251	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
*10	16120	X	15185	-0-	-935	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14845	-0-	-635	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 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	12586	X	11953	-0-	-633	-0-	11916	3	37	9	Y	34					178
*02	11368	X	10885	-0-	-483	-0-	10861	3	24	9	Y	22					200
*03	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11677	3	29	9	Y	26					226
*04	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11155	3	15	9	Y	14	184	1			56
*05	12028	X	11108	-0-	-920	-0-	11084	3	24	9	Y	22					78
*06	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11003	3	10	9	Y	9					87
*07	12028	X	11244	-0-	-784	-0-	11214	3	30	9	Y	27					114
*08	11718	X	11004	-0-	-714	-0-	11000	3	4	9	Y	4					118
*09	11160	X	10392	-0-	-768	-0-	10374	3	18	9	Y	16					134
*10	11377	X	9324	-0-	-2053	-0-	9312	3	12	9	Y	11					145
11	11010	X	10621	-0-	-389	-0-	10597	3	24	9	Y	22					167
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 120,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8711	X	8574	-0-	-137	-0-	8535	3	39	9	N	35					135
*02	7868	X	7706	-0-	-162	-0-	7686	3	20	9	N	18					153
*03	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8680	3	35	9	N	32					185
*04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	7907	3	207	9	N	188					373
*05	8525	X	8184	-0-	-341	-0-	7995	3	189	9	N	172	172	1			373
*06	8610	X	6272	-0-	-2338	-0-	6272	3			N	-0-					373
*07	8897	X	7441	-0-	-1456	-0-	7441	3			N	-0-					373
*08	8711	X	7453	-0-	-1258	-0-	7453	3			N	-0-					373
*09	8100	X	7174	-0-	-926	-0-	7174	3			N	-0-					373
*10	8184	X	7427	-0-	-757	-0-	7427	3			N	-0-					373
11	7200	X	7185	-0-	-15	-0-	7185	3			N	-0-					373
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					373

TOTAL GAS PROD: 84,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
*02	14000	X	12164	-0-	-1836	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
*03	15500	X	12986	-0-	-2514	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
*04	15000	X	12277	-0-	-2723	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
*05	14849	X	12749	-0-	-2100	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
*06	13920	X	12115	-0-	-1805	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
*07	13454	X	12220	-0-	-1234	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
*08	12989	X	12102	-0-	-887	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
*09	12330	X	11660	-0-	-670	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
*10	12741	X	11975	-0-	-766	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11625	-0-	-495	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14859	-0-	-1013	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
*02	14112	X	14016	-0-	-96	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
*03	15593	X	15386	-0-	-207	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
*04	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
*05	15531	X	15080	-0-	-451	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
*06	15030	X	14466	-0-	-564	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
*07	15531	X	14281	-0-	-1250	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
*08	15376	X	13910	-0-	-1466	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
*09	14820	X	13337	-0-	-1483	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
*10	15066	X	13705	-0-	-1361	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13116	-0-	-1344	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3992	-0-	-1960	-0-	3992	3			Y	-0-	85	1			20
*02	5376	X	3930	-0-	-1446	-0-	3778	3	152	9	Y	138					158
*03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4966	3	107	9	Y	97	70	1			185
*04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4345	3	19	9	Y	17	99	1			103
*05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4147	3	262	9	Y	238	161	1			180
*06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-	83	1			97
*07	5239	X	573	-0-	-4666	-0-	562	3	11	9	Y	10	50	1			57
*08	5084	X	511	-0-	-4573	-0-	423	3	88	9	Y	80					137
*09	4350	X	3228	-0-	-1122	-0-	3228	3			Y	-0-	99	1			38
*10	4402	X	3226	-0-	-1176	-0-	3149	3	77	9	Y	70	50	1			58
11	2580	X	1147	-0-	-1433	-0-	1056	3	91	9	Y	83	58	1			83
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 33,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9486	X	7585	-0-	-1901	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
*02	8568	X	7545	-0-	-1023	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
*03	9486	X	9261	-0-	-225	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
*04	8970	X	7480	-0-	-1490	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
*05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
*06	8970	X	8865	-0-	-105	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
*07	9269	X	8003	-0-	-1266	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
*08	10261	X	5256	-0-	-5005	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
*09	9930	X	6144	-0-	-3786	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
*10	10261	X	6320	-0-	-3941	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	6411	-0-	-2469	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7928	-0-	-2178	-0-	7928	3			Y	-0-					110
*02	9128	X	7284	-0-	-1844	-0-	7226	3	58	9	Y	53					163
*03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8176	3	11	9	Y	10					173
*04	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3			Y	-0-					173
*05	8060	X	7925	-0-	-135	-0-	7866	3	59	9	Y	54					227
*06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			Y	-0-					227
*07	8370	X	7325	-0-	-1045	-0-	7325	3			Y	-0-					227
*08	8184	X	7632	-0-	-552	-0-	7632	3			Y	-0-					227
*09	7890	X	7330	-0-	-560	-0-	7330	3			Y	-0-					227
*10	7936	X	7172	-0-	-764	-0-	7172	3			Y	-0-					227
11	7380	X	7152	-0-	-228	-0-	7152	3			Y	-0-					227
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 83,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10804	-0-	-914	-0-	10804	3			N	-0-					2
*02	10584	X	10359	-0-	-225	-0-	10359	3			N	-0-					2
*03	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3			N	-0-					2
*04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	3			N	-0-					2
*05	11470	X	10269	-0-	-1201	-0-	10269	3			N	-0-					2
*06	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					2
*07	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	12144	3			N	-0-					2
*08	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	3			N	-0-					2
*09	12480	X	11112	-0-	-1368	-0-	11112	3			N	-0-					2
*10	12896	X	10639	-0-	-2257	-0-	10639	3			N	-0-					2
11	12480	X	10440	-0-	-2040	-0-	10440	3			N	-0-					2
12	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 121,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			Y	-0-					3
*02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			Y	-0-					3
*03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					3
*04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			Y	-0-					3
*05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			Y	-0-					3
*06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			Y	-0-					3
*07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5049	3	73	9	Y	66					69
*08	4991	X	4483	-0-	-508	-0-	4483	3			Y	-0-					69
*09	4830	X	3545	-0-	-1285	-0-	3545	3			Y	-0-					69
*10	4991	X	3889	-0-	-1102	-0-	3889	3			Y	-0-					69
11	4830	X	3972	-0-	-858	-0-	3972	3			Y	-0-					69
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 53,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9620	-0-	-889	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
*02	9492	X	8289	-0-	-1203	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
*03	9548	X	9337	-0-	-211	-0-	9337	3			N	-0-					-0-
*04	9240	X	8979	-0-	-261	-0-	8979	3			N	-0-					-0-
*05	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
*06	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	3			N	-0-					-0-
*07	9331	X	8432	-0-	-899	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
*08	9331	X	6780	-0-	-2551	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
*09	9270	X	8232	-0-	-1038	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
*10	9579	X	8607	-0-	-972	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	8406	-0-	-864	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6880	-0-	-188	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
*02	6384	X	5391	-0-	-993	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
*03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
*04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
*05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6831	3	2	9	N	2					2
*06	6780	X	5986	-0-	-794	-0-	5986	3			N	-0-					2
*07	7006	X	6118	-0-	-888	-0-	6118	3			N	-0-					2
*08	7006	X	6171	-0-	-835	-0-	6171	3			N	-0-					2
*09	6600	X	6026	-0-	-574	-0-	6026	3			N	-0-					2
*10	6820	X	6443	-0-	-377	-0-	6443	3			N	-0-					2
11	6000	X	5962	-0-	-38	-0-	5962	3			N	-0-					2
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 69,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

*01	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
*02	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
*03	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
*04	10710	X	7228	-0-	-3482	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
*05	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
*06	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
*07	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
*08	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
*09	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
*10	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
*11	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	10898	-0-	7798	7798	10898	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	13522	-0-	10522	18320	13522	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	13261	-0-	10161	28481	13261	3			N	-0-					-0-
*11	40492	X	12011	-0-	-28481	-0-	12011	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
*02	5264	X	4411	-0-	-853	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
*03	5828	X	5149	-0-	-679	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
*04	5640	X	4454	-0-	-1186	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
*05	5270	X	4313	-0-	-957	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
*06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
*07	5146	X	3206	-0-	-1940	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
*08	5146	X	2655	-0-	-2491	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*09	5640	X	2860	-0-	-2780	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*10	5921	X	4173	-0-	-1748	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	3747	-0-	-1983	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 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	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10707	3	52	9	N	47	188	1			67
*02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10482	3	40	9	N	36					103
*03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11473	3	39	9	N	35					138
*04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10278	3	33	9	N	30	45	1			123
*05	11594	X	10733	-0-	-861	-0-	10702	3	31	9	N	28					151
*06	11250	X	10306	-0-	-944	-0-	10274	3	32	9	N	29					180
*07	11625	X	11464	-0-	-161	-0-	11432	3	32	9	N	29	104	1			105
*08	11501	X	10690	-0-	-811	-0-	10625	3	65	9	N	59					164
*09	10380	X	9860	-0-	-520	-0-	9781	3	79	9	N	72	149	1			87
*10	11470	X	10434	-0-	-1036	-0-	10404	3	30	9	N	27	82	1			32
11	11100	X	10631	-0-	-469	-0-	10586	3	45	9	N	41					73
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 117,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	496	N	62	-0-	-434	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*10	775	N	131	-0-	-644	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					242
*02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					242
*03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	242	1			-0-
*04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
*05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					177
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7657	X	6755	-0-	-902	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
*02	6776	X	6224	-0-	-552	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
*03	7502	X	6937	-0-	-565	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
*04	6990	X	5116	-0-	-1874	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
*05	7037	X	6191	-0-	-846	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
*06	6720	X	6605	-0-	-115	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
*07	6944	X	4435	-0-	-2509	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
*08	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	3			N	-0-					-0-
*09	6600	X	3457	-0-	-3143	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
*10	14880	X	4235	-0-	-10645	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
11	14400	X	3539	-0-	-10861	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
12	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3312	-0-	-1183	-0-	3312	3			N	-0-					188
*02	3976	X	347	-0-	-3629	-0-	347	3			N	-0-					188
*03	4402	X	3555	-0-	-847	-0-	3555	3			N	-0-	188	1			-0-
*04	4200	X	2984	-0-	-1216	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
*06	3510	X	2256	-0-	-1254	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*07	3627	X	2576	-0-	-1051	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*08	3720	X	1039	-0-	-2681	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*09	3600	X	720	-0-	-2880	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*10	3720	X	2457	-0-	-1263	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1852	-0-	-968	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16275	X	14818	-0-	-1457	-0-	14818	3			N	-0-					11
*02	14700	X	14049	-0-	-651	-0-	14049	3			N	-0-					11
*03	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	3			N	-0-					11
*04	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	3			N	-0-					11
*05	15562	X	14910	-0-	-652	-0-	14910	3			N	-0-					11
*06	15060	X	14477	-0-	-583	-0-	14477	3			N	-0-					11
*07	15562	X	14713	-0-	-849	-0-	14713	3			N	-0-					11
*08	15376	X	14473	-0-	-903	-0-	14473	3			N	-0-					11
*09	14670	X	13855	-0-	-815	-0-	13855	3			N	-0-					11
*10	14973	X	14307	-0-	-666	-0-	14307	3			N	-0-					11
11	14490	X	13782	-0-	-708	-0-	13782	3			N	-0-					11
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 159,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

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	16908	X	16908	-0-		-0-	-0-	16908	3			N	-0-					36
*02	15558	X	15558	-0-		-0-	-0-	15558	3			N	-0-					36
*03	17136	X	17136	-0-		-0-	-0-	17136	3			N	-0-					36
*04	16358	X	16358	-0-		-0-	-0-	16358	3			N	-0-					36
*05	17318	X	17318	-0-		-0-	-0-	17316	3	2	9	N	2					38
*06	16200	X	16200	-0-		-0-	-0-	16200	3			N	-0-					38
*07	16740	X	16143	-0-		-597	-0-	16143	3			N	-0-					38
*08	16740	X	15846	-0-		-894	-0-	15846	3			N	-0-					38
*09	16200	X	14601	-0-		-1599	-0-	14601	3			N	-0-					38
*10	16740	X	15810	-0-		-930	-0-	15810	3			N	-0-					38
*11	16200	X	14560	-0-		-1640	-0-	14518	3	42	9	Y	38					38
12	16151	X	NO RPT	-0-		-16151	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 176,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

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	8970	X	8970	-0-		-0-	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
*02	7952	X	7667	-0-		-285	-0-	7667	3			N	-0-					-0-
*03	9055	X	9055	-0-		-0-	-0-	9055	3			N	-0-					-0-
*04	8739	X	8739	-0-		-0-	-0-	8739	3			N	-0-					-0-
*05	8494	X	8090	-0-		-404	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
*06	8760	X	7969	-0-		-791	-0-	7969	3			N	-0-					-0-
*07	9052	X	7911	-0-		-1141	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
*08	9052	X	8013	-0-		-1039	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
*09	8730	X	7835	-0-		-895	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
*10	8359	X	8359	-0-		-0-	-0-	8357	3	2	9	N	2					2
*11	11600	X	11600	-0-		-0-	-0-	11600	3			N	-0-					2
12	8091	X	NO RPT	-0-		-8091	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 94,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

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	9146	X	9146	-0-		-0-	-0-	9146	3			N	-0-					3
*02	7035	X	7035	-0-		-0-	-0-	7035	3			N	-0-					3
*03	8555	X	8555	-0-		-0-	-0-	8555	3			N	-0-					3
*04	7893	X	7893	-0-		-0-	-0-	7893	3			N	-0-					3
*05	6915	X	6915	-0-		-0-	-0-	6897	3	18	9	N	16					19
*06	7622	X	7622	-0-		-0-	-0-	7622	3			N	-0-					19
*07	8673	X	8673	-0-		-0-	-0-	8673	3			N	-0-					19
*08	6399	X	6399	-0-		-0-	-0-	6399	3			N	-0-					19
*09	7233	X	7233	-0-		-0-	-0-	7233	3			N	-0-					19
*10	7987	X	7987	-0-		-0-	-0-	7987	3			N	-0-					19
*11	6715	X	6715	-0-		-0-	-0-	6715	3			N	-0-					19
12	5611	X	NO RPT	-0-		-5611	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 84,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9889	X	9419	-0-	-470	-0-	9419	3			N	-0-					-0-
*02	8960	X	8028	-0-	-932	-0-	8028	3			N	-0-					-0-
*03	9920	X	9024	-0-	-896	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
*04	9780	X	8646	-0-	-1134	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
*05	10137	X	9472	-0-	-665	-0-	9472	3			N	-0-					-0-
*06	9810	X	8677	-0-	-1133	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
*07	10137	X	8550	-0-	-1587	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
*08	9486	X	8890	-0-	-596	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
*09	9180	X	8584	-0-	-596	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
*10	9486	X	8819	-0-	-667	-0-	8819	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	8190	-0-	-480	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7885	-0-	-392	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
*02	8036	X	7069	-0-	-967	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
*03	8897	X	7946	-0-	-951	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
*04	8610	X	8212	-0-	-398	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
*05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
*06	8220	X	6538	-0-	-1682	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
*07	8494	X	4857	-0-	-3637	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
*08	8618	X	5119	-0-	-3499	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
*09	8340	X	5343	-0-	-2997	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
*10	8618	X	5444	-0-	-3174	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	5643	-0-	-897	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9157	-0-	-1197	-0-	9157	3			N	-0-					-0-
*02	10192	X	8551	-0-	-1641	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
*03	11284	X	9612	-0-	-1672	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
*04	10920	X	9983	-0-	-937	-0-	9983	3			N	-0-					-0-
*05	9858	X	8071	-0-	-1787	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
*06	9540	X	8266	-0-	-1274	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
*07	10323	X	9185	-0-	-1138	-0-	9185	3			N	-0-					-0-
*08	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	3			N	-0-					-0-
*09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	3			N	-0-					-0-
*10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	8498	-0-	-2752	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4617	-0-	-4342	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
*02	8092	X	4846	-0-	-3246	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
*03	8959	X	5050	-0-	-3909	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
*04	8070	X	3868	-0-	-4202	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
*05	5518	X	4346	-0-	-1172	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
*06	4890	X	4616	-0-	-274	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
*07	5053	X	3160	-0-	-1893	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
*08	5053	X	4940	-0-	-113	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
*09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
*10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	4925	-0-	-685	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4101	-0-	-1758	-0-	4101	3			N	-0-					35
*02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	3			N	-0-					35
*03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			N	-0-					35
*04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					35
*05	8091	X	5498	-0-	-2593	-0-	5498	3			N	-0-					35
*06	7830	X	7235	-0-	-595	-0-	7235	3			N	-0-					35
*07	8091	X	6983	-0-	-1108	-0-	6981	3	2	9	N	2					37
*08	7037	X	6235	-0-	-802	-0-	6235	3			N	-0-					37
*09	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	3			N	-0-					37
*10	7471	X	7125	-0-	-346	-0-	7125	3			N	-0-					37
11	7230	X	6043	-0-	-1187	-0-	6043	3			N	-0-					37
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 71,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14880	X	3644	-0-	-11236	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
*02	8176	X	5652	-0-	-2524	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
*03	8866	X	6353	-0-	-2513	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
*04	8580	X	1486	-0-	-7094	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*05	8866	X	5410	-0-	-3456	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
*06	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
*07	6355	X	4197	-0-	-2158	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
*08	6355	X	874	-0-	-5481	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*09	7260	X	1046	-0-	-6214	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*10	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
*11	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 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	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5726	3	35	9	N	32					175
*02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5038	3	36	9	N	33					208
*03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5474	3	28	9	N	25	207	1			26
*04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5295	3	26	9	N	24					50
*05	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5530	3	29	9	N	26					76
*06	5550	X	4736	-0-	-814	-0-	4711	3	25	9	N	23					99
*07	5735	X	5121	-0-	-614	-0-	5093	3	28	9	N	25					124
*08	5549	X	5157	-0-	-392	-0-	5142	3	15	9	N	14	107	1			31
*09	5370	X	5113	-0-	-257	-0-	5087	3	26	9	N	24					55
*10	5549	X	5151	-0-	-398	-0-	5130	3	21	9	N	19					74
*11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5083	3	28	9	N	25					99
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 57,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5078	-0-	-812	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
*02	5264	X	4631	-0-	-633	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
*03	5828	X	4904	-0-	-924	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
*04	5310	X	4602	-0-	-708	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
*05	5394	X	4565	-0-	-829	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
*06	4890	X	4135	-0-	-755	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
*07	5053	X	3348	-0-	-1705	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
*08	4898	X	3154	-0-	-1744	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
*09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
*10	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
*11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3563	-0-	-1738	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
*02	4788	X	3139	-0-	-1649	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
*03	4743	X	3325	-0-	-1418	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
*04	4590	X	3870	-0-	-720	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
*05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
*06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
*07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
*08	4650	X	3221	-0-	-1429	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
*09	4590	X	4528	-0-	-62	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
*10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	3951	-0-	-639	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4991	X	4590	-0-	-401	-0-	4529	3	61	9	N	55					105
*02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4793	3	36	9	N	33					138
*03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4231	3	23	9	N	21					159
*04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4309	3	21	9	N	19					178
*05	5301	X	5269	-0-	-32	-0-	5241	3	28	9	N	25					203
*06	5130	X	4044	-0-	-1086	-0-	4044	3			N	-0-					203
*07	5301	X	4704	-0-	-597	-0-	4679	3	25	9	N	23					226
*08	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	4719	3			N	-0-					226
*09	5100	X	4536	-0-	-564	-0-	4536	3			N	-0-					226
*10	5270	X	4572	-0-	-698	-0-	4572	3			N	-0-	173	1			53
11	4560	X	4261	-0-	-299	-0-	4259	3	2	9	N	2					55
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 50,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10733	3	64	9	N	58					103
*02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10540	3	64	9	N	58					161
*03	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11808	3	51	9	N	46					207
*04	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11212	3	45	9	N	41	188	1			60
*05	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11773	3	47	9	N	43					103
*06	11640	X	10971	-0-	-669	-0-	10891	3	80	9	N	73					176
*07	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12111	3	101	9	N	92	134	1			134
*08	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11849	3	147	9	N	134					268
*09	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			N	-0-					268
*10	12214	X	11540	-0-	-674	-0-	11540	3			N	-0-					268
11	11820	X	8449	-0-	-3371	-0-	8449	3			N	-0-	130	1			138
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 122,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 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	9610	X	9606	-0-	-4	-0-	9444	3	162	9	Y	147	163	1			178
*02	8680	X	8332	-0-	-348	-0-	8220	3	112	9	Y	102	192	1			88
*03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8805	3	133	9	Y	121					209
*04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8829	3	118	9	Y	107	132	1			184
*05	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9662	3	132	9	Y	120	182	1			122
*06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9331	3	330	9	Y	300	183	1			239
*07	9238	X	9097	-0-	-141	-0-	8986	3	111	9	Y	101	162	1			178
*08	9269	X	9264	-0-	-5	-0-	9147	3	117	9	Y	106	156	1			128
*09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9158	3	97	9	Y	88					216
*10	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9317	3	123	9	Y	112	186	1			142
*11	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9012	3	136	9	Y	124	182	1			84
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 101,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1902	-0-	-5259	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*02	6468	X	1228	-0-	-5240	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*03	7161	X	1280	-0-	-5881	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
*05	2077	X	935	-0-	-1142	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*06	2010	X	704	-0-	-1306	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*07	2077	X	1168	-0-	-909	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*09	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6337	-0-	-5970	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
*02	11116	X	6032	-0-	-5084	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
*03	9889	X	6540	-0-	-3349	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
*04	9570	X	6477	-0-	-3093	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
*05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
*06	6480	X	5469	-0-	-1011	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
*07	6696	X	6430	-0-	-266	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
*08	7037	X	5642	-0-	-1395	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
*09	6810	X	4836	-0-	-1974	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
*10	7037	X	5997	-0-	-1040	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5634	-0-	-576	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6524	3			N	-0-					-0-
*02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
*03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
*04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
*05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
*06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
*07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
*08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
*09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
*10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
*11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
*02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
*03	7502	X	6644	-0-	-858	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
*04	7260	X	6602	-0-	-658	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
*05	7502	X	6334	-0-	-1168	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
*06	7260	X	5618	-0-	-1642	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
*07	7254	X	6556	-0-	-698	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
*08	6820	X	5475	-0-	-1345	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
*09	6600	X	5433	-0-	-1167	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
*10	6541	X	6526	-0-	-15	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5683	-0-	-647	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4650	X	4222	-0-	-428	-0-	4147	3	75	9	Y	68	47	1			73
*02	4200	X	3711	-0-	-489	-0-	3692	3	19	9	Y	17	51	1			39
*03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			Y	-0-					39
*04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3963	3	67	9	Y	61	41	1			59
*05	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3767	3	39	9	Y	35	52	1			42
*06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3996	3	21	9	Y	19					61
*07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4589	3	3	9	Y	3					64
*08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4525	3	50	9	Y	45	49	1			60
*09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4399	3	32	9	Y	29					89
*10	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	4129	3	39	9	Y	35	53	1			71
*11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4915	3	33	9	Y	30					101
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 47,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7255	-0-	-433	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
*02	6944	X	6624	-0-	-320	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
*03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
*04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
*05	7347	X	7315	-0-	-32	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
*06	7410	X	6907	-0-	-503	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
*07	7657	X	6873	-0-	-784	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
*08	7657	X	6811	-0-	-846	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
*09	7140	X	6347	-0-	-793	-0-	6345	3	2	9	N	2					2
*10	7316	X	6627	-0-	-689	-0-	6627	3			N	-0-					2
11	6900	X	6397	-0-	-503	-0-	6397	3			N	-0-					2
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 75,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 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	8153	X	6860	-0-	-1293	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
*02	8736	X	8026	-0-	-710	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
*03	9672	X	7569	-0-	-2103	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
*04	9360	X	8058	-0-	-1302	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
*05	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
*06	7320	X	6941	-0-	-379	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
*07	8339	X	7021	-0-	-1318	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
*08	9362	X	6756	-0-	-2606	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
*09	9060	X	6476	-0-	-2584	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
*10	9362	X	7205	-0-	-2157	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6618	-0-	-312	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8128	-0-	-304	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
*02	7420	X	7373	-0-	-47	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
*03	9021	X	6953	-0-	-2068	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
*04	8730	X	5589	-0-	-3141	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
*05	9021	X	6567	-0-	-2454	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
*06	8190	X	7968	-0-	-222	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
*07	8463	X	7864	-0-	-599	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
*08	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
*09	7980	X	7688	-0-	-292	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
*10	8246	X	7683	-0-	-563	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	7306	-0-	-674	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7358	-0-	-1632	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
*02	7504	X	5626	-0-	-1878	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
*03	7719	X	5305	-0-	-2414	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
*04	7470	X	2123	-0-	-5347	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*05	7719	X	2810	-0-	-4909	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
*06	7410	X	6527	-0-	-883	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
*07	7657	X	4880	-0-	-2777	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
*08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
*09	6540	X	6287	-0-	-253	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
*10	6758	X	5143	-0-	-1615	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	5907	-0-	-633	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14260	X	11646	-0-	-2614	-0-	11602	3	44	9	N	40					178
*02	12880	X	10721	-0-	-2159	-0-	10691	3	30	9	N	27					205
*03	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11479	3	183	9	N	166	182	1			189
*04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	3			N	-0-					189
*05	11842	X	11217	-0-	-625	-0-	11217	3			N	-0-					189
*06	11490	X	9869	-0-	-1621	-0-	9869	3			N	-0-					189
*07	11873	X	10850	-0-	-1023	-0-	10773	3	77	9	N	70	182	1			77
*08	11656	X	11018	-0-	-638	-0-	10946	3	72	9	N	65					142
*09	11190	X	10845	-0-	-345	-0-	10776	3	69	9	N	63					205
*10	11222	X	10756	-0-	-466	-0-	10689	3	67	9	N	61					266
11	10650	X	10631	-0-	-19	-0-	10545	3	86	9	N	78	178	1			166
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 120,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	3			N	-0-					162
*02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					162
*03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					162
*04	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8141	3	80	9	N	73	163	1			72
*05	8742	X	8594	-0-	-148	-0-	8570	3	24	9	N	22					94
*06	8460	X	7565	-0-	-895	-0-	7548	3	17	9	N	15					109
*07	8742	X	8126	-0-	-616	-0-	8093	3	33	9	N	30	95	1			44
*08	8618	X	8183	-0-	-435	-0-	8142	3	41	9	N	37					81
*09	8310	X	8082	-0-	-228	-0-	8059	3	23	9	N	21					102
*10	8587	X	8198	-0-	-389	-0-	8176	3	22	9	N	20					122
11	7920	X	7832	-0-	-88	-0-	7803	3	29	9	N	26					148
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 89,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8748	-0-	-583	-0-	8687	3	61	9	N	55					177
*02	8428	X	8020	-0-	-408	-0-	7986	3	34	9	N	31					208
*03	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9024	3	40	9	N	36	181	1			63
*04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8611	3	47	9	N	43					106
*05	8835	X	8444	-0-	-391	-0-	8421	3	23	9	N	21					127
*06	9000	X	7318	-0-	-1682	-0-	7290	3	28	9	N	25					152
*07	9300	X	8098	-0-	-1202	-0-	8074	3	24	9	N	22	125	1			49
*08	9052	X	7679	-0-	-1373	-0-	7653	3	26	9	N	24					73
*09	8670	X	6981	-0-	-1689	-0-	6959	3	22	9	N	20					93
*10	8432	X	8246	-0-	-186	-0-	8210	3	36	9	N	33					126
*11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8080	3	48	9	N	44					170
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 89,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16306	X	15633	-0-	-673	-0-	15570	3	63	9	N	57					192
*02	14728	X	14367	-0-	-361	-0-	14315	3	52	9	N	47	184	1			55
*03	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	15733	3	52	9	N	47					102
*04	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15213	3	46	9	N	42					144
*05	15903	X	15769	-0-	-134	-0-	15723	3	46	9	N	42					186
*06	15390	X	14940	-0-	-450	-0-	14914	3	26	9	N	24	174	1			36
*07	15903	X	15655	-0-	-248	-0-	15593	3	62	9	N	56					92
*08	15779	X	15400	-0-	-379	-0-	15360	3	40	9	N	36					128
*09	15270	X	14945	-0-	-325	-0-	14902	3	43	9	N	39					167
*10	15779	X	15364	-0-	-415	-0-	15324	3	40	9	N	36					203
11	15150	X	14164	-0-	-986	-0-	14111	3	53	9	N	48	183	1			68
12	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 167,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	30783	X	29787	-0-	-996	-0-	29787	3			Y	-0-					40
*02	27804	X	26496	-0-	-1308	-0-	26496	3			Y	-0-					40
*03	29878	X	29878	-0-	-0-	-0-	29878	3			Y	-0-					40
*04	29989	X	29989	-0-	-0-	-0-	29989	3			Y	-0-					40
*05	30795	X	30795	-0-	-0-	-0-	30786	3	9	9	Y	8					48
*06	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	29707	3	2	9	Y	2					50
*07	30752	X	30379	-0-	-373	-0-	30379	3			Y	-0-					50
*08	30752	X	30113	-0-	-639	-0-	30113	3			Y	-0-					50
*09	29760	X	29100	-0-	-660	-0-	29100	3			Y	-0-					50
*10	30752	X	29914	-0-	-838	-0-	29914	3			Y	-0-					50
11	29700	X	28485	-0-	-1215	-0-	28485	3			Y	-0-					50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 324,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19313	X	17243	-0-	-2070	-0-	17243	3			N	-0-					-0-
*02	17276	X	13342	-0-	-3934	-0-	13342	3			N	-0-					-0-
*03	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	18045	3			N	-0-					-0-
*04	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	3			N	-0-					-0-
*05	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	17982	3			N	-0-					-0-
*06	17460	X	16801	-0-	-659	-0-	16801	3			N	-0-					-0-
*07	18321	X	16843	-0-	-1478	-0-	16843	3			N	-0-					-0-
*08	18321	X	17052	-0-	-1269	-0-	17052	3			N	-0-					-0-
*09	17730	X	16569	-0-	-1161	-0-	16569	3			N	-0-					-0-
*10	17980	X	17118	-0-	-862	-0-	17118	3			N	-0-					-0-
11	16800	X	16377	-0-	-423	-0-	16377	3			N	-0-					-0-
12	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4904	-0-	-180	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
*02	4592	X	4553	-0-	-39	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
*03	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
*04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
*05	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
*06	5040	X	4458	-0-	-582	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
*07	5828	X	4572	-0-	-1256	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
*08	5828	X	3856	-0-	-1972	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
*09	5640	X	3857	-0-	-1783	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
*10	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4391	-0-	-79	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12869	-0-	-957	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
*02	12348	X	11449	-0-	-899	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
*03	13330	X	12471	-0-	-859	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
*04	12780	X	11933	-0-	-847	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
*05	13020	X	12228	-0-	-792	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
*06	12450	X	11894	-0-	-556	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
*07	12679	X	12060	-0-	-619	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
*08	12462	X	12008	-0-	-454	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
*09	11940	X	11721	-0-	-219	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
*10	12276	X	11787	-0-	-489	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11235	-0-	-645	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8406	3	35	9	N	32					138
*02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7464	3	28	9	N	25					163
*03	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	6852	3	239	9	N	217	187	1			193
*04	7230	X	7193	-0-	-37	-0-	7193	3			N	-0-					193
*05	8277	X	7432	-0-	-845	-0-	7432	3			N	-0-					193
*06	8010	X	6892	-0-	-1118	-0-	6889	3	3	9	N	3					196
*07	8277	X	7488	-0-	-789	-0-	7488	3			N	-0-	55	1			141
*08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-					141
*09	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			N	-0-					141
*10	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			N	-0-					141
11	7470	X	6897	-0-	-573	-0-	6875	3	22	9	N	20					161
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 81,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 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	5983	X	5702	-0-	-281	-0-	5674	3	28	9	N	25					213
*02	5404	X	5095	-0-	-309	-0-	5067	3	28	9	N	25					238
*03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5678	3	34	9	N	31	186	1			83
*04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5384	3	22	9	N	20					103
*05	5611	X	5546	-0-	-65	-0-	5518	3	28	9	N	25					128
*06	5790	X	5022	-0-	-768	-0-	4998	3	24	9	N	22					150
*07	5983	X	5308	-0-	-675	-0-	5290	3	18	9	N	16	83	1			83
*08	5704	X	5332	-0-	-372	-0-	5315	3	17	9	N	15					98
*09	5400	X	5096	-0-	-304	-0-	5073	3	23	9	N	21					119
*10	5549	X	5059	-0-	-490	-0-	5037	3	22	9	N	20					139
11	5160	X	4807	-0-	-353	-0-	4781	3	26	9	N	24					163
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 58,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8618	X	8523	-0-	-95	-0-	8484	3	39	9	N	35					191
*02	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7760	3	31	9	N	28					219
*03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8697	3	44	9	N	40	187	1			72
*04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8059	3	19	9	N	17					89
*05	8587	X	8328	-0-	-259	-0-	8306	3	22	9	N	20					109
*06	8700	X	7455	-0-	-1245	-0-	7437	3	18	9	N	16					125
*07	8990	X	8165	-0-	-825	-0-	8139	3	26	9	N	24	108	1			41
*08	8742	X	8107	-0-	-635	-0-	8092	3	15	9	N	14					55
*09	8070	X	7818	-0-	-252	-0-	7803	3	15	9	N	14					69
*10	8339	X	8216	-0-	-123	-0-	8195	3	21	9	N	19					88
*11	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7919	3	29	9	N	26					114
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 89,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3254	-0-	-3380	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
*02	4564	X	3262	-0-	-1302	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
*03	5053	X	3329	-0-	-1724	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
*04	4890	X	1136	-0-	-3754	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*05	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
*06	3420	X	3061	-0-	-359	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*07	3441	X	2840	-0-	-601	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
*08	3317	X	2946	-0-	-371	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
*09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
*10	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9162	-0-	-355	-0-	9152	3	10	9	Y	9					75
*02	8596	X	8416	-0-	-180	-0-	8398	3	18	9	Y	16					91
*03	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9393	3	7	9	Y	6					97
*04	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8895	3	9	9	Y	8					105
*05	9300	X	9198	-0-	-102	-0-	9189	3	9	9	Y	8					113
*06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8814	3	4	9	Y	4					117
*07	9083	X	8943	-0-	-140	-0-	8934	3	9	9	Y	8					125
*08	9083	X	9040	-0-	-43	-0-	9040	3			Y	-0-	105	1			20
*09	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8888	3	2	9	Y	2					22
*10	9083	X	9048	-0-	-35	-0-	9045	3	3	9	Y	3					25
11	8790	X	8782	-0-	-8	-0-	8773	3	9	9	Y	8					33
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 98,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	15849	3	1	9	Y	1					3
*02	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	3			Y	-0-					3
*03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15822	3	19	9	Y	17					20
*04	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14722	3	23	9	Y	21					41
*05	15345	X	15226	-0-	-119	-0-	15226	3			Y	-0-					41
*06	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14972	3	3	9	Y	3					44
*07	15655	X	15235	-0-	-420	-0-	15235	3			Y	-0-					44
*08	15655	X	15186	-0-	-469	-0-	15186	3			Y	-0-					44
*09	14970	X	14682	-0-	-288	-0-	14682	3			Y	-0-					44
*10	15469	X	15168	-0-	-301	-0-	15165	3	3	9	Y	3					47
11	14970	X	14768	-0-	-202	-0-	14753	3	15	9	Y	14					61
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 166,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12833	-0-	-373	-0-	12809	3	24	9	Y	22					103
*02	11928	X	11629	-0-	-299	-0-	11603	3	26	9	Y	24					127
*03	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12625	3	35	9	Y	32					159
*04	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	3			Y	-0-					159
*05	12834	X	12432	-0-	-402	-0-	12420	3	12	9	Y	11					170
*06	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11848	3	12	9	Y	11					181
*07	12307	X	11964	-0-	-343	-0-	11952	3	12	9	Y	11	158	1			34
*08	12307	X	11206	-0-	-1101	-0-	11195	3	11	9	Y	10					44
*09	11910	X	10552	-0-	-1358	-0-	10549	3	3	9	Y	3					47
*10	12307	X	11831	-0-	-476	-0-	11822	3	9	9	Y	8					55
11	11850	X	11205	-0-	-645	-0-	11192	3	13	9	Y	12					67
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 130,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17670	X	17080	-0-	-590	-0-	17052	3	28	9	N	25					216
*02	15960	X	15371	-0-	-589	-0-	15342	3	29	9	N	26	154	1			88
*03	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16966	3	25	9	N	23					111
*04	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16013	3	18	9	N	16					127
*05	17019	X	16420	-0-	-599	-0-	16405	3	15	9	N	14					141
*06	16470	X	15962	-0-	-508	-0-	15950	3	12	9	N	11					152
*07	17019	X	16392	-0-	-627	-0-	16391	3	1	9	N	1					153
*08	16988	X	16440	-0-	-548	-0-	16431	3	9	9	N	8	75	1			86
*09	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16229	3	9	9	N	8					94
*10	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16715	3	9	9	N	8					102
*11	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	16150	3	17	9	N	15					117
12	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 179,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10044	-0-	-465	-0-	10025	3	19	9	Y	17					137
*02	9492	X	9176	-0-	-316	-0-	9159	3	17	9	Y	15					152
*03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10139	3	1	9	Y	1	102	1			51
*04	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9726	3	8	9	Y	7					58
*05	10137	X	9971	-0-	-166	-0-	9964	3	7	9	Y	6					64
*06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9420	3	6	9	Y	5					69
*07	10168	X	9672	-0-	-496	-0-	9668	3	4	9	Y	4					73
*08	10137	X	9443	-0-	-694	-0-	9441	3	2	9	Y	2					75
*09	9720	X	8937	-0-	-783	-0-	8934	3	3	9	Y	3					78
*10	9982	X	9695	-0-	-287	-0-	9689	3	6	9	Y	5					83
11	9420	X	9100	-0-	-320	-0-	9089	3	11	9	Y	10					93
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 105,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9610	X	9105	-0-	-505	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
*02	8680	X	8085	-0-	-595	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
*03	9610	X	8842	-0-	-768	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
*04	9060	X	8330	-0-	-730	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
*05	9176	X	8620	-0-	-556	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
*06	8820	X	8332	-0-	-488	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
*07	8959	X	8240	-0-	-719	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
*08	8835	X	8256	-0-	-579	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
*09	8340	X	7917	-0-	-423	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
*10	8618	X	7812	-0-	-806	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7694	-0-	-646	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11284	X	10635	-0-	-649	-0-	10533	3	102	9	N	93					178
*02	10192	X	9605	-0-	-587	-0-	9504	3	101	9	N	92	182	1			88
*03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10698	3	99	9	N	90					178
*04	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10166	3	89	9	N	81	185	1			74
*05	10633	X	10569	-0-	-64	-0-	10480	3	89	9	N	81					155
*06	10440	X	9771	-0-	-669	-0-	9662	3	109	9	N	99					254
*07	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10841	3	29	9	N	26	217	1			63
*08	10788	X	9752	-0-	-1036	-0-	9691	3	61	9	N	55					118
*09	10260	X	9414	-0-	-846	-0-	9338	3	76	9	N	69	135	1			52
*10	10881	X	9825	-0-	-1056	-0-	9752	3	73	9	N	66					118
11	10530	X	8878	-0-	-1652	-0-	8791	3	87	9	N	79	172	1			25
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 110,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6674	-0-	-332	-0-	6639	3	35	9	N	32					91
*02	6328	X	5974	-0-	-354	-0-	5937	3	37	9	N	34					125
*03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6441	3	45	9	N	41					166
*04	6240	X	6065	-0-	-175	-0-	6036	3	29	9	N	26					192
*05	6572	X	6108	-0-	-464	-0-	6096	3	12	9	N	11					203
*06	6420	X	4985	-0-	-1435	-0-	4954	3	31	9	N	28	163	1			68
*07	6634	X	5291	-0-	-1343	-0-	5271	3	20	9	N	18					86
*08	6479	X	5726	-0-	-753	-0-	5708	3	18	9	N	16					102
*09	6060	X	5589	-0-	-471	-0-	5576	3	13	9	N	12					114
*10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6569	3	17	9	N	15					129
*11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6280	3	23	9	N	21					150
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 65,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 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	7812	X	7256	-0-	-556	-0-	7192	3	64	9	N	58					100
*02	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7059	3	57	9	N	52					152
*03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7340	3	51	9	N	46					198
*04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6941	3	42	9	N	38					236
*05	7812	X	7309	-0-	-503	-0-	7309	3			N	-0-					236
*06	7560	X	4354	-0-	-3206	-0-	4346	3	8	9	N	7					243
*07	7812	X	6172	-0-	-1640	-0-	6018	3	154	9	N	140	150	1			233
*08	7378	X	7171	-0-	-207	-0-	7171	3			N	-0-					233
*09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7098	3	1	9	N	1	49	1			183
*10	7316	X	6978	-0-	-338	-0-	6978	3			N	-0-					183
*11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-	64	1			119
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 75,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5533	-0-	-1008	-0-	5533	3			Y	-0-					116
*02	5908	X	5702	-0-	-206	-0-	5702	3			Y	-0-					116
*03	5642	X	3814	-0-	-1828	-0-	3814	3			Y	-0-					116
*04	5460	X	1491	-0-	-3969	-0-	1491	3			Y	-0-					116
*05	6324	X	5714	-0-	-610	-0-	5714	3			Y	-0-					116
*06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			Y	-0-					116
*07	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9161	3	15	9	Y	14					130
*08	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	3			Y	-0-					130
*09	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	3			Y	-0-					130
*10	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	3			Y	-0-					130
*11	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	3			Y	-0-					130
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 91,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17872	-0-	-1348	-0-	17872	3			N	-0-					-0-
*02	17360	X	16420	-0-	-940	-0-	16418	3	2	9	N	2					2
*03	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	18287	3			N	-0-					2
*04	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	17461	3			N	-0-					2
*05	18166	X	17296	-0-	-870	-0-	17296	3			N	-0-					2
*06	17700	X	16880	-0-	-820	-0-	16880	3			N	-0-					2
*07	18290	X	17488	-0-	-802	-0-	17487	3	1	9	N	1					3
*08	18290	X	17217	-0-	-1073	-0-	17217	3			N	-0-					3
*09	17460	X	16626	-0-	-834	-0-	16626	3			N	-0-					3
*10	17484	X	17227	-0-	-257	-0-	17227	3			N	-0-					3
11	16920	X	16600	-0-	-320	-0-	16600	3			N	-0-					3
12	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 189,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12418	-0-	-447	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
*02	11564	X	11049	-0-	-515	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
*03	12803	X	11996	-0-	-807	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
*04	12240	X	11471	-0-	-769	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
*05	12524	X	11687	-0-	-837	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
*06	12030	X	11336	-0-	-694	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
*07	12245	X	11562	-0-	-683	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
*08	11997	X	11439	-0-	-558	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
*09	11460	X	10993	-0-	-467	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
*10	11718	X	11386	-0-	-332	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10965	-0-	-375	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12617	X	12324	-0-	-293	-0-	12324	3			N	-0-					-0-
*02	11424	X	10914	-0-	-510	-0-	10914	3			N	-0-					-0-
*03	12648	X	11781	-0-	-867	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
*04	12240	X	11936	-0-	-304	-0-	11936	3			N	-0-					-0-
*05	12462	X	12178	-0-	-284	-0-	12178	3			N	-0-					-0-
*06	11940	X	11626	-0-	-314	-0-	11626	3			N	-0-					-0-
*07	12338	X	11779	-0-	-559	-0-	11779	3			N	-0-					-0-
*08	12338	X	11556	-0-	-782	-0-	11556	3			N	-0-					-0-
*09	11940	X	11042	-0-	-898	-0-	11042	3			N	-0-					-0-
*10	12183	X	11396	-0-	-787	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	11042	-0-	-598	-0-	11042	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 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	10819	X	10486	-0-	-333	-0-	10486	3			N	-0-					-0-
*02	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	3			N	-0-					-0-
*03	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
*04	11040	X	10666	-0-	-374	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
*05	11408	X	10604	-0-	-804	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
*06	11040	X	10142	-0-	-898	-0-	10142	3			N	-0-					-0-
*07	11408	X	10319	-0-	-1089	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
*08	11408	X	10716	-0-	-692	-0-	10716	3			N	-0-					-0-
*09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
*10	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	3			N	-0-					-0-
*11	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6887	-0-	-1173	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
*02	6972	X	6149	-0-	-823	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
*03	7409	X	6953	-0-	-456	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
*04	6990	X	6744	-0-	-246	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
*05	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
*06	6720	X	6677	-0-	-43	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
*07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
*08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
*09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
*10	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
*11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

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	22816	X	21118	-0-		-1698	-0-	21118	3			N	-0-					-0-
*02	20552	X	18812	-0-		-1740	-0-	18812	3			N	-0-					-0-
*03	22103	X	20632	-0-		-1471	-0-	20632	3			N	-0-					-0-
*04	21030	X	19696	-0-		-1334	-0-	19696	3			N	-0-					-0-
*05	21111	X	19955	-0-		-1156	-0-	19955	3			N	-0-					-0-
*06	20430	X	19261	-0-		-1169	-0-	19261	3			N	-0-					-0-
*07	20832	X	19542	-0-		-1290	-0-	19542	3			N	-0-					-0-
*08	20646	X	19285	-0-		-1361	-0-	19285	3			N	-0-					-0-
*09	19710	X	18202	-0-		-1508	-0-	18202	3			N	-0-					-0-
*10	19964	X	18591	-0-		-1373	-0-	18591	3			N	-0-					-0-
11	19260	X	17827	-0-		-1433	-0-	17827	3			N	-0-					-0-
12	19530	X	NO RPT	-0-		-19530	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

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	19610	X	19610	-0-		-0-	-0-	19610	3			N	-0-					-0-
*02	17577	X	17577	-0-		-0-	-0-	17577	3			N	-0-					-0-
*03	17798	X	17798	-0-		-0-	-0-	17798	3			N	-0-					-0-
*04	16920	X	16106	-0-		-814	-0-	16106	3			N	-0-					-0-
*05	17484	X	16160	-0-		-1324	-0-	16160	3			N	-0-					-0-
*06	16920	X	16517	-0-		-403	-0-	16517	3			N	-0-					-0-
*07	17484	X	15764	-0-		-1720	-0-	15764	3			N	-0-					-0-
*08	17484	X	12640	-0-		-4844	-0-	12640	3			N	-0-					-0-
*09	16530	X	11245	-0-		-5285	-0-	11245	3			N	-0-					-0-
*10	17081	X	11101	-0-		-5980	-0-	11101	3			N	-0-					-0-
11	16530	X	10971	-0-		-5559	-0-	10971	3			N	-0-					-0-
12	15779	X	NO RPT	-0-		-15779	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

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	20156	X	20156	-0-		-0-	-0-	20156	3			N	-0-					-0-
*02	18309	X	18309	-0-		-0-	-0-	18309	3			N	-0-					-0-
*03	19592	X	19024	-0-		-568	-0-	19024	3			N	-0-					-0-
*04	18960	X	18211	-0-		-749	-0-	18211	3			N	-0-					-0-
*05	19592	X	17846	-0-		-1746	-0-	17846	3			N	-0-					-0-
*06	18960	X	18753	-0-		-207	-0-	18753	3			N	-0-					-0-
*07	20167	X	20167	-0-		-0-	-0-	20167	3			N	-0-					-0-
*08	19034	X	18440	-0-		-594	-0-	18440	3			N	-0-					-0-
*09	18791	X	18791	-0-		-0-	-0-	18791	3			N	-0-					-0-
*10	19592	X	18770	-0-		-822	-0-	18770	3			N	-0-					-0-
11	18960	X	16518	-0-		-2442	-0-	16518	3			N	-0-					-0-
12	19592	X	NO RPT	-0-		-19592	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

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	23157	X	19941	-0-	-3216	-0-	19941	3			N	-0-					-0-
*02	18284	X	18067	-0-	-217	-0-	18067	3			N	-0-					-0-
*03	20274	X	19846	-0-	-428	-0-	19846	3			N	-0-					-0-
*04	19620	X	18710	-0-	-910	-0-	18710	3			N	-0-					-0-
*05	20274	X	19304	-0-	-970	-0-	19304	3			N	-0-					-0-
*06	19350	X	17923	-0-	-1427	-0-	17923	3			N	-0-					-0-
*07	19995	X	19175	-0-	-820	-0-	19175	3			N	-0-					-0-
*08	19840	X	16264	-0-	-3576	-0-	16264	3			N	-0-					-0-
*09	18720	X	14763	-0-	-3957	-0-	14763	3			N	-0-					-0-
*10	19313	X	14683	-0-	-4630	-0-	14683	3			N	-0-					-0-
11	18570	X	14626	-0-	-3944	-0-	14626	3			N	-0-					-0-
12	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

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	3906	X	3677	-0-	-229	-0-	3677	3			Y	-0-					-0-
*02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			Y	-0-					-0-
*03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-
*04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
*05	3906	X	2134	-0-	-1772	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
*06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			Y	-0-					-0-
*07	5425	X	4878	-0-	-547	-0-	4878	3			Y	-0-					-0-
*08	5425	X	4776	-0-	-649	-0-	4776	3			Y	-0-					-0-
*09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
*10	4867	X	4397	-0-	-470	-0-	4397	3			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4375	-0-	-335	-0-	4375	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

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	19127	X	18063	-0-	-1064	-0-	18063	3			Y	-0-					-0-
*02	17276	X	17038	-0-	-238	-0-	17038	3			Y	-0-					-0-
*03	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	18619	3			Y	-0-					-0-
*04	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17415	3			Y	-0-					-0-
*05	18879	X	14127	-0-	-4752	-0-	14127	3			Y	-0-					-0-
*06	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	3			Y	-0-					-0-
*07	18507	X	17015	-0-	-1492	-0-	17015	3			Y	-0-					-0-
*08	18507	X	17117	-0-	-1390	-0-	17117	3			Y	-0-					-0-
*09	17430	X	16560	-0-	-870	-0-	16560	3			Y	-0-					-0-
*10	17639	X	16156	-0-	-1483	-0-	16156	3			Y	-0-					-0-
11	17070	X	16225	-0-	-845	-0-	16225	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 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	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	3			Y	-0-					-0-
*02	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	3			Y	-0-					-0-
*03	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	3			Y	-0-					-0-
*04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	3			Y	-0-					-0-
*05	12400	X	9452	-0-	-2948	-0-	9452	3			Y	-0-					-0-
*06	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	3			Y	-0-					-0-
*07	12400	X	11550	-0-	-850	-0-	11550	3			Y	-0-					-0-
*08	12152	X	11561	-0-	-591	-0-	11561	3			Y	-0-					-0-
*09	12240	X	11182	-0-	-1058	-0-	11182	3			Y	-0-					-0-
*10	12648	X	10764	-0-	-1884	-0-	10764	3			Y	-0-					-0-
11	12240	X	10779	-0-	-1461	-0-	10779	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					37
02	1540	N	1138	-0-	-402	-0-	1138	2			N	-0-					37
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					37
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					37
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			N	-0-					37
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					37
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					37
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					37
09	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					37
10	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	1116	2			N	-0-					37
11	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2			N	-0-					37
12	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1235	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 15,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					115
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					115
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					115
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					115
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					115
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					115
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					115
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					115
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					115
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					115
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					115
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	256	-0-	-488	-0-	256	2			N	-0-					51
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					51
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					51
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					51
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					51
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					51
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					51
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					51
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					51
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					51
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					51
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					49
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1050	2	13	9	N	12					61
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1127	2	3	9	N	3					64
04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1105	2	1	9	N	1					65
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					65
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					65
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					65
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					65
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			N	-0-					65
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					65
11	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			N	-0-					65
12	1147	N	907	-0-	-240	-0-	907	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 13,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 02/06/2019 - PLUGGED 02/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
02	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
04	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
08	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
09	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
10	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
11	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
*12	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
05	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
06	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
07	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
08	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
09	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
10	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
11	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
*12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-3425	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	354	-0-	-850	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	129	-0-	-987	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1928	-0-	-118	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	113	-0-	-2212	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	367	-0-	-1883	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	48	-0-	-2277	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	267	-0-	-1833	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4434	-0-	-92	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	1274	-0-	-3252	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4526	-0-	-93	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2485	-0-	-2285	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	702	-0-	-4475	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	1794	-0-	-3216	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	2529	-0-	-2648	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - P/A 02/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 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	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2		N	-0-			-0-
02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2		N	-0-			-0-
03	4433	X	3619	-0-	-814	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2		N	-0-			-0-
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2		N	-0-			-0-
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2		N	-0-			-0-
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2		N	-0-			-0-
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2		N	-0-			-0-
09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2		N	-0-			-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		N	-0-			-0-
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2		N	-0-			-0-
12	4433	X	139	-0-	-4294	-0-	139	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2		N	-0-			-0-
02	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2		N	-0-			-0-
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2		N	-0-			-0-
04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2		N	-0-			-0-
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
06	6150	X	5493	-0-	-657	-0-	5493	2		N	-0-			-0-
07	6355	X	5515	-0-	-840	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2		N	-0-			-0-
09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2		N	-0-			-0-
10	6355	X	5879	-0-	-476	-0-	5879	2		N	-0-			-0-
11	6150	X	5411	-0-	-739	-0-	5411	2		N	-0-			-0-
12	6355	X	5244	-0-	-1111	-0-	5244	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	910	-0-	-1570	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
04	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
06	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
07	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
08	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
09	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
*12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIADOR RESOURCES, LLC 266643
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FIADOR RESOURCES, LLC //CONT.// 266643
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5193	-0-	-573	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5314	-0-	-452	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5318	-0-	-172	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5240	-0-	-340	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5324	-0-	-256	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5546	-0-	-220	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
*12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
02	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	17227	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	9869	-0-	-1787	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
04	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	4072	-0-	-7584	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
08	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
09	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
10	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
11	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
*12	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1233	-0-	-1340	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
*12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

01	13919	X	13588	-0-	-331	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10633	-0-	-1687	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	3106	-0-	-10534	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	10620	-0-	-2580	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	1396	-0-	-12182	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	509	-0-	-12631	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11149	-0-	-631	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
08	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
09	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	8383	-0-	-2777	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	5367	-0-	-7353	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	5367	-0-	-8552	-0-	5367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1096	-0-	-1094	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	4219	-0-	1419	1419	4219	2			N	-0-					-0-
03	1419	N	-0-	-0-	-1419	-0-					N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 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	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	4804	-0-	-11548	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	12098	-0-	-6006	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	13779	-0-	-3741	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	9742	-0-	-6440	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14844	-0-	-816	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
07	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
08	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	14675	-0-	-175	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	16223	-0-	-114	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
11	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
*12	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

01	3782	X	2883	-0-	-899	-0-	2883	3			Y	-0-					155
02	3416	X	2881	-0-	-535	-0-	2881	3			Y	-0-					155
03	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	3040	3			Y	-0-					155
04	3390	X	2997	-0-	-393	-0-	2997	3			Y	-0-					155
05	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	3073	3			Y	-0-					155
06	DLQ G-10		2959	-0-	2959	2959	2959	3			Y	-0-					155
07	DLQ G-10		2947	-0-	2947	5906	2947	3			Y	-0-					155
08	DLQ G-10		2936	-0-	2936	8842	2936	3			Y	-0-					155
09	DLQ G-10		2803	-0-	2803	11645	2803	3			Y	-0-					155
10	DLQ G-10		2940	-0-	2940	14585	2940	3			Y	-0-					155
11	17418	X	2833	-0-	-14585	-0-	2833	3			Y	-0-					155
12	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2802	3			Y	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 35,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1870	-0-	-1478	-0-	122	1	1748	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2067	-0-	-957	-0-	114	1	1953	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	71	-0-	-3153	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-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: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1777	-0-	-424	-0-	123	1	1654	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1461	-0-	-331	-0-	114	1	1347	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	51	-0-	-1716	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 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	3038	X	1506	-0-	-1532	-0-	123	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	1312	-0-	-1432	-0-	114	1	1198	3	N	-0-					-0-
03	2294	X	46	-0-	-2248	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2489	-0-	-2564	-0-	123	1	2366	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	2281	-0-	-2283	-0-	114	1	2167	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	82	-0-	-4816	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-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: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 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	434	N	163	-0-	-271	-0-	157	2	6	9	N	5					123
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	N	4					127
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3					130
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					132
05	496	N	346	-0-	-150	-0-	343	2	3	9	N	3					135
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					137
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					138
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	316	2	2	9	N	2					140
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1					141
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	N	2					143
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					25
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					25
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					25
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					25
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					25
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					25
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					25
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					25
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					25
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					25
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					25
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GARDNER PRODUCTION, LLC //CONT.// 294675
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					65
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					65
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					65
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	3	152	9	N	138	175	1			28
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					28
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					28
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					28
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					28
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					28
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

GAS TAP CORP. 297783
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32705	X	30701	-0-	-2004	-0-	30701	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	27463	-0-	-817	-0-	27463	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	30169	-0-	-1141	-0-	30169	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	29088	-0-	-1212	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
05	31093	X	29514	-0-	-1579	-0-	29514	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	27900	-0-	-1800	-0-	27900	2			N	-0-					-0-
07	30411	X	28191	-0-	-2220	-0-	28191	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	27780	-0-	-2383	-0-	27780	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	26277	-0-	-2823	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
10	29512	X	26709	-0-	-2803	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT					-0-
12	28179	X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14367	-0-	-730	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	12892	-0-	-744	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	12899	-0-	-2198	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13315	-0-	-725	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13673	-0-	-680	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11645	-0-	-2245	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13052	-0-	-1208	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13192	-0-	-572	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12632	-0-	-688	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12677	-0-	-994	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT					-0-
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 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	20429	X	2140	-0-	-18289	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	21201	2			N	-0-					-0-
03	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	24966	2			N	-0-					-0-
04	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	17469	-0-	-4479	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	14247	-0-	-6993	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
07	29500	X	29500	-0-	-0-	-0-	29500	2			N	-0-					-0-
08	32070	X	32070	-0-	-0-	-0-	32070	2			N	-0-					-0-
09	29246	X	29246	-0-	-0-	-0-	29246	2			N	-0-					-0-
10	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 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	41695	X	41147	-0-	-548	-0-	41147	2			N	-0-					-0-
02	38332	X	36695	-0-	-1637	-0-	36695	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	40492	-0-	-1947	-0-	40492	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	38129	-0-	-2941	-0-	38129	2			N	-0-					-0-
05	42160	X	38492	-0-	-3668	-0-	38492	2			N	-0-					-0-
06	39810	X	35960	-0-	-3850	-0-	35960	2			N	-0-					-0-
07	40641	X	35557	-0-	-5084	-0-	35557	2			N	-0-					-0-
08	40486	X	37311	-0-	-3175	-0-	37311	2			N	-0-					-0-
09	38130	X	35239	-0-	-2891	-0-	35239	2			N	-0-					-0-
10	38502	X	33231	-0-	-5271	-0-	33231	2			N	-0-					-0-
11	36120	X	NO RPT	-0-	-36120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	37324	X	NO RPT	-0-	-37324	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16802	-0-	-3100	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	14585	-0-	-1571	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	15824	-0-	-2063	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15175	-0-	-2135	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	14527	-0-	-3360	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14264	-0-	-1996	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14731	-0-	-1420	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14414	-0-	-1396	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13345	-0-	-1835	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12722	-0-	-2003	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 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	20925	X	20313	-0-	-612	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	16393	-0-	-2647	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	18365	-0-	-2715	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	16743	-0-	-3657	-0-	16743	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17899	-0-	-2406	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
06	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21368	2			N	-0-					-0-
07	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	10976	-0-	-7376	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	16625	-0-	-4735	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	15865	-0-	-6207	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 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	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	1038	-0-	-11310	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
05	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
06	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29871	X	29871	-0-	-0-	-0-	29871	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	4014	-0-	-19562	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	30473	X	-0-	-0-	-30473	-0-					N	-0-					-0-
04	29490	X	-0-	-0-	-29490	-0-					N	-0-					-0-
05	30473	X	-0-	-0-	-30473	-0-					N	-0-					-0-
06	28920	X	-0-	-0-	-28920	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43741	X	30381	-0-	-13360	-0-	30381	2			N	-0-					-0-
02	38752	X	28250	-0-	-10502	-0-	28250	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	24650	-0-	-14038	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
04	34560	X	22336	-0-	-12224	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
05	35278	X	14930	-0-	-20348	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	14998	-0-	-15272	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	19332	-0-	-11947	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
08	24645	X	-0-	-0-	-24645	-0-					N	-0-					-0-
09	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	24185	2			N	-0-					-0-
10	33458	X	33458	-0-	-0-	-0-	33458	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 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	57815	X	52674	-0-	-5141	-0-	52674	2			N	-0-					-0-
02	51184	X	44603	-0-	-6581	-0-	44603	2			N	-0-					-0-
03	55242	X	47834	-0-	-7408	-0-	47834	2			N	-0-					-0-
04	53100	X	47228	-0-	-5872	-0-	47228	2			N	-0-					-0-
05	53258	X	50849	-0-	-2409	-0-	50849	2			N	-0-					-0-
06	50970	X	48654	-0-	-2316	-0-	48654	2			N	-0-					-0-
07	49383	X	47525	-0-	-1858	-0-	47525	2			N	-0-					-0-
08	50840	X	-0-	-0-	-50840	-0-					N	-0-					-0-
09	52525	X	52525	-0-	-0-	-0-	52525	2			N	-0-					-0-
10	50840	X	48325	-0-	-2515	-0-	48325	2			N	-0-					-0-
11	48660	X	NO RPT	-0-	-48660	-0-					N	NO RPT					-0-
12	54281	X	NO RPT	-0-	-54281	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4805	-0-	1705	1705	4805	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3865	-0-	865	2570	3865	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2179	-0-	-921	1649	2179	2			N	-0-					-0-
08	3113	X	1464	-0-	-1649	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 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	12307	X	7553	-0-	-4754	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	5731	-0-	-5833	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
03	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	24314	2			N	-0-					-0-
04	24553	X	24553	-0-	-0-	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
05	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	27026	2			N	-0-					-0-
06	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	24385	2			N	-0-					-0-
07	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10695	-0-	-2108	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
09	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	24312	2			N	-0-					-0-
10	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 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	27249	X	19054	-0-	-8195	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	18041	-0-	-3127	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
03	29607	X	29607	-0-	-0-	-0-	29607	2			N	-0-					-0-
04	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	30761	2			N	-0-					-0-
05	34087	X	34087	-0-	-0-	-0-	34087	2			N	-0-					-0-
06	31911	X	31911	-0-	-0-	-0-	31911	2			N	-0-					-0-
07	30933	X	30933	-0-	-0-	-0-	30933	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	24441	-0-	-4575	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	12036	-0-	-16044	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
10	29016	X	19804	-0-	-9212	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					N	NO RPT					-0-
12	29016	X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53351	X	52299	-0-	-1052	-0-	52299	2			N	-0-					-0-
02	48188	X	45705	-0-	-2483	-0-	45705	2			N	-0-					-0-
03	53351	X	46801	-0-	-6550	-0-	46801	2			N	-0-					-0-
04	50610	X	44793	-0-	-5817	-0-	44793	2			N	-0-					-0-
05	52297	X	43999	-0-	-8298	-0-	43999	2			N	-0-					-0-
06	50610	X	41629	-0-	-8981	-0-	41629	2			N	-0-					-0-
07	50592	X	41050	-0-	-9542	-0-	41050	2			N	-0-					-0-
08	46810	X	42015	-0-	-4795	-0-	42015	2			N	-0-					-0-
09	44790	X	39422	-0-	-5368	-0-	39422	2			N	-0-					-0-
10	43989	X	38884	-0-	-5105	-0-	38884	2			N	-0-					-0-
11	41640	X	NO RPT	-0-	-41640	-0-					N	NO RPT					-0-
12	42005	X	NO RPT	-0-	-42005	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59363	-0-	-2420	-0-	59363	2			N	-0-					-0-
02	54740	X	53259	-0-	-1481	-0-	53259	2			N	-0-					-0-
03	60605	X	58724	-0-	-1881	-0-	58724	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	55857	-0-	-2793	-0-	55857	2			N	-0-					-0-
05	60016	X	56453	-0-	-3563	-0-	56453	2			N	-0-					-0-
06	57450	X	54549	-0-	-2901	-0-	54549	2			N	-0-					-0-
07	58962	X	56722	-0-	-2240	-0-	56722	2			N	-0-					-0-
08	58714	X	56425	-0-	-2289	-0-	56425	2			N	-0-					-0-
09	55860	X	54147	-0-	-1713	-0-	54147	2			N	-0-					-0-
10	56730	X	53986	-0-	-2744	-0-	53986	2			N	-0-					-0-
11	54900	X	NO RPT	-0-	-54900	-0-					N	NO RPT					-0-
12	56730	X	NO RPT	-0-	-56730	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 559,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 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	39272	X	39272	-0-	-0-	-0-	39272	2			N	-0-					-0-
02	34757	X	34757	-0-	-0-	-0-	34757	2			N	-0-					-0-
03	37624	X	37624	-0-	-0-	-0-	37624	2			N	-0-					-0-
04	35994	X	35994	-0-	-0-	-0-	35994	2			N	-0-					-0-
05	37281	X	37281	-0-	-0-	-0-	37281	2			N	-0-					-0-
06	35944	X	35944	-0-	-0-	-0-	35944	2			N	-0-					-0-
07	36900	X	36900	-0-	-0-	-0-	36900	2			N	-0-					-0-
08	35873	X	35873	-0-	-0-	-0-	35873	2			N	-0-					-0-
09	34329	X	34329	-0-	-0-	-0-	34329	2			N	-0-					-0-
10	35670	X	35670	-0-	-0-	-0-	35670	2			N	-0-					-0-
11	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					N	NO RPT					-0-
12	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 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	25172	X	17246	-0-	-7926	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	16969	-0-	-5767	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	18203	-0-	-6039	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	17354	-0-	-1006	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	17416	-0-	-1556	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	16581	-0-	-1599	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	16937	-0-	-1849	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17069	-0-	-1128	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16348	-0-	-992	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	16319	-0-	-1103	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					N	NO RPT					-0-
12	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 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	23312	X	21189	-0-	-2123	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	19784	-0-	-40	-0-	19784	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	21756	-0-	-192	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	19960	-0-	-560	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	20579	-0-	-1338	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	20803	-0-	-407	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	20275	-0-	-1642	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	19636	-0-	-2126	-0-	19636	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	18918	-0-	-1872	-0-	18918	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	18263	-0-	-3220	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					N	NO RPT					-0-
12	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27146	-0-	-1188	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
02	24948	X	23507	-0-	-1441	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	25274	-0-	-2719	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	24347	-0-	-2743	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	25062	-0-	-2931	-0-	25062	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	23820	-0-	-2460	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	25017	-0-	-1023	-0-	25017	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	25131	-0-	-134	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	24151	-0-	-209	-0-	24151	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	23052	-0-	-1996	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
11	24330	X	NO RPT	-0-	-24330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 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	27652	X	25372	-0-	-2280	-0-	25372	2			N	-0-					-0-
02	24976	X	5986	-0-	-18990	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	-0-					-0-
04	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					-0-
05	25358	X	-0-	-0-	-25358	-0-					N	-0-					-0-
06	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					N	-0-					-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 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	4433	X	336	-0-	-4097	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	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	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-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 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	22785	X	15088	-0-	-7697	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
02	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
03	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
04	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	22079	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	22623	-0-	-689	-0-	22623	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	21162	-0-	-1398	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	22088	-0-	-1224	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
08	22940	X	22032	-0-	-908	-0-	22032	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	21104	-0-	-976	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	20709	-0-	-1921	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25154	-0-	-669	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	19791	-0-	-4429	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	21081	-0-	-5734	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	19963	-0-	-5987	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	19928	-0-	-6639	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
06	24330	X	16246	-0-	-8084	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	14644	-0-	-7273	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	11638	-0-	-9442	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	11965	-0-	-7985	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	14101	-0-	-5832	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 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	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	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-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 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	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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56017	X	43637	-0-	-12380	-0-	43637	2			N	-0-					-0-
02	45892	X	38069	-0-	-7823	-0-	38069	2			N	-0-					-0-
03	50809	X	40586	-0-	-10223	-0-	40586	2			N	-0-					-0-
04	46560	X	38166	-0-	-8394	-0-	38166	2			N	-0-					-0-
05	45725	X	37800	-0-	-7925	-0-	37800	2			N	-0-					-0-
06	42240	X	35114	-0-	-7126	-0-	35114	2			N	-0-					-0-
07	42160	X	35094	-0-	-7066	-0-	35094	2			N	-0-					-0-
08	40579	X	34195	-0-	-6384	-0-	34195	2			N	-0-					-0-
09	38160	X	31600	-0-	-6560	-0-	31600	2			N	-0-					-0-
10	37789	X	30966	-0-	-6823	-0-	30966	2			N	-0-					-0-
11	35100	X	NO RPT	-0-	-35100	-0-					N	NO RPT					-0-
12	35092	X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 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	50902	X	40132	-0-	-10770	-0-	40132	2			N	-0-					-0-
02	41944	X	34995	-0-	-6949	-0-	34995	2			N	-0-					-0-
03	46438	X	37442	-0-	-8996	-0-	37442	2			N	-0-					-0-
04	42660	X	34847	-0-	-7813	-0-	34847	2			N	-0-					-0-
05	41974	X	34982	-0-	-6992	-0-	34982	2			N	-0-					-0-
06	38850	X	32661	-0-	-6189	-0-	32661	2			N	-0-					-0-
07	38750	X	32689	-0-	-6061	-0-	32689	2			N	-0-					-0-
08	37448	X	31896	-0-	-5552	-0-	31896	2			N	-0-					-0-
09	34860	X	30829	-0-	-4031	-0-	30829	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	30841	-0-	-4127	-0-	30841	2			N	-0-					-0-
11	32670	X	NO RPT	-0-	-32670	-0-					N	NO RPT					-0-
12	32674	X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 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	87079	X	69163	-0-	-17916	-0-	69163	2			N	-0-					-0-
02	72688	X	60268	-0-	-12420	-0-	60268	2			N	-0-					-0-
03	80476	X	64839	-0-	-15637	-0-	64839	2			N	-0-					-0-
04	73260	X	60216	-0-	-13044	-0-	60216	2			N	-0-					-0-
05	72478	X	59775	-0-	-12703	-0-	59775	2			N	-0-					-0-
06	66930	X	55739	-0-	-11191	-0-	55739	2			N	-0-					-0-
07	66712	X	55783	-0-	-10929	-0-	55783	2			N	-0-					-0-
08	64852	X	53819	-0-	-11033	-0-	53819	2			N	-0-					-0-
09	60210	X	50246	-0-	-9964	-0-	50246	2			N	-0-					-0-
10	59768	X	47947	-0-	-11821	-0-	47947	2			N	-0-					-0-
11	55740	X	NO RPT	-0-	-55740	-0-					N	NO RPT					-0-
12	55769	X	NO RPT	-0-	-55769	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 577,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 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	89714	X	68753	-0-	-20961	-0-	68753	2			N	-0-					-0-
02	72912	X	59073	-0-	-13839	-0-	59073	2			N	-0-					-0-
03	80724	X	63006	-0-	-17718	-0-	63006	2			N	-0-					-0-
04	73680	X	58632	-0-	-15048	-0-	58632	2			N	-0-					-0-
05	72385	X	57965	-0-	-14420	-0-	57965	2			N	-0-					-0-
06	66540	X	53953	-0-	-12587	-0-	53953	2			N	-0-					-0-
07	65410	X	53769	-0-	-11641	-0-	53769	2			N	-0-					-0-
08	62992	X	52040	-0-	-10952	-0-	52040	2			N	-0-					-0-
09	58620	X	48671	-0-	-9949	-0-	48671	2			N	-0-					-0-
10	57970	X	46190	-0-	-11780	-0-	46190	2			N	-0-					-0-
11	53940	X	NO RPT	-0-	-53940	-0-					N	NO RPT					-0-
12	53754	X	NO RPT	-0-	-53754	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 562,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72726	X	56894	-0-	-15832	-0-	56894	2			N	-0-					-0-
02	60004	X	49868	-0-	-10136	-0-	49868	2			N	-0-					-0-
03	66433	X	53355	-0-	-13078	-0-	53355	2			N	-0-					-0-
04	60780	X	49613	-0-	-11167	-0-	49613	2			N	-0-					-0-
05	59675	X	49706	-0-	-9969	-0-	49706	2			N	-0-					-0-
06	55050	X	46672	-0-	-8378	-0-	46672	2			N	-0-					-0-
07	55211	X	47202	-0-	-8009	-0-	47202	2			N	-0-					-0-
08	53351	X	46195	-0-	-7156	-0-	46195	2			N	-0-					-0-
09	49620	X	43985	-0-	-5635	-0-	43985	2			N	-0-					-0-
10	49693	X	44313	-0-	-5380	-0-	44313	2			N	-0-					-0-
11	46680	X	NO RPT	-0-	-46680	-0-					N	NO RPT					-0-
12	47213	X	NO RPT	-0-	-47213	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 487,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76818	X	61325	-0-	-15493	-0-	61325	2			N	-0-					-0-
02	61880	X	53534	-0-	-8346	-0-	53534	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	57636	-0-	-10874	-0-	57636	2			N	-0-					-0-
04	64530	X	54222	-0-	-10308	-0-	54222	2			N	-0-					-0-
05	63829	X	54900	-0-	-8929	-0-	54900	2			N	-0-					-0-
06	59340	X	51557	-0-	-7783	-0-	51557	2			N	-0-					-0-
07	59272	X	51152	-0-	-8120	-0-	51152	2			N	-0-					-0-
08	57629	X	50167	-0-	-7462	-0-	50167	2			N	-0-					-0-
09	54210	X	47747	-0-	-6463	-0-	47747	2			N	-0-					-0-
10	54901	X	47364	-0-	-7537	-0-	47364	2			N	-0-					-0-
11	51570	X	NO RPT	-0-	-51570	-0-					N	NO RPT					-0-
12	51150	X	NO RPT	-0-	-51150	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 529,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 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	49445	X	39022	-0-	-10423	-0-	39022	2			N	-0-					-0-
02	41244	X	33526	-0-	-7718	-0-	33526	2			N	-0-					-0-
03	45663	X	35626	-0-	-10037	-0-	35626	2			N	-0-					-0-
04	41760	X	32520	-0-	-9240	-0-	32520	2			N	-0-					-0-
05	41416	X	31956	-0-	-9460	-0-	31956	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	29407	-0-	-8363	-0-	29407	2			N	-0-					-0-
07	37107	X	29003	-0-	-8104	-0-	29003	2			N	-0-					-0-
08	35619	X	26926	-0-	-8693	-0-	26926	2			N	-0-					-0-
09	32520	X	22362	-0-	-10158	-0-	22362	2			N	-0-					-0-
10	31961	X	20596	-0-	-11365	-0-	20596	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	NO RPT	-0-	-29400	-0-					N	NO RPT					-0-
12	29016	X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48546	X	38392	-0-	-10154	-0-	38392	2			N	-0-					-0-
02	40964	X	33378	-0-	-7586	-0-	33378	2			N	-0-					-0-
03	45353	X	36997	-0-	-8356	-0-	36997	2			N	-0-					-0-
04	41700	X	34703	-0-	-6997	-0-	34703	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	34943	-0-	-6318	-0-	34943	2			N	-0-					-0-
06	37140	X	32943	-0-	-4197	-0-	32943	2			N	-0-					-0-
07	36983	X	32964	-0-	-4019	-0-	32964	2			N	-0-					-0-
08	36983	X	32047	-0-	-4936	-0-	32047	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	30242	-0-	-4468	-0-	30242	2			N	-0-					-0-
10	34937	X	30003	-0-	-4934	-0-	30003	2			N	-0-					-0-
11	32940	X	NO RPT	-0-	-32940	-0-					N	NO RPT					-0-
12	32953	X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 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	56358	X	44733	-0-	-11625	-0-	44733	2			N	-0-					-0-
02	46956	X	38720	-0-	-8236	-0-	38720	2			N	-0-					-0-
03	51987	X	41624	-0-	-10363	-0-	41624	2			N	-0-					-0-
04	47640	X	39024	-0-	-8616	-0-	39024	2			N	-0-					-0-
05	46965	X	39080	-0-	-7885	-0-	39080	2			N	-0-					-0-
06	43290	X	36803	-0-	-6487	-0-	36803	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	36864	-0-	-6009	-0-	36864	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	35927	-0-	-5706	-0-	35927	2			N	-0-					-0-
09	39030	X	33893	-0-	-5137	-0-	33893	2			N	-0-					-0-
10	39091	X	33210	-0-	-5881	-0-	33210	2			N	-0-					-0-
11	36810	X	NO RPT	-0-	-36810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	36859	X	NO RPT	-0-	-36859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	N	-0-					71
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	47	1	536	2	N	-0-					71
03	682	N	214	-0-	-468	-0-	24	1	190	2	N	-0-					71
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					71
05	651	N	74	-0-	-577	-0-	8	1	66	2	N	-0-					71
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	N	-0-					76
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	47	1	536	2	N	-0-					76
03	682	N	214	-0-	-468	-0-	24	1	190	2	N	-0-					76
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					76
05	651	N	74	-0-	-577	-0-	8	1	66	2	N	-0-					76
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
02	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	21913	2			N	-0-					-0-
03	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	22298	2			N	-0-					-0-
04	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	22171	2			N	-0-					-0-
05	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
06	19875	X	19875	-0-	-0-	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	20229	-0-	-169	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	19757	-0-	-641	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	18257	-0-	-1483	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	18599	-0-	-1799	-0-	18599	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	18622	-0-	-1118	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	18857	-0-	-1386	-0-	18855	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111786	X	39492	-0-	-72294	-0-	39492	2			N	-0-					-0-
02	55412	X	32866	-0-	-22546	-0-	32866	2			N	-0-					-0-
03	61349	X	32648	-0-	-28701	-0-	32648	2			N	-0-					-0-
04	49260	X	29421	-0-	-19839	-0-	29421	2			N	-0-					-0-
05	47492	X	27415	-0-	-20077	-0-	27415	2			N	-0-					-0-
06	38220	X	25337	-0-	-12883	-0-	25337	2			N	-0-					-0-
07	36394	X	23918	-0-	-12476	-0-	23918	2			N	-0-					-0-
08	32643	X	22818	-0-	-9825	-0-	22818	2			N	-0-					-0-
09	29430	X	21312	-0-	-8118	-0-	21312	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	22577	-0-	-4827	-0-	22577	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	19854	-0-	-5496	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	17808	-0-	-6124	-0-	17808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					42
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					42
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					42
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					42
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					42
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					42
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					42
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					42
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					42
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					42
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					42
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					35
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					35
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					35
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					35
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					35
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					35
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					35
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					35
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					35
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					35
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					35
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					82
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					82
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					82
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					82
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					82
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					82
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					82
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					82
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					82
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					82
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 5,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					67
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					67
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					67
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					67
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					67
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					67
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					67
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					67
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					67
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					67
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					67
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 8,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		35	-0-	35	679	35	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		31	-0-	31	710	31	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		64	-0-	64	774	64	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		36	-0-	36	810	36	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		29	-0-	29	839	29	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		19	-0-	19	858	19	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		16	-0-	16	874	16	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		15	-0-	15	889	15	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11	-0-	11	900	11	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY		1	-0-	1	901	1	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	904	3	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4	-0-	4	908	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		657	-0-	657	657	657	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 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	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	510	N	209	-0-	-301	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

01	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2718	-0-	-26	-0-	2524	3	194	9	N	176	176	1			-0-
03	2914	N	2850	-0-	-64	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2385	-0-	-622	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2255	-0-	-505	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	906	-0-	-534	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 356779
GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	15					181
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	790	2	21	9	N	19	177	1			23
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	868	2	11	9	N	10					33
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	843	2	17	9	N	15					48
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	870	2	19	9	N	17					65
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11					76
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	844	2	11	9	N	10					86
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	861	2	10	9	N	9					95
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	826	2	11	9	N	10					105
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	850	2	11	9	N	10					115
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	824	2	12	9	N	11					126
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 9,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1956	2	4	9	Y	4					11
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1780	2	7	9	Y	6					17
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1950	2	13	9	Y	12					29
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1869	2	26	9	Y	24					53
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1931	2	39	9	Y	35	58	1			30
06	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	1832	2	17	9	Y	15					45
07	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1893	2	11	9	Y	10					55
08	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1856	2	17	9	Y	15					70
09	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1770	2	2	9	Y	2	50	1			22
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1825	2	6	9	Y	5					27
11	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1695	2	11	9	Y	10					37
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 20,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2722	2	6	9	Y	5					40
02	2408	N	2356	-0-	-52	-0-	2344	2	12	9	Y	11					51
03	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	2593	2	6	9	Y	5					56
04	2580	N	2566	-0-	-14	-0-	2526	2	40	9	Y	36					92
05	2604	N	1981	-0-	-623	-0-	1980	2	1	9	Y	1	58	1			35
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					35
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2760	2	7	9	Y	6					41
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2756	2	2	9	Y	2					43
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2730	2	4	9	Y	4					47
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					47
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2601	2	6	9	Y	5					52
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 28,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1365	-0-	-650	-0-	1359	2	6	9	Y	5					12
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	2	7	9	Y	6					18
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2016	2	12	9	Y	11					29
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	Y	17					46
05	2015	N	1446	-0-	-569	-0-	1399	2	47	9	Y	43	58	1			31
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					31
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1371	2	9	9	Y	8					39
08	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1290	2	10	9	Y	9					48
09	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1230	2	9	9	Y	8	50	1			6
10	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1217	2	6	9	Y	5					11
11	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1178	2	11	9	Y	10					21
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 15,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					18
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	98	2	2	9	Y	2					20
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	108	2	9	9	Y	8					28
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	Y	1					29
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	83	2	35	9	Y	32	58	1			3
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					3
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	115	2	2	9	Y	2					5
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	56	2	1	9	Y	1					6
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	56	2	7	9	Y	6					12
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	113	2	8	9	Y	7					19
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2					21
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	979	2			Y	-0-					22
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					22
03	992	N	388	-0-	-604	-0-	387	2	1	9	Y	1					23
04	960	N	478	-0-	-482	-0-	477	2	1	9	Y	1					24
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	Y	1					25
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					25
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					25
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					25
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-	16	1			9
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					9
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	Y	1					10
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					32
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					32
03	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1547	2	1	9	Y	1					33
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1509	2	4	9	Y	4					37
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	Y	2					39
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					39
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					39
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					39
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-	16	1			23
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	Y	2					25
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1784	2	3	9	Y	3					28
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 18,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1637	2			N	-0-					64
02	1652	N	1123	-0-	-529	-0-	1123	2			N	-0-					64
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	N	1					65
04	1590	N	1043	-0-	-547	-0-	1043	2			N	-0-					65
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					65
06	1860	N	1213	-0-	-647	-0-	1213	2			N	-0-					65
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					65
08	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	1199	2			N	-0-					65
09	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2			N	-0-					65
10	1395	N	684	-0-	-711	-0-	684	2			N	-0-					65
11	1170	N	462	-0-	-708	-0-	462	2			N	-0-					65
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 13,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1108	2	8	9	N	7					58
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	962	2	9	9	N	8					66
03	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1039	2	6	9	N	5					71
04	1080	N	989	-0-	-91	-0-	985	2	4	9	N	4					75
05	1085	N	813	-0-	-272	-0-	813	2			N	-0-					75
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1088	2	28	9	N	25					100
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1162	2	3	9	N	3					103
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	2	4	9	N	4	64	1			43
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	N	3					46
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	9	N	5					51
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	2	6	9	N	5					56
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 13,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 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	2077	N	1610	-0-	-467	-0-	1600	2	10	9	N	9	72	1			20
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2000	2	12	9	N	11					31
03	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1950	2	6	9	N	5					36
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1832	2	11	9	N	10					46
05	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1901	2	8	9	N	7					53
06	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	1831	2	9	9	N	8					61
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2021	2	2	9	N	2					63
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	2	2	9	N	2					65
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	2	6	9	N	5					70
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2011	2	11	9	N	10					80
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1929	2	7	9	N	6					86
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 21,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 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	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2103	2	22	9	N	20	82	1			26
02	2016	N	1942	-0-	-74	-0-	1929	2	13	9	N	12					38
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2225	2	20	9	N	18					56
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2111	2	14	9	N	13					69
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2156	2	24	9	N	22					91
06	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	2111	2	8	9	N	7					98
07	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1924	2	8	9	N	7					105
08	2170	N	1533	-0-	-637	-0-	1527	2	6	9	N	5	88	1			22
09	2130	N	1452	-0-	-678	-0-	1445	2	7	9	N	6					28
10	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	1366	2	9	9	N	8					36
11	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1453	2	1	9	N	1					37
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 20,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	448	N	325	-0-	-123	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	390	N	144	-0-	-246	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 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	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	3			N	-0-					-0-
02	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
04	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	3			N	-0-					-0-
05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
07	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	3			N	-0-					-0-
08	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	3			N	-0-					-0-
09	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3			N	-0-					-0-
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	2511	-0-	-2199	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	1094	-0-	-3773	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12663	-0-	-1969	-0-	12663	3			N	-0-					-0-
02	13188	X	11779	-0-	-1409	-0-	11779	3			N	-0-					-0-
03	14043	X	13125	-0-	-918	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
04	13290	X	12857	-0-	-433	-0-	12857	3			N	-0-					-0-
05	13454	X	13134	-0-	-320	-0-	13134	3			N	-0-					-0-
06	12690	X	12675	-0-	-15	-0-	12675	3			N	-0-					-0-
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
08	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13448	3			N	-0-					-0-
09	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	3			N	-0-					-0-
10	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	3			N	-0-					-0-
11	13230	X	11954	-0-	-1276	-0-	11954	3			N	-0-					-0-
12	13702	X	12319	-0-	-1383	-0-	12319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4803	-0-	-181	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5342	-0-	-176	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5117	-0-	-223	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5187	-0-	-145	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	5090	-0-	-70	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5085	-0-	-45	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4629	-0-	-651	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4365	-0-	-1091	-0-	4365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6745	-0-	-571	-0-	6745	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	6006	-0-	-602	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6343	-0-	-756	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6253	-0-	-407	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6596	-0-	-162	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
06	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7138	-0-	-333	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6130	-0-	-1100	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6188	-0-	-1283	-0-	6188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8113	-0-	-2024	-0-	8113	3			N	-0-					-0-
02	9156	X	6955	-0-	-2201	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	7344	-0-	-2235	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	6330	-0-	-1800	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	4768	-0-	-3385	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	4440	-0-	-3420	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	5068	-0-	-2620	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	5441	-0-	-1906	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	4008	-0-	-2322	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	3196	-0-	-1857	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	3727	-0-	-1553	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	3454	-0-	-2002	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

01	14012	X	10472	-0-	-3540	-0-	10472	3			N	-0-					-0-
02	12656	X	7619	-0-	-5037	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
03	14012	X	8589	-0-	-5423	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	9307	-0-	-1613	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
05	10478	X	8605	-0-	-1873	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
06	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					-0-
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
08	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
10	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	16960	-0-	-3252	-0-	16960	3			N	-0-					-0-
02	18256	X	15839	-0-	-2417	-0-	15839	3			N	-0-					-0-
03	20212	X	18971	-0-	-1241	-0-	18971	3			N	-0-					-0-
04	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	18575	3			N	-0-					-0-
05	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	19051	3			N	-0-					-0-
06	18360	X	11580	-0-	-6780	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
07	19189	X	2179	-0-	-17010	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	19189	X	3251	-0-	-15938	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
09	18570	X	-0-	-0-	-18570	-0-					N	-0-					-0-
10	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
11	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	21930	3			N	-0-					-0-
*12	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

01	14818	X	14089	-0-	-729	-0-	14089	3			N	-0-					-0-
02	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	3			N	-0-					-0-
03	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	3			N	-0-					-0-
04	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	3			N	-0-					-0-
05	15655	X	14818	-0-	-837	-0-	14818	3			N	-0-					-0-
06	15150	X	14315	-0-	-835	-0-	14315	3			N	-0-					-0-
07	15655	X	15010	-0-	-645	-0-	15010	3			N	-0-					-0-
08	15655	X	14711	-0-	-944	-0-	14711	3			N	-0-					-0-
09	15150	X	14767	-0-	-383	-0-	14767	3			N	-0-					-0-
10	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	3			N	-0-					-0-
11	14520	X	13500	-0-	-1020	-0-	13500	3			N	-0-					-0-
12	15252	X	13796	-0-	-1456	-0-	13796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16388	-0-	-817	-0-	16388	3			N	-0-					-0-
02	15624	X	14607	-0-	-1017	-0-	14607	3			N	-0-					-0-
03	17298	X	15714	-0-	-1584	-0-	15714	3			N	-0-					-0-
04	16740	X	15626	-0-	-1114	-0-	15626	3			N	-0-					-0-
05	16678	X	15761	-0-	-917	-0-	15761	3			N	-0-					-0-
06	15870	X	15081	-0-	-789	-0-	15081	3			N	-0-					-0-
07	16182	X	15478	-0-	-704	-0-	15478	3			N	-0-					-0-
08	16151	X	15792	-0-	-359	-0-	15792	3			N	-0-					-0-
09	15630	X	15567	-0-	-63	-0-	15567	3			N	-0-					-0-
10	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	16393	3			N	-0-					-0-
11	15270	X	13925	-0-	-1345	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
12	16089	X	14351	-0-	-1738	-0-	14351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 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	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3			N	-0-					-0-
02	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
03	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	3			N	-0-					-0-
04	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	3			N	-0-					-0-
05	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	3			N	-0-					-0-
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	3			N	-0-					-0-
07	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	3			N	-0-					-0-
08	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	3			N	-0-					-0-
09	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	3			N	-0-					-0-
10	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
11	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
*12	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1900	2	22	9	N	20					157
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	2	22	9	N	20					177
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1712	2	22	9	N	20					197
04	1860	N	1064	-0-	-796	-0-	1053	2	11	9	N	10					207
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1463	2	11	9	N	10	155	1			62
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	N	15					77
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	N	5					82
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	N	5					87
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1543	2	6	9	N	5					92
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1545	2	6	9	N	5					97
*11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					97
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 17,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					9
02	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			N	-0-					9
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					9
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1224	2			N	-0-					9
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					9
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					9
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					9
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					9
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					9
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					9
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					9
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					64
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2019 - PLUGGED 02/20/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2019 - PLUGGED 02/22/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	217	1	2132	3	N	2					117
							2	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	196	1	1845	3	N	2					119
							2	9									
03	2418	N	1381	-0-	-1037	-0-	175	1	1205	3	N	1					120
							1	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	210	1	1942	3	N	2					122
							2	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	140	1	1644	3	N	1					123
							1	9									
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	210	1	2058	3	N	2					125
							2	9									
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	210	1	2043	3	N	-0-					125
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	210	1	2056	3	N	-0-					125
09	2280	N	1975	-0-	-305	-0-	133	1	1842	3	N	-0-					125
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	217	1	2435	3	N	-0-					125
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	210	1	2261	3	N	2					127
							2	9									
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	217	1	2188	3	N	1					128
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	465	1 9	1512	3	N	1					56
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	390	1 9	1458	3	N	1					57
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	465	1 9	1757	3	N	1					58
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	450	1 9	1585	3	N	1					59
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	465	1 9	1623	3	N	1					60
06	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	450	1 9	1565	3	N	2					62
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	450	2 9	1640	3	N	2					64
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	450	2 9	1691	3	N	2					66
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	450	1 9	1619	3	N	1					67
10	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	465	1 9	1469	3	N	1					68
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	390	1 9	1406	3	N	1					69
12	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	450	1 9	1360	3	N	1					70

TOTAL GAS PROD: 24,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1 9		N	1					19
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	995	3	2 9		N	2					21
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	3	2 9		N	2					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	548	3	1 9		N	1					24
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					24
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	3	1 9		N	1					25
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	3	1 9		N	1					26
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1 9		N	1					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	682	N	148	-0-	-534	-0-	148	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	180	1			226
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116					342
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	175	1			279
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	175	1	1	8	210
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	180	1			136
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					261
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	175	1			198
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139					337
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	179	1			292
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	177	1			232
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

JONES ENERGY, LLC 441132
MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N		58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					8
02	40	N		40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					8
03	65	N		65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					8
04	67	N		67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					8
05	85	N		85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					8
06	85	N		85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					8
07	64	N		64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					8
08	67	N		67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					8
*09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC //CONT.// 448004
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - PLUGGED 09/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					43
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					43
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					43
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					43
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	2	1	9	N	1	1	8			43
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					43
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					43
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					43
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					43
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					43
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 14,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	N	1	1	8			41
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					41
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					41
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			41
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	N	1	1	8			41
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					41
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					41
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1	1	8			41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 11,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			46
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			46
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			46
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			46
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			46
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			46
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			46
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			46
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			46
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			46
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	252	X	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-155	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1344	-0-	-196	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1320	-0-	-270	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1342	-0-	-146	-0-	153	1	1189	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	130	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	148	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	138	1	1076	2	N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	157	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	151	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	203	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	184	1	1456	2	N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	180	1	1424	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	156	1	1244	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	137	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2533	-0-	-102	-0-	299	1	2234	2	N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	271	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	300	1	2241	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2284	-0-	-176	-0-	269	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	302	1	2259	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	277	1	2067	2	N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	306	1	2238	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2410	-0-	-163	-0-	290	1	2120	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2120	-0-	-220	-0-	255	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	285	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1225	-0-	-1115	-0-	147	1	1078	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	193	1	1501	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	172	1	1343	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	187	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	186	1	1446	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	188	1	1461	2	N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	190	1	1508	2	N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	207	1	1637	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	180	1	1423	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	177	1	1405	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	156	1	1238	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1301	-0-	-259	-0-	146	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 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	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2333	3	17	9	N	15					36
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					36
03	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					36
04	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	1951	3	10	9	N	9					45
05	2170	X	2132	-0-	-38	-0-	2115	3	17	9	N	15					60
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					60
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					60
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2204	3	11	9	N	10					70
09	2100	N	1590	-0-	-510	-0-	1590	3			N	-0-					70
10	2170	N	1282	-0-	-888	-0-	1282	3			N	-0-					70
11	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	1984	3			N	-0-					70
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 22,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1797	-0-	-23	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1348	-0-	-140	-0-	153	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	137	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	151	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	142	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	146	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	144	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	200	1	1582	2	N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	178	1	1413	2	N	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	168	1	1329	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1292	-0-	-444	-0-	145	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1099	-0-	-431	-0-	123	1	976	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-1269	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	406	-0-	-742	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	828	-0-	-612	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	930	N	632	-0-	-298	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1597	-0-	-15	-0-	182	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1344	-0-	-112	-0-	153	1	1191	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	176	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	153	1	1193	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	158	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	154	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	189	1	1500	2	N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	166	1	1311	2	N	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	157	1	1246	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1141	-0-	-533	-0-	128	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1042	-0-	-398	-0-	117	1	925	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 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	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					24
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					24
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					24
04	4440	X	2905	-0-	-1535	-0-	2887	3	18	9	N	16					40
05	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9418	3	22	9	N	20					60
06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9892	3	11	9	N	10					70
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					70
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					70
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					70
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					70
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					70
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 64,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	764	-0-	-724	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 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	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					35
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					35
03	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	3			N	-0-					35
04	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	3			N	-0-					35
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					35
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					35
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					35
08	1519	N	829	-0-	-690	-0-	829	3			N	-0-					35
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					35
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					35
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					35
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-103	-0-	21	3		N	-0-			55
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3		N	-0-			55
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			55
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			55
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			55
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			55
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			55
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			55
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			55
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			55
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3		N	-0-			55
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
03	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	2332	3		N	-0-			-0-
04	2970	X	1853	-0-	-1117	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
05	3069	X	1666	-0-	-1403	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
06	2970	X	1306	-0-	-1664	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
07	3007	X	1117	-0-	-1890	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
08	2325	X	905	-0-	-1420	-0-	905	3		N	-0-			-0-
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

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	2883	X	2830	-0-		-53	-0-	334	1	2496	2	N	-0-					10
02	2708	X	2708	-0-		-0-	-0-	393	1	2315	2	N	-0-					10
03	2883	X	2816	-0-		-67	-0-	332	1	2484	2	N	-0-					10
04	2790	X	2695	-0-		-95	-0-	318	1	2377	2	N	-0-					10
05	3007	X	2650	-0-		-357	-0-	312	1	2338	2	N	-0-					10
06	2910	X	2696	-0-		-214	-0-	318	1	2378	2	N	-0-					10
07	3007	X	2868	-0-		-139	-0-	345	1	2523	2	N	-0-					10
08	2821	X	2790	-0-		-31	-0-	329	1	2461	2	N	-0-					10
09	2700	X	2550	-0-		-150	-0-	306	1	2244	2	N	-0-					10
10	3210	X	3210	-0-		-0-	-0-	386	1	2824	2	N	-0-					10
11	2790	X	1372	-0-		-1418	-0-	165	1	1207	2	N	-0-					10
12	2635	N	NO RPT	-0-		-2635	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 29,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

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	2015	X	261	-0-		-1754	-0-	261	3			N	-0-					3
02	1260	X	729	-0-		-531	-0-	729	3			N	-0-					3
03	1333	X	1246	-0-		-87	-0-	1246	3			N	-0-					3
04	1290	X	1137	-0-		-153	-0-	1137	3			N	-0-					3
05	1333	X	1170	-0-		-163	-0-	1170	3			N	-0-					3
06	1202	X	1202	-0-		-0-	-0-	1202	3			N	-0-					3
07	1240	X	805	-0-		-435	-0-	805	3			N	-0-					3
08	1240	X	625	-0-		-615	-0-	625	3			N	-0-					3
09	1200	X	19	-0-		-1181	-0-	19	3			N	-0-					3
10	1240	X	-0-	-0-		-1240	-0-					N	-0-					3
11	1200	X	-0-	-0-		-1200	-0-					N	-0-					3
12	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

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	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1102	-0-		-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-		-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	264	1	4286	2	N	-0-			-0-
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	393	1	3612	2	N	-0-			-0-
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	428	1	3856	2	N	-0-			-0-
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	410	1	3682	2	N	-0-			-0-
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	413	1	3716	2	N	-0-			-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	353	1	3173	2	N	-0-			-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	355	1	3190	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	264	1	2372	2	N	-0-			-0-
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	422	1	3780	2	N	-0-			-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	417	1	3752	2	N	-0-			-0-
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	414	1	3724	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 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	651	N	361	-0-	-290	-0-	5	1	356	2	N	-0-			-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	15	1	259	2	N	-0-			-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	2	N	-0-			-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	17	1	311	2	N	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-			-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	N	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	647	2	N	-0-			-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-			-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	2	N	-0-			-0-
11	660	N	503	-0-	-157	-0-	26	1	477	2	N	-0-			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 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	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	3			N	-0-			20
02	1764	N	1682	-0-	-82	-0-	1682	3			N	-0-			20
03	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			N	-0-			20
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1801	3	35	9	N	32			52
05	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1833	3	13	9	N	12			64
06	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1749	3	8	9	N	7			71
07	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1794	3			N	-0-			71
08	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	3			N	-0-			71
09	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	1685	3	26	9	N	24			95
10	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1741	3	32	9	N	29			124
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-			124
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			124

TOTAL GAS PROD: 19,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2917	-0-	-245	-0-	2917	3			N	-0-					30
02	2800	X	2714	-0-	-86	-0-	2714	3			N	-0-					30
03	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	3031	3			N	-0-					30
04	2970	X	2876	-0-	-94	-0-	2876	3			N	-0-					30
05	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	3009	3			N	-0-					30
06	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	2847	3			N	-0-					30
07	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	3			N	-0-					30
08	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	3			N	-0-					30
09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	2760	3			N	-0-					30
10	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	2913	3			N	-0-					30
11	2850	X	2755	-0-	-95	-0-	2755	3			N	-0-					30
12	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 31,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	922	2	N	-0-					-0-
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	61	1	720	2	N	-0-					-0-
03	992	N	416	-0-	-576	-0-	33	1	383	2	N	-0-					-0-
04	960	N	283	-0-	-677	-0-	22	1	261	2	N	-0-					-0-
05	868	N	426	-0-	-442	-0-	33	1	393	2	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					-0-
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	27	1	310	2	N	-0-					-0-
09	510	N	234	-0-	-276	-0-	18	1	216	2	N	-0-					-0-
10	403	N	106	-0-	-297	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
11	330	N	173	-0-	-157	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 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	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	588	-0-	-311	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	682	N	398	-0-	-284	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	713	N	284	-0-	-429	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	600	N	134	-0-	-466	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	750	N	239	-0-	-511	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	420	N	69	-0-	-351	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-4404	-0-	184	3			N	-0-					80
02	4060	X	3410	-0-	-650	-0-	3404	3	6	9	N	5					85
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5406	3	6	9	N	5					90
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3882	3	22	9	N	20					110
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					110
06	4440	X	3885	-0-	-555	-0-	3885	3			N	-0-					110
07	4588	X	3670	-0-	-918	-0-	3670	3			N	-0-					110
08	4588	X	3363	-0-	-1225	-0-	3363	3			N	-0-					110
09	4140	X	3071	-0-	-1069	-0-	3071	3			N	-0-					110
10	4278	X	4177	-0-	-101	-0-	4177	3			N	-0-					110
11	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	3499	3			N	-0-					110
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 38,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					75
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					75
03	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	3			N	-0-					75
04	780	N	496	-0-	-284	-0-	496	3			N	-0-					75
05	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	3			N	-0-					75
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					75
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					75
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					75
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					75
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					75
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					75
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 6,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					30
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					30
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					30
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					30
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					30
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-					30
07	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	3			N	-0-					30
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					30
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					30
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					30
11	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	3			N	-0-					30
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 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	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1707	-0-	-113	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1411	-0-	-419	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 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	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1757	3	12	9	N	11					156
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					156
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					156
04	1710	N	878	-0-	-832	-0-	878	3			N	-0-					156
05	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	3			N	-0-					156
06	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1293	3			N	-0-					156
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					156
08	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1153	3			N	-0-					156
09	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1110	3			N	-0-					156
10	1240	N	893	-0-	-347	-0-	893	3			N	-0-					156
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					156
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 13,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					6
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					6
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2311	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2039	-0-	-89	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2143	-0-	-213	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1935	-0-	-315	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	627	-0-	-1203	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	1806	-0-	-953	-0-	1806	3			N	-0-					38
02	2548	N	2460	-0-	-88	-0-	2460	3			N	-0-					38
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					38
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					38
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					38
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					38
07	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	2752	3			N	-0-					38
08	2728	N	2719	-0-	-9	-0-	2719	3			N	-0-					38
09	2700	N	2619	-0-	-81	-0-	2619	3			N	-0-					38
10	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	2700	3			N	-0-					38
11	2640	N	2316	-0-	-324	-0-	2316	3			N	-0-					38
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 28,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	690	N	456	-0-	-234	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	713	N	453	-0-	-260	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	690	N	433	-0-	-257	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2190	-0-	-228	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1745	-0-	-595	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1960	-0-	-458	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1911	-0-	-219	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4955	-0-	-1338	-0-	4955	3			N	-0-					68
02	5684	X	4915	-0-	-769	-0-	4915	3			N	-0-					68
03	6200	X	5536	-0-	-664	-0-	5536	3			N	-0-					68
04	5970	X	5769	-0-	-201	-0-	5769	3			N	-0-					68
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					68
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3			N	-0-					68
07	5952	X	4475	-0-	-1477	-0-	4475	3			N	-0-					68
08	5952	X	4616	-0-	-1336	-0-	4616	3			N	-0-					68
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	3			N	-0-					68
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	3			N	-0-					68
11	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					68
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 62,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2541	-0-		-187	-0-	289	1	2252	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	2238	-0-		-226	-0-	255	1	1983	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2493	-0-		-235	-0-	284	1	2209	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	2323	-0-		-317	-0-	265	1	2058	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	2453	-0-		-151	-0-	279	1	2174	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	2241	-0-		-219	-0-	251	1	1990	2	N	-0-			-0-
07	2638	X	2638	-0-		-0-	-0-	296	1	2342	2	N	-0-			-0-
08	2537	X	2537	-0-		-0-	-0-	284	1	2253	2	N	-0-			-0-
09	2608	X	2608	-0-		-0-	-0-	292	1	2316	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2414	-0-		-221	-0-	271	1	2143	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2168	-0-		-382	-0-	243	1	1925	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	NO RPT	-0-		-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

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	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-	1966	3	9	9	N	8			73
02	2268	X	759	-0-		-1509	-0-	759	3			N	-0-			73
03	2511	X	169	-0-		-2342	-0-	169	3			N	-0-			73
04	2430	X	88	-0-		-2342	-0-	88	3			N	-0-			73
05	2511	X	-0-	-0-		-2511	-0-					N	-0-			73
06	1920	X	-0-	-0-		-1920	-0-					N	-0-			73
07	837	X	6	-0-		-831	-0-	6	3			N	-0-			73
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			73
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			73
10	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					N	-0-			73
11	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-			73
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

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	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-	1528	3			N	-0-			152
02	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	1251	3			N	-0-			152
03	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	1465	3			N	-0-			152
04	1470	N	1434	-0-		-36	-0-	1424	3	10	9	N	9			161
05	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	1532	3	19	9	N	17			178
06	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	1422	3	4	9	N	4			182
07	1488	N	1338	-0-		-150	-0-	1338	3			N	-0-			182
08	1550	N	1481	-0-		-69	-0-	1477	3	4	9	N	4			186
09	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	1559	3			N	-0-			186
10	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	1458	3			N	-0-			186
11	1440	N	1257	-0-		-183	-0-	1248	3	9	9	N	8			194
12	1612	N	NO RPT	-0-		-1612	-0-					N	NO RPT			194

TOTAL GAS PROD: 15,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

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	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					2
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					2
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					2
04	2430	N	2147	-0-	-283	-0-	2147	3			N	-0-					2
05	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2111	3			N	-0-					2
06	2190	N	1748	-0-	-442	-0-	1748	3			N	-0-					2
07	2232	N	1739	-0-	-493	-0-	1739	3			N	-0-					2
08	2108	N	1722	-0-	-386	-0-	1722	3			N	-0-					2
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					2
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					2
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					2
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

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	5332	X	4722	-0-	-610	-0-	4708	3	14	9	N	13					253
02	4816	X	4226	-0-	-590	-0-	4204	3	22	9	N	20					273
03	4774	X	4355	-0-	-419	-0-	4355	3			N	-0-					273
04	4620	X	4388	-0-	-232	-0-	4388	3			N	-0-					273
05	4774	X	4098	-0-	-676	-0-	4098	3			N	-0-	185	1			88
06	4560	X	3729	-0-	-831	-0-	3729	3			N	-0-					88
07	4681	X	3456	-0-	-1225	-0-	3454	3	2	9	N	2					90
08	4526	X	3281	-0-	-1245	-0-	3281	3			N	-0-					90
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4404	3	6	9	N	5					95
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					95
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4192	3	6	9	N	5					100
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 45,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

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	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					8
02	756	N	697	-0-	-59	-0-	697	3			N	-0-					8
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					8
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					8
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					8
06	1380	N	818	-0-	-562	-0-	818	3			N	-0-					8
07	1705	N	631	-0-	-1074	-0-	631	3			N	-0-					8
08	1240	N	604	-0-	-636	-0-	604	3			N	-0-					8
09	810	N	503	-0-	-307	-0-	503	3			N	-0-					8
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					8
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					8
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 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	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	1913	3	7	9	N	6					181
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					181
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					181
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2284	3	21	9	N	19					200
05	3100	N	3698	-0-	598	598	3687	3	11	9	N	10					210
06	2994	N	2396	-0-	-598	-0-	2396	3			N	-0-					210
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2755	3	2	9	N	2					212
08	2821	X	2570	-0-	-251	-0-	2570	3			N	-0-					212
09	2730	X	2599	-0-	-131	-0-	2571	3	28	9	N	25					237
10	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	2638	3			N	-0-					237
11	2670	X	1599	-0-	-1071	-0-	1599	3			N	-0-					237
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 26,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					160
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					160
03	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1659	3			N	-0-					160
04	1830	N	1542	-0-	-288	-0-	1542	3			N	-0-					160
05	1767	N	1328	-0-	-439	-0-	1328	3			N	-0-					160
06	1620	N	974	-0-	-646	-0-	974	3			N	-0-					160
07	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	1112	3			N	-0-					160
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					160
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					160
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					160
11	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	1553	3			N	-0-					160
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 16,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					35
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					35
03	3224	X	2478	-0-	-746	-0-	2478	3			N	-0-					35
04	3120	X	2226	-0-	-894	-0-	2226	3			N	-0-					35
05	3224	X	2419	-0-	-805	-0-	2419	3			N	-0-					35
06	3120	X	2174	-0-	-946	-0-	2174	3			N	-0-					35
07	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2641	3			N	-0-					35
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					35
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					35
10	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	2622	3			N	-0-					35
11	3120	X	1897	-0-	-1223	-0-	1897	3			N	-0-					35
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 30,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	825	-0-	-539	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	879	-0-	-157	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	534	-0-	-489	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	961	N	527	-0-	-434	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	468	1	3966	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3612	-0-	-280	-0-	382	1	3230	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	456	1	3852	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	425	1	3593	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3789	-0-	-644	-0-	400	1	3389	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	2487	-0-	-1803	-0-	258	1	2229	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2687	-0-	-1622	-0-	279	1	2408	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2762	-0-	-1547	-0-	287	1	2475	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	2641	-0-	-1379	-0-	274	1	2367	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2735	-0-	-1047	-0-	284	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	277	1	2387	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					75
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					75
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					75
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					75
05	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	1461	3			N	-0-					75
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					75
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					75
08	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	3			N	-0-					75
09	1560	N	1126	-0-	-434	-0-	1126	3			N	-0-					75
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					75
11	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1136	3			N	-0-					75
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 14,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6515	-0-	-367	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5878	-0-	-338	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6605	-0-	-277	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6302	-0-	-208	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6210	-0-	-300	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5760	-0-	-630	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5626	-0-	-977	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6457	-0-	-146	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4928	-0-	-1372	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
10	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1687	-0-	-4637	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	38	-0-	-5674	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	329	-0-	-4538	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	68	-0-	-4642	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	13	-0-	-4854	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	173	-0-	-2338	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6138	-0-					N	4					124
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					124
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3			N	-0-					124
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					124
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					124
06	6030	X	5772	-0-	-258	-0-	5772	3			N	-0-					124
07	6231	X	5408	-0-	-823	-0-	5408	3			N	-0-					124
08	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	5805	3			N	-0-					124
09	6030	X	5204	-0-	-826	-0-	5204	3			N	-0-					124
10	6231	X	5322	-0-	-909	-0-	5322	3			N	-0-					124
11	5760	X	4472	-0-	-1288	-0-	4472	3			N	-0-					124
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 59,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 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	20119	X	8037	-0-	-12082	-0-	8037	3			N	-0-					22
02	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	20430	3			N	-0-					22
03	19530	X	18346	-0-	-1184	-0-	18346	3			N	-0-					22
04	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	3			N	-0-					22
05	20119	X	18366	-0-	-1753	-0-	18366	3			N	-0-					22
06	19470	X	17435	-0-	-2035	-0-	17435	3			N	-0-					22
07	20119	X	17890	-0-	-2229	-0-	17890	3			N	-0-					22
08	18352	X	17726	-0-	-626	-0-	17726	3			N	-0-					22
09	17760	X	16850	-0-	-910	-0-	16850	3			N	-0-					22
10	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	19004	3			N	-0-					22
11	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	17500	3			N	-0-					22
12	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 187,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 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	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					8
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					8
03	3596	X	1978	-0-	-1618	-0-	1978	3			N	-0-					8
04	3750	X	2012	-0-	-1738	-0-	2012	3			N	-0-					8
05	3875	X	2072	-0-	-1803	-0-	2072	3			N	-0-					8
06	3750	X	3489	-0-	-261	-0-	3489	3			N	-0-					8
07	3689	X	2131	-0-	-1558	-0-	2131	3			N	-0-					8
08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					8
09	3480	X	2263	-0-	-1217	-0-	2263	3			N	-0-					8
10	3596	X	2887	-0-	-709	-0-	2887	3			N	-0-					8
11	3480	X	2094	-0-	-1386	-0-	2094	3			N	-0-					8
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 28,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	14274	-0-	-4047	-0-	14218	3	56	9	N	51					393
02	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16644	3	119	9	N	108	188	1			313
03	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	16207	3	106	9	N	96	190	1			219
04	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15238	3	235	9	N	214	183	1			250
05	18321	X	15509	-0-	-2812	-0-	15509	3			N	-0-					250
06	17730	X	14797	-0-	-2933	-0-	14797	3			N	-0-					250
07	18321	X	14986	-0-	-3335	-0-	14986	3			N	-0-					250
08	16306	X	13920	-0-	-2386	-0-	13898	3	22	9	N	20					270
09	15480	X	13420	-0-	-2060	-0-	13409	3	11	9	N	10					280
10	15500	X	13480	-0-	-2020	-0-	13480	3			N	-0-					280
11	14790	X	12709	-0-	-2081	-0-	12674	3	35	9	N	32	187	1			125
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 161,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8176	3	15	9	N	14					164
02	7084	X	6300	-0-	-784	-0-	6291	3	9	9	N	8					172
03	9021	X	7317	-0-	-1704	-0-	7284	3	33	9	N	30	182	1			20
04	8730	X	6870	-0-	-1860	-0-	6848	3	22	9	N	20					40
05	9021	X	6784	-0-	-2237	-0-	6749	3	35	9	N	32					72
06	7920	X	7032	-0-	-888	-0-	7018	3	14	9	N	13					85
07	7316	X	6431	-0-	-885	-0-	6431	3			N	-0-					85
08	7316	X	6879	-0-	-437	-0-	6879	3			N	-0-					85
09	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7223	3	17	9	N	15					100
10	7254	X	6343	-0-	-911	-0-	6310	3	33	9	N	30					130
11	7020	X	5962	-0-	-1058	-0-	5940	3	22	9	N	20					150
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 75,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7047	-0-	-1385	-0-	7030	3	17	9	N	15					175
02	7616	X	6651	-0-	-965	-0-	6585	3	66	9	N	60	188	1			47
03	8153	X	5028	-0-	-3125	-0-	5006	3	22	9	N	20					67
04	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10982	3	13	9	N	12					79
05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					79
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8846	3	10	9	N	9					88
07	8711	X	8379	-0-	-332	-0-	8379	3			N	-0-					88
08	8711	X	7877	-0-	-834	-0-	7877	3			N	-0-					88
09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9093	3	22	9	N	20					108
10	8711	X	6417	-0-	-2294	-0-	6380	3	37	9	N	34					142
11	8430	X	4902	-0-	-3528	-0-	4902	3			N	-0-					142
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 85,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 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	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11469	3	15	9	N	14					76
02	9912	X	9686	-0-	-226	-0-	9686	3			N	-0-					76
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3			N	-0-					76
04	11100	X	7661	-0-	-3439	-0-	7661	3			N	-0-					76
05	11470	X	8999	-0-	-2471	-0-	8999	3			N	-0-					76
06	11100	X	8005	-0-	-3095	-0-	8005	3			N	-0-					76
07	11191	X	8419	-0-	-2772	-0-	8401	3	18	9	N	16					92
08	11191	X	5467	-0-	-5724	-0-	5452	3	15	9	N	14					106
09	8700	X	5468	-0-	-3232	-0-	5426	3	42	9	N	38					144
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9184	3	26	9	N	24					168
11	8160	X	2825	-0-	-5335	-0-	2825	3			N	-0-					168
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 88,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 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	6510	X	2976	-0-	-3534	-0-	2976	3			N	-0-					186
02	5516	X	4266	-0-	-1250	-0-	4266	3			N	-0-					186
03	6107	X	927	-0-	-5180	-0-	927	3			N	-0-					186
04	4920	X	287	-0-	-4633	-0-	287	3			N	-0-					186
05	5022	X	38	-0-	-4984	-0-	38	3			N	-0-					186
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					186
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					186
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					186
09	300	X	18	-0-	-282	-0-	18	3			N	-0-					186
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 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	15159	X	14291	-0-	-868	-0-	14177	3	114	9	N	104					575
02	13468	X	13162	-0-	-306	-0-	13073	3	89	9	N	81	186	1			470
03	14601	X	14196	-0-	-405	-0-	14177	3	19	9	N	17	191	1			296
04	14100	X	13186	-0-	-914	-0-	13031	3	155	9	N	141	182	1			255
05	14570	X	13688	-0-	-882	-0-	13663	3	25	9	N	23					278
06	14100	X	13072	-0-	-1028	-0-	13059	3	13	9	N	12					290
07	14570	X	13382	-0-	-1188	-0-	13371	3	11	9	N	10					300
08	14198	X	13048	-0-	-1150	-0-	12932	3	116	9	N	105					405
09	13260	X	12791	-0-	-469	-0-	12684	3	107	9	N	97	182	1			320
10	13702	X	13133	-0-	-569	-0-	13111	3	22	9	N	20					340
11	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13203	3	123	9	N	112	192	1			260
12	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					260

TOTAL GAS PROD: 147,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 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	7812	X	7172	-0-	-640	-0-	7172	3			N	-0-					188
02	8624	X	6134	-0-	-2490	-0-	6134	3			N	-0-					188
03	9548	X	5822	-0-	-3726	-0-	5822	3			N	-0-					188
04	9240	X	6596	-0-	-2644	-0-	6563	3	33	9	N	30					218
05	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7911	3	17	9	N	15					233
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7027	3	15	9	N	14					247
07	6820	X	1527	-0-	-5293	-0-	1515	3	12	9	N	11					258
08	6390	X	325	-0-	-6065	-0-	312	3	13	9	N	12					270
09	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8201	3	17	9	N	15	179	1			106
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5105	3	12	9	N	11					117
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6575	3	28	9	N	25					142
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 62,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5420	-0-	-5	-0-	5420	3			N	-0-					100
02	4480	X	3756	-0-	-724	-0-	3745	3	11	9	N	10					110
03	5549	X	2706	-0-	-2843	-0-	2662	3	44	9	N	40					150
04	5370	X	2654	-0-	-2716	-0-	2643	3	11	9	N	10					160
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7437	3	25	9	N	23					183
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8168	3	33	9	N	30					213
07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	3			N	-0-	175	1			38
08	7471	X	7067	-0-	-404	-0-	7067	3			N	-0-					38
09	8190	X	5794	-0-	-2396	-0-	5735	3	59	9	N	54					92
10	8463	X	5367	-0-	-3096	-0-	5327	3	40	9	N	36					128
11	8190	X	6568	-0-	-1622	-0-	6554	3	14	9	N	13					141
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 62,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	4490	3	88	9	N	80					120
02	5264	X	4423	-0-	-841	-0-	4309	3	114	9	N	104	176	1			48
03	5828	X	4578	-0-	-1250	-0-	4523	3	55	9	N	50					98
04	5640	X	4472	-0-	-1168	-0-	4464	3	8	9	N	7					105
05	5270	X	4584	-0-	-686	-0-	4504	3	80	9	N	73					178
06	4740	X	4134	-0-	-606	-0-	4112	3	22	9	N	20					198
07	4898	X	4058	-0-	-840	-0-	4055	3	3	9	N	3	176	1			25
08	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	4141	3	50	9	N	45					70
09	4470	X	3694	-0-	-776	-0-	3496	3	198	9	N	180	177	1			73
10	4588	X	3598	-0-	-990	-0-	3498	3	100	9	N	91					164
11	4140	X	3671	-0-	-469	-0-	3647	3	24	9	N	22					186
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 45,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10496	-0-	-1191	-0-	10476	3	20	9	N	18					141
02	10416	X	9196	-0-	-1220	-0-	9179	3	17	9	N	15					156
03	11191	X	9727	-0-	-1464	-0-	9702	3	25	9	N	23					179
04	10620	X	9058	-0-	-1562	-0-	9022	3	36	9	N	33					212
05	10695	X	8992	-0-	-1703	-0-	8975	3	17	9	N	15					227
06	10170	X	8330	-0-	-1840	-0-	8330	3			N	-0-					227
07	10168	X	8201	-0-	-1967	-0-	8190	3	11	9	N	10					237
08	9734	X	7841	-0-	-1893	-0-	7841	3			N	-0-					237
09	9060	X	7489	-0-	-1571	-0-	7476	3	13	9	N	12					249
10	8990	X	7573	-0-	-1417	-0-	7539	3	34	9	N	31					280
11	8340	X	7189	-0-	-1151	-0-	7185	3	4	9	N	4					284
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 94,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3135	-0-	-2166	-0-	3080	3	55	9	N	50					516
02	4788	X	4401	-0-	-387	-0-	4282	3	119	9	N	108					624
03	5084	X	4664	-0-	-420	-0-	4618	3	46	9	N	42	162	1			504
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4374	3	46	9	N	42	334	1			212
05	4867	X	4736	-0-	-131	-0-	4560	3	176	9	N	160					372
06	4710	X	4709	-0-	-1	-0-	4636	3	73	9	N	66					438
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4861	3	73	9	N	66					504
08	4743	X	4529	-0-	-214	-0-	4457	3	72	9	N	65					569
09	4710	X	3883	-0-	-827	-0-	3816	3	67	9	N	61	335	1			295
10	4929	X	2087	-0-	-2842	-0-	2043	3	44	9	N	40					335
11	4770	X	1649	-0-	-3121	-0-	1561	3	88	9	N	80					415
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					415

TOTAL GAS PROD: 43,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 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	14136	X	10356	-0-	-3780	-0-	10353	3	3	9	N	3					211
02	12152	X	9413	-0-	-2739	-0-	9392	3	21	9	N	19					230
03	12400	X	9338	-0-	-3062	-0-	9329	3	9	9	N	8					238
04	10680	X	10318	-0-	-362	-0-	10278	3	40	9	N	36	169	1			105
05	10416	X	10288	-0-	-128	-0-	10277	3	11	9	N	10					115
06	10080	X	7963	-0-	-2117	-0-	7955	3	8	9	N	7					122
07	10664	X	8068	-0-	-2596	-0-	8058	3	10	9	N	9					131
08	10664	X	7188	-0-	-3476	-0-	7175	3	13	9	N	12					143
09	10320	X	7895	-0-	-2425	-0-	7878	3	17	9	N	15					158
10	10292	X	5471	-0-	-4821	-0-	5471	3			N	-0-					158
11	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					158
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 86,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	951	-0-	-72	-0-	165	1	772	3	N	13					121
							14	9									
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	143	1	671	3	N	13					134
							14	9									
03	992	N	902	-0-	-90	-0-	157	1	735	3	N	9					143
							10	9									
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	151	1	688	3	N	26					169
							29	9									
05	992	X	791	-0-	-201	-0-	142	1	649	3	N	-0-					169
06	930	X	783	-0-	-147	-0-	141	1	642	3	N	-0-					169
07	930	X	764	-0-	-166	-0-	138	1	626	3	N	-0-					169
08	899	X	529	-0-	-370	-0-	95	1	434	3	N	-0-					169
09	870	X	733	-0-	-137	-0-	132	1	601	3	N	-0-					169
10	806	X	701	-0-	-105	-0-	126	1	575	3	N	-0-					169
11	780	X	625	-0-	-155	-0-	112	1	513	3	N	-0-					169
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 8,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 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	21049	X	18925	-0-	-2124	-0-	3803	1	14975	3	N	134	178	1			389
							147	9									
02	19012	X	15517	-0-	-3495	-0-	3120	1	12284	3	N	103					492
							113	9									
03	18104	X	15299	-0-	-2805	-0-	3088	1	12158	3	N	48	181	1			359
							53	9									
04	18300	X	17100	-0-	-1200	-0-	3446	1	13569	3	N	77	179	1			257
							85	9									
05	18910	X	16622	-0-	-2288	-0-	3379	1	13155	3	N	80					337
							88	9									
06	18300	X	13935	-0-	-4365	-0-	2831	1	11021	3	N	75					412
							83	9									
07	17670	X	14268	-0-	-3402	-0-	2899	1	11285	3	N	76					488
							84	9									
08	17670	X	14094	-0-	-3576	-0-	2982	1	11067	3	N	41					529
							45	9									
09	17100	X	15646	-0-	-1454	-0-	3300	1	12251	3	N	86	182	1			433
							95	9									
10	16616	X	920	-0-	-15696	-0-	195	1	725	3	N	-0-					433
11	13950	X	148	-0-	-13802	-0-	31	1	117	3	N	-0-					433
12	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					433

TOTAL GAS PROD: 142,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16958	-0-	-3068	-0-	3501	1	13161	3	N	269	188	1			518
							296	9									
02	17332	X	14739	-0-	-2593	-0-	3050	1	11465	3	N	204	192	1			530
							224	9									
03	18600	X	16188	-0-	-2412	-0-	3335	1	12539	3	N	285	376	1			439
							314	9									
04	17700	X	14754	-0-	-2946	-0-	3051	1	11471	3	N	211	360	1			290
							232	9									
05	17546	X	14469	-0-	-3077	-0-	2998	1	11245	3	N	205					495
							226	9									
06	16410	X	13191	-0-	-3219	-0-	2736	1	10261	3	N	176	181	1			490
							194	9									
07	16306	X	12638	-0-	-3668	-0-	2651	1	9948	3	N	35					525
							39	9									
08	16182	X	12622	-0-	-3560	-0-	2576	1	9758	3	N	262	172	1			615
							288	9									
09	14760	X	12132	-0-	-2628	-0-	2499	1	9465	3	N	153	182	1			586
							168	9									
10	14477	X	12363	-0-	-2114	-0-	2552	1	9666	3	N	132	360	1			358
							145	9									
11	13200	X	11811	-0-	-1389	-0-	2429	1	9142	3	N	218					576
							240	9									
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					576

TOTAL GAS PROD: 151,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					45
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					45
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					45
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					45
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					45
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					45
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					45
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					45
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2712	2	2	9	Y	2					47
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					47
*11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					47
*12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 31,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 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	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					40
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					40
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					40
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					40
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	2	4	9	N	4					44
06	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	1169	2	3	9	N	3					47
07	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			Y	-0-					47
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			Y	-0-					47
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			Y	-0-					47
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			Y	-0-					47
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					47
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-					89
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					89
03	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					89
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					89
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					89
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					89
07	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	1071	2			Y	-0-					89
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			Y	-0-					89
09	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	2			Y	-0-					89
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			Y	-0-					89
11	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	2			Y	-0-					89
12	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 12,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	350	2			N	-0-					44
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					44
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					44
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					44
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					44
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					44
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					44
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					44
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					44
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					44
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					44
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	N	7					7
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					7
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					7
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					7
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					7
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					7
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					7
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					7
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					7
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1478	2	2	9	N	2					81
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	2	17	9	N	15					96
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1487	2	50	9	N	45	95	1			46
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					46
05	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1480	2	3	9	N	3					49
06	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	1417	2			N	-0-					49
07	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			Y	-0-					49
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			Y	-0-					49
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			Y	-0-					49
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					49
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			Y	-0-					49
12	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 17,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1306	2	43	9	N	39	113	1			17
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					17
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1085	2	9	9	N	8					25
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					25
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1094	2	33	9	N	30					55
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	N	12					67
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	Y	12					79
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	2972	2	41	9	Y	37	102	1	4	8	10
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2249	2	9	9	Y	8					18
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4					22
*11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1919	2	7	9	Y	6					28
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1914	2	32	9	Y	29					57

TOTAL GAS PROD: 19,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	73	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1453	2	1	9	N	1					12
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					12
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1					13
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1387	2	3	9	N	3					16
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1420	2	25	9	N	23					39
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1373	2	31	9	N	28					67
07	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			Y	-0-					67
08	1457	N	596	-0-	-861	-0-	589	2	7	9	Y	6					73
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1494	2	19	9	Y	17	82	1			8
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					8
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	2	14	9	Y	13					21
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2144	2	6	9	Y	5					26

TOTAL GAS PROD: 18,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

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-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1330	2	13	9	N	12					96
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	N	5					101
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1227	2	14	9	N	13					114
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-	101	1			13
05	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1199	2	2	9	N	2					15
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1146	2	6	9	N	5					20
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					20
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12					32
09	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			Y	-0-					32
10	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1131	2	3	9	Y	3					35
11	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	1076	2			Y	-0-					35
12	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1074	2	17	9	Y	15					50

TOTAL GAS PROD: 14,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1379	2	11	9	N	10					96
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1253	2	43	9	N	39	114	1			21
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1372	2	3	9	N	3					24
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1					25
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	2	4	9	N	4					29
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1					30
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					30
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1399	2	19	9	Y	17					47
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	2	13	9	Y	12					59
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	Y	7					66
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	Y	8					74
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1323	2	20	9	Y	18					92

TOTAL GAS PROD: 16,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					22
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	N	2					24
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	802	2	1	9	N	1					25
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	N	11					36
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	829	2	7	9	N	6					42
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					42
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					42
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					42
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					42
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2			Y	-0-					42
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2			Y	-0-					42
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1735	-0-	-1	-0-	1701	2	34	9	N	31	114	1			8
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1539	2	46	9	N	42					50
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1646	2	52	9	N	47					97
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2	85	1			14
05	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1617	2	28	9	N	25					39
06	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1574	2	7	9	N	6					45
07	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			Y	-0-					45
08	1643	N	287	-0-	-1356	-0-	267	2	20	9	Y	18	52	1			11
09	3000	N	3818	-0-	818	818	3818	2			Y	-0-					11
10	3100	N	4431	-0-	1331	2149	4407	2	24	9	Y	22	2	8			31
*11	3000	N	3605	-0-	605	2754	3563	2	42	9	Y	38	1	8			68
*12	6791	X	4037	-0-	-2754	-0-	217	1	3820	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 27,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10					56
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	2	9	9	N	8					64
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	N	14					78
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	2	1	9	N	1	67	1			12
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1207	2	14	9	N	13					25
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5					30
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					30
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					30
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					30
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	Y	5					35
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					35
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	Y	5					40

TOTAL GAS PROD: 12,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1560	2	4	9	N	4					68
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	N	1					69
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	2	8	9	N	7					76
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					76
05	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1568	2	6	9	N	5					81
06	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	1518	2			N	-0-					81
07	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			Y	-0-					81
08	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			Y	-0-					81
09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1500	2			Y	-0-					81
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			Y	-0-					81
11	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	2			Y	-0-					81
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 18,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1459	-0-	-29	-0-	1457	2	2	9	N	2					14
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					14
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1426	2	24	9	N	22					36
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1428	2	6	9	N	5					41
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	2	7	9	N	6					47
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1405	2	4	9	N	4					51
07	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			Y	-0-					51
08	1457	N	581	-0-	-876	-0-	581	2			Y	-0-					51
09	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1278	2	6	9	Y	5					56
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1909	2	4	9	Y	4					60
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1					61
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 16,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					34
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	170	2	13	9	N	12					46
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					46
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	376	2	11	9	N	10					56
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					56
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	N	3					59
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					59
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					59
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					59
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					59
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					59
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1051	2	29	9	N	26	46	1			93
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					93
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	2	23	9	N	21	96	1			18
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	955	2	10	9	N	9					27
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	961	2	3	9	N	3					30
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	923	2	4	9	N	4					34
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	950	2	3	9	Y	3					37
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	943	2	11	9	Y	10					47
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	911	2	3	9	Y	3					50
10	961	N	884	-0-	-77	-0-	874	2	10	9	Y	9					59
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					59
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	N	13					121
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1033	2	51	9	N	46	149	1			18
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2					20
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	N	2					22
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1112	2	11	9	N	10					32
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1104	2	17	9	N	15					47
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1130	2	2	9	Y	2					49
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1128	2	20	9	Y	18					67
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1071	2	17	9	Y	15					82
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1110	2	23	9	Y	21	82	1			21
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1036	2	1	9	Y	1					22
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1055	2	8	9	Y	7					29

TOTAL GAS PROD: 13,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					31
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					31
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1					32
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					32
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					32
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					32
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					32
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					32
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			Y	-0-					32
10	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	2			Y	-0-					32
11	360	N	158	-0-	-202	-0-	158	2			Y	-0-					32
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1469	2	8	9	N	7					49
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7					56
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1491	2	30	9	N	27					83
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1					84
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1429	2	11	9	N	10					94
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					94
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					94
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1339	2	8	9	Y	7					101
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	2	11	9	Y	10					111
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15	70	1			56
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	2	1	9	Y	1					57
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 17,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					50
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					50
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					50
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					50
05	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					50
06	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			N	-0-					50
07	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			Y	-0-					50
08	1271	N	490	-0-	-781	-0-	488	2	2	9	Y	2					52
09	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1020	2	6	9	Y	5					57
10	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			Y	-0-					57
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					57
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 14,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1113	-0-	-34	-0-	1099	2	14	9	N	13	99	1			25
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					25
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					25
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					25
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	N	5					30
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	N	2					32
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			Y	-0-					32
08	1116	N	398	-0-	-718	-0-	396	2	2	9	Y	2	2	8			32
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					32
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2935	2	1	9	Y	1	1	8			32
*11	3000	N	3006	-0-	6	6	3005	2	1	9	Y	1	1	8			32
*12	3092	N	3086	-0-	-6	-0-	217	1	2866	2	Y	3					35
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 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	1054	N	903	-0-	-151	-0-	892	2	11	9	N	10					72
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1587	2	11	9	N	10					82
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1097	2	29	9	N	26	86	1			22
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					22
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					22
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	N	1					23
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					23
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					23
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1369	2	10	9	Y	9					32
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	Y	12					44
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	999	2	23	9	Y	21					65
12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 14,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

01	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					60
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					60
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					60
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					60
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					60
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					60
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					60
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					60
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					60
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	Y	2					62
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					62
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	297	-0-	-416	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3872	-0-	872	872	3796	2	76	9	Y	69					69
10	3100	N	3861	-0-	761	1633	3741	2	120	9	Y	109	165	1			13
*11	3000	N	2711	-0-	-289	1344	2688	2	23	9	Y	21					34
*12	3954	X	2610	-0-	-1344	-0-	2592	2	18	9	Y	16					50

TOTAL GAS PROD: 18,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1980	2	44	9	N	40					50
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					50
03	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	1980	2	65	9	N	59	75	1			34
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	N	1					35
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1961	2	26	9	N	24					59
06	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1894	2	4	9	N	4					63
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1963	2	48	9	Y	44	98	1			9
08	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1837	2	2	9	Y	2					11
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	Y	1					12
10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1955	2	6	9	Y	5					17
*11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1853	2	70	9	Y	64					81
12	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	1896	2	24	9	Y	22	91	1			12

TOTAL GAS PROD: 23,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					20
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					20
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	2	9	9	N	8					28
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	N	2					30
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					30
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					30
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					30
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					30
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					30
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					30
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					30
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					27
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					27
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					27
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					27
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					27
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			N	-0-					27
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			Y	-0-					27
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					27
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					27
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			Y	-0-					27
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	843	2	1	9	Y	1					28
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	623	2	13	9	N	12					72
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	2	9	9	N	8					80
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	618	2	20	9	N	18					98
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	90	1			9
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	653	2	12	9	N	11					20
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	621	2	3	9	N	3					23
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					23
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	640	2	10	9	Y	9					32
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	617	2	2	9	Y	2					34
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	631	2	6	9	Y	5					39
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	613	2	1	9	Y	1					40
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	590	-0-	-30	-0-	559	2	31	9	N	28					122
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	533	2	12	9	N	11	101	1			32
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					32
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					32
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					32
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	2					34
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					34
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					34
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	576	2	3	9	Y	3					37
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					37
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	536	2	1	9	Y	1					38
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	Y	2					40

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 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	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					81
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					81
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					81
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					81
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					81
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					81
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	291	2	7	9	Y	6	64	1			23
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					23
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1					24
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					24
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					24
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7	9	N	6	167	1			13
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					13
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					13
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					13
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					13
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					13
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					13
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-					13
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					13
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					13
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					13
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1710	2	4	9	N	4					95
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					95
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	2	6	9	N	5					100
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21	9	N	19	100	1			19
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					19
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1	9	N	1					20
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			Y	-0-					20
08	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	2			Y	-0-					20
09	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1722	2			Y	-0-					20
10	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1768	2	2	9	Y	2					22
11	1740	N	1459	-0-	-281	-0-	1459	2			Y	-0-					22
12	1767	N	887	-0-	-880	-0-	887	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 19,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	525	2	1	9	N	1					79
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					79
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					79
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					79
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					79
06	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					79
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			Y	-0-					79
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					79
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					79
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	463	2	1	9	Y	1	1	8			79
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					79
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					62
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	789	2	10	9	N	9					71
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	880	2	9	9	N	8					79
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	2	11	9	N	10					89
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	866	2	9	9	N	8					97
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	839	2	25	9	N	23	102	1			18
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					18
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	855	2	4	9	Y	4					22
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			Y	-0-					22
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	850	2	2	9	Y	2					24
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					24
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	838	2	3	9	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 10,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					63
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					63
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					63
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					63
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					63
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					63
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					63
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					63
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					63
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					63
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					63
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					77
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					77
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					77
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					77
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					77
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7					27
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					27
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1149	2	22	9	N	20					47
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	N	3					50
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					50
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	N	22					72
07	1147	N	850	-0-	-297	-0-	843	2	7	9	Y	6					78
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	2	4	9	Y	4					82
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	Y	3					85
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3					88
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	Y	15					103
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1392	2	4	9	Y	4					107

TOTAL GAS PROD: 14,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	609	2	25	9	N	23	54	1			60
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					60
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					60
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	N	4					64
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					64
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	621	2	1	9	N	1					65
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	Y	7					72
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	620	2	8	9	Y	7					79
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			Y	-0-					79
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	592	2	4	9	Y	4	60	1			23
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			Y	-0-					23
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-16	-0-	720	2	8	9	N	7					84
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	662	2	32	9	N	29	109	1			4
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3					7
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					7
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	722	2	6	9	N	5					12
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	697	2	3	9	N	3					15
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	690	2	10	9	Y	9					24
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					24
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5					29
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	Y	3					32
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	2	6	9	Y	5					37
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	693	2	6	9	Y	5					42

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					72
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					72
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	2	9	9	N	8	62	1			18
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					18
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					18
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					18
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					18
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					18
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					18
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					18
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					62
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					62
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					62
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					62
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					62
06	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			N	-0-					62
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					62
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					62
09	1260	N	959	-0-	-301	-0-	959	2			Y	-0-					62
10	1302	N	30	-0-	-1272	-0-	13	2	17	9	Y	15	61	1	1	8	15
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					15
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					118
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					120
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	61	2	14	9	N	13					133
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	50	2	23	9	N	21	134	1			20
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					20
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					20
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					20
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					20
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					20
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3995	2	3	9	N	3					37
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					37
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4230	2	65	9	N	59					96
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2837	2	3	9	N	3					99
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3068	2	24	9	N	22					121
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					121
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6919	2	2	9	Y	2					123
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-					123
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			Y	-0-					123
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4338	2	1	9	Y	1					124
*11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4247	2	11	9	Y	10					134
*12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5604	2	4	9	Y	4					138

TOTAL GAS PROD: 57,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 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	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					59
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					59
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					59
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					59
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					59
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					59
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					59
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					59
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					59
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					59
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-					59
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1956	2	19	9	N	17					57
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1765	2	24	9	N	22					79
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1701	2	37	9	N	34					113
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3	9	N	3	89	1			27
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1869	2	9	9	N	8					35
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1732	2	26	9	N	24					59
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					59
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					59
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	Y	15					74
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1715	2	12	9	Y	11					85
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	Y	12					97
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	2	10	9	Y	9					106

TOTAL GAS PROD: 21,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1772	2	17	9	N	15					90
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	2	8	9	N	7					97
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1755	2	20	9	N	18					115
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1643	2	18	9	N	16	63	1			68
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1777	2	6	9	N	5					73
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	N	2					75
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					75
08	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1740	2	1	9	Y	1					76
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2			Y	-0-					76
10	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1726	2	6	9	Y	5					81
11	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1650	2	20	9	Y	18	52	1			47
12	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 20,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					96
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					96
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					96
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	2	3	9	N	3	84	1			15
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					15
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					15
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					15
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					15
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					15
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					15
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	Y	2					17
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					25
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					25
03	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	1383	2			N	-0-					25
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					25
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					25
06	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2			N	-0-					25
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			Y	-0-					25
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2			Y	-0-					25
09	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			Y	-0-					25
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					25
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					25
12	1364	N	990	-0-	-374	-0-	990	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 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	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	976	2	46	9	N	42					52
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					52
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1033	2	2	9	N	2					54
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					54
05	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887	2			N	-0-					54
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					54
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			Y	-0-					54
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					54
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	Y	5					59
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1415	2	22	9	Y	20					79
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					79
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 13,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 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	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					47
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					47
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					47
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					47
05	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-					47
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					47
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			Y	-0-					47
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					47
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			Y	-0-					47
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			Y	-0-					47
11	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	2			Y	-0-					47
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 10,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1828	2	3	9	N	3					50
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1735	2	7	9	N	6					56
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					56
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	N	1					57
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					57
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					57
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	Y	1					58
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					58
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					58
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					58
*11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					58
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 20,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

01	589	N	561	-0-	-28	-0-	553	2	8	9	N	7					60
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	503	2	14	9	N	13					73
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	553	2	17	9	N	15					88
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	535	2	17	9	N	15	85	1			18
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	548	2	2	9	N	2					20
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					20
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					20
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					20
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					20
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	533	2	8	9	Y	7					27
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3					30
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	Y	3					33

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	78	-0-	-573	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

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	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					22
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					22
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					22
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	N	8					30
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	976	2	7	9	N	6					36
06	1020	N	941	-0-	-79	-0-	922	2	19	9	N	17					53
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	997	2	1	9	Y	1					54
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	951	2	2	9	Y	2					56
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	923	2	6	9	Y	5					61
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	971	2	2	9	Y	2					63
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	903	2	3	9	Y	3					66
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	927	2	2	9	Y	2					68

TOTAL GAS PROD: 11,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 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	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	792	-0-	-228	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	848	2			N	-0-					36
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					36
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					36
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	N	1					37
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					37
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					37
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					37
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			Y	-0-					37
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			Y	-0-					37
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			Y	-0-					37
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			Y	-0-					37
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	193	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	843	-0-	-25	-0-	831	2	12	9	N	11					57
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					60
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					60
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					60
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					60
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					60
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					60
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			Y	-0-					60
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			Y	-0-					60
10	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			Y	-0-					60
11	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2			Y	-0-					60
12	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					77
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					77
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	N	8	67	1			18
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					18
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					18
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					18
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					18
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					18
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					18
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					18
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					18
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	N	7					79
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	66	1			13
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					13
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					13
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					13
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2					15
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					15
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	Y	2					17
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	Y	1					18
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	Y	7					25
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			Y	-0-					25
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					60
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					60
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					60
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					60
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					60
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					60
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					60
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					60
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					60
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					60
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			Y	-0-					60
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

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-						Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					23
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					23
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					23
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					23
05	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					23
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					23
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					23
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					23
09	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			Y	-0-					23
10	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					23
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			Y	-0-					23
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2693	-0-	2693	2792	2693	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3003	-0-	3003	5795	3003	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5795					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5795					N	-0-					-0-
06	5836	X	41	-0-	-5795	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

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-					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-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

01	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	996	2	4	9	N	4					34
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2					36
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	979	2	14	9	N	13					49
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	N	4					53
05	1178	N	984	-0-	-194	-0-	975	2	9	9	N	8					61
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	927	2	11	9	N	10					71
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	948	2	4	9	Y	4					75
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	948	2	3	9	Y	3					78
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	901	2	9	9	Y	8					86
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	950	2	8	9	Y	7					93
11	930	N	888	-0-	-42	-0-	882	2	6	9	Y	5					98
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	929	2	17	9	Y	15	95	1			18

TOTAL GAS PROD: 11,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	570	-0-	-918	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	713	N	257	-0-	-456	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					10
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					10
03	1023	N	165	-0-	-858	-0-	165	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					10
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	539	2	2	9	N	2					44
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					50
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	543	2	2	9	N	2					52
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					57
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	518	2	2	9	N	2					59
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	483	2	3	9	N	3					62
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	508	2	3	9	Y	3					65
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	495	2	2	9	Y	2					67
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	471	2	2	9	Y	2					69
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					69
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					69
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	Y	12	61	1			20

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					90
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1223	2	42	9	N	38					128
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1352	2	13	9	N	12					140
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10					150
05	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1336	2	4	9	N	4	146	1			8
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1368	2	4	9	N	4					12
07	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1386	2	1	9	Y	1					13
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					13
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			Y	-0-					13
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1319	2	15	9	Y	14					27
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					27
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					27
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					27
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					27
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					27
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					27
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					27
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	95	2	3	9	Y	3					30
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					30
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					30
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

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-						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-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

01	713	N	708	-0-	-5	-0-	701	2	7	9	N	6					88
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10					98
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					98
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6	9	N	5	85	1			18
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	680	2	2	9	N	2					20
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	657	2	2	9	N	2					22
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	674	2	1	9	Y	1					23
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	675	2	2	9	Y	2					25
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			Y	-0-					25
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	672	2	2	9	Y	2					27
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	645	2	1	9	Y	1					28
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	662	2	8	9	Y	7					35

TOTAL GAS PROD: 8,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 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	899	N	881	-0-	-18	-0-	879	2	2	9	N	2					29
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					29
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					29
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					29
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					29
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					29
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					29
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					29
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					29
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	Y	3					32
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			Y	-0-					32
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	888	2	3	9	Y	3					35

TOTAL GAS PROD: 10,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					27
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					27
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					27
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					27
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					27
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					27
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			Y	-0-					27
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					27
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					27
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					27
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					27
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	813	2	3	9	N	3					30
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					30
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	709	2	9	9	N	8					38
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					38
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	649	2	8	9	N	7					45
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					45
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			Y	-0-					45
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	630	2	3	9	Y	3					48
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	Y	5					53
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					53
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	Y	2	42	1			13
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 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	1178	N	945	-0-	-233	-0-	912	2	33	9	N	30					99
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1220	2	8	9	N	7	70	1			36
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1201	2	1	9	N	1					37
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					37
05	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1141	2			N	-0-					37
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	2			N	-0-					37
07	1178	N	851	-0-	-327	-0-	851	2			Y	-0-					37
08	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			Y	-0-					37
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					37
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					37
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			Y	-0-					37
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 12,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 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	1023	N	830	-0-	-193	-0-	824	2	6	9	N	5					45
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					45
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	814	2	3	9	N	3					48
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					48
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	946	2	13	9	N	12					60
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					60
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	Y	2					62
08	961	N	866	-0-	-95	-0-	864	2	2	9	Y	2					64
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	Y	6					70
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	Y	9					79
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	Y	1					80
12	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					75
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					75
03	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					75
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					75
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					75
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					75
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					75
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			Y	-0-					75
09	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	2			Y	-0-					75
10	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			Y	-0-					75
11	1200	N	972	-0-	-228	-0-	972	2			Y	-0-					75
12	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	2			N	-0-					40
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					40
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-					40
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					40
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					40
06	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			N	-0-					40
07	1209	N	898	-0-	-311	-0-	898	2			Y	-0-					40
08	1178	N	963	-0-	-215	-0-	961	2	2	9	Y	2	1	8			41
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	914	2	1	9	Y	1					42
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					42
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	923	2	2	9	Y	2					44
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	947	2	4	9	Y	4					48

TOTAL GAS PROD: 12,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					59
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					59
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					59
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					59
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1					60
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					60
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					60
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			Y	-0-					60
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			Y	-0-					60
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					60
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					60
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1310	-0-	-85	-0-	1302	2	8	9	N	7					69
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	2	11	9	N	10					79
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1286	2	30	9	N	27	86	1			20
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1337	2	3	9	N	3					23
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					23
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	N	5					28
07	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					28
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					28
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					28
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5					33
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1260	2	4	9	Y	4					37
12	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 15,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					52
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					52
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					52
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					52
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					52
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					52
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					52
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	2	22	9	N	20					74
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6	9	N	5					79
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					79
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1022	2	33	9	N	30					109
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1064	2	14	9	N	13					122
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3	48	1			77
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			Y	-0-					77
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1092	2	7	9	Y	6	1	8			82
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1071	2	24	9	Y	22					104
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-	89	1			15
*11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					15
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					15
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					15
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					15
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					15
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	259	2	17	9	N	15					30
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					30
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					30
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					30
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					30
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					30
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	N	4					32
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					32
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					32
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1032	2	26	9	N	24					56
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-					56
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					56
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			Y	-0-					56
08	1054	N	900	-0-	-154	-0-	899	2	1	9	Y	1	1	8			56
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					56
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			Y	-0-					56
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					56
12	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 12,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					26
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					26
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					26
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					26
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					26
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					26
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					26
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					26
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					26
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					26
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			Y	-0-					26
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					25
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					25
03	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-					25
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					25
05	992	N	747	-0-	-245	-0-	747	2			N	-0-					25
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					25
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			Y	-0-					25
08	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	2			Y	-0-					25
09	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	2			Y	-0-					25
10	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			Y	-0-					25
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					25
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-					64
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					64
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					64
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					64
05	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					64
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					64
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					64
08	837	N	338	-0-	-499	-0-	338	2			Y	-0-					64
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					64
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1288	2	68	9	Y	62	109	1			17
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	Y	3					20
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					32
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					32
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					32
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					32
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					32
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					32
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	Y	5					37
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					37
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					37
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					37
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					37
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	2	17	9	N	15					90
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11	9	N	10					100
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	778	2	32	9	N	29	109	1			20
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					24
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	842	2	7	9	N	6					30
06	780	N	685	-0-	-95	-0-	681	2	4	9	N	4					34
07	868	N	505	-0-	-363	-0-	505	2			Y	-0-					34
08	837	N	560	-0-	-277	-0-	553	2	7	9	Y	6					40
09	690	N	385	-0-	-305	-0-	385	2			Y	-0-					40
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	474	2	6	9	Y	5					45
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	455	2	8	9	Y	7					52
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					53
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	N	1					54
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	N	1					55
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	N	7					62
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					62
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					62
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					62
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					62
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					62
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					62
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					62
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 14,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					32
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					33
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					33
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					33
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					33
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					33
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					33
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					33
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					33
10	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2			Y	-0-					33
11	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	2			Y	-0-					33
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					38
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					38
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					38
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					38
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					38
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					38
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					38
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					38
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					38
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	Y	4					42
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					42
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					39
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					39
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	N	5					44
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	506	2	14	9	N	13					57
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					60
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					60
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					60
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					60
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					60
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					60
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					60
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					27
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					27
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					28
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	721	2	4	9	N	4					32
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	2			N	-0-					32
07	682	N	122	-0-	-560	-0-	122	2			Y	-0-					32
08	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			Y	-0-					32
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	Y	5					37
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	2	3	9	Y	3					40
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					40
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	29	59	1			10

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-107	-0-	432	2	19	9	N	17					114
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					114
03	837	N	223	-0-	-614	-0-	215	2	8	9	N	7					121
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	2	3	9	N	3					124
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	268	2	2	9	N	2					126
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	47	2	13	9	N	12	96	1			42
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					42
08	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			Y	-0-					42
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	982	-0-	-10	-0-	970	2	12	9	N	11					101
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					101
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	820	2	7	9	N	6					107
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					107
05	961	N	836	-0-	-125	-0-	811	2	25	9	N	23	115	1			15
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	796	2	2	9	N	2					17
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					17
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	821	2	3	9	Y	3					20
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	798	2	2	9	Y	2					22
10	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			Y	-0-					22
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					22
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	612	-0-	-39	-0-	606	2	6	9	N	5					30
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					30
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					30
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					30
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					30
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					30
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			Y	-0-					30
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					30
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-					30
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-					30
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					30
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 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	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					40
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					40
03	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					40
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	N	27					67
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2					69
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					69
07	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			Y	-0-					69
08	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			Y	-0-					69
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			Y	-0-					69
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					69
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					69
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					92
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					92
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	N	1	78	1			15
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					15
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					15
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					15
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					15
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					15
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					15
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					15
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1412	2	4	9	N	4					64
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1					65
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					65
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					65
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					65
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					65
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					65
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			Y	-0-					65
09	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	1140	2			Y	-0-					65
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					65
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			Y	-0-					65
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 16,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					22
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	N	2					24
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	878	2	11	9	N	10					34
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	N	12					46
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	2	13	9	N	12					58
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					58
07	992	N	987	-0-	-5	-0-	976	2	11	9	Y	10					68
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	966	2	6	9	Y	5					73
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	881	2	3	9	Y	3					76
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	967	2	4	9	Y	4					80
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	9	9	Y	8					88
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	943	2	10	9	Y	9					97

TOTAL GAS PROD: 11,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	2	13	9	N	12					99
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	768	2	19	9	N	17					116
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	885	2	17	9	N	15					131
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11	134	1			8
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					8
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	838	2	24	9	N	22					30
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					30
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	Y	2					32
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3					35
10	837	N	753	-0-	-84	-0-	729	2	24	9	Y	22					57
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					57
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 8,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 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	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					54
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					54
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					54
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					54
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					54
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	894	2	1	9	N	1					55
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					55
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					55
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			Y	-0-					55
10	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			Y	-0-					55
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					55
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1041	2	15	9	N	14					106
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	N	8					114
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	874	2	13	9	N	12	109	1			17
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3					20
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	840	2	11	9	N	10					30
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	777	2	2	9	N	2					32
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			Y	-0-					32
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	807	2	6	9	Y	5					37
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	Y	3					40
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5					45
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1260	2	8	9	Y	7					52
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	Y	5					57

TOTAL GAS PROD: 10,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					52
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3					55
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					55
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					55
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					55
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					55
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					55
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					55
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					55
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					55
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					55
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					54
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					54
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					54
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					54
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					54
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					54
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					54
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					54
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					54
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	50	X	28	-0-	-22	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					33
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					33
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9	N	2					35
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2604	2	17	9	N	15					50
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2697	2	11	9	N	10					60
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2489	2	6	9	N	5					65
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					65
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2044	2	3	9	Y	3	1	8			67
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	Y	5					72
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2304	2	11	9	Y	10					82
*11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2214	2	8	9	Y	7					89
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 28,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	137	2	85	9	N	77					102
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					102
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					102
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					102
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					102
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					102
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					102
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					102
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					102
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					102
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					102
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					69
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					69
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-					69
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					69
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					69
06	990	N	785	-0-	-205	-0-	785	2			N	-0-					69
07	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	2			Y	-0-					69
08	1023	N	737	-0-	-286	-0-	737	2			Y	-0-					69
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					69
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					69
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					69
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 11,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					57
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					57
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					57
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					57
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					57
06	3000	N	3418	-0-	418	418	3418	2			N	-0-					57
07	2940	N	2522	-0-	-418	-0-	2522	2			Y	-0-					57
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					57
09	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2395	2	2	9	Y	2					59
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					59
11	1080	X	238	-0-	-842	-0-	238	2			Y	-0-					59
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 24,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					70
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					70
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					70
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5					75
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	417	2	11	9	N	10					85
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					85
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					85
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					85
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					85
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					85
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					85
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	73	1			13

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					37
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					37
03	496	N	256	-0-	-240	-0-	256	2			N	-0-					37
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					37
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					37
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					37
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					37
08	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			Y	-0-					37
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					37
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					37
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					37
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1916	2	28	9	N	25					80
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	2	2	9	N	2					82
03	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1877	2			N	-0-					82
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	2					84
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					84
06	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1811	2	8	9	N	7					91
07	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			Y	-0-					91
08	1891	N	753	-0-	-1138	-0-	750	2	3	9	Y	3					94
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					94
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1898	2	35	9	Y	32	114	1			12
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					12
12	2170	N	1805	-0-	-365	-0-	1805	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 21,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					37
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1162	2	22	9	N	20					57
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					57
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					59
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1132	2	1	9	N	1					60
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-					60
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1105	2	22	9	Y	20					80
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1133	2	36	9	Y	33	93	1			20
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	911	2			Y	-0-					20
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					20
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					20
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					20
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					20
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					20
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					20
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					20
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					20
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					20
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					20
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			Y	-0-					20
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					20
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			Y	-0-					20
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					25
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					25
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					25
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					25
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					25
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					25
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					25
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					25
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					25
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					25
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	720	2	22	9	N	20					52
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					52
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	660	2	11	9	N	10					62
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					62
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					62
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					62
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					62
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					62
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					62
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					62
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	8			62
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	999	2			N	-0-					42
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					42
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					42
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					42
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					42
06	690	N	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-					42
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					42
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					42
09	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			Y	-0-					42
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					42
11	540	N	242	-0-	-298	-0-	242	2			Y	-0-					42
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					51
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					51
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1553	2	2	9	N	2					53
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					53
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					53
06	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1481	2	3	9	N	3					56
07	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			Y	-0-					56
08	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1386	2	2	9	Y	2					58
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					58
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					58
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					58
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 18,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	733	-0-	-11	-0-	727	2	6	9	N	5					85
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4	9	N	4					89
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	733	2	3	9	N	3					92
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	N	7					99
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	N	12					111
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					111
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					111
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	Y	2	87	1	1	8	25
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-					25
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					25
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			Y	-0-					25
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1227	-0-	-44	-0-	1218	2	9	9	N	8					72
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2					74
03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1218	2	6	9	N	5					79
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1310	2	13	9	N	12					91
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	2	1	9	N	1					92
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	9	N	2					94
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					94
08	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1427	2	7	9	Y	6	100	1			-0-
09	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1377	2	11	9	Y	10					10
11	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	1203	2			Y	-0-					10
12	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	1203	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	N	9					69
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	N	3					72
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					72
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	617	2	11	9	N	10					82
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					82
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					82
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	626	2	11	9	Y	10	80	1			12
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			Y	-0-					12
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			Y	-0-					12
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					12
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					12
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					49
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5					54
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					54
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					54
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					54
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					54
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					54
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					54
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	333	2	9	9	Y	8					62
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					62
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					62
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	N	3					57
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					57
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	2	3	9	N	3					60
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4					64
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1689	2	9	9	N	8					72
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					72
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	2	9	9	Y	8					80
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					80
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	Y	5					85
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	Y	6					91
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					91
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	2	9	9	Y	8					99

TOTAL GAS PROD: 17,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					30
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					30
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					30
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					30
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					30
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					30
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					30
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					30
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					30
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					30
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					30
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	714	-0-	-30	-0-	701	2	13	9	N	12					42
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	631	2	13	9	N	12					54
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	695	2	1	9	N	1					55
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	N	7					62
05	713	N	577	-0-	-136	-0-	569	2	8	9	N	7					69
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	479	2	6	9	N	5					74
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	485	2	1	9	Y	1					75
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	481	2	10	9	Y	9					84
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	465	2	1	9	Y	1					85
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	487	2	6	9	Y	5					90
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					90
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1353	-0-	-11	-0-	1352	2	1	9	N	1					125
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					125
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	N	13	123	1			15
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					15
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					15
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1270	2	17	9	N	15					30
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1323	2	2	9	Y	2					32
08	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-					32
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1231	2	4	9	Y	4					36
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1286	2	17	9	Y	15					51
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			Y	-0-					51
12	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 15,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 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	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					27
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					27
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					27
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					27
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					27
06	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1159	2			N	-0-					27
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					27
08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					27
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	2			Y	-0-					27
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	Y	1					28
11	1140	N	936	-0-	-204	-0-	932	2	4	9	Y	4					32
12	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1051	2	30	9	Y	27					59

TOTAL GAS PROD: 13,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

01	1023	N	984	-0-	-39	-0-	960	2	24	9	N	22					106
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	788	2	23	9	N	21	107	1			20
03	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			N	-0-					20
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					20
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					20
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	747	2	6	9	N	5					25
07	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			Y	-0-					25
08	806	N	726	-0-	-80	-0-	723	2	3	9	Y	3					28
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	704	2	7	9	Y	6					34
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					34
11	690	N	322	-0-	-368	-0-	321	2	1	9	Y	1					35
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					55
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					55
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					55
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					55
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	N	10					65
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2					67
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3					70
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					70
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	Y	3					73
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					73
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					73
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					80
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					80
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					80
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	536	2	23	9	N	21					101
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	N	8					109
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	2	9	9	N	8					117
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	557	2	10	9	Y	9					126
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					126
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					126
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					126
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					126
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					50
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					50
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					50
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					50
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					50
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					50
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			Y	-0-					50
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					50
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					50
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					50
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					50
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1806	2	4	9	N	4					29
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1537	2	7	9	N	6					35
03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					35
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					35
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					35
06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					35
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					35
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					35
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2					37
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					37
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					37
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 19,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					57
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					57
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	373	2	19	9	N	17					74
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					74
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					74
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					74
07	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			Y	-0-					74
08	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			Y	-0-					74
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	223	2	1	9	Y	1					75
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	227	2	8	9	Y	7	64	1			18
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					18
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					32
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					32
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2441	2	20	9	N	18					50
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2296	2	13	9	N	12					62
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2344	2	14	9	N	13					75
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2474	2	12	9	N	11					86
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					86
08	2356	N	1057	-0-	-1299	-0-	1057	2			Y	-0-					86
09	3000	N	3508	-0-	508	508	3508	2			Y	-0-					86
10	3100	N	2932	-0-	-168	340	2932	2			Y	-0-					86
*11	2999	N	2659	-0-	-340	-0-	2659	2			Y	-0-					86
*12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 29,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					37
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3					40
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	2	2	9	N	2					42
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2	9	N	2					44
05	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1674	2	1	9	N	1					45
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1616	2	6	9	N	5					50
07	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1377	2	11	9	Y	10					60
08	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	1358	2	65	9	Y	59	88	1	1	8	30
09	1620	N	1108	-0-	-512	-0-	1108	2			Y	-0-					30
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					30
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					30
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 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	558	N	552	-0-	-6	-0-	544	2	8	9	N	7					27
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					27
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	498	2	8	9	N	7					34
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	519	2	14	9	N	13					47
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					50
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					52
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					52
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	519	2	1	9	Y	1	1	8			52
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					52
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			Y	-0-					52
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					52
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					64
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					64
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-					64
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	N	5					69
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					69
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					69
07	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			Y	-0-					69
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					69
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			Y	-0-					69
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					69
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			Y	-0-					69
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1067	2	6	9	Y	5					74

TOTAL GAS PROD: 12,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	744	2	6	9	N	5					95
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	N	3					98
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	N	5					103
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	727	2	28	9	N	25	81	1			47
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					47
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	720	2	2	9	N	2					49
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	756	2	4	9	Y	4					53
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	667	2	3	9	Y	3					56
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	685	2	3	9	Y	3					59
10	775	N	684	-0-	-91	-0-	682	2	2	9	Y	2					61
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	641	2	6	9	Y	5					66
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	614	2	6	9	Y	5					71

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					28
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					28
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	610	2	2	9	N	2					30
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					30
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	595	2	2	9	N	2					32
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					32
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					32
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					32
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					32
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					32
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					32
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		356	-0-	356	458	356	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		360	-0-	360	818	360	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		334	-0-	334	1152	334	2			N	-0-					-0-
05	1453	X	301	-0-	-1152	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	N	3					29
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					29
03	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			N	-0-					29
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					29
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					29
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					29
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					29
08	682	N	204	-0-	-478	-0-	204	2			Y	-0-					29
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1					30
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					30
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					30
12	589	N	186	-0-	-403	-0-	186	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 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	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1204	2	12	9	N	11					60
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1385	2	28	9	N	25					85
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					85
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1180	2	8	9	N	7					92
05	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	1196	2			N	-0-					92
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1454	2	18	9	N	16	88	1			20
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					20
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					20
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					22
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					22
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					22
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					22
07	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2400	2			Y	-0-					22
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					22
09	2310	N	1859	-0-	-451	-0-	1859	2			Y	-0-					22
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					22
11	2370	N	804	-0-	-1566	-0-	804	2			Y	-0-					22
*12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2774	2	1	9	Y	1	1	8			22

TOTAL GAS PROD: 17,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1611	-0-	-280	-0-	1611	2			N	-0-					74
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2191	2	3	9	N	3					77
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					77
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					77
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					77
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					77
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					77
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					77
09	1830	N	1537	-0-	-293	-0-	1537	2			Y	-0-					77
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					77
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					77
12	1581	N	207	-0-	-1374	-0-	207	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 18,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					64
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					67
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	400	2	3	9	N	3	50	1			20
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					20
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					20
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					20
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					20
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					20
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					20
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					20
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					20
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					97
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					97
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	563	2	26	9	N	24					121
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					121
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					121
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					121
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	624	2	25	9	Y	23	70	1			74
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					74
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					74
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					74
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					74
12	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 7,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 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	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					47
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					47
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					47
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					49
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					49
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					49
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					49
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					49
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			Y	-0-					49
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					49
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					49
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2					62
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	N	2					64
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					64
05	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1170	2	3	9	N	3					67
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	N	13					80
07	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1139	2	29	9	Y	26					106
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1135	2	39	9	Y	35	62	1			79
09	1170	N	917	-0-	-253	-0-	916	2	1	9	Y	1					80
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					80
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					80
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1750	2			N	-0-					21
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					21
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					21
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					21
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					21
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	436	2	1	9	N	1					22
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					22
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					22
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	N	8					72
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					79
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	N	8					87
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	819	2	4	9	N	4					91
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	822	2	32	9	N	29	59	1			61
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	798	2	1	9	N	1					62
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			Y	-0-					62
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					62
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	789	2	1	9	Y	1					63
10	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			Y	-0-					63
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	Y	2					65
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2					67

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	851	2	10	9	N	9					39
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	2	17	9	N	15					54
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	842	2	41	9	N	37					91
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					91
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					91
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					91
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			Y	-0-					91
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	817	2	7	9	Y	6					97
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	780	2	3	9	Y	3					100
10	837	N	687	-0-	-150	-0-	685	2	2	9	Y	2					102
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					102
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 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	1023	N	934	-0-	-89	-0-	923	2	11	9	N	10					114
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	N	7					121
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	830	2	3	9	N	3					124
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					124
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	N	7					131
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	882	2	31	9	N	28	139	1			20
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					20
08	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	2			Y	-0-					20
09	900	N	609	-0-	-291	-0-	609	2			Y	-0-					20
10	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			Y	-0-					20
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					20
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1013	2	4	9	N	4					69
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1					70
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	N	10					80
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					80
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					80
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	967	2	4	9	N	4					84
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			Y	-0-					84
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	Y	8					92
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2					94
10	992	N	988	-0-	-4	-0-	987	2	1	9	Y	1					95
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			Y	-0-					95
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 11,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					91
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	N	8					99
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	466	2	15	9	N	14	78	1			35
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					35
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					35
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	430	2	10	9	N	9					44
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					44
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1					45
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2					47
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	Y	2					49
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					49
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1332	2	20	9	N	18	39	1			95
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					95
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1323	2	2	9	N	2					97
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1256	2	70	9	N	64	47	1			114
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					114
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1278	2	30	9	N	27					141
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1337	2	48	9	Y	44	103	1			82
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					82
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1290	2	34	9	Y	31	72	1			41
10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1334	2	4	9	Y	4					45
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	2	10	9	Y	9					54
12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1305	2	31	9	Y	28					82

TOTAL GAS PROD: 15,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	2	17	9	N	15	151	1			8
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					8
03	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					8
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	N	2					10
05	1519	N	977	-0-	-542	-0-	977	2			N	-0-					10
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					10
07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			Y	-0-					10
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					10
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	2			Y	-0-					10
10	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			Y	-0-					10
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			Y	-0-					10
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					96
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					96
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					96
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					96
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					96
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					96
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					96
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					96
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					96
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					96
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					96
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 9,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					26
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					26
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1					27
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					30
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	889	2	10	9	N	9					39
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	846	2	9	9	N	8					47
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					47
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	2	6	9	Y	5					52
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	686	2	9	9	Y	8					60
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					60
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					60
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1309	2	8	9	N	7					59
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1191	2	12	9	N	11					70
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1269	2	13	9	N	12					82
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1172	2	42	9	N	38	95	1			25
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			N	-0-					25
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					25
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					25
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	Y	2					27
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1173	2	1	9	Y	1					28
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1227	2	4	9	Y	4					32
11	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1172	2	2	9	Y	2					34
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1213	2	22	9	Y	20					54

TOTAL GAS PROD: 14,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					77
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	729	2	15	9	N	14					91
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					91
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					91
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					91
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	670	2	14	9	N	13	79	1			25
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					25
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	Y	3					28
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	620	2	2	9	Y	2					30
10	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	2			Y	-0-					30
11	1020	N	604	-0-	-416	-0-	604	2			Y	-0-					30
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5					77
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					77
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					77
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					77
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					77
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	734	2	15	9	N	14					91
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	762	2	11	9	Y	10					101
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	760	2	34	9	Y	31	116	1	2	8	14
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	631	2	1	9	Y	1					15
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					15
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					15
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	835	-0-	-2	-0-	820	2	15	9	N	14	83	1			17
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	N	3					20
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	808	2	4	9	N	4					24
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					24
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					24
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	739	2	7	9	N	6					30
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					30
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					30
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	690	2	2	9	Y	2					32
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	Y	3					35
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					35
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					55
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					55
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					55
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					55
05	1116	N	930	-0-	-186	-0-	926	2	4	9	N	4					59
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					59
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			Y	-0-					59
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					59
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	2			Y	-0-					59
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					59
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					59
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 10,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					37
02	2660	X	2260	-0-	-400	-0-	2257	2	3	9	N	3					40
03	2945	X	2501	-0-	-444	-0-	2495	2	6	9	N	5					45
04	2850	X	2207	-0-	-643	-0-	2205	2	2	9	N	2					47
05	2945	X	2350	-0-	-595	-0-	2339	2	11	9	N	10					57
06	2850	X	1979	-0-	-871	-0-	1977	2	2	9	N	2					59
07	2511	X	1638	-0-	-873	-0-	1638	2			Y	-0-					59
08	2511	X	1835	-0-	-676	-0-	1835	2			Y	-0-					59
09	2280	X	2279	-0-	-1	-0-	2279	2			Y	-0-					59
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					59
*11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					59
12	2356	N	1971	-0-	-385	-0-	1971	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 27,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 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	T. A.		1035	-0-	1035	4071	1027	2	8	9	N	7					81
02	T. A.		979	-0-	979	5050	972	2	7	9	N	6					87
03	6104	X	1054	-0-	-5050	-0-	1050	2	4	9	N	4					91
04	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1002	2	29	9	N	26	104	1			13
05	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					13
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					13
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	993	2	2	9	Y	2					15
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	993	2	6	9	Y	5					20
09	960	N	936	-0-	-24	-0-	934	2	2	9	Y	2					22
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	979	2	6	9	Y	5					27
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	941	2	2	9	Y	2					29
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	Y	6					35

TOTAL GAS PROD: 11,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					42
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					42
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					42
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					42
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					42
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					42
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					42
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					42
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					42
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					42
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					42
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	695	2	46	9	N	42					42
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					42
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					42
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					42
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					42
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			Y	-0-					42
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					42
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					42
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			Y	-0-					42
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-15	-0-	617	2	19	9	N	17					44
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					44
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	551	2	44	9	N	40					84
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	530	2	13	9	N	12					96
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	553	2	12	9	N	11					107
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	550	2	17	9	N	15					122
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					122
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	544	2	28	9	Y	25					147
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	542	2	23	9	Y	21	153	1			15
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	931	2	9	9	Y	8					23
*11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2547	2	8	9	Y	7					30
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1871	2	48	9	N	44					70
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					70
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1855	2	67	9	N	61	114	1			17
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1802	2	11	9	N	10					27
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1866	2	3	9	N	3					30
06	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1783	2	22	9	N	20					50
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1840	2	50	9	Y	45	83	1			12
08	1860	N	733	-0-	-1127	-0-	733	2			Y	-0-					12
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1942	2	7	9	Y	6					18
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2382	2	25	9	Y	23					41
*11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1944	2	22	9	Y	20					61
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1911	2	47	9	Y	43	90	1			14

TOTAL GAS PROD: 21,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					26
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	N	1					27
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					27
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					32
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	707	2	17	9	N	15					47
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					47
07	806	N	706	-0-	-100	-0-	704	2	2	9	Y	2					49
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			Y	-0-					49
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1					50
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					50
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					50
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	9					59

TOTAL GAS PROD: 7,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	902	-0-	-59	-0-	883	2	19	9	N	17					52
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					52
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14	9	N	13					65
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					65
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					65
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	836	2	8	9	N	7					72
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					72
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	843	2	9	9	Y	8					80
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	813	2	6	9	Y	5					85
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	853	2	6	9	Y	5					90
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					90
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 10,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					54
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1080	2	7	9	N	6					60
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1114	2	8	9	N	7					67
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	N	13					80
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1089	2	10	9	N	9					89
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1034	2	20	9	N	18	97	1			10
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1024	2	2	9	Y	2					12
08	1085	N	973	-0-	-112	-0-	970	2	3	9	Y	3					15
09	1050	N	868	-0-	-182	-0-	865	2	3	9	Y	3					18
10	1023	N	912	-0-	-111	-0-	910	2	2	9	Y	2					20
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					20
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	2	8	9	Y	7					27

TOTAL GAS PROD: 11,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					37
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					37
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					37
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					37
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					37
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					37
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					37
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					37
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					37
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					37
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					37
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					62
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					62
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					62
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					64
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					64
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					64
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					64
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					64
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	224	2	1	9	Y	1					65
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					65
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-					65
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	912	2	11	9	N	10					111
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	832	2	25	9	N	23					134
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	N	3	115	1			22
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2					24
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	2	7	9	N	6					30
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	N	2					32
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					32
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					32
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	Y	2					34
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	Y	3					37
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					37
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					39
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					39
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					39
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	N	5					44
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					44
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					44
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					44
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					44
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					44
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					44
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					44
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					20
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	N	3					23
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					23
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					23
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					23
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-					23
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			Y	-0-					23
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-					23
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	411	2	4	9	Y	4					27
10	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	2			Y	-0-					27
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					27
12	434	N	138	-0-	-296	-0-	138	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	2	6	9	N	5					37
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5					42
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					42
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8					50
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	826	2	4	9	N	4					54
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	783	2	18	9	N	16	50	1			20
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					20
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			Y	-0-					20
09	810	N	666	-0-	-144	-0-	664	2	2	9	Y	2					22
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			Y	-0-					22
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					22
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					82
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					82
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	N	3					85
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					85
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					85
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					85
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					85
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					85
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	Y	6					91
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	324	2	9	9	Y	8	84	1			15
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					15
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	513	-0-	-324	-0-	513	2			N	-0-					13
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					13
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					13
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					13
05	1147	N	432	-0-	-715	-0-	432	2			N	-0-					13
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	423	2	30	9	N	27					40
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					40
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					40
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					40
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					40
11	690	N	406	-0-	-284	-0-	406	2			Y	-0-					40
12	1209	N	849	-0-	-360	-0-	836	2	13	9	Y	12					52

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					12
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	938	2	18	9	N	16					28
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					28
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	N	7					35
05	1054	N	627	-0-	-427	-0-	619	2	8	9	N	7					42
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					42
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24	9	Y	22					64
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	Y	5					69
09	1500	N	1248	-0-	-252	-0-	1247	2	1	9	Y	1					70
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1468	2	21	9	Y	19					89
*11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1426	2	13	9	Y	12					101
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	Y	1	89	1			13

TOTAL GAS PROD: 14,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					74
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					74
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					74
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2	36	1			40
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					40
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					40
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	2	6	9	Y	5					45
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					45
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1082	2	6	9	Y	5					50
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	2	4	9	Y	4					54
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	Y	8					62
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 12,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	844	2	39	9	N	35					87
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					87
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	830	2	17	9	N	15					102
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	816	2	4	9	N	4					106
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	713	2	13	9	N	12	68	1			50
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					55
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	Y	3					58
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					58
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			Y	-0-					58
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	851	2	1	9	Y	1					59
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					59
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3					62

TOTAL GAS PROD: 10,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	766	2	17	9	N	15					65
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5					70
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5					75
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7					82
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	2	8	9	N	7					89
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	806	2	21	9	N	19	97	1			11
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	Y	1					12
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	818	2	2	9	Y	2	1	8			13
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	2			Y	-0-					13
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	796	2	2	9	Y	2					15
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	Y	5					20
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	Y	5					25

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1034	2	7	9	N	6					28
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	N	11					39
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1147	2	40	9	N	36	55	1			20
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					20
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					20
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	2			N	-0-					20
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					20
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	Y	2					22
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1001	2	14	9	Y	13					35
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	991	2	4	9	Y	4					39
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					39
12	1054	N	784	-0-	-270	-0-	783	2	1	9	Y	1					40

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	501	2			N	-0-					87
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					87
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					87
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					87
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	N	2	64	1			25
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	474	2	2	9	N	2					27
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					27
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					27
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-					27
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					27
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			Y	-0-					27
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					39
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					39
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					39
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					39
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					39
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					39
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					39
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					39
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					39
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					39
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					39
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					23
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					23
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					23
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					23
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					23
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					23
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			Y	-0-					23
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			Y	-0-					23
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					23
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					23
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			Y	-0-					23
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1901	2	36	9	N	33					112
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					112
03	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1545	2	24	9	N	22	74	1			60
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					60
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					60
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					60
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1585	2	15	9	Y	14					74
08	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1509	2	8	9	Y	7					81
09	1680	N	1460	-0-	-220	-0-	1446	2	14	9	Y	13					94
10	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1484	2	11	9	Y	10					104
11	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	2			Y	-0-					104
12	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	1208	2	3	9	Y	3					107

TOTAL GAS PROD: 18,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					25
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2					27
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1					28
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	299	2	7	9	N	6					34
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1					35
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	446	2	10	9	N	9					44
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					44
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					44
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					44
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7	1	8			50
11	600	N	213	-0-	-387	-0-	213	2			Y	-0-					50
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					44
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1					45
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			N	-0-					45
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	2	15	9	N	14					59
05	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1332	2	1	9	N	1					60
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1273	2	2	9	N	2					62
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			Y	-0-					62
08	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			Y	-0-					62
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1240	2	13	9	Y	12					74
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					74
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			Y	-0-					74
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 15,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1173	-0-	-5	-0-	1170	2	3	9	N	3					30
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					30
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					30
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					30
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					30
06	1140	N	993	-0-	-147	-0-	993	2			N	-0-					30
07	1178	N	794	-0-	-384	-0-	794	2			Y	-0-					30
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					30
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	2			Y	-0-					30
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					30
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					30
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1035	2	8	9	N	7					126
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1010	2	43	9	N	39	62	1			103
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	N	2	68	1			37
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1					38
05	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1028	2	2	9	N	2					40
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	994	2	6	9	N	5					45
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	Y	10					55
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1012	2	11	9	Y	10					65
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	979	2	6	9	Y	5					70
10	1023	N	817	-0-	-206	-0-	814	2	3	9	Y	3					73
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	2			Y	-0-					73
12	1023	N	903	-0-	-120	-0-	890	2	13	9	Y	12					85

TOTAL GAS PROD: 11,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					82
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					82
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	N	5					87
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					87
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					87
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					87
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7	66	1			28
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					28
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					28
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					28
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1419	-0-	-7	-0-	1398	2	21	9	N	19					91
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					91
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1400	2	36	9	N	33					124
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-	103	1			21
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1387	2	1	9	N	1					22
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1344	2	3	9	N	3					25
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			Y	-0-					25
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1372	2	17	9	Y	15					40
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1327	2	2	9	Y	2					42
10	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1221	2	6	9	Y	5					47
11	1350	N	1052	-0-	-298	-0-	1052	2			Y	-0-					47
12	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1197	2	8	9	Y	7					54

TOTAL GAS PROD: 15,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1224	-0-	-16	-0-	1202	2	22	9	N	20					82
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					82
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1254	2	28	9	N	25					107
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	N	1	87	1			21
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1201	2	1	9	N	1					22
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1163	2			N	-0-					22
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			Y	-0-					22
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			Y	-0-					22
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1151	2	7	9	Y	6					28
10	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1184	2	6	9	Y	5					33
11	1140	N	821	-0-	-319	-0-	819	2	2	9	Y	2					35
12	1209	N	962	-0-	-247	-0-	956	2	6	9	Y	5					40

TOTAL GAS PROD: 13,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					94
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					94
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					94
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					94
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					94
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					94
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					94
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					94
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			Y	-0-					94
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	660	2	8	9	Y	7	84	1			17
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			Y	-0-					17
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					47
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3					50
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4	9	N	4					54
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					54
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					54
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	740	2	3	9	N	3					57
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					57
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	755	2	7	9	Y	6	1	8			62
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			Y	-0-					62
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					62
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	715	2	2	9	Y	2					64
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	734	2	6	9	Y	5					69

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					77
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	974	2	56	9	N	51	123	1			5
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					5
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	N	2					7
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1133	2	3	9	N	3					10
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	993	2	3	9	N	3					13
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1329	2	23	9	Y	21					34
08	1147	N	611	-0-	-536	-0-	597	2	14	9	Y	13					47
09	990	N	489	-0-	-501	-0-	489	2			Y	-0-					47
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	Y	2					49
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	Y	1					50
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15					65

TOTAL GAS PROD: 12,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 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	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1351	2	19	9	N	17					84
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	N	13					97
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1361	2	33	9	N	30	117	1			10
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5					15
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1349	2	3	9	N	3					18
06	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1301	2	4	9	N	4					22
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1344	2	13	9	Y	12					34
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1332	2	11	9	Y	10					44
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1289	2	7	9	Y	6					50
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1319	2	8	9	Y	7					57
11	1290	N	794	-0-	-496	-0-	794	2			Y	-0-					57
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 14,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1587	-0-	-25	-0-	1570	2	17	9	N	15					40
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1405	2	19	9	N	17					57
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1527	2	13	9	N	12					69
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1517	2	12	9	N	11					80
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1565	2	42	9	N	38	108	1			10
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					10
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			Y	-0-					10
08	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1528	2	11	9	Y	10					20
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1474	2	8	9	Y	7					27
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	Y	7					34
11	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1427	2	17	9	Y	15					49
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1507	2	17	9	Y	15					64

TOTAL GAS PROD: 18,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	881	2			N	-0-					23
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					23
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					23
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					23
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					23
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-					23
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					23
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					23
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					23
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					23
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			Y	-0-					23
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					45
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	448	2	8	9	N	7					52
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					52
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					52
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	617	2	11	9	N	10					62
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					62
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					62
08	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			Y	-0-					62
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			Y	-0-					62
10	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	2			Y	-0-	53	1			9
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					9
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1043	-0-	-11	-0-	1040	2	3	9	N	3					20
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	N	10					30
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10					40
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	785	2	10	9	N	9					49
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1006	2	1	9	N	1					50
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	963	2	6	9	N	5					55
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					55
08	992	N	790	-0-	-202	-0-	780	2	10	9	Y	9					64
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	737	2	7	9	Y	6					70
10	899	N	754	-0-	-145	-0-	746	2	8	9	Y	7					77
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					77
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					28
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					28
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					28
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					28
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					28
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			Y	-0-					28
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					28
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					28
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					28
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					28
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	N	3					97
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2					99
03	961	N	902	-0-	-59	-0-	900	2	2	9	N	2					101
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					101
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					101
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	846	2	12	9	N	11	90	1			22
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					22
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					22
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			Y	-0-					22
10	868	N	766	-0-	-102	-0-	765	2	1	9	Y	1					23
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					23
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	849	2	8	9	N	7					37
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					39
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	820	2	22	9	N	20					59
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					59
05	775	N	527	-0-	-248	-0-	527	2			N	-0-					59
06	750	N	459	-0-	-291	-0-	459	2			N	-0-					59
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			Y	-0-					59
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					59
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-					59
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					59
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					59
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	-0-					46
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					46
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					46
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	2	14	9	N	13					59
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1379	2	9	9	N	8					67
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1343	2	2	9	N	2					69
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			Y	-0-					69
08	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	1055	2			Y	-0-					69
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					69
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	9	71	1			7
*11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					7
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	767	2			N	-0-					15
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					15
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					15
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					18
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	2	11	9	N	10					28
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					28
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					28
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			Y	-0-					28
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	729	2	4	9	Y	4					32
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			Y	-0-					32
11	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	2			Y	-0-					32
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1055	2	2	9	N	2					32
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	919	2	17	9	N	15					47
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					47
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					47
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1018	2	2	9	N	2					49
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	N	10					59
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	Y	1					60
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			Y	-0-					60
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	968	2	6	9	Y	5					65
10	1023	N	808	-0-	-215	-0-	802	2	6	9	Y	5					70
11	990	N	15	-0-	-975	-0-	15	2			Y	-0-					70
12	992	N	35	-0-	-957	-0-	35	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 9,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	732	2	19	9	N	17	102	1			11
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					11
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2					13
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	3	9	N	3					16
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	2	8	9	N	7					23
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					23
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	Y	2					25
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					26
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5					31
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	742	2	6	9	Y	5					36
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			Y	-0-					36
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 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	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					60
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					60
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	680	2	17	9	N	15					75
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					75
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					77
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	722	2	3	9	N	3					80
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					80
08	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			Y	-0-					80
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			Y	-0-					80
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	693	2	4	9	Y	4					84
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					84
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	693	2	7	9	Y	6					90

TOTAL GAS PROD: 8,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 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	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					32
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					32
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1266	2	3	9	N	3					35
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					35
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					35
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1221	2	6	9	N	5					40
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			Y	-0-					40
08	1302	N	509	-0-	-793	-0-	509	2			Y	-0-					40
09	1230	N	768	-0-	-462	-0-	766	2	2	9	Y	2					42
10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	2			Y	-0-					42
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	Y	2					44
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 13,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					81
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					81
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	N	8					89
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	481	2	17	9	N	15					104
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					104
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	464	2	2	9	N	2					106
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					106
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	451	2	10	9	Y	9	75	1			40
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					40
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					40
11	450	N	73	-0-	-377	-0-	73	2			Y	-0-					40
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			N	-0-					81
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1382	2	3	9	N	3					84
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					84
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					84
05	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					84
06	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	2			N	-0-					84
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1476	2	78	9	Y	71	137	1			18
08	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2			Y	-0-					18
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1408	2	1	9	Y	1					19
10	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1471	2	2	9	Y	2					21
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			Y	-0-					21
12	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1260	2	7	9	Y	6					27

TOTAL GAS PROD: 17,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					28
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					28
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					28
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					28
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					28
06	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					28
07	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	2			Y	-0-					28
08	589	N	369	-0-	-220	-0-	369	2			Y	-0-					28
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			Y	-0-					28
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					28
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					28
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					27
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					27
03	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					27
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3					30
05	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					30
06	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					30
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1082	2	2	9	Y	2					32
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1113	2	8	9	Y	7					39
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1076	2	3	9	Y	3					42
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	Y	5					47
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	2	8	9	Y	7					54
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	Y	10					64

TOTAL GAS PROD: 13,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 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	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					30
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					30
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					30
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					30
05	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	1767	2			N	-0-					30
06	2340	N	1531	-0-	-809	-0-	1531	2			N	-0-					30
07	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	2			Y	-0-					30
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					30
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					30
10	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	1569	2			Y	-0-					30
*11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					30
*12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 24,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 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	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1377	2	28	9	N	25					67
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					67
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1511	2	11	9	N	10					77
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	2	13	9	N	12					89
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1534	2	39	9	N	35	102	1			22
06	1470	N	1108	-0-	-362	-0-	1108	2			N	-0-					22
07	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	1170	2	1	9	Y	1					23
08	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1329	2			Y	-0-					23
09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1037	2	6	9	Y	5					28
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	Y	1	1	8			28
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					28
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	Y	1					29

TOTAL GAS PROD: 15,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					60
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					60
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					60
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					60
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1541	2	4	9	N	4					64
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	N	1					65
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					65
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					65
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	Y	5					70
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					70
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					70
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	741	2	35	9	Y	32	85	1			17

TOTAL GAS PROD: 10,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1294	2	20	9	N	18					18
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			N	-0-					18
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					18
08	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2			Y	-0-	11	1			7
09	1230	N	958	-0-	-272	-0-	952	2	6	9	Y	5					12
10	1271	N	586	-0-	-685	-0-	586	2			Y	-0-					12
*11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					12
*12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 16,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 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	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					40
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					40
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					40
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					40
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					40
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					40
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					40
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					40
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					40
10	527	N	59	-0-	-468	-0-	59	2			Y	-0-					40
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					40
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1122	-0-	-986	-0-	1122	2			N	-0-					87
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					87
03	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					87
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					87
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					87
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					87
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					87
08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			Y	-0-					87
09	1140	N	942	-0-	-198	-0-	942	2			Y	-0-					87
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	2					89
*11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					89
*12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 15,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	808	-0-	-29	-0-	806	2	2	9	N	2					37
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3					40
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	741	2	6	9	N	5					45
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	747	2	25	9	N	23	60	1			8
05	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					8
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					8
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			Y	-0-					8
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					8
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	731	2	4	9	Y	4					12
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					12
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			Y	-0-					12
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	726	2	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 9,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					80
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5903	2	2	9	N	2					82
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6559	2	2	9	N	2					84
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6296	2	3	9	N	3					87
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6479	2	6	9	N	5					92
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					92
07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			Y	-0-					92
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6393	2	1	9	Y	1	1	8			92
09	5910	X	4757	-0-	-1153	-0-	4757	2			Y	-0-					92
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	13	79	1	1	8	25
11	5910	X	1074	-0-	-4836	-0-	1074	2			Y	-0-					25
12	6107	X	2280	-0-	-3827	-0-	2278	2	2	9	Y	2					27

TOTAL GAS PROD: 59,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					22
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					22
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					22
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					22
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					22
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					22
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			Y	-0-					22
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					22
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			Y	-0-					22
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					22
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					22
12	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	721	2			N	-0-					27
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					27
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					32
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8					40
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	889	2	11	9	N	10					50
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					50
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	Y	9					59
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	839	2	21	9	Y	19	66	1			12
09	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			Y	-0-					12
10	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					12
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	756	2	3	9	Y	3					15
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					26
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					26
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					26
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					26
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					26
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					26
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	Y	1					27
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					27
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					27
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					27
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					27
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	2423	2	28	9	N	25					55
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2197	2	33	9	N	30					85
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2465	2	44	9	N	40	113	1			12
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2346	2	13	9	N	12					24
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2582	2	34	9	N	31					55
06	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	2328	2	65	9	N	59	110	1			4
07	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2402	2	12	9	Y	11					15
08	2604	N	2378	-0-	-226	-0-	2378	2			Y	-0-					15
09	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	2296	2	52	9	Y	47					62
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2379	2	57	9	Y	52	102	1			12
11	2310	N	2303	-0-	-7	-0-	2303	2			Y	-0-					12
*12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2462	2	31	9	Y	28					40

TOTAL GAS PROD: 28,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					27
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					27
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					27
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					27
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					27
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					27
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					27
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					27
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					27
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					27
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					27
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	871	-0-	-28	-0-	867	2	4	9	N	4					114
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	N	5					119
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					119
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					122
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					122
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					122
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					122
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					122
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6	9	Y	5	116	1			11
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					11
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	2			Y	-0-					11
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	803	2	1	9	Y	1					12

TOTAL GAS PROD: 11,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 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	651	N	565	-0-	-86	-0-	555	2	10	9	N	9					121
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	N	9					130
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	66	1			64
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	551	2	12	9	N	11					75
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2					77
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					79
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-					79
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					79
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			Y	-0-					79
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					79
11	630	N	291	-0-	-339	-0-	291	2			Y	-0-					79
12	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					12
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					12
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					12
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					12
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					12
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					12
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					12
*08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					12
*09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					12
*10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					12
*11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					12
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	743	2	59	9	N	54	173	1			12
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					12
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	750	2	24	9	N	22					34
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5					39
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	N	8					47
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	721	2	6	9	N	5					52
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	741	2	14	9	Y	13					65
08	868	N	724	-0-	-144	-0-	711	2	13	9	Y	12					77
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	699	2	10	9	Y	9					86
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	656	2	6	9	Y	5					91
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					91
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					60
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					60
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1308	2	21	9	N	19					79
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	N	10					89
05	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	2			N	-0-					89
06	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1167	2			N	-0-					89
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					89
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					89
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	2			Y	-0-					89
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					89
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					89
12	1054	N	604	-0-	-450	-0-	598	2	6	9	Y	5	81	1			13

TOTAL GAS PROD: 11,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	680	2	12	9	N	11					39
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	N	6					45
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2					47
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					47
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					47
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	582	2	20	9	N	18					65
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	Y	5					70
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	Y	4					74
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	559	2	14	9	Y	13	69	1			18
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					18
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					18
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	Y	4					22

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	N	6					34
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5					39
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					39
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					39
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	551	2	12	9	N	11					50
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	10					60
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	543	2	3	9	Y	3					63
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	465	2	1	9	Y	1					64
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	2	7	9	Y	6	56	1			14
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	482	2	3	9	Y	3					17
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					17
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	545	2	2	9	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1545	2	1	9	N	1					28
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2					30
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					30
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					30
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					32
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					32
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					32
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					32
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					32
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					32
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					32
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 17,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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-						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-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	935	2	19	9	N	17					59
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	836	2	19	9	N	17					76
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	968	2	17	9	N	15					91
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1					92
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	913	2	8	9	N	7					99
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	887	2	3	9	N	3					102
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	908	2	22	9	Y	20	101	1			21
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	904	2	1	9	Y	1					22
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	865	2	3	9	Y	3					25
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					25
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	855	2	2	9	Y	2					27
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	867	2	3	9	Y	3					30

TOTAL GAS PROD: 10,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	911	2	14	9	N	13					99
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	N	8					107
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	896	2	19	9	N	17	107	1			17
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					17
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	N	3					20
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	864	2	8	9	N	7					27
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					27
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	876	2	3	9	Y	3					30
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			Y	-0-					30
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	867	2	13	9	Y	12					42
11	840	N	422	-0-	-418	-0-	420	2	2	9	Y	2					44
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	2	12	9	Y	11					55

TOTAL GAS PROD: 10,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					40
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					40
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					40
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					40
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					40
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					40
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					40
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	965	-0-	-27	-0-	963	2	2	9	N	2					42
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	N	8					50
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					50
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	2	11	9	N	10					60
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4					64
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3					67
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	963	2	4	9	Y	4					71
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	Y	10					81
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					81
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	924	2	24	9	Y	22	81	1			22
11	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			Y	-0-					22
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					90
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	N	5					95
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	363	2	4	9	N	4					99
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					99
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	364	2	13	9	N	12	39	1			72
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2	9	N	2					74
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					74
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					74
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					74
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					74
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					74
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	971	2	31	9	N	28	56	1			68
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					68
03	992	N	930	-0-	-62	-0-	923	2	7	9	N	6					74
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	N	6					80
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	962	2	12	9	N	11					91
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	923	2	32	9	N	29	102	1			18
07	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			Y	-0-					18
08	961	N	385	-0-	-576	-0-	381	2	4	9	Y	4					22
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	Y	1					23
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1315	2	4	9	Y	4					27
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					27
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1097	2	25	9	Y	23					50

TOTAL GAS PROD: 11,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	833	-0-	-35	-0-	827	2	6	9	N	5					89
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	747	2	12	9	N	11					100
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	805	2	32	9	N	29	114	1			15
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					15
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					15
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	803	2	2	9	N	2					17
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					17
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1					18
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-					18
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			Y	-0-					18
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			Y	-0-					18
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	804	2	10	9	Y	9					27

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	935	-0-	-26	-0-	914	2	21	9	N	19					116
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	833	2	25	9	N	23	117	1			22
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	919	2	6	9	N	5					27
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					27
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	909	2	1	9	N	1					28
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					28
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	Y	4					32
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13	9	Y	12					44
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	967	2	7	9	Y	6					50
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1056	2	10	9	Y	9					59
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	Y	10					69
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	986	2	23	9	Y	21					90

TOTAL GAS PROD: 11,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3256	2	67	9	N	61	156	1			10
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3136	2	6	9	N	5					15
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3613	2	22	9	N	20					35
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3505	2	15	9	N	14					49
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3640	2	75	9	N	68	106	1			11
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3497	2	1	9	N	1					12
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3344	2	17	9	Y	15					27
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3485	2	3	9	Y	3					30
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3347	2	30	9	Y	27					57
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3546	2	11	9	Y	10					67
*11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3515	2	30	9	Y	27					94
*12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3540	2	14	9	Y	13	85	1			22

TOTAL GAS PROD: 41,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1385	-0-	-41	-0-	1383	2	2	9	N	2					37
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					37
03	1519	N	684	-0-	-835	-0-	684	2			N	-0-					37
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					37
05	868	N	497	-0-	-371	-0-	497	2			N	-0-					37
06	660	N	438	-0-	-222	-0-	438	2			N	-0-					37
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-					37
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					37
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					37
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					37
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					37
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 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	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					30
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					30
03	3100	N	3907	-0-	807	807	3907	2			N	-0-					30
04	3000	N	3346	-0-	346	1153	3346	2			N	-0-					30
05	3100	N	3733	-0-	633	1786	3733	2			N	-0-					30
06	4985	X	3199	-0-	-1786	-0-	3197	2	2	9	N	2					32
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2927	2	1	9	Y	1					33
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					33
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2668	2	8	9	Y	7					40
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2335	2	26	9	Y	24					64
*11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2479	2	17	9	Y	15					79
*12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2411	2	18	9	Y	16	46	1			49

TOTAL GAS PROD: 32,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1926	2	53	9	N	48	180	1			30
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1747	2	22	9	N	20					50
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1875	2	55	9	N	50					100
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1790	2	25	9	N	23	111	1			12
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1780	2	25	9	N	23					35
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1794	2	30	9	N	27					62
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1833	2	47	9	Y	43	90	1			15
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					15
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1722	2	65	9	Y	59					74
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1624	2	34	9	Y	31					105
*11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1798	2	25	9	Y	23	98	1			30
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1738	2	33	9	Y	30					60

TOTAL GAS PROD: 21,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	2	6	9	N	5					28
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	743	2	17	9	N	15					43
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7					50
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	N	10					60
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	812	2	8	9	N	7					67
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8					75
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5					80
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3	9	Y	3					83
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	Y	4					87
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					87
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-	79	1			8
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 9,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	772	2	3	9	N	3					90
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					92
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	762	2	22	9	N	20					112
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1	99	1			14
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	767	2	1	9	N	1					15
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					15
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			Y	-0-					15
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			Y	-0-					15
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			Y	-0-					15
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					15
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			Y	-0-					15
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1029	2	24	9	N	22					52
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5					57
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	975	2	17	9	N	15					72
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	N	7					79
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1008	2	22	9	N	20	79	1			20
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	954	2	2	9	N	2					22
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			Y	-0-					22
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			Y	-0-					22
09	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			Y	-0-					22
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	Y	12					34
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	946	2	3	9	Y	3					37
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	Y	7					44

TOTAL GAS PROD: 11,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	388	2	3	9	N	3	32	1			55
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					55
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4					59
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					60
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					62
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	N	5					67
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3					70
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					70
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4					74
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					79
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					80
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	394	2	4	9	Y	4					84

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					113
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					113
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	855	2	25	9	N	23					136
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	N	1					137
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	N	5					142
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	N	2					144
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	Y	5					149
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	852	2	2	9	Y	2					151
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	827	2	1	9	Y	1					152
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	836	2	6	9	Y	5					157
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	Y	6	156	1			7
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					16
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	855	2	23	9	N	21					37
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	927	2	17	9	N	15					52
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3					55
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1528	2	30	9	N	27					82
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1378	2	10	9	N	9					91
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1352	2	24	9	Y	22					113
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1313	2	20	9	Y	18	114	1			17
09	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1239	2	8	9	Y	7					24
10	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1293	2	1	9	Y	1					25
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1227	2	21	9	Y	19					44
12	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1249	2	22	9	Y	20					64

TOTAL GAS PROD: 14,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	792	-0-	-14	-0-	768	2	24	9	N	22					91
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					91
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	764	2	1	9	N	1					92
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					92
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	757	2	4	9	N	4					96
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	721	2	1	9	N	1					97
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-					97
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			Y	-0-					97
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					97
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					97
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					97
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 8,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1195	2	17	9	N	15					92
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1074	2	40	9	N	36	44	1			84
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1193	2	9	9	N	8	72	1			20
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					20
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1181	2	2	9	N	2					22
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1137	2	3	9	N	3					25
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1174	2	13	9	Y	12					37
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	2	19	9	Y	17					54
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	Y	6					60
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	Y	5					65
11	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1130	2	4	9	Y	4					69
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1168	2	20	9	Y	18					87

TOTAL GAS PROD: 14,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 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	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1195	2	18	9	N	16					97
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					99
03	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					99
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					99
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1200	2	8	9	N	7					106
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1152	2	37	9	N	34	126	1			14
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					14
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	Y	1					15
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1186	2	10	9	Y	9					24
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	Y	8					32
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1212	2	24	9	Y	22					54
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1223	2	19	9	Y	17					71

TOTAL GAS PROD: 14,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					28
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					28
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					28
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					28
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					28
06	840	N	697	-0-	-143	-0-	687	2	10	9	N	9					37
07	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			Y	-0-					37
08	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			Y	-0-					37
09	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	2			Y	-0-					37
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					37
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					37
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3					40

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-					108
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3	9	N	3					111
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1090	2	62	9	N	56	142	1			25
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					25
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1928	2	9	9	N	8					33
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	2	3	9	N	3					36
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					36
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1939	2	3	9	Y	3					39
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2170	2	6	9	Y	5					44
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2149	2	10	9	Y	9					53
*11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1981	2	15	9	Y	14					67
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1997	2	18	9	Y	16					83

TOTAL GAS PROD: 20,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4069	-0-	-271	-0-	4016	2	53	9	N	48	150	1			19
02	3836	X	3613	-0-	-223	-0-	3601	2	12	9	N	11					30
03	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	3869	2	35	9	N	32					62
04	4020	X	3608	-0-	-412	-0-	3595	2	13	9	N	12					74
05	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	3867	2	6	9	N	5	69	1			10
06	3930	X	3695	-0-	-235	-0-	3678	2	17	9	N	15					25
07	3999	X	3892	-0-	-107	-0-	3881	2	11	9	Y	10					35
08	3906	X	3876	-0-	-30	-0-	3874	2	2	9	Y	2					37
09	3750	X	3694	-0-	-56	-0-	3677	2	17	9	Y	15					52
10	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3747	2	30	9	Y	27					79
11	3780	X	3714	-0-	-66	-0-	3691	2	23	9	Y	21					100
12	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3725	2	10	9	Y	9					109

TOTAL GAS PROD: 45,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1330	2	1	9	N	1					25
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					25
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	N	15					40
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	N	2					42
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1133	2	3	9	N	3					45
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					45
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1287	2	11	9	Y	10					55
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1273	2	4	9	Y	4					59
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	Y	3					62
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	Y	3					65
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1181	2	10	9	Y	9					74
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	2	7	9	Y	6					80

TOTAL GAS PROD: 14,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					66
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					66
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					66
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					66
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					66
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					66
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					66
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					66
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					66
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					66
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					66
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1633	-0-	-134	-0-	1560	2	73	9	N	66	128	1			18
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					18
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1636	2	50	9	N	45					63
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	2	9	9	N	8					71
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1640	2	64	9	N	58	49	1			80
06	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1564	2	7	9	N	6					86
07	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1598	2	1	9	Y	1					87
08	1705	N	641	-0-	-1064	-0-	639	2	2	9	Y	2					89
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1811	2	26	9	Y	24	97	1			16
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	Y	6					22
*11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1945	2	59	9	Y	54					76
*12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	2	6	9	Y	5					81

TOTAL GAS PROD: 20,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1745	2	51	9	N	46					137
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1593	2	20	9	N	18	139	1			16
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	N	4					20
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4					24
05	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1743	2	18	9	N	16					40
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1778	2	24	9	N	22					62
07	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1787	2	6	9	Y	5					67
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	Y	3					70
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	Y	7					77
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2432	2	42	9	Y	38	97	1			18
11	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1618	2	2	9	Y	2					20
12	1984	N	111	-0-	-1873	-0-	109	2	2	9	Y	2					22

TOTAL GAS PROD: 20,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

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	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2422	2	62	9	N	56					114
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2169	2	24	9	N	22	56	1			80
03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2406	2	11	9	N	10					90
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2188	2	25	9	N	23					113
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2434	2	40	9	N	36	109	1			40
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	2	6	9	N	5					45
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2413	2	3	9	Y	3					48
08	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2404	2	6	9	Y	5					53
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2319	2	28	9	Y	25					78
10	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	2156	2	125	9	Y	114	175	1			17
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					17
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 23,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

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	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1344	2	22	9	N	20					59
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					59
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1328	2	50	9	N	45					104
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	N	7					111
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1327	2	43	9	N	39	130	1			20
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1265	2	6	9	N	5					25
07	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1302	2	2	9	Y	2					27
08	1364	N	520	-0-	-844	-0-	520	2			Y	-0-					27
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3					30
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					30
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					30
12	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					67
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					67
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	2	4	9	N	4					71
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					76
05	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					76
06	1140	N	859	-0-	-281	-0-	859	2			N	-0-					76
07	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	2			Y	-0-					76
08	1054	N	840	-0-	-214	-0-	840	2			Y	-0-					76
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	865	2	1	9	Y	1					77
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					77
*11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					77
12	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 12,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2304	-0-	-207	-0-	2300	2	4	9	N	4					77
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					77
03	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	2411	2	37	9	N	34					111
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2394	2	9	9	N	8					119
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					119
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2451	2	21	9	N	19	72	1			66
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2510	2	9	9	Y	8					74
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2508	2	22	9	Y	20					94
09	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	2433	2	12	9	Y	11	88	1			17
10	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	2412	2	6	9	Y	5					22
11	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	2402	2	3	9	Y	3					25
12	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2470	2	11	9	Y	10					35

TOTAL GAS PROD: 29,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1586	2	31	9	N	28	60	1			74
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-	65	1			9
03	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1553	2	7	9	N	6					15
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1516	2	19	9	N	17					32
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	N	16					48
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24	9	N	22					70
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1522	2	8	9	Y	7					77
08	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1515	2	36	9	Y	33	86	1			24
09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1456	2	44	9	Y	40					64
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			Y	-0-					64
11	1500	N	1129	-0-	-371	-0-	1128	2	1	9	Y	1					65
12	1550	N	55	-0-	-1495	-0-	55	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 16,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

01	5084	X	4593	-0-	-491	-0-	4573	2	20	9	N	18					50
02	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	2			N	-0-					50
03	4743	X	4562	-0-	-181	-0-	4430	2	132	9	N	120					170
04	4500	X	4371	-0-	-129	-0-	4340	2	31	9	N	28	178	1			20
05	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	4600	2	26	9	N	24					44
06	4440	X	4284	-0-	-156	-0-	4237	2	47	9	N	43					87
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4848	2	34	9	Y	31					118
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4858	2	25	9	Y	23					141
09	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	4412	2	37	9	Y	34	94	1			81
10	4867	X	4566	-0-	-301	-0-	4548	2	18	9	Y	16					97
11	4740	X	4573	-0-	-167	-0-	4493	2	80	9	Y	73					170
12	4898	X	4402	-0-	-496	-0-	4369	2	33	9	Y	30	184	1			16

TOTAL GAS PROD: 54,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					10
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					10
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					10
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					10
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					10
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					10
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			Y	-0-					10
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			Y	-0-					10
09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6342	2	3	9	Y	3					13
10	2480	X	492	-0-	-1988	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	8			13
11	2400	X	32	-0-	-2368	-0-	32	2			Y	-0-					13
*12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 50,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					26
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					26
03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1386	2	20	9	N	18					44
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1346	2	22	9	N	20					64
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1350	2	1	9	N	1					65
06	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1289	2	13	9	N	12					77
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1389	2	2	9	Y	2					79
08	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1220	2	30	9	Y	27	92	1			14
09	1290	N	1151	-0-	-139	-0-	1150	2	1	9	Y	1					15
10	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1201	2	3	9	Y	3					18
11	1200	N	955	-0-	-245	-0-	955	2			Y	-0-					18
12	1178	N	347	-0-	-831	-0-	347	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					27
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					27
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					27
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1238	2	17	9	N	15					42
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	2	6	9	N	5					47
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4	9	N	4					51
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					51
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1270	2	3	9	Y	3					54
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	Y	2					56
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1276	2	9	9	Y	8					64
*11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					69
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	Y	2					71

TOTAL GAS PROD: 15,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					32
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					32
03	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	1682	2			N	-0-					32
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					32
05	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	1591	2			N	-0-					32
06	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	1502	2			N	-0-					32
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					32
08	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			Y	-0-					32
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			Y	-0-					32
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					32
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					32
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 19,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1434	-0-	-147	-0-	1431	2	3	9	N	3					28
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	N	2					30
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					30
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					30
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					30
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					30
07	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1328	2			Y	-0-					30
08	1457	N	523	-0-	-934	-0-	523	2			Y	-0-					30
09	1560	N	1113	-0-	-447	-0-	1109	2	4	9	Y	4	24	1			10
10	1333	N	838	-0-	-495	-0-	838	2			Y	-0-					10
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					10
12	1147	N	472	-0-	-675	-0-	472	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-2833	-0-	298	2			N	-0-					24
02	2828	X	150	-0-	-2678	-0-	150	2			N	-0-					24
03	2759	X	167	-0-	-2592	-0-	167	2			N	-0-					24
04	990	X	93	-0-	-897	-0-	93	2			N	-0-					24
05	465	X	57	-0-	-408	-0-	57	2			N	-0-					24
06	300	X	53	-0-	-247	-0-	53	2			N	-0-					24
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					24
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5147	2	1	9	Y	1	1	8			24
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					24
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4444	2	3	9	Y	3					27
*11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					27
12	3751	X	3682	-0-	-69	-0-	3682	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					109
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2015	2	29	9	N	26					135
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2725	2	2	9	N	2	122	1			15
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					15
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2507	2	8	9	N	7					22
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2364	2	1	9	N	1					23
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	2	2	9	Y	2					25
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2408	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2069	2	2	9	Y	2					27
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	Y	1					28
*11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					28
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 27,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					27
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					27
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					27
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					27
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					27
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					27
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					27
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					27
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					27
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			Y	-0-					27
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					27
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	Y	8					35

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					28
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					28
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					28
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					28
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					28
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					28
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					28
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					28
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	245	2	8	9	Y	7					35
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2					37
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2					39
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					42
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					42
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					42
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					42
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					42
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					42
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			Y	-0-					42
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					42
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			Y	-0-					42
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					42
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			Y	-0-					42
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	602	-0-	-80	-0-	596	2	6	9	N	5					102
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	529	2	17	9	N	15					117
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	594	2	7	9	N	6	107	1			16
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					16
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	2	7	9	N	6					22
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7					29
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853	2	9	9	Y	8					37
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	869	2	9	9	Y	8					45
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	811	2	13	9	Y	12					57
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	Y	10					67
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	709	2	13	9	Y	12					79
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	716	2	1	9	Y	1					80

TOTAL GAS PROD: 8,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			N	-0-					21
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					21
03	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-					21
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	N	1					22
05	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2246	2			N	-0-					22
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2208	2	7	9	N	6					28
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2267	2	10	9	Y	9					37
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2334	2	3	9	Y	3					40
09	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	2186	2	11	9	Y	10					50
10	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2			Y	-0-					50
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					50
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 22,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4317	2	18	9	N	16					80
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					80
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4411	2	6	9	N	5					85
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4255	2	6	9	N	5					90
05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4319	2	3	9	N	3					93
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					93
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					93
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					93
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					93
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					93
*11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					93
*12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 50,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					20
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					20
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					20
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					20
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	967	2	6	9	N	5					25
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			N	-0-					25
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			Y	-0-					25
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			Y	-0-					25
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	914	2	13	9	Y	12					37
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	2	14	9	Y	13					50
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9					59
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	912	2	11	9	Y	10					69

TOTAL GAS PROD: 11,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					71
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					71
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					71
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					71
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					71
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					71
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					71
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1277	2	18	9	Y	16					87
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	Y	4					91
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1215	2	15	9	Y	14	86	1			19
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					19
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 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	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1378	2	6	9	N	5					25
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1239	2	9	9	N	8					33
03	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1367	2	8	9	N	7					40
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	N	4					44
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1364	2	14	9	N	13					57
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1355	2	17	9	N	15	65	1			7
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	Y	1					8
08	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			Y	-0-					8
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1338	2	2	9	Y	2					10
10	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			Y	-0-					10
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			Y	-0-					10
12	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1324	2	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 16,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1762	2	40	9	N	36					131
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1634	2	33	9	N	30	161	5			-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1843	2	46	9	N	42					42
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1888	2	3	9	N	3					45
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1804	2	13	9	N	12					57
07	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1854	2	28	9	Y	25					82
08	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1836	2	31	9	Y	28	103	1			7
09	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1765	2	9	9	Y	8					15
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1783	2	6	9	Y	5					20
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					20
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			N	-0-					13
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1988	2	52	9	N	47					60
03	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2196	2	30	9	N	27					87
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2127	2	55	9	N	50	119	1			18
05	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	2194	2			N	-0-					18
06	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	2106	2	13	9	N	12					30
07	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2167	2	30	9	Y	27					57
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2173	2	51	9	Y	46	83	1			20
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2131	2	6	9	Y	5					25
10	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	2			Y	-0-					25
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2132	2	28	9	Y	25					50
*12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2815	2	34	9	Y	31					81

TOTAL GAS PROD: 26,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					27
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					27
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					27
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					27
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					27
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					27
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1023	2	6	9	Y	5					32
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1018	2	3	9	Y	3					35
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	Y	5					40
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					40
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	Y	5					45
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	969	2	10	9	Y	9					54

TOTAL GAS PROD: 12,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1082	2	33	9	N	30					89
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	982	2	34	9	N	31	107	1			13
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					19
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					19
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1102	2	7	9	N	6					25
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1067	2	15	9	N	14					39
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	Y	1					40
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1098	2	15	9	Y	14					54
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1067	2	1	9	Y	1					55
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			Y	-0-					55
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1036	2	11	9	Y	10					65
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1095	2	4	9	Y	4					69

TOTAL GAS PROD: 13,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1136	2	8	9	N	7					84
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1013	2	12	9	N	11					95
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1093	2	2	9	N	2					97
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	N	10					107
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6	9	N	5					112
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1110	2	23	9	N	21	84	1			49
07	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			Y	-0-					49
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1109	2	1	9	Y	1					50
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1072	2	2	9	Y	2					52
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	Y	2					54
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1					55
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9	Y	4					59

TOTAL GAS PROD: 13,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					27
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					27
03	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	1052	2			N	-0-					27
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					27
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			N	-0-					27
06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	982	2	2	9	N	2					29
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					29
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1350	2	12	9	Y	11					40
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	Y	2					42
10	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1266	2	2	9	Y	2					44
11	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1166	2	3	9	Y	3					47
12	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1229	2	11	9	Y	10					57

TOTAL GAS PROD: 14,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2357	2	15	9	N	14					53
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					53
03	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2275	2	48	9	N	44					97
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2324	2	7	9	N	6					103
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2361	2	41	9	N	37	54	1			86
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	N	3					89
07	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	2			Y	-0-					89
08	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	2310	2	11	9	Y	10	69	1			30
09	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2257	2	15	9	Y	14					44
10	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2259	2	19	9	Y	17	11	1			50
11	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	2208	2	34	9	Y	31					81
12	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	2277	2	12	9	Y	11					92

TOTAL GAS PROD: 27,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					50
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					50
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					50
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					50
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					50
06	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	2118	2			N	-0-					50
07	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			Y	-0-					50
08	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	2			Y	-0-					50
09	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	1945	2			Y	-0-					50
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					50
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					50
12	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 23,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2105	-0-	-282	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1649	-0-	-507	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2098	-0-	-289	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1965	-0-	-225	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
*11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					28
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					28
03	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					28
04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					28
05	3100	N	3382	-0-	282	282	3382	2			N	-0-					28
06	1062	N	780	-0-	-282	-0-	780	2			N	-0-					28
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					28
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					28
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					28
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					28
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 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	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			N	-0-					55
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					55
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					55
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					55
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					55
06	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	1379	2			N	-0-					55
07	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			Y	-0-					55
08	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			Y	-0-					55
09	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			Y	-0-					55
10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					55
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			Y	-0-					55
12	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 16,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					52
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	N	5					57
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1045	2	3	9	N	3					60
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					62
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1050	2	10	9	N	9					71
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1007	2	9	9	N	8					79
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1023	2	3	9	Y	3					82
08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1034	2	10	9	Y	9					91
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	995	2	1	9	Y	1					92
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	Y	2	84	1			10
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			Y	-0-					10
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	Y	5					15

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2099	2	7	9	N	6					95
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2004	2	10	9	N	9					104
03	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1195	2	29	9	N	26	121	1			9
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1146	2	7	9	N	6					15
05	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	1179	2	11	9	N	10					25
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1130	2	4	9	N	4					29
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1134	2	1	9	Y	1					30
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					30
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	2			Y	-0-					30
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					30
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1107	2	1	9	Y	1					31
12	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1137	2	8	9	Y	7					38

TOTAL GAS PROD: 15,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1119	2	28	9	N	25					57
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					57
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					57
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	N	5					62
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1122	2	19	9	N	17					79
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					79
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	Y	3					82
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1135	2	14	9	Y	13					95
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1072	2	10	9	Y	9	65	1			39
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1093	2	1	9	Y	1					40
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			Y	-0-					40
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1281	-0-	-21	-0-	1279	2	2	9	N	2					52
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					52
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					52
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1378	2	21	9	N	19					71
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					71
06	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	2			N	-0-					71
07	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1258	2	1	9	Y	1					72
08	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			Y	-0-					72
09	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1173	2	2	9	Y	2					74
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1200	2	2	9	Y	2					76
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			Y	-0-					76
12	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 15,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1090	-0-	-336	-0-	1079	2	11	9	N	10					59
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					59
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					59
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	N	20					79
05	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1063	2	6	9	N	5					84
06	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1041	2	8	9	N	7					91
07	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1107	2	8	9	Y	7	82	1			16
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	Y	1					17
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	Y	15					32
10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			Y	-0-					32
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			Y	-0-					32
12	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1052	2	28	9	Y	25					57

TOTAL GAS PROD: 13,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					22
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3173	2	46	9	N	42					64
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					64
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3293	2	52	9	N	47					111
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3268	2	50	9	N	45	100	1			56
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3242	2	3	9	N	3					59
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					59
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					59
09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					59
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					59
*11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					59
12	310	X	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 31,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1362	-0-	-2	-0-	1351	2	11	9	N	10					86
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1192	2	28	9	N	25	95	1			16
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1323	2	2	9	N	2					18
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	2	2	9	N	2					20
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1305	2	2	9	N	2					22
06	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1248	2	9	9	N	8					30
07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1286	2	9	9	Y	8					38
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					38
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1260	2	8	9	Y	7					45
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1281	2	6	9	Y	5					50
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1233	2	8	9	Y	7					57
12	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1289	2	11	9	Y	10					67

TOTAL GAS PROD: 15,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					74
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					74
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	2	22	9	N	20	35	1			59
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1004	2	7	9	N	6					65
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1032	2	10	9	N	9					74
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1007	2	6	9	N	5					79
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1032	2	6	9	Y	5					84
08	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1018	2	20	9	Y	18	73	1			29
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	958	2	3	9	Y	3					32
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					32
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					32
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2197	-0-	-66	-0-	2185	2	12	9	N	11					28
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1972	2	35	9	N	32					60
03	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2196	2	65	9	N	59					119
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2074	2	32	9	N	29	130	1			18
05	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	2118	2			N	-0-					18
06	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	2058	2	26	9	N	24					42
07	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2075	2	24	9	Y	22					64
08	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2056	2	28	9	Y	25					89
09	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2008	2	46	9	Y	42	113	1			18
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2180	2	2	9	Y	2					20
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2086	2	22	9	Y	20					40
*12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	2	24	9	Y	22					62

TOTAL GAS PROD: 25,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1378	-0-	-79	-0-	1339	2	39	9	N	35					85
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	2	6	9	N	5					90
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1351	2	42	9	N	38	110	1			18
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2					20
05	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					20
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1264	2	8	9	N	7					27
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1289	2	9	9	Y	8					35
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1273	2	6	9	Y	5					40
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1268	2	11	9	Y	10					50
10	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1224	2	6	9	Y	5					55
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					55
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1930	2	57	9	N	52					101
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1741	2	33	9	N	30					131
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1932	2	51	9	N	46	152	1			25
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					25
05	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1930	2	19	9	N	17					42
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1865	2	25	9	N	23					65
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1927	2	17	9	Y	15					80
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1931	2	42	9	Y	38	109	1	1	8	8
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1854	2	4	9	Y	4					12
10	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	1735	2	3	9	Y	3					15
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					15
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1061	2	11	9	N	10					129
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	958	2	24	9	N	22	76	1			75
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1067	2	2	9	N	2					77
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	N	2					79
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1067	2	7	9	N	6					85
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1023	2	17	9	N	15	74	1			26
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1					27
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			Y	-0-					27
09	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1016	2	3	9	Y	3					30
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1062	2	8	9	Y	7					37
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1011	2	6	9	Y	5					42
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1033	2	19	9	Y	17					59

TOTAL GAS PROD: 12,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

	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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	620	2	19	9	N	17					17
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	687	2	3	9	N	3					20
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	N	7					27
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3					30
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					32
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	696	2	9	9	Y	8					40
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	696	2	4	9	Y	4					44
09	690	N	263	-0-	-427	-0-	260	2	3	9	Y	3					47
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					47
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2					49
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					40
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					40
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					40
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					40
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					40
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					40
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					40
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					40
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					40
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					40
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					40
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3590	2	121	9	N	110	90	1			57
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					57
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3601	2	79	9	N	72	95	1			34
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3394	2	25	9	N	23					57
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3658	2	63	9	N	57					114
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3507	2	44	9	N	40	86	1			68
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3627	2	2	9	Y	2					70
08	1829	X	1487	-0-	-342	-0-	1461	2	26	9	Y	24					94
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2949	2	26	9	Y	24	87	1			31
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4559	2	4	9	Y	4					35
*11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3491	2	30	9	Y	27					62
*12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3409	2	72	9	Y	65	72	1			55

TOTAL GAS PROD: 40,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	998	-0-	-428	-0-	996	2	2	9	N	2					107
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					112
03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	929	2	11	9	N	10					122
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3	107	1			18
05	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1114	2	2	9	N	2					20
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					25
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1024	2	8	9	Y	7					32
08	1116	N	872	-0-	-244	-0-	863	2	9	9	Y	8					40
09	990	N	790	-0-	-200	-0-	784	2	6	9	Y	5					45
10	1023	N	773	-0-	-250	-0-	771	2	2	9	Y	2					47
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					47
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2044	-0-	-64	-0-	2011	2	33	9	N	30					144
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	N	5	85	1			64
03	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2003	2	23	9	N	21					85
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1920	2	10	9	N	9					94
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1975	2	11	9	N	10					104
06	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1905	2	24	9	N	22	56	1			70
07	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			Y	-0-					70
08	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1954	2	8	9	Y	7					77
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	Y	3					80
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1978	2	11	9	Y	10					90
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1897	2	41	9	Y	37	89	1	1	8	37
12	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1936	2	3	9	Y	3					40

TOTAL GAS PROD: 23,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1606	2			N	-0-					75
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					75
03	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	1433	2			N	-0-					75
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					75
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					75
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					75
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					75
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					75
09	1680	N	1384	-0-	-296	-0-	1384	2			Y	-0-					75
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					75
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					75
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 14,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	1658	2			N	-0-					49
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					49
03	1798	N	1465	-0-	-333	-0-	1465	2			N	-0-					49
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					49
05	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-					49
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					49
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					49
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					49
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1779	2	6	9	Y	5					54
10	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			Y	-0-					54
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1753	2			Y	-0-					54
12	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1573	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 19,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					25
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					25
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	835	2	2	9	N	2					27
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					30
05	837	N	410	-0-	-427	-0-	410	2			N	-0-					30
06	810	N	335	-0-	-475	-0-	335	2			N	-0-					30
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					30
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					30
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	Y	2					32
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			Y	-0-					32
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	784	2	3	9	Y	3					35
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	802	2	2	9	Y	2					37

TOTAL GAS PROD: 8,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1019	-0-	-35	-0-	1008	2	11	9	N	10					86
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7	9	N	6					92
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	987	2	19	9	N	17					109
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					109
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	N	7					116
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					116
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	969	2	22	9	Y	20	81	1			55
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					55
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					55
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	941	2	4	9	Y	4					59
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					59
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	913	2	3	9	Y	3					62

TOTAL GAS PROD: 11,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1686	2	13	9	N	12					39
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1509	2	6	9	N	5					44
03	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1660	2	3	9	N	3					47
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1603	2	20	9	N	18					65
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1639	2	10	9	N	9					74
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1585	2	2	9	N	2					76
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			Y	-0-					76
08	1643	N	670	-0-	-973	-0-	670	2			Y	-0-					76
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	Y	1					77
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2180	2	2	9	Y	2					79
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	Y	5					84
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	Y	2					86

TOTAL GAS PROD: 19,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	145	-0-	-475	-0-	142	2	3	9	N	3					27
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
03	527	N	148	-0-	-379	-0-	147	2	1	9	N	1					28
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					28
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					28
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					28
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					28
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					30
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	144	2	2	9	Y	2					32
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	144	2	13	9	Y	12					44
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					74
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					74
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					74
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					74
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					74
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					74
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					74
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3314	2	10	9	Y	9					83
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3184	2	1	9	Y	1					84
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3203	2	9	9	Y	8					92
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3060	2	54	9	Y	49	128	1	1	8	12
*12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3322	2	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 39,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 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	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					71
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					71
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2202	2	7	9	N	6					77
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1990	2	42	9	N	38	91	1			24
05	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1953	2			N	-0-					24
06	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1870	2			N	-0-					24
07	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1901	2			Y	-0-					24
08	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			Y	-0-					24
09	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			Y	-0-					24
10	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1861	2			Y	-0-					24
*11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					24
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 23,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	N	6					75
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7					82
03	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	1012	2			N	-0-					82
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	N	3					85
05	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	2			N	-0-					85
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	964	2	4	9	N	4					89
07	992	N	562	-0-	-430	-0-	562	2			Y	-0-					89
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					89
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	Y	1					90
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	Y	17	84	1			23
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					23
12	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-					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-

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					7
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	2	9	9	N	8					15
03	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1516	2	13	9	N	12					27
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20					47
05	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1439	2	8	9	N	7					54
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1367	2	18	9	N	16					70
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1553	2	4	9	Y	4					74
08	1457	N	549	-0-	-908	-0-	519	2	30	9	Y	27	91	1			10
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	9	Y	3					13
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	Y	2					15
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					15
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2165	-0-	-222	-0-	2165	2			N	-0-					52
02	2352	X	1814	-0-	-538	-0-	1811	2	3	9	N	3					55
03	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	2298	2	11	9	N	10					65
04	2250	X	2207	-0-	-43	-0-	2194	2	13	9	N	12					77
05	2294	X	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			N	-0-					77
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					77
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					77
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	Y	1	1	8			77
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					77
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2117	2	13	9	Y	12					89
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2046	2	40	9	Y	36	112	1			13
*12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1437	-0-	-1911	-0-	1437	2			N	-0-					86
02	2912	X	753	-0-	-2159	-0-	722	2	31	9	N	28					114
03	2635	X	84	-0-	-2551	-0-	82	2	2	9	N	2	90	1			26
04	2550	X	871	-0-	-1679	-0-	871	2			N	-0-					26
05	2449	X	1743	-0-	-706	-0-	1743	2			N	-0-					26
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					26
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5184	2	55	9	Y	50					76
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4105	2	29	9	Y	26					102
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3710	2	45	9	Y	41					143
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3641	2	28	9	Y	25	146	1			22
*11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3403	2	19	9	Y	17					39
12	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3291	2	31	9	Y	28					67

TOTAL GAS PROD: 31,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1403	-0-	-23	-0-	1373	2	30	9	N	27					72
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1250	2	2	9	N	2					74
03	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1213	2	40	9	N	36					110
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-	97	1			13
05	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1286	2	6	9	N	5					18
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1134	2	8	9	N	7					25
07	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1219	2	11	9	Y	10					35
08	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1234	2	4	9	Y	4					39
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1182	2	17	9	Y	15					54
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	Y	10					64
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1421	2	17	9	Y	15					79
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	Y	12					91

TOTAL GAS PROD: 15,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1129	-0-	-49	-0-	1116	2	13	9	N	12					71
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1					72
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1093	2	10	9	N	9					81
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1056	2	15	9	N	14	77	1			18
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1107	2	1	9	N	1					19
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					19
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	2	3	9	Y	3					22
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1109	2	3	9	Y	3					25
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	2	6	9	Y	5					30
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1087	2	11	9	Y	10					40
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	2			Y	-0-					40
12	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1080	2	8	9	Y	7					47

TOTAL GAS PROD: 13,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	2	17	9	N	15					50
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					50
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1074	2	19	9	N	17					67
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1015	2	20	9	N	18	43	1			42
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					42
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2					44
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1091	2	11	9	Y	10					54
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1070	2	6	9	Y	5					59
09	1050	N	832	-0-	-218	-0-	823	2	9	9	Y	8					67
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	2	8	9	Y	7					74
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1011	2	7	9	Y	6					80
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1122	2	10	9	Y	9					89

TOTAL GAS PROD: 12,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1626	2	3	9	N	3					10
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					10
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1603	2	9	9	N	8					18
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1480	2	2	9	N	2					20
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1458	2	10	9	N	9					29
06	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1466	2	39	9	N	35					64
07	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1461	2	9	9	Y	8					72
08	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1436	2	8	9	Y	7					79
09	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	1270	2	8	9	Y	7					86
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					86
11	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1385	2			Y	-0-					86
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 17,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1480	-0-	-70	-0-	1455	2	25	9	N	23					90
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					90
03	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1258	2	25	9	N	23	103	1			10
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					12
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	N	1					13
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1427	2	21	9	N	19					32
07	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1468	2	13	9	Y	12					44
*08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			Y	-0-					44
*09	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			Y	-0-					44
*10	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			Y	-0-					44
*11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			Y	-0-					44
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1439	2	1	9	Y	1					45

TOTAL GAS PROD: 17,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1948	-0-	-67	-0-	1903	2	45	9	N	41	105	1			37
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					37
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			N	-0-					37
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1887	2	31	9	N	28					65
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19	9	N	17					82
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1869	2	6	9	N	5					87
07	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1928	2	43	9	Y	39	104	1			22
08	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1916	2	6	9	Y	5					27
09	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1860	2	3	9	Y	3					30
10	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	1885	2	10	9	Y	9					39
11	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1755	2	18	9	Y	16					55
12	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	1713	2	4	9	Y	4					59

TOTAL GAS PROD: 22,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	N	4					54
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					54
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					54
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					54
05	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			N	-0-					54
06	1560	N	1453	-0-	-107	-0-	1453	2			N	-0-					54
07	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1471	2			Y	-0-					54
08	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					54
09	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	1438	2			Y	-0-					54
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			Y	-0-					54
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					54
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 14,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1159	2	29	9	N	26					107
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1046	2	28	9	N	25	90	1			42
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1143	2	3	9	N	3					45
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2					47
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1124	2	2	9	N	2					49
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1137	2	9	9	N	8					57
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1166	2	11	9	Y	10					67
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1158	2	6	9	Y	5	1	8			71
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1118	2	12	9	Y	11					82
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2					84
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			Y	-0-					84
12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1107	2	9	9	Y	8					92

TOTAL GAS PROD: 13,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					25
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1240	2	28	9	N	25					50
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10					60
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2055	2	13	9	N	12					72
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2031	2	10	9	N	9					81
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2273	2	6	9	N	5					86
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					86
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2222	2	7	9	Y	6	1	8			91
09	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	2028	2	31	9	Y	28	82	1			37
10	2325	N	2108	-0-	-217	-0-	2106	2	2	9	Y	2					39
11	2160	N	1246	-0-	-914	-0-	1246	2			Y	-0-					39
12	2139	N	1451	-0-	-688	-0-	1450	2	1	9	Y	1					40

TOTAL GAS PROD: 21,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1156	-0-	-394	-0-	1156	2			N	-0-					54
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1494	2	53	9	N	48	28	1			74
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1501	2	10	9	N	9					83
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	2	8	9	N	7					90
05	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1480	2	21	9	N	19	78	1			31
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	2	2	9	N	2					33
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1601	2	4	9	Y	4					37
08	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1307	2	6	9	Y	5					42
09	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1371	2	9	9	Y	8					50
10	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	1362	2	17	9	Y	15					65
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	2	11	9	Y	10					75
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1270	2	9	9	Y	8					83

TOTAL GAS PROD: 16,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2735	2	40	9	N	36					104
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2433	2	15	9	N	14	86	1			32
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					32
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2632	2	31	9	N	28					60
05	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	2665	2	22	9	N	20					80
06	2670	N	2541	-0-	-129	-0-	2539	2	2	9	N	2					82
07	2759	N	2669	-0-	-90	-0-	2618	2	51	9	Y	46	78	1			50
08	2697	N	2620	-0-	-77	-0-	2620	2			Y	-0-					50
09	2550	N	2530	-0-	-20	-0-	2524	2	6	9	Y	5					55
10	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2609	2	11	9	Y	10					65
11	2550	N	2416	-0-	-134	-0-	2403	2	13	9	Y	12					77
12	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2380	2	55	9	Y	50	109	1			18

TOTAL GAS PROD: 31,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1684	-0-	-83	-0-	1667	2	17	9	N	15					89
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					89
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					89
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					89
05	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					89
06	1710	N	1588	-0-	-122	-0-	1588	2			N	-0-					89
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1646	2	76	9	Y	69	131	1			27
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	2	1	9	Y	1					28
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					28
10	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			Y	-0-					28
11	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	1534	2			Y	-0-					28
12	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 20,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1620	-0-	-85	-0-	1616	2	4	9	N	4					69
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1451	2	25	9	N	23					92
03	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1609	2	8	9	N	7					99
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	N	3					102
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1588	2	41	9	N	37	124	1			15
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					15
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1603	2	2	9	Y	2					17
08	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2			Y	-0-					17
09	1560	N	1410	-0-	-150	-0-	1404	2	6	9	Y	5					22
10	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1473	2	11	9	Y	10					32
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	2	14	9	Y	13					45
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	Y	7					52

TOTAL GAS PROD: 18,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					84
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					84
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					84
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					84
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					84
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	299	2	11	9	N	10	84	1			10
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					10
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					10
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					10
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					10
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-					10
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					75
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					75
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1107	2	29	9	N	26	67	1			34
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1					35
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					35
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2					37
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	Y	3					40
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1190	2	11	9	Y	10					50
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	Y	4					54
10	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			Y	-0-					54
11	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1092	2	3	9	Y	3					57
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1105	2	6	9	Y	5					62

TOTAL GAS PROD: 13,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4508	-0-	-49	-0-	4408	2	100	9	N	91	133	1			35
02	4088	X	3847	-0-	-241	-0-	3847	2			N	-0-					35
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4472	2	68	9	N	62					97
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4245	2	55	9	N	50	51	1			96
05	4495	X	4076	-0-	-419	-0-	4029	2	47	9	N	43	79	1			60
06	4380	X	3593	-0-	-787	-0-	3579	2	14	9	N	13					73
07	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	3995	2	62	9	Y	56	74	1			55
08	4526	X	1561	-0-	-2965	-0-	1559	2	2	9	Y	2					57
09	4290	X	4151	-0-	-139	-0-	4150	2	1	9	Y	1					58
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5192	2	13	9	Y	12					70
*11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4365	2	51	9	Y	46	54	1			62
*12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4387	2	28	9	Y	25					87

TOTAL GAS PROD: 48,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2772	2	28	9	N	25					136
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2361	2	13	9	N	12	139	1			9
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2534	2	7	9	N	6					15
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2621	2	6	9	N	5					20
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					20
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					20
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2443	2	52	9	Y	47					67
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2379	2	20	9	Y	18					85
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2313	2	2	9	Y	2					87
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2434	2	6	9	Y	5					92
*11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2381	2	10	9	Y	9					101
*12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2418	2	9	9	Y	8					109

TOTAL GAS PROD: 30,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1267	2	8	9	N	7					22
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					22
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					22
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					22
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					22
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					22
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					22
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					22
09	1170	N	846	-0-	-324	-0-	840	2	6	9	Y	5					27
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					27
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					27
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2470	-0-	-10	-0-	2470	2			N	-0-					91
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					91
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2616	2	25	9	N	23					114
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2568	2	20	9	N	18					132
05	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	2465	2	11	9	N	10					142
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2444	2	18	9	N	16					158
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2491	2	14	9	Y	13					171
08	2480	N	1968	-0-	-512	-0-	1962	2	6	9	Y	5					176
09	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	2159	2	17	9	Y	15	169	1			22
10	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2464	2	1	9	Y	1					23
*11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2350	2	8	9	Y	7					30
*12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2422	2	15	9	Y	14					44

TOTAL GAS PROD: 28,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1993	-0-	-115	-0-	1993	2			N	-0-					32
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					32
03	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			N	-0-					32
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					32
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					32
06	1860	N	919	-0-	-941	-0-	919	2			N	-0-					32
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					32
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					32
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					32
10	2263	N	115	-0-	-2148	-0-	112	2	3	9	Y	3					35
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					35
12	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 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	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					84
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					84
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					84
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					84
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3429	2	23	9	N	21	85	1			20
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3220	2	2	9	N	2					22
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					22
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					22
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					22
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					22
*11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					22
*12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3316	2	17	9	Y	15					37

TOTAL GAS PROD: 39,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1504	2	13	9	N	12					97
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	2	15	9	N	14					111
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1521	2	11	9	N	10					121
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1429	2	41	9	N	37	151	1			7
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1529	2	11	9	N	10					17
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1606	2	11	9	N	10					27
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1648	2	9	9	Y	8					35
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	2	13	9	Y	12					47
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1540	2	8	9	Y	7					54
10	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1592	2	12	9	Y	11					65
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					65
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 15,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					26
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					26
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					26
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1					27
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					27
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					27
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					27
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					27
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					27
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					27
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					27
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					49
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					49
03	372	N	36	-0-	-336	-0-	27	2	9	9	N	8					57
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	N	5					62
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1371	2	32	9	N	29					91
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2516	2	19	9	N	17	90	1			18
07	3100	N	3605	-0-	505	505	3605	2			Y	-0-					18
08	3100	N	3901	-0-	801	1306	3876	2	25	9	Y	23	1	8			40
09	3000	N	3278	-0-	278	1584	3278	2			Y	-0-					40
10	4799	X	3215	-0-	-1584	-0-	3184	2	31	9	Y	28	1	8			67
*11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2855	2	36	9	Y	33	76	1	1	8	23
*12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2910	2	13	9	Y	12					35

TOTAL GAS PROD: 24,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2323	2	6	9	N	5					57
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2117	2	3	9	N	3					60
03	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2314	2	8	9	N	7					67
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2198	2	30	9	N	27	29	1			65
05	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	2254	2			N	-0-					65
06	2250	N	2126	-0-	-124	-0-	2126	2			N	-0-					65
07	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	2182	2	2	9	Y	2					67
08	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			Y	-0-					67
09	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	2071	2	2	9	Y	2					69
10	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2151	2	3	9	Y	3					72
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					72
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 21,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1053	-0-	-94	-0-	1047	2	6	9	N	5					57
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3					60
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1014	2	11	9	N	10					70
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					72
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					72
06	990	N	951	-0-	-39	-0-	948	2	3	9	N	3					75
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			Y	-0-					75
08	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			Y	-0-					75
09	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	2			Y	-0-					75
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	767	2			Y	-0-					75
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-					75
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 10,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					102
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					102
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					102
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					102
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4074	2	2	9	N	2					104
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					104
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					104
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					104
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2856	2	13	9	Y	12	91	1			25
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					25
*11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3997	2	2	9	Y	2					27
*12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 44,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3457	2	33	9	N	30					141
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2976	2	36	9	N	33	157	1			17
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3209	2	14	9	N	13					30
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3107	2	14	9	N	13					43
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3276	2	11	9	N	10					53
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3175	2	10	9	N	9					62
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3141	2	18	9	Y	16					78
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3081	2	8	9	Y	7					85
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2929	2	30	9	Y	27	100	1			12
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3197	2	1	9	Y	1					13
*11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3258	2	22	9	Y	20					33
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3211	2	19	9	Y	17					50

TOTAL GAS PROD: 38,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

01	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	2527	2	12	9	N	11					92
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2254	2	4	9	N	4					96
03	2635	N	2453	-0-	-182	-0-	2435	2	18	9	N	16					112
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2309	2	13	9	N	12					124
05	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	2322	2	32	9	N	29	125	1			28
06	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	2350	2	1	9	N	1					29
07	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			Y	-0-					29
08	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	2330	2			Y	-0-					29
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	2193	2	1	9	Y	1					30
10	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2229	2	26	9	Y	24					54
*11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2272	2	7	9	Y	6					60
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 28,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					20
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					20
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					20
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					20
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					20
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					20
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					20
08	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	2			Y	-0-					20
09	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			Y	-0-					20
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			Y	-0-					20
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			Y	-0-					20
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1530	-0-	-82	-0-	1529	2	1	9	N	1					29
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					29
03	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-					29
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					29
05	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1258	2			N	-0-					29
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					29
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					29
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					29
09	1560	N	1453	-0-	-107	-0-	1453	2			Y	-0-					29
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					29
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					29
12	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1423	2	42	9	Y	38					67

TOTAL GAS PROD: 17,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	2			N	-0-					144
02	10584	X	10302	-0-	-282	-0-	10302	2			N	-0-					144
03	11718	X	4587	-0-	-7131	-0-	4543	2	44	9	N	40	157	1			27
04	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	2			N	-0-					27
05	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-					27
06	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12945	2	24	9	N	22					49
07	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13066	2	28	9	Y	25					74
08	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12836	2	15	9	Y	14					88
09	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12498	2	35	9	Y	32					120
10	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12834	2	17	9	Y	15					135
*11	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12484	2	21	9	Y	19					154
*12	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12323	2	77	9	Y	70	180	1			44

TOTAL GAS PROD: 144,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

01	2573	N	2282	-0-	-291	-0-	2282	2			N	-0-					32
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					32
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					32
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					32
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					32
06	2460	N	2224	-0-	-236	-0-	2224	2			N	-0-					32
07	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	2076	2			Y	-0-					32
08	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	2029	2			Y	-0-					32
09	2220	N	1910	-0-	-310	-0-	1910	2			Y	-0-					32
10	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1912	2			Y	-0-					32
11	1950	N	1893	-0-	-57	-0-	1893	2			Y	-0-					32
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 25,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

01	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					35
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					35
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					35
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					35
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					35
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-					35
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					35
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					35
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					35
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					35
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			Y	-0-					35
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2830	-0-	-22	-0-	2822	2	8	9	N	7					7
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					7
05	2821	N	2802	-0-	-19	-0-	2802	2			N	-0-					7
06	2730	N	2680	-0-	-50	-0-	2680	2			N	-0-					7
07	2821	N	2779	-0-	-42	-0-	2779	2			Y	-0-					7
08	2790	N	1842	-0-	-948	-0-	1842	2			Y	-0-					7
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					7
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					7
*11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					7
12	2976	N	2762	-0-	-214	-0-	2762	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 32,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 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	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	3468	2			N	-0-					12
02	3332	X	3099	-0-	-233	-0-	3096	2	3	9	N	3					15
03	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	3427	2			N	-0-					15
04	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	3167	2			N	-0-					15
05	3503	X	3217	-0-	-286	-0-	3217	2			N	-0-					15
06	3360	X	3206	-0-	-154	-0-	3206	2			N	-0-					15
07	3441	X	3282	-0-	-159	-0-	3282	2			Y	-0-					15
08	3441	X	3296	-0-	-145	-0-	3296	2			Y	-0-					15
09	3210	X	2342	-0-	-868	-0-	2342	2			Y	-0-					15
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					15
*11	3210	X	3192	-0-	-18	-0-	3190	2	2	9	Y	2					17
12	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3202	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 38,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					54
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					54
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					54
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	N	1					55
05	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	2			N	-0-					55
06	1050	N	859	-0-	-191	-0-	859	2			N	-0-					55
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					55
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			Y	-0-					55
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			Y	-0-					55
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			Y	-0-					55
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			Y	-0-					55
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-1845	-0-	9	2	6	9	N	5					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

01	4495	X	4280	-0-	-215	-0-	4280	2			N	-0-					7
02	4060	X	3457	-0-	-603	-0-	3457	2			N	-0-					7
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					7
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					7
05	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	3873	2			N	-0-					7
06	4320	X	4191	-0-	-129	-0-	4191	2			N	-0-					7
07	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	4291	2			Y	-0-					7
08	4464	X	4207	-0-	-257	-0-	4207	2			Y	-0-					7
09	4290	X	4057	-0-	-233	-0-	4057	2			Y	-0-					7
10	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2			Y	-0-					7
11	4200	X	3897	-0-	-303	-0-	3897	2			Y	-0-					7
12	4278	X	4212	-0-	-66	-0-	4212	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 49,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					50
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					50
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					50
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					50
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					50
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					50
07	2201	N	1575	-0-	-626	-0-	1575	2			Y	-0-					50
08	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	2022	2			Y	-0-					50
09	2130	N	337	-0-	-1793	-0-	337	2			Y	-0-					50
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					50
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					50
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 17,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					11
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					11
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3539	2	10	9	N	9					20
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3441	2	65	9	N	59					79
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3555	2	12	9	N	11					90
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3506	2	2	9	N	2					92
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3601	2	22	9	Y	20	99	1			13
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					13
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3507	2	6	9	Y	5					18
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3570	2	10	9	Y	9					27
*11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					27
*12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 42,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	991	-0-	-32	-0-	959	2	32	9	N	29	86	1			28
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					28
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					28
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	N	7					35
05	1023	N	831	-0-	-192	-0-	825	2	6	9	N	5					40
06	990	N	771	-0-	-219	-0-	765	2	6	9	N	5					45
07	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			Y	-0-					45
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	743	2	17	9	Y	15					60
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	Y	2					62
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-					62
11	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			Y	-0-					62
12	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 9,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-77	-0-	750	2	10	9	N	9					79
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9	9	N	8					87
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	755	2	3	9	N	3					90
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					97
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	732	2	8	9	N	7					104
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	657	2	11	9	N	10					114
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	715	2	12	9	Y	11	105	1			20
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	681	2	8	9	Y	7					27
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			Y	-0-					27
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					27
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					27
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 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	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1391	2	4	9	N	4					101
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1250	2	34	9	N	31	67	1			65
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					65
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	N	2					67
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	2	11	9	N	10					77
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1383	2	3	9	N	3					80
07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			Y	-0-					80
08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1422	2	8	9	Y	7					87
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1380	2	26	9	Y	24	99	1			12
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	Y	1					13
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1390	2	8	9	Y	7					20
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					25
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					25
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					25
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					25
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					25
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					25
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					25
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9016	2	40	9	N	36					54
02	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8212	2	22	9	N	20					74
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8590	2	3	9	N	3					77
04	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8093	2	75	9	N	68	123	1			22
05	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8596	2	17	9	N	15					37
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					37
07	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			Y	-0-					37
08	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			Y	-0-					37
09	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			Y	-0-					37
10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			Y	-0-					37
*11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8457	2	3	9	Y	3					40
*12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 104,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5059	2	51	9	N	46	178	1			15
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4567	2	35	9	N	32					47
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5048	2	19	9	N	17					64
04	3270	X	2807	-0-	-463	-0-	2749	2	58	9	N	53					117
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6048	2	10	9	N	9					126
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4733	2	17	9	N	15	128	1			13
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4936	2	13	9	Y	12					25
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4872	2	39	9	Y	35					60
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4671	2	24	9	Y	22					82
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4821	2	11	9	Y	10					92
*11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4571	2	64	9	Y	58	139	1			11
*12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 57,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					64
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					64
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					64
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					64
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					64
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					64
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					64
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					64
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					64
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2088	2	14	9	Y	13					77
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					77
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1429	2	10	9	Y	9					86

TOTAL GAS PROD: 16,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2378	-0-	-71	-0-	2367	2	11	9	N	10					40
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2052	2	8	9	N	7					47
03	2387	N	2054	-0-	-333	-0-	2054	2			N	-0-					47
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	N	2					49
05	2294	N	1889	-0-	-405	-0-	1888	2	1	9	N	1					50
06	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	1810	2	2	9	N	2					52
07	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			Y	-0-					52
08	1891	N	978	-0-	-913	-0-	978	2			Y	-0-					52
09	1800	N	875	-0-	-925	-0-	867	2	8	9	Y	7					59
10	1612	N	1169	-0-	-443	-0-	1169	2			Y	-0-					59
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					59
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 19,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	1816	2			N	-0-					55
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					55
03	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1821	2	6	9	N	5					60
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1833	2	4	9	N	4					64
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1872	2	6	9	N	5					69
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1773	2	13	9	N	12					81
07	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1827	2	7	9	Y	6					87
08	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1812	2	3	9	Y	3	1	8			89
09	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1723	2	9	9	Y	8					97
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1791	2	8	9	Y	7					104
11	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1727	2	6	9	Y	5					109
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 21,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	874	-0-	-862	-0-	867	2	7	9	N	6					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 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	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1809	2			N	-0-					40
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					40
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					40
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					40
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					40
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					40
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					40
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					40
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					40
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					40
11	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1931	2			Y	-0-					40
12	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1954	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 23,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					40
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					40
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					40
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					40
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					40
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					40
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					40
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					40
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					40
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					40
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					40
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1400	2	28	9	N	25					131
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-	116	1			15
03	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					15
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1343	2	10	9	N	9					24
05	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1387	2	12	9	N	11					35
06	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1343	2	2	9	N	2					37
07	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1376	2	6	9	Y	5					42
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1375	2	14	9	Y	13					55
09	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1320	2	17	9	Y	15					70
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1377	2	13	9	Y	12					82
11	1350	N	1123	-0-	-227	-0-	1072	2	51	9	Y	46	95	1	1	8	32
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 14,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 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	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	N	7					7
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					7
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					7
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			N	-0-					7
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					7
08	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			Y	-0-					7
09	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			Y	-0-					7
10	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	2			Y	-0-					7
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			Y	-0-					7
12	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9217	2	25	9	N	23					38
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					38
03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					38
04	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8811	2	62	9	N	56					94
05	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					94
06	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9158	2	7	9	N	6					100
07	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9326	2	4	9	Y	4					104
08	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9322	2	1	9	Y	1	1	8			104
09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8790	2	7	9	Y	6					110
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8811	2	25	9	Y	23	1	8			132
*11	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8198	2	52	9	Y	47	159	1			20
*12	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9253	2	39	9	Y	35					55

TOTAL GAS PROD: 107,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3052	2	78	9	N	71	19	1			86
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					86
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4199	2	86	9	N	78					164
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3964	2	9	9	N	8	148	1			24
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4245	2	11	9	N	10					34
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4040	2	47	9	N	43					77
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4110	2	33	9	Y	30	87	1			20
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					20
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2646	2	6	9	Y	5					25
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					25
*11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2220	2	19	9	Y	17					42
*12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2415	2	13	9	Y	12					54

TOTAL GAS PROD: 40,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1608	-0-	-4	-0-	1558	2	50	9	N	45	142	1			19
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					19
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	N	16					35
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1485	2	19	9	N	17					52
05	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1528	2	2	9	N	2					54
06	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1450	2	11	9	N	10					64
07	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1479	2	11	9	Y	10					74
08	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1461	2	6	9	Y	5					79
09	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1373	2	3	9	Y	3					82
10	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1400	2	39	9	Y	35	85	1			32
11	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1299	2	2	9	Y	2					34
12	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	1113	2	1	9	Y	1					35

TOTAL GAS PROD: 17,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					21
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2					23
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					23
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	N	4					27
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	N	5					32
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	2	3	9	N	3					35
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2					37
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	581	2	3	9	Y	3					40
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-					40
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					40
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	554	2	6	9	Y	5					45
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					42
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					42
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					42
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					42
05	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					42
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-					42
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					42
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			Y	-0-					42
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					42
10	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			Y	-0-					42
11	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			Y	-0-					42
12	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

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	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1619	2	15	9	N	14					86
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	N	10					96
03	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			N	-0-					96
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1555	2	14	9	N	13					109
05	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1601	2	6	9	N	5					114
06	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1528	2	22	9	N	20	94	1			40
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			Y	-0-					40
08	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			Y	-0-					40
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1530	2	8	9	Y	7					47
10	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1559	2	12	9	Y	11	1	8			57
11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1487	2	6	9	Y	5					62
12	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1528	2	14	9	Y	13					75

TOTAL GAS PROD: 18,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

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	6434	X	2776	-0-	-3658	-0-	2765	2	11	9	N	10					52
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2337	2	9	9	N	8					60
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					60
04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2232	2	10	9	N	9					69
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2170	2	1	9	N	1					70
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2197	2	2	9	N	2					72
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					72
08	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	Y	1	1	8			72
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1523	2	32	9	Y	29	86	1			15
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	8			15
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					15
12	713	N	26	-0-	-687	-0-	26	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 20,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	867	2	14	9	N	13	70	1			13
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					13
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					13
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10					23
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					23
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					23
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			Y	-0-					23
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					23
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			Y	-0-					23
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			Y	-0-					23
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					23
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					91
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					91
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					91
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1467	2	2	9	N	2	76	1			17
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					17
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					17
07	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			Y	-0-					17
08	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			Y	-0-					17
09	1380	N	1118	-0-	-262	-0-	1118	2			Y	-0-					17
10	1364	N	974	-0-	-390	-0-	974	2			Y	-0-					17
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					17
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1378	-0-	-203	-0-	1378	2			N	-0-					25
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	N	5					30
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					30
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					30
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					30
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			N	-0-					30
07	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			Y	-0-					30
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			Y	-0-					30
09	1290	N	943	-0-	-347	-0-	937	2	6	9	Y	5					35
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					35
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					35
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	538	2			N	-0-					28
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					28
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					28
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					28
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					28
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					28
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					28
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					28
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					28
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					28
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					28
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					78
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					78
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					78
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					78
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					78
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					78
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			Y	-0-					78
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					78
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			Y	-0-					78
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					78
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					78
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2125	2	25	9	N	23					144
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1906	2	41	9	N	37	164	1			17
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	N	1					18
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2080	2	8	9	N	7					25
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2002	2	8	9	N	7					32
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2118	2	7	9	N	6					38
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2197	2	23	9	Y	21					59
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2185	2	9	9	Y	8					67
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2158	2	9	9	Y	8					75
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2224	2	9	9	Y	8					83
*11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2112	2	15	9	Y	14					97
*12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2205	2	25	9	Y	23					120

TOTAL GAS PROD: 25,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 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	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1021	2	7	9	N	6					95
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	2	6	9	N	5					100
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1059	2	15	9	N	14					114
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	N	1					115
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1098	2	28	9	N	25	127	1			13
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-					13
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			Y	-0-					13
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			Y	-0-					13
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	Y	5					18
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					18
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	2	8	9	Y	7					25
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	Y	2					27

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1160	-0-	-80	-0-	1152	2	8	9	N	7					84
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1035	2	14	9	N	13					97
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1149	2	8	9	N	7					104
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1109	2	9	9	N	8					112
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1099	2	35	9	N	32	122	1			22
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					22
07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-					22
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1130	2	9	9	Y	8					30
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1099	2	2	9	Y	2					32
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	Y	5					37
11	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1095	2	3	9	Y	3					40
12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 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	7006	X	6924	-0-	-82	-0-	6924	2			N	-0-					41
02	6328	X	5404	-0-	-924	-0-	5404	2			N	-0-					41
03	7006	X	4762	-0-	-2244	-0-	4762	2			N	-0-					41
04	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					41
05	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7149	2	86	9	N	78					119
06	6690	X	6440	-0-	-250	-0-	6430	2	10	9	N	9	109	1			19
07	7006	X	6293	-0-	-713	-0-	6292	2	1	9	Y	1					20
08	7006	X	6089	-0-	-917	-0-	6089	2			Y	-0-					20
09	6780	X	5525	-0-	-1255	-0-	5503	2	22	9	Y	20					40
10	7006	X	6087	-0-	-919	-0-	6065	2	22	9	Y	20					60
*11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6514	2	6	9	Y	5					65
*12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6288	2	20	9	Y	18	70	1			13

TOTAL GAS PROD: 74,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					72
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					72
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					72
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	239	2	2	9	N	2	62	1			12
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	203	2	1	9	N	1					13
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					13
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					13
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					13
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					13
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					13
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1554	2	8	9	N	7					44
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					44
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			N	-0-					44
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1457	2	76	9	N	69					113
05	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1475	2	3	9	N	3					116
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1448	2	8	9	N	7					123
07	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1481	2			Y	-0-					123
08	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1440	2	8	9	Y	7	108	1			22
09	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	1324	2			Y	-0-					22
10	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			Y	-0-					22
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	2			Y	-0-					22
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 17,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2451	2	25	9	N	23					65
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2101	2	30	9	N	27					92
03	2604	N	2307	-0-	-297	-0-	2262	2	45	9	N	41	118	1			15
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2274	2	3	9	N	3					18
05	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	2351	2	2	9	N	2					20
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2278	2	22	9	N	20					40
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2345	2	15	9	Y	14					54
08	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	2264	2	22	9	Y	20					74
09	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	2176	2	6	9	Y	5					79
10	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2230	2	12	9	Y	11					90
11	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2143	2	18	9	Y	16					106
12	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2141	2	34	9	Y	31	123	1			14

TOTAL GAS PROD: 27,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					39
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					39
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					39
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					39
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					39
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					39
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					39
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					39
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					39
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					39
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-					39
12	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 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	3596	X	2714	-0-	-882	-0-	2626	2	88	9	N	80					127
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4037	2	114	9	N	104	184	1			47
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3517	2	66	9	N	60					107
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3105	2	34	9	N	31	113	1			25
05	3596	X	3100	-0-	-496	-0-	3065	2	35	9	N	32					57
06	3480	X	3411	-0-	-69	-0-	3389	2	22	9	N	20					77
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3574	2	54	9	Y	49					126
08	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3528	2	57	9	Y	52	149	1			29
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3601	2	29	9	Y	26					55
10	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3497	2	20	9	Y	18	1	8			72
11	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	3249	2	46	9	Y	42					114
12	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	3253	2	61	9	Y	55					169

TOTAL GAS PROD: 41,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					25
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					25
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					25
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					27
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					27
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			N	-0-					27
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					27
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			Y	-0-					27
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			Y	-0-					27
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			Y	-0-					27
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			Y	-0-					27
12	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					70
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1650	2	68	9	N	62					132
03	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	1797	2	1	9	N	1	74	1			59
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4					63
05	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1763	2	15	9	N	14					77
06	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1697	2	3	9	N	3					80
07	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	1623	2	2	9	Y	2					82
08	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1726	2	4	9	Y	4	1	8			85
09	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	1612	2	32	9	Y	29	100	1			14
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1735	2	4	9	Y	4					18
11	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1669	2	2	9	Y	2					20
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1649	2	20	9	Y	18					38

TOTAL GAS PROD: 20,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	836	-0-	-156	-0-	826	2	10	9	N	9					77
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	N	5					82
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	785	2	21	9	N	19	86	1			15
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					15
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	N	2					17
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					17
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			Y	-0-					17
08	1023	N	766	-0-	-257	-0-	765	2	1	9	Y	1					18
09	1050	N	862	-0-	-188	-0-	858	2	4	9	Y	4					22
10	992	N	873	-0-	-119	-0-	872	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			Y	-0-					22
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	674	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2092	2	20	9	N	18					70
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					70
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					70
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	2	21	9	N	19					89
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1938	2	9	9	N	8					97
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	N	2					99
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					99
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	Y	1	1	8			99
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1794	2	43	9	Y	39	119	1			19
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					19
*11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					19
*12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	Y	1					20

TOTAL GAS PROD: 22,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 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	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1232	2	30	9	N	27	77	1			15
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					15
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1220	2	9	9	N	8					23
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	2	10	9	N	9					32
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	2	6	9	N	5					37
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	3	9	N	3					40
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1288	2	8	9	Y	7					47
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1249	2	9	9	Y	8					55
09	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1150	2	4	9	Y	4					59
10	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1173	2	12	9	Y	11					70
11	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			Y	-0-					70
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1147	2	11	9	Y	10					80

TOTAL GAS PROD: 14,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

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	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1964	2	32	9	N	29					99
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	N	3					102
03	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1962	2	35	9	N	32	57	1			77
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					77
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2			N	-0-					77
06	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	1874	2	19	9	N	17					94
07	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1930	2	22	9	Y	20	77	1			37
08	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1916	2	9	9	Y	8					45
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1852	2	6	9	Y	5					50
10	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			Y	-0-					50
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1861	2	22	9	Y	20					70
12	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1887	2	13	9	Y	12					82

TOTAL GAS PROD: 22,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

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	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1533	2	30	9	N	27					40
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					40
03	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1348	2	4	9	N	4					44
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1547	2	14	9	N	13					57
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1389	2	20	9	N	18					75
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	N	10					85
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1583	2	45	9	Y	41	109	1			17
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1535	2	31	9	Y	28					45
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			Y	-0-					45
10	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			Y	-0-					45
11	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1477	2	6	9	Y	5					50
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1493	2	4	9	Y	4					54

TOTAL GAS PROD: 17,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					30
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					30
03	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1191	2	15	9	N	14					44
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1149	2	7	9	N	6					50
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					50
06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1149	2	4	9	N	4					54
07	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					54
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	Y	16					70
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			Y	-0-					70
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	Y	6					76
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					76
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 13,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	2	19	9	N	17					72
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					72
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1389	2	4	9	N	4					76
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					76
05	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2			N	-0-					76
06	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	1149	2	3	9	N	3					79
07	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	1177	2			Y	-0-					79
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1202	2	2	9	Y	2					81
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					81
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					81
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					81
12	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 14,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					45
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	2	2	9	N	2					47
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1599	2	19	9	N	17					64
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	2	12	9	N	11					75
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	N	6					81
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	2	23	9	N	21	45	1			57
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2					59
08	930	N	411	-0-	-519	-0-	411	2			Y	-0-					59
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					59
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					59
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 11,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5013	2	41	9	N	37	60	1			17
02	4592	X	3786	-0-	-806	-0-	3786	2			N	-0-					17
03	5177	X	4460	-0-	-717	-0-	4387	2	73	9	N	66	67	1			16
04	5010	X	3946	-0-	-1064	-0-	3915	2	31	9	N	28					44
05	5001	X	4008	-0-	-993	-0-	3991	2	17	9	N	15	52	1			7
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3798	2	41	9	N	37					44
07	4464	X	3855	-0-	-609	-0-	3845	2	10	9	Y	9	38	1			15
08	4464	X	3842	-0-	-622	-0-	3787	2	55	9	Y	50	53	1			12
09	3960	X	3765	-0-	-195	-0-	3753	2	12	9	Y	11					23
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4007	2	34	9	Y	31	42	1			12
*11	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	3701	2	30	9	Y	27					39
*12	3906	X	3876	-0-	-30	-0-	3859	2	17	9	Y	15	46	1			8

TOTAL GAS PROD: 48,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1998	2	14	9	N	13					65
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	2	13	9	N	12					77
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2038	2	6	9	N	5					82
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	2	6	9	N	5					87
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1990	2	33	9	N	30	87	1			30
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1882	2	4	9	N	4					34
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1944	2	3	9	Y	3					37
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					37
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					37
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					37
*11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	Y	2					39
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	Y	1					40

TOTAL GAS PROD: 22,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2410	-0-	-690	8300	2384	2	26	9	N	24	43	1			11
02	2800	N	1972	-0-	-828	7472	1972	2			N	-0-					11
03	3100	N	2972	-0-	-128	7344	2927	2	45	9	N	41	42	1			10
04	3000	N	2819	-0-	-181	7163	2799	2	20	9	N	18					28
05	10556	X	3393	-0-	-7163	-0-	3384	2	9	9	N	8	32	1			4
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3244	2	25	9	N	23					27
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3446	2	7	9	Y	6	24	1			9
08	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3052	2	35	9	Y	32	33	1			8
09	3030	X	2169	-0-	-861	-0-	2162	2	7	9	Y	6					14
10	3131	X	2397	-0-	-734	-0-	2376	2	21	9	Y	19	26	1			7
*11	3030	X	2415	-0-	-615	-0-	2395	2	20	9	Y	18					25
*12	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	2447	2	10	9	Y	9	29	1			5

TOTAL GAS PROD: 32,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3904	2	50	9	N	45					60
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3762	2	6	9	N	5					65
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4082	2	32	9	N	29					94
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3902	2	47	9	N	43	107	1			30
05	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	3801	2	30	9	N	27					57
06	3750	X	3223	-0-	-527	-0-	3223	2			N	-0-					57
07	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3606	2	50	9	Y	45	84	1			18
08	3875	X	3578	-0-	-297	-0-	3578	2			Y	-0-					18
09	3750	X	3395	-0-	-355	-0-	3389	2	6	9	Y	5					23
10	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	3539	2	22	9	Y	20	1	8			42
11	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	3369	2	25	9	Y	23					65
12	3658	X	3480	-0-	-178	-0-	3456	2	24	9	Y	22					87

TOTAL GAS PROD: 43,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					127
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					127
03	682	N	621	-0-	-61	-0-	620	2	1	9	N	1	60	1			68
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4	9	N	4					72
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	N	8					80
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	611	2	139	9	N	126	182	1			24
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1					25
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	622	2	3	9	Y	3					28
09	750	N	581	-0-	-169	-0-	566	2	15	9	Y	14					42
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	574	2	3	9	Y	3					45
11	600	N	479	-0-	-121	-0-	468	2	11	9	Y	10					55
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	Y	10					65

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5779	2	20	9	N	18					135
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5198	2	84	9	N	76	180	1			31
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					31
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6092	2	87	9	N	79					110
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5938	2	36	9	N	33					143
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5593	2	39	9	N	35	161	1			17
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5793	2	42	9	Y	38					55
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5462	2	3	9	Y	3					58
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4907	2	2	9	Y	2					60
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5312	2	75	9	Y	68	1	8			127
*11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			Y	-0-					127
*12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5226	2	69	9	Y	63	175	1			15

TOTAL GAS PROD: 67,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 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	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					50
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5962	2	120	9	N	109					159
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6290	2	78	9	N	71	183	1			47
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6243	2	3	9	N	3					50
05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					50
06	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6622	2	125	9	N	114					164
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6920	2	34	9	Y	31	180	1			15
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7641	2	9	9	Y	8					23
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6730	2	23	9	Y	21					44
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6800	2	64	9	Y	58					102
*11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6367	2	77	9	Y	70					172
*12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6798	2	45	9	Y	41	184	1			29

TOTAL GAS PROD: 80,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1699	2	30	9	N	27					91
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					91
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1646	2	22	9	N	20					111
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	N	3					114
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					114
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	N	5					119
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	Y	15					134
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					134
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6	9	Y	5					139
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					139
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	Y	16	32	1			123
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 19,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	558	1	9919	2	N	-0-					20
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	504	1	8608	2	N	42					62
							46	9									
03	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	558	1	9327	2	N	60					122
							66	9									
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	540	1	8803	2	N	7					129
							8	9									
05	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	558	1	9594	2	N	40	117	1			52
							44	9									
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	540	1	8101	2	N	43					95
							47	9									
07	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	558	1	8105	2	Y	4					99
							4	9									
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	558	1	7488	2	Y	57	146	1			10
							63	9									
09	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	540	1	8186	2	Y	-0-					10
10	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	558	1	8670	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	540	1	7021	2	Y	-0-					10
*12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	558	1	8633	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 109,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4863	2	90	9	N	82					107
02	4396	X	4360	-0-	-36	-0-	4358	2	2	9	N	2					109
03	4867	X	4771	-0-	-96	-0-	4770	2	1	9	N	1					110
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4861	2	15	9	N	14					124
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5469	2	23	9	N	21					145
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5272	2	2	9	N	2					147
07	5053	X	4861	-0-	-192	-0-	4827	2	34	9	Y	31	155	1			23
08	5487	X	4841	-0-	-646	-0-	4841	2			Y	-0-					23
09	5310	X	4641	-0-	-669	-0-	4624	2	17	9	Y	15					38
10	5487	X	4622	-0-	-865	-0-	4620	2	2	9	Y	2					40
11	5280	X	4525	-0-	-755	-0-	4516	2	9	9	Y	8					48
12	4867	X	4644	-0-	-223	-0-	4644	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 57,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	545	2	8	9	N	7					7
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					7
05	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	2			N	-0-					7
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					7
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			Y	-0-					7
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					7
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			Y	-0-					7
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	419	2	1	9	Y	1	1	8			7
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	2			Y	-0-					7
12	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5756	2	28	9	N	25	183	1			40
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5781	2	90	9	N	82					122
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6386	2	133	9	N	121	184	1			59
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6799	2	99	9	N	90					149
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6875	2	100	9	N	91	178	1			62
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6892	2	74	9	N	67					129
07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6308	2	35	9	Y	32					161
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5325	2	45	9	Y	41	178	1			24
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5146	2	55	9	Y	50					74
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5411	2	24	9	Y	22					96
*11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5176	2	57	9	Y	52					148
*12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5021	2	46	9	Y	42	173	1			17

TOTAL GAS PROD: 71,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5029	-0-	-86	-0-	5028	2	1	9	N	1					65
02	4620	X	2938	-0-	-1682	-0-	2938	2			N	-0-					65
03	5177	X	2955	-0-	-2222	-0-	2951	2	4	9	N	4					69
04	5010	X	3162	-0-	-1848	-0-	3155	2	7	9	N	6					75
05	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4989	2	6	9	N	5					80
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					80
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5322	2	11	9	Y	10					90
08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5110	2	45	9	Y	41					131
09	5370	X	5057	-0-	-313	-0-	5037	2	20	9	Y	18					149
10	5549	X	5259	-0-	-290	-0-	5230	2	29	9	Y	26	158	1			17
11	5370	X	4968	-0-	-402	-0-	4935	2	33	9	Y	30					47
12	5332	X	4451	-0-	-881	-0-	4445	2	6	9	Y	5					52

TOTAL GAS PROD: 54,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					96
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					96
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					96
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					96
05	1116	N	782	-0-	-334	-0-	782	2			N	-0-					96
06	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					96
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			Y	-0-					96
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					96
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			Y	-0-					96
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			Y	-0-					96
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					96
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 10,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	7134	-0-	-27	-0-	7090	2	44	9	N	40	24	1			60
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6340	2	19	9	N	17					77
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7945	2	48	9	N	44					121
04	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6888	2	25	9	N	23					144
05	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9438	2	88	9	N	80	187	1			37
06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10647	2	44	9	N	40					77
07	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11365	2	67	9	Y	61	88	1			50
08	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			Y	-0-					50
09	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10726	2	101	9	Y	92	77	1			65
10	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11908	2	2	9	Y	2					67
*11	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13251	2	101	9	Y	92					159
*12	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14047	2	96	9	Y	87	95	1			151

TOTAL GAS PROD: 121,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7644	-0-	-261	-0-	7548	2	96	9	N	87	151	1			-0-
02	7056	X	6694	-0-	-362	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7423	-0-	-389	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7325	-0-	-175	-0-	7169	2	156	9	N	142	142	1			-0-
05	7657	X	7366	-0-	-291	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7072	-0-	-338	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7467	-0-	-97	-0-	7277	2	190	9	Y	173	173	1			-0-
08	7564	X	7380	-0-	-184	-0-	7262	2	118	9	Y	107					107
09	7320	X	6934	-0-	-386	-0-	6906	2	28	9	Y	25					132
10	7471	X	7355	-0-	-116	-0-	7259	2	96	9	Y	87	186	1	1	8	32
11	7230	X	6890	-0-	-340	-0-	6846	2	44	9	Y	40					72
12	7471	X	7255	-0-	-216	-0-	7117	2	138	9	Y	125	180	1			17

TOTAL GAS PROD: 86,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1885	-0-	-409	-0-	1867	2	18	9	N	16					127
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8	55	1			80
03	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	1757	2	30	9	N	27					107
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1674	2	4	9	N	4					111
05	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2015	2	9	9	N	8					119
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1848	2	14	9	N	13	119	1			13
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	2	2	9	Y	2					15
08	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1802	2	6	9	Y	5					20
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2	9	Y	2					22
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2144	2	9	9	Y	8					30
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33	9	Y	30					60
*12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 23,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4478	-0-	-1288	-0-	4434	2	44	9	N	40	94	1			25
02	5068	X	4971	-0-	-97	-0-	4912	2	59	9	N	54					79
03	5611	X	5516	-0-	-95	-0-	5385	2	131	9	N	119	179	1			19
04	5310	X	5098	-0-	-212	-0-	5098	2			N	-0-					19
05	5518	X	5511	-0-	-7	-0-	5428	2	83	9	N	75					94
06	5340	X	5258	-0-	-82	-0-	5229	2	29	9	N	26					120
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5514	2	51	9	Y	46	153	1			13
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5664	2	52	9	Y	47					60
09	5340	X	5191	-0-	-149	-0-	5136	2	55	9	Y	50					110
10	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	5239	2	58	9	Y	53	138	1	1	8	24
11	5520	X	4947	-0-	-573	-0-	4911	2	36	9	Y	33					57
12	5704	X	5116	-0-	-588	-0-	5074	2	42	9	Y	38					95

TOTAL GAS PROD: 62,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					55
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4329	2	26	9	N	24					79
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					79
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4609	2	186	9	N	169	188	1			60
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4733	2	13	9	N	12					72
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4520	2	68	9	N	62					134
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4710	2	78	9	Y	71	171	1			34
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4646	2	99	9	Y	90					124
09	4530	X	4465	-0-	-65	-0-	4465	2			Y	-0-					124
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-					124
*11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4746	2	103	9	Y	94	181	1			37
*12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4799	2	64	9	Y	58	13	1			82

TOTAL GAS PROD: 56,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	2	7	9	N	6					55
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					55
03	1953	N	1530	-0-	-423	-0-	1506	2	24	9	N	22					77
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	N	5					82
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	2	6	9	N	5					87
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	2	12	9	N	11	67	1			31
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	Y	1					32
08	1829	N	1492	-0-	-337	-0-	1492	2			Y	-0-					32
09	1740	N	1489	-0-	-251	-0-	1489	2			Y	-0-					32
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1665	2	9	9	Y	8					40
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1847	2	17	9	Y	15					55
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	Y	5					60

TOTAL GAS PROD: 19,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3627	2	19	9	N	17	156	1			20
02	2800	X	2768	-0-	-32	-0-	2768	2			N	-0-					20
03	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2915	2	14	9	N	13					33
04	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	2706	2	13	9	N	12					45
05	3100	X	2005	-0-	-1095	-0-	2002	2	3	9	N	3					48
06	3000	X	2176	-0-	-824	-0-	2176	2			N	-0-					48
07	3069	X	2673	-0-	-396	-0-	2673	2			Y	-0-					48
08	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	2623	2	8	9	Y	7					55
09	2730	X	2413	-0-	-317	-0-	2411	2	2	9	Y	2					57
10	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	2508	2			Y	-0-					57
*11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2523	2	30	9	Y	27					84
*12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 31,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3449	-0-	-1294	-0-	3449	2			N	-0-					12
02	3976	X	3381	-0-	-595	-0-	3381	2			N	-0-					12
03	4991	X	2953	-0-	-2038	-0-	2850	2	103	9	N	94					106
04	4830	X	2779	-0-	-2051	-0-	2768	2	11	9	N	10					116
05	4154	X	2378	-0-	-1776	-0-	2297	2	81	9	N	74	180	1			10
06	3630	X	2677	-0-	-953	-0-	2675	2	2	9	N	2					12
07	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	3332	2			Y	-0-					12
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4378	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	2417	2			Y	-0-					12
10	3317	X	2255	-0-	-1062	-0-	2255	2			Y	-0-					12
11	4230	X	2782	-0-	-1448	-0-	2782	2			Y	-0-					12
12	4371	X	2239	-0-	-2132	-0-	2239	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 35,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6570	-0-	-808	-0-	6527	2	43	9	N	39	148	1			144
02	6524	X	5832	-0-	-692	-0-	5832	2			N	-0-					144
03	7192	X	6314	-0-	-878	-0-	6239	2	75	9	N	68	188	1			24
04	6720	X	6271	-0-	-449	-0-	6261	2	10	9	N	9					33
05	6820	X	6512	-0-	-308	-0-	6482	2	30	9	N	27					60
06	6360	X	6162	-0-	-198	-0-	6100	2	62	9	N	56					116
07	6479	X	5565	-0-	-914	-0-	5565	2			Y	-0-					116
08	6510	X	6361	-0-	-149	-0-	6331	2	30	9	Y	27	129	1	1	8	13
09	6300	X	5910	-0-	-390	-0-	5897	2	13	9	Y	12					25
10	6510	X	5996	-0-	-514	-0-	5986	2	10	9	Y	9					34
11	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	5635	2	18	9	Y	16	1	8			49
12	6355	X	5788	-0-	-567	-0-	5740	2	48	9	Y	44	58	1			35

TOTAL GAS PROD: 72,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6742	-0-	-977	-0-	6727	2	15	9	N	14					207
02	6608	X	6108	-0-	-500	-0-	6108	2			N	-0-					207
03	7316	X	6419	-0-	-897	-0-	6401	2	18	9	N	16	176	1			47
04	6840	X	6220	-0-	-620	-0-	6176	2	44	9	N	40					87
05	7068	X	6319	-0-	-749	-0-	6294	2	25	9	N	23	81	1			29
06	6540	X	6077	-0-	-463	-0-	6076	2	1	9	N	1					30
07	6758	X	4889	-0-	-1869	-0-	4870	2	19	9	Y	17					47
08	6417	X	6395	-0-	-22	-0-	6384	2	11	9	Y	10					57
09	6210	X	5452	-0-	-758	-0-	5422	2	30	9	Y	27					84
10	6324	X	5477	-0-	-847	-0-	5465	2	12	9	Y	11	1	8			94
11	6180	X	5254	-0-	-926	-0-	5253	2	1	9	Y	1	57	1			38
12	6386	X	5378	-0-	-1008	-0-	5377	2	1	9	Y	1					39

TOTAL GAS PROD: 70,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8687	-0-	-24	-0-	8625	2	62	9	N	56	188	1			46
02	7868	X	6872	-0-	-996	-0-	6826	2	46	9	N	42					88
03	8928	X	5774	-0-	-3154	-0-	5733	2	41	9	N	37					125
04	8640	X	7316	-0-	-1324	-0-	7293	2	23	9	N	21					146
05	8928	X	3559	-0-	-5369	-0-	3496	2	63	9	N	57	186	1			17
06	8400	X	3935	-0-	-4465	-0-	3932	2	3	9	N	3					20
07	7595	X	4713	-0-	-2882	-0-	4707	2	6	9	Y	5					25
08	7564	X	4434	-0-	-3130	-0-	4417	2	17	9	Y	15					40
09	7320	X	4692	-0-	-2628	-0-	4661	2	31	9	Y	28					68
10	4712	X	4222	-0-	-490	-0-	4212	2	10	9	Y	9					77
11	4560	X	2764	-0-	-1796	-0-	2723	2	41	9	Y	37	92	1			22
12	4836	X	2697	-0-	-2139	-0-	2696	2	1	9	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 59,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 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	6510	X	6293	-0-	-217	-0-	6232	2	61	9	N	55	82	1			25
02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					25
03	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24700	2	110	9	N	100	101	1			24
04	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	19660	2	47	9	N	43					67
05	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18554	2	24	9	N	22	78	1			11
06	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16769	2	61	9	N	55					66
07	24800	X	16413	-0-	-8387	-0-	16399	2	14	9	Y	13	57	1			22
08	24800	X	15894	-0-	-8906	-0-	15810	2	84	9	Y	76	79	1			19
09	19710	X	14501	-0-	-5209	-0-	14483	2	18	9	Y	16					35
10	18569	X	16236	-0-	-2333	-0-	16186	2	50	9	Y	45	63	1			17
*11	16830	X	14975	-0-	-1855	-0-	14929	2	46	9	Y	42					59
*12	16399	X	15089	-0-	-1310	-0-	15065	2	24	9	Y	22	69	1			12

TOTAL GAS PROD: 187,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5635	-0-	-69	-0-	5591	2	44	9	N	40					67
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5032	2	88	9	N	80	96	1			51
03	5611	X	5582	-0-	-29	-0-	5531	2	51	9	N	46					97
04	5430	X	5227	-0-	-203	-0-	5226	2	1	9	N	1	80	1			18
05	5673	X	5525	-0-	-148	-0-	5475	2	50	9	N	45					63
06	5490	X	5272	-0-	-218	-0-	5248	2	24	9	N	22					85
07	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	5380	2	105	9	Y	95	138	1			42
08	5580	X	5390	-0-	-190	-0-	5390	2			Y	-0-					42
09	5340	X	5246	-0-	-94	-0-	5126	2	120	9	Y	109	97	1			54
10	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	5317	2	33	9	Y	30	30	1			54
11	5310	X	5135	-0-	-175	-0-	5073	2	62	9	Y	56					110
12	5487	X	5339	-0-	-148	-0-	5275	2	64	9	Y	58	111	1			57

TOTAL GAS PROD: 64,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			N	-0-					27
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1775	2	53	9	N	48					75
03	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1967	2	25	9	N	23	79	1			19
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	2	1	9	N	1					20
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	N	3					23
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1933	2	15	9	N	14					37
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2010	2	15	9	Y	14	43	1			8
08	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1992	2	2	9	Y	2					10
09	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	1905	2	11	9	Y	10					20
10	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1924	2	6	9	Y	5					25
11	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	1901	2	11	9	Y	10					35
12	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1913	2	11	9	Y	10					45

TOTAL GAS PROD: 23,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9573	-0-	-347	-0-	9573	2			N	-0-					57
02	8960	X	8695	-0-	-265	-0-	8551	2	144	9	N	131	159	1			29
03	9827	X	9339	-0-	-488	-0-	9339	2			N	-0-					29
04	9210	X	9007	-0-	-203	-0-	8954	2	53	9	N	48					77
05	9641	X	9353	-0-	-288	-0-	9333	2	20	9	N	18					95
06	9330	X	8940	-0-	-390	-0-	8932	2	8	9	N	7					102
07	9641	X	9196	-0-	-445	-0-	9174	2	22	9	Y	20					122
08	9362	X	9243	-0-	-119	-0-	9242	2	1	9	Y	1	1	8			122
09	9060	X	8924	-0-	-136	-0-	8924	2			Y	-0-					122
10	9362	X	8578	-0-	-784	-0-	8564	2	14	9	Y	13	1	8			134
11	8940	X	8090	-0-	-850	-0-	8089	2	1	9	Y	1					135
12	9238	X	7598	-0-	-1640	-0-	7591	2	7	9	Y	6					141

TOTAL GAS PROD: 106,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7822	-0-	-548	-0-	7822	2			N	-0-					20
02	7420	X	6272	-0-	-1148	-0-	6140	2	132	9	N	120	118	1			22
03	8091	X	8085	-0-	-6	-0-	8041	2	44	9	N	40					62
04	7830	X	7376	-0-	-454	-0-	7304	2	72	9	N	65	117	1			10
05	8060	X	7564	-0-	-496	-0-	7523	2	41	9	N	37					47
06	7830	X	7171	-0-	-659	-0-	7151	2	20	9	N	18					65
07	8091	X	7534	-0-	-557	-0-	7486	2	48	9	Y	44					109
08	8091	X	7558	-0-	-533	-0-	7522	2	36	9	Y	33	129	1			13
09	7380	X	7305	-0-	-75	-0-	7259	2	46	9	Y	42					55
10	7564	X	7495	-0-	-69	-0-	7476	2	19	9	Y	17					72
11	7320	X	7256	-0-	-64	-0-	7190	2	66	9	Y	60	119	1			13
12	7564	X	7179	-0-	-385	-0-	7142	2	37	9	Y	34					47

TOTAL GAS PROD: 88,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8484	-0-	-692	-0-	8378	2	106	9	N	96	162	1			16
02	8288	X	7870	-0-	-418	-0-	7866	2	4	9	N	4					20
03	9176	X	8183	-0-	-993	-0-	8183	2			N	-0-					20
04	8460	X	7640	-0-	-820	-0-	7588	2	52	9	N	47					67
05	8711	X	7887	-0-	-824	-0-	7879	2	8	9	N	7					74
06	8430	X	8099	-0-	-331	-0-	8085	2	14	9	N	13					87
07	8711	X	7626	-0-	-1085	-0-	7626	2			Y	-0-					87
08	8184	X	7525	-0-	-659	-0-	7482	2	43	9	Y	39	105	1	1	8	20
09	8100	X	7413	-0-	-687	-0-	7413	2			Y	-0-					20
10	8370	X	7585	-0-	-785	-0-	7576	2	9	9	Y	8					28
11	8100	X	7239	-0-	-861	-0-	7229	2	10	9	Y	9					37
*12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7677	2	6	9	Y	5					42

TOTAL GAS PROD: 93,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	33					107
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	61	156	1			12
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	15					27
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2422	2	13	9	N	12					39
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					39
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2935	2	7	9	N	6					45
07	3100	N	5708	-0-	2608	2608	5622	2	86	9	Y	78	106	1			17
08	3100	N	4873	-0-	1773	4381	4803	2	70	9	Y	64	1	8			80
09	3000	N	5140	-0-	2140	6521	5074	2	66	9	Y	60	88	1			52
10	11095	X	4574	-0-	-6521	-0-	4491	2	83	9	Y	75	2	8			125
*11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4856	2	40	9	Y	36					161
*12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5677	2	51	9	Y	46	167	1			40

TOTAL GAS PROD: 36,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5981	2			N	-0-					35
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6024	2	179	9	N	163	180	1			18
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6376	2	68	9	N	62					80
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6098	2	117	9	N	106	176	1			10
05	6200	X	6180	-0-	-20	-0-	6099	2	81	9	N	74					84
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6526	2	87	9	N	79	149	1			14
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6746	2	15	9	Y	14					28
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6746	2	154	9	Y	140	153	1			15
09	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8047	2	54	9	Y	49					64
10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7937	2	125	9	Y	114	155	1	1	8	22
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					22
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 67,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					32
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					32
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					32
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6346	2	2	9	N	2					34
05	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8795	2	1	9	N	1					35
06	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10411	2	91	9	N	83	110	1			8
07	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	322	1	10494	2	Y	-0-					8
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	713	1	8770	2	Y	7					15
							8	9									
09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	92	1	9031	2	Y	37					52
							41	9									
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8974	2	68	9	Y	62					114
11	7590	X	6735	-0-	-855	-0-	6705	2	30	9	Y	27					141
12	7843	X	6946	-0-	-897	-0-	6945	2	1	9	Y	1					142

TOTAL GAS PROD: 92,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8722	-0-	-671	-0-	8676	2	46	9	N	42					154
02	8484	X	8181	-0-	-303	-0-	8146	2	35	9	N	32					186
03	9145	X	9010	-0-	-135	-0-	8987	2	23	9	N	21	143	1			64
04	8850	X	8628	-0-	-222	-0-	8605	2	23	9	N	21					85
05	9052	X	8798	-0-	-254	-0-	8764	2	34	9	N	31					116
06	8760	X	8310	-0-	-450	-0-	8277	2	33	9	N	30					146
07	9052	X	7296	-0-	-1756	-0-	7288	2	8	9	Y	7					153
08	9021	X	8038	-0-	-983	-0-	8009	2	29	9	Y	26	126	1	1	8	52
09	8640	X	7163	-0-	-1477	-0-	7133	2	30	9	Y	27					79
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					79
11	8310	X	1063	-0-	-7247	-0-	1063	2			Y	-0-					79
12	8029	X	1185	-0-	-6844	-0-	1183	2	2	9	Y	2	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 76,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	675	2			N	-0-					29
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					29
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					29
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					29
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					29
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					29
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					29
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					29
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					29
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					29
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					29
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5589	2	6	9	N	5					51
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					51
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5116	2	22	9	N	20					71
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5261	2	6	9	N	5					76
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5039	2	17	9	N	15					91
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4560	2	33	9	N	30	82	1			39
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	Y	1					40
08	2170	X	233	-0-	-1937	-0-	233	2			Y	-0-					40
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					40
10	2170	X	1383	-0-	-787	-0-	1382	2	1	9	Y	1	1	8			40
*11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					40
*12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	Y	1	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 42,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8183	-0-	-1117	-0-	8095	2	88	9	N	80	182	1			17
02	8400	X	7055	-0-	-1345	-0-	7055	2			N	-0-					17
03	9269	X	6994	-0-	-2275	-0-	6994	2			N	-0-					17
04	8700	X	7361	-0-	-1339	-0-	7214	2	147	9	N	134	134	1			17
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					17
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					17
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			Y	-0-					17
08	8742	X	8512	-0-	-230	-0-	8436	2	76	9	Y	69	2	8			84
09	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8492	2	43	9	Y	39	112	1			11
10	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8898	2	83	9	Y	75	1	8			85
*11	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8771	2	12	9	Y	11					96
*12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9019	2	20	9	Y	18					114

TOTAL GAS PROD: 99,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7881	-0-	-334	-0-	7881	2			N	-0-					15
02	7420	X	6911	-0-	-509	-0-	6738	2	173	9	N	157	68	1			104
03	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8486	2	88	9	N	80	167	1			17
04	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7606	2	85	9	N	77	70	1			24
05	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8082	2	47	9	N	43					67
06	7950	X	7925	-0-	-25	-0-	7903	2	22	9	N	20					87
07	8215	X	8086	-0-	-129	-0-	8001	2	85	9	Y	77					164
08	8215	X	8071	-0-	-144	-0-	8034	2	37	9	Y	34	185	1			13
09	7920	X	7866	-0-	-54	-0-	7847	2	19	9	Y	17					30
10	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8194	2	43	9	Y	39					69
*11	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7854	2	102	9	Y	93	80	1			82
12	8122	X	7918	-0-	-204	-0-	7819	2	99	9	Y	90	160	1			12

TOTAL GAS PROD: 95,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5115	-0-	-2883	-0-	558	1	4546	2	N	10					30
							11	9									
02	7056	X	4800	-0-	-2256	-0-	504	1	4202	2	N	85	95	1			20
							94	9									
03	5797	X	5288	-0-	-509	-0-	558	1	4697	2	N	30					50
							33	9									
04	5250	X	5132	-0-	-118	-0-	540	1	4559	2	N	30					80
							33	9									
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	558	1	6390	2	N	41	89	1			32
							45	9									
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	540	1	6081	2	N	20					52
							22	9									
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	558	1	6025	2	Y	78					130
							86	9									
08	7006	X	5817	-0-	-1189	-0-	558	1	5236	2	Y	21	133	1			18
							23	9									
09	6780	X	5966	-0-	-814	-0-	540	1	5385	2	Y	37					55
							41	9									
10	7006	X	6690	-0-	-316	-0-	558	1	6095	2	Y	34	70	1	1	8	18
							37	9									
11	6630	X	6608	-0-	-22	-0-	540	1	6011	2	Y	52					70
							57	9									
*12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	558	1	6333	2	Y	46	62	1			54
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 72,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

01	5270	X	3761	-0-	-1509	-0-	3738	2	23	9	N	21					137
02	4704	X	3623	-0-	-1081	-0-	3587	2	36	9	N	33	158	1			12
03	4867	X	4009	-0-	-858	-0-	3976	2	33	9	N	30					42
04	4110	X	3714	-0-	-396	-0-	3700	2	14	9	N	13					55
05	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3672	2	17	9	N	15					70
06	3870	X	3483	-0-	-387	-0-	3470	2	13	9	N	12					82
07	3999	X	3448	-0-	-551	-0-	3437	2	11	9	Y	10					92
08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6352	2	58	9	Y	53	107	1			38
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5378	2	24	9	Y	22					60
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5088	2	17	9	Y	15					75
11	5520	X	4912	-0-	-608	-0-	4879	2	33	9	Y	30					105
12	5704	X	4819	-0-	-885	-0-	4768	2	51	9	Y	46					151

TOTAL GAS PROD: 52,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					20
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					20
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					20
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					20
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					20
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					20
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					20
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					20
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					20
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					20
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					20
12	248	X	246	-0-	-2	-0-	238	2	8	9	Y	7	23	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7651	-0-	-378	-0-	7611	2	40	9	N	36					92
02	7112	X	6712	-0-	-400	-0-	6697	2	15	9	N	14					106
03	7843	X	7519	-0-	-324	-0-	7504	2	15	9	N	14	111	1			9
04	7560	X	7039	-0-	-521	-0-	7036	2	3	9	N	3					12
05	7657	X	7358	-0-	-299	-0-	7357	2	1	9	N	1					13
06	7410	X	7140	-0-	-270	-0-	7110	2	30	9	N	27					40
07	7533	X	7304	-0-	-229	-0-	7289	2	15	9	Y	14					54
08	7533	X	7176	-0-	-357	-0-	7172	2	4	9	Y	4	4	8			54
09	7140	X	6882	-0-	-258	-0-	6882	2			Y	-0-					54
10	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7689	2	4	9	Y	4	1	8			57
*11	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7311	2	3	9	Y	3					60
*12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7679	2	34	9	Y	31					91

TOTAL GAS PROD: 87,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	371	1	5811	2	N	-0-					94
02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	318	1	1408	2	N	145	183	1			56
							160	9									
03	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	383	1	1368	2	N	3					59
							3	9									
04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	363	1	1320	2	N	3					62
							3	9									
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	358	1	1662	2	N	5					67
							6	9									
06	300	X	241	-0-	-59	-0-	238	1	3	9	N	3					70
07	310	X	274	-0-	-36	-0-	255	1	19	9	Y	17					87
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	478	1	5921	2	Y	62	114	1			35
							68	9									
09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	570	1	5041	2	Y	15					50
							17	9									
10	3100	N	7229	-0-	4129	4129	536	1	6646	2	Y	43	1	8			92
							47	9									
*11	11224	X	7095	-0-	-4129	-0-	519	1	6519	2	Y	52					144
							57	9									
*12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	487	1	5723	2	Y	23					167
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 46,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	351	1	6661	2	N	67					154
							74	9									
02	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	341	1	6683	2	N	-0-					154
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	343	1	6502	2	N	111	188	1			77
							122	9									
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	320	1	6717	2	N	37					114
							41	9									
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	395	1	7153	2	N	14					128
							15	9									
06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	394	1	7220	2	N	32					160
							35	9									
07	5921	X	5905	-0-	-16	-0-	342	1	5538	2	Y	23					183
							25	9									
08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	325	1	6045	2	Y	111	225	1	3	8	66
							122	9									
09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	356	1	6114	2	Y	8					74
							9	9									
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	25	1	8			98
11	5730	X	4469	-0-	-1261	-0-	307	1	4115	2	Y	43					141
							47	9									
*12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	368	1	6139	2	Y	12					153
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 73,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	363	1	6552	2	N	-0-					54
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	321	1	5862	2	N	-0-					54
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	359	1	6856	2	N	-0-					54
04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	367	1	7603	2	N	-0-					54
05	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	332	1	6235	2	N	-0-					54
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	356	1	5592	2	N	6					60
							7	9									
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	308	1	5700	2	Y	12					72
							13	9									
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	282	1	7399	2	Y	132	60	1			144
							145	9									
09	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	123	1	7569	2	Y	48	172	1			20
							53	9									
10	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	247	1	7508	2	Y	-0-					20
*11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	224	1	6647	2	Y	54					74
							59	9									
*12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	231	1	5327	2	Y	80					154
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 82,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	713	1	5512	2	N	-0-					127
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	644	1	5826	2	N	-0-					127
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	713	1	6645	2	N	64	182	1			9
							70	9									
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	690	1	6031	2	N	4					13
							4	9									
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	713	1	5642	2	N	-0-					13
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	690	1	5137	2	N	-0-					13
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	713	1	5738	2	Y	-0-					13
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	713	1	4467	2	Y	4	2	8			15
							4	9									
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	690	1	4937	2	Y	2					17
							2	9									
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	713	1	4817	2	Y	2	1	8			18
							2	9									
*11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	690	1	5873	2	Y	4					22
							4	9									
*12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	713	1	6372	2	Y	12					34
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 75,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		775	-0-	775	780	322	1	453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

01	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	3669	2	122	9	N	111					137
02	3500	X	3407	-0-	-93	-0-	3316	2	91	9	N	83	192	1			28
03	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2			N	-0-					28
04	3630	X	3566	-0-	-64	-0-	3566	2			N	-0-					28
05	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	3666	2	90	9	N	82					110
06	3660	X	3533	-0-	-127	-0-	3533	2			N	-0-					110
07	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	3600	2	92	9	Y	84	179	1			15
08	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	3684	2			Y	-0-					15
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					15
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3855	2	101	9	Y	92					107
*11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					107
12	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3754	2	105	9	Y	95	185	1			17

TOTAL GAS PROD: 44,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6516	-0-	-304	-0-	6465	2	51	9	N	46					87
02	6104	X	5902	-0-	-202	-0-	5770	2	132	9	N	120	189	1			18
03	6758	X	6497	-0-	-261	-0-	6388	2	109	9	N	99					117
04	6450	X	6288	-0-	-162	-0-	6156	2	132	9	N	120					237
05	6634	X	6338	-0-	-296	-0-	6308	2	30	9	N	27	184	1			80
06	6330	X	6173	-0-	-157	-0-	6066	2	107	9	N	97	167	1			10
07	6541	X	6367	-0-	-174	-0-	6246	2	121	9	Y	110					120
08	6510	X	6355	-0-	-155	-0-	6239	2	116	9	Y	105	185	1	2	8	38
09	6300	X	6071	-0-	-229	-0-	5990	2	81	9	Y	74					112
10	6386	X	6255	-0-	-131	-0-	6160	2	95	9	Y	86	181	1			17
11	6180	X	6028	-0-	-152	-0-	5904	2	124	9	Y	113					130
12	6355	X	6201	-0-	-154	-0-	6128	2	73	9	Y	66	185	1			11

TOTAL GAS PROD: 74,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7368	-0-	-8876	-0-	7368	2			N	-0-					158
02	14140	X	3722	-0-	-10418	-0-	299	1	3378	2	N	41	182	1			17
							45	9									
03	15562	X	38	-0-	-15524	-0-	24	1	14	2	N	-0-					17
04	15060	X	5280	-0-	-9780	-0-	506	1	4774	2	N	-0-					17
05	15562	X	13032	-0-	-2530	-0-	598	1	12434	2	N	-0-					17
06	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					17
07	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			Y	-0-					17
08	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	16066	2	1	9	Y	1					18
09	15720	X	15190	-0-	-530	-0-	15166	2	24	9	Y	22					40
10	16244	X	14178	-0-	-2066	-0-	14174	2	4	9	Y	4					44
11	15720	X	13794	-0-	-1926	-0-	13788	2	6	9	Y	5					49
12	16244	X	15285	-0-	-959	-0-	15278	2	7	9	Y	6	1	8			54

TOTAL GAS PROD: 136,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9992	2	50	9	N	45					97
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	8947	2	118	9	N	107	164	1			40
03	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9602	2	65	9	N	59					99
04	8820	X	8531	-0-	-289	-0-	8468	2	63	9	N	57	76	1			80
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	9927	2	76	9	N	69	79	1			70
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9281	2	32	9	N	29	71	1			28
07	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9541	2	52	9	Y	47					75
08	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9564	2	70	9	Y	64	98	1			41
09	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9217	2	42	9	Y	38					79
10	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9183	2	55	9	Y	50	95	1			34
*11	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10333	2	47	9	Y	43					77
12	9114	X	8408	-0-	-706	-0-	8329	2	79	9	Y	72	62	1			87

TOTAL GAS PROD: 113,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		66	-0-	66	66	60	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		781	-0-	781	847	238	1	543	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					26
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					26
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	321	2	1	9	N	1					27
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					27
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					27
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					27
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					27
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	541	2	25	9	Y	23					50
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					50
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					50
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6143	-0-	-2971	-0-	6110	2	33	9	N	30					194
02	7084	X	5527	-0-	-1557	-0-	5449	2	78	9	N	71	162	1			103
03	7471	X	6060	-0-	-1411	-0-	6006	2	54	9	N	49	68	1			84
04	6330	X	5998	-0-	-332	-0-	5985	2	13	9	N	12					96
05	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	5872	2	55	9	N	50					146
06	5940	X	5481	-0-	-459	-0-	5438	2	43	9	N	39	144	1			41
07	6200	X	5466	-0-	-734	-0-	5457	2	9	9	Y	8					49
08	6200	X	5470	-0-	-730	-0-	5420	2	50	9	Y	45					94
09	6000	X	5318	-0-	-682	-0-	5281	2	37	9	Y	34					128
10	5921	X	5599	-0-	-322	-0-	5542	2	57	9	Y	52	97	1			83
11	5490	X	2195	-0-	-3295	-0-	2195	2			Y	-0-					83
*12	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8618	2	9	9	Y	8					91

TOTAL GAS PROD: 67,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

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	5890	X	5370	-0-		-520	-0-		332	1	5001	2	N	34	86	1			40
									37	9									
02	5320	X	4966	-0-		-354	-0-		298	1	4596	2	N	65	80	1			25
									72	9									
03	5890	X	4998	-0-		-892	-0-		348	1	4611	2	N	35					60
									39	9									
04	5748	X	5748	-0-		-0-	-0-		334	1	5326	2	N	80	108	1			32
									88	9									
05	5487	X	5432	-0-		-55	-0-		346	1	5040	2	N	42					74
									46	9									
06	5310	X	4793	-0-		-517	-0-		327	1	4431	2	N	32					106
									35	9									
07	5890	X	5059	-0-		-831	-0-		377	1	4627	2	Y	50	126	1			30
									55	9									
08	5890	X	5663	-0-		-227	-0-		318	1	5305	2	Y	36	1	8			65
									40	9									
09	5700	X	4382	-0-		-1318	-0-		253	1	4057	2	Y	65					130
									72	9									
10	5425	X	4057	-0-		-1368	-0-		280	1	3776	2	Y	1	1	8			130
									1	9									
11	5490	X	3963	-0-		-1527	-0-		314	1	3570	2	Y	72	138	1	1	8	63
									79	9									
12	5673	X	4238	-0-		-1435	-0-		437	1	3739	2	Y	56	87	1			32
									62	9									

TOTAL GAS PROD: 58,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

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	5686	X	5686	-0-		-0-	-0-		381	1	5274	2	N	28					86
									31	9									
02	4750	X	4750	-0-		-0-	-0-		346	1	4347	2	N	52	105	1			33
									57	9									
03	5272	X	5272	-0-		-0-	-0-		365	1	4889	2	N	16					49
									18	9									
04	4833	X	4833	-0-		-0-	-0-		356	1	4418	2	N	54	73	1			30
									59	9									
05	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-		367	1	4641	2	N	12					42
									13	9									
06	4704	X	4704	-0-		-0-	-0-		363	1	4327	2	N	13					55
									14	9									
07	4405	X	4405	-0-		-0-	-0-		336	1	4041	2	Y	25	50	1			30
									28	9									
08	3823	X	3823	-0-		-0-	-0-		395	1	3425	2	Y	3					33
									3	9									
09	4424	X	4424	-0-		-0-	-0-		437	1	3987	2	Y	-0-					33
10	4758	X	4758	-0-		-0-	-0-		433	1	4275	2	Y	45					78
									50	9									
*11	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-		376	1	4376	2	Y	2					80
									2	9									
*12	5048	X	5048	-0-		-0-	-0-		276	1	4772	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 57,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

	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	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11013	2	110	9	N	100	100	1			25
02	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9572	2	111	9	N	101	102	1			24
03	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10801	2	132	9	N	120	112	1			32
04	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10404	2	144	9	N	131	106	1			57
05	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11081	2	212	9	N	193	104	1			146
06	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10890	2	8	9	N	7					153
07	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10748	2	156	9	Y	142	182	1			113
08	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10715	2	121	9	Y	110	170	1	1	8	52
09	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10473	2	175	9	Y	159	177	1			34
10	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	10958	2	151	9	Y	137	1	8			170
*11	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10368	2	91	9	Y	83	173	1			80
*12	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10621	2	143	9	Y	130	180	1			30

TOTAL GAS PROD: 129,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

	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	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	113	1	4421	2	N	31	83	1			62
							34	9									
02	2660	X	2289	-0-	-371	-0-	79	1	2188	2	N	20					82
							22	9									
03	3100	X	1364	-0-	-1736	-0-	71	1	1274	2	N	17					99
							19	9									
04	3000	X	313	-0-	-2687	-0-	10	1	300	2	N	3	75	1			27
							3	9									
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	167	1	4634	2	N	-0-					27
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	108	1	5908	2	N	30					57
							33	9									
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	442	1	4342	2	Y	64					121
							70	9									
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	461	1	4366	2	Y	42	4	8			159
							46	9									
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	422	1	3910	2	Y	22					181
							24	9									
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	390	1	4040	2	Y	20	157	1	1	8	43
							22	9									
*11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	359	1	3796	2	Y	11					54
							12	9									
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	342	1	4060	2	Y	22					76
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 46,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	493	1	3765	2	N	37	96	1			75
							41	9									
02	3584	X	3441	-0-	-143	-0-	459	1	2934	2	N	44	73	1			46
							48	9									
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	524	1	4545	2	N	31					77
							34	9									
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	523	1	4027	2	N	31					108
							34	9									
05	3968	X	1967	-0-	-2001	-0-	439	1	1474	2	N	49	100	1			57
							54	9									
06	3840	X	3037	-0-	-803	-0-	487	1	2550	2	N	-0-					57
07	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	351	1	3352	2	Y	67	69	1			55
							74	9									
08	3968	X	3847	-0-	-121	-0-	362	1	3446	2	Y	35	2	8			88
							39	9									
09	3840	X	3145	-0-	-695	-0-	357	1	2770	2	Y	16					104
							18	9									
10	3906	X	3442	-0-	-464	-0-	407	1	3007	2	Y	25	1	8			128
							28	9									
11	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	394	1	2745	2	Y	16					144
							18	9									
12	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	399	1	3109	2	Y	20	95	1	1	8	68
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 43,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					121
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					121
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					121
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					121
05	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3423	2	4	9	N	4					125
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3750	2	95	9	N	86	173	1			38
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	2	1	9	Y	1					39
08	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	3351	2	7	9	Y	6					45
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3458	2	10	9	Y	9					54
10	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	3421	2	17	9	Y	15					69
11	3420	X	3177	-0-	-243	-0-	3165	2	12	9	Y	11					80
12	3534	X	3107	-0-	-427	-0-	3083	2	24	9	Y	22	89	1			13

TOTAL GAS PROD: 43,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4174	-0-		-1251	-0-	479	1	3658	2	N	34					94
								37	9									
02	4900	X	3789	-0-		-1111	-0-	442	1	3299	2	N	44	106	1			32
								48	9									
03	5576	X	5576	-0-		-0-	-0-	490	1	5078	2	N	7					39
								8	9									
04	5250	X	4691	-0-		-559	-0-	517	1	4130	2	N	40					79
								44	9									
05	5084	X	3740	-0-		-1344	-0-	479	1	3226	2	N	32	73	1			38
								35	9									
06	5250	X	3324	-0-		-1926	-0-	455	1	2867	2	N	2					40
								2	9									
07	5425	X	3508	-0-		-1917	-0-	291	1	3189	2	Y	25	29	1			36
								28	9									
08	5425	X	3426	-0-		-1999	-0-	262	1	3141	2	Y	21	2	8			55
								23	9									
09	4680	X	2917	-0-		-1763	-0-	271	1	2644	2	Y	2					57
								2	9									
10	3751	X	3338	-0-		-413	-0-	289	1	3017	2	Y	29	37	1	2	8	47
								32	9									
11	3390	X	3048	-0-		-342	-0-	297	1	2743	2	Y	7					54
								8	9									
12	3503	X	3431	-0-		-72	-0-	344	1	3073	2	Y	13					67
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 44,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 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	13706	X	13706	-0-		-0-	-0-	13670	2	36	9	N	33	145	1			41
02	13458	X	13458	-0-		-0-	-0-	23	1	13355	2	N	73					114
								80	9									
03	15949	X	15949	-0-		-0-	-0-	15877	2	72	9	N	65	155	1			24
04	15102	X	15102	-0-		-0-	-0-	23	1	15040	2	N	35					59
								39	9									
05	14762	X	14762	-0-		-0-	-0-	14707	2	55	9	N	50					109
06	12286	X	12286	-0-		-0-	-0-	12264	2	22	9	N	20	102	1			27
07	12382	X	12382	-0-		-0-	-0-	12356	2	26	9	Y	24					51
08	12203	X	12203	-0-		-0-	-0-	12148	2	55	9	Y	50	28	1			73
09	10676	X	10676	-0-		-0-	-0-	10665	2	11	9	Y	10					83
10	11529	X	11529	-0-		-0-	-0-	11485	2	44	9	Y	40	87	1			36
*11	11016	X	11016	-0-		-0-	-0-	10979	2	37	9	Y	34					70
*12	11200	X	11200	-0-		-0-	-0-	11123	2	77	9	Y	70	103	1			37

TOTAL GAS PROD: 154,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 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	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	713	1	2827	2	N	-0-					78
02	840	X	719	-0-	-121	-0-	644	1	57	2	N	16					94
							18	9									
03	930	X	368	-0-	-562	-0-	345	1	23	9	N	21					115
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	506	1	820	2	N	3					118
							3	9									
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	713	1	5007	2	N	17					135
							19	9									
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	690	1	5380	2	N	18	79	1			74
							20	9									
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	713	1	6019	2	Y	2					76
							2	9									
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	713	1	5215	2	Y	13					89
							14	9									
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	690	1	4977	2	Y	27	69	1			47
							30	9									
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	310	1	5081	2	Y	11					58
							12	9									
*11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	300	1	4395	2	Y	16					74
							18	9									
*12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	310	1	5430	2	Y	46	77	1			43
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 52,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 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	6324	X	5701	-0-	-623	-0-	713	1	4980	2	N	7					58
							8	9									
02	5712	X	5276	-0-	-436	-0-	644	1	4632	2	N	-0-					58
03	6293	X	5599	-0-	-694	-0-	713	1	4869	2	N	15					73
							17	9									
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	690	1	5117	2	N	3					76
							3	9									
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	713	1	5386	2	N	7					83
							8	9									
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	690	1	5056	2	N	83	150	1			16
							91	9									
07	6014	X	5841	-0-	-173	-0-	667	1	5173	2	Y	1					17
							1	9									
08	6107	X	5715	-0-	-392	-0-	713	1	5000	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
09	5910	X	5207	-0-	-703	-0-	690	1	4516	2	Y	1					18
							1	9									
10	6107	X	5819	-0-	-288	-0-	713	1	5081	2	Y	23	1	8			40
							25	9									
11	5850	X	4699	-0-	-1151	-0-	575	1	4113	2	Y	10					50
							11	9									
12	5828	X	3555	-0-	-2273	-0-	414	1	3141	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 65,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9017	-0-	-686	-0-	9017	2			N	-0-					142
02	8680	X	8253	-0-	-427	-0-	8253	2			N	-0-					142
03	9238	X	8852	-0-	-386	-0-	8852	2			N	-0-					142
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8523	2	28	9	N	25					167
05	9145	X	8726	-0-	-419	-0-	8701	2	25	9	N	23	177	1			13
06	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9085	2	2	9	N	2					15
07	9145	X	5442	-0-	-3703	-0-	5425	2	17	9	Y	15					30
08	8866	X	5148	-0-	-3718	-0-	5092	2	56	9	Y	51	51	1			30
09	9090	X	8485	-0-	-605	-0-	8479	2	6	9	Y	5					35
10	9393	X	7729	-0-	-1664	-0-	7727	2	2	9	Y	2	2	8			35
11	9090	X	7759	-0-	-1331	-0-	7748	2	11	9	Y	10					45
12	8773	X	8141	-0-	-632	-0-	8119	2	22	9	Y	20					65

TOTAL GAS PROD: 95,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12242	-0-	-251	-0-	12242	2			N	-0-					47
02	11228	X	10397	-0-	-831	-0-	10397	2			N	-0-					47
03	12400	X	12085	-0-	-315	-0-	12085	2			N	-0-					47
04	11790	X	11315	-0-	-475	-0-	11315	2			N	-0-					47
05	12245	X	11776	-0-	-469	-0-	11776	2			N	-0-					47
06	11850	X	11242	-0-	-608	-0-	11242	2			N	-0-					47
07	12090	X	11478	-0-	-612	-0-	11478	2			Y	-0-					47
08	12090	X	11090	-0-	-1000	-0-	11089	2	1	9	Y	1	1	8			47
09	11400	X	8437	-0-	-2963	-0-	8437	2			Y	-0-					47
10	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			Y	-0-					47
*11	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	2			Y	-0-					47
*12	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 135,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7090	-0-	-288	-0-	7081	2	9	9	N	8					100
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6711	2	19	9	N	17					117
03	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	7076	2			N	-0-					117
04	7080	X	6766	-0-	-314	-0-	6763	2	3	9	N	3					120
05	7440	X	6808	-0-	-632	-0-	6808	2			N	-0-					120
06	7200	X	6582	-0-	-618	-0-	6580	2	2	9	N	2					122
07	7440	X	6768	-0-	-672	-0-	6757	2	11	9	Y	10					132
08	7068	X	6562	-0-	-506	-0-	6562	2			Y	-0-					132
09	6780	X	5036	-0-	-1744	-0-	5036	2			Y	-0-					132
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	1	1	8			132
11	6570	X	4293	-0-	-2277	-0-	4293	2			Y	-0-					132
12	6758	X	4874	-0-	-1884	-0-	4872	2	2	9	Y	2					134

TOTAL GAS PROD: 68,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	368	1	49	2	N	-0-					27
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	46	1	2489	2	N	-0-					27
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	92	1	4105	2	N	-0-					27
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					27
07	2635	X	4	-0-	-2631	-0-	4	2			Y	-0-					27
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					27
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					27
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					27
11	570	X	29	-0-	-541	-0-	29	2			Y	-0-					27
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 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	8835	X	8594	-0-	-241	-0-	8594	2			N	-0-					87
02	7980	X	7792	-0-	-188	-0-	7792	2			N	-0-					87
03	8835	X	8132	-0-	-703	-0-	8109	2	23	9	N	21					108
04	8550	X	8044	-0-	-506	-0-	8036	2	8	9	N	7	75	1			40
05	8680	X	8313	-0-	-367	-0-	8310	2	3	9	N	3					43
06	8340	X	7974	-0-	-366	-0-	7963	2	11	9	N	10					53
07	8618	X	7891	-0-	-727	-0-	7883	2	8	9	Y	7					60
08	8308	X	426	-0-	-7882	-0-	425	2	1	9	Y	1	1	8			60
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-					60
10	8308	X	2668	-0-	-5640	-0-	2664	2	4	9	Y	4	4	8			60
11	7980	X	5193	-0-	-2787	-0-	5191	2	2	9	Y	2	2	8			60
12	7905	X	5566	-0-	-2339	-0-	5554	2	12	9	Y	11	1	8			70

TOTAL GAS PROD: 70,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 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	6975	X	5680	-0-	-1295	-0-	5676	2	4	9	N	4					85
02	6272	X	5254	-0-	-1018	-0-	5254	2			N	-0-					85
03	6696	X	4562	-0-	-2134	-0-	4562	2			N	-0-					85
04	6480	X	5504	-0-	-976	-0-	5504	2			N	-0-					85
05	6169	X	3501	-0-	-2668	-0-	3490	2	11	9	N	10					95
06	5640	X	2743	-0-	-2897	-0-	2743	2			N	-0-					95
07	5828	X	2082	-0-	-3746	-0-	2082	2			Y	-0-					95
08	5673	X	4151	-0-	-1522	-0-	4151	2			Y	-0-					95
09	5490	X	4191	-0-	-1299	-0-	4191	2			Y	-0-					95
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4939	2	4	9	Y	4	1	8			98
*11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4798	2	14	9	Y	13	96	1			15
*12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4350	2	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 51,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	527	-0-	-7285	-0-	527	1			N	-0-					134
02	6356	X	2224	-0-	-4132	-0-	476	1	1748	2	N	-0-					134
03	6882	X	5455	-0-	-1427	-0-	527	1	4900	2	N	25					159
							28	9									
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	510	1	4326	2	N	24					183
							26	9									
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	527	1	4634	2	N	18	74	1			127
							20	9									
06	5280	X	4841	-0-	-439	-0-	510	1	4306	2	N	23	85	1			65
							25	9									
07	5456	X	4026	-0-	-1430	-0-	527	1	3499	2	Y	-0-					65
08	5456	X	2421	-0-	-3035	-0-	527	1	1890	2	Y	4	4	8			65
							4	9									
09	5010	X	601	-0-	-4409	-0-	442	1	157	2	Y	2					67
							2	9									
10	5177	X	2508	-0-	-2669	-0-	527	1	1979	2	Y	2	2	8			67
							2	9									
11	4830	X	2741	-0-	-2089	-0-	510	1	2230	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
12	4030	X	2589	-0-	-1441	-0-	459	1	2129	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5051	-0-	-1552	-0-	343	1	4708	2	Y	-0-					20
02	5964	X	4423	-0-	-1541	-0-	312	1	4111	2	Y	-0-					20
03	6603	X	4237	-0-	-2366	-0-	342	1	3788	2	Y	97	98	1			19
							107	9									
04	5070	X	4664	-0-	-406	-0-	334	1	4307	2	Y	21					40
							23	9									
05	5239	X	4825	-0-	-414	-0-	357	1	4468	2	Y	-0-					40
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	356	1	4289	2	Y	12					52
							13	9									
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	375	1	5655	2	Y	27					79
							30	9									
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	344	1	4645	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	357	1	5017	2	Y	60					139
							66	9									
10	6045	X	5361	-0-	-684	-0-	369	1	4966	2	Y	24	143	1	2	8	18
							26	9									
*11	5850	X	4900	-0-	-950	-0-	332	1	4549	2	Y	17					35
							19	9									
*12	6045	X	4792	-0-	-1253	-0-	339	1	4432	2	Y	19					54
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 59,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10195	-0-	-1306	-0-	10195	2			N	-0-					69
02	10388	X	9377	-0-	-1011	-0-	1	1	9245	2	N	119	177	1			11
							131	9									
03	10726	X	9556	-0-	-1170	-0-	2	1	9481	2	N	66					77
							73	9									
04	10050	X	9313	-0-	-737	-0-	4	1	9226	2	N	75	136	1			16
							83	9									
05	10385	X	9704	-0-	-681	-0-	13	1	9651	2	N	36					52
							40	9									
06	10050	X	9901	-0-	-149	-0-	74	1	9757	2	N	64	99	1			17
							70	9									
07	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11946	2	6	9	Y	5					22
08	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10270	2	24	9	Y	22	2	8			42
09	9900	X	8861	-0-	-1039	-0-	8837	2	24	9	Y	22					64
10	11966	X	8320	-0-	-3646	-0-	8258	2	62	9	Y	56	1	8			119
11	11580	X	8560	-0-	-3020	-0-	8532	2	28	9	Y	25	91	1			53
12	11966	X	8488	-0-	-3478	-0-	8451	2	37	9	Y	34					87

TOTAL GAS PROD: 114,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 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	10540	X	6301	-0-	-4239	-0-	713	1	5588	2	N	-0-					135
02	9016	X	5654	-0-	-3362	-0-	643	1	4946	2	N	59	177	1			17
							65	9									
03	9982	X	6760	-0-	-3222	-0-	711	1	6030	2	N	17					34
							19	9									
04	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	686	1	6071	2	N	23					57
							25	9									
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	700	1	8137	2	N	35					92
							39	9									
06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	524	1	8339	2	N	24	33	1			83
							26	9									
07	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15146	2	1	9	Y	1					84
08	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12946	2	44	9	Y	40	103	1			21
09	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11760	2	2	9	Y	2					23
10	15159	X	12021	-0-	-3138	-0-	12017	2	4	9	Y	4					27
11	14670	X	11773	-0-	-2897	-0-	11762	2	11	9	Y	10					37
12	15159	X	12022	-0-	-3137	-0-	11992	2	30	9	Y	27					64

TOTAL GAS PROD: 118,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9612	-0-	-618	-0-	9612	2			N	-0-					119
02	8876	X	7574	-0-	-1302	-0-	7517	2	57	9	N	52	158	1			13
03	10230	X	9036	-0-	-1194	-0-	9036	2			N	-0-					13
04	9900	X	8736	-0-	-1164	-0-	8685	2	51	9	N	46					59
05	9951	X	9493	-0-	-458	-0-	9493	2			N	-0-					59
06	9300	X	9222	-0-	-78	-0-	9222	2			N	-0-					59
07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			Y	-0-					59
08	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9806	2	50	9	Y	45	2	8			102
09	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9271	2	20	9	Y	18					120
10	9517	X	9491	-0-	-26	-0-	9490	2	1	9	Y	1	1	8			120
11	9540	X	7938	-0-	-1602	-0-	7895	2	43	9	Y	39	127	1			32
*12	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10444	2	1	9	Y	1	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 110,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	370	1	5950	2	Y	-0-					146
02	5824	X	5751	-0-	-73	-0-	332	1	5416	2	Y	3	52	1			97
							3	9									
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	371	1	6389	2	Y	34	87	1			44
							37	9									
04	6240	X	5966	-0-	-274	-0-	356	1	5570	2	Y	36					80
							40	9									
05	6208	X	5492	-0-	-716	-0-	356	1	5084	2	Y	47					127
							52	9									
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	334	1	4865	2	Y	50	159	1			18
							55	9									
07	5983	X	4312	-0-	-1671	-0-	338	1	3945	2	Y	26					44
							29	9									
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	369	1	5841	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
09	5790	X	4068	-0-	-1722	-0-	333	1	3735	2	Y	-0-					44
10	5487	X	5049	-0-	-438	-0-	344	1	4672	2	Y	30	40	1	1	8	33
							33	9									
*11	5790	X	5311	-0-	-479	-0-	358	1	4922	2	Y	28	1	8			60
							31	9									
*12	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	374	1	5292	2	Y	27					87
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 66,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

01	12555	X	10561	-0-	-1994	-0-	10405	2	156	9	N	142	160	1			67
02	9940	X	9164	-0-	-776	-0-	9164	2			N	-0-					67
03	10757	X	10454	-0-	-303	-0-	10452	2	2	9	N	2					69
04	10410	X	10175	-0-	-235	-0-	10062	2	113	9	N	103					172
05	10571	X	10289	-0-	-282	-0-	10287	2	2	9	N	2					174
06	10230	X	9974	-0-	-256	-0-	9908	2	66	9	N	60	188	1			46
07	10509	X	10195	-0-	-314	-0-	10194	2	1	9	Y	1					47
08	10509	X	10134	-0-	-375	-0-	10133	2	1	9	Y	1	1	8			47
09	10170	X	9381	-0-	-789	-0-	9373	2	8	9	Y	7					54
10	10292	X	7250	-0-	-3042	-0-	7210	2	40	9	Y	36	1	8			89
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	43	115	1			17
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 97,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

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	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-		459	1	9679	2	N	44					180
								48	9									
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-		68	1	6909	2	N	-0-					180
03	6820	X	5293	-0-	-1527	-0-		17	1	5148	2	N	116	168	1			128
								128	9									
04	6600	X	4383	-0-	-2217	-0-		4383	2			N	-0-					128
05	6820	X	6223	-0-	-597	-0-		6106	2	117	9	N	106	168	1			66
06	6600	X	6411	-0-	-189	-0-		17	1	6336	2	N	53	85	1			34
								58	9									
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-		6862	2	9	9	Y	8					42
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-		7282	2	124	9	Y	113	57	1	4	8	94
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-		6810	2	55	9	Y	50	91	1			53
10	6820	X	6417	-0-	-403	-0-		6341	2	76	9	Y	69	2	8			120
11	6600	X	6106	-0-	-494	-0-		6093	2	13	9	Y	12	91	1			41
12	6820	X	6734	-0-	-86	-0-		6681	2	53	9	Y	48					89

TOTAL GAS PROD: 79,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

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	8587	X	7650	-0-	-937	-0-		17	1	7611	2	N	20					221
								22	9									
02	7728	X	6972	-0-	-756	-0-		34	1	6923	2	N	14	176	1			59
								15	9									
03	8401	X	5953	-0-	-2448	-0-		211	1	5668	2	N	67					126
								74	9									
04	7500	X	7453	-0-	-47	-0-		510	1	6903	2	N	36					162
								40	9									
05	7750	X	7292	-0-	-458	-0-		527	1	6730	2	N	32	163	1			31
								35	9									
06	7470	X	6588	-0-	-882	-0-		510	1	6067	2	N	10					41
								11	9									
07	7719	X	6757	-0-	-962	-0-		527	1	6211	2	Y	17					58
								19	9									
08	7688	X	7240	-0-	-448	-0-		204	1	7006	2	Y	27					85
								30	9									
09	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-		408	1	8023	2	Y	42	95	1			32
								46	9									
10	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-		527	1	6749	2	Y	29	1	8			60
								32	9									
11	7020	X	5660	-0-	-1360	-0-		510	1	5116	2	Y	31					91
								34	9									
12	8773	X	7306	-0-	-1467	-0-		527	1	6748	2	Y	28	88	1			31
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 84,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

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	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-		8700	2	39	9	N	35					286
02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-		6596	2	22	9	N	20	184	1			122
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-		7553	2	99	9	N	90	167	1			45
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-		6773	2	26	9	N	24					69
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-		7240	2	23	9	N	21					90
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-		6724	2	59	9	N	54	113	1			31
07	6758	X	6632	-0-	-126	-0-		6622	2	10	9	Y	9					40
08	6758	X	6351	-0-	-407	-0-		6343	2	8	9	Y	7					47
09	6540	X	5741	-0-	-799	-0-		5741	2			Y	-0-					47
10	6758	X	5964	-0-	-794	-0-		5916	2	48	9	Y	44					91
11	6540	X	5238	-0-	-1302	-0-		5188	2	50	9	Y	45	89	1			47
12	6634	X	4964	-0-	-1670	-0-		4964	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 78,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4443	-0-	-1850	-0-	260	1	4181	2	N	2					103
							2	9									
02	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	470	1	11755	2	N	-0-					103
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	548	1	13711	2	N	-0-					103
04	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	487	1	11317	2	N	46					149
							51	9									
05	10385	X	3643	-0-	-6742	-0-	558	1	3039	2	N	42					191
							46	9									
06	10050	X	3111	-0-	-6939	-0-	540	1	2539	2	N	29	134	1			86
							32	9									
07	10385	X	5483	-0-	-4902	-0-	558	1	4924	2	Y	1					87
							1	9									
08	10385	X	5370	-0-	-5015	-0-	558	1	4787	2	Y	23	3	8			107
							25	9									
09	10050	X	3963	-0-	-6087	-0-	540	1	3400	2	Y	21	58	1			70
							23	9									
10	5487	X	4314	-0-	-1173	-0-	558	1	3725	2	Y	28	1	8			97
							31	9									
11	5310	X	4099	-0-	-1211	-0-	540	1	3515	2	Y	40	95	1			42
							44	9									
12	5487	X	4282	-0-	-1205	-0-	558	1	3720	2	Y	4	1	8			45
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 77,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 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	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	442	1	9215	2	N	21					93
							23	9									
02	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					93
03	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	10899	2	165	9	N	150	168	1			75
04	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9669	2	55	9	N	50					125
05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9461	2	34	9	N	31	106	1			50
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	17	1	9193	2	N	-0-					50
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8894	2	97	9	Y	88	103	1			35
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	17	1	8095	2	Y	7					42
							8	9									
09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8037	2	52	9	Y	47					89
10	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8406	2	78	9	Y	71	94	1	1	8	65
*11	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7164	2	13	9	Y	12					77
*12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7898	2	45	9	Y	41	86	1			32

TOTAL GAS PROD: 108,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1729	-0-	-5308	-0-	298	1	1398	2	N	30					182
							33	9									
02	6356	X	-0-	-0-	-6356	-0-					N	37	182	1			37
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	33					70
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	48					118
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	558	1	4882	2	N	5					123
							6	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	216	1	4564	2	N	-0-					123
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5574	2	15	9	Y	14	86	1			51
08	5456	X	4140	-0-	-1316	-0-	4140	2			Y	-0-					51
09	5280	X	4073	-0-	-1207	-0-	4047	2	26	9	Y	24					75
10	5580	X	4340	-0-	-1240	-0-	4318	2	22	9	Y	20					95
11	5400	X	4121	-0-	-1279	-0-	4096	2	25	9	Y	23	89	1			29
12	5580	X	4110	-0-	-1470	-0-	4073	2	37	9	Y	34					63

TOTAL GAS PROD: 38,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3933	-0-	-3507	-0-	261	1	3672	2	N	-0-					39
02	6552	X	3841	-0-	-2711	-0-	184	1	3541	2	N	105					144
							116	9									
03	7254	X	3892	-0-	-3362	-0-	184	1	3610	2	N	89	186	1			47
							98	9									
04	6330	X	3859	-0-	-2471	-0-	240	1	3617	2	N	2					49
							2	9									
05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	445	1	7313	2	N	62					111
							68	9									
06	4110	X	3732	-0-	-378	-0-	134	1	3579	2	N	17					128
							19	9									
07	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	621	1	7901	2	Y	24					152
							26	9									
08	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	713	1	13811	2	Y	137	245	1			44
							151	9									
09	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	690	1	12005	2	Y	1					45
							1	9									
10	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	575	1	10073	2	Y	47					92
							52	9									
*11	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	414	1	9904	2	Y	74					166
							81	9									
*12	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	460	1	10100	2	Y	36	180	1			22
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 94,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6487	-0-	-612	-0-	667	1	5820	2	N	-0-					59
02	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	644	1	6314	2	N	117					176
							129	9									
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	713	1	6103	2	N	52	190	1			38
							57	9									
04	6270	X	5909	-0-	-361	-0-	690	1	5178	2	N	37					75
							41	9									
05	7843	X	6136	-0-	-1707	-0-	713	1	5371	2	N	47	90	1			32
							52	9									
06	7590	X	6660	-0-	-930	-0-	690	1	5918	2	N	47					79
							52	9									
07	7843	X	4295	-0-	-3548	-0-	713	1	3570	2	Y	11					90
							12	9									
08	6882	X	5963	-0-	-919	-0-	713	1	5198	2	Y	47	118	1			19
							52	9									
09	6660	X	6291	-0-	-369	-0-	690	1	5598	2	Y	3					22
							3	9									
10	6882	X	6185	-0-	-697	-0-	713	1	5441	2	Y	28	1	8			49
							31	9									
11	6660	X	5423	-0-	-1237	-0-	690	1	4693	2	Y	36					85
							40	9									
12	6510	X	5402	-0-	-1108	-0-	713	1	4672	2	Y	15					100
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 72,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

01	9362	X	8730	-0-	-632	-0-	558	1	8127	2	N	41	180	1			19
							45	9									
02	8456	X	7900	-0-	-556	-0-	504	1	7393	2	N	3					22
							3	9									
03	9362	X	6958	-0-	-2404	-0-	558	1	6344	2	N	51					73
							56	9									
04	9060	X	6197	-0-	-2863	-0-	540	1	5637	2	N	18					91
							20	9									
05	9362	X	4596	-0-	-4766	-0-	558	1	4002	2	N	33					124
							36	9									
06	8460	X	1817	-0-	-6643	-0-	540	1	1277	2	N	-0-					124
07	8742	X	2884	-0-	-5858	-0-	558	1	2307	2	Y	17	123	1			18
							19	9									
08	6944	X	204	-0-	-6740	-0-	36	1	168	2	Y	-0-					18
09	6210	X	3931	-0-	-2279	-0-	486	1	3445	2	Y	-0-					18
10	4588	X	2124	-0-	-2464	-0-	306	1	1805	2	Y	12					30
							13	9									
*11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	340	1	5084	2	Y	20					50
							22	9									
*12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	335	1	7767	2	Y	20					70
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 58,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 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	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	558	1	5337	2	N	-0-					12
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	504	1	5135	2	N	61					73
							67	9									
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	558	1	6153	2	N	42					115
							46	9									
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	540	1	5837	2	N	29					144
							32	9									
05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	558	1	6275	2	N	35	161	1			18
							39	9									
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	540	1	6195	2	N	-0-					18
07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	558	1	6288	2	Y	21					39
							23	9									
08	2976	X	319	-0-	-2657	-0-	36	1	276	2	Y	6					45
							7	9									
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	486	1	7210	2	Y	20					65
							22	9									
10	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	378	1	11918	2	Y	39	89	1			15
							43	9									
*11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	350	1	4902	2	Y	14					29
							15	9									
*12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	378	1	4805	2	Y	20					49
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 76,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6850	-0-	-559	-0-	6796	2	54	9	N	49					166
02	6272	X	6107	-0-	-165	-0-	6107	2			N	-0-					166
03	6975	X	6950	-0-	-25	-0-	6887	2	63	9	N	57	133	1			90
04	6750	X	6447	-0-	-303	-0-	6447	2			N	-0-					90
05	6913	X	6621	-0-	-292	-0-	6593	2	28	9	N	25					115
06	6720	X	6375	-0-	-345	-0-	6340	2	35	9	N	32					147
07	6944	X	6601	-0-	-343	-0-	6572	2	29	9	Y	26	98	1			75
08	6944	X	6787	-0-	-157	-0-	6785	2	2	9	Y	2					77
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6415	2	41	9	Y	37					114
10	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7274	2	55	9	Y	50	100	1			64
*11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6802	2	25	9	Y	23					87
*12	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 80,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	69	1			11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	32	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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: 5

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 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	6603	X	5967	-0-	-636	-0-	5957	2	10	9	N	9					117
02	5964	X	5312	-0-	-652	-0-	5303	2	9	9	N	8					125
03	6603	X	5946	-0-	-657	-0-	5944	2	2	9	N	2	115	1			12
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6186	2	3	9	N	3					15
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6374	2	4	9	N	4					19
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6071	2	11	9	N	10					29
07	6386	X	6100	-0-	-286	-0-	6094	2	6	9	Y	5					34
08	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			Y	-0-					34
09	6180	X	5895	-0-	-285	-0-	5862	2	33	9	Y	30					64
10	6386	X	6377	-0-	-9	-0-	6376	2	1	9	Y	1	1	8			64
11	6570	X	5491	-0-	-1079	-0-	5489	2	2	9	Y	2					66
12	6789	X	5675	-0-	-1114	-0-	5672	2	3	9	Y	3					69

TOTAL GAS PROD: 72,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	6444	2	53	9	N	48					64
02	5880	X	5663	-0-	-217	-0-	5663	2			N	-0-					64
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6499	2	118	9	N	107	166	1			5
04	6090	X	6053	-0-	-37	-0-	6045	2	8	9	N	7					12
05	6510	X	5585	-0-	-925	-0-	5571	2	14	9	N	13					25
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5091	2	2	9	N	2					27
07	6603	X	4480	-0-	-2123	-0-	4469	2	11	9	Y	10					37
08	6603	X	4522	-0-	-2081	-0-	4503	2	19	9	Y	17					54
09	6060	X	4119	-0-	-1941	-0-	4076	2	43	9	Y	39	76	1			17
10	5580	X	4428	-0-	-1152	-0-	4422	2	6	9	Y	5					22
11	5100	X	5080	-0-	-20	-0-	5060	2	20	9	Y	18					40
*12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4604	2	1	9	Y	1	35	1			6

TOTAL GAS PROD: 62,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

01	9393	X	1148	-0-	-8245	-0-	700	1	448	2	N	-0-					155
02	8176	X	1244	-0-	-6932	-0-	632	1	612	2	N	-0-					155
03	9052	X	2254	-0-	-6798	-0-	1088	1	1166	2	N	-0-					155
04	7410	X	6391	-0-	-1019	-0-	1054	1	5325	2	N	11					166
							12	9									
05	6417	X	800	-0-	-5617	-0-	747	1	53	2	N	-0-					166
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	648	1	13	9	N	12	136	1			42
07	5673	X	795	-0-	-4878	-0-	792	1	3	9	Y	3					45
08	5673	X	851	-0-	-4822	-0-	796	1	55	9	Y	50	50	8			45
09	5490	X	683	-0-	-4807	-0-	683	1			Y	-0-					45
10	806	X	595	-0-	-211	-0-	572	1	23	9	Y	21	21	8			45
11	810	X	470	-0-	-340	-0-	460	1	10	9	Y	9	9	8			45
12	837	X	435	-0-	-402	-0-	427	1	8	9	Y	7	39	1	7	8	6

TOTAL GAS PROD: 16,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8486	2	56	9	N	51					133
02	6328	X	6233	-0-	-95	-0-	6189	2	44	9	N	40	107	1			66
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6680	2	139	9	N	126	122	1			70
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6428	2	70	9	N	64					134
05	7595	X	6671	-0-	-924	-0-	6588	2	83	9	N	75	169	1			40
06	7350	X	6433	-0-	-917	-0-	6394	2	39	9	N	35					75
07	6913	X	6693	-0-	-220	-0-	6667	2	26	9	Y	24					99
08	6820	X	6690	-0-	-130	-0-	6660	2	30	9	Y	27					126
09	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6042	2	76	9	Y	69	129	1			66
10	6696	X	6147	-0-	-549	-0-	6114	2	33	9	Y	30	1	8			95
11	6480	X	5905	-0-	-575	-0-	5830	2	75	9	Y	68	138	1			25
12	6696	X	5836	-0-	-860	-0-	5826	2	10	9	Y	9					34

TOTAL GAS PROD: 78,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6699	-0-	-28	-0-	6631	2	68	9	N	62					92
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5921	2	40	9	N	36	81	1			47
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6556	2	99	9	N	90					137
04	6210	X	6109	-0-	-101	-0-	6109	2			N	-0-					137
05	6696	X	6548	-0-	-148	-0-	6423	2	125	9	N	114	191	1			60
06	6480	X	5283	-0-	-1197	-0-	5185	2	98	9	N	89					149
07	6665	X	5517	-0-	-1148	-0-	5517	2			Y	-0-					149
08	6665	X	6425	-0-	-240	-0-	6424	2	1	9	Y	1	1	8			149
09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6569	2	51	9	Y	46	108	1			87
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6882	2	54	9	Y	49					136
*11	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6714	2	125	9	Y	114	224	1	1	8	25
*12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6845	2	30	9	Y	27					52

TOTAL GAS PROD: 76,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8701	-0-	-1033	-0-	8642	2	59	9	N	54					98
02	8792	X	7680	-0-	-1112	-0-	7659	2	21	9	N	19					117
03	9734	X	9042	-0-	-692	-0-	8964	2	78	9	N	71					188
04	9090	X	4801	-0-	-4289	-0-	4769	2	32	9	N	29	180	1			37
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8844	2	11	9	N	10					47
06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8748	2	12	9	N	11					58
07	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9433	2	22	9	Y	20					78
08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9800	2	66	9	Y	60	103	1			35
09	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9048	2	46	9	Y	42					77
10	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9856	2	50	9	Y	45	93	1			29
11	9540	X	9244	-0-	-296	-0-	9194	2	50	9	Y	45					74
12	9858	X	9084	-0-	-774	-0-	9037	2	47	9	Y	43					117

TOTAL GAS PROD: 104,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 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	10602	X	8888	-0-	-1714	-0-	8848	2	40	9	N	36					100
02	9576	X	7943	-0-	-1633	-0-	7943	2			N	-0-					100
03	10602	X	9538	-0-	-1064	-0-	9436	2	102	9	N	93					193
04	9870	X	8426	-0-	-1444	-0-	8407	2	19	9	N	17					210
05	9734	X	8994	-0-	-740	-0-	8929	2	65	9	N	59	189	1			80
06	9240	X	8442	-0-	-798	-0-	8408	2	34	9	N	31	89	1			22
07	9548	X	8573	-0-	-975	-0-	8573	2			Y	-0-					22
08	9548	X	8588	-0-	-960	-0-	8557	2	31	9	Y	28	1	8			49
09	8700	X	7518	-0-	-1182	-0-	7468	2	50	9	Y	45					94
10	8990	X	7673	-0-	-1317	-0-	7634	2	39	9	Y	35	95	1			34
11	8430	X	7081	-0-	-1349	-0-	7039	2	42	9	Y	38					72
12	8587	X	7547	-0-	-1040	-0-	7512	2	35	9	Y	32					104

TOTAL GAS PROD: 99,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	N	5					92
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					92
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					92
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					92
05	3100	N	7111	-0-	4011	4011	7059	2	52	9	N	47					139
06	3000	N	7112	-0-	4112	8123	7021	2	91	9	N	83	180	1			42
07	3100	N	8154	-0-	5054	13177	8148	2	6	9	Y	5					47
08	23625	X	10448	-0-	-13177	-0-	10371	2	77	9	Y	70	9	1	2	8	106
09	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9835	2	29	9	Y	26	98	1			34
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	Y	1	1	8			34
11	1320	X	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			Y	-0-					34
12	8928	X	7867	-0-	-1061	-0-	7867	2			Y	-0-	29	1			5

TOTAL GAS PROD: 60,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	713	1	4076	2	N	70					109
							77	9									
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	644	1	3027	2	N	11					120
							12	9									
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	713	1	3360	2	N	43					163
							47	9									
04	3900	X	3802	-0-	-98	-0-	690	1	3016	2	N	87	186	1			64
							96	9									
05	4030	X	3424	-0-	-606	-0-	713	1	2664	2	N	43					107
							47	9									
06	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	690	1	2923	2	N	7					114
							8	9									
07	4030	X	2601	-0-	-1429	-0-	713	1	1885	2	Y	3					117
							3	9									
08	4030	X	3461	-0-	-569	-0-	713	1	2676	2	Y	65	16	8			166
							72	9									
09	3810	X	2581	-0-	-1229	-0-	690	1	1891	2	Y	-0-					166
10	3751	X	3180	-0-	-571	-0-	713	1	2457	2	Y	9	9	8			166
							10	9									
*11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	690	1	3028	2	Y	21	1	8			186
							23	9									
*12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	713	1	3073	2	Y	20	179	1	2	8	25
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 42,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	397 102	1 9	11670	2	N	93					173
02	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	359 78	1 9	12044	2	N	71	182	1			62
03	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	9	1	11962	2	N	-0-					62
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	8 186	1 9	6712	2	N	169	184	1			47
05	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	350 85	1 9	10591	2	N	77					124
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	317 32	1 9	9713	2	N	29	99	1			54
07	12710	X	12432	-0-	-278	-0-	147 90	1 9	12195	2	Y	82					136
08	11966	X	11246	-0-	-720	-0-	146 72	1 9	11028	2	Y	65	165	1	1	8	35
09	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	186 21	1 9	10662	2	Y	19					54
10	12431	X	11194	-0-	-1237	-0-	310 68	1 9	10816	2	Y	62	75	1	1	8	40
11	12030	X	10302	-0-	-1728	-0-	122 91	1 9	10089	2	Y	83	91	1	1	8	31
12	11439	X	10745	-0-	-694	-0-	184	1	10561	2	Y	-0-	27	1			4

TOTAL GAS PROD: 131,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6517	-0-	-2535	-0-	382 17	1 9	6118	2	N	15	161	1			78
02	8176	X	5568	-0-	-2608	-0-	344 41	1 9	5183	2	N	37					115
03	9021	X	6595	-0-	-2426	-0-	381 53	1 9	6161	2	N	48					163
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	369 14	1 9	5660	2	N	13					176
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	399 37	1 9	6379	2	N	34	165	1			45
06	6390	X	5883	-0-	-507	-0-	408 47	1 9	5428	2	N	43	61	1			27
07	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	643 7	1 9	5775	2	Y	6					33
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	544 18	1 9	6340	2	Y	16	3	8			46
09	6600	X	4957	-0-	-1643	-0-	366 39	1 9	4552	2	Y	35					81
10	6820	X	5207	-0-	-1613	-0-	389 17	1 9	4801	2	Y	15	64	1	1	8	31
11	6690	X	5592	-0-	-1098	-0-	369 21	1 9	5202	2	Y	19					50
12	6913	X	5911	-0-	-1002	-0-	381 10	1 9	5520	2	Y	9					59

TOTAL GAS PROD: 72,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10528	-0-	-973	-0-	563	1	9900	2	N	59					78
							65	9									
02	10388	X	9755	-0-	-633	-0-	508	1	9247	2	N	-0-					78
03	11501	X	10569	-0-	-932	-0-	563	1	9930	2	N	69					147
							76	9									
04	10590	X	7796	-0-	-2794	-0-	527	1	7202	2	N	61					208
							67	9									
05	10881	X	9668	-0-	-1213	-0-	561	1	9104	2	N	3	182	1			29
							3	9									
06	10440	X	8552	-0-	-1888	-0-	543	1	8008	2	N	1					30
							1	9									
07	10788	X	8350	-0-	-2438	-0-	543	1	7807	2	Y	-0-					30
08	10571	X	9815	-0-	-756	-0-	561	1	9224	2	Y	27					57
							30	9									
09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	543	1	8792	2	Y	35					92
							39	9									
10	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	561	1	9238	2	Y	10					102
							11	9									
*11	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	544	1	9023	2	Y	35					137
							39	9									
12	9827	X	9757	-0-	-70	-0-	562	1	9105	2	Y	82	178	1			41
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 113,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7606	-0-	-1694	-0-	7	1	7542	2	N	52					81
							57	9									
02	7840	X	6721	-0-	-1119	-0-	6	1	6715	2	N	-0-					81
03	8060	X	7963	-0-	-97	-0-	7	1	7873	2	N	75					156
							83	9									
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	7	1	8079	2	N	-0-					156
05	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	9	1	8213	2	N	43	181	1			18
							47	9									
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	26	1	7675	2	N	51					69
							56	9									
07	8370	X	7128	-0-	-1242	-0-	8	1	7120	2	Y	-0-					69
08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	99	1	8579	2	Y	-0-					69
09	8100	X	8035	-0-	-65	-0-	26	1	7918	2	Y	83					152
							91	9									
10	8277	X	8230	-0-	-47	-0-	8	1	8165	2	Y	52	179	1			25
							57	9									
11	8400	X	7968	-0-	-432	-0-	7	1	7895	2	Y	60					85
							66	9									
12	8680	X	8309	-0-	-371	-0-	8	1	8299	2	Y	2					87
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 94,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9932	-0-	-639	-0-	9857	2	75	9	N	68	170	1			66
02	9072	X	8576	-0-	-496	-0-	8570	2	6	9	N	5					71
03	9951	X	9884	-0-	-67	-0-	9782	2	102	9	N	93					164
04	9510	X	9288	-0-	-222	-0-	9252	2	36	9	N	33					197
05	9920	X	6811	-0-	-3109	-0-	6794	2	17	9	N	15					212
06	9600	X	8723	-0-	-877	-0-	8654	2	69	9	N	63	187	1			88
07	9889	X	8905	-0-	-984	-0-	8904	2	1	9	Y	1					89
08	9889	X	8978	-0-	-911	-0-	8969	2	9	9	Y	8					97
09	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	8466	2	39	9	Y	35	95	1			37
10	9021	X	8357	-0-	-664	-0-	8335	2	22	9	Y	20					57
11	8730	X	7352	-0-	-1378	-0-	7327	2	25	9	Y	23					80
12	8990	X	7462	-0-	-1528	-0-	7398	2	64	9	Y	58	91	1			47

TOTAL GAS PROD: 102,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5789	-0-	-504	-0-	393	1	5396	2	N	-0-					208
02	5656	X	4960	-0-	-696	-0-	356	1	4546	2	N	53					261
							58	9									
03	6014	X	5509	-0-	-505	-0-	394	1	5075	2	N	36	172	1			125
							40	9									
04	5700	X	4767	-0-	-933	-0-	381	1	4384	2	N	2					127
							2	9									
05	5890	X	4835	-0-	-1055	-0-	376	1	4444	2	N	14	105	1			36
							15	9									
06	5610	X	4846	-0-	-764	-0-	342	1	4501	2	N	3					39
							3	9									
07	5518	X	4324	-0-	-1194	-0-	133	1	4190	2	Y	1					40
							1	9									
08	5518	X	5144	-0-	-374	-0-	231	1	4912	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
09	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	384	1	4130	2	Y	24					64
							26	9									
10	5022	X	4597	-0-	-425	-0-	386	1	4164	2	Y	43	1	8			106
							47	9									
11	4980	X	4021	-0-	-959	-0-	321	1	3700	2	Y	-0-					106
12	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	332	1	4033	2	Y	3	82	1			27
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 57,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	713 107	1 9	8103	2	N	97	164	1			80
02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	644 13	1 9	5940	2	N	12					92
03	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	713 103	1 9	8395	2	N	94					186
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	690 53	1 9	8085	2	N	48	180	1			54
05	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	713 72	1 9	8068	2	N	65					119
06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	690 24	1 9	6613	2	N	22	113	1			28
07	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	713 45	1 9	8131	2	Y	41					69
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	713 58	1 9	7527	2	Y	53	77	1	2	8	43
09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	690 30	1 9	6974	2	Y	27					70
10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	713 64	1 9	7035	2	Y	58	2	8			126
*11	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	690 100	1 9	6507	2	Y	91	178	1			39
*12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	713 89	1 9	6923	2	Y	81	1	8			119

TOTAL GAS PROD: 97,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	713	1	2943	2	Y	-0-					102
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	644 20	1 9	2606	2	Y	18					120
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	713 2	1 9	5361	2	Y	2					122
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	690 3	1 9	6050	2	Y	3					125
05	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	713 12	1 9	6659	2	Y	11					136
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	690 6	1 9	5560	2	Y	5					141
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	713 6	1 9	5775	2	Y	5					146
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	713	1	5775	2	Y	-0-					146
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	644 1	1 9	7854	2	Y	1					147
10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	575 8	1 9	6457	2	Y	7					154
*11	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	230	1	7485	2	Y	-0-					154
*12	8773	X	8403	-0-	-370	-0-	46 2	1 9	8355	2	Y	2					156

TOTAL GAS PROD: 78,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	2665	-0-	-4403	-0-	713	1	1855	2	N	88					207
							97	9									
02	6076	X	3097	-0-	-2979	-0-	644	1	2450	2	N	3					210
							3	9									
03	6479	X	3732	-0-	-2747	-0-	713	1	2998	2	N	19	161	1			68
							21	9									
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	690	1	3428	2	N	108					176
							119	9									
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	690	1	3123	2	N	31	93	1			114
							34	9									
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	690	1	5102	2	N	38					152
							42	9									
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	713	1	5113	2	Y	4					156
							4	9									
08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	713	1	5323	2	Y	6	3	8			159
							7	9									
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	690	1	5726	2	Y	82	162	1			79
							90	9									
10	6014	X	4004	-0-	-2010	-0-	713	1	3290	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
11	5850	X	2885	-0-	-2965	-0-	644	1	2241	2	Y	-0-					79
12	6727	X	6101	-0-	-626	-0-	713	1	5388	2	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 54,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5600	2	48	9	N	44					86
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4575	2	79	9	N	72	97	1			61
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5533	2	9	9	N	8					69
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5243	2	1	9	N	1					70
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4906	2	52	9	N	47	97	1			20
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4200	2	9	9	N	8					28
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4554	2	10	9	Y	9					37
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4406	2	58	9	Y	53	49	1	1	8	40
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					40
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4229	2	9	9	Y	8					48
*11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4154	2	68	9	Y	62					110
*12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4334	2	32	9	Y	29	122	1			17

TOTAL GAS PROD: 56,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	667	1	1275	2	N	-0-					30
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	713	1	1653	2	N	-0-					30
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	690	1	1520	2	N	-0-					30
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	713	1	1577	2	Y	-0-					30
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	713	1	1815	2	Y	65					95
							72	9									
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	690	1	1125	2	Y	11	59	1			47
							12	9									
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	676	1	1434	2	Y	-0-					47
11	1740	N	1	-0-	-1739	-0-	1	1			Y	-0-					47
*12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	635	1	1750	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 17,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2715	-0-	-1718	-0-	2715	2			Y	-0-					54
02	4004	X	510	-0-	-3494	-0-	491	2	19	9	Y	17					71
03	3999	X	13	-0-	-3986	-0-	13	2			Y	-0-					71
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					71
05	3348	X	16	-0-	-3332	-0-	16	2			Y	-0-					71
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					71
07	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8712	2	37	9	Y	34					105
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6036	2	86	9	Y	78	165	1	1	8	17
09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			Y	-0-					17
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					17
*11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5794	2	63	9	Y	57					74
*12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5854	2	22	9	Y	20					94

TOTAL GAS PROD: 46,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	-3501	-0-	331	1	105	2	N	-0-					134
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					134
03	3441	X	47	-0-	-3394	-0-	3	1	44	2	N	-0-					134
04	3330	X	380	-0-	-2950	-0-	23	1	357	2	N	-0-					134
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					134
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					134
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					134
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					134
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	106	1			30
10	46	X	46	-0-	-0-	-0-	37	1	9	2	Y	-0-					30
*11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	689	1	5813	2	Y	-0-					30
*12	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	78	1	8488	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 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	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	399	1	3886	2	N	68	121	1			32
							75	9									
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	329	1	3189	2	N	26					58
							29	9									
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	364	1	3265	2	N	43	80	1			21
							47	9									
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	352	1	2850	2	N	-0-					21
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	368	1	3056	2	N	21					42
							23	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	359	1	2780	2	N	26					68
							29	9									
07	3937	X	3095	-0-	-842	-0-	370	1	2725	2	Y	-0-					68
08	3689	X	3119	-0-	-570	-0-	341	1	2713	2	Y	59	5	8			122
							65	9									
09	3330	X	3098	-0-	-232	-0-	324	1	2757	2	Y	15	115	1			22
							17	9									
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	339	1	3343	2	Y	9	1	8			30
							10	9									
*11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	344	1	3121	2	Y	17					47
							19	9									
*12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	403	1	3227	2	Y	15					62
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 41,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

01	9238	X	8853	-0-	-385	-0-	8822	2	31	9	N	28					39
02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					39
03	9455	X	8895	-0-	-560	-0-	8811	2	84	9	N	76					115
04	9150	X	8316	-0-	-834	-0-	8279	2	37	9	N	34					149
05	9021	X	8723	-0-	-298	-0-	8688	2	35	9	N	32	163	1			18
06	8610	X	8353	-0-	-257	-0-	8353	2			N	-0-					18
07	8897	X	8806	-0-	-91	-0-	8794	2	12	9	Y	11					29
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9232	2	42	9	Y	38					67
09	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8637	2	34	9	Y	31	86	1			12
10	8804	X	7885	-0-	-919	-0-	7860	2	25	9	Y	23					35
11	8970	X	8673	-0-	-297	-0-	8651	2	22	9	Y	20					55
12	9269	X	8246	-0-	-1023	-0-	8180	2	66	9	Y	60	97	1			18

TOTAL GAS PROD: 102,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 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	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	558	1	13839	2	N	-0-					119
02	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	288	1	11531	2	N	91	171	1			39
							100	9									
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	252	1	13520	2	N	-0-					39
04	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	198	1	12135	2	N	94					133
							103	9									
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	198	1	12390	2	N	66	168	1			31
							73	9									
06	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	36	1	12039	2	N	8					39
							9	9									
07	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11287	2	40	9	Y	36					75
08	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12618	2	31	9	Y	28	1	8			102
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11311	2	63	9	Y	57	108	1			51
10	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	162	1	11691	2	Y	33	1	8			83
							36	9									
*11	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	234	1	10844	2	Y	44	81	1			46
							48	9									
*12	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	270	1	11706	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 147,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8359	-0-	-2243	-0-	725	1	7634	2	N	-0-					14
02	8316	X	7209	-0-	-1107	-0-	655	1	6554	2	N	-0-					14
03	9207	X	8117	-0-	-1090	-0-	725	1	7273	2	N	108					122
							119	9									
04	8610	X	6670	-0-	-1940	-0-	333	1	6320	2	N	15					137
							17	9									
05	8370	X	8116	-0-	-254	-0-	58	1	7982	2	N	69	180	1			26
							76	9									
06	8100	X	7761	-0-	-339	-0-	11	1	7724	2	N	24					50
							26	9									
07	8122	X	8028	-0-	-94	-0-	35	1	7982	2	Y	10					60
							11	9									
08	8122	X	8028	-0-	-94	-0-	35	1	7982	2	Y	10					70
							11	9									
09	7860	X	57	-0-	-7803	-0-	57	1			Y	-0-					70
10	8122	X	576	-0-	-7546	-0-	564	1	12	9	Y	11	11	8			70
11	7770	X	708	-0-	-7062	-0-	701	1	7	9	Y	6	6	8			70
12	8029	X	750	-0-	-7279	-0-	725	1	22	2	Y	3	3	8			70
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 64,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

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	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	713	1	6170	2	N	-0-					124
02	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	644	1	5959	2	N	41					165
							45	9									
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	713	1	6396	2	N	50	167	1			48
							55	9									
04	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	690	1	5886	2	N	13					61
							14	9									
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	713	1	5932	2	N	15					76
							17	9									
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	690	1	3971	2	N	2					78
							2	9									
07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	713	1	6539	2	Y	12					90
							13	9									
08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	713	1	5702	2	Y	13	3	8			100
							14	9									
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	690	1	4303	2	Y	-0-					100
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	713	1	5709	2	Y	53	96	1			57
							58	9									
*11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	690	1	4967	2	Y	10					67
							11	9									
*12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	713	1	5047	2	Y	7					74
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 75,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

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	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	523	1	8374	2	N	58	187	1			93
							64	9									
02	6636	X	6266	-0-	-370	-0-	472	1	5727	2	N	61					154
							67	9									
03	9331	X	6810	-0-	-2521	-0-	498	1	6255	2	N	52	186	1			20
							57	9									
04	9030	X	7087	-0-	-1943	-0-	521	1	6523	2	N	39					59
							43	9									
05	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	569	1	8645	2	N	41	63	1			37
							45	9									
06	8670	X	8535	-0-	-135	-0-	538	1	7920	2	N	70					107
							77	9									
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	531	1	6931	2	Y	30					137
							33	9									
08	9269	X	6827	-0-	-2442	-0-	599	1	6185	2	Y	39	139	1	2	8	35
							43	9									
09	8970	X	6780	-0-	-2190	-0-	474	1	6306	2	Y	-0-					35
10	9269	X	6662	-0-	-2607	-0-	496	1	6116	2	Y	45	1	8			79
							50	9									
11	8550	X	7496	-0-	-1054	-0-	522	1	6929	2	Y	41					120
							45	9									
12	7502	X	7393	-0-	-109	-0-	548	1	6731	2	Y	104	182	1	1	8	41
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 89,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 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	6014	X	4503	-0-	-1511	-0-	4503	2			N	-0-					56
02	5432	X	4062	-0-	-1370	-0-	3982	2	80	9	N	73					129
03	5921	X	4625	-0-	-1296	-0-	4516	2	109	9	N	99	171	1			57
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	540	1	4349	2	N	4					61
							4	9									
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	558	1	4360	2	N	73					134
							80	9									
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	540	1	4429	2	N	66					200
							73	9									
07	5053	X	4884	-0-	-169	-0-	396	1	4442	2	Y	42	177	1			65
							46	9									
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5120	2	45	9	Y	41	2	8			104
09	5040	X	5010	-0-	-30	-0-	4919	2	91	9	Y	83					187
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5276	2	43	9	Y	39	170	1	1	8	55
*11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5123	2	19	9	Y	17					72
*12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5162	2	110	9	Y	100	110	1			62

TOTAL GAS PROD: 58,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4468	-0-	-1670	-0-	573	1	3850	2	N	41	167	1			47
							45	9									
02	5544	X	5512	-0-	-32	-0-	519	1	4967	2	N	24					71
							26	9									
03	6138	X	4696	-0-	-1442	-0-	599	1	4033	2	N	58					129
							64	9									
04	5940	X	5515	-0-	-425	-0-	541	1	4954	2	N	18					147
							20	9									
05	6107	X	2443	-0-	-3664	-0-	527	1	1802	2	N	104	112	1			139
							114	9									
06	5910	X	3620	-0-	-2290	-0-	523	1	3091	2	N	5					144
							6	9									
07	6107	X	4112	-0-	-1995	-0-	566	1	3529	2	Y	15					159
							17	9									
08	5704	X	3449	-0-	-2255	-0-	497	1	2948	2	Y	4	43	1			120
							4	9									
09	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	588	1	5913	2	Y	-0-					120
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	601	1	5330	2	Y	-0-					120
*11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	539	1	4155	2	Y	-0-					120
12	6138	X	4991	-0-	-1147	-0-	548	1	4443	2	Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 55,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4681	-0-					N	37	169	1			10
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	37					47
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	58					105
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1782	2	11	9	N	10					115
05	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	558	1	10953	2	N	84	177	1			22
							92	9									
06	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	540	1	9752	2	N	3					25
							3	9									
07	1860	X	181	-0-	-1679	-0-	18	1	163	9	Y	148	55	1			118
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6469	2	52	9	Y	47	149	1			16
09	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11773	2	69	9	Y	63					79
10	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9706	2	52	9	Y	47	90	1			36
*11	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8643	2	84	9	Y	76	99	1			13
*12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7747	2	37	9	Y	34					47

TOTAL GAS PROD: 68,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 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	11501	X	10460	-0-	-1041	-0-	10450	2	10	9	N	9					106
02	10192	X	9433	-0-	-759	-0-	9433	2			N	-0-					106
03	11222	X	10305	-0-	-917	-0-	10230	2	75	9	N	68					174
04	10470	X	9679	-0-	-791	-0-	9627	2	52	9	N	47	107	1			114
05	10819	X	10315	-0-	-504	-0-	10296	2	19	9	N	17					131
06	10110	X	9444	-0-	-666	-0-	9423	2	21	9	N	19					150
07	10447	X	9014	-0-	-1433	-0-	8991	2	23	9	Y	21	124	1			47
08	10323	X	9593	-0-	-730	-0-	9592	2	1	9	Y	1	1	8			47
09	9990	X	8947	-0-	-1043	-0-	8944	2	3	9	Y	3					50
10	10323	X	9372	-0-	-951	-0-	9340	2	32	9	Y	29					79
11	9450	X	9162	-0-	-288	-0-	9140	2	22	9	Y	20	85	1			14
*12	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9620	2	28	9	Y	25					39

TOTAL GAS PROD: 115,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10430	-0-	-1040	-0-	10399	2	31	9	N	28					130
02	10108	X	9193	-0-	-915	-0-	9193	2			N	-0-					130
03	10726	X	9906	-0-	-820	-0-	9819	2	87	9	N	79	188	1			21
04	10350	X	10125	-0-	-225	-0-	10122	2	3	9	N	3					24
05	10664	X	10510	-0-	-154	-0-	10488	2	22	9	N	20					44
06	10080	X	9657	-0-	-423	-0-	9649	2	8	9	N	7					51
07	10478	X	9741	-0-	-737	-0-	9712	2	29	9	Y	26	59	1			18
08	10509	X	10377	-0-	-132	-0-	10377	2			Y	-0-					18
09	10170	X	9789	-0-	-381	-0-	9776	2	13	9	Y	12					30
10	10509	X	10443	-0-	-66	-0-	10432	2	11	9	Y	10					40
*11	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10240	2	11	9	Y	10					50
*12	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10898	2	10	9	Y	9					59

TOTAL GAS PROD: 121,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3083	-0-	-761	-0-	314	1	2710	2	N	54	61	1			40
							59	9									
02	3472	X	2430	-0-	-1042	-0-	315	1	2072	2	N	39					79
							43	9									
03	3844	X	2630	-0-	-1214	-0-	349	1	2238	2	N	39	107	1			11
							43	9									
04	2820	X	2513	-0-	-307	-0-	338	1	2175	2	N	-0-					11
05	3069	X	1918	-0-	-1151	-0-	345	1	1520	2	N	48					59
							53	9									
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	331	1	1472	2	N	34					93
							37	9									
07	2604	N	2161	-0-	-443	-0-	343	1	1792	2	Y	24	104	1			13
							26	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	372	1	1516	2	Y	50	3	8			60
							55	9									
09	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	366	1	1284	2	Y	22	66	1			16
							24	9									
10	2170	N	1807	-0-	-363	-0-	374	1	1400	2	Y	30	1	8			45
							33	9									
11	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	346	1	1462	2	Y	24					69
							26	9									
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	310	1	1611	2	Y	18					87
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 25,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	12	1	10358	2	N	60	172	1			31
							66	9									
02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	11	1	8979	2	N	-0-					31
03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	12	1	10455	2	N	228	173	1			86
							251	9									
04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	11	1	10194	2	N	51					137
							56	9									
05	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	12	1	10759	2	N	102	175	1			64
							112	9									
06	8880	X	116	-0-	-8764	-0-	11	1	105	9	N	95	81	1			78
07	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	12	1	11811	2	Y	6					84
							7	9									
08	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12	1	12578	2	Y	95	164	1	2	8	13
							105	9									
09	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11	1	11597	2	Y	-0-					13
10	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	12	1	11387	2	Y	35	1	8			47
							39	9									
*11	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11	1	11028	2	Y	37					84
							41	9									
*12	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	12	1	11343	2	Y	54	105	1			33
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 121,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	713	1	1885	2	N	22					97
							24	9									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	644	1	1994	2	N	35					132
							39	9									
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	713	1	2012	2	N	22					154
							24	9									
04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	690	1	1761	2	N	70					224
							77	9									
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	713	1	1487	2	N	4	177	1			51
							4	9									
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	690	1	1561	2	N	14					65
							15	9									
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	713	1	1992	2	Y	22					87
							24	9									
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	713	1	1782	2	Y	23	3	8			107
							25	9									
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	690	1	1494	2	Y	22	85	1			44
							24	9									
10	2170	N	1758	-0-	-412	-0-	713	1	1044	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
11	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	690	1	1345	2	Y	-0-					44
*12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	713	1	1936	2	Y	21					65
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 28,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

01	3224	X	2478	-0-	-746	-0-	2383	2	95	9	N	86	172	1			17
02	2912	X	2594	-0-	-318	-0-	2594	2			N	-0-					17
03	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	2800	2	51	9	N	46					63
04	3120	X	2676	-0-	-444	-0-	2675	2	1	9	N	1					64
05	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2738	2	41	9	N	37	84	1			17
06	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2552	2	11	9	N	10					27
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2909	2	42	9	Y	38					65
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2911	2	6	9	Y	5					70
09	2700	X	2666	-0-	-34	-0-	2633	2	33	9	Y	30					100
10	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	2634	2	20	9	Y	18	107	1	1	8	10
11	2850	X	2565	-0-	-285	-0-	2544	2	21	9	Y	19					29
12	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	2638	2	23	9	Y	21					50

TOTAL GAS PROD: 32,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

01	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7826	2	3	9	N	3					50
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6845	2	26	9	N	24					74
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7626	2	28	9	N	25					99
04	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					99
05	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					99
06	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7305	2	30	9	N	27	65	1			61
07	7068	X	6873	-0-	-195	-0-	6873	2			Y	-0-					61
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			Y	-0-					61
09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			Y	-0-					61
10	7068	X	6998	-0-	-70	-0-	6995	2	3	9	Y	3					64
11	6840	X	6656	-0-	-184	-0-	6603	2	53	9	Y	48	99	1			13
12	7068	X	6744	-0-	-324	-0-	6742	2	2	9	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 86,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2813	2	44	9	N	40					122
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2414	2	84	9	N	76	129	1			69
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2788	2	1	9	N	1					70
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2591	2	8	9	N	7					77
05	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	2642	2	86	9	N	78	101	1			54
06	2700	N	2488	-0-	-212	-0-	2438	2	50	9	N	45					99
07	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	2587	2	11	9	Y	10					109
08	2728	N	2679	-0-	-49	-0-	2599	2	80	9	Y	73	3	8			179
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2516	2	10	9	Y	9					188
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2614	2	47	9	Y	43	170	1	1	8	60
11	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	2501	2	33	9	Y	30	1	8			89
12	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2518	2	37	9	Y	34	1	8			122

TOTAL GAS PROD: 31,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

01	10850	X	9532	-0-	-1318	-0-	6	1	9526	2	N	-0-					106
							78	9									
02	9800	X	9104	-0-	-696	-0-	5	1	9021	2	N	71					177
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	6	1	10949	2	N	74					251
							81	9									
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	6	1	10589	2	N	61	173	1			139
							67	9									
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	6	1	11027	2	N	88	178	1			49
							97	9									
06	10680	X	10416	-0-	-264	-0-	6	1	10351	2	N	54	63	1			40
							59	9									
07	11036	X	9643	-0-	-1393	-0-	6	1	9615	2	Y	20					60
							22	9									
08	11129	X	10453	-0-	-676	-0-	6	1	10347	2	Y	91	117	1	1	8	33
							100	9									
09	10770	X	9799	-0-	-971	-0-	6	1	9732	2	Y	55	57	1			31
							61	9									
10	11129	X	10037	-0-	-1092	-0-	6	1	10003	2	Y	25					56
							28	9									
11	10410	X	10082	-0-	-328	-0-	6	1	9995	2	Y	74	106	1			24
							81	9									
*12	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	6	1	10966	2	Y	35					59
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 122,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12480	-0-	-1563	-0-	6	1	12474	2	N	-0-					96
02	12348	X	11080	-0-	-1268	-0-	5	1	10899	2	N	160					256
							176	9									
03	13485	X	10730	-0-	-2755	-0-	6	1	10588	2	N	124	181	1			199
							136	9									
04	12750	X	10791	-0-	-1959	-0-	6	1	10781	2	N	4	154	1			49
							4	9									
05	12834	X	11628	-0-	-1206	-0-	6	1	11569	2	N	48					97
							53	9									
06	12090	X	11553	-0-	-537	-0-	6	1	11416	2	N	119	128	1			88
							131	9									
07	12276	X	11308	-0-	-968	-0-	6	1	11287	2	Y	14					102
							15	9									
08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	6	1	11560	2	Y	97	68	1	1	8	130
							107	9									
09	11550	X	10715	-0-	-835	-0-	6	1	10639	2	Y	64	125	1			69
							70	9									
10	11935	X	10980	-0-	-955	-0-	6	1	10973	2	Y	1					70
							1	9									
11	11550	X	10390	-0-	-1160	-0-	6	1	10285	2	Y	90	77	1			83
							99	9									
12	11687	X	10769	-0-	-918	-0-	6	1	10742	2	Y	19					102
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 134,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	12090	-0-	-1550	-0-	12090	2			N	-0-					73
02	12208	X	11409	-0-	-799	-0-	11328	2	81	9	N	74					147
03	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13034	2	81	9	N	74	181	1			40
04	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12012	2	32	9	N	29					69
05	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12596	2	56	9	N	51					120
06	12690	X	11610	-0-	-1080	-0-	11576	2	34	9	N	31	65	1			86
07	13113	X	12997	-0-	-116	-0-	161	1	12833	2	Y	3					89
							3	9									
08	13113	X	12166	-0-	-947	-0-	12152	2	14	9	Y	13	3	8			99
09	12240	X	7748	-0-	-4492	-0-	7730	2	18	9	Y	16					115
10	12989	X	8460	-0-	-4529	-0-	8384	2	76	9	Y	69	114	1	1	8	69
11	12570	X	8179	-0-	-4391	-0-	8151	2	28	9	Y	25					94
12	12989	X	9000	-0-	-3989	-0-	125	1	8832	2	Y	39	104	1			29
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 131,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5144	-0-	-1831	-0-	713	1	4431	2	N	-0-					105
02	6300	X	5099	-0-	-1201	-0-	644	1	4397	2	N	53					158
							58	9									
03	6975	X	4043	-0-	-2932	-0-	713	1	3279	2	N	46	185	1			19
							51	9									
04	5010	X	4431	-0-	-579	-0-	690	1	3727	2	N	13					32
							14	9									
05	5642	X	4875	-0-	-767	-0-	713	1	4134	2	N	25					57
							28	9									
06	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	690	1	4119	2	N	83	123	1			17
							91	9									
07	5642	X	5105	-0-	-537	-0-	713	1	4389	2	Y	3					20
							3	9									
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	713	1	4297	2	Y	16	2	8			34
							18	9									
09	4890	X	2972	-0-	-1918	-0-	690	1	2264	2	Y	16					50
							18	9									
10	5115	X	713	-0-	-4402	-0-	713	1			Y	-0-					50
11	4950	X	652	-0-	-4298	-0-	644	1	8	9	Y	7					57
*12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	588	1	4801	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 48,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 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	3720	X	2761	-0-	-959	-0-	558	1	2171	2	N	29					75
							32	9									
02	3360	X	1340	-0-	-2020	-0-	504	1	830	2	N	5					80
							6	9									
03	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	558	1	2652	2	N	30					110
							33	9									
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	540	1	2359	2	N	9					119
							10	9									
05	2759	X	2100	-0-	-659	-0-	558	1	1506	2	N	33					152
							36	9									
06	3150	X	2178	-0-	-972	-0-	540	1	1628	2	N	9					161
							10	9									
07	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	558	1	2121	2	Y	51	178	1			34
							56	9									
08	3255	X	2330	-0-	-925	-0-	558	1	1771	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
09	2910	X	2234	-0-	-676	-0-	540	1	1671	2	Y	21					55
							23	9									
10	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	558	1	2021	2	Y	15	1	8			69
							17	9									
*11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	540	1	2538	2	Y	18					87
							20	9									
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	558	1	2517	2	Y	19	71	1			35
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 30,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 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	14446	X	13160	-0-	-1286	-0-	6	1	12996	2	N	144					269
							158	9									
02	13048	X	11405	-0-	-1643	-0-	5	1	11400	2	N	-0-					269
03	14446	X	13284	-0-	-1162	-0-	6	1	13213	2	N	59	165	1			163
							65	9									
04	13950	X	12449	-0-	-1501	-0-	6	1	12434	2	N	8					171
							9	9									
05	13733	X	13349	-0-	-384	-0-	6	1	13176	2	N	152	169	1			154
							167	9									
06	12870	X	12404	-0-	-466	-0-	6	1	12328	2	N	64	179	1			39
							70	9									
07	13299	X	12750	-0-	-549	-0-	6	1	12741	2	Y	3					42
							3	9									
08	13361	X	12594	-0-	-767	-0-	6	1	12476	2	Y	102	101	1	1	8	42
							112	9									
09	12930	X	11441	-0-	-1489	-0-	6	1	11424	2	Y	10					52
							11	9									
10	13361	X	11220	-0-	-2141	-0-	6	1	11173	2	Y	37	44	1			45
							41	9									
11	12390	X	10790	-0-	-1600	-0-	6	1	10700	2	Y	76	82	1	1	8	38
							84	9									
12	12741	X	11473	-0-	-1268	-0-	6	1	11413	2	Y	49					87
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 146,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	14819	-0-	-1580	-0-	6	1	14813	2	N	-0-					41
02	14168	X	13755	-0-	-413	-0-	5	1	13339	2	N	374	374	1			41
							411	9									
03	15562	X	14679	-0-	-883	-0-	6	1	14509	2	N	149					190
							164	9									
04	14910	X	14209	-0-	-701	-0-	6	1	14128	2	N	68	188	1			70
							75	9									
05	15221	X	14738	-0-	-483	-0-	6	1	14563	2	N	154					224
							169	9									
06	14730	X	14007	-0-	-723	-0-	6	1	13870	2	N	119	261	1			82
							131	9									
07	15221	X	14440	-0-	-781	-0-	6	1	14399	2	Y	32					114
							35	9									
08	14725	X	14560	-0-	-165	-0-	6	1	14301	2	Y	230	260	1	1	8	83
							253	9									
09	14250	X	13645	-0-	-605	-0-	6	1	13597	2	Y	38					121
							42	9									
10	14725	X	14298	-0-	-427	-0-	6	1	14212	2	Y	73	123	1			71
							80	9									
11	14100	X	13417	-0-	-683	-0-	6	1	13321	2	Y	82	104	1			49
							90	9									
12	14570	X	14074	-0-	-496	-0-	6	1	13988	2	Y	73					122
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 170,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 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	6851	X	6187	-0-	-664	-0-	496	1	5691	2	N	-0-					61
02	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	320	1	7961	2	N	-0-					61
03	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	204	1	9382	2	N	-0-					61
04	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	3	1	10377	2	N	-0-					61
05	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					61
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	9	1	10282	2	N	-0-					61
07	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	13	1	10064	2	Y	-0-					61
08	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	3	1	9420	2	Y	-0-					61
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8	1	8722	2	Y	-0-					61
10	8835	X	8717	-0-	-118	-0-	58	1	8659	2	Y	-0-					61
11	8550	X	8122	-0-	-428	-0-	27	1	8080	2	Y	14					75
							15	9									
12	8835	X	8183	-0-	-652	-0-	8183	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 109,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

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	9021	X	7107	-0-	-1914	-0-	12	1	7095	2	N	-0-					117
02	8120	X	6139	-0-	-1981	-0-	65	1	5965	2	N	99	180	1			36
							109	9									
03	8990	X	6886	-0-	-2104	-0-	66	1	6820	2	N	-0-					36
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	83	1	6569	2	N	233	175	1			94
							256	9									
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	138	1	7015	2	N	46					140
							51	9									
06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	245	1	6773	2	N	3					143
							3	9									
07	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	552	1	6636	2	Y	57	170	1			30
							63	9									
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	498	1	6954	2	Y	27					57
							30	9									
09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	425	1	6488	2	Y	102	124	1			35
							112	9									
10	7254	X	6753	-0-	-501	-0-	102	1	6556	2	Y	86	1	8			120
							95	9									
11	7230	X	6238	-0-	-992	-0-	11	1	6184	2	Y	39	124	1			35
							43	9									
12	7471	X	6293	-0-	-1178	-0-	12	1	6189	2	Y	84	88	1			31
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 82,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		840	-0-	840	840	324	1	516	2	N	-0-					26
03	14B2 EXT		2455	-0-	2455	3295	509	1	1946	2	N	-0-					26
04	14B2 EXT		9053	-0-	9053	12348	687	1	8366	2	N	-0-					26
05	20467	X	8119	-0-	-12348	-0-	713	1	7406	2	N	-0-					26
06	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	681	1	10381	2	N	-0-					26
07	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	700	1	6979	2	Y	-0-					26
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	710	1	5517	2	Y	1					27
							1	9									
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	682	1	4741	2	Y	-0-					27
10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	655	1	6096	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
*11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	663	1	6547	2	Y	3					30
							3	9									
*12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	713	1	6870	2	Y	21					51
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 72,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	2139	X	148	-0-	-1991	-0-	148	1			N	-0-					42
04	2070	X	690	-0-	-1380	-0-	690	1			N	-0-					42
05	1581	X	713	-0-	-868	-0-	713	1			N	-0-					42
06	2070	X	667	-0-	-1403	-0-	667	1			N	-0-					42
07	2139	X	1855	-0-	-284	-0-	460	1	1395	2	Y	-0-					42
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	713	1	3794	2	Y	-0-					42
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	690	1	3304	2	Y	-0-					42
10	3100	N	4862	-0-	1762	1762	345	1	4517	2	Y	-0-					42
*11	7559	X	5797	-0-	-1762	-0-	5797	2			Y	-0-					42
*12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 28,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	4971	-0-	-3275	-0-	247	1	4724	2	N	-0-					127
02	7448	X	7066	-0-	-382	-0-	7029	2	37	9	N	34					161
03	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	22	1	8854	2	N	13					174
							14	9									
04	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11323	2	15	9	N	14					188
05	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10690	2	12	9	N	11	70	1			129
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	76					205
07	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9945	2	13	9	Y	12					217
08	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9700	2	14	9	Y	13	166	1			64
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9149	2	6	9	Y	5					69
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9334	2	15	9	Y	14					83
*11	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8974	2	25	9	Y	23					106
*12	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9140	2	15	9	Y	14					120

TOTAL GAS PROD: 99,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 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	41919	X	41919	-0-	-0-	-0-	719	1	41021	2	N	163	184	1			74
							179	9									
02	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	649	1	24168	2	N	-0-					74
03	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	719	1	17099	2	N	53					127
							58	9									
04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	696	1	7889	2	N	137	178	1			86
							151	9									
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	717	1	8437	2	N	-0-					86
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	694	1	6024	2	N	-0-					86
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	718	1	8183	2	Y	34					120
							37	9									
08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	718	1	9261	2	Y	1	1	8			120
							1	9									
09	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	695	1	8210	2	Y	168	180	1			108
							185	9									
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	693	1	8334	2	Y	1	1	8			108
							1	9									
11	8460	X	8085	-0-	-375	-0-	690	1	7395	2	Y	-0-					108
12	DLQ G-10		8473	-0-	8473	8473	692	1	7779	2	Y	2	110	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 162,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8560	-0-	-2197	-0-	558	1	7988	2	N	13					174
							14	9									
02	9716	X	8157	-0-	-1559	-0-	504	1	7645	2	N	7					181
							8	9									
03	10757	X	9566	-0-	-1191	-0-	558	1	9000	2	N	7					188
							8	9									
04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	540	1	10076	2	N	10					198
							11	9									
05	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	558	1	10514	2	N	26	153	1			71
							29	9									
06	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	540	1	9448	2	N	6					77
							7	9									
07	10757	X	10357	-0-	-400	-0-	558	1	9799	2	Y	-0-					77
08	10757	X	9762	-0-	-995	-0-	558	1	9204	2	Y	-0-					77
09	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	540	1	15405	2	Y	5					82
							6	9									
10	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	252	1	15032	2	Y	14					96
							15	9									
*11	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14091	2	14	9	Y	13					109
*12	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	14139	2	15	9	Y	14					123

TOTAL GAS PROD: 137,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					80
04	34	X	25	-0-	-9	-0-	25	2			Y	-0-					80
05	14B2 EXT		47	-0-	47	47	47	1			Y	-0-					80
06	270	X	223	-0-	-47	-0-	161	1	62	2	Y	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	105					183
02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					N	77	200	1			60
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					60
04	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	6	1	7894	2	N	96					156
							106	9									
05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	7	1	8030	2	N	29					185
							32	9									
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7	1	7325	2	N	85	186	1			84
							94	9									
07	8277	X	7542	-0-	-735	-0-	7	1	7535	2	Y	-0-					84
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	45					129
09	8010	X	6869	-0-	-1141	-0-	7	1	6851	2	Y	10					139
							11	9									
10	8060	X	7147	-0-	-913	-0-	32	1	7054	2	Y	55	175	1			19
							61	9									
11	7440	X	6986	-0-	-454	-0-	12	1	6974	2	Y	-0-					19
12	7471	X	7246	-0-	-225	-0-	32	1	7214	2	Y	-0-	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5062	-0-	-9260	-0-	644	1	4403	2	Y	14					97
							15	9									
02	12908	X	8152	-0-	-4756	-0-	591	1	7560	2	Y	1					98
							1	9									
03	14291	X	13347	-0-	-944	-0-	713	1	12630	2	Y	4					102
							4	9									
04	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	529	1	15884	2	Y	17					119
							19	9									
05	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	91	1	15026	2	Y	22	87	1			54
							24	9									
06	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	414	1	12944	2	Y	5					59
							6	9									
07	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2			Y	-0-					59
08	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	17301	2	57	9	Y	52					111
09	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			Y	-0-					111
10	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	23	1	16541	2	Y	-0-					111
*11	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					Y	-0-					111
*12	17360	X	14326	-0-	-3034	-0-	14298	2	28	9	Y	25					136

TOTAL GAS PROD: 153,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2344	-0-	-4135	-0-	558	1	1786	2	N	-0-					125
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	486	1	4303	2	N	72					197
							79	9									
03	3875	X	2441	-0-	-1434	-0-	558	1	1880	2	N	3					200
							3	9									
04	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	540	1	2959	2	N	17					217
							19	9									
05	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	558	1	6906	2	N	27	173	1			71
							30	9									
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	540	1	4710	2	N	3					74
							3	9									
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	558	1	5366	2	Y	47					121
							52	9									
08	6479	X	6243	-0-	-236	-0-	558	1	5672	2	Y	12					133
							13	9									
09	6270	X	5058	-0-	-1212	-0-	540	1	4472	2	Y	42	71	1			104
							46	9									
10	6479	X	5035	-0-	-1444	-0-	558	1	4477	2	Y	-0-					104
11	6030	X	3885	-0-	-2145	-0-	540	1	3302	2	Y	39					143
							43	9									
12	6231	X	5193	-0-	-1038	-0-	558	1	4635	2	Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 57,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	713	1	6182	2	N	-0-					69
02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	644	1	6509	2	N	1					70
							1	9									
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	713	1	5632	2	N	8					78
							9	9									
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	690	1	6457	2	N	9					87
							10	9									
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	713	1	6073	2	N	1					88
							1	9									
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	690	1	5761	2	N	9					97
							10	9									
07	6262	X	5802	-0-	-460	-0-	529	1	5264	2	Y	8					105
							9	9									
08	6262	X	5738	-0-	-524	-0-	621	1	5107	2	Y	9					114
							10	9									
09	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	690	1	5687	2	Y	23	92	1			45
							25	9									
10	6262	X	6144	-0-	-118	-0-	713	1	5430	2	Y	1					46
							1	9									
11	6060	X	5787	-0-	-273	-0-	690	1	5085	2	Y	11					57
							12	9									
*12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	713	1	5651	2	Y	8					65
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 77,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7388	-0-	-548	-0-	7297	2	91	9	N	83	82	1			102
02	7140	X	6581	-0-	-559	-0-	6515	2	66	9	N	60	85	1			77
03	8153	X	7374	-0-	-779	-0-	7282	2	92	9	N	84	78	1			83
04	7890	X	7120	-0-	-770	-0-	7010	2	110	9	N	100	144	1			39
05	7936	X	7268	-0-	-668	-0-	7181	2	87	9	N	79					118
06	7140	X	6898	-0-	-242	-0-	6885	2	13	9	N	12					130
07	7378	X	7080	-0-	-298	-0-	6993	2	87	9	Y	79	179	1			30
08	7378	X	6508	-0-	-870	-0-	6507	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	7110	X	6937	-0-	-173	-0-	6796	2	141	9	Y	128					158
10	7254	X	6816	-0-	-438	-0-	6718	2	98	9	Y	89	181	1			66
11	6900	X	6720	-0-	-180	-0-	6677	2	43	9	Y	39					105
12	7161	X	7001	-0-	-160	-0-	6943	2	58	9	Y	53	95	1			63

TOTAL GAS PROD: 83,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4413	-0-	-919	-0-	713 35	1 9	3665	2	N	32					142
02	4816	X	4699	-0-	-117	-0-	644 26	1 9	4029	2	N	24					166
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	713 20	1 9	4764	2	N	18					184
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	690 6	1 9	4646	2	N	5					189
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	713 22	1 9	4959	2	N	20	160	1			49
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	690 20	1 9	4581	2	N	18					67
07	5332	X	5151	-0-	-181	-0-	690 21	1 9	4440	2	Y	19					86
08	5332	X	4080	-0-	-1252	-0-	621 1	1 9	3458	2	Y	1					87
09	5160	X	3883	-0-	-1277	-0-	667 29	1 9	3187	2	Y	26					113
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	713 11	1 9	4635	2	Y	10					123
11	5160	X	5103	-0-	-57	-0-	690 39	1 9	4374	2	Y	35					158
12	5146	X	5083	-0-	-63	-0-	713 20	1 9	4350	2	Y	18					176

TOTAL GAS PROD: 59,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-4148	-0-	378	1			N	-0-					159
02	3640	X	483	-0-	-3157	-0-	483	1			N	-0-					159
03	3968	X	1257	-0-	-2711	-0-	542	1	715	2	N	-0-					159
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	540	1	5184	2	N	-0-					159
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	558	1	5425	2	N	7	99	1			67
							8	9									
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	540	1	5139	2	N	4					71
							4	9									
07	5704	X	5063	-0-	-641	-0-	558	1	4505	2	Y	-0-					71
08	5704	X	5563	-0-	-141	-0-	558	1	5005	2	Y	-0-					71
09	5520	X	5265	-0-	-255	-0-	540	1	4714	2	Y	10					81
							11	9									
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	558	1	5429	2	Y	1					82
							1	9									
*11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	540	1	6694	2	Y	14					96
							15	9									
*12	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	558	1	6032	2	Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 55,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 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	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	12	1	18114	2	N	81	183	1			59
							89	9									
02	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	11	1	16941	2	N	-0-					59
03	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	12	1	18469	2	N	93					152
							102	9									
04	6390	X	6232	-0-	-158	-0-	701	1	5465	2	N	60					212
							66	9									
05	6603	X	6129	-0-	-474	-0-	725	1	5373	2	N	28	165	1			75
							31	9									
06	6390	X	5883	-0-	-507	-0-	701	1	5091	2	N	83					158
							91	9									
07	6603	X	6073	-0-	-530	-0-	725	1	5263	2	Y	77	174	1			61
							85	9									
08	6603	X	5859	-0-	-744	-0-	725	1	5070	2	Y	58					119
							64	9									
09	6240	X	6028	-0-	-212	-0-	701	1	5317	2	Y	9					128
							10	9									
*10	6138	X	6078	-0-	-60	-0-	725	1	5264	2	Y	81	182	1	1	8	26
							89	9									
*11	5880	X	5773	-0-	-107	-0-	701	1	5002	2	Y	64					90
							70	9									
12	6231	X	5532	-0-	-699	-0-	725	1	4774	2	Y	30					120
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 107,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7146	-0-	-5905	-0-	562	1	6498	2	N	78					119
							86	9									
02	11452	X	5956	-0-	-5496	-0-	631	1	5258	2	N	61					180
							67	9									
03	10881	X	6530	-0-	-4351	-0-	1088	1	5442	2	N	-0-					180
04	10530	X	8025	-0-	-2505	-0-	1035	1	6990	2	N	-0-					180
05	7161	X	6835	-0-	-326	-0-	1083	1	5685	2	N	61	172	1			69
							67	9									
06	6930	X	6200	-0-	-730	-0-	1053	1	5146	2	N	1					70
							1	9									
07	8308	X	3821	-0-	-4487	-0-	547	1	3251	2	Y	21					91
							23	9									
08	8308	X	433	-0-	-7875	-0-	125	1	308	2	Y	-0-					91
09	8040	X	4326	-0-	-3714	-0-	465	1	3860	2	Y	1					92
							1	9									
10	6820	X	4571	-0-	-2249	-0-	517	1	4051	2	Y	3	1	8			94
							3	9									
11	6210	X	3158	-0-	-3052	-0-	487	1	2671	2	Y	-0-					94
12	4464	X	3825	-0-	-639	-0-	489	1	3324	2	Y	11	1	8			104
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 60,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	864	-0-	-4096	-0-	532	1	232	2	N	91					137
							100	9									
02	4480	X	896	-0-	-3584	-0-	352	1	391	2	N	139	185	1			91
							153	9									
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					91
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					91
05	3069	X	5	-0-	-3064	-0-	5	1			N	-0-					91
06	960	X	19	-0-	-941	-0-	19	2			N	-0-					91
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	549	1	6948	2	Y	20					111
							22	9									
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	972	1	5637	2	Y	37					148
							41	9									
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	73	1	65	9	Y	59	181	1			26
10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	579	1	6471	2	Y	48					74
							53	9									
*11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	574	1	5138	2	Y	61					135
							67	9									
*12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	608	1	7545	2	Y	88	182	1			41
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 37,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	12937	-0-	-5415	-0-	679	1	12258	2	N	-0-					75
02	15848	X	12035	-0-	-3813	-0-	540	1	11367	2	N	116					191
							128	9									
03	17546	X	12076	-0-	-5470	-0-	725	1	11286	2	N	59	186	1			64
							65	9									
04	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	701	1	11963	2	N	58					122
							64	9									
05	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	725	1	11755	2	N	56					178
							62	9									
06	12900	X	11928	-0-	-972	-0-	701	1	11141	2	N	78	178	1			78
							86	9									
07	13330	X	11941	-0-	-1389	-0-	725	1	11136	2	Y	73					151
							80	9									
08	13144	X	12937	-0-	-207	-0-	725	1	12082	2	Y	118	182	1	18	8	69
							130	9									
09	12720	X	11064	-0-	-1656	-0-	701	1	10363	2	Y	-0-					69
10	12555	X	9905	-0-	-2650	-0-	702	1	9123	2	Y	73	4	8			138
							80	9									
11	12510	X	11086	-0-	-1424	-0-	701	1	10276	2	Y	99	181	1	4	8	52
							109	9									
12	12927	X	12889	-0-	-38	-0-	725	1	12152	2	Y	11	1	8			62
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 144,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

01	11811	X	9552	-0-	-2259	-0-	9552	2			N	-0-					26
02	10164	X	8390	-0-	-1774	-0-	8390	2			N	-0-					26
03	11811	X	9709	-0-	-2102	-0-	9609	2	100	9	N	91					117
04	11430	X	8867	-0-	-2563	-0-	8771	2	96	9	N	87	184	1			20
05	10695	X	7876	-0-	-2819	-0-	7865	2	11	9	N	10					30
06	9390	X	7276	-0-	-2114	-0-	7265	2	11	9	N	10					40
07	9703	X	8183	-0-	-1520	-0-	8172	2	11	9	Y	10					50
08	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11474	2	57	9	Y	52	82	1			20
09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10840	2	3	9	Y	3					23
10	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10611	2	2	9	Y	2					25
11	11160	X	9656	-0-	-1504	-0-	9636	2	20	9	Y	18					43
12	11532	X	9306	-0-	-2226	-0-	9280	2	26	9	Y	24					67

TOTAL GAS PROD: 111,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					60
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2					62
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					62
06	3000	N	6060	-0-	3060	3060	690	1	5370	2	N	-0-					62
07	3100	N	5967	-0-	2867	5927	69	1	5898	2	Y	-0-					62
08	3100	N	7274	-0-	4174	10101	7272	2	2	9	Y	2	2	8			62
09	17834	X	7733	-0-	-10101	-0-	7727	2	6	9	Y	5					67
10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7400	2	3	9	Y	3					70
*11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6663	2	31	9	Y	28	81	1			17
*12	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7153	2	7	9	Y	6	1	8			22

TOTAL GAS PROD: 48,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					149
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3091	2	31	9	N	28	166	1			11
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					11
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					11
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					11
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					11
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					11
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					11
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3666	2	14	9	Y	13					24
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					24
*11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3742	2	18	9	Y	16					40
12	DLQ G-10		3933	-0-	3933	3933	3933	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 43,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	321	1	4700	2	N	99					130
							109	9									
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	554	1	5099	2	N	55	160	1			25
							61	9									
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	712	1	5671	2	N	114					139
							125	9									
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	688	1	4972	2	N	48	159	1			28
							53	9									
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	717	1	4498	2	N	111					139
							122	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	694	1	4502	2	N	58	149	1			48
							64	9									
07	5270	X	5247	-0-	-23	-0-	235	1	4932	2	Y	73	86	1			35
							80	9									
08	5270	X	4913	-0-	-357	-0-	6	1	4798	2	Y	99	57	1			77
							109	9									
09	5100	X	4275	-0-	-825	-0-	6	1	4199	2	Y	64	108	1			33
							70	9									
10	5270	X	4821	-0-	-449	-0-	301	1	4488	2	Y	29					62
							32	9									
11	5100	X	4432	-0-	-668	-0-	6	1	4382	2	Y	40	70	1			32
							44	9									
12	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	6	1	4407	2	Y	57					89
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 61,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5514	-0-	-810	-0-	404	1	5110	2	N	-0-					41
02	5712	X	4442	-0-	-1270	-0-	101	1	4143	2	N	180	180	1			41
							198	9									
03	6324	X	4590	-0-	-1734	-0-	13	1	4434	2	N	130					171
							143	9									
04	5910	X	4677	-0-	-1233	-0-	13	1	4599	2	N	59	185	1			45
							65	9									
05	6244	X	5630	-0-	-614	-0-	7	1	5495	2	N	116					161
							128	9									
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	7	1	4821	2	N	51	169	1			43
							56	9									
07	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	6	1	5850	2	Y	97	103	1			37
							107	9									
08	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6	1	6774	2	Y	124	123	1	2	8	36
							136	9									
09	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6	1	6411	2	Y	115	72	1			79
							127	9									
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	309	1	6229	2	Y	54					133
							59	9									
*11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6	1	6394	2	Y	106	206	1			33
							117	9									
*12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6	1	7178	2	Y	76					109
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 69,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	725	1	2206	2	N	56					220
							62	9									
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	655	1	1175	2	N	27	83	1			164
							30	9									
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	725	1	1011	2	N	-0-					164
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	701	1	980	2	N	11					175
							12	9									
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	725	1	712	2	N	5					180
							6	9									
06	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	448	1	677	2	N	2					182
							2	9									
07	2046	X	3	-0-	-2043	-0-	3	1			Y	-0-					182
08	1736	X	3	-0-	-1733	-0-	3	1			Y	-0-					182
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					182
10	1457	X	7	-0-	-1450	-0-	5	1	2	9	Y	2	2	8			182
11	1140	X	34	-0-	-1106	-0-	11	1	23	9	Y	21	1	8			202
12	T. A.		157	-0-	157	157	12	1	144	2	Y	1	1	8			202
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					63
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	2	35	9	N	32					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	85	1			14
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	Y	1					15
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					121
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					121
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					121
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	N	1					122
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	410	2	2	9	N	2					124
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					124
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	403	2	96	9	Y	87	105	1			106
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	375	2	4	9	Y	4	50	1			60
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					60
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	Y	5					65
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1438	2	17	9	Y	15					80
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2022	2	58	9	Y	53	118	1			15

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	486	1	16547	2	N	90	177	1			151
							99	9									
02	15876	X	15750	-0-	-126	-0-	450	1	15221	2	N	72	160	1			63
							79	9									
03	17577	X	17334	-0-	-243	-0-	17224	2	110	9	N	100					163
04	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	504	1	17466	2	N	57	180	1			40
							63	9									
05	17484	X	17217	-0-	-267	-0-	432	1	16544	2	N	219					259
							241	9									
06	16890	X	14402	-0-	-2488	-0-	14333	1	69	9	N	63					322
07	17453	X	16091	-0-	-1362	-0-	16012	2	79	9	N	72	176	1			218
08	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	21129	1	63	9	N	57					275
09	18030	X	15949	-0-	-2081	-0-	15874	2	75	9	N	68	173	1			170
10	17205	X	16804	-0-	-401	-0-	16743	2	61	9	N	55	179	1			46
11	18450	X	14388	-0-	-4062	-0-	14308	2	80	9	N	73					119
12	19065	X	14018	-0-	-5047	-0-	13933	2	85	9	N	77	174	1			22

TOTAL GAS PROD: 198,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3246	2	1	9	N	1					69
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	2	1	9	N	1					70
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3629	2	1	9	N	1					71
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3584	2	1	9	N	1					72
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					72
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					72
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					72
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					72
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					72
10	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	2788	2	1	9	N	1					73
11	2700	X	2440	-0-	-260	-0-	2432	2	8	9	N	7					80
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 34,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

01	8401	X	5220	-0-	-3181	-0-	5202	2	18	9	N	16					165
02	7336	X	5354	-0-	-1982	-0-	5304	2	50	9	N	45	166	1			44
03	6634	X	6314	-0-	-320	-0-	6313	2	1	9	N	1					45
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6572	2	1	9	N	1					46
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6953	2	2	9	N	2					48
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					48
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6897	2	1	9	N	1					49
08	6789	X	6708	-0-	-81	-0-	6662	2	46	9	N	42					91
09	7020	X	6390	-0-	-630	-0-	6390	2			N	-0-					91
10	7254	X	6572	-0-	-682	-0-	6571	2	1	9	N	1					92
11	7020	X	5732	-0-	-1288	-0-	5701	2	31	9	N	28					120
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 69,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					6
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					6
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					6
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					6
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					6
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					6
07	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	3071	2			N	-0-					6
08	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	3071	2			N	-0-					6
09	3000	X	2593	-0-	-407	-0-	2593	2			N	-0-					6
10	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2			N	-0-					6
11	3000	X	2501	-0-	-499	-0-	2501	2			N	-0-					6
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 35,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8404	-0-	-307	-0-	8394	2	10	9	N	9					169
02	7868	X	7396	-0-	-472	-0-	7344	2	52	9	N	47	169	1			47
03	8711	X	7754	-0-	-957	-0-	7664	2	90	9	N	82					129
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9068	2	1	9	N	1					130
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8651	2	15	9	N	14					144
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8583	2	1	9	N	1					145
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8453	2	1	9	N	1					146
08	8711	X	8042	-0-	-669	-0-	8042	2			N	-0-					146
09	8430	X	8084	-0-	-346	-0-	8077	2	7	9	N	6					152
10	8711	X	8214	-0-	-497	-0-	8213	2	1	9	N	1					153
11	8430	X	7789	-0-	-641	-0-	7770	2	19	9	N	17					170
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 90,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7329	2	22	9	N	20					160
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5556	2	6	9	N	5					165
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5907	2	46	9	N	42					207
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-	171	1			36
05	5580	X	5570	-0-	-10	-0-	5566	2	4	9	N	4					40
06	5400	X	5032	-0-	-368	-0-	5021	2	11	9	N	10					50
07	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	5145	2	1	9	N	1					51
08	5580	X	5332	-0-	-248	-0-	5330	2	2	9	N	2					53
09	5400	X	4723	-0-	-677	-0-	4721	2	2	9	N	2					55
10	5580	X	5186	-0-	-394	-0-	5164	2	22	9	N	20					75
11	5040	X	4863	-0-	-177	-0-	4861	2	2	9	N	2					77
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 60,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

01	12307	X	11261	-0-	-1046	-0-	11261	2			N	-0-					156
02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11194	2	1	9	N	1					157
03	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13417	2	1	9	N	1					158
04	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					158
05	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					158
06	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					158
07	13144	X	13002	-0-	-142	-0-	13002	2			N	-0-					158
08	13144	X	12994	-0-	-150	-0-	12993	2	1	9	N	1					159
09	12720	X	12058	-0-	-662	-0-	12057	2	1	9	N	1					160
10	13144	X	12389	-0-	-755	-0-	12387	2	2	9	N	2					162
11	12720	X	11940	-0-	-780	-0-	11940	2			N	-0-					162
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 138,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	N	3					170
02	1652	N	1479	-0-	-173	-0-	1473	2	6	9	N	5					175
03	1891	N	821	-0-	-1070	-0-	802	2	19	9	N	17					192
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	157	1			35
05	1643	N	144	-0-	-1499	-0-	144	2			N	-0-					35
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	N	5					40
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	N	1					41
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					41
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1					42
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	955	2	20	9	N	18					60
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	N	1					61
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 10,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

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	2367	X	2367	-0-		-0-	-0-	2361	2	6	9	N	5					160
02	2573	X	2573	-0-		-0-	-0-	2567	2	6	9	N	5					165
03	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	3076	2	17	9	N	15					180
04	2631	X	2631	-0-		-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1	164	1			17
05	2170	X	2061	-0-		-109	-0-	2027	2	34	9	N	31					48
06	2903	N	2903	-0-		-0-	-0-	2899	2	4	9	N	4					52
07	3086	N	3086	-0-		-0-	-0-	3085	2	1	9	N	1					53
08	2923	N	2923	-0-		-0-	-0-	2922	2	1	9	N	1					54
09	2687	N	2687	-0-		-0-	-0-	2686	2	1	9	N	1					55
10	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-	2310	2	6	9	N	5					60
11	2972	N	2972	-0-		-0-	-0-	2964	2	8	9	N	7					67
12	2170	N	NO RPT	-0-		-2170	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 29,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

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	9982	X	9346	-0-		-636	-0-	9332	2	14	9	N	13					100
02	8596	X	7800	-0-		-796	-0-	7778	2	22	9	N	20					120
03	9517	X	8280	-0-		-1237	-0-	8203	2	77	9	N	70	160	1			30
04	9210	X	8126	-0-		-1084	-0-	8125	2	1	9	N	1					31
05	9331	X	7696	-0-		-1635	-0-	7675	2	21	9	N	19					50
06	9030	X	7951	-0-		-1079	-0-	7940	2	11	9	N	10					60
07	8649	X	8300	-0-		-349	-0-	8258	2	42	9	N	38					98
08	8401	X	7913	-0-		-488	-0-	7900	2	13	9	N	12					110
09	8753	X	8753	-0-		-0-	-0-	8752	2	1	9	N	1					111
10	9122	X	9122	-0-		-0-	-0-	9118	2	4	9	N	4					115
11	8040	X	7381	-0-		-659	-0-	7379	2	2	9	N	2					117
12	9052	X	NO RPT	-0-		-9052	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 90,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

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	6603	X	6219	-0-		-384	-0-	6210	2	9	9	N	8	175	1			33
02	5796	X	4949	-0-		-847	-0-	4895	2	54	9	N	49					82
03	6422	X	6422	-0-		-0-	-0-	6325	2	97	9	N	88					170
04	6150	X	5939	-0-		-211	-0-	5921	2	18	9	N	16	166	1			20
05	6293	X	6130	-0-		-163	-0-	6042	2	88	9	N	80					100
06	6030	X	4309	-0-		-1721	-0-	4261	2	48	9	N	44					144
07	6417	X	6309	-0-		-108	-0-	6302	2	7	9	N	6					150
08	6417	X	5322	-0-		-1095	-0-	5208	2	114	9	N	104	174	1			80
09	5940	X	5810	-0-		-130	-0-	5788	2	22	9	N	20					100
10	6138	X	5817	-0-		-321	-0-	5789	2	28	9	N	25					125
11	6120	X	2734	-0-		-3386	-0-	2712	2	22	9	N	20					145
12	6324	X	NO RPT	-0-		-6324	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 59,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147 1		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 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-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	1297	1	12891	2	N	89	186	1			75
							98	9									
02	12796	X	12401	-0-	-395	-0-	1061	1	11253	2	N	79					154
							87	9									
03	14291	X	12171	-0-	-2120	-0-	944	1	11120	2	N	97					251
							107	9									
04	13830	X	12941	-0-	-889	-0-	1303	1	11592	2	N	42	182	1			111
							46	9									
05	14291	X	12952	-0-	-1339	-0-	1227	1	11626	2	N	90					201
							99	9									
06	13830	X	12908	-0-	-922	-0-	1537	1	11317	2	N	49	178	1			72
							54	9									
07	13733	X	13500	-0-	-233	-0-	1669	1	11759	2	N	65					137
							72	9									
08	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	1874	1	12023	2	N	47					184
							52	9									
09	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	1830	1	11315	2	N	30					214
							33	9									
10	13485	X	13281	-0-	-204	-0-	1501	1	11702	2	N	71	181	1			104
							78	9									
11	13500	X	9371	-0-	-4129	-0-	9297	2	74	9	N	67					171
12	13950	X	12791	-0-	-1159	-0-	1640	1	11052	2	N	90					261
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 153,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8043	-0-	-358	-0-	569	1	7463	2	N	10					144
							11	9									
02	7560	X	7195	-0-	-365	-0-	490	1	6697	2	N	7					151
							8	9									
03	8277	X	8016	-0-	-261	-0-	1230	1	6775	2	N	10					161
							11	9									
04	7950	X	7609	-0-	-341	-0-	501	1	7100	2	N	7					168
							8	9									
05	8153	X	7647	-0-	-506	-0-	333	1	7300	2	N	13					181
							14	9									
06	7770	X	7724	-0-	-46	-0-	605	1	7116	2	N	3					184
							3	9									
07	8029	X	8009	-0-	-20	-0-	581	1	7374	2	N	49	179	1			54
							54	9									
08	8029	X	7887	-0-	-142	-0-	546	1	7328	2	N	12					66
							13	9									
09	7710	X	7591	-0-	-119	-0-	566	1	7025	2	N	-0-					66
10	7998	X	7558	-0-	-440	-0-	160	1	7392	2	N	5					71
							6	9									
11	7740	X	7337	-0-	-403	-0-	573	1	6756	2	N	7					78
							8	9									
12	7998	X	7520	-0-	-478	-0-	498	1	6997	2	N	23					101
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 92,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 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	4216	X	3860	-0-	-356	-0-	273	1	3587	2	N	-0-					211
02	3808	X	3399	-0-	-409	-0-	232	1	3167	2	N	-0-					211
03	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	554	1	3053	2	N	-0-					211
04	4050	X	3302	-0-	-748	-0-	218	1	3084	2	N	-0-					211
05	4185	X	2615	-0-	-1570	-0-	114	1	2501	2	N	-0-					211
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	298	1	3506	2	N	-0-					211
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	312	1	3965	2	N	12	178	1			45
							13	9									
08	3596	X	2828	-0-	-768	-0-	196	1	2626	2	N	5					50
							6	9									
09	3810	X	1873	-0-	-1937	-0-	139	1	1731	2	N	3					53
							3	9									
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	113	1	5214	2	N	7					60
							8	9									
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	338	1	3984	2	N	7					67
							8	9									
*12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	367	1	5163	2	N	13					80
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 44,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1266	-0-	-1152	-0-	137	1	1129	2	N	-0-					124
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	379	1	1311	2	N	-0-					124
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	134	1	2736	2	N	7					131
							8	9									
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2279	2	7	9	N	6					137
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2338	2	35	9	N	32					169
06	3000	N	3437	-0-	437	437	6	1	3418	2	N	12					181
							13	9									
07	3100	N	3361	-0-	261	698	40	1	3318	2	N	3					184
							3	9									
08	3100	N	3412	-0-	312	1010	44	1	3365	2	N	3					187
							3	9									
09	4038	X	3028	-0-	-1010	-0-	51	1	2977	2	N	-0-					187
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	942	1	3001	2	N	20					207
							22	9									
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	38	1	2976	2	N	10					217
							11	9									
*12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	33	1	2863	2	N	12					229
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 33,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9509	-0-	-101	-0-	866	1	8614	2	N	26					161
							29	9									
02	8680	X	8411	-0-	-269	-0-	723	1	7663	2	N	23					184
							25	9									
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	753	1	8874	2	N	30					214
							33	9									
04	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	966	1	8590	2	N	37	186	1			65
							41	9									
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	912	1	8643	2	N	55					120
							61	9									
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	1167	1	8599	2	N	24					144
							26	9									
07	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	1242	1	8756	2	N	27					171
							30	9									
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	1309	1	8398	2	N	18					189
							20	9									
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	1321	1	8165	2	N	23					212
							25	9									
10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	1093	1	8524	2	N	43	185	1			70
							47	9									
11	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9436	2	11	9	N	10					80
*12	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	1301	1	8761	2	N	61					141
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 115,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

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	3176	X	3176	-0-		-0-	-0-	3176	2			N	-0-					1031
02	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-	2847	2			N	-0-					1031
03	3100	X	2810	-0-		-290	-0-	2810	2			N	-0-					1031
04	3000	X	2561	-0-		-439	-0-	2561	2			N	-0-					1031
05	3100	X	2498	-0-		-602	-0-	2498	2			N	-0-					1031
06	3000	X	2397	-0-		-603	-0-	2397	2			N	-0-					1031
07	3100	X	2356	-0-		-744	-0-	2356	2			N	-0-					1031
08	2821	X	2661	-0-		-160	-0-	2661	2			N	-0-					1031
09	2550	X	2548	-0-		-2	-0-	2548	2			N	-0-					1031
10	2511	X	2474	-0-		-37	-0-	2474	2			N	-0-					1031
11	2580	N	2418	-0-		-162	-0-	2418	2			N	-0-					1031
12	2635	N	2439	-0-		-196	-0-	2439	2			N	-0-					1031

TOTAL GAS PROD: 31,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

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	734	N	734	-0-		-0-	-0-	734	2			N	-0-					46
02	677	N	677	-0-		-0-	-0-	677	2			N	-0-					46
03	786	N	786	-0-		-0-	-0-	786	2			N	-0-					46
04	786	N	786	-0-		-0-	-0-	786	2			N	-0-					46
05	744	N	673	-0-		-71	-0-	673	2			N	-0-					46
06	750	N	675	-0-		-75	-0-	675	2			N	-0-					46
07	806	N	700	-0-		-106	-0-	700	2			N	-0-					46
08	703	N	703	-0-		-0-	-0-	703	2			N	-0-					46
09	693	N	693	-0-		-0-	-0-	693	2			N	-0-					46
10	720	N	720	-0-		-0-	-0-	720	2			N	-0-					46
11	690	N	613	-0-		-77	-0-	613	2			N	-0-					46
12	713	N	687	-0-		-26	-0-	687	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 8,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

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	659	N	659	-0-		-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-		-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-		-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-		-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-		-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-		-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-		-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-		-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-		-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-		-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	750	N	672	-0-		-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-		-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	949	2			N	-0-					19
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					19
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					19
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1098	2	176	9	N	160	153	1			26
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					26
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					26
07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					26
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					26
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					26
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					26
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					26
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					318
02	1596	N	1402	-0-	-194	-0-	1402	2			N	-0-					318
03	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-					318
04	1650	N	1133	-0-	-517	-0-	1133	2			N	-0-					318
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					318
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					318
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					318
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					318
09	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			N	-0-					318
10	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	1557	2			N	-0-					318
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					318
12	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			N	-0-					318

TOTAL GAS PROD: 19,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					501
02	1596	N	1402	-0-	-194	-0-	1402	2			N	-0-					501
03	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-					501
04	1650	N	1133	-0-	-517	-0-	1133	2			N	-0-					501
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					501
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					501
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					501
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					501
09	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	1725	2			N	-0-					501
10	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	1556	2			N	-0-					501
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					501
12	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			N	-0-					501

TOTAL GAS PROD: 19,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 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	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					531
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					531
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					531
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					531
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					531
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					531
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					531
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					531
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					531
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					531
11	4200	X	4123	-0-	-77	-0-	4123	2			N	-0-					531
*12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					531

TOTAL GAS PROD: 54,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/18/2019 - P/A 07/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	7	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-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					92
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			Y	-0-	19	7			73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3047	2	2	9	Y	2					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					122
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	80	1	25	9	Y	23					145
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	619	2	417	9	Y	379	331	1			193
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	854	2	462	9	Y	420	503	1			110
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1099	2	422	9	Y	384	338	1			156
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	724	2	167	9	Y	152	162	1			146
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	640	2	239	9	Y	217	156	1			207
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	560	2	135	9	Y	123	163	1			167
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	508	2	112	9	Y	102	164	1			105
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	548	2	120	9	Y	109	171	1			43
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	571	2	102	9	Y	93					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 8,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-					73
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	31	1			106
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	96	1			10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					10
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

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	3					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					3
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2331	2	6	9	Y	5					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			13
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	DLQ G-10		-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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	7			-0-
03	14B2	EXT	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	729	-0-	729	761	729	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	676	-0-	676	1437	676	2			Y	-0-					-0-
06	2113	X	676	-0-	-1437	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 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	-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	20			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62	1	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - P/A 06/07/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2019 - P/A 05/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	63	1			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	X	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	Y	12					134
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	131	1			10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	68	2	7	9	Y	6					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

01	4216	X	97	-0-	-4119	-0-	97	2			Y	-0-					72
02	3668	X	2161	-0-	-1507	-0-	2161	1			Y	-0-	32	7			40
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2756	2	36	9	Y	33					73
04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					73
05	1550	X	168	-0-	-1382	-0-	168	2			Y	-0-					73
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					73
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3					76
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2797	2	30	9	Y	27					103
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2796	2	20	9	Y	18					121
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2333	2	21	9	Y	19					140
*11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1892	2	17	9	Y	15					155
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 17,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					17
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	7			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 7		18
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18 1		-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	11	53 1	15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
06	1	J	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		15

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1878	-0-	-199	-0-	1878	2			N	-0-					18
02	1848	N	1725	-0-	-123	-0-	1725	2			N	-0-	6	7			12
03	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	1873	2			N	-0-					12
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3					15
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	N	1					16
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	N	2					18
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					18
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1680	2	2	9	N	2					20
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					20
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					20
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 19,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139	7			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 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	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1924	2			N	-0-					77
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-	25	7			52
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					52
04	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	2			N	-0-					52
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					52
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	3000	N	3373	-0-	373	373	3371	2	2	9	N	2					55
10	3100	N	3541	-0-	441	814	3541	2			N	-0-					55
*11	3000	N	3178	-0-	178	992	3156	2	22	9	N	20					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	992					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 17,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	8	2	1055	9	Y	959	965	1			18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2019

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	12	7	58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2566	N	2505	-0-	-61	-0-	2494	2	11	9	N	10					73
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6					79
03	2666	X	685	-0-	-1981	-0-	681	2	4	9	N	4	60	1			23
04	2580	X	1780	-0-	-800	-0-	1772	2	8	9	N	7					30
05	2666	X	756	-0-	-1910	-0-	749	2	7	9	N	6					36
06	2430	X	1024	-0-	-1406	-0-	1020	2	4	9	N	4					40
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					40
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					40
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					40
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6					46
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 9,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			10
03	14B2 EXT		772	-0-	772	772	765	2	7	9	Y	6					16
04	14B2 EXT		31	-0-	31	803	31	2			Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	803					Y	-0-					16
06	803	X	-0-	-0-	-803	-0-					Y	-0-					16
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19	7	51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51	1	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - P/A 06/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	22	7			15
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	N	3					3
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					3
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					3
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	N	13					16
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	2	22	9	N	20					36
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	N	15					51
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1182	2	28	9	N	25					76
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	2	15	9	N	14					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 9,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-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-

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 7		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					92
03	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					92
04	14B2 EXT		1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					92
05	7	K	2	-0-	-5	5	2	2			N	-0-					92
06	7	K	2	-0-	-5	5	2	2			N	-0-					92
07	7	K	-0-	-0-	-7	5					N	-0-					92
08	7	K	-0-	-0-	-7	5					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					92
11	14B2 EXT		1	-0-	1	6	1	2			N	-0-	63	1			29
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2019 - P/A 05/20/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1882	-0-	-1218	9239	1882	2			Y	-0-					118
02	2800	N	1486	-0-	-1314	7925	1486	2			Y	-0-					118
03	3100	N	129	-0-	-2971	4954	128	2	1	9	Y	1	93	1			26
04	3000	N	1448	-0-	-1552	3402	1448	2			Y	-0-					26
05	3100	N	1412	-0-	-1688	1714	1412	2			Y	-0-					26
06	2975	X	1261	-0-	-1714	-0-	1261	2			Y	-0-					26
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5072	2	19	9	Y	17					43
08	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1587	2	13	9	Y	12					55
09	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1707	2	17	9	Y	15					70
10	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1645	2	14	9	Y	13					83
*11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7466	2	13	9	Y	12					95
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 25,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					25
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					53
04	14B2	EXT	344	-0-	344	614	344	2			N	-0-					53
05	14B2	EXT	207	-0-	207	821	207	2			N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	821					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	821					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	821					N	-0-					53
09	821	X	-0-	-0-	-821	-0-					N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		18	-0-	18	18	14	2	4	9	Y	4					24
04	14B2 EXT		2	-0-	2	20	2	2			Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					24
06	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	109	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	7			25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
04	14B2 EXT	3042	-0-	3042	3042	3039	2	3	9	N	3					23
05	14B2 EXT	3488	-0-	3488	6530	3488	2			N	-0-					23
06	9544 X	3014	-0-	-6530	-0-	3014	2			N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 9,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					13
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					13
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					13
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					78
06	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					78
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	7	91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					72
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			63
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	63	1			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	473	2	6	9	N	5					72
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	459	2	3	9	N	3					75
03	527	N	96	-0-	-431	-0-	96	2			N	-0-					75
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					75
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2866	2	3	9	N	3	43	1			35
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					35
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					35
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	N	3					38
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2478	2	14	9	N	13					51
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					51
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	N	2					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 13,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					6
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					6
03	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					6
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					6
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					6
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					6
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	6					6
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	83	2	88	9	N	80					86
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	60	2	18	9	N	16					102
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	108	2	14	9	N	13					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					135
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	135	2	12	9	N	11					146
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	127	2	54	9	N	49					195
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	113	1			83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	2	143	9	N	130					199
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	166	1			35
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					46
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					46
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	N	2					48
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					48
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1837	2	62	9	N	56					56
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2503	2	10	9	N	9					65
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					65
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2637	2	31	9	N	28	78	1			15
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2620	2	42	9	N	38					53
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2778	2	64	9	N	58	83	1			28
09	3000	N	3166	-0-	166	166	3097	2	69	9	N	63					91
10	3100	N	3413	-0-	313	479	3321	2	92	9	N	84					175
*11	3000	N	3317	-0-	317	796	3244	2	73	9	N	66	221	1			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	796					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 26,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	71					71
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					71
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	122	2	52	9	N	47					118
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	164	2	107	9	N	97	163	1			52
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	127	2	50	9	N	45					97
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	51	2	53	9	N	48	49	1			96
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	2	10	9	N	9					105
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	2	25	9	N	23					128
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	22	2	29	9	N	26	121	1			33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	265	-0-	-1285	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2457	-0-	-3061	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	1620	-0-	-3364	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	1709	-0-	-3778	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	2474	-0-	-1696	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	188	1	3096	3	N	-0-					-0-
06	2370	X	1961	-0-	-409	-0-	156	1	1805	3	N	-0-					-0-
07	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	93	1	1684	3	N	-0-					-0-
08	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	76	1	1843	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	1603	-0-	-1577	-0-	98	1	1505	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	167	1	2744	3	N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	185	1	2139	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3203	-0-	103	103	167	1	3036	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3573	-0-	473	576	140	1	3433	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2820	-0-	-180	396	172	1	2648	3	N	-0-					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1067	-0-	-235	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	935	-0-	-241	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	87	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	95	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	69	1	1251	3	N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	65	1	1003	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1034	-0-	-144	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	911	-0-	-153	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	87	1	1426	3	N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	93	1	1076	3	N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	68	1	1243	3	N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	66	1	1019	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2697	-0-	-93	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	264	1	4352	3	N	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	276	1	3184	3	N	5					5
							6	9									
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	210	1	3805	3	N	-0-					5
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	153	1	3771	3	N	-0-					5
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	192	1	2954	3	N	-0-					5
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					5
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					5
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 33,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	56	1	720	2	N	-0-					-0-
03	930	N	577	-0-	-353	-0-	42	1	535	2	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	2	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					31
02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2603	3	36	9	N	33					64
03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3031	3	19	9	N	17					81
04	3000	N	3011	-0-	11	11	2916	3	95	9	N	86	149	1			18
05	2707	N	2696	-0-	-11	-0-	2689	3	7	9	N	6					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1					25
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					25
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					25
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					25
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 19,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					50
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	822	-0-	-387	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	899	N	571	-0-	-328	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					17
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					17
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					17
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					17
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					17
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					17
10	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					17
11	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 24,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					1
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	3			N	-0-					1
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-	1	1			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	180	N	66	-0-	-114	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	61	1	748	2	N	-0-					-0-
02	980	N	712	-0-	-268	-0-	51	1	661	2	N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	87	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	756	2	N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	70	1	899	2	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	83	1	1066	2	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					90
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	3	3	9	N	3					93
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1753	3	19	9	N	17					110
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					110
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					110
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					110
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					110
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					110
09	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1572	3			N	-0-					110
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					110
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 14,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					43
02	3136	X	2627	-0-	-509	-0-	2627	3			N	-0-					43
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					43
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					43
05	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	3			N	-0-					43
06	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	3126	3			N	-0-					43
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3229	3	11	9	N	10					53
08	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3288	3			N	-0-					53
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					53
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					53
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					53
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 28,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	98	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1308	-0-	-232	-0-	93	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	105	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	86	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	78	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	89	1	1156	2	N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	414	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	117	1	1513	2	N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	107	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	833	-0-	-159	-0-	62	1	771	2	N	-0-					-0-
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	57	1	722	2	N	-0-					-0-
03	899	N	707	-0-	-192	-0-	52	1	655	2	N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	614	2	N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	65	1	843	2	N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	940	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	87	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	72	1	821	2	N	-0-					-0-
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	52	1	674	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	59	1	790	2	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	631	2	N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	52	1	677	2	N	-0-					-0-
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	50	1	655	2	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	476	N	314	-0-	-162	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	733	3	N	-0-					-0-
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	24	1	335	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	-0-	-1358	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	485	-0-	-775	-0-	35	1	450	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	302	-0-	-814	-0-	25	1	277	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268	2	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	270	2	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

01	403	N	391	-0-	-12	-0-	32	1	359	2	N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	26	1	329	2	N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	344	2	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	58	1	364	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	57	1	353	2	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	61	1	356	2	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	52	1	317	2	N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	54	1	349	2	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					14
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					14
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					14
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					14
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					14
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					14
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					14
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					14
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	3			N	-0-					14
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					14
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	320	2	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	466	2	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	56	1	353	2	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	203	2	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	29	1	173	2	N	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	28	1	183	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-226	-0-	487	3			N	-0-					1
02	616	N	410	-0-	-206	-0-	410	3			N	-0-					1
03	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-	1	1			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	485	3	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93	1	1071	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	879	-0-	-157	-0-	64	1	815	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	924	-0-	-99	-0-	67	1	857	2	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	735	2	N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	101	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	117	1	1497	2	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	455	-0-	-41	-0-	31	1	424	2	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2270	-0-	-474	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2531	-0-	-383	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3127	-0-	-35	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

01	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	644	N	501	-0-	-143	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	762	3	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1285	2	6	9	N	5					37
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	3	7	9	N	6					43
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					43
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					43
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					43
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					43
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					43
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					43
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					43
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					43
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 10,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					17
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					17
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					17
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					17
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					17
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					17
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					17
08	2604	N	1667	-0-	-937	-0-	1667	3			N	-0-					17
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					17
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					17
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 21,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					20
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					20
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					20
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					20
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					20
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					20
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					20
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3			N	-0-					20
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	3			N	-0-					20
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					20
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 10,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 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	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1	9	N	1					22
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	3	4	9	N	4					26
03	2480	N	1502	-0-	-978	-0-	1498	3	4	9	N	4					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	364	3	49	5	N	-0-					30
06	3000	N	85601	-0-	82601	82601	85447	3	154	9	N	140					170
07	3100	N	62591	-0-	59491	142092	62350	3	241	9	N	219	331	1			58
08	3100	N	53223	-0-	50123	192215	53040	3	183	9	N	166					224
09	238234	X	46019	-0-	-192215	-0-	45896	3	123	9	N	112	295	1			41
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					41
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					41
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 253,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2856	-0-	-532	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3539	-0-	-151	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5069	-0-	2069	2069	1991	3	3078	5	N	-0-					-0-
07	3100	N	4634	-0-	1534	3603	4634	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1729	-0-	-1371	2232	1729	3			N	-0-					-0-
09	2466	X	234	-0-	-2232	-0-	225	3	9	9	N	8					8
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					8
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					8
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 17,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1661	2	32	9	N	29	109	1			36
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1448	3	25	9	N	23					59
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1599	3	85	9	N	77	108	1			28
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1560	3	30	9	N	27					55
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1617	3	48	9	N	44					99
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1581	3	41	9	N	37					136
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	3	22	9	N	20	92	1			64
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1732	3	24	9	N	22					86
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1669	3	33	9	N	30					116
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					116
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 14,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2606	2			N	-0-					38
02	2604	X	2070	-0-	-534	-0-	2070	3			N	-0-					38
03	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	2712	3			N	-0-					38
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					38
05	2604	X	157	-0-	-2447	-0-	157	3			N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	3100	N	3707	-0-	607	607	3707	3			N	-0-					38
09	3000	N	2899	-0-	-101	506	2899	3			N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					38
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					32
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					32
03	961	N	621	-0-	-340	-0-	621	3			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	3000	N	83509	-0-	80509	80509	83397	3	112	9	N	102					134
07	3100	N	72591	-0-	69491	150000	72393	3	198	9	N	180	207	1			107
08	3100	N	60737	-0-	57637	207637	60618	3	119	9	N	108	133	1			82
09	259569	X	51932	-0-	-207637	-0-	51837	3	95	9	N	86	36	1			132
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					132
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					132
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 271,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	7890	-0-	4790	4790	571	1	7319	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	9023	-0-	6023	10813	1858	1	7165	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		8827	-0-	8827	19640	1599	1	7228	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		8192	-0-	8192	27832	850	1	7342	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		7939	-0-	7939	35771	562	1	7377	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		7475	-0-	7475	43246	781	1	6694	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		7423	-0-	7423	50669	797	1	6626	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	50669					N	NO RPT			-0-
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	42479					N	NO RPT			-0-
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	34543					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 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	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	315	1	4062	2	N	-0-			-0-
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	302	1	3884	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4324	-0-	-109	-0-	312	1	4012	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	288	1	3702	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4093	-0-	-340	-0-	244	1	3849	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3967	-0-	-263	-0-	237	1	3730	2	N	-0-			-0-
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	238	1	3746	2	N	-0-			-0-
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	207	1	3266	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3147	-0-	-843	-0-	188	1	2959	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-			-0-
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-			-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-			-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	165	1	2717	3	N	-0-			-0-
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	167	1	1930	3	N	-0-			-0-
07	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	131	1	2373	3	N	-0-			-0-
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	99	1	2437	3	N	-0-			-0-
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	110	1	1702	3	N	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	96	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	980	N	835	-0-	-145	-0-	61	1	774	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	486	-0-	-661	-0-	35	1	451	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	804	2	N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	113	1	1439	2	N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					10
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					10
03	1147	N	565	-0-	-582	-0-	565	3			N	-0-					10
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	3	3	9	N	3					13
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					13
06	3000	N	8046	-0-	5046	5046	8046	3			N	-0-					13
07	3100	N	10255	-0-	7155	12201	10192	3	63	9	N	57					70
08	3100	N	9060	-0-	5960	18161	9024	3	36	9	N	33					103
09	26299	X	8138	-0-	-18161	-0-	8108	3	30	9	N	27					130
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					130
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					130
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 39,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	1			36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	249	1	4869	2	N	-0-					-0-
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	229	1	4486	2	N	-0-					-0-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	413	1	4754	2	N	-0-					-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	397	1	4576	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	425	1	4659	2	N	-0-					-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	450	1	4569	2	N	-0-					-0-
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	478	1	4707	2	N	-0-					-0-
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	459	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4841	-0-	-139	-0-	494	1	4347	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	91	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	65	1	830	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	74	1	949	2	N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	950	2	N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	68	1	869	2	N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	780	2	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	60	1	762	2	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	7627	-0-	7627	7740	552	3	7075	5	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7113	-0-	7113	14853	678	3	6435	5	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4727	-0-	4727	19580	560	3	4167	5	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3226	-0-	3226	22806	448	3	2778	5	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	170	-0-	170	22976	170	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	311	-0-	311	23287	311	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					20
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					20
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-	20	1			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1305	-0-	1305	1305	1305	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		976	-0-	976	2281	976	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		320	-0-	320	2601	320	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1161	-0-	1161	3762	1161	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		449	-0-	449	4211	449	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		417	-0-	417	4628	417	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4628					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4628					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		947	-0-	947	5575	947	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	139	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	734	1	9388	2	N	-0-					-0-
03	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	896	1	11462	2	N	-0-					-0-
04	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	1102	1	10431	2	N	-0-					-0-
05	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	1105	1	10280	2	N	-0-					-0-
06	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	1003	1	9129	2	N	-0-					-0-
07	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	1013	1	9115	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5043	-0-	1943	1943	640	1	4403	2	N	-0-					-0-
09	2357	X	414	-0-	-1943	-0-	130	1	284	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	778	-0-	-927	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	79599	-0-	76599	76599	79482	3	117	9	N	106					106
07	3100	N	65285	-0-	62185	138784	65078	3	207	9	N	188	192	1			102
08	3100	N	52975	-0-	49875	188659	52848	3	127	9	N	115	52	1			165
09	232085	X	43426	-0-	-188659	-0-	43325	3	101	9	N	92	127	1			130
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					130
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					130
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 241,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4345	-0-	-987	-0-	210	1	4135	2	N	-0-					-0-
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	251	1	4910	2	N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	450	1	5171	2	N	-0-					-0-
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	432	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	465	1	5094	2	N	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	481	1	4874	2	N	-0-					-0-
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	502	1	4940	2	N	-0-					-0-
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	252	1	2485	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	2037	-0-	-3303	-0-	208	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2462	-0-	-762	-0-	125	1	2337	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2014	-0-	-898	-0-	98	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	866	1	9959	2	N	-0-					-0-
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	800	1	9205	2	N	-0-					-0-
05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	671	1	7353	2	N	-0-					-0-
06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	596	1	6045	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	555	1	5459	2	N	-0-					-0-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	508	1	5011	2	N	-0-					-0-
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	708	1	6223	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	493	1	6510	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5869	-0-	-431	-0-	407	1	5462	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	4915	-0-	-2060	-0-	342	1	4573	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	392	1	5248	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	3433	-0-	-2209	-0-	232	1	3201	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5274	-0-	-1476	-0-	367	1	4907	2	N	-0-					-0-
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	486	1	6500	2	N	-0-					-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	371	1	4973	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	3764	-0-	-1876	-0-	262	1	3502	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 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	7781	X	6183	-0-	-1598	-0-	446	1	5737	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5969	-0-	-1059	-0-	433	1	5536	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7328	-0-	-453	-0-	532	1	6796	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6829	-0-	-491	-0-	495	1	6334	2	N	-0-					-0-
05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	513	1	6567	2	N	-0-					-0-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	492	1	6296	2	N	-0-					-0-
07	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	512	1	6554	2	N	-0-					-0-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	466	1	5965	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5716	-0-	-1124	-0-	415	1	5301	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2844	-0-	-1186	-0-	137	1	2707	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2788	-0-	-852	-0-	136	1	2652	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3309	-0-	-721	-0-	265	1	3044	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2921	-0-	-589	-0-	234	1	2687	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2729	-0-	-836	-0-	228	1	2501	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2683	-0-	-77	-0-	241	1	2442	2	N	-0-					-0-
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	232	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	279	1	2753	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	288	1	2526	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					29
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					29
03	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	3			N	-0-					29
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					29
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					29
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4120	-0-	-499	-0-	202	1	3918	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3617	-0-	-415	-0-	176	1	3441	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	311	1	3578	2	N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	318	1	3658	2	N	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	365	1	4001	2	N	-0-					-0-
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	379	1	3838	2	N	-0-					-0-
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	385	1	3786	2	N	-0-					-0-
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	410	1	4053	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3837	-0-	-393	-0-	392	1	3445	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	148	1	2838	2	N	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	198	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	864	1	6478	2	N	-0-					-0-
04	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	889	1	6892	2	N	-0-					-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	762	1	5051	2	N	-0-					-0-
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	895	1	6196	2	N	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	846	1	5357	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7098	-0-	3998	3998	654	1	6444	2	N	-0-					-0-
09	3998	X	-0-	-0-	-3998	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		514	-0-	514	514	37	1	477	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		381	-0-	381	895	27	1	354	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		387	-0-	387	1282	28	1	359	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		418	-0-	418	1700	30	1	388	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		422	-0-	422	2122	31	1	391	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		445	-0-	445	2567	32	1	413	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2569	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2569					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	319	1	6199	2	N	-0-					-0-
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	252	1	4941	2	N	-0-					-0-
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	756	1	5237	2	N	-0-					-0-
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	659	1	4183	2	N	-0-					-0-
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	789	1	5402	2	N	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	701	1	4373	2	N	-0-					-0-
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	701	1	4221	2	N	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	458	1	4518	2	N	-0-					-0-
09	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	884	1	5294	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					10
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					10
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					10
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					10
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					10
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					10
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1320	3	21	9	N	19					29
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					29
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1390	3	1	9	N	1					30
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					30
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 9,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3959	-0-	859	859	3959	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3240	-0-	140	999	3240	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2888	-0-	-112	887	2849	3	39	9	N	35					35
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					35
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					35
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 21,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	378	1	7367	2	N	-0-					-0-
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	309	1	6040	2	N	-0-					-0-
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	546	1	6290	2	N	-0-					-0-
04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	515	1	5926	2	N	-0-					-0-
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	549	1	6016	2	N	-0-					-0-
06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	543	1	5510	2	N	-0-					-0-
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	458	1	4503	2	N	-0-					-0-
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	459	1	4528	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5320	-0-	-80	-0-	544	1	4776	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					29
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					29
03	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	3			N	-0-					29
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					29
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	806	N	5	-0-	-801	-0-	5	3			N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	55	1	603	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	-0-					-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		116	-0-	116	116	116	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		100	-0-	100	216	100	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		69	-0-	69	285	69	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	195					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	195					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4272	-0-	-409	-0-	261	1	4011	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	3872	-0-	-1532	-0-	236	1	3636	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	3969	-0-	-2014	-0-	241	1	3728	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4216	-0-	-1574	-0-	257	1	3959	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4103	-0-	-1105	-0-	250	1	3853	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	1865	-0-	-2275	-0-	115	1	1750	2	N	-0-					-0-
07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	149	1	2285	2	N	-0-					-0-
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	136	1	2083	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	2206	-0-	-2024	-0-	135	1	2071	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	129	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	116	1	2254	2	N	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	206	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	200	1	2293	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	205	1	2244	2	N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	214	1	2176	2	N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	209	1	2063	2	N	-0-					-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	236	1	2331	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2271	-0-	-129	-0-	232	1	2039	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	451	1	6105	2	N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	381	1	5021	2	N	-0-					-0-
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	417	1	5493	2	N	-0-					-0-
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	404	1	5322	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5489	-0-	-339	-0-	387	1	5102	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5247	-0-	-393	-0-	370	1	4877	2	N	-0-					-0-
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	419	1	5499	2	N	-0-					-0-
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	372	1	4871	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5030	-0-	-610	-0-	357	1	4673	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 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	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	506	1	6469	2	N	-0-					-0-
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	398	1	5088	2	N	-0-					-0-
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	398	1	5099	2	N	-0-					-0-
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	431	1	5522	2	N	-0-					-0-
05	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	432	1	5534	2	N	-0-					-0-
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	70	1	5507	2	N	-0-					-0-
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	387	1	4965	2	N	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	362	1	4631	2	N	-0-					-0-
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	363	1	4646	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 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	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	177	1	3175	2	N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	135	1	3046	2	N	-0-					-0-
03	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	1831	1	12914	2	N	-0-					-0-
04	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	1042	1	8366	2	N	-0-					-0-
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1036	1	5192	2	N	-0-					-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	1226	1	4292	2	N	-0-					-0-
07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1277	1	5066	2	N	-0-					-0-
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	1021	1	3593	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	821	1	1939	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 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	7750	X	7111	-0-	-639	-0-	507	1	6604	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6918	-0-	-82	-0-	490	1	6428	2	N	-0-					-0-
03	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	564	1	7458	2	N	-0-					-0-
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	539	1	7096	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	4503	-0-	-3247	-0-	311	1	4192	2	N	-0-					-0-
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	540	1	7094	2	N	-0-					-0-
07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	544	1	7134	2	N	-0-					-0-
08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	478	1	6278	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	5280	-0-	-2220	-0-	373	1	4907	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7202	-0-	-1726	-0-	521	1	6681	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	5666	-0-	-2398	-0-	411	1	5255	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8512	-0-	-416	-0-	617	1	7895	2	N	-0-					-0-
04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	637	1	8154	2	N	-0-					-0-
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	594	1	7604	2	N	-0-					-0-
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	599	1	7658	2	N	-0-					-0-
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	584	1	7469	2	N	-0-					-0-
08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	633	1	8104	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7022	-0-	-1618	-0-	509	1	6513	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	26	1	5379	2	N	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	377	1	4944	2	N	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	298	1	4074	2	N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	64	1	3339	2	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	74	1	4083	2	N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	241	1	3222	2	N	-0-					-0-
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	168	1	2258	2	N	-0-					-0-
08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	121	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	204	1	2733	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	938	-0-	-240	-0-	40	1	898	2	N	-0-					-0-
02	924	X	905	-0-	-19	-0-	44	1	861	2	N	-0-					-0-
03	899	X	676	-0-	-223	-0-	54	1	622	2	N	-0-					-0-
04	870	X	533	-0-	-337	-0-	64	1	469	2	N	-0-					-0-
05	868	X	553	-0-	-315	-0-	69	1	484	2	N	-0-					-0-
06	900	X	609	-0-	-291	-0-	81	1	528	2	N	-0-					-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	91	1	529	2	N	-0-					-0-
08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	105	1	648	2	N	-0-					-0-
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	107	1	613	2	N	-0-					-0-
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	7044	-0-	-96	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	7295	-0-	-610	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	7139	-0-	-511	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	5360	-0-	-2545	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	4574	-0-	-3076	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8868	-0-	-587	-0-	621	1	8247	2	N	-0-					-0-
02	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	620	1	8241	2	N	-0-					-0-
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	659	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	684	1	9116	2	N	-0-					-0-
05	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	728	1	9683	2	N	-0-					-0-
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	599	1	10978	2	N	-0-					-0-
07	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	941	1	21042	2	N	-0-					-0-
08	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	709	1	20198	2	N	-0-					-0-
09	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	630	1	17948	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-631	-0-	32	1	577	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	567	-0-	-525	-0-	28	1	539	2	N	-0-					-0-
03	837	N	675	-0-	-162	-0-	54	1	621	2	N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	68	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	130	1	1424	2	N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	158	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	142	1	1393	2	N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	95	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	961	-0-	-749	-0-	98	1	863	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					29
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					29
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					29
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1					30
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					30
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					46
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					46
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					46
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					46
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	3			N	-0-					46
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 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	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	579	1	11311	2	N	-0-					-0-
02	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	500	1	9793	2	N	-0-					-0-
03	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	840	1	9661	2	N	-0-					-0-
04	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	777	1	8935	2	N	-0-					-0-
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	788	1	8631	2	N	-0-					-0-
06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	748	1	7575	2	N	-0-					-0-
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	700	1	6888	2	N	-0-					-0-
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	712	1	7033	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7421	-0-	-799	-0-	758	1	6663	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9397	-0-	-647	-0-	682	1	8715	2	N	-0-			-0-
02	9072	X	8299	-0-	-773	-0-	601	1	7698	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	8880	-0-	-1164	-0-	644	1	8236	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	8603	-0-	-967	-0-	1154	1	7449	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	9175	-0-	-497	-0-	1242	1	7933	2	N	-0-			-0-
06	9090	X	8940	-0-	-150	-0-	1235	1	7705	2	N	-0-			-0-
07	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	1244	1	7323	2	N	-0-			-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	701	1	4317	2	N	-0-			-0-
09	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1238	1	7954	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT			-0-
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT			-0-
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 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	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-			-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	195	1	2505	2	N	-0-			-0-
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	1354	1	4903	2	N	-0-			-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1203	1	4116	2	N	-0-			-0-
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	1243	1	3548	2	N	-0-			-0-
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1189	1	3204	2	N	-0-			-0-
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	961	1	2649	2	N	-0-			-0-
08	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	1226	1	4844	2	N	-0-			-0-
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1126	1	3121	2	N	-0-			-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	511	1	6666	2	N	-0-			-0-
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	411	1	5305	2	N	-0-			-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	446	1	5778	2	N	-0-			-0-
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	409	1	5304	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	5203	-0-	-36	-0-	372	1	4831	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	5041	-0-	-29	-0-	361	1	4680	2	N	-0-			-0-
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	364	1	4714	2	N	-0-			-0-
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	371	1	4813	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	339	1	4398	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1927	-0-	-429	-0-	110	1	1817	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	1744	-0-	-692	-0-	104	1	1640	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	1934	-0-	-763	-0-	117	1	1817	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	1992	-0-	-618	-0-	121	1	1871	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	2017	-0-	-370	-0-	122	1	1895	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	171	1	2619	2	N	-0-			-0-
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	116	1	1782	2	N	-0-			-0-
08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	102	1	1572	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	1621	-0-	-1169	-0-	99	1	1522	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	-0-			-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	324	1	225	2	N	-0-			-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	N	-0-			-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	18	1	160	2	N	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 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	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	790	1	10127	2	N	-0-			-0-
02	9128	X	8008	-0-	-1120	-0-	581	1	7427	2	N	-0-			-0-
03	11346	X	9017	-0-	-2329	-0-	653	1	8364	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	8353	-0-	-2627	-0-	1120	1	7233	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	8590	-0-	-2756	-0-	1163	1	7427	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	7643	-0-	-2917	-0-	1056	1	6587	2	N	-0-			-0-
07	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	1083	1	6379	2	N	-0-			-0-
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	853	1	5256	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	5165	-0-	-3175	-0-	695	1	4470	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT			-0-
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT			-0-
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	868	-0-	-899	-0-	40	1	828	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1070	-0-	-722	-0-	52	1	1018	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	722	-0-	-1169	-0-	58	1	664	2	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	59	1	677	2	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	55	1	607	2	N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	107	1	1086	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	120	1	1182	2	N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	97	1	954	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6890	-0-	-240	-0-	498	1	6392	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5756	-0-	-684	-0-	413	1	5343	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	5842	-0-	-1288	-0-	419	1	5423	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5275	-0-	-1625	-0-	378	1	4897	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5924	-0-	-1206	-0-	424	1	5500	2	N	-0-					-0-
06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	504	1	6526	2	N	-0-					-0-
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	487	1	6315	2	N	-0-					-0-
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	482	1	6241	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	5858	-0-	-1042	-0-	420	1	5438	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 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	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	63	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	964	-0-	-128	-0-	47	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	708	-0-	-501	-0-	57	1	651	2	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	2	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	2	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	60	1	589	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2459	-0-	-207	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3755	-0-	755	755	3746	3	9	9	N	8					8
05	3100	N	3356	-0-	256	1011	192	1	3164	3	N	-0-					8
06	3000	N	2610	-0-	-390	621	208	1	2402	3	N	-0-					8
07	3100	N	3277	-0-	177	798	171	1	3106	3	N	-0-					8
08	3100	N	3436	-0-	336	1134	134	1	3302	3	N	-0-					8
09	4046	X	2912	-0-	-1134	-0-	177	1	2735	3	N	-0-					8
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					8
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					8
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 27,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 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	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	14258	3			N	-0-					-0-
02	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	3			N	-0-					-0-
03	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	3			N	-0-					-0-
04	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15099	3	6	9	N	5					5
05	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	15007	3			N	-0-					5
06	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12702	3	7	9	N	6					11
07	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	3			N	-0-					11
08	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	3			N	-0-					11
09	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	3			N	-0-					11
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					11
11	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					11
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 129,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	413	-0-	-1379	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	576	-0-	-1408	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12529	3			N	-0-					10
02	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	3			N	-0-					10
03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	388	1	9602	3	N	-0-					10
04	990	X	63	-0-	-927	-0-	47	1	16	3	N	-0-					10
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					10
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					10
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	127	1	32	3	N	-0-					10
08	216	X	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	N	-0-					10
09	233	X	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-					10
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					10
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					10
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 34,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	317	1	4958	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	4686	-0-	-1754	-0-	281	1	4405	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	5368	-0-	-1762	-0-	323	1	5045	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5358	-0-	-1542	-0-	324	1	5034	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5427	-0-	-959	-0-	328	1	5099	2	N	-0-					-0-
06	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	520	1	7979	2	N	-0-					-0-
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	387	1	5954	2	N	-0-					-0-
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	366	1	5621	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6252	-0-	-858	-0-	383	1	5869	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1029	-0-	-1761	-0-	53	1	976	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	909	-0-	-855	-0-	44	1	865	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	993	-0-	-805	-0-	79	1	914	2	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	2	N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	170	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	207	1	2097	2	N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	186	1	1832	2	N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	128	1	1263	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1232	-0-	-1078	-0-	125	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	472	1	6125	2	N	-0-					-0-
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	416	1	5389	2	N	-0-					-0-
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	437	1	5641	2	N	-0-					-0-
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	406	1	5245	2	N	-0-					-0-
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	404	1	5224	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5289	-0-	-321	-0-	380	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	427	1	5524	2	N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	331	1	4287	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5111	-0-	-499	-0-	68	1	5043	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	3			N	-0-					15
02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					15
03	11408	X	8709	-0-	-2699	-0-	8698	3	11	9	N	10	25	1			-0-
04	11040	X	8230	-0-	-2810	-0-	8221	3	9	9	N	8					8
05	11408	X	8817	-0-	-2591	-0-	595	1	8222	3	N	-0-					8
06	9540	X	8775	-0-	-765	-0-	623	1	8152	3	N	-0-					8
07	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	699	1	9079	3	N	-0-					8
08	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	655	1	9641	3	N	-0-					8
09	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	626	1	8813	3	N	-0-					8
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					8
11	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					8
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 81,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8145	-0-	-1558	-0-	591	1	7554	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	7175	-0-	-1589	-0-	520	1	6655	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7573	-0-	-1231	-0-	549	1	7024	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7462	-0-	-1058	-0-	541	1	6921	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7612	-0-	-1192	-0-	552	1	7060	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	6075	-0-	-1815	-0-	440	1	5635	2	N	-0-					-0-
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	492	1	6299	2	N	-0-					-0-
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	493	1	6310	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6663	-0-	-807	-0-	483	1	6180	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	3			N	-0-					16
02	8904	X	8794	-0-	-110	-0-	8794	3			N	-0-					16
03	9858	X	9676	-0-	-182	-0-	9662	3	14	9	N	13	29	1			-0-
04	9540	X	9381	-0-	-159	-0-	9375	3	6	9	N	5					5
05	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	720	1	9943	3	N	-0-					5
06	9540	X	3276	-0-	-6264	-0-	233	1	3043	3	N	-0-					5
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	318	1	4131	3	N	-0-					5
08	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	495	1	7282	3	N	-0-					5
09	9540	X	9454	-0-	-86	-0-	1927	1	7527	3	N	-0-					5
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					5
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					5
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 73,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1642	2	30	9	N	27					75
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1490	3	32	9	N	29					104
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1600	3	22	9	N	20	81	1			43
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1559	3	25	9	N	23					66
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1606	3	24	9	N	22					88
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	3	24	9	N	22					110
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1589	3	14	9	N	13	87	1			36
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1588	3	33	9	N	30					66
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1522	3	21	9	N	19					85
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					85
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 14,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1222	2	14	9	N	13					79
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1090	3	15	9	N	14					93
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1187	3	17	9	N	15	84	1			24
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					24
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	992	3	12	9	N	11					35
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1165	3	21	9	N	19					54
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1179	3	8	9	N	7					61
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1188	3	6	9	N	5					66
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1138	3	9	9	N	8					74
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					74
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4473	-0-	-456	-0-	219	1	4254	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4326	-0-	-126	-0-	211	1	4115	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4692	-0-	-206	-0-	375	1	4317	2	N	-0-					-0-
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	575	1	4250	2	N	-0-					-0-
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	636	1	4453	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3577	-0-	-743	-0-	470	1	3107	2	N	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	577	1	3328	2	N	-0-					-0-
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	466	1	2891	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4249	-0-	-521	-0-	633	1	3616	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3717	-0-	-34	-0-	266	1	3451	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3265	-0-	-123	-0-	233	1	3032	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	235	1	3056	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3027	-0-	-243	-0-	217	1	2810	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2927	-0-	-452	-0-	210	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2914	-0-	-686	-0-	40	1	2874	2	N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	212	1	2739	2	N	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	247	1	3196	2	N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	228	1	2950	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	3			N	-0-					3
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3			N	-0-					3
03	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	173	1	7877	3	N	-0-	3	1			-0-
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	279	1	7443	3	N	2					2
							2	9									
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	530	1	7314	3	N	5					7
							6	9									
06	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	1046	1	8328	3	N	-0-					7
07	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	1213	1	10381	3	N	-0-					7
08	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	1597	1	16022	3	N	-0-					7
09	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	1486	1	14034	3	N	-0-					7
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					7
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					7
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 95,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 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	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	464	1	5916	2	N	-0-			-0-
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	440	1	5625	2	N	-0-			-0-
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	434	1	5559	2	N	-0-			-0-
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	493	1	6298	2	N	-0-			-0-
05	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	541	1	6915	2	N	-0-			-0-
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	486	1	6215	2	N	-0-			-0-
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	420	1	5364	2	N	-0-			-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	168	1	2147	2	N	-0-			-0-
09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	161	1	2060	2	N	-0-			-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	244	1	4749	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	4022	-0-	-10	-0-	195	1	3827	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3760	-0-	-704	-0-	301	1	3459	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	2738	-0-	-1582	-0-	326	1	2412	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	2640	-0-	-1824	-0-	330	1	2310	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3468	-0-	-852	-0-	455	1	3013	2	N	-0-			-0-
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	587	1	3393	2	N	-0-			-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	477	1	2963	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3056	-0-	-424	-0-	455	1	2601	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9898	-0-	-3029	-0-	9898	3			N	-0-			-0-
02	11452	X	8466	-0-	-2986	-0-	8466	3			N	-0-			-0-
03	12679	X	8915	-0-	-3764	-0-	8915	3			N	-0-			-0-
04	11580	X	11452	-0-	-128	-0-	11452	3			N	-0-			-0-
05	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	695	1	11442	3	N	-0-			-0-
06	9570	X	8342	-0-	-1228	-0-	665	1	7677	3	N	-0-			-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	399	1	7237	3	N	-0-			-0-
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	342	1	8410	3	N	-0-			-0-
09	11760	X	9280	-0-	-2480	-0-	565	1	8715	3	N	-0-			-0-
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT			-0-
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT			-0-
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 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	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	1134	1	14560	2	N	-0-			-0-
02	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	854	1	11000	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	893	1	11507	2	N	-0-			-0-
04	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	833	1	10738	2	N	-0-			-0-
05	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	713	1	9194	2	N	-0-			-0-
06	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	765	1	9879	2	N	-0-			-0-
07	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	760	1	9806	2	N	-0-			-0-
08	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	659	1	8507	2	N	-0-			-0-
09	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	715	1	9238	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT			-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	384	1	4928	2	N	-0-			-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	394	1	5042	2	N	-0-			-0-
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	465	1	5959	2	N	-0-			-0-
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	410	1	5242	2	N	-0-			-0-
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	395	1	5045	2	N	-0-			-0-
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	528	1	6758	2	N	-0-			-0-
07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	526	1	6723	2	N	-0-			-0-
08	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	523	1	6694	2	N	-0-			-0-
09	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	518	1	6633	2	N	-0-			-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			35
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			35
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-			35
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			35
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			35
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-			35
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			35
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			35
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 9,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10341	-0-	-664	-0-	752	1	9589	2	N	-0-					-0-
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	826	1	10572	2	N	-0-					-0-
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	859	1	9415	2	N	-0-					-0-
04	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	1492	1	11012	2	N	-0-					-0-
05	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	1517	1	11039	2	N	-0-					-0-
06	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	1426	1	10120	2	N	-0-					-0-
07	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	1369	1	9735	2	N	-0-					-0-
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	1251	1	8568	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10459	-0-	-1061	-0-	1381	1	9078	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	672	1	8637	2	N	-0-					-0-
02	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	669	1	8557	2	N	-0-					-0-
03	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	1012	1	11092	2	N	-0-					-0-
04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	1462	1	10786	2	N	-0-					-0-
05	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	1464	1	10630	2	N	-0-					-0-
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	1373	1	9749	2	N	-0-					-0-
07	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	1326	1	9433	2	N	-0-					-0-
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	1154	1	7891	2	N	-0-					-0-
09	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	1090	1	7169	2	N	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 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	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	3			N	-0-			14
02	9828	X	9256	-0-	-572	-0-	9256	3			N	-0-			14
03	10881	X	10811	-0-	-70	-0-	10811	3			N	-0-			14
04	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	3			N	-0-			14
05	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	741	1	10228	3	N	1			15
							1	9							
06	10530	X	9491	-0-	-1039	-0-	674	1	8817	3	N	-0-			15
07	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	804	1	10450	3	N	-0-			15
08	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	736	1	10835	3	N	-0-			15
09	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	727	1	10241	3	N	-0-			15
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT			15
11	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT			15
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 100,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 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	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	281	1	3586	2	N	-0-			-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	236	1	3064	2	N	-0-			-0-
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	369	1	4770	2	N	-0-			-0-
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	397	1	5129	2	N	-0-			-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	401	1	5184	2	N	-0-			-0-
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	355	1	4599	2	N	-0-			-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	362	1	4687	2	N	-0-			-0-
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	232	1	2993	2	N	-0-			-0-
09	1800	X	418	-0-	-1382	-0-	5	1	413	2	N	-0-			-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	420	1	8280	2	N	-0-			-0-
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	339	1	6615	2	N	-0-			-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	435	1	5005	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	3594	-0-	-936	-0-	474	1	3120	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	3354	-0-	-1327	-0-	463	1	2891	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	3016	-0-	-1514	-0-	438	1	2578	2	N	-0-			-0-
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	553	1	3192	2	N	-0-			-0-
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	503	1	3121	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3416	-0-	-184	-0-	510	1	2906	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8041	-0-	-2344	-0-	8041	3			N	-0-					11
02	8680	X	6660	-0-	-2020	-0-	6660	3			N	-0-					11
03	8680	X	8299	-0-	-381	-0-	8288	3	11	9	N	10	21	1			-0-
04	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	3			N	-0-					-0-
05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	885	1	12227	3	N	-0-					-0-
06	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	711	1	9291	3	N	-0-					-0-
07	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	732	1	9509	3	N	-0-					-0-
08	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	796	1	11721	3	N	-0-					-0-
09	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	811	1	11425	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-0-
11	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4463	-0-	-129	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5264	-0-	-6	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4620	-0-	-650	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4708	-0-	-452	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
08	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	781	2	N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7129	-0-	4029	4029	570	1	6559	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8861	-0-	5861	9890	1169	1	7692	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5204	-0-	2104	11994	719	1	4485	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3331	-0-	331	12325	484	1	2847	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4066	-0-	966	13291	600	1	3466	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5117	-0-	2017	15308	711	1	4406	2	N	-0-					-0-
09	20567	X	5259	-0-	-15308	-0-	784	1	4475	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	247	1	4883	2	N	-0-					-0-
02	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	305	1	5983	2	N	-0-					-0-
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	628	1	7221	2	N	-0-					-0-
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1013	1	6664	2	N	-0-					-0-
05	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	1589	1	9902	2	N	-0-					-0-
06	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	1681	1	9883	2	N	-0-					-0-
07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	1490	1	8612	2	N	-0-					-0-
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	1201	1	7445	2	N	-0-					-0-
09	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	1095	1	6253	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1482	2	30	9	N	27					61
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1410	3	28	9	N	25					86
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1577	3	20	9	N	18					104
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1507	3	19	9	N	17					121
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1550	3	15	9	N	14					135
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1501	3	22	9	N	20	120	1			35
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1511	3	18	9	N	16					51
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1698	3	12	9	N	11					62
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1554	3	13	9	N	12					74
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					74
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 13,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1421	2	14	9	N	13					57
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1286	3	17	9	N	15					72
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1437	3	10	9	N	9					81
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	3	17	9	N	15					96
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1433	3	19	9	N	17					113
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	3	7	9	N	6					119
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	3	8	9	N	7					126
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1592	3	12	9	N	11					137
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					137
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					137
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 13,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	3			N	-0-					215
02	6804	X	6020	-0-	-784	-0-	6020	3			N	-0-					215
03	7533	X	7182	-0-	-351	-0-	7176	3	6	9	N	5	197	1			23
04	7290	X	6720	-0-	-570	-0-	6711	3	9	9	N	8					31
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	828	1	6735	3	N	-0-					31
06	7290	X	6930	-0-	-360	-0-	492	1	6438	3	N	-0-					31
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	556	1	7230	3	N	-0-					31
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	481	1	7079	3	N	-0-					31
09	7290	X	7100	-0-	-190	-0-	471	1	6629	3	N	-0-					31
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					31
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					31
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 64,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 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	11904	X	11122	-0-	-782	-0-	11122	3			N	-0-					-0-
02	10752	X	9398	-0-	-1354	-0-	9398	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	10410	-0-	-1184	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	9999	-0-	-981	-0-	9999	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	10013	-0-	-744	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	7988	-0-	-2782	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
08	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	3			N	-0-					-0-
09	9990	X	8860	-0-	-1130	-0-	8860	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9465	-0-	-455	-0-	9465	3			N	-0-					16
02	8960	X	7936	-0-	-1024	-0-	7936	3			N	-0-					16
03	9920	X	8220	-0-	-1700	-0-	8203	3	17	9	N	15	24	1			7
04	9600	X	7764	-0-	-1836	-0-	7763	3	1	9	N	1					8
05	9920	X	8754	-0-	-1166	-0-	591	1	8163	3	N	-0-					8
06	9150	X	8155	-0-	-995	-0-	579	1	7576	3	N	-0-					8
07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	662	1	8597	3	N	-0-					8
08	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	584	1	8599	3	N	-0-					8
09	8460	X	8262	-0-	-198	-0-	548	1	7714	3	N	-0-					8
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					8
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					8
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 76,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	121	1	7369	3	N	-0-					-0-
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	281	1	6324	3	N	-0-					-0-
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	766	1	6176	3	N	5					5
							6	9									
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	721	1	5874	3	N	-0-					5
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	796	1	6432	3	N	-0-					5
08	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	736	1	6411	3	N	-0-					5
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	720	1	6025	3	N	-0-					5
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					5
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					5
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 61,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 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	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	3			N	-0-					25
02	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			N	-0-					25
03	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9912	3	22	9	N	20	45	1			-0-
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9404	3	6	9	N	5					5
05	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	714	1	9858	3	N	2					7
							2	9									
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	704	1	9204	3	N	-0-					7
07	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	824	1	10701	3	N	-0-					7
08	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	727	1	10698	3	N	-0-					7
09	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	722	1	10169	3	N	-0-					7
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					7
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					7
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 93,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3346	-0-	-658	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3619	-0-	-1155	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	286	1	4706	3	N	-0-					-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	339	1	3916	3	N	-0-					-0-
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	281	1	5093	3	N	-0-					-0-
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	173	1	4245	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	1687	-0-	-3053	-0-	103	1	1584	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3170	-0-	-891	-0-	196	1	2974	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	874	-0-	-1086	-0-	55	1	819	2	N	-0-			-0-
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1070	1	1814	2	N	-0-			-0-
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	1501	1	2995	2	N	-0-			-0-
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	1497	1	4737	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2607	-0-	-453	-0-	673	1	1934	2	N	-0-			-0-
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	445	1	1161	2	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-			-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

01	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	16673	3			N	-0-			6
02	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	3			N	-0-			6
03	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	295	1	13440	3	N	-0-			6
04	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	627	1	16746	3	N	-0-			6
05	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	1667	1	14032	3	N	-0-			6
06	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1116	1	8888	3	N	11			17
							12	9							
07	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	1531	1	13094	3	N	-0-			17
08	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	1339	1	13435	3	N	-0-			17
09	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	1264	1	11934	3	N	-0-			17
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT			17
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT			17
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 130,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	2	2	9	N	2					61
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					61
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					61
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					61
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					61
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					61
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	3			N	-0-					-0-
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	970	1	8860	3	N	-0-					-0-
04	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	3472	1	6067	3	N	-0-					-0-
05	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	965	1	8205	3	N	-0-					-0-
06	10380	X	7859	-0-	-2521	-0-	788	1	7071	3	N	-0-					-0-
07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	971	1	7856	3	N	-0-					-0-
08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	939	1	6425	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	6595	-0-	-2945	-0-	830	1	5765	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	61	1	889	2	N	-0-					-0-
02	644	N	142	-0-	-502	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
03	868	N	215	-0-	-653	-0-	80	1	135	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	155	1	488	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3683	-0-	683	683	952	1	2731	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4338	-0-	1238	1921	1201	1	3137	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5180	-0-	2080	4001	1412	1	3768	2	N	-0-					-0-
09	11835	X	7834	-0-	-4001	-0-	1722	1	6112	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 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	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	1021	1	13089	2	N	-0-			-0-
02	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	841	1	10764	2	N	-0-			-0-
03	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	792	1	10126	2	N	-0-			-0-
04	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	891	1	11406	2	N	-0-			-0-
05	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	885	1	11315	2	N	-0-			-0-
06	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	824	1	10530	2	N	-0-			-0-
07	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	822	1	10515	2	N	-0-			-0-
08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	589	1	7537	2	N	-0-			-0-
09	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	643	1	8224	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT			-0-
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT			-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	547	1	7057	2	N	-0-			-0-
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	473	1	6126	2	N	-0-			-0-
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	493	1	6365	2	N	-0-			-0-
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	459	1	5936	2	N	-0-			-0-
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	453	1	5856	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	4364	-0-	-1966	-0-	313	1	4051	2	N	-0-			-0-
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	403	1	5216	2	N	-0-			-0-
08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	400	1	5179	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	4765	-0-	-1565	-0-	64	1	4701	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			-0-
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	509	3			N	-0-			22
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			22
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			22
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			22
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	3	N	-0-			22
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	N	-0-			22
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	645	3	N	-0-			22
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	649	3	N	-0-			22
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-			22
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			22
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	535	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	9496	-0-	6396	6396	1898	1	7598	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6857	-0-	3857	10253	1559	1	5298	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6770	-0-	3670	13923	1707	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5756	-0-	2656	16579	1404	1	4352	2	N	-0-					-0-
09	24011	X	7432	-0-	-16579	-0-	1749	1	5683	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1112	-0-	-2081	-0-	68	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	301	-0-	-2583	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1329	-0-	-1492	-0-	766	1	563	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2087	-0-	-643	-0-	902	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1177	1	3216	2	N	-0-					-0-
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	1062	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	899	1	1469	2	N	-0-					-0-
08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	851	1	1110	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	2157	-0-	-2103	-0-	135	1	2022	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	140	1	2066	2	N	-0-					-0-
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	N	-0-					-0-
03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	1137	1	882	2	N	-0-					-0-
04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	481	1	969	2	N	-0-					-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	64	1	256	2	N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5040	-0-	-392	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5598	-0-	-571	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
04	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5151	-0-	-1018	-0-	295	1	4856	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	148	-0-	-5792	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
08	994	X	994	-0-	-0-	-0-	39	1	955	3	N	-0-					-0-
09	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	452	1	6966	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 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	14477	X	102	-0-	-14375	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
02	13076	X	8438	-0-	-4638	-0-	592	1	7846	2	N	-0-			-0-
03	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	1080	1	14201	2	N	-0-			-0-
04	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	986	1	12992	2	N	-0-			-0-
05	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	958	1	12642	2	N	-0-			-0-
06	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	906	1	11975	2	N	-0-			-0-
07	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	931	1	12311	2	N	-0-			-0-
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	466	1	6169	2	N	-0-			-0-
09	13980	X	710	-0-	-13270	-0-	186	1	524	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT			-0-
11	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT			-0-
12	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			35
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			35
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-			35
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			35
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	N	1			36
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	N	5			41
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	3	1	9	N	1			42
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	1	9	N	1			43
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			43
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			43
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	527	2			N	-0-			31
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			31
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			31
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			31
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			31
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			31
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			31
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			31
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	375	1	6921	3	N	-0-					-0-
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	1212	1	5797	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	1288	1	5408	3	N	-0-					-0-
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1004	1	4313	3	N	22					22
							24	9									
07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	1352	1	6073	3	N	1					23
							1	9									
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	1336	1	4184	3	N	-0-					23
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	1271	1	5133	3	N	-0-					23
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					23
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					23
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 59,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	1222	1	8361	3	N	-0-					-0-
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	1248	1	9107	3	N	3					3
							3	9									
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	1358	1	8187	3	N	-0-					3
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	1155	1	5463	3	N	4					7
							4	9									
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1359	1	5114	3	N	-0-					7
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1358	1	4036	3	N	-0-					7
09	5520	X	4450	-0-	-1070	-0-	1271	1	3179	3	N	-0-					7
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					7
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					7
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 52,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					27
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					27
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	3			N	-0-					27
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					27
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					27
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					27
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					27
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					27
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					30
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					30
03	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3			N	-0-					30
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	3	1	9	N	1					31
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 6,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1855	2	43	9	N	39	74	1			89
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1659	3	36	9	N	33					122
03	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	1736	3	37	9	N	34	105	1			51
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1715	3	36	9	N	33					84
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1789	3	34	9	N	31					115
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1723	3	40	9	N	36	66	1			85
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1831	3	29	9	N	26					111
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1832	3	34	9	N	31					142
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1760	3	35	9	N	32	151	1			23
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					23
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 16,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10802	-0-	-823	-0-	10802	3			N	-0-					-0-
02	10500	X	8934	-0-	-1566	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
03	11501	X	9656	-0-	-1845	-0-	9656	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	9925	-0-	-1055	-0-	9906	3	19	9	N	17					17
05	10974	X	8997	-0-	-1977	-0-	8997	3			N	-0-					17
06	10440	X	7108	-0-	-3332	-0-	7105	3	3	9	N	3					20
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					20
08	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					20
09	9930	X	937	-0-	-8993	-0-	937	3			N	-0-					20
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					20
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					20
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 59,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					19
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					19
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					19
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					19
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					19
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					19
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1116	2	N	-0-					19
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					19
09	1950	N	37	-0-	-1913	-0-	37	2			N	-0-					19
10	1178	N	189	-0-	-989	-0-	189	2			N	-0-					19
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					19
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	185	2			N	-0-					8
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					8
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					8
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					8
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					8
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	2	N	-0-					8
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					8
09	1950	N	36	-0-	-1914	-0-	36	2			N	-0-					8
10	1178	N	188	-0-	-990	-0-	188	2			N	-0-					8
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					46
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					46
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					46
04	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	1813	3			N	-0-					46
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					46
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					46
07	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	3			N	-0-					46
08	2688	N	2677	-0-	-11	-0-	2677	3			N	-0-					46
09	2190	N	1606	-0-	-584	-0-	1606	3			N	-0-					46
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					46
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					46
12	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 21,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1016	-0-	-160	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	590	-0-	-681	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	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: 6,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	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: 17,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8289	-0-	-111	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
05	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	5120	-0-	-3280	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
07	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8114	-0-	-566	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8449	-0-	-231	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	980	N	788	-0-	-192	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	505	-0-	-1355	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	857	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	427	-0-	-224	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	805	-0-	-215	-0-	780	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

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-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

01	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1837	2	31	9	N	28					229
02	1932	N	1872	-0-	-60	-0-	1852	2	20	9	N	18					247
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2227	2	30	9	N	27	172	1			102
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1891	2	31	9	N	28					130
05	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	1925	2	24	9	N	22					152
06	2100	N	1646	-0-	-454	-0-	1623	2	23	9	N	21					173
07	1984	N	1506	-0-	-478	-0-	1486	2	20	9	N	18					191
08	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	1514	2	21	9	N	19					210
09	1650	N	598	-0-	-1052	-0-	585	2	13	9	N	12					222
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1586	2	24	9	N	22	167	1			77
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1518	2	32	9	N	29					106
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1537	2	25	9	N	23					129

TOTAL GAS PROD: 19,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					14
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					20
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					46
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					66
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					71
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					86
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					91
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					54
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					74
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					100
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					110
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 130

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					28
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					28
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					28
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					28
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	326	2	14	9	N	13					41
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					41
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					41
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					80
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					80
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					80
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					80
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					80
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					80
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					80
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 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	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-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC EES, LLC 702639
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 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	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-

RHYNE, J.V. 706379
HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

01	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

01	682	N	663	-0-	-19	-0-	62 2	1 9	599	3	N	2					48
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	56	1	449	3	N	-0-					48
03	682	N	527	-0-	-155	-0-	62	1	465	3	N	-0-					48
04	630	N	493	-0-	-137	-0-	60	1	433	3	N	-0-					48
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	62	1	419	3	N	-0-					48
06	510	N	246	-0-	-264	-0-	246	2			N	-0-					48
07	496	N	246	-0-	-250	-0-	246	2			N	-0-					48
08	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	2			N	-0-					48
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					48
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					48
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 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	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 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-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	511	2	22	9	N	20					100
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	659	2	57	9	N	52					152
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	115	1			37
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					37
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					37
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					37
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					37
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					37
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					37
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					37
11	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					37
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					12
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					12
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	150	2	53	9	N	48	60	1			-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	N	10					10
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					10
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					10
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					13
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					15
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					15
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					15
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					15
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					23
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					23
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					23
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					23
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					23
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					23
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					23
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					23
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					23
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					23
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					23
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	43	2	6	9	N	5					5
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	N	5					10
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	8	2	6	9	N	5					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					25
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	10					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	44	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	56	2	13	9	N	12					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					24
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	94	2	17	9	N	15					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	49	1	1	8	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	750	2			N	-0-					3
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					3
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					3
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					3
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					3
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					3
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					3
08	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					3
09	690	N	432	-0-	-258	-0-	432	2			N	-0-					3
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					3
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					3
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2					5

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					11
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					11
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					11
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					11
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					11
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					11
08	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	2			N	-0-					11
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					11
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					11
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					11
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					25
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					25
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					25
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					25
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					25
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					25
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					25
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					25
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					25
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					25
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					25
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					3
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					3
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					3
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					3
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					3
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-					3
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					3
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	798	2	1	9	N	1					4
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					4
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					4
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					4
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					3
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					13
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10					23
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	71	2	13	9	N	12	35	1			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5					5
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					5
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					5
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	N	10	30	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					15
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5	20	1			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					20
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					20
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	136	2	7	9	N	6					26
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					26
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	136	2	21	9	N	19	45	1			-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	271	-0-	-2829	11434	252	2	19	9	N	17	58	1			-0-
02	2800	N	8	-0-	-2792	8642	2	2	6	9	N	5					5
03	3100	N	113	-0-	-2987	5655	107	2	6	9	N	5					10
04	3000	N	277	-0-	-2723	2932	277	2			N	-0-					10
05	2974	N	42	-0-	-2932	-0-	36	2	6	9	N	5					15
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	N	5					20
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					20
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6	9	N	5					25
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5					30
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					35
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	2	2	8	9	N	7	42	1			-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	750	2	35	9	N	32	134	1			30
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	717	2	36	9	N	33	1	8			62
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	736	2	19	9	N	17	1	8			78
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	760	2	29	9	N	26					104
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	814	2	54	9	N	49	133	1			20
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	796	2	14	9	N	13	1	8			32
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	673	2	23	9	N	21	30	1			23
08	775	N	686	-0-	-89	-0-	671	2	15	9	N	14					37
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	661	2	20	9	N	18					55
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	609	2	18	9	N	16					71
11	660	N	487	-0-	-173	-0-	477	2	10	9	N	9	79	1	1	8	-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	369	-0-	-2731	10859	369	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	335	-0-	-2465	8394	335	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	362	-0-	-2738	5656	362	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	370	-0-	-2630	3026	370	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	379	-0-	-2721	305	379	2			N	-0-					-0-
06	655	N	350	-0-	-305	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	262	-0-	-2838	12180	262	2			N	-0-					14
02	2800	N	258	-0-	-2542	9638	257	2	1	9	N	1					15
03	3100	N	283	-0-	-2817	6821	283	2			N	-0-					15
04	3000	N	251	-0-	-2749	4072	251	2			N	-0-					15
05	3100	N	303	-0-	-2797	1275	264	2	39	9	N	35					50
06	1537	N	262	-0-	-1275	-0-	262	2			N	-0-					50
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	49	1			1
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	266	2	10	9	N	9					10
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	239	2	11	9	N	10					20
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	227	2	10	9	N	9	29	1			-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1	8			3
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					3
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	814	-0-	-2286	77918	814	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	723	-0-	-2077	75841	723	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	628	-0-	-2472	73369	628	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	540	-0-	-2460	70909	540	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	658	-0-	-2442	68467	658	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	497	-0-	-2503	65964	497	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	992	-0-	-2108	63856	992	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	847	-0-	-2253	61603	847	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	786	-0-	-2214	59389	786	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	778	-0-	-2322	57067	778	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	777	-0-	-2223	54844	777	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	890	-0-	-2210	52634	890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70	-0-	-3030	8368	53	2	17	9	N	15					53
02	2800	N	41	-0-	-2759	5609	41	2			N	-0-					53
03	3100	N	90	-0-	-3010	2599	49	2	41	9	N	37	90	1			-0-
04	2663	N	64	-0-	-2599	-0-	50	2	14	9	N	13					13
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					13
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	52	2	7	9	N	6					19
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					19
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					19
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					19
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					19
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					19
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	675	-0-	-2425	101648	675	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	630	-0-	-2170	99478	630	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	864	-0-	-2236	97242	864	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	771	-0-	-2229	95013	771	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	900	-0-	-2200	92813	900	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	837	-0-	-2163	90650	837	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	848	-0-	-2252	88398	848	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	836	-0-	-2264	86134	836	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	812	-0-	-2188	83946	801	2	11	9	N	10					10
10	3100	N	827	-0-	-2273	81673	816	2	11	9	N	10	20	1			-0-
11	3000	N	745	-0-	-2255	79418	745	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	692	-0-	-2408	77010	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

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	3100	N	386	-0-	-2714	43823	386	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	345	-0-	-2455	41368	345	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	380	-0-	-2720	38648	380	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	380	-0-	-2620	36028	380	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	397	-0-	-2703	33325	397	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	380	-0-	-2620	30705	380	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	386	-0-	-2714	27991	386	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	392	-0-	-2708	25283	392	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	380	-0-	-2620	22663	380	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	391	-0-	-2709	19954	391	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	373	-0-	-2627	17327	373	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	363	-0-	-2737	14590	363	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

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	3100	N	767	-0-	-2333	97147	767	2			N	-0-			19
02	2800	N	686	-0-	-2114	95033	686	2			N	-0-			19
03	3100	N	755	-0-	-2345	92688	755	2			N	-0-			19
04	3000	N	729	-0-	-2271	90417	729	2			N	-0-			19
05	3100	N	753	-0-	-2347	88070	753	2			N	-0-			19
06	3000	N	714	-0-	-2286	85784	714	2			N	-0-			19
07	3100	N	725	-0-	-2375	83409	725	2			N	-0-			19
08	3100	N	709	-0-	-2391	81018	709	2			N	-0-			19
09	3000	N	664	-0-	-2336	78682	664	2			N	-0-			19
10	3100	N	683	-0-	-2417	76265	683	2			N	-0-			19
11	3000	N	650	-0-	-2350	73915	650	2			N	-0-			19
*12	3100	N	655	-0-	-2445	71470	655	2			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	105191					N	-0-			-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	102391					N	-0-			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	99291					N	-0-			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	96291					N	-0-			-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	93191					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-			-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	93191	7	2			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	93191					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	858	-0-	-2242	77005	858	2			N	-0-					5
02	2800	N	744	-0-	-2056	74949	744	2			N	-0-					5
03	3100	N	710	-0-	-2390	72559	710	2			N	-0-					5
04	3000	N	754	-0-	-2246	70313	754	2			N	-0-					5
05	3100	N	750	-0-	-2350	67963	750	2			N	-0-					5
06	3000	N	623	-0-	-2377	65586	623	2			N	-0-					5
07	3100	N	739	-0-	-2361	63225	739	2			N	-0-					5
08	3100	N	691	-0-	-2409	60816	691	2			N	-0-					5
09	3000	N	644	-0-	-2356	58460	644	2			N	-0-					5
10	3100	N	246	-0-	-2854	55606	246	2			N	-0-					5
11	3000	N	583	-0-	-2417	53189	583	2			N	-0-					5
*12	3100	N	703	-0-	-2397	50792	703	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	988	2	22	9	N	20					20
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					20
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					20
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					20
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					20
10	899	N	674	-0-	-225	-0-	674	2			N	-0-					20
11	870	N	614	-0-	-256	-0-	614	2			N	-0-					20
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5					5
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					5
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					5
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					5
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					5
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					5
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					5
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 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	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-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 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	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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					1
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					1
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			Y	-0-					1
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					1
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	Y	2					3
06	DLQ G-10		761	-0-	761	761	760	3	1	9	Y	1					4
07	DLQ G-10		647	-0-	647	1408	646	3	1	9	Y	1					5
08	DLQ G-10		935	-0-	935	2343	935	3			Y	-0-					5
09	1900	N	1320	-0-	-580	1763	1320	3			Y	-0-					5
10	2557	N	794	-0-	-1763	-0-	794	3			Y	-0-					5
11	900	N	639	-0-	-261	-0-	638	3	1	9	Y	1					6
12	1364	N	805	-0-	-559	-0-	803	3	2	9	Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 11,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 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	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					12
02	T. A.		190	-0-	190	190	189	2	1	9	N	1					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					13
04	14B2 EXT		11	-0-	11	201	11	2			N	-0-					13
05	696	X	495	-0-	-201	-0-	494	2	1	9	N	1					14
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					14
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1853	3	2	9	N	2					16
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					16
10	1860	N	1	-0-	-1859	-0-	1	2			N	-0-	12	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 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	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					102
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	666	2	10	9	N	9					111
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	693	2	6	9	N	5					116
04	720	N	644	-0-	-76	-0-	638	2	6	9	N	5					121
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					121
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	3	3	9	N	3					124
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	N	6					130
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					130
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	718	3	7	9	N	6					136
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	728	3	6	9	N	5					141
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	698	3	3	9	N	3					144
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	713	3	8	9	N	7					151

TOTAL GAS PROD: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					99
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					99
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					99
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	562	2	2	9	N	2					101
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					101
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					101
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					101
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					101
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					101
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					101
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					101
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 7,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					122
02	392	N	230	-0-	-162	-0-	230	2			N	-0-					122
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	259	2	2	9	N	2					124
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	N	9					133
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					133
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					133
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	355	3	15	9	N	14					147
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					147
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	3	1	9	N	1					148
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	273	3	2	9	N	2					150
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					150
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					55
02	140	X	40	-0-	-100	-0-	40	2			Y	-0-					55
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					55
04	210	X	83	-0-	-127	-0-	83	2			Y	-0-					55
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					55
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					203
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	814	2	6	9	N	5					208
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	841	2	9	9	N	8					216
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	787	2	11	9	N	10					226
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					226
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	897	3	9	9	N	8					234
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	3	10	9	N	9					243
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					243
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	873	3	9	9	N	8					251
10	930	N	834	-0-	-96	-0-	824	3	10	9	N	9					260
11	900	N	743	-0-	-157	-0-	742	3	1	9	N	1					261
12	899	N	772	-0-	-127	-0-	770	3	2	9	N	2					263

TOTAL GAS PROD: 10,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					76
02	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					76
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					76
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2416	2	2	9	N	2					78
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2986	2	2	9	N	2					80
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					80
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					80
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					80
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					80
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2836	3	7	9	N	6					86
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					86
*12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	3	1	9	N	1					87

TOTAL GAS PROD: 28,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 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	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					2
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					2
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					2
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					2
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					2
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					2
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					2
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					2
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					2
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					2
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					2
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					120
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-	48	1			72
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					72
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2667	2	24	9	N	22					94
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2669	2	19	9	N	17					111
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2813	3	15	9	N	14					125
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2246	3	19	9	N	17					142
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2309	3	7	9	N	6					148
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2446	3	24	9	N	22					170
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2373	3	1	9	N	1	142	1			29
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2329	3	9	9	N	8					37
*12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2456	3	24	9	N	22					59

TOTAL GAS PROD: 29,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-200	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					98
02	1708	X	1707	-0-	-1	-0-	1699	2	8	9	N	7					105
03	1860	X	1836	-0-	-24	-0-	1829	3	7	9	N	6					111
04	1800	X	1714	-0-	-86	-0-	1712	3	2	9	N	2					113
05	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1770	3	3	9	N	3					116
06	1830	X	1702	-0-	-128	-0-	1701	2	1	9	N	1					117
07	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	1720	3	7	9	N	6					123
08	1891	X	1747	-0-	-144	-0-	1747	3			N	-0-					123
09	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1625	3	2	9	N	2					125
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1720	3	37	9	N	34					159
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1655	3	51	9	N	46	118	1			87
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1723	3	14	9	N	13					100

TOTAL GAS PROD: 20,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1201	-0-	-2705	-0-	1191	3	10	9	N	9					71
02	3528	X	1076	-0-	-2452	-0-	1067	2	9	9	N	8					79
03	2821	X	1729	-0-	-1092	-0-	1722	2	7	9	N	6					85
04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1908	2	6	9	N	5					90
05	7347	X	2026	-0-	-5321	-0-	2019	2	7	9	N	6					96
06	7110	X	1092	-0-	-6018	-0-	1092	3			N	-0-					96
07	1984	X	952	-0-	-1032	-0-	951	3	1	9	N	1					97
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2362	3	2	9	N	2					99
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2370	3	3	9	N	3					102
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-	65	1			37
11	2280	X	1684	-0-	-596	-0-	1670	3	14	9	N	13					50
12	2449	N	1954	-0-	-495	-0-	1951	3	3	9	N	3					53

TOTAL GAS PROD: 20,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					23
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	489	2			Y	-0-					23
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					23
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					23
05	1116	X	97	-0-	-1019	-0-	97	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		35	-0-	35	99	35	3			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		47	-0-	47	146	47	3			Y	-0-					23
09	199	N	53	-0-	-146	-0-	53	3			Y	-0-					23
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					23
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					23
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					2
02	1008	N	485	-0-	-523	-0-	485	2			Y	-0-					2
03	1209	N	634	-0-	-575	-0-	634	2			Y	-0-					2
04	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			Y	-0-					2
05	1209	X	564	-0-	-645	-0-	564	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		262	-0-	262	536	261	3	1	9	Y	1					3
08	DLQ G-10		335	-0-	335	871	335	3			Y	-0-					3
09	1113	N	242	-0-	-871	-0-	242	3			Y	-0-					3
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					3
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					3
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					88
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					88
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					88
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					88
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					88
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					88
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					88
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					88
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					88
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					88
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					88
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	817	-0-	-268	-0-	817	3			Y	-0-					2
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	757	2			Y	-0-					2
03	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			Y	-0-					2
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					2
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	803	2	1	9	Y	1					3
06	DLQ G-10		727	-0-	727	727	726	3	1	9	Y	1					4
07	DLQ G-10		872	-0-	872	1599	870	3	2	9	Y	2					6
08	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2675	1076	3			Y	-0-					6
09	1900	N	1017	-0-	-883	1792	1017	3			Y	-0-					6
10	2988	N	1196	-0-	-1792	-0-	1196	3			Y	-0-					6
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	933	3	2	9	Y	2					8
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1004	3	3	9	Y	3					11

TOTAL GAS PROD: 10,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					80
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1					81
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	N	3					84
04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1030	2	9	9	N	8					92
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2	6	9	N	5					97
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	3	3	9	N	3					100
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					100
08	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-					100
09	780	N	626	-0-	-154	-0-	626	3			N	-0-					100
10	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	3			N	-0-					100
11	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	3			N	-0-					100
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 11,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					134
02	1204	N	983	-0-	-221	-0-	983	2			N	-0-					134
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8	9	N	7					141
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5					146
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					146
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					146
07	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-					146
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					146
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1178	3	2	9	N	2					148
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	3	3	9	N	3					151
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	N	2					153
12	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1048	3	11	9	N	10					163

TOTAL GAS PROD: 13,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2					2
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6					8
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2					10
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					11
05	403	X	364	-0-	-39	-0-	363	2	1	9	N	1					12
06	390	X	151	-0-	-239	-0-	151	3			N	-0-					12
07	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	3			N	-0-					12
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					12
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					12
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-	9	1			3
11	270	N	98	-0-	-172	-0-	97	3	1	9	N	1					4
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 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	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					218
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2154	2	17	9	N	15	138	1			95
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2376	2	22	9	N	20					115
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1712	2	6	9	N	5					120
05	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1758	2	8	9	N	7					127
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					127
07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1414	3	6	9	N	5					132
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					132
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1959	3	22	9	N	20					152
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2118	3	9	9	N	8					160
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1915	3	11	9	N	10					170
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1902	3	24	9	N	22					192

TOTAL GAS PROD: 23,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	959	-0-	959	959	959	2			N	-0-					14
04	14B2	EXT	188	-0-	188	1147	188	2			N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					14
06	1173	X	26	-0-	-1147	-0-	26	3			N	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	961	X	191	-0-	-770	-0-	191	3			N	-0-					14
09	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					14
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					14
12	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		699	-0-	699	699	699	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7902	-0-	7902	8601	7830	2	72	9	N	65					65
06	14B2 EXT		4293	-0-	4293	12894	4283	2	10	9	N	9					74
07	14B2 EXT		3305	-0-	3305	16199	3305	2			N	-0-					74
08	18860	X	2661	-0-	-16199	-0-	2661	2			N	-0-					74
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					74
10	2356	X	1828	-0-	-528	-0-	1828	2			N	-0-					74
11	2280	X	1622	-0-	-658	-0-	1622	2			N	-0-					74
12	2356	X	1964	-0-	-392	-0-	1954	2	10	9	N	9					83

TOTAL GAS PROD: 26,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					55
02	1008	N	554	-0-	-454	-0-	554	2			N	-0-					55
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					57
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					57
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					57
06	690	N	454	-0-	-236	-0-	454	3			N	-0-					57
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					57
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					57
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					57
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					57
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					57
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 7,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					427
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	N	11					438
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	442	2	18	9	N	16	127	1			327
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					327
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	2	7	9	N	6					333
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	423	3	3	9	N	3					336
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					336
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-	16	1			320
09	420	N	253	-0-	-167	-0-	252	3	1	9	N	1					321
10	341	N	193	-0-	-148	-0-	192	3	1	9	N	1					322
11	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					322
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	393	3	12	9	N	11					333

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		303	-0-	303	303	303	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		396	-0-	396	699	396	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		430	-0-	430	1129	430	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		243	-0-	243	1372	243	2			N	-0-					-0-
05	1621	X	249	-0-	-1372	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2097	-0-	2097	3872	2087	3	10	9	N	9					19
02	14B2 EXT		2267	-0-	2267	6139	2267	2			N	-0-					19
03	8057	X	1918	-0-	-6139	-0-	1896	2	22	9	N	20	20	1			19
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	9	1			10
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					10
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					10
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	5	1			5
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					5
09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	N	5	6	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 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	1178	X	493	-0-	-685	-0-	493	3			Y	-0-					61
*02	1064	X	601	-0-	-463	-0-	601	3			Y	-0-					61
*03	1178	X	762	-0-	-416	-0-	751	3	11	9	Y	10					71
*04	1140	X	649	-0-	-491	-0-	643	3	6	9	Y	5					76
05	1178	X	807	-0-	-371	-0-	801	3	6	9	Y	5					81
06	DLQ G-10		765	-0-	765	765	762	3	3	9	Y	3					84
07	DLQ G-10		793	-0-	793	1558	787	3	6	9	Y	5					89
08	DLQ G-10		776	-0-	776	2334	775	3	1	9	Y	1					90
09	3064	X	730	-0-	-2334	-0-	727	3	3	9	Y	3					93
10	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-	79	1			14
11	810	X	488	-0-	-322	-0-	488	3			Y	-0-					14
12	837	X	390	-0-	-447	-0-	390	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					189
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10					199
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	727	2	15	9	N	14					213
04	660	N	425	-0-	-235	-0-	419	2	6	9	N	5	132	1			86
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	N	9					95
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	554	3	6	9	N	5					100
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	3	3	9	N	3					103
08	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					103
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10	9	N	9					112
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	619	3	10	9	N	9					121
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	638	3	14	9	N	13					134
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	3	9	9	N	8					142

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	3			N	-0-					154
02	1792	N	1621	-0-	-171	-0-	1621	2			N	-0-					154
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1739	2	15	9	N	14					168
04	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	1697	2	6	9	N	5	56	1			117
05	1798	N	1464	-0-	-334	-0-	1455	2	9	9	N	8					125
06	1710	N	1153	-0-	-557	-0-	1150	3	3	9	N	3					128
07	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	1451	3	2	9	N	2					130
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					130
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1746	3	7	9	N	6					136
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1848	3	9	9	N	8					144
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	3	10	9	N	9					153
12	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1657	3	10	9	N	9					162

TOTAL GAS PROD: 19,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	515	-0-	-291	-0-	515	3			N	-0-					87
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					87
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					87
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					87
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	434	2	2	9	N	2					89
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					89
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	493	3	1	9	N	1					90
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					90
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					90
10	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	3			N	-0-					90
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					90
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					63
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6					69
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5					74
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					74
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	627	2	2	9	N	2					76
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					76
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	N	5					81
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					81
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1					82
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	N	3	57	1			28
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	562	3	1	9	N	1					29
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	602	3	6	9	N	5					34

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3472	3	1	9	N	1					189
02	2380	X	1515	-0-	-865	-0-	1515	2			N	-0-					189
03	2635	X	1413	-0-	-1222	-0-	1413	2			N	-0-					189
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					189
05	2635	X	1570	-0-	-1065	-0-	1569	2	1	9	N	1					190
06	2550	X	1642	-0-	-908	-0-	1640	3	2	9	N	2					192
07	2635	X	1599	-0-	-1036	-0-	1597	3	2	9	N	2					194
08	2635	X	1337	-0-	-1298	-0-	1337	3			N	-0-					194
09	2550	X	1158	-0-	-1392	-0-	1151	3	7	9	N	6					200
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2331	3	4	9	N	4	121	1			83
11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1238	3	6	9	N	5					88
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	3	7	9	N	6					94

TOTAL GAS PROD: 21,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	1395	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1526	-0-	1526	2921	1526	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1329	-0-	1329	4250	1329	3			Y	-0-					-0-
09	1900	N	1151	-0-	-749	3501	1151	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1008	-0-	-2092	1409	1008	3			Y	-0-					-0-
11	2375	N	966	-0-	-1409	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	459	-0-	-719	-0-	459	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					91
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					91
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					91
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	Y	3					94
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	34	2	7	9	Y	6					100
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					106
07	DLQ G-10		36	-0-	36	36	29	3	7	9	Y	6					112
08	DLQ G-10		58	-0-	58	94	58	3			Y	-0-					112
09	131	N	37	-0-	-94	-0-	37	3			Y	-0-					112
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	65	1			47
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	3	3	9	Y	3					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					13
02	2268	N	70	-0-	-2198	-0-	70	2			N	-0-					13
03	1457	N	156	-0-	-1301	-0-	155	2	1	9	N	1					14
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					14
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					14
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	N	1					15
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	13	1			2
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					2
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					2
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					2
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					2
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

01	744	N	499	-0-	-245	-0-	497	3	2	9	N	2					12
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					13
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					15
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					16
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1					17
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	3	3	9	N	3					20
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-	19	1			1
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					1
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					1
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					1
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	690	3	2	9	N	2					3
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	742	3	1	9	N	1					4

TOTAL GAS PROD: 8,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

01	2263	X	1308	-0-	-955	-0-	1308	3			N	-0-					160
02	1792	X	1174	-0-	-618	-0-	1164	2	10	9	N	9					169
03	1829	X	1233	-0-	-596	-0-	1219	2	14	9	N	13					182
04	1770	X	1526	-0-	-244	-0-	1512	2	14	9	N	13					195
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1731	2	162	9	N	147	136	1			206
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	3	2	9	N	2					208
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1367	3	10	9	N	9					217
08	1891	N	1421	-0-	-470	-0-	1421	3			N	-0-					217
09	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1398	3	8	9	N	7					224
10	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1335	3	18	9	N	16					240
11	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	1151	3	4	9	N	4					244
12	1457	N	944	-0-	-513	-0-	934	3	10	9	N	9					253

TOTAL GAS PROD: 16,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	3	11	9	N	10					32
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	915	2	9	9	N	8					40
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5					45
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8	9	N	7					52
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3					55
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	3	6	9	N	5					60
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1132	3	8	9	N	7					67
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	3	6	9	N	5					72
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	3	6	9	N	5					77
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2	9	N	2					79
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1130	3	9	9	N	8					87
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1121	3	6	9	N	5					92

TOTAL GAS PROD: 12,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1987	-0-	-586	-0-	1974	3	13	9	N	12					55
02	2016	N	1066	-0-	-950	-0-	1063	2	3	9	N	3					58
03	2573	N	1390	-0-	-1183	-0-	1384	2	6	9	N	5					63
04	1920	N	348	-0-	-1572	-0-	347	2	1	9	N	1					64
05	1178	N	366	-0-	-812	-0-	365	2	1	9	N	1					65
06	1350	N	358	-0-	-992	-0-	357	3	1	9	N	1					66
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-	59	1			7
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					7
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					7
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					7
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	3	3	9	N	3					10
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1169	3	2	9	N	2					12

TOTAL GAS PROD: 9,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		53	-0-	53	197	53	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	198	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
04	213	X	15	-0-	-198	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	N	6					61
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	N	6					67
03	992	N	475	-0-	-517	-0-	468	2	7	9	N	6					73
04	630	N	283	-0-	-347	-0-	275	2	8	9	N	7					80
05	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					80
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					80
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					80
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					80
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					80
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					80
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			N	-0-					80
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990

01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3871	3	20	9	N	18					49
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					49
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5887	2	69	9	N	63	58	1			54
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4414	2	67	9	N	61	55	1			60
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3903	2	33	9	N	30					90
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3605	3	29	9	N	26					116
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4320	3	30	9	N	27	78	1			65
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4313	3	31	9	N	28					93
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4248	3	30	9	N	27	80	1			40
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3417	3	50	9	N	45					85
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5738	3	92	9	N	84					169
*12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4764	3	46	9	N	42	117	1			94

TOTAL GAS PROD: 52,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

01	310	N	155	-0-	-155	-0-	140	3	15	9	N	14					78
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	96	2			N	-0-					78
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	216	3	10	9	N	9					87
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					87
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					87
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					87
07	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					87
08	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					87
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					87
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					87
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					87
12	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

01	14B2 EXT	3973	-0-	3973	12197	3973	3			N	-0-					-0-
02	15561 X	3364	-0-	-12197	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	2858	-0-	-1513	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	2219	-0-	-2011	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	2344	-0-	-2027	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	2977	-0-	-863	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
07	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
09	2970 X	2691	-0-	-279	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
10	3627 X	3421	-0-	-206	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	3510 X	2939	-0-	-571	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	3627 X	3295	-0-	-332	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

01	3255 X	2774	-0-	-481	-0-	2774	3			Y	-0-					257
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3065	2	8	9	Y	7					264
03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3965	2	2	9	Y	2					266
04	3150 X	1870	-0-	-1280	-0-	1870	2			Y	-0-					266
05	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4417	2	2	9	Y	2					268
06	DLQ G-10	3905	-0-	3905	3905	3899	3	6	9	Y	5					273
07	DLQ G-10	3984	-0-	3984	7889	3984	3			Y	-0-					273
08	DLQ G-10	3897	-0-	3897	11786	3897	3			Y	-0-					273
09	15703 X	3917	-0-	-11786	-0-	3917	3			Y	-0-					273
10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			Y	-0-					273
11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					273
*12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			Y	-0-					273

TOTAL GAS PROD: 44,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 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	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	2429	3			N	-0-					385
02	2352	X	2152	-0-	-200	-0-	2139	2	13	9	N	12	145	1			252
03	3100	N	3390	-0-	290	290	3366	2	24	9	N	22					274
04	3000	N	4319	-0-	1319	1609	4300	2	19	9	N	17					291
05	3100	N	3718	-0-	618	2227	3703	2	15	9	N	14					305
06	5926	X	3699	-0-	-2227	-0-	3684	3	15	9	N	14					319
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3820	3	15	9	N	14					333
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					333
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3861	3	21	9	N	19					352
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-	156	1			196
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3468	3	40	9	N	36					232
*12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3567	3	21	9	N	19					251

TOTAL GAS PROD: 41,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	196	X	26	-0-	-170	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					85
02	2632	X	783	-0-	-1849	-0-	783	3			N	-0-					85
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					85
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					85
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					85
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					85
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					85
08	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	3			N	-0-					85
09	1320	N	960	-0-	-360	-0-	960	3			N	-0-					85
10	1550	N	917	-0-	-633	-0-	915	3	2	9	N	2	79	1			8
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					8
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1326	3	21	9	N	19					27

TOTAL GAS PROD: 12,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2888	-0-	-181	-0-	2888	3			N	-0-					257
02	2772	X	2574	-0-	-198	-0-	2574	2			N	-0-	167	1			90
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3142	2	58	9	N	53					143
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2989	2	50	9	N	45					188
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3072	2	30	9	N	27	159	1			56
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2936	3	52	9	N	47					103
07	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	2969	3	35	9	N	32					135
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3196	3	47	9	N	43					178
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3238	3	47	9	N	43					221
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3156	3	30	9	N	27	177	1			71
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3044	3	47	9	N	43					114
*12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3111	3	46	9	N	42					156

TOTAL GAS PROD: 36,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3898	3	88	9	N	80					169
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	45	167	1			47
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4796	2	58	9	N	53					100
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4955	2	47	9	N	43					143
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5938	2	47	9	N	43					186
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5409	3	50	9	N	45					231
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4861	3	22	9	N	20	182	1			69
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5737	3	35	9	N	32					101
09	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7536	3	57	9	N	52					153
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8516	3	73	9	N	66	78	1			141
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6250	3	33	9	N	30	66	1			105
*12	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8054	3	52	9	N	47					152

TOTAL GAS PROD: 66,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					35
02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6595	2	2	9	N	2					37
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					37
04	5850	X	5641	-0-	-209	-0-	5639	2	2	9	N	2					39
05	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					39
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	3			N	-0-					39
07	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3			N	-0-					39
08	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					39
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					39
10	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	3			N	-0-					39
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					39
*12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 84,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	16					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1			30
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5332	-0-	-6014	-0-	5255	2	77	9	Y	70	184	1			76
02	10248	X	4048	-0-	-6200	-0-	4048	2			Y	-0-					76
03	11346	X	3585	-0-	-7761	-0-	3581	2	4	9	Y	4					80
04	8970	X	3417	-0-	-5553	-0-	3417	2			Y	-0-					80
05	8618	X	3198	-0-	-5420	-0-	3187	2	11	9	Y	10					90
06	DLQ G-10		3267	-0-	3267	3267	3261	3	6	9	Y	5					95
07	DLQ G-10		3296	-0-	3296	6563	3282	3	14	9	Y	13					108
08	DLQ G-10		3252	-0-	3252	9815	3242	3	10	9	Y	9	102	1			15
09	12817	X	3002	-0-	-9815	-0-	2993	3	9	9	Y	8					23
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3077	3	17	9	Y	15					38
11	3180	X	2657	-0-	-523	-0-	2643	3	14	9	Y	13					51
12	3286	X	2843	-0-	-443	-0-	2821	3	22	9	Y	20					71

TOTAL GAS PROD: 40,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6684	3	52	9	N	47					174
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6033	2	21	9	N	19					193
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6304	2	17	9	N	15	173	1			35
04	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6628	2	33	9	N	30					65
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6772	2	28	9	N	25					90
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6479	3	24	9	N	22					112
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6653	3	33	9	N	30					142
08	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6365	3	32	9	N	29	132	1			39
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6178	3	15	9	N	14					53
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6600	3	24	9	N	22					75
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6424	3	31	9	N	28					103
*12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6232	3	31	9	N	28					131

TOTAL GAS PROD: 77,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 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	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2474	-0-	-466	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2239	-0-	-799	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2917	-0-	-23	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1694	-0-	-1344	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	816	-0-	-2094	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2178	-0-	-829	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2159	-0-	-781	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	106	-0-	-359	-0-	106	3			N	-0-					45
02	420	X	179	-0-	-241	-0-	179	2			N	-0-					45
03	2108	X	210	-0-	-1898	-0-	210	2			N	-0-					45
04	2040	X	190	-0-	-1850	-0-	190	2			N	-0-					45
05	2108	X	192	-0-	-1916	-0-	192	2			N	-0-					45
06	3030	X	195	-0-	-2835	-0-	195	3			N	-0-					45
07	217	X	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					45
08	217	X	57	-0-	-160	-0-	57	3			N	-0-					45
09	210	X	55	-0-	-155	-0-	55	3			N	-0-					45
10	217	X	35	-0-	-182	-0-	35	3			N	-0-					45
11	210	X	39	-0-	-171	-0-	39	3			N	-0-					45
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					352
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					352
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-	89	1			263
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	38	1			225
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6316	2	54	9	N	49					274
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6250	3	48	9	N	44					318
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5866	3	41	9	N	37	94	1			261
08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					261
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2418	3	18	9	N	16	92	1			185
10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1107	3	17	9	N	15					200
11	600	X	397	-0-	-203	-0-	390	3	7	9	N	6					206
*12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5851	3	57	9	N	52	66	1			192

TOTAL GAS PROD: 51,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	3			N	-0-					15
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					15
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					15
04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					15
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					15
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					15
07	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					15
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					15
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					15
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					15
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					15
*12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 79,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	775	N	248	-0-	-527	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					61
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

01	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2634	-0-	-698	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	1541	-0-	-2148	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	1490	-0-	-2080	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1755	-0-	-1438	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1738	-0-	-1352	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1755	-0-	-1159	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1549	-0-	-191	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1653	-0-	-147	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	455	-0-	-1225	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	646	-0-	-997	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	459	-0-	-1221	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					33
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1220	3	19	9	N	17					50
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					50
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					50
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					50
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					50
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1016	-0-	-1340	-0-	1009	3	7	9	N	6					58
02	2772	X	478	-0-	-2294	-0-	477	2	1	9	N	1					59
03	3069	X	707	-0-	-2362	-0-	705	2	2	9	N	2					61
04	2970	X	479	-0-	-2491	-0-	478	2	1	9	N	1					62
05	3069	X	862	-0-	-2207	-0-	861	2	1	9	N	1					63
06	990	X	612	-0-	-378	-0-	610	3	2	9	N	2					65
07	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-	60	1			5
08	868	X	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					5
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					5
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					5
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	3	4	9	N	4					9
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	3	3	9	N	3					12

TOTAL GAS PROD: 11,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 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	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3189	-0-	-283	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2598	-0-	-874	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2332	-0-	-1028	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	621	-0-	-867	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	811	-0-	-477	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	559	-0-	-929	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1016	-0-	-472	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	449	-0-	-691	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3787	-0-	-1917	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1784	-0-	-1492	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1239	-0-	-4434	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	640	-0-	-4850	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5478	-0-	-195	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4718	-0-	-769	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4431	-0-	-369	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4613	-0-	-1897	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3298	-0-	3298	3298	504	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3941	-0-	3941	7239	348	1	3593	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3745	-0-	3745	10984	278	1	3467	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3581	-0-	3581	14565	385	1	3196	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2950	-0-	2950	17515	249	1	2701	2	N	-0-					-0-
09	22795	X	5280	-0-	-17515	-0-	353	1	4927	2	N	-0-					-0-
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	511	1	2487	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2539	-0-	-1211	-0-	348	1	2191	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	1570	-0-	-3886	-0-	275	1	1295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-						55
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2001	2	2	9	N	2						57
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2201	2	3	9	N	3						60
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2354	2	3	9	N	3						63
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2352	2	41	9	N	37	34	1				66
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	3	1	9	N	1						67
07	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2135	3	2	9	N	2						69
08	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2063	3			N	-0-						69
09	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	1951	3	2	9	N	2						71
10	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	1946	3	4	9	N	4						75
11	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	2003	3	1	9	N	1						76
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2302	3	2	9	N	2						78

TOTAL GAS PROD: 25,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

01	2635	X	1567	-0-	-1068	-0-	1567	3			N	-0-						-0-
02	2380	X	1893	-0-	-487	-0-	1893	2			N	-0-						-0-
03	2635	X	532	-0-	-2103	-0-	66	1	466	2	N	-0-						-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	306	1	2403	2	N	-0-						-0-
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	489	1	3311	2	N	-0-						-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	532	1	2578	2	N	-0-						-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	452	1	2812	2	N	-0-						-0-
08	3813	X	3138	-0-	-675	-0-	343	1	2795	2	N	-0-						-0-
09	3690	X	3318	-0-	-372	-0-	456	1	2862	2	N	-0-						-0-
10	3813	X	2085	-0-	-1728	-0-	326	1	1759	2	N	-0-						-0-
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	461	1	4260	2	N	-0-						-0-
12	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	562	1	2768	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 33,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3024	-0-	-1161	-0-	184	1	2840	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	2656	-0-	-928	-0-	167	1	2489	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	2310	-0-	-1627	-0-	230	1	2080	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3512	-0-	-298	-0-	315	1	3197	2	N	-0-			-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	325	1	3622	2	N	-0-			-0-
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	302	1	4169	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	216	1	3167	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	2099	-0-	-1838	-0-	252	1	1847	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	2476	-0-	-1994	-0-	299	1	2177	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	2640	-0-	-1979	-0-	323	1	2317	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4111	-0-	-359	-0-	355	1	3756	2	N	-0-			-0-
*12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	190	1	4061	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		10305	-0-	10305	10305	645	1	9660	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		20822	-0-	20822	31127	20822	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		16453	-0-	16453	47580	16453	2			N	-0-			-0-
06	65509	X	17929	-0-	-47580	-0-	17929	2			N	-0-			-0-
07	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	17845	2			N	-0-			-0-
08	21514	X	16698	-0-	-4816	-0-	16698	2			N	-0-			-0-
09	20820	X	13881	-0-	-6939	-0-	13881	2			N	-0-			-0-
10	18538	X	11891	-0-	-6647	-0-	289	1	11602	2	N	-0-			-0-
11	17940	X	1815	-0-	-16125	-0-	597	1	1218	2	N	-0-			-0-
12	17856	X	269	-0-	-17587	-0-	269	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8608	-0-	-1281	-0-	837	1	7771	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	7597	-0-	-1083	-0-	753	1	6844	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	5788	-0-	-3481	-0-	192	1	5596	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	3857	-0-	-5113	-0-	810	1	3047	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	2055	-0-	-7183	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
06	8340	X	939	-0-	-7401	-0-	939	2			N	-0-			-0-
07	8401	X	837	-0-	-7564	-0-	837	1			N	-0-			-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			-0-
09	3870	X	810	-0-	-3060	-0-	810	1			N	-0-			-0-
10	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	548	1	8235	2	N	-0-			-0-
11	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	109	1	7044	2	N	-0-			-0-
*12	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

01	6448	X	3977	-0-	-2471	-0-	795	1	3182	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4272	-0-	-1552	-0-	747	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	2161	-0-	-2148	-0-	837	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2006	-0-	-2164	-0-	810	1	1196	2	N	-0-					-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	832	1	5493	2	N	-0-					-0-
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	648	1	4941	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	193	-0-	-4550	-0-	193	1			N	-0-					-0-
08	6324	X	150	-0-	-6174	-0-	41	1	109	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	125	-0-	-5995	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	756	-0-	-5568	-0-	598	1	158	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

01	10013	X	9736	-0-	-277	-0-	776	1	8960	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	3697	-0-	-5347	-0-	48	1	3649	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	6065	-0-	-3948	-0-	496	1	5569	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	5385	-0-	-4305	-0-	575	1	4810	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	5008	-0-	-5005	-0-	630	1	4378	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	4823	-0-	-4597	-0-	613	1	4210	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	4187	-0-	-1889	-0-	635	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	3843	-0-	-2233	-0-	606	1	3237	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	3423	-0-	-1977	-0-	554	1	2869	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3195	-0-	-1827	-0-	579	1	2616	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	2886	-0-	-1944	-0-	536	1	2350	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	2920	-0-	-1265	-0-	570	1	2350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-8049	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	4368	X	9	-0-	-4359	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-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	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	197	1	9604	2	N	-0-					-0-
08	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	10	1	13229	2	N	-0-					-0-
09	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8947	-0-	-849	-0-	238	1	8709	2	N	-0-					-0-
11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	9689	-0-	-2215	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		964	-0-	964	969	78	1	886	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		17753	-0-	17753	18722	34	1	17719	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		20534	-0-	20534	39256	20534	2			N	-0-					-0-
09	57710	X	18454	-0-	-39256	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
10	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
11	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17992	-0-	-1228	-0-	17992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			N	-0-					135
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4980	2	35	9	N	32					167
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5265	2	28	9	N	25					192
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4040	2	215	9	N	195	180	1			207
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6180	2	31	9	N	28					235
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5646	3	35	9	N	32					267
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					267
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					267
09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5605	3	35	9	N	32					299
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5440	3	28	9	N	25					324
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4851	3	28	9	N	25	183	1			166
*12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5310	3	41	9	N	37					203

TOTAL GAS PROD: 63,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	652	1	2824	2	N	-0-					-0-
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	589	1	2471	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	2217	-0-	-1069	-0-	607	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	3180 X	2468	-0-	-712	-0-	495	1	1973	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	2503	-0-	-783	-0-	512	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	3180 X	2361	-0-	-819	-0-	508	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	621	1	3002	2	N	-0-					-0-
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	586	1	3401	2	N	-0-					-0-
09	2460 X	510	-0-	-1950	-0-	510	1			N	-0-					-0-
10	3286 X	514	-0-	-2772	-0-	514	1			N	-0-					-0-
11	3180 X	455	-0-	-2725	-0-	455	1			N	-0-					-0-
*12	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	646	1	3254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

01	9610	X	5581	-0-	-4029	-0-	61	1	5520	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	4470	-0-	-4210	-0-	159	1	4311	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	6845	-0-	-2765	-0-	203	1	6642	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	6801	-0-	-2409	-0-	235	1	6566	2	N	-0-					-0-
05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	207	1	6898	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6276	-0-	-354	-0-	197	1	6079	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	4683	-0-	-2354	-0-	201	1	4482	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	4878	-0-	-2221	-0-	231	1	4647	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	4789	-0-	-2081	-0-	256	1	4533	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	4944	-0-	-2155	-0-	259	1	4685	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	4802	-0-	-1468	-0-	244	1	4558	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4774	-0-	-186	-0-	259	1	4515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			N	-0-	160	1			123
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6442	2	24	9	N	22					145
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6826	2	20	9	N	18					163
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					163
05	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6993	2	17	9	N	15					178
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6769	3	13	9	N	12					190
07	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6904	3	13	9	N	12					202
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					202
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6529	3	14	9	N	13					215
10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6645	3	11	9	N	10					225
11	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6644	3	17	9	N	15					240
*12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6720	3	19	9	N	17	167	1			90

TOTAL GAS PROD: 81,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-			-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-			-0-
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-			-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-			-0-
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-			-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-			-0-
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-			-0-
*12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2800	N	13191	-0-	10391	10391	296	1	12895	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	19745	-0-	16645	27036	19745	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	16596	-0-	13596	40632	16596	2			N	-0-			-0-
05	57205	X	16573	-0-	-40632	-0-	16573	2			N	-0-			-0-
06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-			-0-
07	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-			-0-
08	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	13769	2			N	-0-			-0-
09	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-			-0-
10	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-			-0-
11	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14355	2			N	-0-			-0-
*12	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	216	-0-	216	216	21	1	195	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	3269	-0-	3269	3485	318	1	2951	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	7474	-0-	7474	10959	263	1	7211	2	N	-0-			-0-
09	21612	X	10653	-0-	-10959	-0-	10653	2			N	-0-			-0-
10	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-			-0-
11	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-			-0-
*12	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

01	19902	X	17612	-0-	-2290	-0-	17612	3			N	-0-			-0-
02	17976	X	15090	-0-	-2886	-0-	15090	2			N	-0-			-0-
03	18724	X	18610	-0-	-114	-0-	18610	2			N	-0-			-0-
04	17040	X	14744	-0-	-2296	-0-	14744	2			N	-0-			-0-
05	17608	X	14819	-0-	-2789	-0-	14819	2			N	-0-			-0-
06	18000	X	8945	-0-	-9055	-0-	8945	2			N	-0-			-0-
07	18600	X	7445	-0-	-11155	-0-	96	1	7349	2	N	-0-			-0-
08	18600	X	10376	-0-	-8224	-0-	523	1	9853	2	N	-0-			-0-
09	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2			N	-0-			-0-
10	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	1	1	15383	2	N	-0-			-0-
11	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	15805	2			N	-0-			-0-
12	15934	X	15387	-0-	-547	-0-	15387	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					42
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					42
10	14B2 EXT		415	-0-	415	445	415	2			N	-0-					42
11	14B2 EXT		104	-0-	104	549	104	2			N	-0-					42
12	14B2 EXT		117	-0-	117	666	117	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2440	-0-	-536	-0-	315	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	238	-0-	-2450	-0-	238	1			N	-0-					-0-
03	3596	X	666	-0-	-2930	-0-	298	1	368	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	245	-0-	-3235	-0-	245	1			N	-0-					-0-
05	3596	X	70	-0-	-3526	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	161	-0-	-490	-0-	161	1			N	-0-					-0-
08	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	371	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	240	X	225	-0-	-15	-0-	76	1	149	2	N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6857	-0-	-1141	-0-	63	1	6794	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5473	-0-	-1443	-0-	87	1	5386	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7463	-0-	-442	-0-	70	1	7393	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7248	-0-	-402	-0-	87	1	7161	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7882	-0-	-23	-0-	160	1	7722	2	N	-0-					-0-
06	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	114	1	7880	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	5752	-0-	-1750	-0-	157	1	5595	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	4753	-0-	-3121	-0-	117	1	4636	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	2389	-0-	-5591	-0-	194	1	2195	2	N	-0-					-0-
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	248	1	8890	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7117	-0-	-863	-0-	218	1	6899	2	N	-0-					-0-
*12	5766	X	4234	-0-	-1532	-0-	255	1	3979	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					76
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					76
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					76
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					76
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					76
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					76
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	86	3	44	9	N	40					116
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					116
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	112	2	47	9	N	43					159
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	601	2	86	9	N	78					237
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1292	2	66	9	N	60					297
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1145	2	55	9	N	50					347

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4035	-0-	-956	-0-	344	1	3691	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3619	-0-	-889	-0-	326	1	3293	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	3932	-0-	-470	-0-	352	1	3580	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	2345	-0-	-1915	-0-	343	1	2002	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	901	-0-	-3253	-0-	435	1	466	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	1120	-0-	-2780	-0-	548	1	572	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	426	-0-	-3573	-0-	347	1	79	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	451	-0-	-3486	-0-	242	1	209	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1529	-0-	-811	-0-	216	1	1313	2	N	-0-			-0-
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	451	1	7334	2	N	-0-			-0-
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	438	1	4419	2	N	-0-			-0-
*12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	385	1	6674	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7086	-0-	-1315	-0-	7086	3			N	-0-			-0-
02	7588	X	5034	-0-	-2554	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	5830	-0-	-1734	-0-	5830	2			N	-0-			-0-
04	7320	X	5702	-0-	-1618	-0-	5702	2			N	-0-			-0-
05	7564	X	5775	-0-	-1789	-0-	5775	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	6709	-0-	-161	-0-	6709	2			N	-0-			-0-
07	5890	X	3673	-0-	-2217	-0-	3673	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	4175	-0-	-1715	-0-	4175	2			N	-0-			-0-
09	6720	X	5604	-0-	-1116	-0-	5604	2			N	-0-			-0-
10	6944	X	5159	-0-	-1785	-0-	5159	2			N	-0-			-0-
11	6720	X	6372	-0-	-348	-0-	6372	2			N	-0-			-0-
*12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

01	7269 X	3770	-0-	-3499	-0-	344	1	3426	2	Y	-0-			-0-
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	302	1	2782	2	Y	-0-			-0-
03	3224 X	2638	-0-	-586	-0-	269	1	2369	2	Y	-0-			-0-
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	294	1	3212	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	2903	-0-	-321	-0-	264	1	2639	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2934	-0-	2934	2934	282	1	2652	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3135	-0-	3135	6069	309	1	2826	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2775	-0-	2775	8844	274	1	2501	2	Y	-0-			-0-
09	11592 X	2748	-0-	-8844	-0-	345	1	2403	2	Y	-0-			-0-
10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	281	1	3973	2	Y	-0-			-0-
11	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	341	1	4582	2	Y	-0-			-0-
*12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	353	1	4213	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

01	14B2 EXT	10387	-0-	10387	18044	10387	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	8160	-0-	8160	26204	8160	2			N	-0-			-0-
03	36863 X	10659	-0-	-26204	-0-	10659	2			N	-0-			-0-
04	13800 X	10511	-0-	-3289	-0-	10511	2			N	-0-			-0-
05	14260 X	10335	-0-	-3925	-0-	10335	2			N	-0-			-0-
06	13800 X	9417	-0-	-4383	-0-	9417	2			N	-0-			-0-
07	10850 X	9843	-0-	-1007	-0-	9843	2			N	-0-			-0-
08	10850 X	8650	-0-	-2200	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
09	10500 X	8776	-0-	-1724	-0-	8776	2			N	-0-			-0-
10	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-			-0-
11	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-			-0-
*12	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	4420	-0-	4420	4420	131	1	4289	2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	12914	-0-	12914	17334	197	1	12717	2	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	17370	-0-	17370	34704	11	1	17359	2	N	-0-			-0-
05	49562	X	14858	-0-	-34704	-0-	14858	2			N	-0-			-0-
06	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-			-0-
07	17763	X	11466	-0-	-6297	-0-	11466	2			N	-0-			-0-
08	17763	X	11041	-0-	-6722	-0-	11041	2			N	-0-			-0-
09	17190	X	9725	-0-	-7465	-0-	9725	2			N	-0-			-0-
10	14849	X	9219	-0-	-5630	-0-	9219	2			N	-0-			-0-
11	12870	X	6988	-0-	-5882	-0-	39	1	6949	2	N	-0-			-0-
12	11470	X	9080	-0-	-2390	-0-	9080	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	3			N	-0-			-0-
02	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-			-0-
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-			-0-
04	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	2			N	-0-			-0-
05	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-			-0-
06	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-			-0-
07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-			-0-
08	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-			-0-
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-			-0-
10	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-			-0-
11	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-			-0-
*12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1005	-0-	1005	1005	1005	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1160	-0-	1160	2165	1160	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2165					N	-0-					-0-
08	2165	X	-0-	-0-	-2165	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	704	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	632	1	2486	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	648	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	636	1	4750	2	N	-0-					-0-
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	666	1	5015	2	N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	512	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	568	1	2283	2	N	-0-					-0-
08	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	600	1	5372	2	N	-0-					-0-
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	536	1	4882	2	N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	617	1	3543	2	N	-0-					-0-
11	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	514	1	952	2	N	-0-					-0-
*12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	676	1	3879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 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	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	4739	-0-	-5649	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10041	-0-	-964	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10067	-0-	-2473	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10334	-0-	-2624	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10454	-0-	-2086	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9363	-0-	-1053	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9184	-0-	-1232	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	8969	-0-	-1471	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	6937	-0-	-3851	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	6847	-0-	-2515	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 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	14B2 EXT		2358	-0-	2358	2358	107	1	2251	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		13254	-0-	13254	15612	13254	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		11541	-0-	11541	27153	11541	2			N	-0-					-0-
04	34299	X	7146	-0-	-27153	-0-	107	1	7039	2	N	-0-					-0-
05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	12	1	7770	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	5832	-0-	-3738	-0-	162	1	5670	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	7955	-0-	-1934	-0-	129	1	7826	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	8225	-0-	-1664	-0-	99	1	8126	2	N	-0-					-0-
09	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	26	1	8245	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	6560	-0-	-1407	-0-	14	1	6546	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	4058	-0-	-3892	-0-	25	1	4033	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7385	-0-	-1171	-0-	1	1	7384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	215	1	8737	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	190	1	7818	2	N	-0-					-0-
03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	200	1	8338	2	N	-0-					-0-
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	188	1	8102	2	N	-0-					-0-
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	199	1	8539	2	N	-0-					-0-
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	197	1	8330	2	N	-0-					-0-
07	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6657	-0-	-194	-0-	17	1	6640	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5545	-0-	-1085	-0-	139	1	5406	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6527	-0-	-324	-0-	115	1	6412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12302 X	5400	-0-	-6902	-0-	493	1	4907	2	Y	-0-					-0-
02	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	454	1	4188	2	Y	-0-					-0-
03	7533 X	5147	-0-	-2386	-0-	524	1	4623	2	Y	-0-					-0-
04	7140 X	3766	-0-	-3374	-0-	316	1	3450	2	Y	-0-					-0-
05	6913 X	6308	-0-	-605	-0-	573	1	5735	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5493	-0-	5493	5493	528	1	4965	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5356	-0-	5356	10849	528	1	4828	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5704	-0-	5704	16553	563	1	5141	2	Y	-0-					-0-
09	20257 X	3704	-0-	-16553	-0-	465	1	3239	2	Y	-0-					-0-
10	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	556	1	7865	2	Y	-0-					-0-
11	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	469	1	6292	2	Y	-0-					-0-
*12	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	483	1	5756	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

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	9114	X	8106	-0-		-1008	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	5712	-0-		-2212	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7267	-0-		-979	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6973	-0-		-1007	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	4044	-0-		-4202	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6385	-0-		-1445	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	8569	X	8569	-0-		-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
08	8303	X	8303	-0-		-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
09	7306	X	7306	-0-		-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	5082	-0-		-3474	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	2446	-0-		-5834	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	2070	-0-		-6486	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

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	3664	X	3664	-0-		-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-		-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
03	2134	X	2134	-0-		-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	4893	X	4893	-0-		-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	6823	X	6823	-0-		-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
06	5832	X	5832	-0-		-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
07	3770	X	3770	-0-		-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
08	1940	X	1940	-0-		-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	1779	X	1779	-0-		-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-		-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-		-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-		-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

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	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	2			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
03	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			N	-0-					67
04	712	N	712	-0-		-0-	-0-	712	2			N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
06	646	N	646	-0-		-0-	-0-	646	3			N	-0-					67
07	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
09	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5009	-0-	1909	6483	5009	3			N	-0-					8
02	10818	X	4335	-0-	-6483	-0-	4335	2			N	-0-					8
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					8
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					8
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					8
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					8
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					8
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					8
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					8
10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					8
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					8
*12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 65,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1235	-0-	1235	1235	1235	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1119	-0-	1119	2354	1119	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1273	-0-	1273	3627	1273	2			N	-0-					-0-
04	3679	X	52	-0-	-3627	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	250	1	8220	2	N	-0-					-0-
02	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	223	1	7654	2	N	-0-					-0-
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	241	1	8295	2	N	-0-					-0-
04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	231	1	7797	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	235	1	7763	2	N	-0-					-0-
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	244	1	7158	2	N	-0-					-0-
07	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	167	1	7300	2	N	-0-					-0-
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	181	1	7001	2	N	-0-					-0-
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	161	1	6752	2	N	-0-					-0-
10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	168	1	7410	2	N	-0-					-0-
11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	115	1	7304	2	N	-0-					-0-
*12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	119	1	6947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	2	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	1			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4502	-0-	1402	1402	666	1	3836	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	8349	-0-	5549	6951	320	1	8029	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	11545	-0-	8445	15396	106	1	11439	2	N	-0-			-0-
04	23355	X	7959	-0-	-15396	-0-	203	1	7756	2	N	-0-			-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	268	1	5313	2	N	-0-			-0-
06	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	151	1	11460	2	N	-0-			-0-
07	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	144	1	12783	2	N	-0-			-0-
08	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	157	1	11214	2	N	-0-			-0-
09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	209	1	10440	2	N	-0-			-0-
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	274	1	1874	2	N	-0-			-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	315	1	3564	2	N	-0-			-0-
*12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	317	1	4248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1315	-0-	-7644	-0-	64	1	1251	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	6279	-0-	-1813	-0-	436	1	5843	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	4443	-0-	-4516	-0-	731	1	3712	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	2479	-0-	-6191	-0-	500	1	1979	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	3385	-0-	-3559	-0-	557	1	2828	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	5121	-0-	-1599	-0-	497	1	4624	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	5409	-0-	-1535	-0-	564	1	4845	2	N	-0-			-0-
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	581	1	5211	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4224	-0-	-906	-0-	574	1	3650	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4954	-0-	-440	-0-	548	1	4406	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	470	-0-	-5140	-0-	470	1			N	-0-			-0-
*12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	520	1	5999	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8213	-0-	-1645	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
02	8904	X	623	-0-	-8281	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	318	-0-	-9106	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
05	8215	X	180	-0-	-8035	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
*12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6058	-0-	2958	2958	6058	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5586	-0-	2586	5544	5586	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2258	-0-	-842	4702	2258	2			N	-0-					-0-
06	5212	X	510	-0-	-4702	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1277	-0-	-1203	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
11	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
*12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	399	1	2684	2	N	-0-			-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	355	1	2774	2	N	-0-			-0-
05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	451	1	5421	2	N	-0-			-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	420	1	3417	2	N	-0-			-0-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	256	1	5990	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	3617	-0-	-2242	-0-	313	1	3304	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	3976	-0-	-1694	-0-	431	1	3545	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	4528	-0-	-1703	-0-	440	1	4088	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	3741	-0-	-2289	-0-	460	1	3281	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	4261	-0-	-1970	-0-	420	1	3841	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 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	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	351	1	921	2	N	-0-			-0-
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	315	1	2181	2	N	-0-			-0-
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	386	1	6156	2	N	-0-			-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	236	1	3236	2	N	-0-			-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	241	1	3556	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	4171	-0-	-2370	-0-	257	1	3914	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	3324	-0-	-3006	-0-	349	1	2975	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	3024	-0-	-3517	-0-	370	1	2654	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	1872	-0-	-2178	-0-	350	1	1522	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	3027	-0-	-1158	-0-	417	1	2610	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
02	392	N	4	-0-	-388	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3529	-0-	-3663	-0-	370	1	3159	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2967	-0-	-1429	-0-	340	1	2627	2	N	-0-					-0-
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	393	1	3593	2	N	-0-					-0-
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	385	1	3851	2	N	-0-					-0-
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	397	1	3876	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	357	1	3483	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4359	-0-	-12	-0-	620	1	3739	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	653	1	3622	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4219	-0-	-11	-0-	606	1	3613	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3539	-0-	-832	-0-	652	1	2887	2	N	-0-					-0-
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	544	1	3753	2	N	-0-					-0-
*12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	588	1	3929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

	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	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	837	1	9107	2	N	-0-			-0-
02	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	756	1	8557	2	N	-0-			-0-
03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	726	1	7953	2	N	-0-			-0-
04	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	810	1	9784	2	N	-0-			-0-
05	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	837	1	10650	2	N	-0-			-0-
06	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	810	1	9564	2	N	-0-			-0-
07	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	837	1	7934	2	N	-0-			-0-
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	837	1	6925	2	N	-0-			-0-
09	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	810	1	7951	2	N	-0-			-0-
10	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	837	1	9898	2	N	-0-			-0-
11	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	810	1	9643	2	N	-0-			-0-
*12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	837	1	9764	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

	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	1085	X	145	-0-	-940	-0-	145	3			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-			-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150	X	41	-0-	-109	-0-	41	1			N	-0-			-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-			-0-
08	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			-0-
03	3100	N	10865	-0-	7765	7765	582	1	10283	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	18116	-0-	15116	22881	10	1	18106	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	16790	-0-	13690	36571	16790	2			N	-0-			-0-
06	51343	X	14772	-0-	-36571	-0-	14772	2			N	-0-			-0-
07	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	2			N	-0-			-0-
08	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-			-0-
09	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-			-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	31	1	4655	2	N	-0-			-0-
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	23	1	9279	2	N	-0-			-0-
*12	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

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-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
03	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
04	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
08	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6393	-0-	-957	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
*12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

01	7223	X	6829	-0-	-394	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6594	-0-	-846	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	3832	-0-	-3856	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	2431	-0-	-4739	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	2981	-0-	-4428	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	2117	-0-	-5075	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	2319	-0-	-4281	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2287	-0-	-1557	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1814	-0-	-1066	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

01	7595	X	7573	-0-	-22	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
02	6916	X	6684	-0-	-232	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5526	-0-	-2348	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6759	-0-	-861	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	3039	-0-	-4835	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	2341	-0-	-4979	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	1006	-0-	-6403	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	2108	-0-	-4867	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6702	-0-	-48	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4541	-0-	-2372	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

01	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	133	1	11755	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	8816	-0-	-1880	-0-	124	1	8692	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	10246	-0-	-1596	-0-	189	1	10057	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	10506	-0-	-954	-0-	174	1	10332	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	9971	-0-	-1871	-0-	171	1	9800	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	5363	-0-	-6097	-0-	182	1	5181	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10605	-0-	-245	-0-	242	1	10363	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	10708	-0-	-142	-0-	201	1	10507	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	10485	-0-	-15	-0-	232	1	10253	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10522	-0-	-80	-0-	216	1	10306	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9985	-0-	-365	-0-	297	1	9688	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	10458	-0-	-392	-0-	161	1	10297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5472	-0-	-520	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6073	-0-	-2762	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6397	-0-	-2153	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	4390	-0-	-4445	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	2974	-0-	-4826	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	2129	-0-	-4474	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	1615	-0-	-4988	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	1610	-0-	-4780	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	1425	-0-	-2977	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1173	-0-	-1797	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1756	-0-	-383	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-999	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			-0-
03	1364	N	72	-0-	-1292	-0-	72	2			N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

01	7223	X	6380	-0-	-843	-0-	597	1	5783	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	5229	-0-	-1295	-0-	538	1	4691	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	2927	-0-	-3986	-0-	405	1	2522	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	3723	-0-	-2967	-0-	549	1	3174	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6023	-0-	-890	-0-	780	1	5243	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	623	1	5226	2	N	-0-			-0-
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	579	1	6006	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5329	-0-	-685	-0-	640	1	4689	2	N	-0-			-0-
09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	624	1	5478	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	5371	-0-	-1201	-0-	622	1	4749	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	4622	-0-	-1738	-0-	640	1	3982	2	N	-0-			-0-
*12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	697	1	6876	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

01	10013	X	2438	-0-	-7575	-0-	2438	3			N	-0-			-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-			-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
04	4170	X	419	-0-	-3751	-0-	52	1	367	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
06	2370	X	1453	-0-	-917	-0-	45	1	1408	2	N	-0-			-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	153	1	2857	2	N	-0-			-0-
08	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	90	1	12901	2	N	-0-			-0-
09	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	14	1	11544	2	N	-0-			-0-
10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	14	1	10408	2	N	-0-			-0-
11	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-			-0-
*12	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 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	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-			-0-
03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	68	1	906	2	N	-0-			-0-
07	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	57	1	13708	2	N	-0-			-0-
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	63	1	10465	2	N	-0-			-0-
09	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	15	1	10858	2	N	-0-			-0-
10	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	12	1	11372	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-			-0-
*12	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

01	6882	X	3541	-0-	-3341	-0-	837	1	2704	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	1093	-0-	-5459	-0-	756	1	337	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	3996	-0-	-3258	-0-	7	1	3989	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	3321	-0-	-3699	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-			-0-
06	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-			-0-
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-			-0-
08	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-			-0-
09	6690	X	6668	-0-	-22	-0-	6668	2			N	-0-			-0-
10	6913	X	6776	-0-	-137	-0-	6776	2			N	-0-			-0-
11	6900	X	6463	-0-	-437	-0-	6463	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	6514	-0-	-616	-0-	6514	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6236	-0-	-1576	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5207	-0-	-2353	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	5223	-0-	-2589	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5272	-0-	-1328	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5143	-0-	-1398	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3672	-0-	-2559	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	3939	-0-	-1341	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4523	-0-	-933	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4693	-0-	-587	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3222	-0-	-1924	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

01	8370	X	8010	-0-	-360	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	4196	-0-	-3252	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	6942	-0-	-1707	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	3437	-0-	-4933	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6576	-0-	-2073	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6669	-0-	-1071	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6504	-0-	-440	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	4192	-0-	-2752	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5079	-0-	-1581	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6843	-0-	-39	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5554	-0-	-1106	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 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		4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	114	1	4590	2	N	-0-					-0-
02		4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	105	1	4227	2	N	-0-					-0-
03		5394	X	5182	-0-	-212	-0-	116	1	5066	2	N	-0-					-0-
04		5220	X	5119	-0-	-101	-0-	126	1	4993	2	N	-0-					-0-
05		5394	X	4424	-0-	-970	-0-	167	1	4257	2	N	-0-					-0-
06		5010	X	4263	-0-	-747	-0-	148	1	4115	2	N	-0-					-0-
07		5301	X	2588	-0-	-2713	-0-	170	1	2418	2	N	-0-					-0-
08		5301	X	3423	-0-	-1878	-0-	100	1	3323	2	N	-0-					-0-
09		5130	X	3383	-0-	-1747	-0-	109	1	3274	2	N	-0-					-0-
10		5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	134	1	5808	2	N	-0-					-0-
11		4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	153	1	4815	2	N	-0-					-0-
*12		3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	196	1	3689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9283	-0-	-823	-0-	837	1	8446	2	N	-0-			-0-
02	8848	X	7999	-0-	-849	-0-	756	1	7243	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	9267	-0-	-405	-0-	837	1	8430	2	N	-0-			-0-
04	11490	X	8622	-0-	-2868	-0-	810	1	7812	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	8930	-0-	-711	-0-	837	1	8093	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8576	-0-	-394	-0-	810	1	7766	2	N	-0-			-0-
07	9269	X	8590	-0-	-679	-0-	837	1	7753	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	6566	-0-	-2703	-0-	837	1	5729	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	6901	-0-	-1739	-0-	810	1	6091	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	7025	-0-	-1903	-0-	837	1	6188	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	7033	-0-	-1547	-0-	810	1	6223	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7342	-0-	-1245	-0-	837	1	6505	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 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	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2867	3			N	-0-			-0-
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2684	2			N	-0-			-0-
04	2760	X	2527	-0-	-233	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
05	2945	X	1901	-0-	-1044	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
06	2850	X	2157	-0-	-693	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
07	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
08	2697	X	2177	-0-	-520	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
09	2520	X	634	-0-	-1886	-0-	634	2			N	-0-			-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
11	2100	N	1355	-0-	-745	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	2	-0-	-1052	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		991	-0-	991	991	253	1	738	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		13014	-0-	13014	14005	138	1	12876	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		15167	-0-	15167	29172	15167	2			N	-0-					-0-
05	44113	X	14941	-0-	-29172	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
06	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13597	-0-	-1066	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13422	-0-	-1241	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	12121	-0-	-2099	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	12368	-0-	-2326	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	6711	-0-	-7329	-0-	31	1	6680	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	4565	-0-	-9044	-0-	8	1	4557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	26	1	1227	2	N	-0-			-0-
04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	14	1	10663	2	N	-0-			-0-
05	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-			-0-
06	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-			-0-
07	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-			-0-
08	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-			-0-
09	9960	X	8152	-0-	-1808	-0-	8152	2			N	-0-			-0-
10	10261	X	8933	-0-	-1328	-0-	8933	2			N	-0-			-0-
11	9840	X	7005	-0-	-2835	-0-	6	1	6999	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	7635	-0-	-2502	-0-	7635	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7994	-0-	-1368	-0-	7994	3			N	-0-			-0-
02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-			-0-
03	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	8886	-0-	-24	-0-	8886	2			N	-0-			-0-
05	9920	X	8960	-0-	-960	-0-	8960	2			N	-0-			-0-
06	9600	X	8622	-0-	-978	-0-	8622	2			N	-0-			-0-
07	9920	X	8897	-0-	-1023	-0-	8897	2			N	-0-			-0-
08	9548	X	9450	-0-	-98	-0-	9450	2			N	-0-			-0-
09	8880	X	8763	-0-	-117	-0-	8763	2			N	-0-			-0-
10	8959	X	8866	-0-	-93	-0-	8866	2			N	-0-			-0-
11	9150	X	8728	-0-	-422	-0-	8728	2			N	-0-			-0-
12	9455	X	8693	-0-	-762	-0-	8693	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 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	15345	X	14557	-0-	-788	-0-	14557	3			N	-0-			-0-
02	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-			-0-
03	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14960	2			N	-0-			-0-
04	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-			-0-
05	15159	X	13692	-0-	-1467	-0-	13692	2			N	-0-			-0-
06	14670	X	13322	-0-	-1348	-0-	13322	2			N	-0-			-0-
07	15159	X	14924	-0-	-235	-0-	14924	2			N	-0-			-0-
08	14973	X	14704	-0-	-269	-0-	14704	2			N	-0-			-0-
09	14310	X	13797	-0-	-513	-0-	13797	2			N	-0-			-0-
10	14911	X	14235	-0-	-676	-0-	14235	2			N	-0-			-0-
11	14430	X	13659	-0-	-771	-0-	13659	2			N	-0-			-0-
12	14911	X	14000	-0-	-911	-0-	14000	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 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	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	23463	3			N	-0-					-0-
02	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
03	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
04	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
05	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
06	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
07	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
08	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
09	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
10	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
11	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
*12	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	555	1			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	1			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	810	1	83	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	837	1	310	2	N	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	837	1	1945	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5099	-0-	2099	2099	810	1	4289	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3407	-0-	307	2406	837	1	2570	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	1929	-0-	-1071	1335	810	1	1119	2	N	-0-					-0-
*12	3928	X	2593	-0-	-1335	-0-	837	1	1756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-					-0-
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3864	-0-	-2136	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3873	-0-	-2327	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3337	-0-	-2663	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	2361	-0-	-3839	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	2430	-0-	-3770	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2484	-0-	-1386	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2609	-0-	-1266	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2358	-0-	-972	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1756	-0-	-817	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7319	-0-	-679	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5364	-0-	-1716	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5200	-0-	-2767	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	4382	-0-	-3328	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5479	-0-	-2488	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
08	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
10	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6764	-0-	-556	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7409	-0-	-155	-0-	7409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

	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	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	2648	-0-	-3149	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3549	-0-	-2061	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3403	-0-	-2394	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3177	-0-	-2433	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3301	-0-	-2496	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	1728	-0-	-1930	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2254	-0-	-1286	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2118	-0-	-1292	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	1191	-0-	-1989	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2	-0-	-3284	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	242	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	11292	-0-	8192	8192	11292	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7785	-0-	4785	12977	299	1	7486	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8428	-0-	5328	18305	401	1	8027	2	N	-0-					-0-
06	25784	X	7479	-0-	-18305	-0-	405	1	7074	2	N	-0-					-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	522	1	5326	2	N	-0-					-0-
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	529	1	3902	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	4190	-0-	-3610	-0-	559	1	3631	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	4686	-0-	-3374	-0-	460	1	4226	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	5897	-0-	-1573	-0-	296	1	5601	2	N	-0-					-0-
*12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	343	1	5799	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 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	12462	X	10930	-0-	-1532	-0-	10930	3			N	-0-					-0-
02	11256	X	9904	-0-	-1352	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10871	-0-	-909	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10122	-0-	-1278	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10814	-0-	-222	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10280	-0-	-340	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9979	-0-	-995	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9997	-0-	-884	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9163	-0-	-1307	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8943	-0-	-1876	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9179	-0-	-1111	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8678	-0-	-1304	-0-	8678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

01	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	3			N	-0-					-0-
02	15652	X	15556	-0-	-96	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	17117	-0-	-305	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	16272	-0-	-588	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15938	-0-	-1484	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	15448	-0-	-1412	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16310	-0-	-926	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	16262	-0-	-850	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	15588	-0-	-672	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
10	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
11	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15992	-0-	-314	-0-	15992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

01	11532	X	10793	-0-	-739	-0-	10793	3			Y	-0-					94
02	10416	X	9995	-0-	-421	-0-	9995	2			Y	-0-					94
03	11532	X	10809	-0-	-723	-0-	10770	2	39	9	Y	35	61	1			68
04	10920	X	10485	-0-	-435	-0-	10475	2	10	9	Y	9					77
05	11067	X	6849	-0-	-4218	-0-	6849	2			Y	-0-					77
06	DLQ G-10		8760	-0-	8760	8760	8654	3	106	9	Y	96	76	1			97
07	DLQ G-10		10202	-0-	10202	18962	10202	3			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		10155	-0-	10155	29117	10155	3			Y	-0-					97
09	37143	X	8026	-0-	-29117	-0-	8026	3			Y	-0-					97
10	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	3			Y	-0-					97
11	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	3			Y	-0-	77	1			20
*12	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10092	3	42	9	Y	38					58

TOTAL GAS PROD: 116,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6241	-0-	-1137	-0-	178	1	6063	2	Y	-0-					29
02	6636	X	5650	-0-	-986	-0-	164	1	5486	2	Y	-0-					29
03	7099	X	6015	-0-	-1084	-0-	189	1	5812	2	Y	13					42
							14	9									
04	6870	X	6129	-0-	-741	-0-	163	1	5966	2	Y	-0-					42
05	6386	X	5823	-0-	-563	-0-	173	1	5650	2	Y	-0-					42
06	DLQ G-10		5696	-0-	5696	5696	167	1	5529	3	Y	-0-					42
07	DLQ G-10		6018	-0-	6018	11714	167	1	5851	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		5636	-0-	5636	17350	182	1	5454	3	Y	-0-					42
09	23235	X	5885	-0-	-17350	-0-	200	1	5685	2	Y	-0-					42
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	192	1	5510	2	Y	-0-					42
11	5820	X	5712	-0-	-108	-0-	197	1	5498	2	Y	15	35	1			22
							17	9									
12	6076	X	5925	-0-	-151	-0-	217	1	5678	2	Y	27					49
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 70,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

01	12183	X	11455	-0-	-728	-0-	11455	3			Y	-0-					85
02	10752	X	10279	-0-	-473	-0-	10279	2			Y	-0-					85
03	11718	X	11510	-0-	-208	-0-	11468	2	42	9	Y	38	63	1			60
04	11190	X	8043	-0-	-3147	-0-	8023	2	20	9	Y	18					78
05	11470	X	1881	-0-	-9589	-0-	1881	2			Y	-0-					78
06	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	34	1			44
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					44
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					44
09	DLQ G-10		746	-0-	746	750	746	2			Y	-0-					44
10	764	X	14	-0-	-750	-0-	14	2			Y	-0-					44
11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			Y	-0-	34	1			10
*12	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8344	2	92	9	Y	84					94

TOTAL GAS PROD: 60,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

01	5146	X	4997	-0-	-149	-0-	837	1	4160	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	359	-0-	-4093	-0-	359	1			N	-0-					-0-
03	5704	X	2878	-0-	-2826	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3320	-0-	-2200	-0-	490	1	2830	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4515	-0-	-1189	-0-	435	1	4080	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4440	-0-	-390	-0-	405	1	4035	2	N	-0-					-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	315	1	5152	2	N	-0-					-0-
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	308	1	4593	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	251	1	4819	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4357	-0-	-1099	-0-	294	1	4063	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	2158	-0-	-3122	-0-	452	1	1706	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	3950	-0-	-1506	-0-	493	1	3457	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		11166	-0-	11166	11166	14	1	11152	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		11005	-0-	11005	22171	11005	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		10334	-0-	10334	32505	10334	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		10300	-0-	10300	42805	10300	2			N	-0-			-0-
08	52282	X	9477	-0-	-42805	-0-	9477	2			N	-0-			-0-
09	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	23	1	7686	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	6911	-0-	-2823	-0-	6911	2			N	-0-			-0-
11	9420	X	5350	-0-	-4070	-0-	63	1	5287	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	7261	-0-	-2473	-0-	7261	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14065	-0-	-1218	-0-	240	1	13825	2	N	-0-			-0-
02	13580	X	12274	-0-	-1306	-0-	218	1	12056	2	N	-0-			-0-
03	14539	X	10435	-0-	-4104	-0-	24	1	10411	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	7319	-0-	-6481	-0-	209	1	7110	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	5313	-0-	-8947	-0-	57	1	5256	2	N	-0-			-0-
06	13620	X	808	-0-	-12812	-0-	187	1	621	2	N	-0-			-0-
07	13578	X	776	-0-	-12802	-0-	258	1	518	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	6417	-0-	-4030	-0-	197	1	6220	2	N	-0-			-0-
09	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	163	1	8659	2	N	-0-			-0-
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	215	1	7449	2	N	-0-			-0-
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	101	1	8139	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	5904	-0-	-3210	-0-	139	1	5765	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-			-0-
02	5152	X	2294	-0-	-2858	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	3146	-0-	-2620	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	5665	-0-	-35	-0-	5665	2			N	-0-			-0-
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-			-0-
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
07	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-			-0-
08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-			-0-
09	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-			-0-
10	6665	X	6480	-0-	-185	-0-	6480	2			N	-0-			-0-
11	6450	X	5974	-0-	-476	-0-	5974	2			N	-0-			-0-
12	6665	X	5917	-0-	-748	-0-	5917	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

01	9207	X	7166	-0-	-2041	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	5858	-0-	-1954	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6346	-0-	-1931	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6541	-0-	-1469	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6278	-0-	-1999	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6871	-0-	-59	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6206	-0-	-552	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	3885	-0-	-2873	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	3757	-0-	-3113	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	2646	-0-	-4453	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	1518	-0-	-5352	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	1670	-0-	-4530	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

01	9145	X	2395	-0-	-6750	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
02	8260	X	3539	-0-	-4721	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	4313	-0-	-4832	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1964	-0-	-2236	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2393	-0-	-1513	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2061	-0-	-2109	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	4309	X	3158	-0-	-1151	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1	-0-	-2309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5536	-0-	-354	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
03	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6014	-0-	-1581	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
10	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7257	-0-	-183	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7479	-0-	-333	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	18678	-0-	15678	15678	24	1	18654	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20168	-0-	20168	35846	20168	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20505	-0-	20505	56351	20505	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		21861	-0-	21861	78212	21861	2			N	-0-					-0-
08	99496	X	21284	-0-	-78212	-0-	21284	2			N	-0-					-0-
09	19913	X	19840	-0-	-73	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	19549	-0-	-880	-0-	19549	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	18419	-0-	-1351	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	17832	-0-	-2597	-0-	17832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	N	966	-0-	-670	-0-	966	2			Y	-0-					8
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	849	2	11	9	Y	10					18
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					18
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					18
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		969	-0-	969	969	863	3	106	9	Y	96	93	1			21
07	DLQ G-10		921	-0-	921	1890	921	3			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		1149	-0-	1149	3039	453	1	696	3	Y	-0-					21
09	9299	X	6260	-0-	-3039	-0-	283	1	5977	2	Y	-0-					21
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	292	1	6888	2	Y	-0-					21
11	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	810	1	5032	2	Y	-0-					21
12	6479	X	3463	-0-	-3016	-0-	814	1	2606	2	Y	39					60
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 30,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	417	1	8532	2	Y	-0-					84
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	458	1	7117	2	Y	10					94
							11	9									
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	741	1	7908	2	Y	-0-					94
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	810	1	8038	2	Y	-0-					94
05	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	837	1	8182	2	Y	-0-					94
06	DLQ G-10		7970	-0-	7970	7970	810	1	7146	3	Y	13	93	1			14
							14	9									
07	DLQ G-10		9556	-0-	9556	17526	774	1	8782	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		14477	-0-	14477	32003	14477	3			Y	-0-					14
09	44931	X	12928	-0-	-32003	-0-	12928	3			Y	-0-					14
10	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	3			Y	-0-					14
11	12450	X	10028	-0-	-2422	-0-	10028	3			Y	-0-					14
12	12865	X	10502	-0-	-2363	-0-	23	1	10436	3	Y	39					53
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 120,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 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	9455	X	9196	-0-	-259	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	5723	-0-	-2453	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8402	-0-	-340	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7349	-0-	-1561	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9001	-0-	-206	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8607	-0-	-303	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
07	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8234	-0-	-756	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7552	-0-	-1148	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7264	-0-	-1726	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6927	-0-	-1683	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6645	-0-	-1911	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	64	-0-	-2306	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	596	-0-	-1853	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1402	-0-	-968	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1318	-0-	-542	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 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	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
02	9632	X	7788	-0-	-1844	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9366	-0-	-1174	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7785	-0-	-2055	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8069	-0-	-1727	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7128	-0-	-1932	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7028	-0-	-2334	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7247	-0-	-2115	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
*12	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14269	-0-	-1851	-0-	14269	3			N	-0-					-0-
02	14560	X	12880	-0-	-1680	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13651	-0-	-1694	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
05	15004	X	1864	-0-	-13140	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	1136	-0-	-12664	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
08	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
09	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
10	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	15419	-0-	-931	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15188	-0-	-1986	-0-	15188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8884	-0-	-943	-0-	8884	3			N	-0-					104
02	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					104
03	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					104
04	8610	X	14	-0-	-8596	-0-	14	2			N	-0-					104
05	10013	X	785	-0-	-9228	-0-	785	2			N	-0-					104
06	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					104
07	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					104
08	9703	X	4848	-0-	-4855	-0-	4848	3			N	-0-					104
09	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			N	-0-					104
10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			N	-0-					104
11	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	3			N	-0-					104
*12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 76,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5743	-0-	-1387	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5017	-0-	-947	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5275	-0-	-1297	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5205	-0-	-1155	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
07	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4336	-0-	-2515	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	4845	-0-	-2385	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7462	-0-	-412	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6255	-0-	-1365	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6264	-0-	-1610	-0-	6264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8869	-0-	-338	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7842	-0-	-1098	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8140	-0-	-1098	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8770	-0-	-170	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8946	-0-	-292	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8752	-0-	-114	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8459	-0-	-301	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8477	-0-	-575	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8618	-0-	-142	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8878	-0-	-81	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 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	9362	X	6270	-0-	-3092	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	6988	-0-	-1468	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
04	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
06	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
07	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
08	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
09	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9457	-0-	-91	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
11	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
*12	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					50
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					50
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					50
04	1320	X	45	-0-	-1275	-0-	45	2			N	-0-					50
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					50
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					50
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					50
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					50
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	5673	X	663	-0-	-5010	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4108	-0-	-1382	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4076	-0-	-853	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3470	-0-	-640	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5193	-0-	-511	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3725	-0-	-1795	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3225	-0-	-2479	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	451	-0-	-1347	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	421	-0-	-783	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	682	N	8	-0-	-674	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	6	-0-	-1389	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	3			N	-0-					-0-
02	26383	X	26383	-0-	-0-	-0-	26383	2			N	-0-					-0-
03	31578	X	31578	-0-	-0-	-0-	31578	2			N	-0-					-0-
04	21316	X	21316	-0-	-0-	-0-	21316	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	23006	-0-	-5452	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	19622	-0-	-7918	-0-	19622	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	-0-					-0-
08	28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	-0-					-0-
09	22260	X	4300	-0-	-17960	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	8073	-0-	-14929	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	11579	-0-	-8041	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
*12	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		15742	-0-	15742	17002	15742	3			N	-0-					-0-
02	48644	X	31642	-0-	-17002	-0-	31642	2			N	-0-					-0-
03	31823	X	31823	-0-	-0-	-0-	31823	2			N	-0-					-0-
04	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	33135	2			N	-0-					-0-
05	34948	X	34948	-0-	-0-	-0-	34948	2			N	-0-					-0-
06	34188	X	34188	-0-	-0-	-0-	34188	2			N	-0-					-0-
07	30509	X	30509	-0-	-0-	-0-	30509	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	6506	-0-	-7258	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
09	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
10	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
11	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
*12	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	21986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31101	X	31101	-0-	-0-	-0-	31101	2			N	-0-					-0-
02	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
03	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	22468	2			N	-0-					-0-
04	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
08	36572	X	36572	-0-	-0-	-0-	36572	2			N	-0-					-0-
09	35468	X	35468	-0-	-0-	-0-	35468	2			N	-0-					-0-
10	33752	X	33752	-0-	-0-	-0-	33752	2			N	-0-					-0-
11	32382	X	32382	-0-	-0-	-0-	32382	2			N	-0-					-0-
*12	31173	X	31173	-0-	-0-	-0-	31173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6092	-0-	-511	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5137	-0-	-827	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5291	-0-	-1312	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4464	-0-	-1656	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	3719	-0-	-2388	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	3333	-0-	-2577	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	2311	-0-	-3362	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5816	-0-	-844	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5748	-0-	-1134	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		9072	-0-	9072	10443	9072	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8051	-0-	8051	18494	8051	2			N	-0-					-0-
03	26395	X	7901	-0-	-18494	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7129	-0-	-1661	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	4403	-0-	-4680	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	5440	-0-	-3350	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	5591	-0-	-3337	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	4702	-0-	-3203	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5396	-0-	-1744	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3784	-0-	-1827	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3824	-0-	-1606	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3608	-0-	-1972	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9700	-0-	-468	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
02	9100	X	8592	-0-	-508	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9139	-0-	-905	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
05	9796	X	107	-0-	-9689	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
07	9517	X	46	-0-	-9471	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	93	X	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
02	17052	X	6520	-0-	-10532	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	13538	-0-	-5341	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14549	-0-	-841	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
05	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11609	-0-	-1501	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	10602	-0-	-4433	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	7674	-0-	-7361	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	1884	-0-	-12666	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	10784	-0-	-2484	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9933	-0-	-1677	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	5632	-0-	-4970	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4273	-0-	-966	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	4157	-0-	-211	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4410	-0-	-426	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4016	-0-	-424	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3478	-0-	-1296	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3786	-0-	-834	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	2683	-0-	-1905	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2171	-0-	-2209	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3165	-0-	-1361	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 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	29981	X	29981	-0-	-0-	-0-	29981	3			N	-0-					-0-
02	28224	X	24970	-0-	-3254	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
03	31248	X	27138	-0-	-4110	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
04	30240	X	26338	-0-	-3902	-0-	26338	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	28286	-0-	-1691	-0-	28286	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	26320	-0-	-2690	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	26713	-0-	-939	-0-	26713	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	27513	-0-	-759	-0-	27513	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	26251	-0-	-1109	-0-	26251	2			N	-0-					-0-
10	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	28672	2			N	-0-					-0-
11	27832	X	27832	-0-	-0-	-0-	27832	2			N	-0-					-0-
*12	28005	X	28005	-0-	-0-	-0-	28005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
02	8064	X	8041	-0-	-23	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8095	-0-	-833	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7399	-0-	-1241	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8484	-0-	-413	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7958	-0-	-652	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7600	-0-	-1297	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7594	-0-	-900	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7226	-0-	-994	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7237	-0-	-1257	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6274	-0-	-1676	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6488	-0-	-1107	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	195	-0-	-84	-0-	184	1	11	9	Y	10					27
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	156	1	4	2	Y	-0-					27
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	153	1	1361	2	Y	-0-					27
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	157	1	719	2	Y	-0-					27
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	79	1	306	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		538	-0-	538	538	278	1	260	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1734	-0-	1734	2272	384	1	1350	3	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		2100	-0-	2100	4372	388	1	1712	3	Y	-0-					27
09	1900	N	2199	-0-	299	4671	343	1	1856	2	Y	-0-					27
10	3100	N	2243	-0-	-857	3814	271	1	1972	2	Y	-0-					27
11	3000	N	551	-0-	-2449	1365	265	1	286	2	Y	-0-					27
*12	2304	N	939	-0-	-1365	-0-	268	1	647	2	Y	22					49
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 13,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	21227	3			N	-0-					-0-
02	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	21688	2			N	-0-					-0-
03	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
04	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
05	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
06	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
08	20372	X	20372	-0-	-0-	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
09	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
10	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
11	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
*12	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	16590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 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	12648	X	5221	-0-	-7427	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
02	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
03	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
04	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
05	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	19361	2			N	-0-					-0-
06	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13643	-0-	-555	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11913	-0-	-2285	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
09	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13335	-0-	-863	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	13452	-0-	-288	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13267	-0-	-931	-0-	13267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9057	X	-0-	-0-	-9057	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
04	30740	X	30740	-0-	-0-	-0-	30740	2			N	-0-					-0-
05	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-	33950	2			N	-0-					-0-
06	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	30891	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	31837	-0-	-0-	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
08	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
09	25365	X	25365	-0-	-0-	-0-	25365	2			N	-0-					-0-
10	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	28310	2			N	-0-					-0-
11	24866	X	24866	-0-	-0-	-0-	24866	2			N	-0-					-0-
*12	28381	X	28381	-0-	-0-	-0-	28381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	32578	-0-	-3072	-0-	32578	3			N	-0-					-0-
02	32200	X	28588	-0-	-3612	-0-	28588	2			N	-0-					-0-
03	35650	X	32244	-0-	-3406	-0-	32244	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	28811	-0-	-4849	-0-	28811	2			N	-0-					-0-
05	33604	X	28567	-0-	-5037	-0-	28567	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	26695	-0-	-4835	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	28679	-0-	-3561	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	28298	-0-	-3942	-0-	28298	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	26416	-0-	-2384	-0-	26416	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	24728	-0-	-3947	-0-	24728	2			N	-0-					-0-
11	27750	X	24896	-0-	-2854	-0-	24896	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	25708	-0-	-2967	-0-	25708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524	X	26327	-0-	-17197	-0-	26327	3			N	-0-					-0-
02	35000	X	22881	-0-	-12119	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	26329	-0-	-7492	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
04	30570	X	24802	-0-	-5768	-0-	24802	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	22426	-0-	-5567	-0-	22426	2			N	-0-					-0-
06	25470	X	25069	-0-	-401	-0-	25069	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	12426	-0-	-13893	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	4905	-0-	-21414	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
09	25080	X	21459	-0-	-3621	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
10	31826	X	31826	-0-	-0-	-0-	31826	2			N	-0-					-0-
11	35633	X	35633	-0-	-0-	-0-	35633	2			N	-0-					-0-
*12	35928	X	35928	-0-	-0-	-0-	35928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 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	28989	X	28989	-0-	-0-	-0-	28989	3			N	-0-			-0-
02	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	25822	2			N	-0-			-0-
03	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	29256	2			N	-0-			-0-
04	26210	X	26210	-0-	-0-	-0-	26210	2			N	-0-			-0-
05	25783	X	25783	-0-	-0-	-0-	25783	2			N	-0-			-0-
06	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	24504	2			N	-0-			-0-
07	26215	X	26215	-0-	-0-	-0-	26215	2			N	-0-			-0-
08	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-	25489	2			N	-0-			-0-
09	24222	X	24222	-0-	-0-	-0-	24222	2			N	-0-			-0-
10	22596	X	22596	-0-	-0-	-0-	22596	2			N	-0-			-0-
11	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	21722	2			N	-0-			-0-
*12	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	21925	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6632	-0-	-684	-0-	104	1	6518	3	Y	9			27
							10	9							
02	6608	X	5110	-0-	-1498	-0-	93	1	5017	2	Y	-0-			27
03	7316	X	5751	-0-	-1565	-0-	108	1	5643	2	Y	-0-			27
04	7020	X	6168	-0-	-852	-0-	103	1	6065	2	Y	-0-			27
05	6634	X	4833	-0-	-1801	-0-	144	1	4689	2	Y	-0-			27
06	DLQ G-10		3364	-0-	3364	3364	203	1	3161	3	Y	-0-			27
07	DLQ G-10		6187	-0-	6187	9551	231	1	5956	3	Y	-0-			27
08	DLQ G-10		4881	-0-	4881	14432	232	1	4649	3	Y	-0-			27
09	19780	X	5348	-0-	-14432	-0-	213	1	5135	2	Y	-0-			27
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	197	1	4797	2	Y	-0-			27
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	162	1	5965	2	Y	-0-			27
*12	6200	X	5431	-0-	-769	-0-	167	1	5240	2	Y	22			49
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 64,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	17253	3			N	-0-			-0-
02	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			N	-0-			-0-
03	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-			-0-
05	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			N	-0-			-0-
06	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-			-0-
07	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-			-0-
08	6355	X	4952	-0-	-1403	-0-	4952	2			N	-0-			-0-
09	6150	X	1762	-0-	-4388	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
11	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-			-0-
*12	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 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	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	10261	-0-	10261	10261	10261	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	11216	-0-	11216	21477	11216	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1012	-0-	1012	22489	1012	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22489					N	-0-					-0-
08	23169	X	680	-0-	-22489	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
10	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8001	-0-	-462	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	7170	-0-	-362	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7348	-0-	-929	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
05	8153	X	1257	-0-	-6896	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
07	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	4290	-0-	-3057	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
11	9510	X	593	-0-	-8917	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*12	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12276	-0-	-1023	-0-	12276	3			N	-0-					-0-
02	11788	X	11181	-0-	-607	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12230	-0-	-635	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11657	-0-	-703	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11690	-0-	-834	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11100	-0-	-870	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11558	-0-	-811	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11316	-0-	-929	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10940	-0-	-730	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11108	-0-	-579	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10548	-0-	-642	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10847	-0-	-716	-0-	10847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	837	1	6121	2	N	-0-			-0-
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	756	1	5191	2	N	-0-			-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	837	1	6000	2	N	-0-			-0-
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	810	1	5488	2	N	-0-			-0-
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	837	1	5641	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	810	1	4830	2	N	-0-			-0-
07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	837	1	5347	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4083	-0-	-877	-0-	837	1	3246	2	N	-0-			-0-
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	810	1	4726	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4788	-0-	-172	-0-	837	1	3951	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4015	-0-	-785	-0-	810	1	3205	2	N	-0-			-0-
*12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	837	1	4547	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	376	-0-	-4243	-0-	376	2			N	-0-			-0-
02	4172	X	452	-0-	-3720	-0-	452	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	642	-0-	-3977	-0-	642	2			N	-0-			-0-
04	4320	X	6	-0-	-4314	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-			-0-
06	1080	X	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
08	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
09	1050	X	583	-0-	-467	-0-	583	2			N	-0-			-0-
10	1395	X	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
11	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
*12	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	18450	-0-	-2630	-0-	18450	3			N	-0-			-0-
02	19040	X	16408	-0-	-2632	-0-	16408	2			N	-0-			-0-
03	21080	X	16837	-0-	-4243	-0-	16837	2			N	-0-			-0-
04	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	20220	2			N	-0-			-0-
05	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	24751	2			N	-0-			-0-
06	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	20323	2			N	-0-			-0-
07	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	21096	2			N	-0-			-0-
08	21080	X	20303	-0-	-777	-0-	20303	2			N	-0-			-0-
09	20400	X	18394	-0-	-2006	-0-	18394	2			N	-0-			-0-
10	21080	X	18870	-0-	-2210	-0-	18870	2			N	-0-			-0-
11	21755	X	21755	-0-	-0-	-0-	21755	2			N	-0-			-0-
*12	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 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	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	3			N	-0-					-0-
02	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
03	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
06	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
07	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
08	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
09	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
10	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
11	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
*12	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	17007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20117	-0-	-3970	-0-	20117	3			N	-0-					-0-
02	21448	X	18037	-0-	-3411	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	17374	-0-	-2218	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
04	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	17994	-0-	-2125	-0-	17994	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	16351	-0-	-3119	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19912	-0-	-1013	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	19057	-0-	-1868	-0-	19057	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	17803	-0-	-2447	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	17389	-0-	-2513	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	16876	-0-	-2384	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	16452	-0-	-3450	-0-	16452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1739	-0-	-2725	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2815	-0-	-825	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3723	-0-	-648	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	17	-0-	-4213	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	4590	X	3479	-0-	-1111	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	2918	-0-	-1825	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2664	-0-	-906	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2936	-0-	-753	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

01	3100	N	5309	-0-	2209	2209	5309	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	6439	-0-	3639	5848	6439	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8346	-0-	5246	11094	8346	2			N	-0-					-0-
04	25445	X	14351	-0-	-11094	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
05	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
06	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
07	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
08	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
09	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
10	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
11	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
*12	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-	35	1			122
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6034	2	19	9	N	17					139
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6960	2	25	9	N	23					162
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6698	2	22	9	N	20					182
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6849	2	19	9	N	17					199
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6625	3	22	9	N	20					219
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6779	3	19	9	N	17					236
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6648	3	20	9	N	18	177	1			77
09	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6353	3	19	9	N	17					94
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6566	3	14	9	N	13					107
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6340	3	30	9	N	27					134
*12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6144	3	24	9	N	22					156

TOTAL GAS PROD: 79,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
02	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
03	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
04	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
05	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
06	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
07	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
08	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
09	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
10	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
*12	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					119
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					119
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					119
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					119
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3541	-0-	-1326	-0-	386	1	3155	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	498	-0-	-4262	-0-	98	1	400	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	1467	-0-	-3803	-0-	428	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	2328	-0-	-2772	-0-	350	1	1978	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	592	-0-	-4399	-0-	368	1	224	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	342	-0-	-3078	-0-	42	1	300	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	48	-0-	-2370	-0-	14	1	34	2	N	-0-					-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	397	1	2978	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2277	-0-	-63	-0-	388	1	1889	2	N	-0-					-0-
10	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	405	1	1553	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	1717	-0-	-1553	-0-	390	1	1327	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	1960	-0-	-1419	-0-	423	1	1537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8433	3	9	9	N	8					94
02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6034	3	7	9	N	6					100
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6380	3	9	9	N	8					108
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7773	3	7	9	N	6					114
05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5723	3	3	9	N	3					117
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6570	3	3	9	N	3					120
07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7256	3	9	9	N	8					128
08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6656	3	3	9	N	3	29	1			102
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4244	3	3	9	N	3					105
10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					105
11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					105
*12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4833	3	18	9	N	16					121

TOTAL GAS PROD: 76,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5538	-0-	2438	2438	5538	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10176	-0-	7176	9614	10176	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	6514					N	-0-					-0-
08	6514	X	-0-	-0-	-6514	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4799	-0-	-9864	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
02	17780	X	-0-	-0-	-17780	-0-					N	-0-					-0-
03	19685	X	5158	-0-	-14527	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	17435	-0-	-1615	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
05	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	21278	2			N	-0-					-0-
06	21512	X	21512	-0-	-0-	-0-	21512	2			N	-0-					-0-
07	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	19453	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	10776	-0-	-9746	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	10282	-0-	-9578	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	15095	-0-	-5427	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	11396	-0-	-8464	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	14589	-0-	-4879	-0-	14589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31569	X	31569	-0-	-0-	-0-	31569	3			N	-0-					-0-
02	28364	X	28319	-0-	-45	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	6277	-0-	-26800	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
04	32010	X	28654	-0-	-3356	-0-	28654	2			N	-0-					-0-
05	33077	X	28998	-0-	-4079	-0-	28998	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	23626	-0-	-6914	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
07	31341	X	14207	-0-	-17134	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	21147	-0-	-8458	-0-	21147	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	13171	-0-	-15479	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
10	28985	X	6137	-0-	-22848	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
11	23640	X	8726	-0-	-14914	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	12303	-0-	-8839	-0-	12303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24711	3			N	-0-					-0-
02	26363	X	26363	-0-	-0-	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	30008	-0-	-0-	-0-	30008	2			N	-0-					-0-
04	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
05	26051	X	26051	-0-	-0-	-0-	26051	2			N	-0-					-0-
06	20125	X	20125	-0-	-0-	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
07	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
09	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
10	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
11	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
*12	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 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	21514	X	20560	-0-	-954	-0-	20560	3			N	-0-					-0-
02	19432	X	17080	-0-	-2352	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	18610	-0-	-2904	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	16427	-0-	-4333	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	16331	-0-	-5121	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	8372	-0-	-11518	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	11869	-0-	-7041	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	12659	-0-	-5941	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	13081	-0-	-3359	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	9840	-0-	-6497	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	10515	-0-	-1725	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11896	-0-	-1620	-0-	11896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7503	-0-	-433	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6384	-0-	-784	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6652	-0-	-1222	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
05	7781	X	38	-0-	-7743	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
07	7068	X	42	-0-	-7026	-0-	15	1	27	2	N	-0-					-0-
08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	574	1	6831	2	N	-0-					-0-
09	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	810	1	9905	2	N	-0-					-0-
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	837	1	9461	2	N	-0-					-0-
11	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	810	1	8935	2	N	-0-					-0-
*12	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	837	1	10533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5356	-0-	-2053	-0-	451	1	4905	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	3948	-0-	-2576	-0-	114	1	3834	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4536	-0-	-2594	-0-	409	1	4127	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6199	-0-	-701	-0-	460	1	5739	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	4289	-0-	-2841	-0-	469	1	3820	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	268	-0-	-4922	-0-	56	1	212	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	31	-0-	-6386	-0-	22	1	9	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	3236	-0-	-3181	-0-	440	1	2796	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5426	-0-	-784	-0-	422	1	5004	2	N	-0-					-0-
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	432	1	6425	2	N	-0-					-0-
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	394	1	5291	2	N	-0-					-0-
*12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	414	1	5624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					103
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					103
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4013	3	24	9	N	22					125
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3180	3	18	9	N	16					141
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5348	3	19	9	N	17					158
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4956	3	21	9	N	19					177
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5216	3	9	9	N	8					185
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5896	3	10	9	N	9	154	1			40
09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			N	-0-					40
10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					40
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4311	3	3	9	N	3					43
*12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5114	3	47	9	N	43					86

TOTAL GAS PROD: 50,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	4672	-0-	-3264	-0-	837	1	3835	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	3785	-0-	-3383	-0-	756	1	3029	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	3620	-0-	-4130	-0-	837	1	2783	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	17	-0-	-6613	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	6634	X	1126	-0-	-5508	-0-	222	1	904	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	1865	-0-	-2320	-0-	304	1	1561	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	1628	-0-	-1999	-0-	574	1	1054	2	N	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	810	1	3844	2	N	-0-					-0-
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	837	1	5303	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	810	1	5040	2	N	-0-					-0-
*12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	837	1	4381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	178	1	9582	2	Y	-0-					30
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	173	1	9369	2	Y	-0-					30
03	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	194	1	10977	2	Y	13					43
							14	9									
04	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	156	1	8407	2	Y	-0-					43
05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	184	1	9133	2	Y	-0-					43
06	DLQ G-10		9348	-0-	9348	9348	171	1	9177	3	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		9571	-0-	9571	18919	177	1	9394	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		10708	-0-	10708	29627	198	1	10510	3	Y	-0-					43
09	40481	X	10854	-0-	-29627	-0-	199	1	10655	2	Y	-0-					43
10	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	185	1	10257	2	Y	-0-					43
11	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	193	1	10419	2	Y	15	35	1			23
							17	9									
*12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	210	1	11389	2	Y	5					28
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 121,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	193	1	6685	2	Y	3					15
							3	9									
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	177	1	5834	2	Y	-0-					15
03	6138	X	5788	-0-	-350	-0-	203	1	5571	2	Y	13					28
							14	9									
04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	173	1	5848	2	Y	-0-					28
05	6138	X	5274	-0-	-864	-0-	174	1	5100	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		4017	-0-	4017	4017	158	1	3859	3	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		5724	-0-	5724	9741	184	1	5540	3	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		3723	-0-	3723	13464	182	1	3541	3	Y	-0-					28
09	18039	X	4575	-0-	-13464	-0-	190	1	4385	2	Y	-0-					28
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	187	1	3764	2	Y	-0-					28
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	211	1	4836	2	Y	15	35	1			8
							17	9									
*12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	227	1	5349	2	Y	27					35
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 62,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16082	-0-	-968	-0-	16082	3			N	-0-					164
02	15400	X	14180	-0-	-1220	-0-	14180	2			N	-0-					164
03	16585	X	14327	-0-	-2258	-0-	14327	2			N	-0-					164
04	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					164
05	16089	X	1125	-0-	-14964	-0-	1125	2			N	-0-					164
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					164
07	15686	X	462	-0-	-15224	-0-	462	3			N	-0-					164
08	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	21049	3			N	-0-					164
09	22422	X	22422	-0-	-0-	-0-	22422	3			N	-0-					164
10	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19941	3			N	-0-					164
11	18000	X	17995	-0-	-5	-0-	17995	3			N	-0-					164
12	18600	X	17386	-0-	-1214	-0-	17386	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 144,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	3			N	-0-					278
02	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10486	2	22	9	N	20	185	1			113
03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11448	2	8	9	N	7					120
04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11041	2	2	9	N	2					122
05	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10473	2	47	9	N	43					165
06	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9777	3	17	9	N	15					180
07	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9983	3	8	9	N	7					187
08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10590	3	22	9	N	20					207
09	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9632	3	11	9	N	10	177	1			40
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10099	3	22	9	N	20					60
11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9549	3	30	9	N	27					87
*12	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	8988	3	21	9	N	19	59	1			47

TOTAL GAS PROD: 124,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 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	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					155
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					155
03	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11128	2	92	9	N	84					239
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10175	2	23	9	N	21	183	1			77
05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10235	2	17	9	N	15					92
06	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9645	3	14	9	N	13					105
07	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9691	3	20	9	N	18					123
08	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9846	3	13	9	N	12					135
09	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9202	3	8	9	N	7					142
10	9114	X	8804	-0-	-310	-0-	8793	3	11	9	N	10					152
11	8820	X	8360	-0-	-460	-0-	8347	3	13	9	N	12					164
*12	9114	X	8686	-0-	-428	-0-	8667	3	19	9	N	17	121	1			60

TOTAL GAS PROD: 116,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 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	7750	X	2956	-0-	-4794	-0-	332	1	2624	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	1167	-0-	-5973	-0-	299	1	868	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	558	-0-	-7347	-0-	324	1	234	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	438	-0-	-7212	-0-	391	1	47	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	179	-0-	-5680	-0-	179	1			N	-0-					-0-
06	2850	X	37	-0-	-2813	-0-	37	1			N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	186	1	2229	2	N	-0-					-0-
09	450	X	362	-0-	-88	-0-	362	1			N	-0-					-0-
10	676	X	676	-0-	-0-	-0-	285	1	391	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	249	-0-	-2091	-0-	249	1			N	-0-					-0-
12	2418	X	286	-0-	-2132	-0-	286	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

01	16895	X	15982	-0-	-913	-0-	15982	3			N	-0-					128
02	15260	X	14270	-0-	-990	-0-	14270	2			N	-0-					128
03	16523	X	14316	-0-	-2207	-0-	14316	2			N	-0-					128
04	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					128
05	16244	X	1909	-0-	-14335	-0-	1909	2			N	-0-					128
06	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	-0-					128
07	15810	X	2168	-0-	-13642	-0-	2168	3			N	-0-					128
08	27108	X	27108	-0-	-0-	-0-	27108	3			N	-0-					128
09	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	22609	3			N	-0-					128
10	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19145	3			N	-0-					128
11	17910	X	17292	-0-	-618	-0-	17292	3			N	-0-					128
12	18507	X	17159	-0-	-1348	-0-	17140	3	19	9	N	17					145

TOTAL GAS PROD: 151,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

01	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	3			N	-0-					-0-
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2924	-0-	-1126	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3395	-0-	-790	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	88	-0-	-3962	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
*12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 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	4681	X	849	-0-	-3832	-0-	175	1	674	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	603	-0-	-3485	-0-	188	1	415	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	836	-0-	-3690	-0-	220	1	616	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	1153	-0-	-2177	-0-	419	1	734	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	946	-0-	-883	-0-	279	1	667	2	N	-0-					-0-
06	810	X	123	-0-	-687	-0-	116	1	7	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	493	-0-	-685	-0-	131	1	362	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	16	-0-	-1124	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	961	X	9	-0-	-952	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	273	1	939	2	N	-0-					-0-
*12	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	245	1	833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2212	-0-	-485	-0-	330	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2428	-0-	-8	-0-	269	1	2159	2	N	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	293	1	3277	2	N	-0-					-0-
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	380	1	3166	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	198	-0-	-3102	-0-	108	1	90	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	3410	X	2964	-0-	-446	-0-	446	1	2518	2	N	-0-					-0-
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	447	1	3386	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2859	-0-	-551	-0-	550	1	2309	2	N	-0-					-0-
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	289	1	3158	2	N	-0-					-0-
*12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	306	1	3915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

` & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5747	-0-	-1848	-0-	141	1	5583	2	Y	21					62
							23	9									
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	122	1	7058	2	Y	-0-					62
03	6975	X	6664	-0-	-311	-0-	135	1	6506	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
04	5550	X	5222	-0-	-328	-0-	127	1	5095	2	Y	-0-					47
05	7595	X	4764	-0-	-2831	-0-	139	1	4608	2	Y	15					62
							17	9									
06	DLQ G-10		6238	-0-	6238	6238	126	1	6112	3	Y	-0-	36	1			26
07	DLQ G-10		7986	-0-	7986	14224	118	1	7859	3	Y	8					34
							9	9									
08	DLQ G-10		7813	-0-	7813	22037	167	1	7646	3	Y	-0-					34
09	29367	X	7330	-0-	-22037	-0-	180	1	7150	2	Y	-0-					34
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	187	1	7299	2	Y	-0-					34
11	7470	X	6986	-0-	-484	-0-	166	1	6810	2	Y	9	39	1			4
							10	9									
12	7719	X	6202	-0-	-1517	-0-	166	1	6036	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 79,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19081	-0-	15981	33038	19081	3			N	-0-					-0-
02	49733	X	16695	-0-	-33038	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
04	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
05	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
06	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
07	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
08	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
09	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
10	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	19971	2			N	-0-					-0-
11	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
*12	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 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	24459	X	18985	-0-	-5474	-0-	18985	3			N	-0-					-0-
02	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	13874	-0-	-4695	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	13493	-0-	-4867	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	8727	-0-	-10772	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	9176	-0-	-9694	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	13420	-0-	-6079	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	8283	-0-	-5667	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	10580	-0-	-2920	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12597	-0-	-826	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12242	-0-	-748	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
*12	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34999	X	31225	-0-	-3774	-0-	31225	3			N	-0-					-0-
02	31612	X	26666	-0-	-4946	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	33403	-0-	-1596	-0-	33403	2			N	-0-					-0-
04	33870	X	30613	-0-	-3257	-0-	30613	2			N	-0-					-0-
05	33294	X	31099	-0-	-2195	-0-	31099	2			N	-0-					-0-
06	32340	X	29656	-0-	-2684	-0-	29656	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	29491	-0-	-3927	-0-	29491	2			N	-0-					-0-
08	33418	X	29017	-0-	-4401	-0-	29017	2			N	-0-					-0-
09	30600	X	25246	-0-	-5354	-0-	25246	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	25435	-0-	-5658	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	24010	-0-	-5660	-0-	24010	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	23936	-0-	-5545	-0-	23936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 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	7347	X	5993	-0-	-1354	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6141	-0-	-1206	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5963	-0-	-1147	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6582	-0-	-765	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6645	-0-	-702	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5766	-0-	-806	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5623	-0-	-797	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5776	-0-	-858	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 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	9889	X	9650	-0-	-239	-0-	476	1	9174	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8472	-0-	-460	-0-	386	1	8086	2	N	-0-					-0-
03	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	473	1	8677	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8997	-0-	-333	-0-	485	1	8512	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9127	-0-	-514	-0-	515	1	8612	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8090	-0-	-1240	-0-	504	1	7586	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7608	-0-	-1785	-0-	475	1	7133	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	7890	-0-	-1410	-0-	473	1	7417	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8055	-0-	-945	-0-	480	1	7575	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	7557	-0-	-1557	-0-	517	1	7040	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	6761	-0-	-1339	-0-	474	1	6287	2	N	-0-					-0-
*12	8339	X	4602	-0-	-3737	-0-	477	1	4125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6257	-0-	-1276	-0-	591	1	5666	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6279	-0-	-525	-0-	498	1	5781	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4102	-0-	-1137	-0-	526	1	3576	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	4365	-0-	-1695	-0-	404	1	3961	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	6357	-0-	-587	-0-	575	1	5782	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	5527	-0-	-1193	-0-	553	1	4974	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	874	-0-	-6070	-0-	337	1	537	2	N	-0-			-0-
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	500	1	5940	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	5527	-0-	-623	-0-	483	1	5044	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	4616	-0-	-1739	-0-	536	1	4080	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5531	-0-	-709	-0-	511	1	5020	2	N	-0-			-0-
*12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	419	1	8710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	445	-0-	-5414	-0-	361	1	84	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	2238	-0-	-2662	-0-	370	1	1868	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	5346	-0-	-79	-0-	364	1	4982	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4753	-0-	-167	-0-	325	1	4428	2	N	-0-			-0-
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	322	1	4614	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	4512	-0-	-648	-0-	306	1	4206	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	2995	-0-	-2337	-0-	362	1	2633	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	3065	-0-	-2267	-0-	364	1	2701	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	3317	-0-	-1453	-0-	329	1	2988	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4228	-0-	-701	-0-	319	1	3909	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	3229	-0-	-1271	-0-	335	1	2894	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	361	-0-	-3080	-0-	361	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4081	-0-	-5529	-0-	203	1	3858	2	Y	18			27
							20	9							
02	6804	X	4857	-0-	-1947	-0-	189	1	4668	2	Y	-0-			27
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	211	1	4429	2	Y	-0-			27
04	4380	X	3445	-0-	-935	-0-	202	1	3243	2	Y	-0-			27
05	5363	X	249	-0-	-5114	-0-	249	1			Y	-0-			27
06	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-			27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			27
09	DLQ G-10		57	-0-	57	60	57	1			Y	-0-			27
10	2124	X	2064	-0-	-60	-0-	186	1	1878	2	Y	-0-			27
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	226	1	4160	2	Y	-0-			27
*12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	233	1	4757	2	Y	22			49
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 28,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6922	-0-	-642	-0-	129	1	6771	2	Y	20					27
							22	9									
02	6832	X	6182	-0-	-650	-0-	120	1	6062	2	Y	-0-					27
03	7564	X	6585	-0-	-979	-0-	131	1	6454	2	Y	-0-					27
04	7320	X	6845	-0-	-475	-0-	127	1	6718	2	Y	-0-					27
05	7192	X	3856	-0-	-3336	-0-	164	1	3692	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		4871	-0-	4871	4871	245	1	4626	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		6238	-0-	6238	11109	212	1	6026	3	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		5144	-0-	5144	16253	217	1	4927	3	Y	-0-					27
09	21732	X	5479	-0-	-16253	-0-	197	1	5282	2	Y	-0-					27
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	183	1	5585	2	Y	-0-					27
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	158	1	6184	2	Y	-0-					27
*12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	169	1	6778	2	Y	22					49
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 71,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	476	-0-	-702	-0-	476	1			Y	-0-					65
02	1064	N	416	-0-	-648	-0-	416	1			Y	-0-					65
03	1178	N	437	-0-	-741	-0-	437	1			Y	-0-					65
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	1			Y	-0-					65
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	438	1	9	9	Y	8					73
06	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	1			Y	-0-					73
07	DLQ G-10		1203	-0-	1203	1602	429	1	774	3	Y	-0-					73
08	DLQ G-10		6194	-0-	6194	7796	382	1	5812	3	Y	-0-					73
09	16991	X	9195	-0-	-7796	-0-	327	1	8832	2	Y	33					106
							36	9									
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	242	1	9151	2	Y	-0-					106
11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	266	1	8633	2	Y	15					121
							17	9									
*12	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	241	1	9749	2	Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 47,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					99
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			Y	-0-					99
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	191	1	23	9	Y	21	36	1			84
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			Y	-0-					84
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	198	1	17	9	Y	15					99
06	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	1			Y	-0-	36	1			63
07	DLQ G-10		195	-0-	195	382	186	1	9	9	Y	8					71
08	DLQ G-10		213	-0-	213	595	213	1			Y	-0-					71
09	652	N	57	-0-	-595	-0-	57	1			Y	-0-					71
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					71
11	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			Y	-0-	30	1			41
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17393	3	4	9	N	4					234
02	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14953	2	37	9	N	34	90	1			178
03	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15523	2	18	9	N	16					194
04	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13787	2	20	9	N	18	157	1			55
05	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16798	2	86	9	N	78					133
06	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	3			N	-0-					133
07	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14450	3	14	9	N	13					146
08	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	3			N	-0-					146
09	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					146
10	10168	X	842	-0-	-9326	-0-	842	3			N	-0-					146
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					146
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 118,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9055	-0-	-648	-0-	9037	2	18	9	Y	16					79
02	8428	X	7580	-0-	-848	-0-	7580	2			Y	-0-					79
03	8990	X	8701	-0-	-289	-0-	8662	2	39	9	Y	35	61	1			53
04	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8829	2	26	9	Y	24					77
05	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			Y	-0-					77
06	DLQ G-10		15297	-0-	15297	15297	15192	3	105	9	Y	95	76	1			96
07	DLQ G-10		16361	-0-	16361	31658	16361	3			Y	-0-					96
08	DLQ G-10		16530	-0-	16530	48188	16530	3			Y	-0-					96
09	63333	X	15145	-0-	-48188	-0-	15145	3			Y	-0-					96
10	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	15594	3			Y	-0-					96
11	15480	X	10668	-0-	-4812	-0-	10668	3			Y	-0-	76	1			20
12	15996	X	9412	-0-	-6584	-0-	9361	3	51	9	Y	46					66

TOTAL GAS PROD: 147,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	246	1	9501	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8474	-0-	-290	-0-	258	1	8216	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	8602	-0-	-1101	-0-	309	1	8293	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	7414	-0-	-2006	-0-	177	1	7237	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	7317	-0-	-2417	-0-	262	1	7055	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6359	-0-	-3061	-0-	257	1	6102	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7225	-0-	-2168	-0-	499	1	6726	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7196	-0-	-1391	-0-	338	1	6858	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6962	-0-	-448	-0-	327	1	6635	2	N	-0-					-0-
10	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	301	1	7794	2	N	-0-					-0-
11	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	300	1	7326	2	N	-0-					-0-
*12	7223	X	6290	-0-	-933	-0-	418	1	5872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2584	-0-	-1911	-0-	218	1	2366	2	Y	-0-					33
02	2996	X	2123	-0-	-873	-0-	199	1	1924	2	Y	-0-					33
03	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	233	1	2739	2	Y	-0-					33
04	2910	X	1525	-0-	-1385	-0-	221	1	1304	2	Y	-0-					33
05	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	201	1	2186	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		306	-0-	306	306	82	1	224	3	Y	-0-					33
07	737	X	81	-0-	-656	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 11,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	361	1	8120	2	Y	-0-					70
02	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	340	1	7679	2	Y	-0-					70
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	400	1	8506	2	Y	-0-					70
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	374	1	8450	2	Y	-0-					70
05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	399	1	8674	2	Y	8					78
							9	9									
06	DLQ G-10		6580	-0-	6580	6580	322	1	6258	3	Y	-0-					78
07	DLQ G-10		6330	-0-	6330	12910	408	1	5922	3	Y	-0-					78
08	DLQ G-10		1028	-0-	1028	13938	453	1	575	3	Y	-0-					78
09	14220	X	282	-0-	-13938	-0-	100	1	171	2	Y	10					88
							11	9									
10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					88
11	5040	X	1245	-0-	-3795	-0-	247	1	981	2	Y	15					103
							17	9									
*12	5208	X	3121	-0-	-2087	-0-	272	1	2849	2	Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 62,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4642	-0-	-535	-0-	176	1	4455	2	Y	10					62
							11	9									
02	4676	X	1994	-0-	-2682	-0-	159	1	1835	2	Y	-0-					62
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	174	1	5212	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	158	1	6357	2	Y	-0-					47
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	164	1	6714	2	Y	15					62
							17	9									
06	DLQ G-10		2856	-0-	2856	2856	158	1	2698	3	Y	-0-	36	1			26
07	DLQ G-10		830	-0-	830	3686	191	1	630	3	Y	8					34
							9	9									
08	DLQ G-10		757	-0-	757	4443	211	1	546	3	Y	-0-					34
09	4628	X	185	-0-	-4443	-0-	185	1			Y	-0-					34
10	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	1			Y	-0-					34
11	210	X	209	-0-	-1	-0-	199	1	10	9	Y	9	39	1			4
*12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	1			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 30,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 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	5704	X	4448	-0-	-1256	-0-	188	1	4250	2	Y	9					62
							10	9									
02	5152	X	1780	-0-	-3372	-0-	163	1	1617	2	Y	-0-					62
03	5704	X	4371	-0-	-1333	-0-	177	1	4171	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	168	1	5581	2	Y	-0-					47
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	179	1	6601	2	Y	15					62
							17	9									
06	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	178	1	1196	3	Y	-0-	36	1			26
07	DLQ G-10		357	-0-	357	1731	196	1	152	3	Y	8					34
							9	9									
08	DLQ G-10		160	-0-	160	1891	61	1	99	3	Y	-0-					34
09	3160	X	1269	-0-	-1891	-0-	200	1	1069	2	Y	-0-					34
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	235	1	780	2	Y	-0-					34
11	1380	X	884	-0-	-496	-0-	256	1	618	2	Y	9	39	1			4
							10	9									
12	1302	X	530	-0-	-772	-0-	235	1	295	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 28,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8097	-0-	-459	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	7000	-0-	-728	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7429	-0-	-910	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7308	-0-	-582	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6974	-0-	-1179	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7814	-0-	-16	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
08	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7371	-0-	-429	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6492	-0-	-1568	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6384	-0-	-1416	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7290	-0-	-646	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14559	-0-	-11	-0-	14559	2			Y	-0-					129
02	13076	X	12899	-0-	-177	-0-	12882	2	17	9	Y	15					144
03	14725	X	14446	-0-	-279	-0-	14446	2			Y	-0-					144
04	14250	X	13623	-0-	-627	-0-	13623	2			Y	-0-					144
05	14725	X	14220	-0-	-505	-0-	14184	2	36	9	Y	33					177
06	DLQ G-10		13485	-0-	13485	13485	13485	3			Y	-0-					177
07	DLQ G-10		14124	-0-	14124	27609	14124	3			Y	-0-					177
08	DLQ G-10		12545	-0-	12545	40154	12545	3			Y	-0-					177
09	50007	X	9853	-0-	-40154	-0-	9828	3	25	9	Y	23					200
10	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	3			Y	-0-					200
11	13680	X	8141	-0-	-5539	-0-	8123	3	18	9	Y	16	106	1			110
12	14136	X	9165	-0-	-4971	-0-	9137	3	28	9	Y	25					135

TOTAL GAS PROD: 146,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 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	4774	X	421	-0-	-4353	-0-	421	1			Y	-0-					75
02	4312	X	315	-0-	-3997	-0-	298	1	17	9	Y	15					90
03	3813	X	96	-0-	-3717	-0-	96	1			Y	-0-					90
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					90
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					90
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	1			Y	-0-					90
08	DLQ G-10		384	-0-	384	447	384	1			Y	-0-					90
09	4757	X	4310	-0-	-447	-0-	527	1	3758	2	Y	23					113
							25	9									
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	545	1	8931	2	Y	-0-					113
11	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12292	2	18	9	Y	16	81	1			48
*12	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11970	2	28	9	Y	25					73

TOTAL GAS PROD: 39,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5359	-0-	5359	5361	382	1	4947	2	Y	27					27
							30	9									
10	14B2 EXT		6710	-0-	6710	12071	324	1	6386	2	Y	-0-					27
11	14B2 EXT		4574	-0-	4574	16645	297	1	4260	2	Y	15					42
							17	9									
*12	17382	X	737	-0-	-16645	-0-	325	1	412	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	159	1	7833	2	Y	45					62
							50	9									
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	144	1	7643	2	Y	-0-					62
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	160	1	6913	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
04	6120	X	5901	-0-	-219	-0-	164	1	5737	2	Y	-0-					47
05	6324	X	5007	-0-	-1317	-0-	158	1	4832	2	Y	15					62
							17	9									
06	DLQ G-10		6051	-0-	6051	6051	161	1	5890	3	Y	-0-	36	1			26
07	DLQ G-10		5195	-0-	5195	11246	145	1	5041	3	Y	8					34
							9	9									
08	DLQ G-10		1144	-0-	1144	12390	185	1	959	3	Y	-0-					34
09	12667	X	277	-0-	-12390	-0-	188	1	89	2	Y	-0-					34
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	1			Y	-0-					34
11	3480	X	199	-0-	-3281	-0-	189	1	10	9	Y	9	39	1			4
12	3596	X	211	-0-	-3385	-0-	211	1			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 47,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 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	3782	X	1652	-0-	-2130	-0-	135	1	1517	3	Y	-0-					8
02	3416	X	456	-0-	-2960	-0-	92	1	364	2	Y	-0-					8
03	3596	X	551	-0-	-3045	-0-	64	1	473	2	Y	13					21
							14	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	169	1	3022	2	Y	-0-					21
05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	139	1	2584	2	Y	-0-					21
06	DLQ G-10		2275	-0-	2275	2275	147	1	2128	3	Y	-0-					21
07	DLQ G-10		1875	-0-	1875	4150	137	1	1738	3	Y	-0-					21
08	DLQ G-10		91	-0-	91	4241	91	1			Y	-0-					21
09	4280	X	39	-0-	-4241	-0-	39	1			Y	-0-					21
10	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	113	1	895	2	Y	-0-					21
11	684	X	684	-0-	-0-	-0-	51	1	616	2	Y	15	35	1			1
							17	9									
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5					6

TOTAL GAS PROD: 14,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 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-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

01	7223	X	4411	-0-	-2812	-0-	151	1	4257	2	Y	3					15
							3	9									
02	6524	X	3948	-0-	-2576	-0-	150	1	3798	2	Y	-0-					15
03	7223	X	5670	-0-	-1553	-0-	187	1	5469	2	Y	13					28
							14	9									
04	6420	X	4841	-0-	-1579	-0-	149	1	4692	2	Y	-0-					28
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	167	1	5321	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		4585	-0-	4585	4585	167	1	4418	3	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		4643	-0-	4643	9228	171	1	4472	3	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		6198	-0-	6198	15426	184	1	6014	3	Y	-0-					28
09	21278	X	5852	-0-	-15426	-0-	182	1	5670	2	Y	-0-					28
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	159	1	5983	2	Y	-0-					28
11	5940	X	5204	-0-	-736	-0-	158	1	5029	2	Y	15	35	1			8
							17	9									
12	6138	X	4432	-0-	-1706	-0-	183	1	4185	2	Y	58					66
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 61,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5277	-0-	-334	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4601	-0-	-355	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4719	-0-	-768	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	421	-0-	-4911	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	823	-0-	-5377	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	366	-0-	-6054	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	246	-0-	-6388	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-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	11	12	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	3			N	-0-	49	1			614
02	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	19451	2	64	9	N	58	88	1			584
03	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	20321	2	62	9	N	56	22	1			618
04	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	20688	2	57	9	N	52	84	1			586
05	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	20286	2	46	9	N	42	24	1			604
06	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	19682	3	58	9	N	53	81	1			576
07	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	19796	3	21	9	N	19					595
08	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	17626	3			N	-0-	28	1			567
09	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	17072	3	43	9	N	39	2	1			604
10	16492	X	14986	-0-	-1506	-0-	14891	3	95	9	N	86	52	1			638
11	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	17975	3	88	9	N	80	119	1			599
*12	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	18976	3	70	9	N	64	131	1			532

TOTAL GAS PROD: 229,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-8736	-0-	6	3			N	-0-	2	1			31
02	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11604	2	223	9	N	203	182	1			52
03	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15671	2	164	9	N	149	168	1			33
04	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16785	2	147	9	N	134	120	1			47
05	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	17466	2	133	9	N	121	114	1			54
06	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16718	3	149	9	N	135	163	1			26
07	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	18032	3	138	9	N	125					151
08	8742	X	6515	-0-	-2227	-0-	6515	3			N	-0-	107	1			44
09	8460	X	3779	-0-	-4681	-0-	3760	3	19	9	N	17	8	1			53
10	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12014	3	24	9	N	22	38	1			37
11	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15296	3	24	9	N	22	59	1			-0-
*12	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15244	3	28	9	N	25	23	1			2

TOTAL GAS PROD: 150,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	22865	3			N	-0-	43	1			749
02	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	17983	2	73	9	N	66	41	1			774
03	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	17922	2	87	9	N	79	153	1			700
04	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18159	2	85	9	N	77	77	1			700
05	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18729	2	95	9	N	86	91	1			695
06	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12240	3	43	9	N	39	21	1			713
07	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17254	3	98	9	N	89					802
08	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	19692	3			N	-0-	149	1			653
09	20188	X	20188	-0-	-0-	-0-	20114	3	74	9	N	67	54	1			666
10	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12250	3	19	9	N	17	23	1			660
11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11154	3	26	9	N	24	73	1			611
*12	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10764	3	66	9	N	60	28	1			643

TOTAL GAS PROD: 199,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 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	21390	X	6961	-0-	-14429	-0-	6961	3			N	-0-	12	1			671
02	19320	X	2518	-0-	-16802	-0-	2518	2			N	-0-	136	1			535
03	21390	X	1662	-0-	-19728	-0-	1662	2			N	-0-	14	1			521
04	17130	X	2013	-0-	-15117	-0-	2013	2			N	-0-	1	1			520
05	9610	X	1608	-0-	-8002	-0-	1608	2			N	-0-					520
06	6750	X	1246	-0-	-5504	-0-	1246	3			N	-0-					520
07	2790	X	201	-0-	-2589	-0-	201	3			N	-0-					520
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					520
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5441	3	21	9	N	19					539
10	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15687	3	3	9	N	3					542
11	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14810	3	150	9	N	136	103	1			575
*12	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15278	3	217	9	N	197	224	1			548

TOTAL GAS PROD: 72,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-	87	1			61
02	9128	X	1554	-0-	-7574	-0-	1551	2	3	9	N	3	8	1			56
03	10106	X	920	-0-	-9186	-0-	920	2			N	-0-	1	1			55
04	9780	X	2072	-0-	-7708	-0-	2041	2	31	9	N	28					83
05	8308	X	3558	-0-	-4750	-0-	3528	2	30	9	N	27	90	1			20
06	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11234	3	31	9	N	28	8	1			40
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10066	3	24	9	N	22					62
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-	1	1			61
09	11280	X	5925	-0-	-5355	-0-	5904	3	21	9	N	19					80
10	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14084	3	42	9	N	38	50	1			68
11	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13364	3	91	9	N	83	102	1			49
*12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12663	3	43	9	N	39	40	1			48

TOTAL GAS PROD: 86,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 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	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18763	3	95	9	N	86	175	1			-0-
02	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16741	2	105	9	N	95	85	1			10
03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18632	2	76	9	N	69	9	1			70
04	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17708	2	73	9	N	66	83	1			53
05	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17562	2	70	9	N	64	54	1			63
06	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15637	3	65	9	N	59	94	1			28
07	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14879	3	52	9	N	47					75
08	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	15776	3	22	9	N	20	86	1			9
09	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15844	3	116	9	N	105	114	1			-0-
10	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14471	3	58	9	N	53	25	1			28
11	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13240	3	72	9	N	65	93	1			-0-
*12	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12548	3	146	9	N	133	94	1			39

TOTAL GAS PROD: 192,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
02	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8154	-0-	5054	5054	8154	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5446	-0-	2446	7500	5446	2			N	-0-					-0-
05	15927	X	8427	-0-	-7500	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
07	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
09	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
*12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4742	-0-	4742	24567	4742	3			N	-0-					-0-
02	26515	X	1948	-0-	-24567	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
04	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
05	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
06	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
07	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
08	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
09	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
10	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
11	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
*12	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	18111	-0-	-3093	-0-	18111	3			N	-0-					-0-
02	20020	X	17477	-0-	-2543	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	13860	-0-	-8305	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
04	21450	X	10762	-0-	-10688	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	10396	-0-	-11397	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	8655	-0-	-10065	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	7526	-0-	-11818	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	3596	-0-	-10261	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9227	-0-	-1543	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
10	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
11	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
*12	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 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	30628	X	17776	-0-	-12852	-0-	17776	3			N	-0-					-0-
02	27356	X	15798	-0-	-11558	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	14508	-0-	-12431	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	17994	-0-	-6456	-0-	17994	2			N	-0-					-0-
05	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
06	27726	X	27726	-0-	-0-	-0-	27726	2			N	-0-					-0-
07	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
08	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	26472	2			N	-0-					-0-
09	27720	X	23215	-0-	-4505	-0-	23215	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	26215	-0-	-2429	-0-	26215	2			N	-0-					-0-
11	27720	X	21016	-0-	-6704	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	23746	-0-	-2728	-0-	23746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-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: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

01	17701	X	13650	-0-	-4051	-0-	13617	3	33	9	Y	30					109
02	15988	X	11011	-0-	-4977	-0-	10807	2	204	9	Y	185	183	1			111
03	17701	X	6586	-0-	-11115	-0-	6519	2	67	9	Y	61					172
04	14220	X	9834	-0-	-4386	-0-	9812	2	22	9	Y	20					192
05	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	15643	2	64	9	Y	58					250
06	DLQ G-10		16287	-0-	16287	16287	16258	3	29	9	Y	26	176	1			100
07	DLQ G-10		14655	-0-	14655	30942	14605	3	50	9	Y	45					145
08	DLQ G-10		14940	-0-	14940	45882	14901	3	39	9	Y	35					180
09	60371	X	14489	-0-	-45882	-0-	14467	3	22	9	Y	20	159	1			41
10	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15744	3	42	9	Y	38					79
11	14910	X	13684	-0-	-1226	-0-	13648	3	36	9	Y	33					112
12	14973	X	14882	-0-	-91	-0-	14848	3	34	9	Y	31	88	1			55

TOTAL GAS PROD: 161,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

01	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	20673	3			N	-0-					-0-
02	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	18599	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17335	-0-	-2226	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	16699	-0-	-3311	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	19179	-0-	-1498	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18729	-0-	-1281	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	16379	-0-	-4205	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
08	19189	X	19081	-0-	-108	-0-	19081	2			N	-0-					-0-
09	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17695	-0-	-1649	-0-	17695	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	15951	-0-	-2769	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	13658	-0-	-7143	-0-	13658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		11830	-0-	11830	11830	11830	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		15399	-0-	15399	27229	15399	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4664	-0-	4664	31893	4664	2			N	-0-					-0-
04	45491	X	13598	-0-	-31893	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2300	-0-	-242	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1207	-0-	-1335	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1462	-0-	-998	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5990	-0-	-14501	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
02	18508	X	7172	-0-	-11336	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	3350	-0-	-14568	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
05	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
09	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
10	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
11	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
*12	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	22777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12725	-0-	-2651	-0-	12685	3	40	9	Y	36					82
02	13468	X	12478	-0-	-990	-0-	12045	2	433	9	Y	394	359	1			117
03	14446	X	13427	-0-	-1019	-0-	13346	2	81	9	Y	74	181	1			10
04	13350	X	8764	-0-	-4586	-0-	8764	2			Y	-0-					10
05	13826	X	6828	-0-	-6998	-0-	6828	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		10296	-0-	10296	10296	10260	3	36	9	Y	33					43
07	DLQ G-10		17178	-0-	17178	27474	17158	3	20	9	Y	18					61
08	DLQ G-10		17849	-0-	17849	45323	17787	3	62	9	Y	56					117
09	62283	X	16960	-0-	-45323	-0-	16940	3	20	9	Y	18					135
10	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15607	3	23	9	Y	21	108	1			48
11	17130	X	15912	-0-	-1218	-0-	15888	3	24	9	Y	22					70
12	17701	X	15408	-0-	-2293	-0-	15383	3	25	9	Y	23	56	1			37

TOTAL GAS PROD: 163,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15587	-0-	-2982	-0-	15587	2			Y	-0-					194
02	16772	X	13581	-0-	-3191	-0-	13559	2	22	9	Y	20	171	1			43
03	18569	X	16918	-0-	-1651	-0-	16908	2	10	9	Y	9					52
04	16800	X	14410	-0-	-2390	-0-	14410	2			Y	-0-					52
05	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16663	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		18234	-0-	18234	18234	18209	3	25	9	Y	23					75
07	DLQ G-10		16664	-0-	16664	34898	16647	3	17	9	Y	15					90
08	DLQ G-10		16178	-0-	16178	51076	16174	3	4	9	Y	4					94
09	66557	X	15481	-0-	-51076	-0-	15472	3	9	9	Y	8					102
10	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11213	3	23	9	Y	21	66	1			57
11	15690	X	14141	-0-	-1549	-0-	14130	3	11	9	Y	10					67
12	16213	X	13318	-0-	-2895	-0-	13299	3	19	9	Y	17					84

TOTAL GAS PROD: 182,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					172
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					172
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					172
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	9	81	1			100
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73130	X	35774	-0-	-37356	-0-	35774	3			N	-0-					-0-
02	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	31411	2			N	-0-					-0-
03	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
04	31580	X	31580	-0-	-0-	-0-	31580	2			N	-0-					-0-
05	32026	X	32026	-0-	-0-	-0-	32026	2			N	-0-					-0-
06	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	23174	2			N	-0-					-0-
07	23933	X	23933	-0-	-0-	-0-	23933	2			N	-0-					-0-
08	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	23783	2			N	-0-					-0-
09	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	21234	2			N	-0-					-0-
10	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	23515	2			N	-0-					-0-
11	23582	X	23582	-0-	-0-	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
*12	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 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	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					2
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-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-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 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	15252	X	7167	-0-	-8085	-0-	7062	3	105	9	Y	95					160
02	13300	X	9954	-0-	-3346	-0-	9930	2	24	9	Y	22					182
03	14725	X	8087	-0-	-6638	-0-	8051	2	36	9	Y	33	63	1			152
04	13650	X	8637	-0-	-5013	-0-	8622	2	15	9	Y	14	50	1			116
05	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13276	2	43	9	Y	39					155
06	DLQ G-10		13931	-0-	13931	13931	13900	3	31	9	Y	28					183
07	DLQ G-10		11646	-0-	11646	25577	11548	3	98	9	Y	89	39	1			233
08	DLQ G-10		14003	-0-	14003	39580	13983	3	20	9	Y	18					251
09	52057	X	12477	-0-	-39580	-0-	12477	3			Y	-0-	70	1			181
10	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	3			Y	-0-					181
11	13920	X	9777	-0-	-4143	-0-	9726	3	51	9	Y	46					227
12	14012	X	10616	-0-	-3396	-0-	10616	3			Y	-0-	62	1			165

TOTAL GAS PROD: 131,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28055	X	11465	-0-	-16590	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
02	25340	X	16915	-0-	-8425	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	17417	-0-	-7879	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
04	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	14478	-0-	-4246	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	12566	-0-	-5554	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	11306	-0-	-7418	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	9016	-0-	-8406	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	10344	-0-	-3816	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	6640	-0-	-7837	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	5450	-0-	-7120	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	5261	-0-	-6054	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	26359	-0-	-6377	-0-	26359	3			N	-0-					-0-
02	29568	X	21463	-0-	-8105	-0-	21463	2			N	-0-					-0-
03	31775	X	22059	-0-	-9716	-0-	22059	2			N	-0-					-0-
04	29970	X	18730	-0-	-11240	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	17741	-0-	-8609	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	16599	-0-	-8901	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	22029	-0-	-1748	-0-	22029	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20273	-0-	-1799	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
09	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	19489	-0-	-2552	-0-	19489	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	20623	-0-	-707	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	21438	-0-	-603	-0-	21438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	24318	-0-	-637	-0-	24199	3	119	9	Y	108					198
02	22540	X	22126	-0-	-414	-0-	22107	2	19	9	Y	17					215
03	24211	X	23046	-0-	-1165	-0-	23011	2	35	9	Y	32	84	1			163
04	23520	X	13016	-0-	-10504	-0-	13003	2	13	9	Y	12	73	1			102
05	24490	X	19216	-0-	-5274	-0-	19213	2	3	9	Y	3					105
06	DLQ G-10		17903	-0-	17903	17903	17903	3			Y	-0-					105
07	DLQ G-10		17474	-0-	17474	35377	17470	3	4	9	Y	4	38	1			71
08	DLQ G-10		18531	-0-	18531	53908	18531	3			Y	-0-					71
09	71700	X	17792	-0-	-53908	-0-	17792	3			Y	-0-					71
10	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	3			Y	-0-					71
11	17940	X	16392	-0-	-1548	-0-	16385	3	7	9	Y	6					77
12	18538	X	14316	-0-	-4222	-0-	14284	3	32	9	Y	29	52	1			54

TOTAL GAS PROD: 224,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16437	-0-	-861	-0-	16350	3	87	9	Y	79					163
02	15624	X	15383	-0-	-241	-0-	15322	2	61	9	Y	55					218
03	15841	X	14153	-0-	-1688	-0-	14122	2	31	9	Y	28	43	1			203
04	15900	X	7841	-0-	-8059	-0-	7807	2	34	9	Y	31	73	1			161
05	17019	X	11803	-0-	-5216	-0-	11772	2	31	9	Y	28					189
06	DLQ G-10		11544	-0-	11544	11544	11520	3	24	9	Y	22					211
07	DLQ G-10		10385	-0-	10385	21929	10332	3	53	9	Y	48	117	1			142
08	DLQ G-10		10858	-0-	10858	32787	10843	3	15	9	Y	14					156
09	43057	X	10270	-0-	-32787	-0-	10248	3	22	9	Y	20	82	1			94
10	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	3			Y	-0-					94
11	11550	X	10665	-0-	-885	-0-	10592	3	73	9	Y	66					160
12	10850	X	10454	-0-	-396	-0-	10454	3			Y	-0-	86	1			74

TOTAL GAS PROD: 142,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15079	-0-	-3552	-0-	15079	3			Y	-0-					97
02	16072	X	14958	-0-	-1114	-0-	14939	2	19	9	Y	17					114
03	16089	X	11791	-0-	-4298	-0-	11784	2	7	9	Y	6	22	1			98
04	14580	X	7425	-0-	-7155	-0-	7421	2	4	9	Y	4	46	1			56
05	16554	X	8603	-0-	-7951	-0-	8591	2	12	9	Y	11					67
06	DLQ G-10		8990	-0-	8990	8990	8969	3	21	9	Y	19					86
07	DLQ G-10		9239	-0-	9239	18229	9214	3	25	9	Y	23	24	1			85
08	DLQ G-10		9717	-0-	9717	27946	9717	3			Y	-0-					85
09	37054	X	9108	-0-	-27946	-0-	9108	3			Y	-0-					85
10	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	3			Y	-0-					85
11	9390	X	7915	-0-	-1475	-0-	7915	3			Y	-0-					85
*12	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11443	3	23	9	Y	21	52	1			54

TOTAL GAS PROD: 124,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

MO	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	25203	X	6046	-0-	-19157	-0-	6046	3	N	-0-	-0-
02	22764	X	11550	-0-	-11214	-0-	11550	2	N	-0-	-0-
03	25203	X	13427	-0-	-11776	-0-	13427	2	N	-0-	-0-
04	20820	X	19757	-0-	-1063	-0-	19757	2	N	-0-	-0-
05	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2	N	-0-	-0-
06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2	N	-0-	-0-
07	20429	X	14445	-0-	-5984	-0-	14445	2	N	-0-	-0-
08	20429	X	15039	-0-	-5390	-0-	15039	2	N	-0-	-0-
09	19770	X	11132	-0-	-8638	-0-	11132	2	N	-0-	-0-
10	19747	X	11999	-0-	-7748	-0-	11999	2	N	-0-	-0-
11	17070	X	9418	-0-	-7652	-0-	9418	2	N	-0-	-0-
12	15035	X	8795	-0-	-6240	-0-	8795	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 158,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

MO	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	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3	N	-0-	-0-
02	9184	X	6412	-0-	-2772	-0-	6412	2	N	-0-	-0-
03	10416	X	6938	-0-	-3478	-0-	6938	2	N	-0-	-0-
04	12030	X	8633	-0-	-3397	-0-	8633	2	N	-0-	-0-
05	12431	X	10648	-0-	-1783	-0-	10648	2	N	-0-	-0-
06	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2	N	-0-	-0-
07	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2	N	-0-	-0-
08	10633	X	10547	-0-	-86	-0-	10547	2	N	-0-	-0-
09	12870	X	11686	-0-	-1184	-0-	11686	2	N	-0-	-0-
10	13299	X	10264	-0-	-3035	-0-	10264	2	N	-0-	-0-
11	12870	X	7138	-0-	-5732	-0-	7138	2	N	-0-	-0-
12	12090	X	6164	-0-	-5926	-0-	6164	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 113,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	21300	-0-	-6817	-0-	21300	3			N	-0-					-0-
02	24388	X	16688	-0-	-7700	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	15069	-0-	-11746	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	13481	-0-	-12469	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	11833	-0-	-14548	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	11249	-0-	-9361	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	7260	-0-	-11216	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	4224	-0-	-10842	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12715	-0-	-755	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
10	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
11	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	19147	2			N	-0-					-0-
*12	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	21307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110038	X	31190	-0-	-78848	-0-	31190	3			N	-0-					-0-
02	31519	X	31519	-0-	-0-	-0-	31519	2			N	-0-					-0-
03	35578	X	35578	-0-	-0-	-0-	35578	2			N	-0-					-0-
04	33547	X	33547	-0-	-0-	-0-	33547	2			N	-0-					-0-
05	34734	X	34734	-0-	-0-	-0-	34734	2			N	-0-					-0-
06	33402	X	33402	-0-	-0-	-0-	33402	2			N	-0-					-0-
07	32286	X	32286	-0-	-0-	-0-	32286	2			N	-0-					-0-
08	34210	X	34210	-0-	-0-	-0-	34210	2			N	-0-					-0-
09	32312	X	32312	-0-	-0-	-0-	32312	2			N	-0-					-0-
10	29189	X	29189	-0-	-0-	-0-	29189	2			N	-0-					-0-
11	28609	X	28609	-0-	-0-	-0-	28609	2			N	-0-					-0-
*12	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	29794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38285	X	32587	-0-	-5698	-0-	32587	2			N	-0-					-0-
02	34272	X	28649	-0-	-5623	-0-	28649	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	32475	-0-	-3764	-0-	32475	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	28918	-0-	-5282	-0-	28918	2			N	-0-					-0-
05	33883	X	28656	-0-	-5227	-0-	28656	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	26519	-0-	-5011	-0-	26519	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	27458	-0-	-5030	-0-	27458	2			N	-0-					-0-
08	32488	X	26144	-0-	-6344	-0-	26144	2			N	-0-					-0-
09	28920	X	24416	-0-	-4504	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	25302	-0-	-3342	-0-	25302	2			N	-0-					-0-
11	26580	X	25237	-0-	-1343	-0-	25237	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	25542	-0-	-1924	-0-	25542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

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		665	-0-	665	665	665	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		18832	-0-	18832	19497	18832	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		26263	-0-	26263	45760	26263	2			N	-0-					-0-
04	75438	X	29678	-0-	-45760	-0-	29678	2			N	-0-					-0-
05	30664	X	30664	-0-	-0-	-0-	30664	2			N	-0-					-0-
06	29064	X	29064	-0-	-0-	-0-	29064	2			N	-0-					-0-
07	30659	X	27054	-0-	-3605	-0-	27054	2			N	-0-					-0-
08	30659	X	28566	-0-	-2093	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
09	29670	X	26561	-0-	-3109	-0-	26561	2			N	-0-					-0-
10	30659	X	23312	-0-	-7347	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
11	29070	X	22817	-0-	-6253	-0-	22817	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	25508	-0-	-3043	-0-	25508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

01	23467	X	9594	-0-	-13873	-0-	9494	3	100	9	Y	91					132
02	20384	X	5995	-0-	-14389	-0-	5885	2	110	9	Y	100	185	1			47
03	20522	X	9096	-0-	-11426	-0-	9090	2	6	9	Y	5					52
04	17160	X	8167	-0-	-8993	-0-	8167	2			Y	-0-					52
05	15066	X	6482	-0-	-8584	-0-	6479	2	3	9	Y	3					55
06	DLQ G-10		8038	-0-	8038	8038	8025	3	13	9	Y	12					67
07	DLQ G-10		8479	-0-	8479	16517	8466	3	13	9	Y	12					79
08	DLQ G-10		7996	-0-	7996	24513	7983	3	13	9	Y	12					91
09	31718	X	7205	-0-	-24513	-0-	7197	3	8	9	Y	7					98
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5887	3	10	9	Y	9	66	1			41
11	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13702	3	19	9	Y	17					58
*12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9788	3	30	9	Y	27					85

TOTAL GAS PROD: 100,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

01	28861	X	528	-0-	-28333	-0-	528	3			N	-0-					205
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	14					219
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					219
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					219
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					219
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					219
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					219
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3	9	N	3					222

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31527	X	27129	-0-	-4398	-0-	27129	3			N	-0-					-0-
02	28476	X	24450	-0-	-4026	-0-	24450	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	27775	-0-	-3225	-0-	27775	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	24612	-0-	-4188	-0-	24612	2			N	-0-					-0-
05	28954	X	25036	-0-	-3918	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	23376	-0-	-3504	-0-	23376	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	24776	-0-	-3000	-0-	24776	2			N	-0-					-0-
08	27776	X	23822	-0-	-3954	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	22068	-0-	-2532	-0-	22068	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	22266	-0-	-2782	-0-	22266	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	21862	-0-	-2108	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	21824	-0-	-2945	-0-	21824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	3			N	-0-					-0-
02	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12208	-0-	-3013	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	8916	-0-	-6744	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	9896	-0-	-6286	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	8182	-0-	-7478	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	9098	-0-	-6650	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	98	-0-	-12116	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	4041	-0-	-5529	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
12	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31252	-0-	-6599	-0-	31252	3			N	-0-					-0-
02	32844	X	27106	-0-	-5738	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
03	33790	X	30307	-0-	-3483	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	26614	-0-	-4616	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
05	31620	X	26509	-0-	-5111	-0-	26509	2			N	-0-					-0-
06	30240	X	24035	-0-	-6205	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
07	30318	X	24635	-0-	-5683	-0-	24635	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	24307	-0-	-6011	-0-	24307	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	22517	-0-	-4093	-0-	22517	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	23269	-0-	-3236	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
11	24030	X	22279	-0-	-1751	-0-	22279	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	21765	-0-	-2880	-0-	21765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31075	3	89	9	Y	81					109
02	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	28793	2	37	9	Y	34					143
03	30299	X	30299	-0-	-0-	-0-	30252	2	47	9	Y	43	80	1			106
04	29580	X	17086	-0-	-12494	-0-	17068	2	18	9	Y	16	63	1			59
05	30566	X	10789	-0-	-19777	-0-	10789	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		10138	-0-	10138	10138	10129	3	9	9	Y	8					67
07	DLQ G-10		22424	-0-	22424	32562	22393	3	31	9	Y	28	31	1			64
08	DLQ G-10		19954	-0-	19954	52516	19947	3	7	9	Y	6					70
09	70823	X	18307	-0-	-52516	-0-	18305	3	2	9	Y	2	34	1			38
10	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19707	3	3	9	Y	3					41
11	20160	X	16945	-0-	-3215	-0-	16891	3	54	9	Y	49					90
*12	20832	X	16795	-0-	-4037	-0-	16795	3			Y	-0-	34	1			56

TOTAL GAS PROD: 242,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38498	-0-	-4530	-0-	38498	3			N	-0-					-0-
02	38864	X	34054	-0-	-4810	-0-	34054	2			N	-0-					-0-
03	40734	X	38286	-0-	-2448	-0-	38286	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	34193	-0-	-5227	-0-	34193	2			N	-0-					-0-
05	39463	X	30059	-0-	-9404	-0-	30059	2			N	-0-					-0-
06	37260	X	32250	-0-	-5010	-0-	32250	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	37443	-0-	-842	-0-	37443	2			N	-0-					-0-
08	38285	X	35317	-0-	-2968	-0-	35317	2			N	-0-					-0-
09	34200	X	33615	-0-	-585	-0-	33615	2			N	-0-					-0-
10	37448	X	33461	-0-	-3987	-0-	33461	2			N	-0-					-0-
11	36240	X	33332	-0-	-2908	-0-	33332	2			N	-0-					-0-
12	37448	X	32645	-0-	-4803	-0-	32645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 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	40920	X	36740	-0-	-4180	-0-	36740	3			N	-0-					-0-
02	35280	X	30918	-0-	-4362	-0-	30918	2			N	-0-					-0-
03	39122	X	34392	-0-	-4730	-0-	34392	2			N	-0-					-0-
04	37860	X	30196	-0-	-7664	-0-	30196	2			N	-0-					-0-
05	39122	X	33409	-0-	-5713	-0-	33409	2			N	-0-					-0-
06	35550	X	33260	-0-	-2290	-0-	33260	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	34369	-0-	-10	-0-	34369	2			N	-0-					-0-
08	34379	X	30855	-0-	-3524	-0-	30855	2			N	-0-					-0-
09	33270	X	27774	-0-	-5496	-0-	27774	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	28510	-0-	-5869	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	28321	-0-	-4949	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
12	34379	X	30135	-0-	-4244	-0-	30135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 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	42687	X	36833	-0-	-5854	-0-	36833	3			N	-0-					-0-
02	38556	X	32981	-0-	-5575	-0-	32981	2			N	-0-					-0-
03	40114	X	37762	-0-	-2352	-0-	37762	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	33658	-0-	-3212	-0-	33658	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	34332	-0-	-2682	-0-	34332	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	33025	-0-	-3515	-0-	33025	2			N	-0-					-0-
07	37758	X	35772	-0-	-1986	-0-	35772	2			N	-0-					-0-
08	37758	X	36758	-0-	-1000	-0-	36758	2			N	-0-					-0-
09	33660	X	32553	-0-	-1107	-0-	32553	2			N	-0-					-0-
10	35774	X	31791	-0-	-3983	-0-	31791	2			N	-0-					-0-
11	35580	X	29989	-0-	-5591	-0-	29989	2			N	-0-					-0-
12	36766	X	28585	-0-	-8181	-0-	28585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 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	27931	X	5462	-0-	-22469	-0-	5462	3			N	-0-	54	1			27
02	25060	X	19696	-0-	-5364	-0-	19531	2	165	9	N	150	165	1			12
03	25885	X	21922	-0-	-3963	-0-	21795	2	127	9	N	115	85	1			42
04	24210	X	21073	-0-	-3137	-0-	21011	2	62	9	N	56					98
05	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22167	2	227	9	N	206	285	1			19
06	21210	X	20461	-0-	-749	-0-	20366	3	95	9	N	86					105
07	21917	X	21501	-0-	-416	-0-	21413	3	88	9	N	80	82	1			103
08	22382	X	21374	-0-	-1008	-0-	21339	3	35	9	N	32	95	1			40
09	21660	X	21178	-0-	-482	-0-	21094	3	84	9	N	76	116	1			-0-
10	22382	X	22345	-0-	-37	-0-	22244	3	101	9	N	92	75	1			17
11	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	20967	3	97	9	N	88	68	1			37
12	21886	X	21761	-0-	-125	-0-	21641	3	120	9	N	109	117	1			29

TOTAL GAS PROD: 240,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

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	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	21337	3	36	9	Y	33					167
02	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	19823	2	15	9	Y	14					181
03	21266	X	19914	-0-	-1352	-0-	19896	2	18	9	Y	16	80	1			117
04	20670	X	11113	-0-	-9557	-0-	11088	2	25	9	Y	23	70	1			70
05	21979	X	15963	-0-	-6016	-0-	15942	2	21	9	Y	19					89
06	DLQ G-10		14714	-0-	14714	14714	14693	3	21	9	Y	19					108
07	DLQ G-10		14965	-0-	14965	29679	14943	3	22	9	Y	20	37	1			91
08	DLQ G-10		16048	-0-	16048	45727	16033	3	15	9	Y	14					105
09	61476	X	15749	-0-	-45727	-0-	15749	3			Y	-0-					105
10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17210	3			Y	-0-					105
11	15540	X	14914	-0-	-626	-0-	14907	3	7	9	Y	6					111
12	16275	X	14565	-0-	-1710	-0-	14558	3	7	9	Y	6	85	1			32

TOTAL GAS PROD: 196,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

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	13764	X	9221	-0-	-4543	-0-	8944	3	277	9	Y	252					302
02	12432	X	5181	-0-	-7251	-0-	5131	2	50	9	Y	45					347
03	13764	X	5704	-0-	-8060	-0-	5701	2	3	9	Y	3	117	1			233
04	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12786	2	24	9	Y	22					255
05	9207	X	7755	-0-	-1452	-0-	7744	2	11	9	Y	10	120	1			145
06	DLQ G-10		8790	-0-	8790	8790	8775	3	15	9	Y	14					159
07	DLQ G-10		6033	-0-	6033	14823	6020	3	13	9	Y	12	61	1			110
08	DLQ G-10		8726	-0-	8726	23549	8707	3	19	9	Y	17					127
09	33969	X	10420	-0-	-23549	-0-	10412	3	8	9	Y	7					134
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4532	3	9	9	Y	8					142
11	8790	X	5785	-0-	-3005	-0-	5710	3	75	9	Y	68	108	1			102
12	10757	X	5391	-0-	-5366	-0-	5372	3	19	9	Y	17					119

TOTAL GAS PROD: 90,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

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	961	X	507	-0-	-454	-0-	507	3			Y	-0-					95
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					95
03	4247	X	3223	-0-	-1024	-0-	3206	2	17	9	Y	15	56	1			54
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			Y	-0-					54
05	4247	X	987	-0-	-3260	-0-	987	2			Y	-0-	37	1			17
06	DLQ G-10		1770	-0-	1770	1770	1770	3			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		3716	-0-	3716	5486	3707	3	9	9	Y	8					25
08	DLQ G-10		3186	-0-	3186	8672	3171	3	15	9	Y	14					39
09	11903	X	3231	-0-	-8672	-0-	3231	3			Y	-0-					39
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					39
11	3600	X	3070	-0-	-530	-0-	3061	3	9	9	Y	8	22	1			25
12	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 32,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 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	36921	X	31772	-0-	-5149	-0-	31772	3			N	-0-					-0-
02	33348	X	28104	-0-	-5244	-0-	28104	2			N	-0-					-0-
03	35123	X	31596	-0-	-3527	-0-	31596	2			N	-0-					-0-
04	33090	X	27555	-0-	-5535	-0-	27555	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	24844	-0-	-7923	-0-	24844	2			N	-0-					-0-
06	30750	X	-0-	-0-	-30750	-0-					N	-0-					-0-
07	31589	X	627	-0-	-30962	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	25606	-0-	-5983	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
09	35194	X	35194	-0-	-0-	-0-	35194	2			N	-0-					-0-
10	32879	X	32879	-0-	-0-	-0-	32879	2			N	-0-					-0-
11	31454	X	31454	-0-	-0-	-0-	31454	2			N	-0-					-0-
12	36363	X	32454	-0-	-3909	-0-	32454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 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	38409	X	33574	-0-	-4835	-0-	33574	3			N	-0-					-0-
02	34524	X	29708	-0-	-4816	-0-	29708	2			N	-0-					-0-
03	36549	X	34035	-0-	-2514	-0-	34035	2			N	-0-					-0-
04	34590	X	30870	-0-	-3720	-0-	30870	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	31952	-0-	-2644	-0-	31952	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	29757	-0-	-3183	-0-	29757	2			N	-0-					-0-
07	34038	X	31420	-0-	-2618	-0-	31420	2			N	-0-					-0-
08	34038	X	30757	-0-	-3281	-0-	30757	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	28510	-0-	-2420	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
10	31961	X	29377	-0-	-2584	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	28745	-0-	-1675	-0-	28745	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	29025	-0-	-2409	-0-	29025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	14561	-0-	-4876	-0-	14537	3	24	9	Y	22					197
02	17556	X	10418	-0-	-7138	-0-	10404	2	14	9	Y	13					210
03	18135	X	11440	-0-	-6695	-0-	11370	2	70	9	Y	64	68	1			206
04	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	22140	2	48	9	Y	44					250
05	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16071	2	33	9	Y	30	69	1			211
06	DLQ G-10		15478	-0-	15478	15478	15414	3	64	9	Y	58					269
07	DLQ G-10		12152	-0-	12152	27630	12126	3	26	9	Y	24	128	1			165
08	DLQ G-10		11057	-0-	11057	38687	11054	3	3	9	Y	3					168
09	39393	X	706	-0-	-38687	-0-	706	3			Y	-0-					168
10	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	19055	3	7	9	Y	6					174
11	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20958	3	24	9	Y	22	54	1			142
*12	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20414	3	36	9	Y	33					175

TOTAL GAS PROD: 174,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 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	20677	X	16067	-0-	-4610	-0-	15811	3	256	9	Y	233					375
02	18676	X	10297	-0-	-8379	-0-	10261	2	36	9	Y	33					408
03	19189	X	16079	-0-	-3110	-0-	16034	2	45	9	Y	41	118	1			331
04	31341	X	31341	-0-	-0-	-0-	31301	2	40	9	Y	36					367
05	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	20930	2	25	9	Y	23	119	1			271
06	DLQ G-10		23178	-0-	23178	23178	23178	3			Y	-0-					271
07	DLQ G-10		20036	-0-	20036	43214	19996	3	40	9	Y	36					307
08	DLQ G-10		23696	-0-	23696	66910	23675	3	21	9	Y	19					326
09	90518	X	23608	-0-	-66910	-0-	23586	3	22	9	Y	20					346
10	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	19138	3	20	9	Y	18					364
11	21750	X	20135	-0-	-1615	-0-	20072	3	63	9	Y	57	149	1			272
12	22475	X	19598	-0-	-2877	-0-	19598	3			Y	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 244,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-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	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

01	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	18480	3			N	-0-					-0-
02	18116	X	15743	-0-	-2373	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	15815	-0-	-4242	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	13167	-0-	-6243	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	15015	-0-	-4608	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	11964	-0-	-5916	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	11440	-0-	-5982	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	11228	-0-	-4582	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	10011	-0-	-4509	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	14282	-0-	-722	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
11	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
*12	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	21177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 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	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	20461	3	155	9	N	141	189	1			202
02	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	17566	2	132	9	N	120	187	1			135
03	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	23009	2	142	9	N	129	184	1			80
04	21578	X	21578	-0-	-0-	-0-	21479	2	99	9	N	90					170
05	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	22281	2	100	9	N	91	183	1			78
06	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	21439	3	92	9	N	84					162
07	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	21798	3	77	9	N	70					232
08	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	21711	3	73	9	N	66	181	1			117
09	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	21476	3	83	9	N	75	148	1			44
10	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	18978	3	88	9	N	80					124
11	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16891	3	92	9	N	84					208
*12	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15830	3	91	9	N	83	166	1			125

TOTAL GAS PROD: 244,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 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	26133	X	19573	-0-	-6560	-0-	19573	3			N	-0-					222
02	22764	X	18624	-0-	-4140	-0-	18613	2	11	9	N	10	190	1			42
03	21483	X	9019	-0-	-12464	-0-	9017	2	2	9	N	2					44
04	20400	X	14832	-0-	-5568	-0-	14815	2	17	9	N	15					59
05	21080	X	15027	-0-	-6053	-0-	14997	2	30	9	N	27					86
06	19950	X	14610	-0-	-5340	-0-	14501	3	109	9	N	99					185
07	20615	X	15658	-0-	-4957	-0-	15570	3	88	9	N	80	176	1			89
08	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	15672	3	119	9	N	108					197
09	14820	X	8768	-0-	-6052	-0-	8729	3	39	9	N	35					232
10	15655	X	13973	-0-	-1682	-0-	13909	3	64	9	N	58	180	1			110
11	15270	X	14386	-0-	-884	-0-	14312	3	74	9	N	67					177
12	15779	X	12401	-0-	-3378	-0-	12320	3	81	9	N	74	124	1			127

TOTAL GAS PROD: 172,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10353	-0-	-2388	-0-	10182	3	171	9	N	155	185	1			136
02	11508	X	8316	-0-	-3192	-0-	8211	2	105	9	N	95	190	1			41
03	10137	X	8344	-0-	-1793	-0-	8333	2	11	9	N	10					51
04	10020	X	5250	-0-	-4770	-0-	5250	2			N	-0-					51
05	10354	X	4695	-0-	-5659	-0-	4695	2			N	-0-					51
06	10020	X	4084	-0-	-5936	-0-	4084	3			N	-0-					51
07	9207	X	4195	-0-	-5012	-0-	4195	3			N	-0-					51
08	8339	X	2813	-0-	-5526	-0-	2813	3			N	-0-					51
09	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	13866	3	163	9	N	148	36	1			163
10	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	18592	3	224	9	N	204	181	1			186
11	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16711	3	135	9	N	123	183	1			126
*12	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17293	3	161	9	N	146	113	1			159

TOTAL GAS PROD: 115,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	3			N	-0-					-0-
02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
03	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
04	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
05	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
06	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
07	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
09	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	18781	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	4470	-0-	-8550	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-
12	13020	X	6106	-0-	-6914	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	1889	-0-	-23252	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	20860	X	2276	-0-	-18584	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	3314	-0-	-13178	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
08	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
09	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
10	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
11	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
*12	19884	X	19884	-0-	-0-	-0-	19884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18119	-0-	-2744	-0-	18119	3			N	-0-					-0-
02	18844	X	15966	-0-	-2878	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	17748	-0-	-2991	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	14135	-0-	-3385	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16903	-0-	-1201	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	14233	-0-	-3287	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	13474	-0-	-4289	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	12345	-0-	-5418	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	8934	-0-	-7416	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	11101	-0-	-5794	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	11342	-0-	-2878	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	8841	-0-	-4644	-0-	8841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21298	3	121	9	N	110	133	1			-0-
02	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17512	2	268	9	N	244	227	1			17
03	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	19517	2	103	9	N	94	77	1			34
04	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	19427	2	77	9	N	70					104
05	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	19637	2	124	9	N	113	180	1			37
06	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17798	3	55	9	N	50					87
07	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	18462	3	84	9	N	76	64	1			99
08	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	3			N	-0-	70	1			29
09	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	18230	3	86	9	N	78	107	1			-0-
10	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	19210	3	88	9	N	80	75	1			5
11	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17555	3	95	9	N	86	65	1			26
*12	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16650	3	90	9	N	82	98	1			10

TOTAL GAS PROD: 224,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25103	X	25103	-0-	-0-	-0-	25103	3			N	-0-					488
02	21344	X	21344	-0-	-0-	-0-	21315	2	29	9	N	26	383	1			131
03	22076	X	22076	-0-	-0-	-0-	21969	2	107	9	N	97					228
04	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21678	2	285	9	N	259	367	1			120
05	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	23363	2	112	9	N	102					222
06	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	21582	3	111	9	N	101	184	1			139
07	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	22095	3	83	9	N	75					214
08	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	21916	3	89	9	N	81	181	1			114
09	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	20875	3	75	9	N	68	132	1			50
10	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	21620	3	112	9	N	102					152
11	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	19037	3	103	9	N	94					246
*12	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20253	3	118	9	N	107	254	1			99

TOTAL GAS PROD: 262,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36487	X	32029	-0-	-4458	-0-	32029	2			N	-0-					-0-
02	32592	X	28306	-0-	-4286	-0-	28306	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	32161	-0-	-2466	-0-	32161	2			N	-0-					-0-
04	32970	X	28817	-0-	-4153	-0-	28817	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	29249	-0-	-3735	-0-	29249	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	27739	-0-	-3371	-0-	27739	2			N	-0-					-0-
07	32147	X	29605	-0-	-2542	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
08	32147	X	28401	-0-	-3746	-0-	28401	2			N	-0-					-0-
09	28830	X	26541	-0-	-2289	-0-	26541	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	27151	-0-	-2454	-0-	27151	2			N	-0-					-0-
11	28650	X	26863	-0-	-1787	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	27254	-0-	-2351	-0-	27254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 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	20150	X	18533	-0-	-1617	-0-	18533	3			N	-0-					-0-
02	18200	X	16897	-0-	-1303	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	19115	-0-	-1035	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	18172	-0-	-1328	-0-	18172	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	18252	-0-	-1898	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	13748	-0-	-4762	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	15470	-0-	-3657	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	13337	-0-	-5790	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	13731	-0-	-4449	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	16322	-0-	-1937	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
11	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
*12	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	10860	-0-	-14963	-0-	10860	3			N	-0-					-0-
02	12488	X	11390	-0-	-1098	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
03	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
04	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
05	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
06	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13163	-0-	-663	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	8544	-0-	-5282	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	5684	-0-	-7696	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	3570	-0-	-9605	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	9606	-0-	-3144	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	11073	-0-	-2102	-0-	11073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	18214	3			N	-0-					-0-
02	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17392	-0-	-371	-0-	17392	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	17229	-0-	-411	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	15820	-0-	-2408	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15972	-0-	-1668	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	15984	-0-	-1810	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	17095	-0-	-699	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	16361	-0-	-859	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	14516	-0-	-1976	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	15633	-0-	-897	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
*12	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13575	-0-	-4064	-0-	13575	3			N	-0-					-0-
02	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
03	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
04	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
06	17070	X	11145	-0-	-5925	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	7596	-0-	-10291	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	6764	-0-	-11123	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	10393	-0-	-6917	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
10	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
11	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
*12	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	20261	3			N	-0-					-0-
02	21308	X	18277	-0-	-3031	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	18682	-0-	-4909	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	20346	-0-	-2484	-0-	20346	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	12684	-0-	-8799	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	8755	-0-	-10865	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	10899	-0-	-10119	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	12874	-0-	-8144	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	13190	-0-	-7150	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12386	-0-	-293	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9909	-0-	-2541	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	8944	-0-	-4696	-0-	8944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 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	28954	X	25580	-0-	-3374	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
02	26152	X	21926	-0-	-4226	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	15619	-0-	-12374	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	1700	-0-	-24100	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	186	-0-	-25482	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	954	-0-	-23796	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	349	-0-	-23924	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	52	-0-	-15572	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
10	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	22179	2			N	-0-					-0-
11	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	26565	2			N	-0-					-0-
*12	26566	X	26566	-0-	-0-	-0-	26566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 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	14B2 EXT		29	-0-	29	8999	29	3			N	-0-					189
02	9519	X	520	-0-	-8999	-0-	520	2			N	-0-					189
03	3565	X	113	-0-	-3452	-0-	113	2			N	-0-					189
04	3450	X	696	-0-	-2754	-0-	696	2			N	-0-					189
05	1426	X	145	-0-	-1281	-0-	145	2			N	-0-					189
06	570	X	147	-0-	-423	-0-	147	3			N	-0-					189
07	713	X	104	-0-	-609	-0-	104	3			N	-0-					189
08	713	X	73	-0-	-640	-0-	73	3			N	-0-					189
09	690	X	143	-0-	-547	-0-	143	3			N	-0-					189
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					189
11	150	X	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					189
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27898	-0-	-1056	-0-	27898	3			N	-0-					-0-
02	26152	X	24412	-0-	-1740	-0-	24412	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	27272	-0-	-1620	-0-	27272	2			N	-0-					-0-
04	28466	X	28466	-0-	-0-	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
05	28055	X	27043	-0-	-1012	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	22566	-0-	-4434	-0-	22566	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	23045	-0-	-6374	-0-	23045	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	23066	-0-	-6353	-0-	23066	2			N	-0-					-0-
09	28470	X	25628	-0-	-2842	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
10	27032	X	24398	-0-	-2634	-0-	24398	2			N	-0-					-0-
11	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	22703	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	23112	-0-	-3362	-0-	23112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18792	3	103	9	N	94	182	1			212
02	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15238	2	574	9	N	522	542	1			192
03	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17157	2	216	9	N	196	171	1			217
04	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	17552	2	261	9	N	237	342	1			112
05	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18475	2	229	9	N	208	184	1			136
06	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	17691	3	152	9	N	138	179	1			95
07	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	18671	3	190	9	N	173	178	1			90
08	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18422	3	182	9	N	165					255
09	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	18333	3	175	9	N	159	333	1			81
10	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	18636	3	195	9	N	177					258
11	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16762	3	199	9	N	181	181	1			258
*12	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	17467	3	186	9	N	169	308	1			119

TOTAL GAS PROD: 215,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,419

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-481	-0-	170	3			Y	-0-					51
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2923	2	7	9	Y	6					57
03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9486	2	10	9	Y	9	7	1			59
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11386	2	9	9	Y	8					67
05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11127	2	9	9	Y	8	22	1			53
06	DLQ G-10		15140	-0-	15140	15140	15128	3	12	9	Y	11					64
07	DLQ G-10		23085	-0-	23085	38225	23078	3	7	9	Y	6					70
08	DLQ G-10		14124	-0-	14124	52349	14117	3	7	9	Y	6					76
09	65326	X	12977	-0-	-52349	-0-	12977	3			Y	-0-					76
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			Y	-0-					76
11	15060	X	6943	-0-	-8117	-0-	6937	3	6	9	Y	5	13	1			68
12	15562	X	9572	-0-	-5990	-0-	9570	3	2	9	Y	2					70

TOTAL GAS PROD: 122,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	3			N	-0-					268
02	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-	177	1			91
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8556	2	37	9	N	34	27	1			98
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					98
05	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8276	2	45	9	N	41	89	1			50
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9139	3	24	9	N	22					72
07	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6138	3	18	9	N	16	40	1			48
08	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-	17	1			31
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	3	6	1			28
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	30	1			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	8	7	1			1
*12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5133	3	28	9	N	25	2	1			24

TOTAL GAS PROD: 78,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37882	X	36071	-0-	-1811	-0-	36071	3			N	-0-					-0-
02	34216	X	31515	-0-	-2701	-0-	31515	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	34509	-0-	-1854	-0-	34509	2			N	-0-					-0-
04	35190	X	34447	-0-	-743	-0-	34447	2			N	-0-					-0-
05	36177	X	34657	-0-	-1520	-0-	34657	2			N	-0-					-0-
06	34920	X	32375	-0-	-2545	-0-	32375	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	33347	-0-	-2241	-0-	33347	2			N	-0-					-0-
08	35588	X	32467	-0-	-3121	-0-	32467	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	32710	-0-	-1730	-0-	32710	2			N	-0-					-0-
10	34658	X	31856	-0-	-2802	-0-	31856	2			N	-0-					-0-
11	32370	X	30367	-0-	-2003	-0-	30367	2			N	-0-					-0-
12	33790	X	30961	-0-	-2829	-0-	30961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29189	-0-	-5748	-0-	29189	3			N	-0-					-0-
02	30576	X	25668	-0-	-4908	-0-	25668	2			N	-0-					-0-
03	32085	X	29149	-0-	-2936	-0-	29149	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	26405	-0-	-4015	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
05	30473	X	27491	-0-	-2982	-0-	27491	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	27699	-0-	-561	-0-	27699	2			N	-0-					-0-
07	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	27265	-0-	-1875	-0-	27265	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	24500	-0-	-3190	-0-	24500	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	24988	-0-	-4307	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	26053	-0-	-2297	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
12	29295	X	26946	-0-	-2349	-0-	26946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45043	X	38748	-0-	-6295	-0-	38748	3			N	-0-					-0-
02	40684	X	33830	-0-	-6854	-0-	33830	2			N	-0-					-0-
03	38967	X	36745	-0-	-2222	-0-	36745	2			N	-0-					-0-
04	37710	X	34629	-0-	-3081	-0-	34629	2			N	-0-					-0-
05	38967	X	34985	-0-	-3982	-0-	34985	2			N	-0-					-0-
06	37500	X	33434	-0-	-4066	-0-	33434	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	34072	-0-	-3376	-0-	34072	2			N	-0-					-0-
08	36735	X	33739	-0-	-2996	-0-	33739	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	32607	-0-	-2013	-0-	32607	2			N	-0-					-0-
10	34999	X	32370	-0-	-2629	-0-	32370	2			N	-0-					-0-
11	33420	X	31702	-0-	-1718	-0-	31702	2			N	-0-					-0-
12	34069	X	32835	-0-	-1234	-0-	32835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27977	-0-	-2713	-0-	27977	3			N	-0-					-0-
02	27720	X	20858	-0-	-6862	-0-	20858	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	22573	-0-	-8117	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
04	29400	X	19482	-0-	-9918	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	19598	-0-	-9325	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
06	27060	X	17882	-0-	-9178	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
07	23095	X	19005	-0-	-4090	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	19854	-0-	-2714	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	19329	-0-	-141	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	19550	-0-	-42	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
11	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
*12	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	7162	-0-	-2975	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9079	-0-	-693	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
03	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10368	-0-	-102	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	5383	-0-	-4661	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	2203	-0-	-11207	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	2758	-0-	-11099	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	2505	-0-	-11352	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	1236	-0-	-9144	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	1319	-0-	-4075	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1058	-0-	-1612	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	695	-0-	-2064	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39518	-0-	-782	-0-	39518	3			N	-0-					-0-
02	36400	X	34364	-0-	-2036	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	37126	-0-	-2647	-0-	37126	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	35492	-0-	-2998	-0-	35492	2			N	-0-					-0-
05	39773	X	36163	-0-	-3610	-0-	36163	2			N	-0-					-0-
06	38250	X	33574	-0-	-4676	-0-	33574	2			N	-0-					-0-
07	38037	X	34068	-0-	-3969	-0-	34068	2			N	-0-					-0-
08	37138	X	33178	-0-	-3960	-0-	33178	2			N	-0-					-0-
09	35490	X	30354	-0-	-5136	-0-	30354	2			N	-0-					-0-
10	36177	X	30426	-0-	-5751	-0-	30426	2			N	-0-					-0-
11	33570	X	29553	-0-	-4017	-0-	29553	2			N	-0-					-0-
12	34069	X	29790	-0-	-4279	-0-	29790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	546	-0-	-23045	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-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	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
10	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
11	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
*12	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39486	X	39486	-0-	-0-	-0-	39486	3			N	-0-					-0-
02	34216	X	33373	-0-	-843	-0-	33373	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	35716	-0-	-4057	-0-	35716	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	35650	-0-	-2840	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
05	39773	X	36657	-0-	-3116	-0-	36657	2			N	-0-					-0-
06	38220	X	33338	-0-	-4882	-0-	33338	2			N	-0-					-0-
07	36952	X	33461	-0-	-3491	-0-	33461	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	31967	-0-	-4861	-0-	31967	2			N	-0-					-0-
09	35640	X	30409	-0-	-5231	-0-	30409	2			N	-0-					-0-
10	36642	X	29507	-0-	-7135	-0-	29507	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	25077	-0-	-8253	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
12	33449	X	23091	-0-	-10358	-0-	23091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50391	X	50391	-0-	-0-	-0-	50391	3			N	-0-					-0-
02	45648	X	45648	-0-	-0-	-0-	45648	2			N	-0-					-0-
03	49831	X	49831	-0-	-0-	-0-	49831	2			N	-0-					-0-
04	48780	X	45890	-0-	-2890	-0-	45890	2			N	-0-					-0-
05	50530	X	46965	-0-	-3565	-0-	46965	2			N	-0-					-0-
06	48900	X	42626	-0-	-6274	-0-	42626	2			N	-0-					-0-
07	50530	X	36761	-0-	-13769	-0-	36761	2			N	-0-					-0-
08	49817	X	26768	-0-	-23049	-0-	26768	2			N	-0-					-0-
09	45900	X	33391	-0-	-12509	-0-	33391	2			N	-0-					-0-
10	46965	X	35939	-0-	-11026	-0-	35939	2			N	-0-					-0-
11	42630	X	38675	-0-	-3955	-0-	38675	2			N	-0-					-0-
*12	43933	X	43933	-0-	-0-	-0-	43933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 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	35309	X	33259	-0-	-2050	-0-	33259	3			N	-0-					-0-
02	30772	X	28116	-0-	-2656	-0-	28116	2			N	-0-					-0-
03	34069	X	30876	-0-	-3193	-0-	30876	2			N	-0-					-0-
04	32970	X	28766	-0-	-4204	-0-	28766	2			N	-0-					-0-
05	33263	X	29264	-0-	-3999	-0-	29264	2			N	-0-					-0-
06	32190	X	27445	-0-	-4745	-0-	27445	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	28418	-0-	-2706	-0-	28418	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	29418	-0-	-1458	-0-	29418	2			N	-0-					-0-
09	28770	X	26721	-0-	-2049	-0-	26721	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	25143	-0-	-4121	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	23893	-0-	-4577	-0-	23893	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	24042	-0-	-5377	-0-	24042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

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	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			-0-
02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-			-0-
03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-			-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-			-0-
05	6076	X	5592	-0-	-484	-0-	5592	2			N	-0-			-0-
06	5880	X	3955	-0-	-1925	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
07	6076	X	4651	-0-	-1425	-0-	4651	2			N	-0-			-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-			-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			-0-
12	4650	X	864	-0-	-3786	-0-	864	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

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	41075	X	38524	-0-	-2551	-0-	38524	3			N	-0-			-0-
02	35980	X	33072	-0-	-2908	-0-	33072	2			N	-0-			-0-
03	39835	X	36117	-0-	-3718	-0-	36117	2			N	-0-			-0-
04	38130	X	33671	-0-	-4459	-0-	33671	2			N	-0-			-0-
05	38533	X	34327	-0-	-4206	-0-	34327	2			N	-0-			-0-
06	37290	X	32113	-0-	-5177	-0-	32113	2			N	-0-			-0-
07	36611	X	32975	-0-	-3636	-0-	32975	2			N	-0-			-0-
08	36115	X	33935	-0-	-2180	-0-	33935	2			N	-0-			-0-
09	33660	X	31962	-0-	-1698	-0-	31962	2			N	-0-			-0-
10	34317	X	33032	-0-	-1285	-0-	33032	2			N	-0-			-0-
11	32850	X	32014	-0-	-836	-0-	32014	2			N	-0-			-0-
12	33945	X	32074	-0-	-1871	-0-	32074	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 403,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

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	35433	X	33442	-0-	-1991	-0-	33442	3			N	-0-			-0-
02	32004	X	27924	-0-	-4080	-0-	27924	2			N	-0-			-0-
03	35433	X	30682	-0-	-4751	-0-	30682	2			N	-0-			-0-
04	33960	X	28087	-0-	-5873	-0-	28087	2			N	-0-			-0-
05	33449	X	28292	-0-	-5157	-0-	28292	2			N	-0-			-0-
06	32370	X	27252	-0-	-5118	-0-	27252	2			N	-0-			-0-
07	30907	X	29090	-0-	-1817	-0-	29090	2			N	-0-			-0-
08	31388	X	31388	-0-	-0-	-0-	31388	2			N	-0-			-0-
09	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	28736	2			N	-0-			-0-
10	29078	X	28646	-0-	-432	-0-	28646	2			N	-0-			-0-
11	30390	X	28220	-0-	-2170	-0-	28220	2			N	-0-			-0-
12	31403	X	28799	-0-	-2604	-0-	28799	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 350,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	23541	3			N	-0-					-0-
02	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	18669	-0-	-6627	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	13883	-0-	-10597	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	18557	-0-	-6739	-0-	18557	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	11361	-0-	-11409	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	4876	-0-	-13786	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	2313	-0-	-16349	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	3115	-0-	-14855	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	4145	-0-	-14424	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	6074	-0-	-5296	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3232	-0-	-1635	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	3			N	-0-					204
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					204
03	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10030	2	20	9	N	18					222
04	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9629	2	111	9	N	101					323
05	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-	152	1			171
06	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	3			N	-0-	161	1			10
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7187	3	174	9	N	158	158	1			10
08	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7210	3	96	9	N	87					97
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	N	1					98
10	430	X	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					101
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 72,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37362	-0-	-2287	-0-	37362	3			N	-0-					-0-
02	34468	X	31300	-0-	-3168	-0-	31300	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	34000	-0-	-4161	-0-	34000	2			N	-0-					-0-
04	36540	X	30896	-0-	-5644	-0-	30896	2			N	-0-					-0-
05	37355	X	31310	-0-	-6045	-0-	31310	2			N	-0-					-0-
06	36150	X	29511	-0-	-6639	-0-	29511	2			N	-0-					-0-
07	34658	X	29352	-0-	-5306	-0-	29352	2			N	-0-					-0-
08	34007	X	29621	-0-	-4386	-0-	29621	2			N	-0-					-0-
09	30900	X	27526	-0-	-3374	-0-	27526	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	24065	-0-	-7245	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	28137	-0-	-1383	-0-	28137	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	28559	-0-	-1077	-0-	28559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 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	29729	X	21047	-0-	-8682	-0-	21047	3			N	-0-					-0-
02	25088	X	15495	-0-	-9593	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	14209	-0-	-13412	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	12060	-0-	-14250	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	11982	-0-	-13190	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	15314	-0-	-5056	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	16858	-0-	-285	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
08	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19386	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	16003	-0-	-861	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	16192	-0-	-2558	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	17621	-0-	-1754	-0-	17621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4796	-0-	-4225	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
02	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
03	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
04	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
05	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
06	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
07	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
08	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
09	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
10	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
11	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
*12	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
02	28046	X	28046	-0-	-0-	-0-	28046	2			N	-0-					-0-
03	29040	X	29040	-0-	-0-	-0-	29040	2			N	-0-					-0-
04	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	25716	2			N	-0-					-0-
05	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	26893	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	8378	-0-	-10192	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-
08	19189	X	750	-0-	-18439	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	1471	-0-	-17099	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	1045	-0-	-18144	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38918	-0-	-2436	-0-	38918	3			N	-0-					-0-
02	37352	X	30647	-0-	-6705	-0-	30647	2			N	-0-					-0-
03	41447	X	31442	-0-	-10005	-0-	31442	2			N	-0-					-0-
04	40110	X	29923	-0-	-10187	-0-	29923	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	33904	-0-	-7543	-0-	33904	2			N	-0-					-0-
06	37650	X	32727	-0-	-4923	-0-	32727	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	32825	-0-	-1120	-0-	32825	2			N	-0-					-0-
08	33914	X	32634	-0-	-1280	-0-	32634	2			N	-0-					-0-
09	32820	X	30920	-0-	-1900	-0-	30920	2			N	-0-					-0-
10	33914	X	30999	-0-	-2915	-0-	30999	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	28619	-0-	-4111	-0-	28619	2			N	-0-					-0-
12	32829	X	27195	-0-	-5634	-0-	27195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 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	43865	X	40671	-0-	-3194	-0-	40671	3			N	-0-					-0-
02	39620	X	35016	-0-	-4604	-0-	35016	2			N	-0-					-0-
03	43741	X	33296	-0-	-10445	-0-	33296	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	33147	-0-	-9183	-0-	33147	2			N	-0-					-0-
05	40765	X	35524	-0-	-5241	-0-	35524	2			N	-0-					-0-
06	39360	X	31905	-0-	-7455	-0-	31905	2			N	-0-					-0-
07	38781	X	31996	-0-	-6785	-0-	31996	2			N	-0-					-0-
08	35526	X	30781	-0-	-4745	-0-	30781	2			N	-0-					-0-
09	34380	X	30027	-0-	-4353	-0-	30027	2			N	-0-					-0-
10	35526	X	19679	-0-	-15847	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
11	31920	X	2201	-0-	-29719	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 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	19685	X	6867	-0-	-12818	-0-	6836	3	31	9	N	28					182
02	17780	X	4282	-0-	-13498	-0-	4270	2	12	9	N	11					193
03	19685	X	7516	-0-	-12169	-0-	7497	2	19	9	N	17					210
04	19050	X	5419	-0-	-13631	-0-	5400	2	19	9	N	17					227
05	8804	X	4586	-0-	-4218	-0-	4558	2	28	9	N	25					252
06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8942	3	7	9	N	6	184	1			74
07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8493	3	12	9	N	11					85
08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	3			N	-0-					85
09	8940	X	8401	-0-	-539	-0-	8377	3	24	9	N	22					107
10	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9610	3	3	9	N	3					110
11	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10320	3	19	9	N	17					127
*12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9959	3	12	9	N	11	66	1			72

TOTAL GAS PROD: 92,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 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	20150	X	6091	-0-	-14059	-0-	6040	3	51	9	N	46					91
02	11228	X	5891	-0-	-5337	-0-	5851	2	40	9	N	36					127
03	10850	X	4998	-0-	-5852	-0-	4958	2	40	9	N	36					163
04	7620	X	3918	-0-	-3702	-0-	3882	2	36	9	N	33					196
05	6510	X	3755	-0-	-2755	-0-	3715	2	40	9	N	36					232
06	6300	X	4236	-0-	-2064	-0-	4215	3	21	9	N	19	163	1			88
07	6510	X	5081	-0-	-1429	-0-	5074	3	7	9	N	6					94
08	4991	X	3543	-0-	-1448	-0-	3543	3			N	-0-					94
09	4230	X	3557	-0-	-673	-0-	3538	3	19	9	N	17					111
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6892	3	7	9	N	6					117
11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6800	3	31	9	N	28					145
*12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7505	3	68	9	N	62	115	1			92

TOTAL GAS PROD: 62,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4513	-0-	-5779	-0-	4513	3			N	-0-					94
02	7280	X	3292	-0-	-3988	-0-	3292	2			N	-0-					94
03	6479	X	2794	-0-	-3685	-0-	2779	2	15	9	N	14					108
04	6270	X	3265	-0-	-3005	-0-	3262	2	3	9	N	3					111
05	4526	X	2465	-0-	-2061	-0-	2444	2	21	9	N	19					130
06	4380	X	2285	-0-	-2095	-0-	2272	3	13	9	N	12	23	1			119
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3933	3	9	9	N	8					127
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					127
09	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3050	3	3	9	N	3					130
10	3937	X	2277	-0-	-1660	-0-	2248	3	29	9	N	26	95	1			61
11	3810	X	3109	-0-	-701	-0-	3097	3	12	9	N	11					72
*12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4074	3	9	9	N	8					80

TOTAL GAS PROD: 38,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 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	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13662	3	40	9	N	36					141
02	12712	X	12034	-0-	-678	-0-	12001	2	33	9	N	30					171
03	14074	X	13360	-0-	-714	-0-	13319	2	41	9	N	37	156	1			52
04	13620	X	12205	-0-	-1415	-0-	12184	2	21	9	N	19					71
05	14074	X	13036	-0-	-1038	-0-	13005	2	31	9	N	28					99
06	13260	X	8578	-0-	-4682	-0-	8557	3	21	9	N	19					118
07	13361	X	8388	-0-	-4973	-0-	8355	3	33	9	N	30					148
08	13361	X	7231	-0-	-6130	-0-	7224	3	7	9	N	6					154
09	12630	X	7440	-0-	-5190	-0-	7419	3	21	9	N	19					173
10	13051	X	7253	-0-	-5798	-0-	7246	3	7	9	N	6					179
11	8580	X	5858	-0-	-2722	-0-	5855	3	3	9	N	3					182
12	8401	X	6414	-0-	-1987	-0-	6374	3	40	9	N	36	130	1			88

TOTAL GAS PROD: 115,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	15494	-0-	-10484	-0-	15458	3	36	9	N	33					86
02	23464	X	14711	-0-	-8753	-0-	14678	2	33	9	N	30					116
03	25978	X	16104	-0-	-9874	-0-	16071	2	33	9	N	30	33	1			113
04	25140	X	14591	-0-	-10549	-0-	14567	2	24	9	N	22					135
05	16275	X	14841	-0-	-1434	-0-	14813	2	28	9	N	25					160
06	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16197	3	28	9	N	25					185
07	16275	X	15982	-0-	-293	-0-	15963	3	19	9	N	17					202
08	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17630	3			N	-0-					202
09	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17508	3	39	9	N	35	185	1			52
10	16771	X	14492	-0-	-2279	-0-	14453	3	39	9	N	35					87
11	17070	X	12180	-0-	-4890	-0-	12159	3	21	9	N	19					106
12	18352	X	11701	-0-	-6651	-0-	11645	3	56	9	N	51	54	1			103

TOTAL GAS PROD: 181,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6643	-0-	-8857	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
02	14000	X	3547	-0-	-10453	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-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	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
*12	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40920	X	34928	-0-	-5992	-0-	34928	3			N	-0-					-0-
02	36120	X	32980	-0-	-3140	-0-	32980	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	30196	-0-	-9577	-0-	30196	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	28466	-0-	-10024	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	31700	-0-	-4818	-0-	31700	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	29861	-0-	-5479	-0-	29861	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	30172	-0-	-6346	-0-	30172	2			N	-0-					-0-
08	31713	X	27679	-0-	-4034	-0-	27679	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	23000	-0-	-7690	-0-	23000	2			N	-0-					-0-
10	31713	X	20059	-0-	-11654	-0-	20059	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	24369	-0-	-5481	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
*12	35560	X	35560	-0-	-0-	-0-	35560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 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	279	X	-0-	-0-	-279	-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-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9408	-0-	-12912	-0-	9408	3			N	-0-					-0-
02	17052	X	-0-	-0-	-17052	-0-					N	-0-					-0-
03	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
05	14322	X	5043	-0-	-9279	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	785	-0-	-8305	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 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	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	98	1	3198	2	Y	-0-					18
02	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	81	1	2921	2	Y	2					20
							2	9									
03	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	98	1	3257	2	Y	17	19	1			18
							19	9									
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	100	1	4057	2	Y	17					35
							19	9									
05	3472	X	3149	-0-	-323	-0-	89	1	3057	2	Y	3					38
							3	9									
06	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	77	1	2855	2	Y	3					41
							3	9									
07	4309	X	2807	-0-	-1502	-0-	79	1	2728	2	Y	-0-					41
08	4309	X	3082	-0-	-1227	-0-	83	1	2991	2	Y	7					48
							8	9									
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	120	1	4192	2	Y	5					53
							6	9									
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	125	1	4498	2	Y	3					56
							3	9									
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	118	1	4215	2	Y	-0-					56
*12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	124	1	4348	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 43,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-493	-0-	10	1	334	2	N	-0-					208
02	588	N	322	-0-	-266	-0-	9	1	313	2	N	-0-					208
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	7	1	247	2	N	-0-					208
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	8	1	307	2	N	-0-					208
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	10	1	331	2	N	-0-					208
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	4	1	139	2	N	-0-					208
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	7	1	228	2	N	-0-					208
08	341	N	171	-0-	-170	-0-	5	1	166	2	N	-0-					208
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-					208
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	297	2	N	-0-					208
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					208
12	310	N	147	-0-	-163	-0-	4	1	143	2	N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	55	1	1802	2	Y	1					57
							1	9									
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	63	1	2277	2	Y	2					59
							2	9									
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	76	1	2550	2	Y	37	36	1			60
							41	9									
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	68	1	2731	2	Y	-0-					60
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	60	1	2064	2	Y	-0-					60
06	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	44	1	1654	2	Y	3					63
							3	9									
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	64	1	2215	2	Y	27					90
							30	9									
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	63	1	2282	2	Y	-0-					90
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	65	1	2274	2	Y	-0-					90
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	67	1	2412	2	Y	-0-					90
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	61	1	2184	2	Y	-0-					90
*12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	65	1	2261	2	Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 27,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2982	-0-	-1451		-0-	89	1	2892	2	Y	1					104
								1	9									
02	4060	X	2770	-0-	-1290		-0-	74	1	2692	2	Y	4					108
								4	9									
03	4495	X	3861	-0-	-634		-0-	112	1	3737	2	Y	11	90	1			29
								12	9									
04	4350	X	4265	-0-	-85		-0-	103	1	4162	2	Y	-0-					29
05	4464	X	4073	-0-	-391		-0-	115	1	3958	2	Y	-0-					29
06	3840	X	3822	-0-	-18		-0-	100	1	3715	2	Y	6					35
								7	9									
07	4402	X	3434	-0-	-968		-0-	96	1	3321	2	Y	15					50
								17	9									
08	4402	X	3171	-0-	-1231		-0-	85	1	3086	2	Y	-0-					50
09	4260	X	3090	-0-	-1170		-0-	86	1	3004	2	Y	-0-					50
10	4061	X	3129	-0-	-932		-0-	85	1	3044	2	Y	-0-					50
11	5014	X	5014	-0-	-0-		-0-	136	1	4878	2	Y	-0-					50
*12	4702	X	4702	-0-	-0-		-0-	130	1	4572	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 44,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-	-0-		-0-	94	1	3042	2	Y	17					176
								19	9									
02	3121	X	3121	-0-	-0-		-0-	84	1	3029	2	Y	7					183
								8	9									
03	2804	N	2804	-0-	-0-		-0-	81	1	2722	2	Y	1	169	1			15
								1	9									
04	3517	X	3517	-0-	-0-		-0-	85	1	3418	2	Y	13					28
								14	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-		-0-	88	1	3042	2	Y	3					31
								3	9									
06	3123	X	3123	-0-	-0-		-0-	82	1	3038	2	Y	3					34
								3	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-		-0-	82	1	2812	2	Y	1					35
								1	9									
08	2609	X	2609	-0-	-0-		-0-	70	1	2535	2	Y	4					39
								4	9									
09	3008	X	3008	-0-	-0-		-0-	82	1	2920	2	Y	5					44
								6	9									
10	2787	X	2787	-0-	-0-		-0-	75	1	2710	2	Y	2					46
								2	9									
11	1605	X	1605	-0-	-0-		-0-	44	1	1561	2	Y	-0-					46
*12	791	X	791	-0-	-0-		-0-	22	1	763	2	Y	5					51
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	59 36	1 9	1919	2	N	33					258
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	52	1	1868	2	N	-0-					258
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	51	1	1689	2	N	-0-					258
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	60	1	2444	2	N	-0-					258
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	55	1	1906	2	N	-0-					258
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	47	1	1758	2	N	-0-					258
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	59	1	2030	2	N	-0-					258
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	55	1	1988	2	N	-0-					258
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	54	1	1890	2	N	-0-					258
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	55	1	1989	2	N	-0-					258
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	56	1	1985	2	N	-0-					258
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	59	1	2056	2	N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 24,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-3453	-0-	6 1	1 9	198	2	Y	1					76
02	3248	X	127	-0-	-3121	-0-	3 2	1 9	122	2	Y	2					78
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	60	1			18
04	2580	X	17	-0-	-2563	-0-	17	2			Y	-0-					18
05	2666	X	839	-0-	-1827	-0-	24	1	815	2	Y	-0-					18
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	104 26	1 9	3854	2	Y	24					42
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	122 20	1 9	4195	2	Y	18					60
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	109	1	3927	2	Y	-0-					60
09	3990	X	3914	-0-	-76	-0-	109	1	3805	2	Y	-0-					60
10	4340	X	3056	-0-	-1284	-0-	83	1	2973	2	Y	-0-					60
11	4200	X	2432	-0-	-1768	-0-	66	1	2366	2	Y	-0-					60
12	4340	X	2338	-0-	-2002	-0-	65	1	2273	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 25,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	160	1	5203	2	N	5					82
							6	9									
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	145	1	5244	2	N	57					139
							63	9									
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	161	1	5363	2	N	14					153
							15	9									
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	164	1	6620	2	N	11					164
							12	9									
05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	176	1	6056	2	N	10					174
							11	9									
06	4650	X	3403	-0-	-1247	-0-	89	1	3291	2	N	21					195
							23	9									
07	4805	X	3519	-0-	-1286	-0-	99	1	3416	2	N	4					199
							4	9									
08	4805	X	3773	-0-	-1032	-0-	101	1	3662	2	N	9					208
							10	9									
09	4650	X	3154	-0-	-1496	-0-	88	1	3066	2	N	-0-					208
10	4805	X	4151	-0-	-654	-0-	112	1	4039	2	N	-0-					208
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	116	1	4140	2	N	-0-					208
12	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	98	1	3431	2	N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 55,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

01	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	316	1	10251	2	N	27					182
							30	9									
02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	283	1	10249	2	N	11					193
							12	9									
03	11036	X	10275	-0-	-761	-0-	296	1	9882	2	N	88					281
							97	9									
04	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	294	1	11886	2	N	27					308
							30	9									
05	11687	X	10383	-0-	-1304	-0-	292	1	10059	2	N	29					337
							32	9									
06	11310	X	9662	-0-	-1648	-0-	252	1	9388	2	N	20					357
							22	9									
07	11811	X	10300	-0-	-1511	-0-	290	1	9982	2	N	25					382
							28	9									
08	11811	X	10404	-0-	-1407	-0-	280	1	10105	2	N	17	183	1			216
							19	9									
09	11430	X	9793	-0-	-1637	-0-	272	1	9514	2	N	6					222
							7	9									
10	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	286	1	10276	2	N	24					246
							26	9									
11	10080	X	9141	-0-	-939	-0-	248	1	8882	2	N	10					256
							11	9									
*12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	289	1	10141	2	N	10					266
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 124,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11691	-0-	-368	-0-	348	1	11296	2	N	43					105
							47	9									
02	11284	X	10531	-0-	-753	-0-	281	1	10182	2	N	62					167
							68	9									
03	12493	X	11591	-0-	-902	-0-	336	1	11210	2	N	41					208
							45	9									
04	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	335	1	13565	2	N	34					242
							37	9									
05	12152	X	11510	-0-	-642	-0-	324	1	11141	2	N	41					283
							45	9									
06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	297	1	11035	2	N	35					318
							39	9									
07	12989	X	12148	-0-	-841	-0-	342	1	11793	2	N	12					330
							13	9									
08	12989	X	12217	-0-	-772	-0-	329	1	11882	2	N	5	186	1			149
							6	9									
09	12570	X	11319	-0-	-1251	-0-	315	1	11000	2	N	4					153
							4	9									
10	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	334	1	12003	2	N	62					215
							68	9									
11	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	322	1	11522	2	N	20					235
							22	9									
*12	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	378	1	13262	2	N	13					248
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 144,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					41
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					41
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					41
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					41
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					41
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					41
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					41
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					41
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					41
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					41
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	887	-0-	-508	-0-	887	2			N	-0-					22
02	1260	X	797	-0-	-463	-0-	797	2			N	-0-					22
03	1178	X	791	-0-	-387	-0-	791	2			N	-0-					22
04	1140	X	770	-0-	-370	-0-	770	2			N	-0-					22
05	1178	X	720	-0-	-458	-0-	720	2			N	-0-					22
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					22
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					22
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					22
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					22
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					22
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	508	-0-	-639	-0-	508	2			N	-0-					8
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					8
03	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					8
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					8
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					8
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					8
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					8
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					8
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					8
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					8
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					62
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					62
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					62
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					62
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					62
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					62
07	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	2			N	-0-					62
08	2385	N	2377	-0-	-8	-0-	2377	2			N	-0-					62
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					62
10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					62
11	3000	N	3023	-0-	23	23	3023	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3231	-0-	131	154	3231	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 36,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 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	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					5
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					5
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					5
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					5
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					5
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					5
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					5
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					5
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					5
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					5
11	1170	N	901	-0-	-269	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 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	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					51
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					51
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					51
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					51
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					51
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					51
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					51
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					51
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					51
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					51
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 26,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					78
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					78
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					78
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					78
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					78
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					78
07	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					78
08	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	2034	2			N	-0-					78
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					78
10	3100	N	3402	-0-	302	302	3402	2			N	-0-					78
11	3000	N	3133	-0-	133	435	3133	2			N	-0-					74
*12	3100	N	3357	-0-	257	692	3357	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 37,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					15
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					15
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					15
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					15
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					15
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					15
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					15
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					15
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					15
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					15
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 59,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-					7
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					7
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					7
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					7
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					7
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					7
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					7
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					7
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					7
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					7
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					9
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					9
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					9
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					9
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					9
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					9
07	2232	X	2225	-0-	-7	-0-	2225	2			N	-0-					9
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					9
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					9
10	3100	N	3675	-0-	575	575	3675	2			N	-0-					9
11	4463	X	3888	-0-	-575	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3520	-0-	420	420	3520	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 39,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3143	-0-	-267	-0-	3143	2			Y	-0-					47
02	3080	X	2767	-0-	-313	-0-	2765	2	2	9	Y	2					49
03	3410	X	3068	-0-	-342	-0-	3062	2	6	9	Y	5					54
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	Y	5					59
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2852	2	3	9	Y	3					62
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2658	2	2	9	Y	2					64
07	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2679	2	1	9	Y	1					65
08	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	2653	2	4	9	Y	4					69
09	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2616	2	1	9	Y	1					70
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1479	-0-	-567	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					95
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					95
*12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 18,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3160	-0-	-126	-0-	3108	2	52	9	N	47					64
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4296	2	9	9	N	8					72
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5173	2	17	9	N	15					87
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4950	2	19	9	N	17					104
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4841	2	8	9	N	7					111
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4841	2	12	9	N	11					122
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4881	2	17	9	N	15					137
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4278	2	8	9	N	7					144
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4163	2	19	9	N	17					161
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4281	2	9	9	N	8					169
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					44

TOTAL GAS PROD: 44,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2385	-0-	-1397	-0-	2334	2	51	9	Y	46					54
02	3416	X	1714	-0-	-1702	-0-	1692	2	22	9	Y	20					74
03	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	3320	2			Y	-0-					74
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					74
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3734	2	28	9	Y	25					99
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2559	2	9	9	Y	8					107
07	3658	X	2952	-0-	-706	-0-	2950	2	2	9	Y	2					109
08	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	3096	2	3	9	Y	3					112
09	3540	X	2841	-0-	-699	-0-	2832	2	9	9	Y	8					120
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3385	2	2	9	Y	2					122
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					137
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					139

TOTAL GAS PROD: 29,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1991	-0-	-985	-0-	1991	2			N	-0-					7
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					7
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					7
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					7
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					7
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					7
07	3100	N	3573	-0-	473	473	3573	2			N	-0-					7
08	3093	N	2620	-0-	-473	-0-	2620	2			N	-0-					7
09	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					7
10	3100	N	3508	-0-	408	408	3508	2			N	-0-					7
11	3000	N	3770	-0-	770	1178	3770	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3753	-0-	653	1831	3753	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 40,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					9
02	1960	X	1792	-0-	-168	-0-	1792	2			N	-0-					9
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					9
04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					9
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					9
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					9
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					9
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					9
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					9
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					9
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 22,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4877	-0-	-52	-0-	4818	2	59	9	Y	54					198
02	4452	X	4345	-0-	-107	-0-	4323	2	22	9	Y	20					218
03	4898	X	4307	-0-	-591	-0-	4277	2	30	9	Y	27	181	1			64
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4587	2	14	9	Y	13					77
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4893	2	32	9	Y	29					106
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4698	2	20	9	Y	18					124
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4726	2	28	9	Y	25					149
08	4743	X	4484	-0-	-259	-0-	4458	2	26	9	Y	24					173
09	4590	X	3698	-0-	-892	-0-	3681	2	17	9	Y	15					188
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4689	2	15	9	Y	14	81	1			121
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					97

TOTAL GAS PROD: 45,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2121	-0-	-793	-0-	2121	2			N	-0-					22
02	2632	X	1756	-0-	-876	-0-	1756	2			N	-0-					22
03	2914	X	1391	-0-	-1523	-0-	1391	2			N	-0-					22
04	1740	X	1648	-0-	-92	-0-	1648	2			N	-0-					22
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					22
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					22
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					22
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					22
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					22
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					22
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 20,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4466	-0-	-122	-0-	4429	2	37	9	Y	34					228
02	4144	X	4079	-0-	-65	-0-	4048	2	31	9	Y	28					256
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4604	2	13	9	Y	12	194	1			74
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4338	2	19	9	Y	17					91
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4144	2	12	9	Y	11					102
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					102
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5804	2	6	9	Y	5					107
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8066	2	9	9	Y	8					115
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5597	2	10	9	Y	9					124
10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5017	2	8	9	Y	7					131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					139
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					146

TOTAL GAS PROD: 50,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1946	-0-	-1681	-0-	1946	2			Y	-0-					25
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					25
03	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	3252	2	12	9	Y	11					36
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2725	2	29	9	Y	26					62
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2607	2	4	9	Y	4					66
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4484	2	9	9	Y	8					74
07	3100	N	6851	-0-	3751	3751	6849	2	2	9	Y	2					76
08	10431	X	6680	-0-	-3751	-0-	6666	2	14	9	Y	13					89
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5145	2	105	9	Y	95	157	1			27
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					47

TOTAL GAS PROD: 41,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3522	2	35	9	Y	32					154
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2470	2	23	9	Y	21					175
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2561	2	1	9	Y	1					176
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2187	2	10	9	Y	9					185
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3604	2	21	9	Y	19	152	1			52
06	3000	N	3474	-0-	474	474	3444	2	30	9	Y	27					79
07	3100	N	3578	-0-	478	952	3572	2	6	9	Y	5					84
08	4376	X	3424	-0-	-952	-0-	3424	2			Y	-0-					84
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3043	2	13	9	Y	12					96
10	3100	N	3379	-0-	279	279	3359	2	20	9	Y	18					114
11	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	15					129
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					141

TOTAL GAS PROD: 31,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

01	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					72
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2691	2	23	9	N	21					93
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					93
04	2940	N	2450	-0-	-490	-0-	2450	2			N	-0-					93
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					93
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					93
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					93
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	3038	X	2542	-0-	-496	-0-	2542	2			N	-0-					93
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 23,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

01	2387	N	2073	-0-	-314	-0-	2065	2	8	9	Y	7					25
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	Y	3					28
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2364	2	15	9	Y	14					42
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					42
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					42
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					42
07	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	2108	2	3	9	Y	3					45
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					45
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					45
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	2	3	9	Y	3					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58

TOTAL GAS PROD: 22,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3153	-0-	-877	-0-	3146	2	7	9	Y	6					20
02	3640	X	3148	-0-	-492	-0-	3145	2	3	9	Y	3					23
03	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	3929	2	9	9	Y	8					31
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2948	2	4	9	Y	4					35
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	2	1	9	Y	1					36
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3089	2	4	9	Y	4					40
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3199	2	8	9	Y	7					47
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3254	2	1	9	Y	1					48
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3169	2	4	9	Y	4					52
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3121	2	9	9	Y	8					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					62

TOTAL GAS PROD: 32,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 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	2821	X	1571	-0-	-1250	-0-	1526	2	45	9	N	41					153
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3883	2	9	9	N	8					161
03	3100	N	3173	-0-	73	73	3173	2			N	-0-					161
04	3000	N	3709	-0-	709	782	3684	2	25	9	N	23					184
05	3100	N	3162	-0-	62	844	3109	2	53	9	N	48	185	1			47
06	3000	N	3642	-0-	642	1486	3622	2	20	9	N	18					65
07	5134	X	3648	-0-	-1486	-0-	3633	2	15	9	N	14					79
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3467	2	7	9	N	6					85
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3288	2	20	9	N	18					103
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3328	2	57	9	N	52					155
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					158

TOTAL GAS PROD: 32,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3247	-0-	-783	-0-	3227	2	20	9	Y	18					230
02	3416	X	2417	-0-	-999	-0-	2290	2	127	9	Y	115	171	1			174
03	2821	X	2568	-0-	-253	-0-	2568	2			Y	-0-					174
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					174
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3100	2	35	9	Y	32	153	1			53
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2940	2	30	9	Y	27					80
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2904	2	22	9	Y	20					100
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	2893	2	231	9	Y	210	184	1			126
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2794	2	1	9	Y	1					127
10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2962	2	54	9	Y	49					176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					183
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					203

TOTAL GAS PROD: 28,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	219	-0-	-2912	-0-	213	2	6	9	Y	5					58
02	2828	X	70	-0-	-2758	-0-	70	2			Y	-0-					58
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					58
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2778	2	6	9	Y	5					63
05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					63
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					63
07	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	2738	2			Y	-0-					63
08	2883	X	1642	-0-	-1241	-0-	1636	2	6	9	Y	5					68
09	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	2316	2	2	9	Y	2					70
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 21,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-2121	-0-	18	2			Y	-0-					79
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					79
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1162	-0-	-729	-0-	1142	2	20	9	N	18					164
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					164
03	3100	N	4670	-0-	1570	1570	4657	2	13	9	N	12					176
04	3000	N	3291	-0-	291	1861	3285	2	6	9	N	5					181
05	3100	N	3952	-0-	852	2713	3941	2	11	9	N	10					191
06	3000	N	3321	-0-	321	3034	3319	2	2	9	N	2					193
07	5487	X	2453	-0-	-3034	-0-	2453	2			N	-0-					193
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					193
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					193
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					193
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					221

TOTAL GAS PROD: 33,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 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	4278	X	90	-0-	-4188	-0-	81	2	9	9	N	8					82
02	3864	X	1453	-0-	-2411	-0-	1434	2	19	9	N	17					99
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5722	2	13	9	N	12					111
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3304	2	18	9	N	16					127
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4060	2	6	9	N	5					132
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3689	2	21	9	N	19					151
07	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	3307	2	1	9	N	1					152
08	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3209	2	15	9	N	14					166
09	3330	X	1816	-0-	-1514	-0-	1816	2			N	-0-					166
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					166
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					186
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					198

TOTAL GAS PROD: 28,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	1439	-0-	-3273	-0-	1367	2	72	9	Y	65					183
02	4256	X	688	-0-	-3568	-0-	668	2	20	9	Y	18					201
03	4495	X	217	-0-	-4278	-0-	204	2	13	9	Y	12					213
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6930	2	30	9	Y	27					240
05	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9067	2	46	9	Y	42	185	1			97
06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8416	2	29	9	Y	26					123
07	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6110	2	1	9	Y	1					124
08	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6756	2	28	9	Y	25					149
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			Y	-0-					149
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-					149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					179
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					201

TOTAL GAS PROD: 54,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4365	2	74	9	N	67					201
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6137	2	13	9	N	12					213
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6257	2	22	9	N	20					233
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6237	2	22	9	N	20	183	1			70
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5895	2	46	9	N	42					112
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4541	2	26	9	N	24					136
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4289	2	13	9	N	12					148
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4206	2	35	9	N	32					180
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3611	2	12	9	N	11					191
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3521	2	15	9	N	14					205
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					223
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					240

TOTAL GAS PROD: 49,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 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	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11356	2	39	9	Y	35					130
02	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	13067	2	22	9	Y	20					150
03	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13937	2	19	9	Y	17					167
04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11102	2	17	9	Y	15					182
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9621	2	22	9	Y	20					202
06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7935	2	4	9	Y	4					206
07	10881	X	8886	-0-	-1995	-0-	8883	2	3	9	Y	3					209
08	10881	X	8579	-0-	-2302	-0-	8577	2	2	9	Y	2					211
09	10530	X	2861	-0-	-7669	-0-	2861	2			Y	-0-					211
10	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10139	2	22	9	Y	20					231
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 97,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 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	3100	N	4089	-0-	989	1123	4048	2	41	9	Y	37					179
02	2800	N	2870	-0-	70	1193	2841	2	29	9	Y	26	182	1			23
03	3100	N	3410	-0-	310	1503	3410	2			Y	-0-					23
04	3000	N	3335	-0-	335	1838	3335	2			Y	-0-					23
05	3100	N	2816	-0-	-284	1554	2816	2			Y	-0-					23
06	3036	X	1482	-0-	-1554	-0-	1475	2	7	9	Y	6					29
07	3441	X	2909	-0-	-532	-0-	2907	2	2	9	Y	2					31
08	3441	X	2981	-0-	-460	-0-	2980	2	1	9	Y	1					32
09	3330	X	2682	-0-	-648	-0-	2669	2	13	9	Y	12					44
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2582	2	9	9	Y	8					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					78

TOTAL GAS PROD: 29,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 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	T. A.		9105	-0-	9105	17374	9105	2			Y	-0-					44
02	T. A.		8066	-0-	8066	25440	8066	2			Y	-0-					44
03	T. A.		6443	-0-	6443	31883	6443	2			Y	-0-					44
04	T. A.		8605	-0-	8605	40488	8605	2			Y	-0-					44
05	T. A.		9470	-0-	9470	49958	9470	2			Y	-0-					44
06	T. A.		10201	-0-	10201	60159	10201	2			Y	-0-					44
07	T. A.		11432	-0-	11432	71591	11432	2			Y	-0-					44
08	T. A.		12448	-0-	12448	84039	12448	2			Y	-0-					44
09	T. A.		10523	-0-	10523	94562	10523	2			Y	-0-					44
10	105419	X	10857	-0-	-94562	-0-	10857	2			Y	-0-					44
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 97,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7816	2	2	9	N	2					114
02	6748	X	6125	-0-	-623	-0-	6125	2			N	-0-					114
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					114
04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					114
05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					114
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					114
07	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	6392	2			N	-0-					114
08	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7110	2	54	9	N	49					163
09	6750	X	6506	-0-	-244	-0-	6480	2	26	9	N	24					187
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5993	2	50	9	N	45	178	1			54
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 65,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6896	-0-	-79	-0-	6771	2	125	9	Y	114					224
02	6300	X	6199	-0-	-101	-0-	6154	2	45	9	Y	41	190	1			75
03	6944	X	6896	-0-	-48	-0-	6735	2	161	9	Y	146					221
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6486	2	87	9	Y	79	181	1			119
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6723	2	110	9	Y	100					219
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6422	2	90	9	Y	82	177	1			124
07	6789	X	6611	-0-	-178	-0-	6531	2	80	9	Y	73					197
08	6789	X	6647	-0-	-142	-0-	6540	2	107	9	Y	97	177	1			117
09	6570	X	6362	-0-	-208	-0-	6279	2	83	9	Y	75					192
10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6454	2	86	9	Y	78	178	1			92
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					162
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	184	1			75

TOTAL GAS PROD: 66,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 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	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					195
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2745	2	58	9	Y	53					248
03	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	2			Y	-0-					248
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2872	2	9	9	Y	8					256
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					256
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					256
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					256
08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2919	2	12	9	Y	11	174	1			93
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2840	2	29	9	Y	26					119
10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2926	2	36	9	Y	33					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	171	1			30

TOTAL GAS PROD: 29,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 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	3069	X	3041	-0-	-28	-0-	3030	2	11	9	Y	10					57
02	2632	X	2300	-0-	-332	-0-	2300	2			Y	-0-					57
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					57
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					57
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2761	2	2	9	Y	2					59
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2659	2	10	9	Y	9					68
07	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	2706	2	12	9	Y	11					79
08	3193	X	2680	-0-	-513	-0-	2671	2	9	9	Y	8					87
09	3090	X	2703	-0-	-387	-0-	2691	2	12	9	Y	11					98
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2950	2	10	9	Y	9					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					108

TOTAL GAS PROD: 27,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 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	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6975	2	102	9	N	93					171
02	5964	X	5847	-0-	-117	-0-	5663	2	184	9	N	167	164	1			174
03	6603	X	6564	-0-	-39	-0-	6558	2	6	9	N	5					179
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					179
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					179
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					179
07	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7127	2	23	9	N	21					200
08	6913	X	5780	-0-	-1133	-0-	5750	2	30	9	N	27					227
09	6690	X	6508	-0-	-182	-0-	6496	2	12	9	N	11	180	1			58
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					89
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					123

TOTAL GAS PROD: 64,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5704	-0-					N	90					211
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					N	10					221
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	42	178	1			85
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					169
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					189
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					204
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					224
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					238
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					254
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					296

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 353

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	3379	2	31	9	Y	28					79
02	3136	X	3133	-0-	-3	-0-	3133	2			Y	-0-					79
03	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3301	2	10	9	Y	9					88
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3200	2	11	9	Y	10					98
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3269	2	3	9	Y	3					101
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			Y	-0-					101
07	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	3191	2	45	9	Y	41					142
08	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	3075	2			Y	-0-					142
09	3210	X	3165	-0-	-45	-0-	3165	2			Y	-0-					142
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3151	2	1	9	Y	1	79	1			64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	73	1			13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 32,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	45					149
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					149
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	15					164
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					246
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					304
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					333
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	174	1			199
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					226

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 296

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5970	-0-	-2121	-0-	5931	2	39	9	Y	35					60
02	7308	X	6048	-0-	-1260	-0-	6046	2	2	9	Y	2					62
03	8091	X	7771	-0-	-320	-0-	7745	2	26	9	Y	24					86
04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7832	2	11	9	Y	10					96
05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7977	2	11	9	Y	10					106
06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7597	2	13	9	Y	12					118
07	8091	X	7405	-0-	-686	-0-	7398	2	7	9	Y	6					124
08	8091	X	7355	-0-	-736	-0-	7345	2	10	9	Y	9					133
09	7830	X	5740	-0-	-2090	-0-	5731	2	9	9	Y	8					141
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6173	2	2	9	Y	2					143
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					154
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					161

TOTAL GAS PROD: 69,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5817	2	20	9	N	18					65
02	3724	X	2139	-0-	-1585	-0-	2139	2			N	-0-					65
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					65
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3287	2	1	9	N	1					66
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					66
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					66
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					66
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4823	2	4	9	N	4					70
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4529	2	30	9	N	27					97
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					97
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					107

TOTAL GAS PROD: 41,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7059	-0-	-381	-0-	7018	2	41	9	Y	37					232
02	6692	X	6021	-0-	-671	-0-	5974	2	47	9	Y	43	181	1			94
03	7285	X	7069	-0-	-216	-0-	6973	2	96	9	Y	87					181
04	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6710	2	62	9	Y	56	187	1			50
05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6946	2	83	9	Y	75					125
06	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6611	2	73	9	Y	66					191
07	7006	X	6876	-0-	-130	-0-	6818	2	58	9	Y	53					244
08	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6768	2	48	9	Y	44	174	1			114
09	6780	X	6476	-0-	-304	-0-	6408	2	68	9	Y	62					176
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6580	2	51	9	Y	46					222
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	182	1			85
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77					162

TOTAL GAS PROD: 67,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3200	-0-	-3868	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
02	5712	X	3603	-0-	-2109	-0-	3458	2	145	9	Y	132					132
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					132
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4688	2	14	9	Y	13					145
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4805	2	2	9	Y	2					147
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-					147
07	4867	X	3798	-0-	-1069	-0-	3798	2			Y	-0-					147
08	4867	X	2539	-0-	-2328	-0-	2539	2			Y	-0-					147
09	4710	X	2672	-0-	-2038	-0-	2672	2			Y	-0-					147
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 38,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6765	2	76	9	Y	69					204
02	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7101	2	24	9	Y	22	189	1			37
03	6634	X	2413	-0-	-4221	-0-	2413	2			Y	-0-					37
04	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10279	2	25	9	Y	23					60
05	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10939	2	19	9	Y	17					77
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8461	2	17	9	Y	15					92
07	10664	X	8301	-0-	-2363	-0-	8292	2	9	9	Y	8					100
08	10664	X	7446	-0-	-3218	-0-	7398	2	48	9	Y	44					144
09	10320	X	4614	-0-	-5706	-0-	4551	2	63	9	Y	57					201
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7530	2	1	9	Y	1					202
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					206
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78					284

TOTAL GAS PROD: 74,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	54	1	5998	2	Y	-0-					7
02	5376	X	3295	-0-	-2081	-0-	3275	5	20	9	Y	18					25
03	5952	X	4337	-0-	-1615	-0-	4337	5			Y	-0-					25
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	5			Y	-0-					25
05	5952	X	5775	-0-	-177	-0-	5699	5	76	9	Y	69	70	1			24
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	5			Y	-0-					24
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	5			Y	-0-					24
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5852	5	79	9	Y	72	68	1			28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	5			Y	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					41
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	51	70	1			22

TOTAL GAS PROD: 43,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

	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	7936	X	5497	-0-	-2439	-0-	248	1	5249	2	Y	-0-					10
02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9617	5	30	9	Y	27					37
03	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	5			Y	-0-					37
04	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	5			Y	-0-					37
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10003	5	113	9	Y	103	103	1			37
06	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	5			Y	-0-					37
07	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	5			Y	-0-					37
08	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7678	5	118	9	Y	107	102	1			42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	5			Y	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					61
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	77	105	1			33

TOTAL GAS PROD: 81,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 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	6851	X	5783	-0-	-1068	-0-	106 31	1 9	5646	2	Y	28	45	1			21
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					Y	-0-					21
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					21
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					21
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					21
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					21
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					21
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	4272	2			Y	-0-					21
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	20					41
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	9					50

TOTAL GAS PROD: 23,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	3326	-0-	-3494	-0-	598	1	2728	2	Y	-0-					95
02	6552	X	5579	-0-	-973	-0-	5579	2			Y	-0-					95
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			Y	-0-					95
04	7020	X	2521	-0-	-4499	-0-	2521	2			Y	-0-					95
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-					95
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			Y	-0-					95
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					95
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			Y	-0-					95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	20					115

TOTAL GAS PROD: 48,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	680	1	5487	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	203	2			Y	-0-					115
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					115
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					115
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					115
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					115
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					115
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					115
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	19					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					174

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 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	9920	X	5909	-0-	-4011	-0-	664	1	5234	2	Y	10					89
							11	9									
02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					Y	38					127
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	7					134
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					134
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	60					194
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			Y	-0-					194
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9352	2	40	9	Y	36					230
08	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10548	2	19	9	Y	17					247
09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	27	169	1			105
10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-					105
11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	31					136
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	22					158

TOTAL GAS PROD: 34,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

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	4185	X	1568	-0-	-2617	-0-	1568	2			Y	-0-			121
02	3780	X	2410	-0-	-1370	-0-	2410	2			Y	-0-			121
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			Y	-0-			121
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			Y	-0-			121
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-			121
06	DLQ G-10		4394	-0-	4394	4394	4394	2			Y	-0-			121
07	DLQ G-10		6914	-0-	6914	11308	6914	2			Y	-0-			121
08	DLQ G-10		7717	-0-	7717	19025	7717	2			Y	-0-			121
09	DLQ G-10		7529	-0-	7529	26554	7529	2			Y	-0-			121
10	DLQ G-10		7594	-0-	7594	34148	7593	2	1	9	Y	1			122
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34148					Y	-0-			122
*12	34148	X	-0-	-0-	-34148	-0-					Y	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 54,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

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	10013	X	8908	-0-	-1105	-0-	680	1	8228	2	Y	-0-			-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-			-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-			-0-
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-			-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-			-0-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			Y	-0-			-0-
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-			-0-
08	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-			-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	216	1	7385	2	Y	-0-					23
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	188	171	1			40
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	33					73
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					73
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					73
06	3000	N	8980	-0-	5980	5980	8980	2			Y	-0-					73
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	2880					Y	-0-					73
08	3100	N	9492	-0-	6392	9272	9492	2			Y	-0-					73
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	6272					Y	-0-					73
10	3100	N	2419	-0-	-681	5591	2295	2	124	9	Y	113	175	1			23
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	2591					Y	-0-					23
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	100					123

TOTAL GAS PROD: 28,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	225	1	4326	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 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	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	649	1	15906	2	Y	61					100
							67	9									
02	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14763	2	47	9	Y	43					143
03	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16905	2	63	9	Y	57	87	1			113
04	14760	X	14098	-0-	-662	-0-	14040	2	58	9	Y	53	85	1			81
05	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	15690	2	51	9	Y	46	85	1			42
06	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	8992	2	59	9	Y	54					96
07	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13899	2	55	9	Y	50	82	1			64
08	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13619	2	58	9	Y	53					117
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	87	1			71
10	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14392	2	36	9	Y	33					104
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	91	1			53
12	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	40					93

TOTAL GAS PROD: 129,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 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-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	339 1 39 9	4499 2	Y	35			119
02	4760 X	-0-	-0-	-4760	-0-			Y	4			123
03	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	14			137
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			Y	17			154
05	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	54	119 1		89
06	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4970 2	11 9	Y	10			99
07	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4062 2	11 9	Y	10			109
08	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4266 2	7 9	Y	6			115
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14			129
10	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5040 2	8 9	Y	7			136
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			Y	28	123 1		41
12	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	11			52

TOTAL GAS PROD: 23,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	857	-0-	-1034	-0-	453	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 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	7905	X	6432	-0-	-1473	-0-	443 46	1 9	5943	2	Y	42					166
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					Y	75					241
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	28	137	1			132
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	44					176
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	55					231
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4464	2	36	9	Y	33	140	1			124
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5304	2	50	9	Y	45					169
08	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7700	2	44	9	Y	40					209
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	132	1			121
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7528	2	26	9	Y	24					145
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	140	137	1			148
12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	48					196

TOTAL GAS PROD: 31,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8152	-0-	-342	-0-	599 67	1 9	7486	2	Y	61					100
02	8120	X	5974	-0-	-2146	-0-	5927	2	47	9	Y	43					143
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	55	86	1			112
04	8700	X	7363	-0-	-1337	-0-	7305	2	58	9	Y	53	84	1			81
05	8990	X	7271	-0-	-1719	-0-	7220	2	51	9	Y	46	85	1			42
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4009	2	59	9	Y	54					96
07	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7098	2	55	9	Y	50	82	1			64
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8434	2	58	9	Y	53					117
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	87	1			71
10	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8787	2	36	9	Y	33					104
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	91	1			53
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	40					93

TOTAL GAS PROD: 57,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

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	13795	X	1895	-0-	-11900	-0-	163	1	1732	2	Y	-0-					-0-
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					Y	-0-					-0-
03	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					-0-
04	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					-0-
05	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

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	5797	X	3825	-0-	-1972	-0-	682 65	1 9	3078	2	N	59	176	1			87
02	5320	X	-0-	-0-	-5320	-0-					N	45					132
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	80	169	1			43
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	28					71
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	59					130
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5394	2	50	9	N	45					175
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5392	2	83	9	N	75	166	1			84
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5316	2	58	9	N	53					137
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	47					184
10	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	77	174	1			87
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	32					119
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	93	162	1			50

TOTAL GAS PROD: 20,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11109	-0-	-1291	-0-	11095	2	14	9	Y	13					50
02	10472	X	-0-	-0-	-10472	-0-					Y	18					68
03	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	8	39	1			37
04	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	11					48
05	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	13					61
06	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9500	2	9	9	Y	8	37	1			32
07	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10437	2	13	9	Y	12					44
08	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11016	2	11	9	Y	10					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	34	1			31
10	10447	X	10372	-0-	-75	-0-	10365	2	7	9	Y	6					37
11	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	35	35	1			37
12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	12					49

TOTAL GAS PROD: 52,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1164	-0-	-138	-0-	223	1	878	2	Y	57	91	1			42
							63	9									
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					42
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					42
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					42
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					101

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5190	-0-	5190	10400	5132	2	58	9	Y	53	173	1			75
02	DLQ G-10		2711	-0-	2711	13111	2703	2	8	9	Y	7					82
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13111					Y	50					132
04	15921	X	2810	-0-	-13111	-0-	2781	2	29	9	Y	26					158
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3862	2	14	9	Y	13					171
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3212	2	41	9	Y	37					208
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4307	2	12	9	Y	11	167	1			52
08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5009	2	39	9	Y	35					87
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4740	2	34	9	Y	31					118
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4798	2	18	9	Y	16					134
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	29					163
*12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5172	2	31	9	Y	28	169	1			22

TOTAL GAS PROD: 42,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 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	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	20					120
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					120
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					125
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

01	3937	X	2743	-0-	-1194	-0-	2743	2			Y	-0-					137
02	3556	X	780	-0-	-2776	-0-	780	2			Y	-0-					137
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			Y	-0-					137
04	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			Y	-0-					137
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7569	2	62	9	Y	56	168	1			25
06	DLQ G-10		8718	-0-	8718	8718	8718	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		9012	-0-	9012	17730	9012	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		9131	-0-	9131	26861	9131	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		7133	-0-	7133	33994	7133	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10		7401	-0-	7401	41395	7349	2	52	9	Y	47					72
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41395					Y	-0-					72
*12	41395	X	-0-	-0-	-41395	-0-					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 65,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

01	7037	X	4294	-0-	-2743	-0-	4282	2	12	9	N	11	159	1			59
02	6356	X	1815	-0-	-4541	-0-	1815	2			N	-0-					59
03	5828	X	2555	-0-	-3273	-0-	2555	2			N	-0-					59
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					59
05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					59
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					59
07	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3713	2			N	-0-					59
08	4030	X	2615	-0-	-1415	-0-	2615	2			N	-0-					59
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					59
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6688	2	1	9	N	1					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 42,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

01	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	330	1	7240	2	Y	-0-					208
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					Y	-0-					208
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	226	173	1			261
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					261
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					261
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4319	2	98	9	Y	89	172	1			178
07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			Y	-0-					178
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-	1	5			177
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					220
10	6138	X	5047	-0-	-1091	-0-	5047	2			Y	-0-					220
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	80					300
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	40					340

TOTAL GAS PROD: 26,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4223	-0-	-3217	-0-	330	1	3893	2	Y	-0-					-0-
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					Y	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6696	X	5831	-0-	-865	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-0-
12	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	5			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8618	-0-	-0-	-0-	637 24	1 9	7957	2	N	22					201
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	14					215
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	96	168	1			143
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	57					200
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	22	171	1			51
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4908	2	33	9	N	30					81
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7713	2	46	9	N	42					123
08	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7389	2	18	9	N	16					139
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					182
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					182
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	18					200
12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	35					235

TOTAL GAS PROD: 28,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

01	10354	X	32	-0-	-10322	-0-	32	2			Y	-0-					153
02	9352	X	109	-0-	-9243	-0-	109	2			Y	-0-					153
03	10261	X	77	-0-	-10184	-0-	77	2			Y	-0-					153
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					153
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					153
06	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					153
07	DLQ G-10		75	-0-	75	158	75	2			Y	-0-					153
08	DLQ G-10		48	-0-	48	206	48	2			Y	-0-					153
09	DLQ G-10		27	-0-	27	233	27	2			Y	-0-					153
10	DLQ G-10		22	-0-	22	255	22	2			Y	-0-					153
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	255					Y	-0-	50	1			22
*12	255	N	-0-	-0-	-255	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13387	2			N	-0-					156
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	2			N	-0-					156
03	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2			N	-0-					156
04	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					156
05	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	13199	2	18	9	N	16					172
06	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12607	2	22	9	N	20					192
07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12455	2	9	9	N	8					200
08	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13460	2	4	9	N	4					204
09	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13158	2	9	9	N	8					212
10	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14624	2	9	9	N	8					220
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					229
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	181	1			43

TOTAL GAS PROD: 129,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7716	-0-	-1336	-0-	7716	2			Y	-0-					-0-
02	8176	X	7834	-0-	-342	-0-	7834	2			Y	-0-					-0-
03	9052	X	8374	-0-	-678	-0-	8374	2			Y	-0-					-0-
04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			Y	-0-					-0-
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7608	-0-	7608	7608	7608	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7689	-0-	7689	15297	7689	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7448	-0-	7448	22745	7448	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7153	-0-	7153	29898	7153	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7903	-0-	7903	37801	7903	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37801					Y	60					60
*12	37801	X	-0-	-0-	-37801	-0-					Y	10					70

TOTAL GAS PROD: 77,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	350	-0-	-5199	-0-	326	1	24	9	Y	22					66
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					Y	110					176
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	11	106	1			81
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	153	105	1			129
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	47	104	1			72
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7406	2	26	9	Y	24					96
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3115	2	209	9	Y	190	103	1			183
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	450	2	62	9	Y	56					239
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	101	1			184
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	33	100	1			117
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	60					177
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	125	102	1			200

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	681	1	425	2	Y	71	83	1			32
							78	9									
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					32
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					32
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	127	92	1			67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	85	1			172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	258	2	64	9	Y	58	89	1			141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	666	1	20782	2	Y	71	83	1			32
							78	9									
02	14644	X	-0-	-0-	-14644	-0-					Y	-0-					32
03	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-					32
04	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	127	92	1			67
05	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					93
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	85	1			172
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
10	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13202	2	64	9	Y	58	89	1			141
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					161
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 34,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 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	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	50	1	8317	2	Y	14					42
							15	9									
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	73					115
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	8	70	1			53
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	102	69	1			86
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	31	69	1			48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					64
07	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9148	2	140	9	Y	127	69	1			122
08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8204	2	42	9	Y	38					160
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	68	1			123
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4735	2	24	9	Y	22	67	1			78
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	40					118
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	83	68	1			133

TOTAL GAS PROD: 30,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 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	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-

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	341	1	25	9	Y	23	173	1			77
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	37					37
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					97

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	1			N	-0-					87
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	27					114
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	5					119
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	10					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					145
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1065	2	24	9	N	22					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	162	1			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					65

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	682	1	3010	2	N	-0-			50
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	209	178	1	81
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			81
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			81
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			81
08	3100	N	3435	-0-	335	335	3216	2	219	9	N	199	168	1	112
09	335	N	-0-	-0-	-335	-0-					N	-0-			112
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	113	172	1	53

TOTAL GAS PROD: 12,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	658	-0-	-1202	-0-	656	1	2	2	N	-0-			136
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-			136
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			136
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			136
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			136
06	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			136
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			136
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9179	-0-	-865	-0-	9149	2	30	9	N	27			106
02	9072	X	-0-	-0-	-9072	-0-					N	21			127
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	11			138
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	34			172
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	19			191
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8636	2	19	9	N	17			208
07	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8852	2	21	9	N	19			227
08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8557	2	1	9	N	1	177	1	51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			63
10	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	17			80
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	12			92
12	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	20			112

TOTAL GAS PROD: 35,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 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	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7371	2	64	9	N	58					111
02	6188	X	3638	-0-	-2550	-0-	3625	2	13	9	N	12					123
03	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8642	2	14	9	N	13					136
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					136
05	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					136
06	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7382	2	41	9	N	37					173
07	7936	X	7145	-0-	-791	-0-	7134	2	11	9	N	10					183
08	7936	X	7393	-0-	-543	-0-	7390	2	3	9	N	3					186
09	7680	X	6394	-0-	-1286	-0-	6375	2	19	9	N	17					203
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6575	2	2	9	N	2					205
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					210
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 73,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 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	1984	X	691	-0-	-1293	-0-	669	1	22	9	N	20					184
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	51					235
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	75	171	1			139
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1226	2	174	9	N	158	170	1			127
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	905	2	125	9	N	114	172	1			69
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	57	2	42	9	N	38					107
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2600	2	128	9	N	116					223
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1772	2	72	9	N	65	177	1			111
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					203
10	9207	X	1975	-0-	-7232	-0-	1877	2	98	9	N	89	169	1			123
11	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	33					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					242

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 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	10850	X	6637	-0-	-4213	-0-	6637	2			Y	-0-					20
02	9800	X	7501	-0-	-2299	-0-	7501	2			Y	-0-					20
03	10602	X	9324	-0-	-1278	-0-	9324	2			Y	-0-					20
04	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			Y	-0-					20
05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		10059	-0-	10059	10059	10059	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		10762	-0-	10762	20821	10762	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		9209	-0-	9209	30030	9209	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		9758	-0-	9758	39788	9757	2	1	9	Y	1					21
10	DLQ G-10		9489	-0-	9489	49277	9489	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49277					Y	-0-					21
*12	49277	X	-0-	-0-	-49277	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 96,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	12483	2	44	9	N	40					147
02	10528 X	-0-	-0-	-10528	-0-					N	22					169
03	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	30					199
04	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	17	178	1			38
05	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	30					68
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					84
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					154
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					174
10	13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	13083	2	11	9	N	10					184
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	174	1			25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					48

TOTAL GAS PROD: 25,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9034	2	40	9	N	36	189	1			15
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					15
03	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9402	2	3	9	N	3					18
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					18
05	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9280	2	6	9	N	5					23
06	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					23
07	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					23
08	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9080	2	41	9	N	37					60
09	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					60
10	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	337 197	1 9	9254	2	Y	179	350	1			90
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	-0-					90
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					90
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-					90
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					90
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			Y	-0-					90
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4169	2	66	9	Y	60					150
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	2867	2	535	9	Y	486	337	1			299
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					319
10	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			Y	-0-					319
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	135	168	1			286
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	120					406

TOTAL GAS PROD: 31,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8721	-0-	-579	-0-	8686	2	35	9	Y	32					211
02	8400	X	7476	-0-	-924	-0-	7457	2	19	9	Y	17	175	1			53
03	9300	X	8524	-0-	-776	-0-	8494	2	30	9	Y	27					80
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8005	2	25	9	Y	23					103
05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8274	2	26	9	Y	24					127
06	DLQ G-10		7845	-0-	7845	7845	7825	2	20	9	Y	18					145
07	DLQ G-10		6815	-0-	6815	14660	6800	2	15	9	Y	14					159
08	DLQ G-10		7458	-0-	7458	22118	7437	2	21	9	Y	19					178
09	DLQ G-10		5439	-0-	5439	27557	5428	2	11	9	Y	10					188
10	DLQ G-10		8714	-0-	8714	36271	8697	2	17	9	Y	15					203
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36271					Y	-0-					77
*12	36271	X	-0-	-0-	-36271	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 77,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5360	-0-	-3351	-0-	5360	2			Y	-0-					141
02	7532	X	2310	-0-	-5222	-0-	2310	2			Y	-0-					141
03	6262	X	465	-0-	-5797	-0-	465	2			Y	-0-					141
04	5790	X	3303	-0-	-2487	-0-	3303	2			Y	-0-					141
05	5983	X	4926	-0-	-1057	-0-	4926	2			Y	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					141
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	169	1			62
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					62
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					62
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 18,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9048	-0-	-2608	-0-	326 20	1 9	8702	2	Y	18					59
02	10528	X	-0-	-0-	-10528	-0-					Y	2					61
03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	6					67
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	7					74
05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	24	57	1			41
06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9113	2	4	9	Y	4					45
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9238	2	4	9	Y	4					49
08	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8060	2	2	9	Y	2					51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					57
10	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9070	2	3	9	Y	3					60
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	12	54	1			18
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	5					23

TOTAL GAS PROD: 44,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6008	-0-	-2734	-0-	6008	2			Y	-0-					186
02	6944	X	2430	-0-	-4514	-0-	2430	2			Y	-0-					186
03	5115	X	1268	-0-	-3847	-0-	1268	2			Y	-0-					186
04	5820	X	4610	-0-	-1210	-0-	4610	2			Y	-0-					186
05	5115	X	4241	-0-	-874	-0-	4241	2			Y	-0-					186
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					186
08	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					186
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					186
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					186
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 19,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10848	-0-	-653	-0-	10819	2	29	9	N	26					74
02	10388	X	8196	-0-	-2192	-0-	8144	2	52	9	N	47					121
03	11005	X	10075	-0-	-930	-0-	10045	2	30	9	N	27					148
04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11859	2	28	9	N	25					173
05	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13077	2	42	9	N	38					211
06	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11886	2	24	9	N	22					233
07	12276	X	11338	-0-	-938	-0-	11321	2	17	9	N	15					248
08	12276	X	10720	-0-	-1556	-0-	10674	2	46	9	N	42					290
09	11880	X	11011	-0-	-869	-0-	11003	2	8	9	N	7					297
10	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11619	2	7	9	N	6	174	1			129
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					161
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					171

TOTAL GAS PROD: 110,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 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	9858	X	8429	-0-	-1429	-0-	679 84	1 9	7666	2	N	76	176	1			61
02	8904	X	-0-	-0-	-8904	-0-					N	180	176	1			65
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	45					110
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	124	166	1			68
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	91					159
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6650	2	134	9	N	122	171	1			110
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7945	2	108	9	N	98					208
08	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6804	2	92	9	N	84	174	1			118
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	72					190
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	83	177	1			96
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	43					139
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	91	166	1			64

TOTAL GAS PROD: 30,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 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	5518	X	5198	-0-	-320	-0-	5161	2	37	9	N	34					52
02	4984	X	4869	-0-	-115	-0-	4841	2	28	9	N	25					77
03	5270	X	5002	-0-	-268	-0-	4988	2	14	9	N	13					90
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5081	2	11	9	N	10					100
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4676	2	7	9	N	6					106
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					106
07	5270	X	4284	-0-	-986	-0-	4284	2			N	-0-					106
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					106
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					106
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6019	2	34	9	N	31					137
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					152
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					167

TOTAL GAS PROD: 52,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7893	2	29	9	N	26					119
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	6883	2	150	9	N	136					255
03	7750	X	7410	-0-	-340	-0-	7351	2	59	9	N	54	167	1			142
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					142
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7366	2	26	9	N	24					166
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6545	2	4	9	N	4					170
07	7130	X	6857	-0-	-273	-0-	6857	2			N	-0-					170
08	7130	X	6718	-0-	-412	-0-	6717	2	1	9	N	1					171
09	6900	X	6478	-0-	-422	-0-	6478	2			N	-0-					171
10	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					171
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	175	1			16

TOTAL GAS PROD: 69,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

01	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11273	2	62	9	N	56					250
02	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10061	2	83	9	N	75	181	1			144
03	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11740	2	10	9	N	9					153
04	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11403	2	98	9	N	89					242
05	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11691	2	11	9	N	10	184	1			68
06	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11190	2	6	9	N	5					73
07	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					73
08	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11235	2	8	9	N	7					80
09	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11171	2	14	9	N	13					93
10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11591	2	3	9	N	3					96
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					122
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	170	1			18

TOTAL GAS PROD: 113,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5916	-0-	-997	-0-	5914	2	2	9	Y	2					124
02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			Y	-0-					124
03	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			Y	-0-					124
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			Y	-0-					124
05	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			Y	-0-					124
06	DLQ G-10		9492	-0-	9492	9492	9492	2			Y	-0-					124
07	DLQ G-10		8148	-0-	8148	17640	8148	2			Y	-0-					124
08	DLQ G-10		9932	-0-	9932	27572	9913	2	19	9	Y	17					141
09	DLQ G-10		7780	-0-	7780	35352	7780	2			Y	-0-					141
10	DLQ G-10		5779	-0-	5779	41131	5779	2			Y	-0-					141
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41131					Y	-0-					-0-
*12	41131	X	-0-	-0-	-41131	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15546	2	37	9	N	34					144
02	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13891	2	26	9	N	24					168
03	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15667	2	10	9	N	9					177
04	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2			N	-0-					177
05	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14352	2			N	-0-					177
06	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					177
07	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	15960	2	4	9	N	4					181
08	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	14496	2	12	9	N	11					192
09	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16120	2	15	9	N	14					206
10	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	15799	2	14	9	N	13	187	1			32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					41

TOTAL GAS PROD: 150,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7440	2	3	9	Y	3					116
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5224	2	2	9	Y	2					118
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7270	2	9	9	Y	8					126
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6745	2	4	9	Y	4					130
05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6796	2	15	9	Y	14					144
06	DLQ G-10		6486	-0-	6486	6486	6474	2	12	9	Y	11					155
07	DLQ G-10		6639	-0-	6639	13125	6609	2	30	9	Y	27					182
08	DLQ G-10		6210	-0-	6210	19335	6210	2			Y	-0-					182
09	25272	X	5937	-0-	-19335	-0-	5920	2	17	9	Y	15					197
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6499	2	11	9	Y	10	190	1			17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					38

TOTAL GAS PROD: 65,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 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	434	N	347	-0-	-87	-0-	326	1	21	9	N	19	171	1			32
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	118					150
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	165	171	1			144
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	20					164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	167	1			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	168	1			104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	167	1			197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	164	1			122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	175	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					154

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10874	-0-	-1340	-0-	10718	2	156	9	N	142	171	1			132
02	10808	X	9562	-0-	-1246	-0-	9465	2	97	9	N	88					220
03	11811	X	10516	-0-	-1295	-0-	10349	2	167	9	N	152	175	1			197
04	11010	X	9760	-0-	-1250	-0-	9683	2	77	9	N	70	170	1			97
05	10819	X	10066	-0-	-753	-0-	9920	2	146	9	N	133	173	1			57
06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	7951	2	66	9	N	60					117
07	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9335	2	156	9	N	142	165	1			94
08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	9983	2	110	9	N	100					194
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	165	1			100
10	12896	X	9973	-0-	-2923	-0-	9840	2	133	9	N	121	173	1			48
11	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					N	89					137
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	102	174	1			65

TOTAL GAS PROD: 88,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,270

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	18713	2	65	9	N	59	169	1			40
02	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	2			N	-0-					40
03	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	2			N	-0-					40
04	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	2			N	-0-					40
05	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	20105	2			N	-0-					40
06	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	19595	2	206	9	N	187	178	1			49
07	21472	X	21472	-0-	-0-	-0-	21472	2			N	-0-					49
08	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	21335	2			N	-0-					49
09	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	2			N	-0-					49
10	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	20400	2	24	9	N	22					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					151

TOTAL GAS PROD: 188,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	2			N	-0-					62
02	20133	X	20133	-0-	-0-	-0-	20133	2			N	-0-					62
03	21817	X	21817	-0-	-0-	-0-	21817	2			N	-0-					62
04	25009	X	25009	-0-	-0-	-0-	25009	2			N	-0-					62
05	26600	X	26600	-0-	-0-	-0-	26600	2			N	-0-					62
06	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	18695	2	56	9	N	51					113
07	22487	X	22487	-0-	-0-	-0-	22387	2	100	9	N	91	169	1			35
08	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	20794	2			N	-0-					35
09	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	18624	2			N	-0-					35
10	20268	X	20268	-0-	-0-	-0-	20233	2	35	9	N	32					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					108

TOTAL GAS PROD: 212,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	8481	-0-	-3981	-0-	430	1	8042	2	N	8					50
							9	9									
02	10024	X	4251	-0-	-5773	-0-	4251	2			N	-0-					50
03	11098	X	4504	-0-	-6594	-0-	4504	2			N	-0-					50
04	10320	X	3957	-0-	-6363	-0-	3953	2	4	9	N	4					54
05	10664	X	3810	-0-	-6854	-0-	3810	2			N	-0-					54
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					54
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3801	2	19	9	N	17					71
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7629	2	33	9	N	30					101
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	35					136
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 43,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	427	1	2289	2	N	32					213
							35	9									
02	2240	X	1222	-0-	-1018	-0-	1213	2	9	9	N	8					221
03	3193	X	1023	-0-	-2170	-0-	958	2	65	9	N	59	180	1			100
04	3090	X	846	-0-	-2244	-0-	801	2	45	9	N	41					141
05	3193	X	1795	-0-	-1398	-0-	1642	2	153	9	N	139	177	1			103
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					103
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1901	2	66	9	N	60					163
08	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1206	2	45	9	N	41	169	1			35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					47
10	2821	X	1188	-0-	-1633	-0-	1163	2	25	9	N	23					70
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	25					95
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	40					135

TOTAL GAS PROD: 13,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3021	-0-	-3427	-0-	167	1	2823	2	Y	28	45	1			21
							31	9									
02	6440	X	-0-	-0-	-6440	-0-					Y	-0-					21
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					21
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					21
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					21
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					21
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					21
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					21
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	20					41
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	9					50

TOTAL GAS PROD: 23,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8145	2	14	9	Y	13	17	1			34
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8605	2	14	9	Y	13	19	1			28
03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8279	2	14	9	Y	13	18	1			23
04	4290	X	3825	-0-	-465	-0-	3812	2	13	9	Y	12					35
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7407	2	17	9	Y	15	18	1			32
06	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6598	2	22	9	Y	20	18	1			34
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7437	2	12	9	Y	11	17	1			28
08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6722	2	9	9	Y	8					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	18	1			25
10	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6844	2	12	9	Y	11					38
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	14	18	1			34
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	12					46

TOTAL GAS PROD: 63,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 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	8494	X	7480	-0-	-1014	-0-	432	1	7031	2	N	15					89
							17	9									
02	7700	X	2705	-0-	-4995	-0-	2694	2	11	9	N	10					99
03	8525	X	3566	-0-	-4959	-0-	3544	2	22	9	N	20					119
04	7350	X	3763	-0-	-3587	-0-	3763	2			N	-0-					119
05	7595	X	3613	-0-	-3982	-0-	3606	2	7	9	N	6					125
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					125
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					125
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3775	2	7	9	N	6	71	1			60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					60
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					60
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 31,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7618	-0-	-2364	-0-	7618	2			Y	-0-					43
02	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			Y	-0-					43
03	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			Y	-0-					43
04	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12313	2	22	9	Y	20					63
05	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	13815	2	10	9	Y	9					72
06	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	12971	2	123	9	Y	112					184
07	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13437	2	84	9	Y	76	122	1			138
08	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			Y	-0-					138
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
10	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			Y	-0-					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 106,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	104	1			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: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	608	-0-	-3143	-0-	216	1	351	2	Y	37					87
							41	9									
02	3388	X	405	-0-	-2983	-0-	405	2			Y	-0-					87
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	6	56	1			37
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	1					38
05	1798	X	71	-0-	-1727	-0-	71	2			Y	-0-					38
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	88	2	7	9	Y	6					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	58	1			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					66

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5634	-0-	-969	-0-	216	1	5375	2	Y	39					93
							43	9									
02	3920	X	3734	-0-	-186	-0-	3734	2			Y	-0-					93
03	5425	X	5277	-0-	-148	-0-	5270	2	7	9	Y	6	60	1			39
04	5460	X	5324	-0-	-136	-0-	5323	2	1	9	Y	1					40
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					40
06	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1689	2	7	9	Y	6					46
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4470	2	23	9	Y	21					67
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3845	2	45	9	Y	41	60	1			48
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	6479	X	4259	-0-	-2220	-0-	4259	2			Y	-0-					48
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					48
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	18					66

TOTAL GAS PROD: 34,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11396	2	111	9	Y	101	138	1			269
02	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11034	2	118	9	Y	107	149	1			227
03	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11686	2	111	9	Y	101	146	1			182
04	11100	X	10661	-0-	-439	-0-	10549	2	112	9	Y	102					284
05	11005	X	10349	-0-	-656	-0-	10226	2	123	9	Y	112	143	1			253
06	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8818	2	174	9	Y	158	142	1			269
07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9840	2	102	9	Y	93	136	1			226
08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10194	2	73	9	Y	66					292
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	142	1			204
10	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10043	2	97	9	Y	88					308
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	108	142	1			274
12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	96					370

TOTAL GAS PROD: 94,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					21
02	3528	X	2073	-0-	-1455	-0-	2073	2			Y	-0-					21
03	3906	X	2628	-0-	-1278	-0-	2628	2			Y	-0-					21
04	3810	X	2395	-0-	-1415	-0-	2385	2	10	9	Y	9					30
05	3906	X	2564	-0-	-1342	-0-	2560	2	4	9	Y	4					34
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2280	2	53	9	Y	48					82
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3088	2	35	9	Y	32	54	1			60
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	3100	N	3189	-0-	89	89	3189	2			Y	-0-					60
11	89	N	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					60
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 25,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

01	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	20180	2	11	9	Y	10					47
02	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	19068	2			Y	-0-					47
03	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	21655	2			Y	-0-					47
04	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			Y	-0-					47
05	21554	X	21554	-0-	-0-	-0-	21554	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		19672	-0-	19672	19672	19672	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		22857	-0-	22857	42529	22857	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		20396	-0-	20396	62925	20396	2			Y	-0-					47
09	DLQ G-10		22702	-0-	22702	85627	22702	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10		20947	-0-	20947	106574	20834	2	113	9	Y	103					150
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	106574					Y	13					163
*12	106574	X	-0-	-0-	-106574	-0-					Y	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 209,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

01	24024	X	24024	-0-	-0-	-0-	24003	2	21	9	Y	19					123
02	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	23181	2			Y	-0-					123
03	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	24170	2			Y	-0-					123
04	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	26441	2			Y	-0-					123
05	27275	X	27275	-0-	-0-	-0-	27158	2	117	9	Y	106	185	1			44
06	DLQ G-10		20708	-0-	20708	20708	20708	2			Y	-0-					44
07	DLQ G-10		25421	-0-	25421	46129	25421	2			Y	-0-					44
08	DLQ G-10		21065	-0-	21065	67194	21065	2			Y	-0-					44
09	DLQ G-10		18076	-0-	18076	85270	17907	2	169	9	Y	154	182	1			16
10	DLQ G-10		13600	-0-	13600	98870	13600	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	98870					Y	-0-					16
*12	98870	X	-0-	-0-	-98870	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 223,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	19843	2	117	9	N	106	183	1			66
02	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	2			N	-0-					66
03	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	21294	2			N	-0-					66
04	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	19448	2	139	9	N	126	161	1			31
05	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	21037	2			N	-0-					31
06	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	19072	2			N	-0-					31
07	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	19230	2			N	-0-					31
08	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	2			N	-0-					31
09	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	15693	2	165	9	N	150	154	1			27
10	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	18935	2			N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 186,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4188	2	14	9	Y	13	17	1			34
02	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5989	2	14	9	Y	13	19	1			28
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5657	2	14	9	Y	13	18	1			23
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4029	2	13	9	Y	12					35
05	2852	X	418	-0-	-2434	-0-	401	2	17	9	Y	15	18	1			32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	1			34
07	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1238	2	12	9	Y	11	17	1			28
08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	Y	8					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	18	1			25
10	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1633	2	12	9	Y	11					38
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	14	18	1			34
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	12					46

TOTAL GAS PROD: 23,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6002	2	46	9	Y	42					101
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					101
03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5744	2	9	9	Y	8	65	1			44
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6260	2	1	9	Y	1					45
05	5549	X	4254	-0-	-1295	-0-	4254	2			Y	-0-					45
06	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6611	2	9	9	Y	8					53
07	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7775	2	32	9	Y	29					82
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8203	2	58	9	Y	53	72	1			63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	8246	X	7409	-0-	-837	-0-	7409	2			Y	-0-					63
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-					63
12	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	24					87

TOTAL GAS PROD: 57,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 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	3100	N	12369	-0-	9269	25267	12369	2			N	-0-					32
02	2800	N	10990	-0-	8190	33457	10990	2			N	-0-					32
03	3100	N	13106	-0-	10006	43463	13106	2			N	-0-					32
04	3000	N	18236	-0-	15236	58699	18236	2			N	-0-					32
05	3100	N	19620	-0-	16520	75219	19620	2			N	-0-					32
06	3000	N	16258	-0-	13258	88477	16258	2			N	-0-					32
07	108302	X	19825	-0-	-88477	-0-	19825	2			N	-0-					32
08	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					32
09	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	18985	2			N	-0-					32
10	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	19252	2	147	9	N	134					166
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 167,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 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	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	22063	2			N	-0-					9
02	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	19495	2			N	-0-					9
03	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	21391	2			N	-0-					9
04	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	23162	2			N	-0-					9
05	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	23851	2			N	-0-					9
06	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	22512	2			N	-0-					9
07	20587	X	20587	-0-	-0-	-0-	20587	2			N	-0-					9
08	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	19973	2			N	-0-					9
09	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17281	2	12	9	N	11					20
10	22539	X	22539	-0-	-0-	-0-	22530	2	9	9	N	8					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 212,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19229	2	35	9	N	32	144	1			21
02	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					21
03	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	21649	2			N	-0-					21
04	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	19905	2			N	-0-					21
05	22485	X	22485	-0-	-0-	-0-	22485	2			N	-0-					21
06	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	21917	2			N	-0-					21
07	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	22291	2			N	-0-					21
08	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	21827	2			N	-0-					21
09	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	20303	2			N	-0-					21
10	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	21320	2	101	9	N	92					113
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					148

TOTAL GAS PROD: 209,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15759	-0-	-950	-0-	15730	2	29	9	N	26					136
02	15092	X	14150	-0-	-942	-0-	14150	2			N	-0-					136
03	16337	X	15894	-0-	-443	-0-	15894	2			N	-0-					136
04	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15056	2	90	9	N	82	192	1			26
05	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	2			N	-0-					26
06	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-					26
07	15655	X	14664	-0-	-991	-0-	14664	2			N	-0-					26
08	15655	X	14964	-0-	-691	-0-	14964	2			N	-0-					26
09	15150	X	14295	-0-	-855	-0-	14295	2			N	-0-					26
10	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14534	2	166	9	N	151					177
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					209
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	186	1			39

TOTAL GAS PROD: 149,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	528	1	47	9	N	43					65
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1622	2	44	9	N	40					105
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4636	2	217	9	N	197	175	1			127
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4610	2	87	9	N	79	170	1			36
05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2237	2	171	9	N	155	174	1			17
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	81	2	12	9	N	11					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					31
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	185	2	14	9	N	13					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	171	1			66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					82

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 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	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	66	1	7539	2	Y	24					137
							26	9									
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6105	2	36	9	Y	33					170
03	6448	X	5081	-0-	-1367	-0-	5006	2	75	9	Y	68	176	1			62
04	6240	X	4832	-0-	-1408	-0-	4771	2	61	9	Y	55					117
05	6448	X	4654	-0-	-1794	-0-	4618	2	36	9	Y	33					150
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5652	2	62	9	Y	56	171	1			35
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6709	2	19	9	Y	17					52
08	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8720	2	14	9	Y	13					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					100
10	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8367	2	19	9	Y	17					117
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					142
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	25					167

TOTAL GAS PROD: 57,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-1062	-0-	296	1	37	9	Y	34					54
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	25					79
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3					82
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	29					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	168	1			81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					119
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	177	2	101	9	Y	92	170	1			41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					66
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3					69

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11693	-0-	-707	-0-	11526	2	167	9	Y	152	172	1			173
02	11200	X	10317	-0-	-883	-0-	10232	2	85	9	Y	77					250
03	12400	X	11665	-0-	-735	-0-	11454	2	211	9	Y	192	321	1			121
04	11820	X	10936	-0-	-884	-0-	10790	2	146	9	Y	133	175	1			79
05	12214	X	11188	-0-	-1026	-0-	11027	2	161	9	Y	146					225
06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10481	2	142	9	Y	129	169	1			185
07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10796	2	139	9	Y	126	165	1			146
08	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10640	2	100	9	Y	91					237
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	173	1			215
10	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10575	2	112	9	Y	102	167	1			150
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	173	1			68
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	136					204

TOTAL GAS PROD: 98,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	21589	-0-	-762	-0-	21515	2	74	9	N	67					114
02	20188	X	14530	-0-	-5658	-0-	14530	2			N	-0-					114
03	22041	X	9476	-0-	-12565	-0-	9476	2			N	-0-					114
04	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	21904	2	114	9	N	104	180	1			38
05	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	21854	2			N	-0-					38
06	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	19533	2			N	-0-					38
07	22754	X	20932	-0-	-1822	-0-	20932	2			N	-0-					38
08	22754	X	20300	-0-	-2454	-0-	20300	2			N	-0-					38
09	22020	X	19260	-0-	-2760	-0-	19260	2			N	-0-					38
10	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	19604	2	91	9	N	83					121
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 189,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9602	-0-	-907	-0-	9580	2	22	9	Y	20					157
02	9492	X	7139	-0-	-2353	-0-	7139	2			Y	-0-					157
03	10509	X	5200	-0-	-5309	-0-	5181	2	19	9	Y	17					174
04	10170	X	4522	-0-	-5648	-0-	4486	2	36	9	Y	33	170	1			37
05	10509	X	7588	-0-	-2921	-0-	7588	2			Y	-0-					37
06	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8316	2	113	9	Y	103					140
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			Y	-0-					140
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			Y	-0-					140
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					145
10	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			Y	-0-					145
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 65,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	338	1	9	9	Y	8					119
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					119
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					119
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	172	1			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					131

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					131
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-					131
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					131
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					131
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	116	119	1			128
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					128
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6713	2	46	9	Y	42	123	1			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	121	1			103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	66	124	1			45

TOTAL GAS PROD: 10,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	606 333	1 9	3770	2	N	303	165	1			180
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	3948	2	255	9	N	232	339	1			73
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3214	2	221	9	N	201	174	1			100
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3156	2	216	9	N	196	167	1			129
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3468	2	121	9	N	110	164	1			75
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1447	2	268	9	N	244	172	1			147
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2778	2	177	9	N	161	171	1			137
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2540	2	141	9	N	128	176	1			89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	214	171	1			132
10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2047	2	151	9	N	137	170	1			99
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	111	164	1			46
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	165	169	1			42

TOTAL GAS PROD: 28,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,202

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	648 67	1 9	4339	2	N	61					168
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2882	2	67	9	N	61	172	1			57
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4331	2	278	9	N	253	171	1			139
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4122	2	230	9	N	209	179	1			169
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4552	2	185	9	N	168	171	1			166
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	3927	2	321	9	N	292	339	1			119
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4164	2	195	9	N	177	172	1			124
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4236	2	201	9	N	183	170	1			137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	172	1			139
10	3100	N	4134	-0-	1034	1034	3990	2	144	9	N	131	171	1			99
11	1034	N	-0-	-0-	-1034	-0-					N	145	160	1			84
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	118					202

TOTAL GAS PROD: 38,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,972

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	608	-0-	-8506	-0-	608	1			N	-0-					157
02	8316	X	-0-	-0-	-8316	-0-					N	7					164
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					164
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					164
05	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10119	2	65	9	N	59	173	1			50
06	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8510	2	52	9	N	47					97
07	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11587	2	96	9	N	87					184
08	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10948	2	22	9	N	20	168	1			36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	11687	X	11297	-0-	-390	-0-	11205	2	92	9	N	84					120
11	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	48	153	1			15
12	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 53,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3953	-0-	-2309	-0-	307 141	1 9	3505	2	Y	128	175	1			78
02	5488	X	4672	-0-	-816	-0-	4588	2	84	9	Y	76					154
03	5518	X	4932	-0-	-586	-0-	4809	2	123	9	Y	112	176	1			90
04	5070	X	4830	-0-	-240	-0-	4753	2	77	9	Y	70					160
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5296	2	139	9	Y	126	179	1			107
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4066	2	91	9	Y	83					190
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2238	2	117	9	Y	106	167	1			129
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2968	2	106	9	Y	96	168	1			57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					107
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3047	2	66	9	Y	60					167
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	170	1			97
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	35					132

TOTAL GAS PROD: 36,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	2			N	-0-					77
02	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	15642	2			N	-0-					77
03	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					77
04	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	2			N	-0-					77
05	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	18378	2			N	-0-					77
06	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					77
07	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	18367	2			N	-0-					77
08	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					77
09	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					77
10	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2			N	-0-					77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 159,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	587 179	1 9	1711	2	N	163	174	1			238
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2198	2	147	9	N	134	176	1			196
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2143	2	61	9	N	55	182	1			69
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2266	2	341	9	N	310	176	1			203
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2782	2	223	9	N	203	168	1			238
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2116	2	171	9	N	155	172	1			221
07	3100	N	3122	-0-	22	22	2869	2	253	9	N	230	166	1			285
08	2881	N	2859	-0-	-22	-0-	2748	2	111	9	N	101	178	1			208
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	170	1			226
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2102	2	235	9	N	214	175	1			265
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	172	1			193
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	195	173	1			215

TOTAL GAS PROD: 23,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,048

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 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	8091	X	4873	-0-	-3218	-0-	4873	2			Y	-0-					19
02	7308	X	5629	-0-	-1679	-0-	5629	2			Y	-0-					19
03	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			Y	-0-					19
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			Y	-0-					19
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6104	2	18	9	Y	16	17	1			18
06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			Y	-0-					18
07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			Y	-0-					18
08	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1819	2	8	9	Y	7	18	1			7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	17	1			15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	9	18	1			6

TOTAL GAS PROD: 47,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 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	6665	X	97	-0-	-6568	-0-	97	2			Y	-0-					43
02	6160	X	64	-0-	-6096	-0-	64	2			Y	-0-					43
03	6820	X	1289	-0-	-5531	-0-	1289	2			Y	-0-					43
04	6600	X	5883	-0-	-717	-0-	5883	2			Y	-0-					43
05	5921	X	4271	-0-	-1650	-0-	4236	2	35	9	Y	32	38	1			37
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					37
07	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			Y	-0-					37
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4984	2	13	9	Y	12	36	1			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5778	2	56	9	Y	51	35	1			29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	19	35	1			13

TOTAL GAS PROD: 32,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

01	2914	X	1622	-0-	-1292	-0-	313	1	1270	2	Y	35					142
							39	9									
02	2576	X	1761	-0-	-815	-0-	1731	2	30	9	Y	27					169
03	2263	X	1279	-0-	-984	-0-	1261	2	18	9	Y	16	167	1			18
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1852	2	8	9	Y	7					25
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2585	2	25	9	Y	23					48
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1938	2	51	9	Y	46					94
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2889	2	40	9	Y	36					130
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1355	2	88	9	Y	80	174	1			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	49					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					124

TOTAL GAS PROD: 15,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	288	-0-	-6067	-0-	276	1	12	9	Y	11					147
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					Y	12					159
03	6231	X	643	-0-	-5588	-0-	618	2	25	9	Y	23					182
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5884	2	45	9	Y	41	169	1			54
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5278	2	32	9	Y	29					83
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3788	2	33	9	Y	30					113
07	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7087	2	11	9	Y	10					123
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2715	2	11	9	Y	10					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	168	1			52
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1606	2	24	9	Y	22					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					87
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	7					94

TOTAL GAS PROD: 27,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19612	X	19612	-0-	-0-	-0-	19592	2	20	9	N	18					73
02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-					N	-0-					73
03	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	19600	2			N	-0-					73
04	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					73
05	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	18316	2			N	-0-					73
06	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	19004	2			N	-0-					73
07	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	19110	2			N	-0-					73
08	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	18424	2			N	-0-					73
09	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2			N	-0-					73
10	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16647	2	58	9	N	53					126
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 164,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	12307	-0-	-5797	-0-	12265	2	42	9	N	38					99
02	16212	X	-0-	-0-	-16212	-0-					N	-0-					99
03	17422	X	6511	-0-	-10911	-0-	6511	2			N	-0-					99
04	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					99
05	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	16282	2			N	-0-					99
06	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	16328	2	84	9	N	76	158	1			17
07	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16337	2			N	-0-					17
08	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	2			N	-0-					17
09	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	16607	2			N	-0-					17
10	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	16386	2	63	9	N	57					74
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					77

TOTAL GAS PROD: 131,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	24428	2			N	-0-					133
02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-					133
03	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	16777	2			N	-0-					133
04	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					133
05	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	19622	2			N	-0-					133
06	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	19423	2			N	-0-					133
07	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	19250	2			N	-0-					133
08	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17807	2	78	9	N	71	169	1			35
09	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					35
10	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15415	2	10	9	N	9					44
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 162,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3623	-0-	623	623	3623	2			N	-0-					-0-
05	1645	N	1022	-0-	-623	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	887	-0-	-1004	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	956	-0-	-935	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	764	-0-	-1066	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			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: 11,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 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	11067	X	10799	-0-	-268	-0-	10700	2	99	9	N	90					203
02	9884	X	9640	-0-	-244	-0-	9572	2	68	9	N	62	179	1			86
03	10881	X	10589	-0-	-292	-0-	10526	2	63	9	N	57					143
04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9834	2	102	9	N	93	186	1			50
05	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10029	2	40	9	N	36					86
06	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					86
07	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11031	2	72	9	N	65					151
08	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11349	2	76	9	N	69	181	1			39
09	9930	X	9393	-0-	-537	-0-	9323	2	70	9	N	64					103
10	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9660	2	156	9	N	142	178	1			67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					129
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	183	1			47

TOTAL GAS PROD: 92,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 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	12772	X	11902	-0-	-870	-0-	11812	2	90	9	Y	82	174	1			124
02	11536	X	10692	-0-	-844	-0-	10620	2	72	9	Y	65					189
03	12710	X	11468	-0-	-1242	-0-	11378	2	90	9	Y	82					271
04	12030	X	11018	-0-	-1012	-0-	11006	2	12	9	Y	11					282
05	12431	X	11398	-0-	-1033	-0-	11304	2	94	9	Y	85	173	1			194
06	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10828	2	101	9	Y	92	169	1			117
07	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11003	2	83	9	Y	75					192
08	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10783	2	52	9	Y	47					239
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	166	1			139
10	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10351	2	100	9	Y	91	170	1			60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					99
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	63					162

TOTAL GAS PROD: 99,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	888	-0-	-7916	-0-	417	1	471	2	Y	-0-					16
02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					Y	-0-					16
03	8897	X	1389	-0-	-7508	-0-	1389	2			Y	-0-					16
04	8610	X	7232	-0-	-1378	-0-	7143	2	89	9	Y	81	81	1			16
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			Y	-0-					16
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			Y	-0-					16
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-					16
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3285	2	33	9	Y	30					46
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					56
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	40					96

TOTAL GAS PROD: 36,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	99	-0-	-10472	-0-	97	1	2	2	Y	-0-					17
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					Y	-0-					17
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					17
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					17
05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5798	2	56	9	Y	51					68
06	3000	N	9476	-0-	6476	6476	9250	2	226	9	Y	205	181	1			92
07	3100	N	8421	-0-	5321	11797	8292	2	129	9	Y	117	176	1			33
08	3100	N	6902	-0-	3802	15599	6828	2	74	9	Y	67					100
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	12599					Y	107					207
10	3100	N	6489	-0-	3389	15988	6359	2	130	9	Y	118	176	1			149
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	12988					Y	85	171	1			63
*12	12988	X	-0-	-0-	-12988	-0-					Y	71					134

TOTAL GAS PROD: 37,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 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	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7296	2	77	9	Y	70					174
02	5348	X	1471	-0-	-3877	-0-	1454	2	17	9	Y	15					189
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	15					204
04	5730	X	2479	-0-	-3251	-0-	2434	2	45	9	Y	41	163	1			82
05	5921	X	672	-0-	-5249	-0-	669	2	3	9	Y	3					85
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84					169
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					170
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					172
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					207
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	162	1			78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131					209

TOTAL GAS PROD: 11,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 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	4402	X	328	-0-	-4074	-0-	328	1			Y	-0-					142
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	28					170
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	2					172
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					172
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	76	170	1			78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	3100	N	5452	-0-	2352	2352	5352	2	100	9	Y	91					169
09	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	18					187
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2571	2	3	9	Y	3	163	1			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					51
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	41					92

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					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		9748	-0-	9748	9748	9437	2	311	9	Y	283	331	1			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9748					Y	97					124
*12	9748	X	-0-	-0-	-9748	-0-					Y	32					156

TOTAL GAS PROD: 9,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 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	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					65
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					65
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					65
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					65
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	2	131	9	Y	119					184
06	3000	N	5519	-0-	2519	2519	5188	2	331	9	Y	301	346	1			139
07	3100	N	9394	-0-	6294	8813	9100	2	294	9	Y	267	342	1			64
08	3100	N	9205	-0-	6105	14918	8922	2	283	9	Y	257	179	1			142
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	11918					Y	207	172	1			177
10	3100	N	9782	-0-	6682	18600	9446	2	336	9	Y	305	352	1			130
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	15600					Y	131	167	1			94
*12	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					Y	203	172	1			125

TOTAL GAS PROD: 34,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	320	1	3633	2	Y	144	180	1			50
							158	9									
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4887	2	196	9	Y	178	181	1			47
03	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	3591	2	118	9	Y	107					154
04	4110	X	1664	-0-	-2446	-0-	1548	2	116	9	Y	105	172	1			87
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	43					130
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4165	2	130	9	Y	118	170	1			78
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	862	2	118	9	Y	107					185
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5160	2	61	9	Y	55	175	1			65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	203	173	1			95
10	3100	N	6858	-0-	3758	3758	6709	2	149	9	Y	135					230
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	758					Y	30	170	1			90
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	145	168	1			67

TOTAL GAS PROD: 31,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 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	5301	X	2217	-0-	-3084	-0-	611	1	1545	2	Y	55					89
							61	9									
02	4788	X	3102	-0-	-1686	-0-	2999	2	103	9	Y	94	171	1			12
03	5084	X	2441	-0-	-2643	-0-	2435	2	6	9	Y	5					17
04	4200	X	1576	-0-	-2624	-0-	1361	2	215	9	Y	195	173	1			39
05	3658	X	1962	-0-	-1696	-0-	1766	2	196	9	Y	178	177	1			40
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	280	2	164	9	Y	149	168	1			21
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2667	2	142	9	Y	129					150
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2953	2	97	9	Y	88	169	1			69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	176	1			40
10	2821	X	1956	-0-	-865	-0-	1802	2	154	9	Y	140					180
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	38	171	1			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	173	1			35

TOTAL GAS PROD: 19,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	276	-0-	-2266	-0-	225	1	51	9	Y	46					151
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	44	171	1	1	7	23
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	59					82
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	80					162
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	90	174	1			78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					112
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2410	2	262	9	Y	238	176	1			174
08	3100	N	3587	-0-	487	487	3310	2	277	9	Y	252	348	1			78
09	487	N	-0-	-0-	-487	-0-					Y	56					134
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	608	2	33	9	Y	30					164
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	169	1			18
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	27					45

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3695	-0-	-1637	-0-	325 118	1 9	3252	2	Y	107					201
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	58	173	1			86
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	123	170	1			39
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	120					159
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	130	172	1			117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	171	1			26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124					150
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	169	1			59
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	175	1			151
10	5921	X	3226	-0-	-2695	-0-	3044	2	182	9	Y	165	172	1			144
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	125	172	1			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93					190

TOTAL GAS PROD: 6,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,470

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8601	-0-	-637	-0-	8499	2	102	9	N	93	179	1			64
02	8344	X	6820	-0-	-1524	-0-	6779	2	41	9	N	37					101
03	9021	X	6970	-0-	-2051	-0-	6905	2	65	9	N	59					160
04	8700	X	7197	-0-	-1503	-0-	7101	2	96	9	N	87	179	1			68
05	8587	X	7238	-0-	-1349	-0-	7174	2	64	9	N	58					126
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6332	2	35	9	N	32	127	1			31
07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7478	2	20	9	N	18					49
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7211	2	42	9	N	38					87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					129
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	6996	2	45	9	N	41					170
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	178	1			68
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	42					110

TOTAL GAS PROD: 64,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			Y	-0-					156
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					156
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					156
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					156
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					156
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					156
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					156
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1804	2	85	9	Y	77	170	1			63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					94
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 9,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4679	-0-	-653	-0-	130	1	4464	2	Y	77					175
							85	9									
02	4480	X	2306	-0-	-2174	-0-	2306	2			Y	-0-					175
03	4991	X	2436	-0-	-2555	-0-	2436	2			Y	-0-					175
04	4830	X	691	-0-	-4139	-0-	683	2	8	9	Y	7	127	1			55
05	4991	X	868	-0-	-4123	-0-	866	2	2	9	Y	2					57
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					57
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	511	2	141	9	Y	128	172	1			13
08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 12,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 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	4960	X	4908	-0-	-52	-0-	325	1	4399	2	N	167					225
							184	9									
02	4480	X	4266	-0-	-214	-0-	4212	2	54	9	N	49	179	1			95
03	4960	X	4557	-0-	-403	-0-	4416	2	141	9	N	128					223
04	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	4277	2	124	9	N	113	174	1			162
05	4960	X	4645	-0-	-315	-0-	4488	2	157	9	N	143	173	1			132
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3915	2	209	9	N	190	175	1			147
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4154	2	109	9	N	99	176	1			70
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4186	2	121	9	N	110					180
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	178	1			101
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4024	2	122	9	N	111					212
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	176	1			88
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	102					190

TOTAL GAS PROD: 39,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	-0-	-129	-0-	367	1			Y	-0-					14
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					14
03	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			Y	-0-					14
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	611	2	73	9	Y	66	67	1			13
05	3100	N	3248	-0-	148	148	3248	2			Y	-0-					13
06	3000	N	5072	-0-	2072	2220	5072	2			Y	-0-					13
07	3100	N	1519	-0-	-1581	639	1519	2			Y	-0-					13
08	933	N	294	-0-	-639	-0-	294	2			Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	2	26	9	Y	24					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					45
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	32					77

TOTAL GAS PROD: 11,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4050	-0-	-1716	-0-	440	1	3610	2	Y	-0-					3
02	5208	X	3970	-0-	-1238	-0-	3970	2			Y	-0-					3
03	4030	X	3303	-0-	-727	-0-	3303	2			Y	-0-					3
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4533	2	18	9	Y	16	16	1			3
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					3
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					3
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					3
08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			Y	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7071	2	7	9	Y	6					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	8					19

TOTAL GAS PROD: 46,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4164	-0-	-951	-0-	581 8	1 9	3575	2	Y	7					120
02	4620	X	4153	-0-	-467	-0-	4040	2	113	9	Y	103	173	1			50
03	4743	X	4225	-0-	-518	-0-	4212	2	13	9	Y	12					62
04	4590	X	3886	-0-	-704	-0-	3872	2	14	9	Y	13					75
05	4743	X	3773	-0-	-970	-0-	3760	2	13	9	Y	12					87
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3933	2	58	9	Y	53					140
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2759	2	2	9	Y	2					142
08	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2037	2	76	9	Y	69	173	1			38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					41
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3776	2	64	9	Y	58					99
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	5					104
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	13					117

TOTAL GAS PROD: 32,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4963	-0-	-1082	-0-	673	1	4290	2	Y	-0-					115
02	5460	X	3942	-0-	-1518	-0-	3942	2			Y	-0-					115
03	6045	X	4141	-0-	-1904	-0-	4139	2	2	9	Y	2					117
04	5580	X	4825	-0-	-755	-0-	4745	2	80	9	Y	73					190
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5225	2	11	9	Y	10	177	1			23
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					23
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					23
08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			Y	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			Y	-0-					23
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					23
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	33					56

TOTAL GAS PROD: 40,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4616	-0-	-561	-0-	653	1	3920	2	Y	39					92
							43	9									
02	4676	X	3137	-0-	-1539	-0-	3115	2	22	9	Y	20					112
03	5177	X	1838	-0-	-3339	-0-	1814	2	24	9	Y	22					134
04	5010	X	1766	-0-	-3244	-0-	1748	2	18	9	Y	16					150
05	5177	X	1532	-0-	-3645	-0-	1510	2	22	9	Y	20					170
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2418	2	53	9	Y	48	175	1			43
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3892	2	28	9	Y	25					68
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3787	2	46	9	Y	42					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166					276
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6955	2	53	9	Y	48	175	1			149
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	28					177
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	17					194

TOTAL GAS PROD: 30,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	654	1	6616	2	Y	-0-					177
02	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-					177
03	6479	X	5126	-0-	-1353	-0-	5126	2			Y	-0-					177
04	6270	X	5978	-0-	-292	-0-	5978	2			Y	-0-					177
05	6479	X	5938	-0-	-541	-0-	5938	2			Y	-0-					177
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			Y	-0-					177
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					177
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					177
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					177
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					177
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	2					179

TOTAL GAS PROD: 45,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	75	-0-	-9504	-0-	19	1	56	2	Y	-0-					155
02	8652	X	147	-0-	-8505	-0-	147	2			Y	-0-					155
03	9145	X	1317	-0-	-7828	-0-	1261	2	56	9	Y	51	176	1			30
04	3690	X	533	-0-	-3157	-0-	527	2	6	9	Y	5					35
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6537	2	28	9	Y	25					60
06	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10092	2	28	9	Y	25					85
07	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9721	2	32	9	Y	29					114
08	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8802	2	33	9	Y	30					144
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					165
10	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8795	2	30	9	Y	27	172	1			20
11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	10					30
12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	17					47

TOTAL GAS PROD: 46,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6608	2	13	9	Y	12					92
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5881	2	3	9	Y	3					95
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			Y	-0-					95
04	6420	X	4659	-0-	-1761	-0-	4616	2	43	9	Y	39					134
05	6324	X	6285	-0-	-39	-0-	6252	2	33	9	Y	30					164
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					164
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4038	2	7	9	Y	6					170
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4422	2	11	9	Y	10					180
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					210
10	4030	X	3840	-0-	-190	-0-	3838	2	2	9	Y	2	174	1			38
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	34					72
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 45,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8774	-0-	-464	-0-	8695	2	79	9	Y	72	167	1			15
02	8344	X	7259	-0-	-1085	-0-	7258	2	1	9	Y	1					16
03	9238	X	8066	-0-	-1172	-0-	8040	2	26	9	Y	24					40
04	8490	X	7534	-0-	-956	-0-	7511	2	23	9	Y	21					61
05	8742	X	7782	-0-	-960	-0-	7772	2	10	9	Y	9					70
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7168	2	9	9	Y	8					78
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7285	2	21	9	Y	19					97
08	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7169	2	22	9	Y	20					117
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7682	2	8	9	Y	7					124
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 68,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	223	1	402	2	Y	15					79
							17	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					79
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					79
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	897	2	70	9	Y	64					143
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	Y	2					145
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					145
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1657	2	11	9	Y	10					155
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-	1	5			154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 9,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8208	-0-	-1495	-0-	55	1	8153	2	N	-0-					60
02	8764	X	7017	-0-	-1747	-0-	7017	2			N	-0-					60
03	9703	X	7616	-0-	-2087	-0-	7555	2	61	9	N	55					115
04	7950	X	7200	-0-	-750	-0-	7198	2	2	9	N	2					117
05	7998	X	7479	-0-	-519	-0-	7479	2			N	-0-					117
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6869	2	3	9	N	3					120
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					120
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					120
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					120
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 66,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9181	-0-	-1545	-0-	9181	2			Y	-0-					150
02	9576	X	7638	-0-	-1938	-0-	7638	2			Y	-0-					150
03	10323	X	8327	-0-	-1996	-0-	8327	2			Y	-0-					150
04	9090	X	8762	-0-	-328	-0-	8762	2			Y	-0-					150
05	9393	X	8718	-0-	-675	-0-	8718	2			Y	-0-					150
06	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8020	2	6	9	Y	5					155
07	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7615	2	3	9	Y	3					158
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			Y	-0-					158
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7796	2	23	9	Y	21					179
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 72,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6338	-0-	-2187	-0-	457	1	5881	2	Y	-0-					22
02	7700	X	6377	-0-	-1323	-0-	6376	2	1	9	Y	1					23
03	8525	X	7154	-0-	-1371	-0-	7154	2			Y	-0-					23
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7353	2	19	9	Y	17					40
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			Y	-0-					40
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5284	2	11	9	Y	10					50
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6103	2	70	9	Y	64					114
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-					114
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					120
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			Y	-0-					120
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					134
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 57,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	523	-0-	-3321	-0-	440	1	83	9	N	75					112
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	3					115
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					120
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	4					124
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1					125
08	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6518	2	28	9	N	25					150
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					175
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3905	2	34	9	N	31	179	1			27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2832	-0-	-516	-0-	317 9	1 9	2506	2	Y	8					132
02	2996	X	2936	-0-	-60	-0-	2868	2	68	9	Y	62	166	1			28
03	3286	X	2272	-0-	-1014	-0-	2272	2			Y	-0-					28
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					28
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3258	2	33	9	Y	30					58
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	Y	2					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					68
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4114	2	84	9	Y	76					144
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					155
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	48	170	1			33

TOTAL GAS PROD: 21,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7623	2	81	9	Y	74					199
02	6524	X	5870	-0-	-654	-0-	5624	2	246	9	Y	224	172	1			52
03	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	6461	2	81	9	Y	74					126
04	6990	X	5947	-0-	-1043	-0-	5874	2	73	9	Y	66					192
05	7223	X	6337	-0-	-886	-0-	6282	2	55	9	Y	50	175	1			67
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5620	2	52	9	Y	47					114
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7008	2	68	9	Y	62					176
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5171	2	52	9	Y	47					223
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	176	1			74
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5399	2	43	9	Y	39					113
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					165
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	42	174	1			33

TOTAL GAS PROD: 55,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1984	2	338	9	Y	307	174	1			153
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2768	2	57	9	Y	52					205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	177	1			79
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1696	2	81	9	Y	74					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	179	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					34

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	6524	-0-	-5318	-0-	190	1	6334	2	N	-0-					178
02	10136	X	4912	-0-	-5224	-0-	4912	2			N	-0-					178
03	10478	X	95	-0-	-10383	-0-	95	2			N	-0-					178
04	7890	X	5055	-0-	-2835	-0-	5032	2	23	9	N	21					199
05	8153	X	6748	-0-	-1405	-0-	6719	2	29	9	N	26	166	1			59
06	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5982	2	2	9	N	2					61
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					61
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5569	2	1	9	N	1					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					102
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5431	2	11	9	N	10					112
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	40					152
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	22					174

TOTAL GAS PROD: 46,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	78	1	7414	2	Y	149	173	1			28
							164	9									
02	6776	X	6731	-0-	-45	-0-	6708	2	23	9	Y	21					49
03	5022	X	4981	-0-	-41	-0-	4978	2	3	9	Y	3					52
04	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	10931	2	264	9	Y	240	168	1			124
05	5022	X	2758	-0-	-2264	-0-	2758	2			Y	-0-					124
06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					124
07	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1256	2	67	9	Y	61					185
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	Y	5	170	1			20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	113					175

TOTAL GAS PROD: 36,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1809	-0-	-1043	-0-	132	1	1517	2	Y	145	175	1			202
							160	9									
02	2576	X	508	-0-	-2068	-0-	370	2	138	9	Y	125	174	1			153
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	59					212
04	1740	X	707	-0-	-1033	-0-	349	2	358	9	Y	325	352	1			185
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	135	170	1			150
06	3000	N	4968	-0-	1968	1968	4586	2	382	9	Y	347	339	1			158
07	3100	N	1841	-0-	-1259	709	1587	2	254	9	Y	231	174	1			215
08	709	N	-0-	-0-	-709	-0-					Y	4	172	1			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	101					165

TOTAL GAS PROD: 9,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,489

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1327	-0-	-657	-0-	675	1	652	2	Y	-0-					163
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	41					204
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					204
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1934	2	24	9	Y	22	167	1			59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93					152
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					175
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8	165	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5709	-0-	-305	-0-	5645	2	64	9	Y	58					170
02	5432	X	2717	-0-	-2715	-0-	2702	2	15	9	Y	14	166	1			18
03	6014	X	3060	-0-	-2954	-0-	3054	2	6	9	Y	5					23
04	5820	X	5021	-0-	-799	-0-	5021	2			Y	-0-					23
05	6014	X	3834	-0-	-2180	-0-	3834	2			Y	-0-					23
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					23
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5558	2	266	9	Y	242	175	1			90
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4047	2	10	9	Y	9					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					105
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	2993	2	15	9	Y	14					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					122
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	248	350	1			20

TOTAL GAS PROD: 36,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4531	2	63	9	Y	57	175	1			89
02	4312	X	3446	-0-	-866	-0-	3392	2	54	9	Y	49					138
03	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	4274	2	47	9	Y	43					181
04	4620	X	4065	-0-	-555	-0-	4042	2	23	9	Y	21					202
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3998	2	21	9	Y	19	172	1			49
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3248	2	17	9	Y	15					64
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3623	2	33	9	Y	30					94
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3671	2	30	9	Y	27					121
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					131
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4042	2	46	9	Y	42					173
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					185
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	38	174	1			49

TOTAL GAS PROD: 35,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 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	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5325	2	45	9	Y	41					187
02	3332	X	3127	-0-	-205	-0-	3120	2	7	9	Y	6	174	1			19
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3773	2	35	9	Y	32					51
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3999	2	45	9	Y	41					92
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3859	2	36	9	Y	33					125
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3100	2	24	9	Y	22					147
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3349	2	63	9	Y	57	167	1			37
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3034	2	19	9	Y	17					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					81
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3175	2	31	9	Y	28					109
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					139
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	34					173

TOTAL GAS PROD: 33,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	833	-0-	-2267	-0-	212	1	602	2	Y	17					98
							19	9									
02	2800	X	1749	-0-	-1051	-0-	1720	2	29	9	Y	26					124
03	2790	X	1194	-0-	-1596	-0-	1163	2	31	9	Y	28					152
04	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1201	2	33	9	Y	30					182
05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1047	2	26	9	Y	24	173	1			33
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					33
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	Y	5					38
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	953	2	18	9	Y	16					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					72
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	703	2	74	9	Y	67					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					143

TOTAL GAS PROD: 8,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9800	2	3	9	N	3					35
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					35
03	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					35
04	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					35
05	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-					35
06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					35
07	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					35
08	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9171	2	22	9	N	20					55
09	7110	X	6651	-0-	-459	-0-	6628	2	23	9	N	21					76
10	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9310	2	44	9	N	40					116
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 92,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 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	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	555	1	2766	2	Y	367	347	1			119
							404	9									
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5470	2	157	9	Y	143	175	1			87
03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7122	2	273	9	Y	248	180	1			155
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6376	2	229	9	Y	208	173	1			190
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5034	2	213	9	Y	194	362	1			22
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	440	2	50	9	Y	45					67
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	Y	3					70
08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2668	2	211	9	Y	192	168	1			94
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	168	1			47
10	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2055	2	193	9	Y	175	170	1			52
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					52
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	10					62

TOTAL GAS PROD: 35,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,706

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8780	2	129	9	Y	117	180	1			110
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					Y	108	178	1			40
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	64					104
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	83					187
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	90	172	1			105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	165	1			14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	169	1			38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66					104
10	7843	X	4719	-0-	-3124	-0-	4639	2	80	9	Y	73					177
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	73	174	1			76
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 13,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9589	2	17	9	N	15					101
02	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10149	2	22	9	N	20					121
03	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					121
04	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					121
05	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					121
06	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12027	2	56	9	N	51					172
07	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11499	2	28	9	N	25	177	1			20
08	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2			N	-0-					20
09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					20
10	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11962	2	8	9	N	7					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	61	1			67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 115,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 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	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					146
02	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					146
03	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	2			N	-0-					146
04	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	-0-					146
05	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	16159	2			N	-0-					146
06	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	2			N	-0-					146
07	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14849	2			N	-0-					146
08	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2			N	-0-					146
09	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2			N	-0-					146
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11642	2	25	9	N	23					169
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	163	1			27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 130,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11859	2	41	9	N	37					96
02	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10460	2	22	9	N	20					116
03	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11580	2	23	9	N	21					137
04	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11101	2	80	9	N	73	195	1			15
05	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11460	2	8	9	N	7					22
06	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					22
07	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11862	2	19	9	N	17					39
08	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11455	2	11	9	N	10					49
09	10410	X	10074	-0-	-336	-0-	10041	2	33	9	N	30					79
10	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10763	2	65	9	N	59					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					145

TOTAL GAS PROD: 112,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3092	-0-	-1713	-0-	329 106	1 9	2657	2	N	96	176	1			83
02	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	2873	2	121	9	N	110					193
03	4092	X	3041	-0-	-1051	-0-	2974	2	67	9	N	61	180	1			74
04	3960	X	3627	-0-	-333	-0-	3537	2	90	9	N	82					156
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4122	2	128	9	N	116	176	1			96
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3563	2	105	9	N	95					191
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4262	2	140	9	N	127	174	1			144
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3937	2	147	9	N	134	175	1			103
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	177	1			43
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3415	2	111	9	N	101					144
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					207
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	35	174	1			68

TOTAL GAS PROD: 32,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	17472	2	7	9	N	6					27
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					N	-0-					27
03	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					27
04	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					27
05	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	25881	2			N	-0-					27
06	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	28515	2			N	-0-					27
07	26517	X	26517	-0-	-0-	-0-	26517	2			N	-0-					27
08	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	30958	2			N	-0-					27
09	29384	X	29384	-0-	-0-	-0-	29384	2			N	-0-					27
10	27838	X	27838	-0-	-0-	-0-	27824	2	14	9	N	13					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 207,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1353	-0-	-2491	-0-	133	1	1220	2	Y	-0-					140
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					140
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					140
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3851	2	120	9	Y	109	181	1			68
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					68
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5732	2	89	9	Y	81					149
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6226	2	42	9	Y	38					187
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-	168	1	2	5	17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 26,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2850	-0-	-808	-0-	268	1	2558	2	N	22	179	1			57
							24	9									
02	3304	X	2482	-0-	-822	-0-	2425	2	57	9	N	52					109
03	3658	X	2640	-0-	-1018	-0-	2554	2	86	9	N	78					187
04	3150	X	2539	-0-	-611	-0-	2493	2	46	9	N	42	181	1			48
05	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2704	2	62	9	N	56					104
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2445	2	55	9	N	50					154
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2657	2	62	9	N	56					210
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2524	2	52	9	N	47	173	1			84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					100
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2457	2	153	9	N	139	174	1			65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					116
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	41					157

TOTAL GAS PROD: 23,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5303	-0-	-649	-0-	263	1	4882	2	N	144	174	1			27
							158	9									
02	5208	X	4455	-0-	-753	-0-	4304	2	151	9	N	137					164
03	5611	X	4836	-0-	-775	-0-	4797	2	39	9	N	35					199
04	5430	X	5151	-0-	-279	-0-	4909	2	242	9	N	220	354	1			65
05	5611	X	4994	-0-	-617	-0-	4920	2	74	9	N	67					132
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4027	2	94	9	N	85	170	1			47
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					47
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	170	1			52
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3859	2	105	9	N	95					147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	179	1			86
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	164	172	1			78

TOTAL GAS PROD: 40,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	336	1	9262	2	Y	-0-					55
02	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			Y	-0-					55
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			Y	-0-					55
04	9300	X	7787	-0-	-1513	-0-	7780	2	7	9	Y	6					61
05	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10405	2	69	9	Y	63	88	1			36
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			Y	-0-					36
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			Y	-0-					36
08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			Y	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5823	2	33	9	Y	30					66
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					96
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	30					126

TOTAL GAS PROD: 75,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4359	2	61	9	Y	55					116
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3800	2	81	9	Y	74					190
03	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	3823	2	36	9	Y	33	184	1			39
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3994	2	52	9	Y	47					86
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4088	2	46	9	Y	42					128
06	DLQ G-10		3902	-0-	3902	3902	3843	2	59	9	Y	54					182
07	DLQ G-10		3865	-0-	3865	7767	3814	2	51	9	Y	46	166	1			62
08	DLQ G-10		4141	-0-	4141	11908	4093	2	48	9	Y	44					106
09	DLQ G-10		2631	-0-	2631	14539	2603	2	28	9	Y	25					131
10	DLQ G-10		3818	-0-	3818	18357	3788	2	30	9	Y	27					158
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18357					Y	31					189
*12	18357	X	-0-	-0-	-18357	-0-					Y	46	172	1			63

TOTAL GAS PROD: 38,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 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	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	27314	2			N	-0-					117
02	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21368	2			N	-0-					117
03	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	16474	2			N	-0-					117
04	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	25140	2			N	-0-					117
05	24221	X	24221	-0-	-0-	-0-	24221	2			N	-0-					117
06	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	24766	2			N	-0-					117
07	28639	X	28639	-0-	-0-	-0-	28639	2			N	-0-					117
08	31222	X	31222	-0-	-0-	-0-	31222	2			N	-0-					117
09	27425	X	27425	-0-	-0-	-0-	27425	2			N	-0-					117
10	26942	X	26942	-0-	-0-	-0-	26942	2			N	-0-					117
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	163	1			12

TOTAL GAS PROD: 253,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3741	-0-	-1994	-0-	3739	2	2	9	N	2					155
02	5180	X	3930	-0-	-1250	-0-	3930	2			N	-0-					155
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					155
04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7189	2	41	9	N	37	177	1			15
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					15
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					15
07	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					15
08	7471	X	7209	-0-	-262	-0-	7209	2			N	-0-					15
09	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					15
10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 67,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5974	-0-	-1094	-0-	5965	2	9	9	N	8					54
02	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					54
03	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					54
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					54
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					54
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					54
07	7254	X	6854	-0-	-400	-0-	6854	2			N	-0-					54
08	7254	X	6910	-0-	-344	-0-	6910	2			N	-0-					54
09	7020	X	6515	-0-	-505	-0-	6515	2			N	-0-					54
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6501	2	52	9	N	47					101
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 60,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	225	1	4090	2	Y	83	178	1			93
							91	9									
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3968	2	56	9	Y	51					144
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4419	2	46	9	Y	42					186
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4415	2	189	9	Y	172	175	1			183
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4796	2	17	9	Y	15	177	1			21
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4127	2	111	9	Y	101					122
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2358	2	78	9	Y	71	177	1			16
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-	1	5			15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2858	2	130	9	Y	118					133
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	182	1			32
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	64					96

TOTAL GAS PROD: 35,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	5716	-0-	-11334	-0-	317	1	5336	2	Y	57					134
							63	9									
02	15400	X	5045	-0-	-10355	-0-	5045	2			Y	-0-					134
03	16430	X	5482	-0-	-10948	-0-	5481	2	1	9	Y	1					135
04	12570	X	8656	-0-	-3914	-0-	8564	2	92	9	Y	84					219
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9819	2	35	9	Y	32					251
06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9491	2	48	9	Y	44	166	1			129
07	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8794	2	23	9	Y	21					150
08	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7674	2	32	9	Y	29					179
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6434	2	12	9	Y	11	172	1			18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					67
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	40					107

TOTAL GAS PROD: 67,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	643	1	69	9	N	63	168	1			55
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					55
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					55
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					122
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 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	8928	X	5254	-0-	-3674	-0-	338	1	4916	2	Y	-0-					55
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			Y	-0-					55
03	3751	X	3324	-0-	-427	-0-	3324	2			Y	-0-					55
04	5070	X	4715	-0-	-355	-0-	4708	2	7	9	Y	6					61
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6598	2	69	9	Y	63	88	1			36
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					36
07	3100	N	5578	-0-	2478	2478	5578	2			Y	-0-					36
08	3100	N	5680	-0-	2580	5058	5680	2			Y	-0-					36
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2058					Y	-0-					36
10	3100	N	2535	-0-	-565	1493	2502	2	33	9	Y	30					66
11	1493	N	-0-	-0-	-1493	-0-					Y	30					96
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	30					126

TOTAL GAS PROD: 45,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	1340	-0-	-14501	-0-	651	1	689	2	Y	-0-					39
02	13524	X	4001	-0-	-9523	-0-	4001	2			Y	-0-					39
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			Y	-0-					39
04	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			Y	-0-					39
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7685	2	44	9	Y	40					79
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8026	2	48	9	Y	44					123
07	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7570	2	122	9	Y	111	173	1			61
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			Y	-0-	1	5			60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					80
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	40					120

TOTAL GAS PROD: 55,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	2			Y	-0-					37
02	18900	X	8216	-0-	-10684	-0-	8216	2			Y	-0-					37
03	21204	X	7981	-0-	-13223	-0-	7981	2			Y	-0-					37
04	20520	X	9138	-0-	-11382	-0-	9138	2			Y	-0-					37
05	21204	X	7022	-0-	-14182	-0-	6767	2	255	9	Y	232	177	1			92
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			Y	-0-					92
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			Y	-0-					92
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			Y	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5520	2	19	9	Y	17					109
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					129
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	40					169

TOTAL GAS PROD: 78,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8678	-0-	-901	-0-	329 175	1 9	8174	2	N	159	179	1			152
02	8652	X	6914	-0-	-1738	-0-	6824	2	90	9	N	82	189	1			45
03	9517	X	6486	-0-	-3031	-0-	6317	2	169	9	N	154					199
04	8820	X	6890	-0-	-1930	-0-	6758	2	132	9	N	120	180	1			139
05	8866	X	6336	-0-	-2530	-0-	6213	2	123	9	N	112	169	1			82
06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5742	2	96	9	N	87					169
07	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6566	2	124	9	N	113	172	1			110
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6165	2	125	9	N	114	174	1			50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					162
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6476	2	96	9	N	87	177	1			72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					189
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	100	177	1			112

TOTAL GAS PROD: 60,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	15965	-0-	-527	-0-	15919	2	46	9	Y	42					190
02	14896	X	14013	-0-	-883	-0-	13996	2	17	9	Y	15					205
03	16027	X	15427	-0-	-600	-0-	15308	2	119	9	Y	108	174	1			139
04	15450	X	14554	-0-	-896	-0-	14347	2	207	9	Y	188	175	1			152
05	15810	X	13860	-0-	-1950	-0-	13780	2	80	9	Y	73	168	1			57
06	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12845	2	11	9	Y	10					67
07	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	12905	2	204	9	Y	185	174	1			78
08	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12609	2	4	9	Y	4					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153					235
10	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12731	2	89	9	Y	81	176	1			140
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	170	1			28
12	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	62					90

TOTAL GAS PROD: 125,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	15240	-0-	-818	-0-	15240	2			N	-0-					27
02	14504	X	12192	-0-	-2312	-0-	12192	2			N	-0-					27
03	16058	X	13313	-0-	-2745	-0-	13312	2	1	9	N	1					28
04	14760	X	11380	-0-	-3380	-0-	11380	2			N	-0-					28
05	15004	X	11580	-0-	-3424	-0-	11580	2			N	-0-					28
06	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11884	2	44	9	N	40					68
07	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12379	2	136	9	N	124	172	1			20
08	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	13213	2			N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	80					100

TOTAL GAS PROD: 113,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	523	-0-	-6173	-0-	512	1	11	9	N	10					101
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	35					136
03	5704	X	2112	-0-	-3592	-0-	2054	2	58	9	N	53	167	1			22
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					22
05	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	2999	2	41	9	N	37					59
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	644	2	20	9	N	18					77
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1054	2	32	9	N	29					106
08	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2188	2	36	9	N	33					139
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					166
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1065	2	92	9	N	84	170	1			80
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	9					89

TOTAL GAS PROD: 10,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					8
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					8
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					8
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					8
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					8
06	3000	N	4314	-0-	1314	1314	4301	2	13	9	N	12					20
07	3100	N	3227	-0-	127	1441	3227	2			N	-0-					20
08	2545	N	1104	-0-	-1441	-0-	1104	2			N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					40
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4067	-0-	-2536	-0-	505	1	3366	2	N	178	178	1			104
							196	9									
02	5964	X	4232	-0-	-1732	-0-	4059	2	173	9	N	157	172	1			89
03	6417	X	3448	-0-	-2969	-0-	3281	2	167	9	N	152	174	1			67
04	4680	X	2417	-0-	-2263	-0-	2361	2	56	9	N	51					118
05	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	3390	2	154	9	N	140	182	1			76
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3880	2	121	9	N	110					186
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4922	2	190	9	N	173	347	1			12
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3695	2	145	9	N	132					144
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	167	1			94
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2718	2	101	9	N	92					186
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	175	1			44
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	11					55

TOTAL GAS PROD: 33,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,346

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

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	14136	X	13241	-0-	-895	-0-	13241	2			Y	-0-					16
02	12768	X	-0-	-0-	-12768	-0-					Y	-0-					16
03	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					16
04	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					Y	-0-					16
05	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					16
06	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			Y	-0-					16
07	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			Y	-0-					16
08	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12162	2	143	9	Y	130					146
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	168	1			95
10	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					95
11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-					95
12	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	20					115

TOTAL GAS PROD: 47,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 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-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4708	-0-	-593	-0-	435 42	1 9	4231	2	N	38	181	1			34
02	4788	X	4058	-0-	-730	-0-	3986	2	72	9	N	65					99
03	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	4381	2	111	9	N	101	167	1			33
04	4620	X	3847	-0-	-773	-0-	3785	2	62	9	N	56					89
05	4774	X	3954	-0-	-820	-0-	3889	2	65	9	N	59					148
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3646	2	57	9	N	52	165	1			35
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3583	2	17	9	N	15					50
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3239	2	84	9	N	76					126
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					151
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2103	2	78	9	N	71	166	1			56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					69
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	65	112	1			22

TOTAL GAS PROD: 33,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	3					20
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1762	2	48	9	Y	44					64
08	3100	N	3396	-0-	296	296	3377	2	19	9	Y	17					81
09	296	N	-0-	-0-	-296	-0-					Y	225	168	1			138
10	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	2934	2	135	9	Y	123	172	1			89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	174	1			64
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	13					77

TOTAL GAS PROD: 8,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	444 68	1 9	6544	2	Y	62					86
02	5992	X	5232	-0-	-760	-0-	5171	2	61	9	Y	55					141
03	6634	X	5400	-0-	-1234	-0-	5300	2	100	9	Y	91	173	1			59
04	6420	X	5093	-0-	-1327	-0-	5085	2	8	9	Y	7					66
05	6634	X	4458	-0-	-2176	-0-	4285	2	173	9	Y	157	171	1			52
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4468	2	63	9	Y	57					109
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3962	2	62	9	Y	56					165
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4133	2	58	9	Y	53	174	1			44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					129
10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1847	2	61	9	Y	55	174	1			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					45
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 41,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 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	12679	X	12465	-0-	-214	-0-	12175	2	290	9	Y	264	165	1			189
02	11452	X	-0-	-0-	-11452	-0-					Y	172	177	1			184
03	12679	X	11608	-0-	-1071	-0-	11474	2	134	9	Y	122	170	1			136
04	12090	X	11376	-0-	-714	-0-	11167	2	209	9	Y	190	170	1			156
05	12183	X	11532	-0-	-651	-0-	11387	2	145	9	Y	132	169	1			119
06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9387	2	124	9	Y	113					232
07	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	13970	2	217	9	Y	197	175	1			254
08	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15543	2	243	9	Y	221	352	1			123
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					152
10	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	15810	2	252	9	Y	229	174	1			207
11	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	102	175	1			134
12	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	58					192

TOTAL GAS PROD: 102,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,829

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 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	5580	X	2921	-0-	-2659	-0-	484 138	1 9	2299	2	N	125	174	1			136
02	5040	X	2002	-0-	-3038	-0-	1882	2	120	9	N	109	169	1			76
03	4991	X	2068	-0-	-2923	-0-	1965	2	103	9	N	94					170
04	3780	X	1175	-0-	-2605	-0-	1112	2	63	9	N	57	168	1			59
05	3906	X	2406	-0-	-1500	-0-	2277	2	129	9	N	117					176
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2365	2	106	9	N	96	175	1			97
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2776	2	80	9	N	73					170
08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1532	2	95	9	N	86	169	1			87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121					208
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2783	2	123	9	N	112	170	1			150
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					203
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	99	166	1			136

TOTAL GAS PROD: 20,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	511 87	1 9	11798	2	N	79					136
02	10332	X	9102	-0-	-1230	-0-	9039	2	63	9	N	57					193
03	10261	X	10163	-0-	-98	-0-	10110	2	53	9	N	48	172	1			69
04	12000	X	7688	-0-	-4312	-0-	7634	2	54	9	N	49					118
05	10261	X	8998	-0-	-1263	-0-	8926	2	72	9	N	65					183
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5892	2	56	9	N	51	180	1			54
07	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10136	2	66	9	N	60					114
08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11268	2	79	9	N	72					186
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	172	1			84
10	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11016	2	81	9	N	74					158
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					200
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	63	172	1			91

TOTAL GAS PROD: 86,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	324	1	1455	2	Y	-0-					22
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					22
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					22
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					22
07	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					22
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1827	2	164	9	Y	149					171
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	167	1			59
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	444	1	1080	2	Y	10					27
							11	9									
02	2100	X	631	-0-	-1469	-0-	584	2	47	9	Y	43					70
03	2883	X	529	-0-	-2354	-0-	516	2	13	9	Y	12					82
04	2790	X	367	-0-	-2423	-0-	365	2	2	9	Y	2					84
05	2883	X	361	-0-	-2522	-0-	233	2	128	9	Y	116	169	1			31
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					31
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					31
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	266	2	24	9	Y	22					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	171	1			15

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	651	1	8414	2	N	-0-			-0-
02	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	588	1	7530	2	N	-0-			-0-
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	651	1	7709	2	N	-0-			-0-
04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	651	1	6865	2	N	-0-			-0-
05	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	651	1	7672	2	N	-0-			-0-
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	630	1	7115	2	N	-0-			-0-
07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	609	1	7024	2	N	-0-			-0-
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	441	1	6509	2	N	-0-			-0-
09	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	630	1	6252	2	N	-0-			-0-
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	588	1	5291	2	N	-0-			-0-
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	630	1	6460	2	N	-0-			-0-
*12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	525	1	5359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	84	1	778	2	N	-0-			-0-
02	896	N	444	-0-	-452	-0-	42	1	402	2	N	-0-			-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	84	1	623	2	N	-0-			-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	84	1	1131	2	N	-0-			-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	84	1	441	2	N	-0-			-0-
06	690	N	514	-0-	-176	-0-	63	1	451	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	236	-0-	-973	-0-	21	1	215	2	N	-0-			-0-
08	527	N	314	-0-	-213	-0-	42	1	272	2	N	-0-			-0-
09	510	N	347	-0-	-163	-0-	42	1	305	2	N	-0-			-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	718	2	N	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	N	-0-			-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 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	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1145	1	3897	2	N	-0-			-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	926	1	3658	2	N	-0-			-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	912	1	3287	2	N	-0-			-0-
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	929	1	3772	2	N	-0-			-0-
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	651	1	3760	2	N	-0-			-0-
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	630	1	3571	2	N	-0-			-0-
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	904	1	3583	2	N	-0-			-0-
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	600	1	2678	2	N	-0-			-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	918	1	2823	2	N	-0-			-0-
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1028	1	3160	2	N	-0-			-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	815	1	2583	2	N	-0-			-0-
*12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1110	1	2947	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	2	N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1709	-0-	-182	-0-	472	1	1237	2	N	-0-			-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	313	1	1137	2	N	-0-			-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	432	1	1168	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	415	1	1134	2	N	-0-			-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	357	1	1772	2	N	-0-			-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	525	1	1839	2	N	-0-			-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	461	1	1374	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1468	-0-	-671	-0-	219	1	1249	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	1281	-0-	-1029	-0-	279	1	1002	2	N	-0-			-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	463	1	1434	2	N	-0-			-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	613	1	1179	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	520	-0-	-813	-0-	150	1	370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 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	3100	N	4164	-0-	1064	2067	1	1	4163	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1903	-0-	-897	1170	1	1	1902	2	N	-0-			-0-
03	3942	X	2772	-0-	-1170	-0-	1	1	2771	2	N	-0-			-0-
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1	1	2052	2	N	-0-			-0-
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1	1	3540	2	N	-0-			-0-
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	1	1	2571	2	N	-0-			-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	1	1	3076	2	N	-0-			-0-
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	1	1	2267	2	N	-0-			-0-
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	1	1	2514	2	N	-0-			-0-
10	1860	X	1283	-0-	-577	-0-	1	1	1282	2	N	-0-			-0-
11	1800	X	1437	-0-	-363	-0-	1	1	1436	2	N	-0-			-0-
12	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	1	1	1764	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	1	1	948	2	N	-0-			-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	1	1	782	2	N	-0-			-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	1	1	813	2	N	-0-			-0-
04	900	N	514	-0-	-386	-0-	1	1	513	2	N	-0-			-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	1	1	957	2	N	-0-			-0-
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	1	1	660	2	N	-0-			-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	1	1	892	2	N	-0-			-0-
08	930	N	788	-0-	-142	-0-	1	1	787	2	N	-0-			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	1	1	785	2	N	-0-			-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	1	1	950	2	N	-0-			-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	1	1	748	2	N	-0-			-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	1	1	856	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4548	-0-	-71	-0-	4548	2			N	-0-					4
02	4256	X	4091	-0-	-165	-0-	4091	2			N	-0-					4
03	4712	X	4513	-0-	-199	-0-	4513	2			N	-0-					4
04	4470	X	4319	-0-	-151	-0-	4319	2			N	-0-					4
05	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	4558	2			N	-0-					4
06	4410	X	4288	-0-	-122	-0-	4288	2			N	-0-					4
07	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	4473	2			N	-0-					4
08	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	4444	2			N	-0-					4
09	4410	X	4268	-0-	-142	-0-	4268	2			N	-0-					4
10	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	4371	2			N	-0-					4
11	4320	X	4139	-0-	-181	-0-	4122	2	17	9	N	15	19	1			-0-
12	4464	X	4433	-0-	-31	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 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	8277	X	8257	-0-	-20	-0-	8257	2			Y	-0-					47
02	7476	X	7298	-0-	-178	-0-	7298	2			Y	-0-					47
03	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			Y	-0-					47
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			Y	-0-					47
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			Y	-0-					47
06	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			Y	-0-					47
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			Y	-0-					47
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			Y	-0-					47
09	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			Y	-0-					47
10	7130	X	5904	-0-	-1226	-0-	5904	2			Y	-0-					47
*11	6900	X	3806	-0-	-3094	-0-	3806	2			Y	-0-	33	1			14
12	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	6561	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 88,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		511	-0-	511	928	511	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		457	-0-	457	1385	457	2			Y	-0-					-0-
09	1755	X	370	-0-	-1385	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*11	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4483	2			N	-0-					6
02	3976	X	3949	-0-	-27	-0-	3949	2			N	-0-					6
03	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	4345	2			N	-0-					6
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4366	2	37	9	N	34	40	1			-0-
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4283	-0-	-67	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4273	-0-	-284	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4104	-0-	-306	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4081	-0-	-209	-0-	4056	2	25	9	N	23	23	1			-0-
*12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4702	-0-	4702	4702	4702	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3059	-0-	3059	7761	3059	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1326	-0-	1326	9087	1326	2			N	-0-					-0-
04	11205	X	2118	-0-	-9087	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	89	1	2163	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	2508	-0-	-2052	-0-	81	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2600	-0-	-779	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2280	-0-	-240	-0-	117	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2143	-0-	-461	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1771	-0-	-749	-0-	92	1	1679	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1653	-0-	-951	-0-	83	1	1570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

01	3813	X	2778	-0-	-1035	-0-	2778	2			Y	-0-					21
02	3444	X	2198	-0-	-1246	-0-	2198	2			Y	-0-					21
03	3286	X	2631	-0-	-655	-0-	2631	2			Y	-0-					21
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3013	2	67	9	Y	61	82	1			-0-
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	3994	-0-	-716	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	3803	-0-	-1064	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
*11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5204	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
12	4712	X	4151	-0-	-561	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

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	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		325	-0-	325	732	325	2			Y	-0-					-0-
09	1032	X	300	-0-	-732	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6962	-0-	-199	-0-	6962	2			N	-0-					10
02	6468	X	6200	-0-	-268	-0-	6200	2			N	-0-					10
03	7130	X	6780	-0-	-350	-0-	6780	2			N	-0-					10
04	6810	X	6517	-0-	-293	-0-	6517	2			N	-0-					10
05	6975	X	6672	-0-	-303	-0-	6672	2			N	-0-					10
06	6750	X	6381	-0-	-369	-0-	6381	2			N	-0-					10
07	6851	X	6601	-0-	-250	-0-	6601	2			N	-0-					10
08	6789	X	6534	-0-	-255	-0-	6534	2			N	-0-					10
09	6510	X	6285	-0-	-225	-0-	6285	2			N	-0-					10
10	6665	X	6367	-0-	-298	-0-	6367	2			N	-0-					10
11	6390	X	6195	-0-	-195	-0-	6195	2			N	-0-					10
12	6603	X	6539	-0-	-64	-0-	6539	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 78,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4501	-0-	1701	1701	4501	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4931	-0-	1831	3532	4931	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5952	-0-	2952	6484	5952	2			N	-0-					-0-
05	11967	X	5483	-0-	-6484	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	205	1	6154	2	N	-0-					-0-
07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
08	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	276	1	5127	2	N	-0-					-0-
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	252	1	4583	2	N	-0-					-0-
*12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	292	1	5498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 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	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	5986	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5365	-0-	-95	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5465	-0-	-704	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	4880	-0-	-1090	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5252	-0-	-917	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5551	-0-	-209	-0-	5551	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5703	-0-	-249	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5374	-0-	-82	-0-	5374	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5186	-0-	-364	-0-	5186	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5659	-0-	-76	-0-	5659	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	5305	-0-	-245	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	5091	-0-	-613	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7199	-0-	-458	-0-	7199	2			N	-0-					62
02	6692	X	6587	-0-	-105	-0-	6587	2			N	-0-					62
03	7409	X	7292	-0-	-117	-0-	7258	2	34	9	N	31	93	1			-0-
04	7170	X	7006	-0-	-164	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7243	-0-	-73	-0-	7230	2	13	9	N	12					12
06	7050	X	6828	-0-	-222	-0-	6828	2			N	-0-					12
07	7285	X	6902	-0-	-383	-0-	6902	2			N	-0-					12
08	7285	X	6861	-0-	-424	-0-	6861	2			N	-0-					12
09	7020	X	6680	-0-	-340	-0-	6680	2			N	-0-					12
10	7254	X	6958	-0-	-296	-0-	6958	2			N	-0-					12
11	6840	X	6630	-0-	-210	-0-	6620	2	10	9	N	9	21	1			-0-
12	6913	X	6882	-0-	-31	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					8
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					8
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	2	1	881	2	Y	28	28	1			8
							31	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					8
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	2	1	889	2	Y	-0-					8
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			Y	-0-					8
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	906	2	28	9	Y	25	25	1			8
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					8
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					8
10	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			Y	-0-					8
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	4	1	808	2	Y	-0-					8
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

01	1682	N	966	-0-	-716	-0-	966	2			Y	-0-					3
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					3
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	2	1	999	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					3
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	2	Y	-0-					3
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			Y	-0-					3
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1026	2	32	9	Y	29	29	1			3
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					3
09	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			Y	-0-					3
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					3
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	5	1	915	2	Y	-0-					3
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1591	-0-	-1509	3551	1591	2			Y	-0-					3
02	2800	N	1456	-0-	-1344	2207	1456	2			Y	-0-					3
03	3100	N	1706	-0-	-1394	813	3	1	1646	2	Y	52	52	1			3
							57	9									
04	2415	N	1602	-0-	-813	-0-	1602	2			Y	-0-					3
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	4	1	1659	2	Y	-0-					3
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					3
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1691	2	52	9	Y	47	47	1			3
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					3
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					3
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					3
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	8	1	1508	2	Y	-0-					3
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1364	-0-	-1736	1745	1364	2			Y	-0-					2
02	2800	N	1248	-0-	-1552	193	1248	2			Y	-0-					2
03	1656	N	1463	-0-	-193	-0-	3	1	1410	2	Y	45	45	1			2
							50	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					2
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	2	Y	-0-					2
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					2
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1449	2	42	9	Y	38	40	1			-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	2	Y	-0-					-0-
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	910	-0-	-323	-0-	910	2			Y	-0-					10
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					10
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	2	1	940	2	Y	23	30	1			3
							25	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					3
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	948	2	Y	-0-					3
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					3
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	966	2	26	9	Y	24	27	1			-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	4	1	862	2	Y	-0-					-0-
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5					8
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	904	2			N	-0-					8
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					8
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	943	2	6	9	N	5					13
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	2	8	9	N	7					20
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					20
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					20
08	1023	N	919	-0-	-104	-0-	915	2	4	9	N	4					24
09	960	N	863	-0-	-97	-0-	862	2	1	9	N	1					25
10	992	N	885	-0-	-107	-0-	864	2	21	9	N	19					44
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	2	9	9	N	8					52
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 11,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					17
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					17
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					17
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					17
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					17
06	840	N	704	-0-	-136	-0-	700	2	4	9	N	4					21
07	930	N	647	-0-	-283	-0-	641	2	6	9	N	5					26
08	837	N	617	-0-	-220	-0-	617	2			N	-0-					26
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	616	2	2	9	N	2					28
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					28
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					28
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	716	2	32	9	N	29	44	1			13

TOTAL GAS PROD: 9,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	985	2	8	9	N	7					14
02	1176	N	950	-0-	-226	-0-	944	2	6	9	N	5					19
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3					22
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	N	4					26
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1036	2	6	9	N	5					31
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	994	2	6	9	N	5					36
07	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					36
08	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					36
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					36
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					36
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					36
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1	28	1			9

TOTAL GAS PROD: 12,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					8
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	2			N	-0-					8
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					8
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	771	2	3	9	N	3					11
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					11
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					11
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	758	2	8	9	N	7					18
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					18
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					18
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	770	2	2	9	N	2					20
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					20
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1533	2	15	9	N	14					17
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	N	2					19
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1396	2	10	9	N	9					28
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	N	5					33
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	N	3					36
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	N	3					39
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1452	2	14	9	N	13					52
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1335	2	9	9	N	8					60
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					60
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	N	3					63
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					63
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	6	54	1			15

TOTAL GAS PROD: 16,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					7
02	1316	N	1298	-0-	-18	-0-	1298	2			N	-0-					7
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1462	2	6	9	N	5					12
04	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	1292	2	11	9	N	10					22
05	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					22
06	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1389	2	9	9	N	8					30
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1343	2	8	9	N	7					37
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1312	2	1	9	N	1					38
09	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	1225	2	4	9	N	4					42
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					42
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					42
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 16,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					4
02	1876	N	1785	-0-	-91	-0-	1785	2			N	-0-					4
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2125	2	9	9	N	8					12
04	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	1980	2	7	9	N	6					18
05	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	1829	2			N	-0-					18
06	2070	N	1911	-0-	-159	-0-	1901	2	10	9	N	9					27
07	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-					27
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1971	2	8	9	N	7					34
09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					34
10	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	1774	2	12	9	N	11					45
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					45
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2080	2	13	9	N	12	28	1			29

TOTAL GAS PROD: 23,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					7
02	1064	N	959	-0-	-105	-0-	959	2			N	-0-					7
03	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	2			N	-0-					7
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					7
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1	1	1059	2	N	-0-					7
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1	1	1149	2	N	-0-					7
07	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2			N	-0-					7
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					7
09	1140	N	980	-0-	-160	-0-	1	1	979	2	N	-0-					7
10	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					7
11	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					7
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					16
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	625	2			N	-0-					16
03	899	N	671	-0-	-228	-0-	671	2			N	-0-					16
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					16
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					16
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					16
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					16
08	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	2			N	-0-					16
09	1170	N	673	-0-	-497	-0-	673	2			N	-0-					16
10	992	N	674	-0-	-318	-0-	674	2			N	-0-					16
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					16
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

01	5270	X	3820	-0-	-1450	-0-	3820	2			N	-0-					85
02	5264	X	3166	-0-	-2098	-0-	3166	2			N	-0-					85
03	5828	X	3975	-0-	-1853	-0-	3975	2			N	-0-					85
04	5640	X	4508	-0-	-1132	-0-	4508	2			N	-0-					85
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					85
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					85
07	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					85
08	4867	X	1841	-0-	-3026	-0-	1841	2			N	-0-					85
09	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					85
10	4867	X	3207	-0-	-1660	-0-	3207	2			N	-0-					85
11	4470	X	3665	-0-	-805	-0-	3663	2	2	9	N	2	2	8			85
12	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	4094	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 47,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

01	8122	X	7612	-0-	-510	-0-	7612	2			N	-0-					47
02	7252	X	6813	-0-	-439	-0-	6813	2			N	-0-					47
03	8029	X	6652	-0-	-1377	-0-	6652	2			N	-0-					47
04	7380	X	6063	-0-	-1317	-0-	6063	2			N	-0-					47
05	7626	X	6393	-0-	-1233	-0-	6393	2			N	-0-					47
06	7380	X	6003	-0-	-1377	-0-	6003	2			N	-0-					47
07	7533	X	7514	-0-	-19	-0-	7514	2			N	-0-					47
08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					47
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					47
10	7502	X	7139	-0-	-363	-0-	7139	2			N	-0-					47
11	7620	X	7328	-0-	-292	-0-	7325	2	3	9	N	3	3	8			47
12	7874	X	7220	-0-	-654	-0-	7220	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 83,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					97
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					97
03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					97
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					97
05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					97
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					97
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					97
08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					97
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					97
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	1	1	4254	2	N	-0-					97
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	1	1	3878	2	N	1	1	8			97
						1	9									
*12	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	1	1	4101	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 49,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					7
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1677	2	7	9	N	6					13
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1862	2	2	9	N	2					15
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1674	2	11	9	N	10					25
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					25
06	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			N	-0-					25
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					25
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					25
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					25
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	N	3					28
11	1830	N	1255	-0-	-575	-0-	1255	2			N	-0-					28
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	N	8	23	1			13

TOTAL GAS PROD: 20,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2404	-0-	-448	-0-	105	1	2299	3	Y	-0-					26
02	2576	X	1123	-0-	-1453	-0-	64	1	1059	3	Y	-0-					26
03	2852	X	1838	-0-	-1014	-0-	96	1	1742	3	Y	-0-					26
04	2610	X	1278	-0-	-1332	-0-	72	1	1206	3	Y	-0-					26
05	2418	X	1083	-0-	-1335	-0-	71	1	1012	3	Y	-0-					26
06	1770	N	236	-0-	-1534	-0-	27	1	209	3	Y	-0-					26
07	1333	N	564	-0-	-769	-0-	55	1	509	3	Y	-0-					26
08	1085	N	214	-0-	-871	-0-	36	1	178	3	Y	-0-					26
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					26
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					26
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
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-

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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-

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-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	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-

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 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	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					167
02	5040	X	730	-0-	-4310	-0-	197	1	533	3	Y	-0-					167
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					167
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					167
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					167
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					167
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	160	1			8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	216	1	2884	3	Y	-0-					7
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	178	1	2212	3	Y	-0-					7
03	2821	N	2099	-0-	-722	-0-	160	1	1939	3	Y	-0-					7
04	2760	N	1956	-0-	-804	-0-	148	1	1808	3	Y	-0-					7
05	2635	N	2013	-0-	-622	-0-	150	1	1863	3	Y	-0-					7
06	3000	X	1425	-0-	-1575	-0-	19	1	1406	3	Y	-0-					7
07	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	27	1	2275	3	Y	-0-					7
08	2108	X	1743	-0-	-365	-0-	6	1	1737	3	Y	-0-					7
09	1950	X	1724	-0-	-226	-0-	8	1	1716	3	Y	-0-					7
10	2294	X	1996	-0-	-298	-0-	40	1	1956	3	Y	-0-					7
11	2220	X	1956	-0-	-264	-0-	39	1	1917	3	Y	-0-					7
12	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	35	1	1641	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 24,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	231	1	3088	3	Y	-0-					8
02	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	197	1	2458	3	Y	-0-					8
03	3286	X	2473	-0-	-813	-0-	189	1	2284	3	Y	-0-					8
04	3210	X	2489	-0-	-721	-0-	188	1	2301	3	Y	-0-					8
05	3317	X	2493	-0-	-824	-0-	185	1	2308	3	Y	-0-					8
06	3000	X	2228	-0-	-772	-0-	29	1	2199	3	Y	-0-					8
07	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	28	1	2296	3	Y	-0-					8
08	2573	X	1966	-0-	-607	-0-	7	1	1959	3	Y	-0-					8
09	2490	X	2038	-0-	-452	-0-	10	1	2028	3	Y	-0-					8
10	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	42	1	2100	3	Y	-0-					8
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	36	1	1758	3	Y	-0-					8
12	2108	N	613	-0-	-1495	-0-	13	1	600	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 26,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
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-

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	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-

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2		N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	630	N	237	-0-	-393	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC 823774
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4293	-0-	-295	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3883	-0-	-527	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4680	X	4188	-0-	-492	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2777	-0-	-2059	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	DELQ PR		2777	-0-	2777	2777	2777	2			N	-0-					-0-
09	6813	X	4036	-0-	-2777	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	DELQ PR		988	-0-	988	988	988	2			N	-0-					-0-
09	1875	N	887	-0-	-988	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	DELQ PR		1447	-0-	1447	1447	1447	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2104	-0-	-896	551	2104	2			N	-0-					-0-
*10	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
08	DELQ PR		5257	-0-	5257	5257	5257	2			N	-0-					-0-
09	9851	X	4594	-0-	-5257	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	24	-0-	-1650	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

	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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	DELQ PR		1286	-0-	1286	1286	1286	2			N	-0-					-0-
09	2410	N	1124	-0-	-1286	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

	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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					13
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					13
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					13
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					13
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					13
08	DELQ PR		579	-0-	579	579	579	2			N	-0-					13
09	1111	N	532	-0-	-579	-0-	532	2			N	-0-					13
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			56
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			56
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			56
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			56
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			56
08	DELQ PR		1744	-0-	1744	1744	1744	2		N	-0-			56
09	3000	N	1495	-0-	-1505	239	1495	2		N	-0-			56
*10	239	N	-0-	-0-	-239	-0-				N	-0-			56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: 13,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			15
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		N	-0-			15
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			15
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-			15
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			15
06	2250	X	1835	-0-	-415	-0-	1835	2		N	-0-			15
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2		N	-0-			15
08	DELQ PR		3448	-0-	3448	3448	3448	2		N	-0-			15
09	6461	X	3013	-0-	-3448	-0-	3013	2		N	-0-			15
10	1891	X	16	-0-	-1875	-0-	16	2		N	-0-			15
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT			15
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 24,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	657	-0-	657	657	657	2			N	-0-					-0-
09	1220	N	563	-0-	-657	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

	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	3627	X	3332	-0-	-295	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3045	-0-	-231	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3258	-0-	-121	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
*12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

	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	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1352	-0-	-776	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1898	-0-	-382	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1466	-0-	-814	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1092	-0-	-1264	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1780	-0-	-576	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	925	-0-	-1205	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	427	-0-	-1774	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	146	-0-	-1564	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	961	N	201	-0-	-760	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1032	-0-	-2471	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	218	-0-	-3285	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

01	5394	X	5175	-0-	-219	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4812	-0-	-116	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4601	-0-	-855	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4376	-0-	-904	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4555	-0-	-777	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4514	-0-	-646	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4756	-0-	-576	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4373	-0-	-215	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4358	-0-	-232	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4275	-0-	-530	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5299	-0-	-374	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4556	-0-	-484	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4825	-0-	-538	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4380	-0-	-750	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4254	-0-	-1047	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4111	-0-	-1019	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4262	-0-	-791	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3289	-0-	-1547	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3639	-0-	-741	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	1921	-0-	-2326	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	221	-0-	-3889	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3703	-0-	-48	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3012	-0-	-376	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2027	-0-	-1543	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2025	-0-	-1664	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	981	-0-	-2589	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	462	-0-	-2886	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3815	-0-	-308	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3420	-0-	-304	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3342	-0-	-781	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3188	-0-	-802	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3340	-0-	-783	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3134	-0-	-556	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2682	-0-	-1100	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	180	-0-	-3168	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2252	-0-	-988	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	549	-0-	-2148	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1583	-0-	-339	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
02	1652 N	1389	-0-	-263	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	1306	-0-	-864	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	996	-0-	-534	-0-	996	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	21	-0-	-1281	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 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	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3095	2	40	9	N	36					80
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					80
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3090	2	44	9	N	40	107	1			13
04	3030	X	2983	-0-	-47	-0-	2983	2			N	-0-					13
05	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	3074	2	33	9	N	30	1	8			42
06	3030	X	2984	-0-	-46	-0-	2955	2	29	9	N	26					68
07	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	3019	2			N	-0-					68
08	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3019	2	24	9	N	22					90
09	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2929	2	22	9	N	20					110
10	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2966	2			N	-0-					110
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					110
12	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3019	2	17	9	N	15	113	1			12

TOTAL GAS PROD: 36,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3936	-0-	-528	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3493	-0-	-539	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3779	-0-	-592	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3559	-0-	-551	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3767	-0-	-43	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3608	-0-	-532	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3643	-0-	-635	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6390	-0-	-492	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5925	-0-	-235	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6393	-0-	-365	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5893	-0-	-527	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6123	-0-	-480	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6112	-0-	-248	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6097	-0-	-475	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5537	-0-	-849	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6164	-0-	-160	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5502	-0-	-618	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4500	-0-	-1824	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3510	-0-	-1543	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

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	1502	X	1502	-0-		-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1902	X	1902	-0-		-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	1950	X	1950	-0-		-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-		-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-		-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	19	-0-		-2021	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-		-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-		-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-		-30	-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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2765	-0-		-242	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2441	-0-		-275	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2676	-0-		-238	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2713	-0-		-47	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2671	-0-		-150	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1074	-0-		-1596	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	76	-0-		-2624	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	4879	X	4879	-0-		-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	-0-	-0-		-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

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	7254	X	6700	-0-		-554	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5931	-0-		-509	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6504	-0-		-347	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6234	-0-		-306	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6452	-0-		-306	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5896	-0-		-584	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5883	-0-		-689	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5739	-0-		-771	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	1458	-0-		-4782	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	-0-	-0-		-6448	-0-					N	-0-					-0-
11	5910	X	-0-	-0-		-5910	-0-					N	-0-					-0-
12	5890	X	6	-0-		-5884	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3584	-0-	-508	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3546	-0-	-546	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3495	-0-	-465	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1936	-0-	-2156	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	1476	-0-	-2484	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	424	-0-	-3203	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2950	-0-	-1824	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3643	-0-	-1131	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4437	-0-	-183	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4135	-0-	-639	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4097	-0-	-523	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	1892	-0-	-2696	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

	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	7099	X	6017	-0-	-1082	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4982	-0-	-1430	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5443	-0-	-1470	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4779	-0-	-1071	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4944	-0-	-1070	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	2512	-0-	-3308	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5741	-0-	-707	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5357	-0-	-467	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5903	-0-	-421	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5651	-0-	-379	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5765	-0-	-156	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
*12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

01	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2200	-0-	-236	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2391	-0-	-69	-0-	2390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1404	-0-	-1076	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

01	3906	X	3355	-0-	-551	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3161	-0-	-367	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3726	-0-	-54	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2625	-0-	-1281	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	3906	X	220	-0-	-3686	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 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	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	X	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	X	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	X	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	X	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3775	-0-	675	675	3775	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4698	-0-	1698	2373	4698	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4013	-0-	913	3286	4013	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3434	-0-	-3286	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 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	7595	X	4891	-0-	-2704	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	460	-0-	-6400	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	3600	-0-	-3995	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5431	-0-	-1919	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4752	-0-	-146	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4296	-0-	-444	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2497	-0-	-3114	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
02	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
03	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
04	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
05	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
06	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
08	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
*12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1514	-0-	-286	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	336	-0-	-997	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5956	-0-	-492	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5745	-0-	-79	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6219	-0-	-167	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6019	-0-	-71	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6094	-0-	-261	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5169	-0-	-981	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6151	-0-	-204	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6074	-0-	-157	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5945	-0-	-85	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6088	-0-	-50	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5816	-0-	-124	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5956	-0-	-182	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4416	-0-	-544	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4396	-0-	-347	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3978	-0-	-612	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4087	-0-	-346	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3975	-0-	-315	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4143	-0-	-290	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

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-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

01	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2899	-0-	-321	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2908	-0-	-482	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2382	-0-	-1152	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2652	-0-	-768	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2040	-0-	-1494	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6315	-0-	-75	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3373	-0-	-3385	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5421	-0-	-748	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4700	-0-	-676	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5376	-0-	-576	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5324	-0-	-106	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5626	-0-	-104	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5870	-0-	-51	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5670	-0-	-344	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1482	-0-	-142	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1002	-0-	-796	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	709	-0-	-1031	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	659	-0-	-984	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	960	N	594	-0-	-366	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	744	N	292	-0-	-452	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2738	-0-	-146	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2357	-0-	-1543	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	636	-0-	-3394	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2613	-0-	-1287	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1	-0-	-1739	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

	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	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
05	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 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	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-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 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	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
02	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
03	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
04	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
05	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
06	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
07	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
08	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3007	-0-	-713	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	9	-0-	-3835	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	778	-0-	-3066	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
03	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
06	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
07	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
08	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	2187	-0-	-3003	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	7	-0-	-5356	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
*12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	947	-0-	-2308	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1523	-0-	-1137	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1319	-0-	-169	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1334	-0-	-340	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	755	-0-	-865	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

01	527	X	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 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	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2816	-0-	-408	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2247	-0-	-822	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2867	-0-	-103	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2987	-0-	-2035	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	2575	-0-	-1961	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2425	-0-	-2597	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3205	-0-	-1625	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2138	-0-	-1179	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2601	-0-	-220	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2471	-0-	-77	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2501	-0-	-469	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1152	-0-	-1824	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

01	5332	X	4751	-0-	-581	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4334	-0-	-1122	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5356	-0-	-100	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 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	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3002	-0-	-148	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1371	-0-	-1729	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2477	-0-	-561	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2600	-0-	-1480	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1248	-0-	-2999	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	773	-0-	-2531	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	259	-0-	-3281	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	669	-0-	-943	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-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: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3808	-0-	-284	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3658	-0-	-38	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3549	-0-	-543	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2992	-0-	-698	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3429	-0-	-501	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1461	-0-	-2600	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2193	-0-	-1620	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3074	-0-	-616	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2208	-0-	-1605	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2685	-0-	-735	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

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-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

01	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2862	-0-	-162	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3157	-0-	-113	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3350	-0-	-29	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
*12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

01	4464	X	3799	-0-	-665	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3724	-0-	-308	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3309	-0-	-814	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2039	-0-	-2084	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10017	-0-	-740	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10448	-0-	-22	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10764	-0-	-117	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10398	-0-	-132	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10818	-0-	-63	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
08	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
10	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
11	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
*12	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2288	-0-	-657	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2107	-0-	-133	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2206	-0-	-434	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	912	-0-	-1816	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5002	-0-	-848	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4402	-0-	-1643	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4510	-0-	-1535	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4543	-0-	-1307	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4312	-0-	-1733	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3834	-0-	-1176	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*12	4681	X	3141	-0-	-1540	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

01	4092	X	3663	-0-	-429	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3129	-0-	-119	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3416	-0-	-124	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	432	-0-	-3102	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
02	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
03	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
05	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
06	9240 X	7179	-0-	-2061	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	9548 X	3478	-0-	-6070	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
08	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
09	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
10	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
11	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

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	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	1995	N	1995	-0-		-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
10	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*12	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

01	279	X	104	-0-		-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	559	X	559	-0-		-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	462	X	462	-0-		-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	270	X	213	-0-		-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-		-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-		-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-		-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-		-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-		-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-		-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-		-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6878	-0-	-38	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
03	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6743	-0-	-667	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6724	-0-	-716	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6591	-0-	-1097	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6553	-0-	-1507	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6050	-0-	-1750	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6395	-0-	-1665	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6305	-0-	-415	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6460	-0-	-143	-0-	6460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3971	-0-	-214	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4460	-0-	-314	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
*12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9888	-0-	-1644	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
02	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
04	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
05	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
06	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
07	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	7160	-0-	-6387	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	3767	-0-	-9343	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	6065	-0-	-7482	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
12	13516	X	4330	-0-	-9186	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

01	3441	X	2627	-0-	-814	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2527	-0-	-693	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2728	-0-	-837	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2501	-0-	-949	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2273	-0-	-548	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2146	-0-	-554	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	467	-0-	-2323	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

01	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5225	-0-	-515	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5461	-0-	-269	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5621	-0-	-176	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5297	-0-	-313	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5512	-0-	-285	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5308	-0-	-152	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5548	-0-	-63	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5409	-0-	-81	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5555	-0-	-118	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2166	-0-	-634	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2112	-0-	-988	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2509	-0-	-491	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 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	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1686	-0-	-694	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1803	-0-	-708	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1866	-0-	-414	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1053	-0-	-1107	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	928	-0-	-1459	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	853	-0-	-707	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

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	5859	X	5094	-0-		-765	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5075	-0-		-217	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5505	-0-		-354	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5275	-0-		-35	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5432	-0-		-179	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4709	-0-		-721	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5249	-0-		-362	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5157	-0-		-361	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4960	-0-		-320	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3815	-0-		-1610	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	845	-0-		-4225	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	-0-	-0-		-5239	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

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	5115	X	4657	-0-		-458	-0-	4657	2			N	-0-					36
02	4732	X	4507	-0-		-225	-0-	4507	2			N	-0-					36
03	5239	X	4385	-0-		-854	-0-	4385	2			N	-0-					36
04	5070	X	4614	-0-		-456	-0-	4614	2			N	-0-					36
05	4991	X	4581	-0-		-410	-0-	4581	2			N	-0-					36
06	4830	X	4593	-0-		-237	-0-	4593	2			N	-0-					36
07	4991	X	4727	-0-		-264	-0-	4727	2			N	-0-					36
08	4774	X	4647	-0-		-127	-0-	4647	2			N	-0-					36
09	4620	X	4378	-0-		-242	-0-	4378	2			N	-0-					36
10	4790	X	4790	-0-		-0-	-0-	4771	2	19	9	N	17					53
11	4604	X	4604	-0-		-0-	-0-	4604	2			N	-0-					53
12	4712	X	4601	-0-		-111	-0-	4601	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 55,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 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	8370	X	6203	-0-	-2167	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	3213	-0-	-4347	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6115	-0-	-1387	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6454	-0-	-806	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5693	-0-	-507	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4573	-0-	-1427	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	2551	-0-	-4114	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1317	-0-	-783	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1338	-0-	-762	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-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: 18,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

01	6386	X	3231	-0-	-3155	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	3004	-0-	-2764	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5367	-0-	-120	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	3444	-0-	-1746	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	1610	-0-	-3753	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	1045	-0-	-4318	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2403	-0-	-2457	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	83	-0-	-4195	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1226	-0-	-2224	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2309	-0-	-171	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3262	-0-	-148	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2963	-0-	-229	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2960	-0-	-574	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2470	-0-	-950	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2604	-0-	-806	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2224	-0-	-956	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2671	-0-	-615	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2232	-0-	-288	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2526	-0-	-140	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	4508	-0-	-2653	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	4239	-0-	-2173	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	5533	-0-	-1163	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
04	6090 X	4267	-0-	-1823	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	4584	-0-	-1337	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	4132	-0-	-1208	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	3212	-0-	-2306	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	3326	-0-	-2192	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	4440 X	3295	-0-	-1145	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	3211	-0-	-1377	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	3490	-0-	-650	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
*12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	758	-0-	-854	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	41	-0-	-1519	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	332	-0-	-1280	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

01	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1306	-0-	-1453	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1802	-0-	-410	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2523	-0-	-87	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1131	-0-	-1473	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2683	-0-	-479	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1934	-0-	-826	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1450	-0-	-1774	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1049	-0-	-2071	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	828	-0-	-2396	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 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	4185	X	3351	-0-	-834	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2783	-0-	-547	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1097	-0-	-3088	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1354	-0-	-2696	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1277	-0-	-2908	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11306	X		11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	10342	X		10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	11077	X		11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
04	10565	X		10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
05	10623	X		10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
06	9185	X		9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
07	5859	X		5140	-0-	-719	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
08	5859	X		-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X		-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X		-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	5670	X		-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
12	5146	X		-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1783	-0-	-201	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	2391	N		2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	1860	N		1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1740	N		1034	-0-	-706	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	2635	N		864	-0-	-1771	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	1740	N		1426	-0-	-314	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1054	N		892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	868	N		-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N		-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N		-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

01	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3530	-0-	-306	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3535	-0-	-371	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1420	-0-	-2424	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	228	-0-	-3709	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	51	-0-	-3759	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3546	-0-	-391	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
*12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4455	-0-	-257	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3894	-0-	-306	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3948	-0-	-702	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3804	-0-	-606	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3851	-0-	-469	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
*12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2613	-0-	-131	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2453	-0-	-397	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2780	-0-	-41	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2639	-0-	-61	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4962	-0-	-990	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4539	-0-	-837	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4025	-0-	-1710	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4873	-0-	-677	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4126	-0-	-1609	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	1335	-0-	-3525	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4597	-0-	-425	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4476	-0-	-546	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4348	-0-	-512	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4065	-0-	-523	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3388	-0-	-1052	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	2973	-0-	-1615	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 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	3007	X	2212	-0-	-795	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2010	-0-	-622	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2428	-0-	-242	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1074	-0-	-1685	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1041	-0-	-695	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	315	-0-	-705	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	592	-0-	-741	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	990	N	277	-0-	-713	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4529	-0-	-865	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4425	-0-	-195	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3627	-0-	-1488	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2795	-0-	-1705	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	2806	-0-	-2092	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2969	-0-	-1771	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3895	-0-	-1003	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2647	-0-	-980	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	499	-0-	-3407	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1470	-0-	-2310	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3484	-0-	-422	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

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	4929	X	4559	-0-		-370	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4100	-0-		-352	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4676	-0-		-36	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
04	4497	X	4497	-0-		-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4530	-0-		-27	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4317	-0-		-213	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4395	-0-		-286	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4437	-0-		-244	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4235	-0-		-265	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4307	-0-		-219	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4130	-0-		-190	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4278	-0-		-155	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7201	-0-	-797	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6222	-0-	-582	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7469	-0-	-374	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7307	-0-	-283	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	2880	-0-	-4963	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	1326	-0-	-5904	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1937	2	1	9	N	1	94	1			22
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1743	2	15	9	N	14					36
03	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1907	2	6	9	N	5					41
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	1847	2	12	9	N	11					52
05	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	1792	2	9	9	N	8					60
06	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1799	2	7	9	N	6					66
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	N	5					71
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					71
09	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1738	2	3	9	N	3					74
10	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					74
11	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1765	2			N	-0-					74
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1821	2	12	9	N	11					85

TOTAL GAS PROD: 21,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2000	-0-	-325	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1788	-0-	-282	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1778	-0-	-392	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1206	-0-	-594	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	304	-0-	-936	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5037	-0-	-1008	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4481	-0-	-979	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4999	-0-	-1046	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4080	-0-	-1680	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4515	-0-	-507	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3452	-0-	-1408	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3786	-0-	-1205	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3876	-0-	-1115	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4180	-0-	-200	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4176	-0-	-350	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
*12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 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	3224	X	2265	-0-	-959	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1832	-0-	-408	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2240	-0-	-340	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1968	-0-	-698	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1525	-0-	-935	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	937	-0-	-1605	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2909	-0-	-301	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5697	-0-	-193	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5245	-0-	-75	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5324	-0-	-473	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5363	-0-	-247	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5331	-0-	-466	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5070	-0-	-510	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5328	-0-	-221	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
*12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4381	-0-	-548	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3882	-0-	-570	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4137	-0-	-792	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3943	-0-	-827	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4046	-0-	-449	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3832	-0-	-398	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
*12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4855	-0-	-381	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5804	-0-	-86	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	6012	-0-	-33	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
*12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 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	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4562	-0-	-1408	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4550	-0-	-1619	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	2959	-0-	-2404	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3260	-0-	-1917	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3046	-0-	-706	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2337	-0-	-813	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1278	-0-	-2101	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1589	-0-	-1681	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	807	-0-	-2572	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

01	3813	X	1952	-0-	-1861	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3229	-0-	-336	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3033	-0-	-417	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2957	-0-	-193	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6274	-0-	-298	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
*12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1279	-0-	-371	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	112	-0-	-1562	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

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	9114	X	7733	-0-		-1381	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7016	-0-		-1216	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7612	-0-		-975	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7306	-0-		-284	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7547	-0-		-296	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7122	-0-		-408	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7582	-0-		-199	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7232	-0-		-394	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7224	-0-		-96	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
10	7627	X	7627	-0-		-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7039	-0-		-311	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6932	-0-		-663	-0-	6932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 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	4433	X	4163	-0-	-270	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
04	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3291	-0-	-1142	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2068	-0-	-2222	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

01	9672	X	9475	-0-	-197	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8598	-0-	-138	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9180	-0-	-368	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8670	-0-	-570	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8843	-0-	-674	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8121	-0-	-1089	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8607	-0-	-910	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8547	-0-	-629	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7780	-0-	-890	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8271	-0-	-564	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7913	-0-	-427	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8092	-0-	-526	-0-	8092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5147	-0-	-1363	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5880 X	4419	-0-	-1461	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	5488	-0-	-867	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
04	6060 X	5177	-0-	-883	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
05	5611 X	4989	-0-	-622	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	4548	-0-	-762	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4978	-0-	-509	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	4757	-0-	-730	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	4752	-0-	-78	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
12	5425 X	4756	-0-	-669	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 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	3689	X	3181	-0-	-508	-0-	3181	2			N	-0-					6
02	3332	X	2871	-0-	-461	-0-	2871	2			N	-0-					6
03	3689	X	2890	-0-	-799	-0-	2889	2	1	9	N	1					7
04	3210	X	2693	-0-	-517	-0-	2693	2			N	-0-					7
05	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2911	2			N	-0-					7
06	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	2695	2			N	-0-					7
07	3193	X	2636	-0-	-557	-0-	2636	2			N	-0-					7
08	2914	X	2313	-0-	-601	-0-	2313	2			N	-0-					7
09	2820	X	1759	-0-	-1061	-0-	1759	2			N	-0-					7
10	2914	X	2678	-0-	-236	-0-	2678	2			N	-0-					7
11	2700	X	2443	-0-	-257	-0-	2443	2			N	-0-					7
12	2635	X	2344	-0-	-291	-0-	2344	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 31,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

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	1417	X	1417	-0-		-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1409	-0-		-299	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1442	-0-		-449	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1210	-0-		-620	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	863	-0-		-997	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	296	-0-		-1204	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	644	-0-		-906	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-		-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	-0-	-0-		-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-		-868	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-		-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

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	5549	X	2241	-0-		-3308	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4352	-0-		-660	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4354	-0-		-823	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3310	-0-		-1250	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3569	-0-		-1236	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3068	-0-		-1582	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3602	-0-		-1203	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3543	-0-		-797	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3354	-0-		-96	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3227	-0-		-369	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3270	-0-		-210	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3406	-0-		-190	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	2595	-0-	-412	-0-	2595	2			N	-0-					5
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					5
03	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	2526	2			N	-0-					5
04	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					5
05	2635	N	2494	-0-	-141	-0-	2494	2			N	-0-					5
06	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	2388	2			N	-0-					5
07	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	2			N	-0-					5
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					5
09	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2374	2			N	-0-					5
10	2418	N	2135	-0-	-283	-0-	2135	2			N	-0-					5
11	2490	N	1970	-0-	-520	-0-	1970	2			N	-0-					5
12	2449	N	1905	-0-	-544	-0-	1905	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

	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	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2					N	-0-					-0-
02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2					N	-0-					-0-
03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2					N	-0-					-0-
04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2					N	-0-					-0-
05	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	24316	2					N	-0-					-0-
06	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	22292	2					N	-0-					-0-
07	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	22160	2					N	-0-					-0-
08	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	21482	2					N	-0-					-0-
09	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20193	2					N	-0-					-0-
10	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	20356	2					N	-0-					-0-
11	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	19410	2					N	-0-					-0-
*12	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

	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	6231	X	6080	-0-	-151	-0-	6080	2					N	-0-					-0-
02	5432	X	5326	-0-	-106	-0-	5326	2					N	-0-					-0-
03	5921	X	5843	-0-	-78	-0-	5843	2					N	-0-					-0-
04	5880	X	5831	-0-	-49	-0-	5831	2					N	-0-					-0-
05	6076	X	5994	-0-	-82	-0-	5994	2					N	-0-					-0-
06	5880	X	5852	-0-	-28	-0-	5852	2					N	-0-					-0-
07	6014	X	6006	-0-	-8	-0-	6006	2					N	-0-					-0-
08	6014	X	5892	-0-	-122	-0-	5892	2					N	-0-					-0-
09	5850	X	5788	-0-	-62	-0-	5788	2					N	-0-					-0-
10	6045	X	5985	-0-	-60	-0-	5985	2					N	-0-					-0-
11	5850	X	5634	-0-	-216	-0-	5634	2					N	-0-					-0-
12	6014	X	5752	-0-	-262	-0-	5752	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

	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	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4017	-0-	-43	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4287	-0-	-146	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4309	-0-	-124	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4189	-0-	-151	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4071	-0-	-99	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4163	-0-	-7	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
*12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

	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	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7554	-0-	-289	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7654	-0-	-65	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7260	-0-	-210	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7453	-0-	-266	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7039	-0-	-431	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7066	-0-	-653	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6978	-0-	-679	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6620	-0-	-640	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6681	-0-	-759	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6324	-0-	-726	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6616	-0-	-452	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

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-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4187	-0-		-587	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4045	-0-		-99	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-		-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2540	-0-		-1630	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4095	-0-		-369	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3549	-0-		-1071	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	2067	-0-		-2707	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-		-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-		-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-		-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-		-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-		-2077	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7099	-0-	-310	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6290	-0-	-402	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6739	-0-	-546	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6394	-0-	-656	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6448	-0-	-806	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6260	-0-	-610	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6359	-0-	-368	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6299	-0-	-91	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6454	-0-	-25	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6089	-0-	-181	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6222	-0-	-288	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2496	-0-	-77	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2247	-0-	-49	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2279	-0-	-151	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2342	-0-	-169	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2081	-0-	-379	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2040	-0-	-502	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1851	-0-	-429	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2184	-0-	-172	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 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	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7875	-0-	-278	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7557	-0-	-753	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7416	-0-	-1171	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7683	-0-	-627	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7861	-0-	-726	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
08	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
09	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
10	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	8020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3480	2	22	9	N	20					46
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					46
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3844	2	20	9	N	18					64
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3913	2	1	9	N	1					65
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-	52	1			13
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3912	2	17	9	N	15					28
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					28
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					28
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					28
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3910	2	15	9	N	14					42
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					42
*12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 45,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-6101	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	2	-0-	-5514	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	1	-0-	-6106	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
*12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

01	6882 X	5595	-0-	-1287	-0-	5595	2		N	-0-			-0-
02	6216 X	4973	-0-	-1243	-0-	4973	2		N	-0-			-0-
03	6882 X	5890	-0-	-992	-0-	5890	2		N	-0-			-0-
04	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
05	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2		N	-0-			-0-
06	5700 X	5543	-0-	-157	-0-	5543	2		N	-0-			-0-
07	5983 X	5682	-0-	-301	-0-	5682	2		N	-0-			-0-
08	5983 X	5679	-0-	-304	-0-	5679	2		N	-0-			-0-
09	5790 X	5278	-0-	-512	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
10	5797 X	4894	-0-	-903	-0-	4894	2		N	-0-			-0-
11	5550 X	4631	-0-	-919	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
12	5673 X	4985	-0-	-688	-0-	4985	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

01	3937 X	3170	-0-	-767	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	2870	-0-	-266	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3209	-0-	-201	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	3029	-0-	-164	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2861	-0-	-259	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2541	-0-	-683	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
08	3224 X	2747	-0-	-477	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
09	3030 X	2913	-0-	-117	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
*12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 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	7905	X	7529	-0-	-376	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6732	-0-	-408	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7280	-0-	-625	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6957	-0-	-633	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7064	-0-	-562	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6806	-0-	-484	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6961	-0-	-479	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6918	-0-	-367	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
10	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
11	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
*12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3765	-0-	-225	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3613	-0-	-510	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3270	-0-	-510	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2613	-0-	-1293	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2359	-0-	-1421	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5400	-0-	-242	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4883	-0-	-185	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5477	-0-	-41	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5169	-0-	-171	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5057	-0-	-368	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5000	-0-	-310	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
*12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 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	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-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

01	10044	X	2984	-0-	-7060	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	98	-0-	-8974	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	899	-0-	-8215	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	3391	-0-	-4379	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	3930	-0-	-4068	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

01	7626	X	5595	-0-	-2031	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	3168	-0-	-3720	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	1856	-0-	-5770	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	2414	-0-	-4966	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	2815	-0-	-4811	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	742	-0-	-2761	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6060	-0-		-667	-0-	6060	2		N	-0-			-0-
02	5852	X	5500	-0-		-352	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
03	6479	X	6068	-0-		-411	-0-	6068	2		N	-0-			-0-
04	5970	X	5794	-0-		-176	-0-	5794	2		N	-0-			-0-
05	6169	X	5952	-0-		-217	-0-	5952	2		N	-0-			-0-
06	5880	X	5704	-0-		-176	-0-	5704	2		N	-0-			-0-
07	6076	X	5880	-0-		-196	-0-	5880	2		N	-0-			-0-
08	6076	X	5858	-0-		-218	-0-	5858	2		N	-0-			-0-
09	5790	X	5732	-0-		-58	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
10	5952	X	5778	-0-		-174	-0-	5778	2		N	-0-			-0-
11	5700	X	3625	-0-		-2075	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
12	5921	X	1648	-0-		-4273	-0-	1648	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8107	-0-		-449	-0-	8107	2		N	-0-			-0-
02	7700	X	7277	-0-		-423	-0-	7277	2		N	-0-			-0-
03	8463	X	7852	-0-		-611	-0-	7852	2		N	-0-			-0-
04	8070	X	7500	-0-		-570	-0-	7500	2		N	-0-			-0-
05	8215	X	7665	-0-		-550	-0-	7665	2		N	-0-			-0-
06	7860	X	7282	-0-		-578	-0-	7282	2		N	-0-			-0-
07	8060	X	7368	-0-		-692	-0-	7368	2		N	-0-			-0-
08	7843	X	7285	-0-		-558	-0-	7285	2		N	-0-			-0-
09	7500	X	7062	-0-		-438	-0-	7062	2		N	-0-			-0-
10	7657	X	7276	-0-		-381	-0-	7276	2		N	-0-			-0-
11	7290	X	7046	-0-		-244	-0-	7046	2		N	-0-			-0-
12	7378	X	7256	-0-		-122	-0-	7256	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5881	X	5881	-0-		-0-	-0-	5881	2		N	-0-			-0-
02	5600	X	5243	-0-		-357	-0-	5243	2		N	-0-			-0-
03	6200	X	5194	-0-		-1006	-0-	5194	2		N	-0-			-0-
04	6000	X	5601	-0-		-399	-0-	5601	2		N	-0-			-0-
05	5952	X	5712	-0-		-240	-0-	5712	2		N	-0-			-0-
06	5700	X	5409	-0-		-291	-0-	5409	2		N	-0-			-0-
07	5797	X	5417	-0-		-380	-0-	5417	2		N	-0-			-0-
08	5797	X	5764	-0-		-33	-0-	5764	2		N	-0-			-0-
09	5610	X	5514	-0-		-96	-0-	5514	2		N	-0-			-0-
10	5704	X	5514	-0-		-190	-0-	5514	2		N	-0-			-0-
11	5580	X	4966	-0-		-614	-0-	4966	2		N	-0-			-0-
12	5766	X	4979	-0-		-787	-0-	4979	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	5182	-0-	-26	-0-	5182 2		N	-0-			-0-
02	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2		N	-0-			-0-
03	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309 2		N	-0-			-0-
04	5010 X	4822	-0-	-188	-0-	4822 2		N	-0-			-0-
05	5394 X	5126	-0-	-268	-0-	5126 2		N	-0-			-0-
06	5220 X	4823	-0-	-397	-0-	4823 2		N	-0-			-0-
07	5394 X	5303	-0-	-91	-0-	5303 2		N	-0-			-0-
08	5301 X	5263	-0-	-38	-0-	5263 2		N	-0-			-0-
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 2		N	-0-			-0-
10	5301 X	5218	-0-	-83	-0-	5218 2		N	-0-			-0-
11	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214 2		N	-0-			-0-
12	5301 X	5236	-0-	-65	-0-	5236 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6075	-0-	-75	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6044	-0-	-311	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6216	-0-	-139	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
09	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5392	-0-	-698	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5861	-0-	-494	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 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	4588	X	3732	-0-	-856	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3535	-0-	-650	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1716	-0-	-2334	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1390	-0-	-2795	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 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	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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3077	-0-	-1449	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4400	-0-	-100	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4462	-0-	-343	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4234	-0-	-571	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3402	-0-	-1248	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4264	-0-	-146	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4227	-0-	-237	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3858	-0-	-372	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	2	28	9	Y	25					45
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1428	2	22	9	Y	20	45	1			20
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2092	2	25	9	Y	23	21	1			22
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2279	2	31	9	Y	28	37	1			13
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2291	2	20	9	Y	18					31
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	Y	11					42
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	779	2	17	9	Y	15	49	1			8
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1717	2	15	9	Y	14					22
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2170	2	30	9	Y	27	46	1			3
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2839	2	17	9	Y	15					18
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2520	2	21	9	Y	19	15	1			22
*12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2792	2	41	9	Y	37	31	1			28

TOTAL GAS PROD: 25,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	12002	-0-	-88	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
02	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
03	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11486	-0-	-304	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
05	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
06	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	12057	-0-	-95	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11491	-0-	-1777	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11214	-0-	-1626	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11406	-0-	-1862	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11325	-0-	-1515	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
*12	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 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	5735	X	5096	-0-	-639	-0-	5086	2	10	9	Y	9					19
02	5124	X	4515	-0-	-609	-0-	4506	2	9	9	Y	8	19	1			8
03	5673	X	4637	-0-	-1036	-0-	4627	2	10	9	Y	9	8	1			9
04	5490	X	4467	-0-	-1023	-0-	4458	2	9	9	Y	8	13	1			4
05	5332	X	5091	-0-	-241	-0-	5084	2	7	9	Y	6					10
06	4920	X	4895	-0-	-25	-0-	4891	2	4	9	Y	4					14
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5020	2	8	9	Y	7	18	1			3
08	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	4524	2	6	9	Y	5					8
09	4920	X	3877	-0-	-1043	-0-	3869	2	8	9	Y	7	14	1			1
10	5084	X	3056	-0-	-2028	-0-	3052	2	4	9	Y	4					5
11	4890	X	1824	-0-	-3066	-0-	1815	2	9	9	Y	8	5	1			8
12	4774	X	2830	-0-	-1944	-0-	2811	2	19	9	Y	17	13	1			12

TOTAL GAS PROD: 49,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
02	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	9072	-0-	-42	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8642	-0-	-238	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8794	-0-	-382	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8042	-0-	-838	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	5816	-0-	-3329	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5959	-0-	-3124	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5815	-0-	-2825	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	6052	-0-	-2752	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	3953	-0-	-4087	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6493	-0-	-482	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5599	-0-	-561	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6285	-0-	-504	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6083	-0-	-487	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6176	-0-	-458	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6125	-0-	-168	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5959	-0-	-334	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5589	-0-	-501	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5647	-0-	-293	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5917	-0-	-221	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8487	-0-	-720	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7821	-0-	-635	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8573	-0-	-789	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7127	-0-	-1933	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7600	-0-	-1049	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7771	-0-	-599	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7883	-0-	-766	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8466	-0-	-121	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
09	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
10	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7627	-0-	-563	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8401	-0-	-93	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1895	-0-	-616	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1630	-0-	-470	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	965	-0-	-709	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4260	-0-	-328	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4525	-0-	-1	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3599	-0-	-781	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3653	-0-	-1307	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3664	-0-	-1136	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	1649	-0-	-3311	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5825	-0-	-933	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4940	-0-	-1192	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5476	-0-	-1313	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5478	-0-	-1092	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5682	-0-	-1045	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5614	-0-	-26	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3404	-0-	-2269	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

01	6820	X	6651	-0-	-169	-0-	6651	2				N	-0-					-0-
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2				N	-0-					-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2				N	-0-					-0-
04	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2				N	-0-					-0-
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2				N	-0-					-0-
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2				N	-0-					-0-
07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2				N	-0-					-0-
08	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2				N	-0-					-0-
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2				N	-0-					-0-
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2				N	-0-					-0-
11	6600	X	6511	-0-	-89	-0-	6511	2				N	-0-					-0-
12	6820	X	5719	-0-	-1101	-0-	5719	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2				N	-0-					10
02	3500	X	1908	-0-	-1592	-0-	1908	2				N	-0-					10
03	4092	X	2601	-0-	-1491	-0-	2599	2	2	9		N	2					12
04	3960	X	3205	-0-	-755	-0-	3205	2				N	-0-					12
05	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	4005	2				N	-0-					12
06	3660	X	3593	-0-	-67	-0-	3593	2				N	-0-					12
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2				N	-0-					12
08	3999	X	3059	-0-	-940	-0-	3059	2				N	-0-					12
09	3870	X	2782	-0-	-1088	-0-	2782	2				N	-0-					12
10	3999	X	3566	-0-	-433	-0-	3566	2				N	-0-					12
11	3660	X	3304	-0-	-356	-0-	3304	2				N	-0-					12
12	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	3239	2				N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 38,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3524	-0-	-382	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3179	-0-	-349	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3399	-0-	-21	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3361	-0-	-29	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3168	-0-	68	68	3168	2			N	-0-					-0-
02	2529	N	2461	-0-	-68	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1985	-0-	-745	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1825	-0-	-996	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1536	-0-	-1194	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1045	-0-	-1683	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1	-0-	-2138	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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: 14,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4764	-0-	-692	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4339	-0-	-57	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4513	-0-	-287	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4599	-0-	-361	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4354	-0-	-236	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4445	-0-	-298	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

01	10974	X	10547	-0-	-427	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9211	-0-	-617	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10150	-0-	-514	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9755	-0-	-535	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9783	-0-	-757	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9248	-0-	-952	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9308	-0-	-891	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9104	-0-	-1033	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8169	-0-	-1581	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9246	-0-	-550	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8375	-0-	-865	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9286	-0-	-14	-0-	9286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7451	-0-	-82	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6883	-0-	-565	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7342	-0-	-904	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7108	-0-	-872	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7344	-0-	-561	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6956	-0-	-424	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6860	-0-	-766	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6734	-0-	-613	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6528	-0-	-582	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6308	-0-	-1039	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5180	-0-	-1780	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
*12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	-0-					-0-
03	5332	X	1081	-0-	-4251	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	1175	-0-	-3475	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6134	-0-	-159	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5483	-0-	-145	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6163	-0-	-37	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5842	-0-	-158	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6095	-0-	-105	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5469	-0-	-501	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5259	-0-	-910	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5584	-0-	-585	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5341	-0-	-569	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5454	-0-	-653	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5092	-0-	-368	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2231	-0-	-714	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	2166	-0-	-18	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2027	-0-	-391	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
07	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
08	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
10	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
11	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
*12	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3942	-0-	-863	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	2681	-0-	-1969	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2443	-0-	-2362	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	2734	-0-	-1916	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	1290	-0-	-3515	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1430	-0-	-740	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1392	-0-	-568	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1190	-0-	-980	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	559	-0-	-1511	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1275	-0-	-275	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1359	-0-	-141	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	703	-0-	-847	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1684	-0-	-2284	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3031	-0-	-553	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2648	-0-	-1312	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2815	-0-	-1277	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2941	-0-	-1151	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	692	-0-	-2248	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1135	-0-	-1779	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1842	-0-	-1008	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	792	-0-	-2153	-0-	792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2875	-0-	-261	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
*12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	747	-0-	-989	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

01	5270	X	3627	-0-	-1643	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3551	-0-	-1685	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4381	-0-	-1416	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4229	-0-	-1381	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4363	-0-	-8	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4082	-0-	-754	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4664	-0-	-16	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3422	-0-	-1383	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
02	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7910	-0-	-1204	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7360	-0-	-1460	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7627	-0-	-1487	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6726	-0-	-2094	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6462	-0-	-2652	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6731	-0-	-1174	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6398	-0-	-982	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6425	-0-	-1201	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6293	-0-	-427	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6448	-0-	-279	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4672	-0-	-1373	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5386	-0-	-74	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5333	-0-	-457	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5289	-0-	-471	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4729	-0-	-1223	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4943	-0-	-730	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4844	-0-	-496	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4857	-0-	-630	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5062	-0-	-218	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
*12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3689	-0-	-203	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2158	-0-	-2151	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	1643	-0-	-2666	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-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-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6923	-0-	-1230	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7662	-0-	-553	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7979	-0-	-1	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7942	-0-	-304	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6868	-0-	-1378	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6579	-0-	-1401	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7172	-0-	-1074	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7255	-0-	-725	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
*12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2604	-0-	-1364	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2645	-0-	-1163	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3004	-0-	-1212	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3400	-0-	-680	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4082	-0-	-506	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3782	-0-	-658	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3516	-0-	-1072	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1855	-0-	-2375	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	764	-0-	-3514	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 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	10571	X	9950	-0-	-621	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9021	-0-	-359	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10135	-0-	-157	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9216	-0-	-744	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9537	-0-	-569	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9115	-0-	-695	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9372	-0-	-765	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9846	-0-	-291	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9360	-0-	-180	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9571	-0-	-287	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4722	-0-	-626	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4969	-0-	-890	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5216	-0-	-154	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4872	-0-	-584	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4651	-0-	-539	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4876	-0-	-518	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5113	-0-	-281	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5004	-0-	-216	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

01	8742	X	4491	-0-	-4251	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	5922	-0-	-2310	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	2002	-0-	-7112	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7673	-0-	-1441	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
08	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8675	-0-	-145	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8573	-0-	-541	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7574	-0-	-1246	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	6600	-0-	-2514	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			Y	-0-					30
02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			Y	-0-					30
03	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11224	2	15	9	Y	14	34	1			10
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			Y	-0-					10
05	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10849	2	9	9	Y	8					18
06	10800	X	10337	-0-	-463	-0-	10336	2	1	9	Y	1	16	1			3
07	11160	X	10159	-0-	-1001	-0-	10159	2			Y	-0-					3
08	11160	X	9780	-0-	-1380	-0-	9780	2			Y	-0-					3
09	10500	X	8441	-0-	-2059	-0-	8441	2			Y	-0-					3
10	10850	X	10582	-0-	-268	-0-	10582	2			Y	-0-					3
11	10350	X	9927	-0-	-423	-0-	9927	2			Y	-0-					3
*12	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10429	2	9	9	Y	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 124,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 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	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			Y	-0-					-0-
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			Y	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5733	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	6000	X	5404	-0-	-596	-0-	5404	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5383	-0-	-817	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	5567	-0-	-571	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	847	-0-	-4913	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			Y	-0-					-0-
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			Y	-0-					-0-
*12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2432	-0-	-200	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2189	-0-	-961	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1991	-0-	-1264	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2028	-0-	-582	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2220	-0-	-477	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2246	-0-	-389	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2383	-0-	-159	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					24
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6112	-0-	3112	3112	6112	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6498	-0-	3398	6510	6498	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6260	-0-	3260	9770	6260	2			N	-0-					-0-
07	13806	X	4036	-0-	-9770	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4711	-0-	-249	-0-	4696	2	15 9	N	14			93
02	4480 X	4208	-0-	-272	-0-	4190	2	18 9	N	16			109
03	4836 X	4644	-0-	-192	-0-	4627	2	17 9	N	15			124
04	4620 X	4404	-0-	-216	-0-	4403	2	1 9	N	1	104 1		21
05	4774 X	4551	-0-	-223	-0-	4544	2	7 9	N	6			27
06	4560 X	4432	-0-	-128	-0-	4423	2	9 9	N	8			35
07	4650 X	4621	-0-	-29	-0-	4618	2	3 9	N	3			38
08	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2		N	-0-			38
09	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4662	2	18 9	N	16			54
10	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2		N	-0-			54
11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-			54
12	4836 X	4755	-0-	-81	-0-	4734	2	21 9	N	19			73

TOTAL GAS PROD: 54,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

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	6238	X	6238	-0-		-0-	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
02	5376	X	5352	-0-		-24	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	5199	-0-		-784	-0-	5199	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	5466	-0-		-444	-0-	5466	2			N	-0-			-0-
05	6107	X	3696	-0-		-2411	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
06	6803	X	6803	-0-		-0-	-0-	6803	2			N	-0-			-0-
07	5921	X	3336	-0-		-2585	-0-	3336	2			N	-0-			-0-
08	5642	X	-0-	-0-		-5642	-0-					N	-0-			-0-
09	5910	X	-0-	-0-		-5910	-0-					N	-0-			-0-
10	6107	X	-0-	-0-		-6107	-0-					N	-0-			-0-
11	5910	X	-0-	-0-		-5910	-0-					N	-0-			-0-
12	3348	X	-0-	-0-		-3348	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

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	7508	X	7508	-0-		-0-	-0-	7508	2			N	-0-			-0-
02	7380	X	7380	-0-		-0-	-0-	7380	2			N	-0-			-0-
03	8052	X	8052	-0-		-0-	-0-	8052	2			N	-0-			-0-
04	7443	X	7443	-0-		-0-	-0-	7443	2			N	-0-			-0-
05	7798	X	7798	-0-		-0-	-0-	7798	2			N	-0-			-0-
06	7597	X	7597	-0-		-0-	-0-	7597	2			N	-0-			-0-
07	7831	X	7831	-0-		-0-	-0-	7831	2			N	-0-			-0-
08	8671	X	8671	-0-		-0-	-0-	8671	2			N	-0-			-0-
09	7982	X	7982	-0-		-0-	-0-	7982	2			N	-0-			-0-
10	8347	X	8347	-0-		-0-	-0-	8347	2			N	-0-			-0-
11	7843	X	7843	-0-		-0-	-0-	7843	2			N	-0-			-0-
*12	8122	X	8122	-0-		-0-	-0-	8122	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8536	-0-	-981	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	7884	-0-	-1326	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7627	-0-	-1890	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7526	-0-	-1564	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7706	-0-	-1129	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7651	-0-	-874	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7412	-0-	-478	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
10	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7133	-0-	-397	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7564	-0-	-155	-0-	7564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2901	-0-	-323	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2571	-0-	-341	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2729	-0-	-495	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2583	-0-	-537	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2475	-0-	-253	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2275	-0-	-305	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1312	-0-	-1261	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6569	-0-	-716	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3121	-0-	-827	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	1108	-0-	-3852	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4071	-0-	-2289	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4818	-0-	-1754	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5111	-0-	-1249	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2744	-0-	-1472	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	934	-0-	-120	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1302	-0-	-238	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1121	-0-	-589	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	514	-0-	-1253	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1589	-0-	-211	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1182	-0-	-678	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 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	8959	X	8409	-0-	-550	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6995	-0-	-985	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7649	-0-	-1093	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8047	-0-	-413	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8431	-0-	-156	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7741	-0-	-389	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8038	-0-	-270	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8333	-0-	-99	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	8015	-0-	-145	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8348	-0-	-84	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7769	-0-	-301	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7798	-0-	-541	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

01	7471	X	6666	-0-	-805	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6064	-0-	-684	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6781	-0-	-690	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6350	-0-	-220	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
07	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	2896	-0-	-3955	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
10	6913	X	10	-0-	-6903	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
*12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

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	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-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: 16,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5329	-0-	-251	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4613	-0-	-427	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4152	-0-	-1118	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3381	-0-	-1779	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3353	-0-	-1979	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3541	-0-	-1619	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2970	-0-	-2145	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2946	-0-	-1208	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
*12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8322	-0-	-234	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7620	-0-	-108	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7937	-0-	-619	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	4986	-0-	-3294	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6102	-0-	-2330	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	5563	-0-	-2597	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6055	-0-	-2377	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	4780	-0-	-3156	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5855	-0-	-55	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
*12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10271	-0-	-889	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9353	-0-	-727	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10502	-0-	-658	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9904	-0-	-686	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	7254	-0-	-3100	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	6549	-0-	-3621	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	6691	-0-	-3818	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
10	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9413	-0-	-937	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	8103	-0-	-3057	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 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	7936	X	7730	-0-	-206	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6473	-0-	-695	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7120	-0-	-754	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6862	-0-	-758	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	5005	-0-	-2714	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6954	-0-	-516	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
08	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
09	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7264	-0-	-176	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6687	-0-	-963	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6629	-0-	-1276	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

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	5580	X	5451	-0-		-129	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4822	-0-		-78	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5196	-0-		-167	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4930	-0-		-350	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4981	-0-		-475	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4798	-0-		-482	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4918	-0-		-414	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4939	-0-		-269	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4899	-0-		-21	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
10	5104	X	5104	-0-		-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
11	4921	X	4921	-0-		-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
*12	5055	X	5055	-0-		-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

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	4216	X	2747	-0-		-1469	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2885	-0-		-923	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3087	-0-		-1129	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2787	-0-		-1293	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2383	-0-		-810	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-		-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2445	-0-		-655	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3052	-0-		-548	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3130	-0-		-714	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	1425	-0-		-2295	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	1294	-0-		-2550	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

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	5498	X	5498	-0-		-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	988	-0-		-3912	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4112	-0-		-1747	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4799	-0-		-871	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5205	-0-		-654	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
06	5546	X	5546	-0-		-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	6017	X	6017	-0-		-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
08	5906	X	5906	-0-		-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
09	5743	X	5743	-0-		-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5938	-0-		-76	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5695	-0-		-125	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5853	-0-		-161	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3303	-0-	-541	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2899	-0-	-1162	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3311	-0-	-688	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3375	-0-	-495	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3475	-0-	-462	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3561	-0-	-189	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
*12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

01	13981	X	6238	-0-	-7743	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	6242	-0-	-6386	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12745	-0-	-1236	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	13462	-0-	-68	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	6550	-0-	-7431	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	3183	-0-	-9147	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	6252	-0-	-7667	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
09	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					-0-
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

01	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	5880 X	5816	-0-	-64	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	6459	-0-	-206	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
05	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
06	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	7006 X	5981	-0-	-1025	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
08	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
09	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
10	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
11	8130 X	7158	-0-	-972	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
12	9052 X	6727	-0-	-2325	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

01	8928 X	8082	-0-	-846	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
02	8064 X	7844	-0-	-220	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
03	8928 X	8704	-0-	-224	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
04	8640 X	8488	-0-	-152	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
05	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
06	8430 X	8358	-0-	-72	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
07	8773 X	8450	-0-	-323	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
08	8773 X	8279	-0-	-494	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
09	8490 X	7828	-0-	-662	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
10	8711 X	7974	-0-	-737	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
11	8370 X	7577	-0-	-793	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	8463 X	7576	-0-	-887	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5445	-0-	-755	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
02	5600	X	4720	-0-	-880	-0-	4720	2		N	-0-			-0-
03	7502	X	4538	-0-	-2964	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-				N	-0-			-0-
05	7502	X	6352	-0-	-1150	-0-	6352	2		N	-0-			-0-
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2		N	-0-			-0-
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2		N	-0-			-0-
08	6355	X	6060	-0-	-295	-0-	6060	2		N	-0-			-0-
09	6150	X	5309	-0-	-841	-0-	5309	2		N	-0-			-0-
10	6355	X	5880	-0-	-475	-0-	5880	2		N	-0-			-0-
11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2		N	-0-			-0-
12	6045	X	4462	-0-	-1583	-0-	4462	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 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	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	589	X	121	-0-	-468	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

	ALLOW		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	6355	X	3933	-0-		-2422	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4628	-0-		-1112	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4325	-0-		-2030	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
04	4747	X	4747	-0-		-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4455	-0-		-660	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4050	-0-		-900	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3513	-0-		-1602	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3598	-0-		-1300	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3567	-0-		-1173	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4268	-0-		-196	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
11	4198	X	4198	-0-		-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
*12	3992	X	3992	-0-		-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

	ALLOW		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	9765	X	9665	-0-		-100	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
02	9561	X	9561	-0-		-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
03	10694	X	10694	-0-		-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
04	9920	X	9920	-0-		-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
05	10237	X	10237	-0-		-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7797	-0-		-1653	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7837	-0-		-1928	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	3167	-0-		-6598	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	4209	-0-		-5241	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	4070	-0-		-5695	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	4497	-0-		-3783	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	5860	-0-		-1983	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 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	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4680	-0-	-724	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5060	-0-	-923	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5025	-0-	-765	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5479	-0-	-71	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4530	-0-	-960	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3630	-0-	-2477	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	2934	-0-	-3006	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4001	-0-	-2137	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	352	-0-	-5817	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	729	-0-	-4843	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	50	-0-	-6119	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-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: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7259	-0-	-4924	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	6017	-0-	-4987	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	3501	-0-	-4125	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	1833	-0-	-5487	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	2311	-0-	-5253	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
06	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
07	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
08	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8237	-0-	-253	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
11	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8089	-0-	-994	-0-	8089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4359	-0-	-911	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4069	-0-	-299	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4605	-0-	-231	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3556	-0-	-914	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4748	-0-	-708	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4935	-0-	-345	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 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	8928	X	8815	-0-	-113	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6919	-0-	-921	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7613	-0-	-2369	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7213	-0-	-2447	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7412	-0-	-2570	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7143	-0-	-1377	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7440	-0-	-217	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
09	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
10	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7696	-0-	-1108	-0-	7696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
11	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	10740	-0-	7640	7640	10740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4885	-0-	-5	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4710	-0-	-343	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4262	-0-	-748	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4339	-0-	-838	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4284	-0-	-606	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3965	-0-	-747	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3693	-0-	-687	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3751	-0-	-775	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2716	2	14	9	Y	13					29
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3335	2	17	9	Y	15	30	1			14
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3735	2	17	9	Y	15	14	1			15
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3176	2	17	9	Y	15	22	1			8
05	2542	X	1410	-0-	-1132	-0-	1400	2	10	9	Y	9	1	8			16
06	3630	X	1663	-0-	-1967	-0-	1656	2	7	9	Y	6					22
07	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	3425	2	13	9	Y	12	29	1			5
08	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	3674	2	11	9	Y	10					15
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3209	2	18	9	Y	16	29	1			2
10	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3132	2	10	9	Y	9					11
11	3570	X	2177	-0-	-1393	-0-	2163	2	14	9	Y	13	10	1			14
12	3689	X	2132	-0-	-1557	-0-	2109	2	23	9	Y	21	18	1			17

TOTAL GAS PROD: 33,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6616	-0-	-216	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7181	-0-	-383	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6861	-0-	-459	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6880	-0-	-436	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6761	-0-	-319	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7103	-0-	-213	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6942	-0-	-250	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6252	-0-	-618	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
*12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 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	7099	X	6624	-0-	-475	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
05	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
08	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6125	-0-	-745	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
*12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

	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	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2785	-0-	-71	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3137	-0-	-13	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2557	-0-	-760	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
*12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

	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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			Y	-0-					23
02	4620	X	3715	-0-	-905	-0-	3715	2			Y	-0-					23
03	5518	X	5117	-0-	-401	-0-	5089	2	28	9	Y	25					48
04	5340	X	5108	-0-	-232	-0-	5108	2			Y	-0-					48
05	5518	X	5207	-0-	-311	-0-	5207	2			Y	-0-					48
06	5070	X	4870	-0-	-200	-0-	4870	2			Y	-0-					48
07	5239	X	4824	-0-	-415	-0-	4824	2			Y	-0-					48
08	5239	X	4846	-0-	-393	-0-	4846	2			Y	-0-					48
09	5070	X	4543	-0-	-527	-0-	4543	2			Y	-0-					48
10	5208	X	4908	-0-	-300	-0-	4908	2			Y	-0-					48
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			Y	-0-					48
*12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4980	2	29	9	Y	26	60	1			14

TOTAL GAS PROD: 58,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

01	4867	X	4626	-0-	-241	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3126	-0-	-1270	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3721	-0-	-991	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4116	-0-	-503	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3651	-0-	-489	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3733	-0-	-793	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

01	2666 X	2490	-0-	-176	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2348	-0-	-287	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2406	-0-	-594	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2632	-0-	-592	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	2641	-0-	-583	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	2852	-0-	-268	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2825	-0-	-120	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2396	-0-	-154	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	1868	-0-	-1077	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

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	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
07	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
08	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
09	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	8526	-0-	-3440	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	5254	-0-	-6326	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9786	-0-	-2180	-0-	9786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

01	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 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-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 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	6324	X	1519	-0-	-4805	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	1128	-0-	-342	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	22	-0-	-1118	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	686	-0-	-454	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-3059	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1863	-0-	-1454	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3618	-0-	-1602	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	577	-0-	-4817	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	2522	-0-	-2872	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
10	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3061	-0-	-2333	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

01	3689	X	2250	-0-	-1439	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2611	-0-	-553	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6410	-0-	-7	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6549	-0-	-54	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
09	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
10	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
11	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
*12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	3723	-0-	-2633	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	3985	-0-	-3052	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	3051	-0-	-3759	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	1125	-0-	-5912	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	3934	-0-	-2876	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3741	-0-	-258	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6591	-0-	-219	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
*12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4834	-0-	-2	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4005	-0-	-675	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3295	-0-	-1541	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3826	-0-	-1010	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3145	-0-	-1691	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3270	-0-	-1650	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3271	-0-	-1813	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3475	-0-	-1445	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2187	-0-	-81	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1131	-0-	-1287	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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: 15,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			Y	-0-					62
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4536	2	25	9	Y	23	55	1			30
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4844	2	24	9	Y	22					52
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					52
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					52
06	4890	X	4493	-0-	-397	-0-	4465	2	28	9	Y	25					77
07	5053	X	4413	-0-	-640	-0-	4413	2			Y	-0-					77
08	4867	X	4335	-0-	-532	-0-	4335	2			Y	-0-					77
09	4500	X	4231	-0-	-269	-0-	4212	2	19	9	Y	17	52	1			42
10	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	4511	2			Y	-0-					42
11	4500	X	4087	-0-	-413	-0-	4087	2			Y	-0-					42
*12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 52,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

01	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4553	-0-	-207	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4876	-0-	-464	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4973	-0-	-545	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5114	-0-	-436	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5240	-0-	-495	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5234	-0-	-501	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5272	-0-	-153	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 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	14B2 EXT	7457	-0-	7457	8860	7457	2			N	-0-					-0-
02	18188 X	9328	-0-	-8860	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
03	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
04	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
05	10323 X	999	-0-	-9324	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
07	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
08	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
10	992 X	-0-	-0-	-992	-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: 38,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3116	-0-	-1937	-0-	3116	2			N	-0-					10
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					10
03	5053	X	5020	-0-	-33	-0-	5019	2	1	9	N	1					11
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					11
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					11
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					11
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					11
08	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					11
09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					11
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					11
11	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					11
*12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 65,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

01	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2100	-0-	-168	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1917	-0-	-303	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2050	-0-	-275	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1917	-0-	-333	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1432	-0-	-1208	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1901	-0-	-579	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5561	X	5561	-0-		-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
02	5004	X	5004	-0-		-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	5470	X	5470	-0-		-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5149	-0-		-221	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4769	-0-		-780	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4731	-0-		-639	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	5622	X	5622	-0-		-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4965	-0-		-491	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3100	-0-		-2060	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3523	-0-		-2088	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3744	-0-		-1686	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4245	-0-		-1366	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8756	-0-		-1009	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7975	-0-		-845	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8679	-0-		-466	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8513	-0-		-337	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8689	-0-		-270	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8357	-0-		-193	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8471	-0-		-364	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7803	-0-		-1001	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7684	-0-		-836	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7894	-0-		-786	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7695	-0-		-675	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8046	-0-		-417	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	678	-0-	-386	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	660	N	45	-0-	-615	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

01	8990	X	8687	-0-	-303	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	8059	-0-	-61	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8209	-0-	-781	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8493	-0-	-207	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8566	-0-	-424	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8417	-0-	-223	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8562	-0-	-366	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8371	-0-	-402	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8356	-0-	-134	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8547	-0-	-164	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
*12	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

01	7843	X	7477	-0-	-366	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6817	-0-	-267	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
06	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7339	-0-	-721	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7105	-0-	-815	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6588	-0-	-1596	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	3569	-0-	-4351	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	694	-0-	-7490	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
02	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
03	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
04	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	16067	2			N	-0-					-0-
05	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
06	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
08	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
09	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	5697	-0-	-2332	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	4838	-0-	-2932	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	1887	-0-	-6142	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5900	-0-	-331	-0-	5900	2			N	-0-					10
02	5628	X	5418	-0-	-210	-0-	5418	2			N	-0-					10
03	6231	X	5709	-0-	-522	-0-	5708	2	1	9	N	1					11
04	5910	X	5569	-0-	-341	-0-	5569	2			N	-0-					11
05	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	5720	2			N	-0-					11
06	5820	X	5486	-0-	-334	-0-	5486	2			N	-0-					11
07	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	5643	2			N	-0-					11
08	5766	X	5624	-0-	-142	-0-	5624	2			N	-0-					11
09	5580	X	5423	-0-	-157	-0-	5423	2			N	-0-					11
10	5735	X	5559	-0-	-176	-0-	5559	2			N	-0-					11
11	5490	X	5385	-0-	-105	-0-	5385	2			N	-0-					11
*12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 67,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2853	-0-	-59	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2439	-0-	-711	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2328	-0-	-834	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2142	-0-	-618	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2263	-0-	-372	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1906	-0-	-524	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

01	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2362	-0-	-98	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2541	-0-	-99	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2398	-0-	-242	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3833	-0-	833	833	3833	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3956	-0-	856	1689	3956	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3549	-0-	549	2238	3549	2			N	-0-					-0-
*12	5910	X	3672	-0-	-2238	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 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	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-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6245	-0-	-234	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4594	-0-	-1258	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4367	-0-	-1461	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3955	-0-	-2075	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4423	-0-	-1808	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4399	-0-	-1631	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4330	-0-	-754	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4123	-0-	-310	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4037	-0-	-373	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3865	-0-	-692	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4051	-0-	-359	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

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-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7642	-0-	-15	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	3324	-0-	-4596	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6467	-0-	-1779	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	4694	-0-	-3286	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	4085	-0-	-4161	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	4677	-0-	-2980	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4841	-0-	-1429	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4703	-0-	-1776	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4512	-0-	-168	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4440	-0-	-551	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5159	-0-	-700	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4130	-0-	-770	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4448	-0-	-977	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4189	-0-	-1061	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5147	-0-	-247	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4926	-0-	-54	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3422	-0-	-1166	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3281	-0-	-1865	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3997	-0-	-983	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4281	-0-	-865	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4667	-0-	-253	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
*12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 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	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5521	-0-	-269	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5459	-0-	-772	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5815	-0-	-416	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5306	-0-	-724	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5492	-0-	-708	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5230	-0-	-410	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2364	-0-	-2255	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3313	-0-	-859	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3271	-0-	-1255	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3648	-0-	-522	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3669	-0-	-471	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
*12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5400	-0-	-583	-0-	5381	2	19	9	N	17	87	1			27
02	5404	X	4945	-0-	-459	-0-	4945	2			N	-0-					27
03	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	5842	2	7	9	N	6					33
04	5700	X	5574	-0-	-126	-0-	5565	2	9	9	N	8					41
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5724	2	6	9	N	5					46
06	5670	X	5554	-0-	-116	-0-	5551	2	3	9	N	3					49
07	5859	X	5411	-0-	-448	-0-	5404	2	7	9	N	6					55
08	5859	X	5088	-0-	-771	-0-	5088	2			N	-0-					55
09	5580	X	5029	-0-	-551	-0-	5023	2	6	9	N	5					60
10	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	5304	2			N	-0-					60
11	5550	X	5194	-0-	-356	-0-	5194	2			N	-0-					60
12	5425	X	5316	-0-	-109	-0-	5309	2	7	9	N	6					66

TOTAL GAS PROD: 64,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1176	-0-	-529	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1278	-0-	-402	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

01	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10545	-0-	-263	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12077	-0-	-1036	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	9030	-0-	-3660	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	9955	-0-	-3158	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	8465	-0-	-3325	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	9309	-0-	-2781	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	8838	-0-	-3252	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8338	-0-	-1292	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8702	-0-	-1249	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7822	-0-	-1178	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7556	-0-	-1744	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 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	5518	X	4200	-0-	-1318	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3773	-0-	-791	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3939	-0-	-959	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3583	-0-	-1157	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	1952	-0-	-2636	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2946	-0-	-1104	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2922	-0-	-1263	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3006	-0-	-931	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1593	-0-	-1347	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2059	-0-	-948	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7244	-0-	-506	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6546	-0-	-454	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6662	-0-	-809	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6235	-0-	-935	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6325	-0-	-1022	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6313	-0-	-707	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6593	-0-	-661	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	2010	-0-	-4290	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	9	-0-	-6594	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	283	-0-	-6437	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4817	-0-	-2127	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 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	6262	X	6142	-0-	-120	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	2654	-0-	-2750	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	2741	-0-	-3242	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	3416	-0-	-2524	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	2070	-0-	-4068	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4512	-0-	-1428	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2128	-0-	-1406	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 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	6138	X	4869	-0-	-1269	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5492	-0-	-52	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5288	-0-	-850	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5537	-0-	-403	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5491	-0-	-647	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4932	-0-	-948	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4778	-0-	-1298	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3419	-0-	-2316	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3562	-0-	-1988	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	3115	-0-	-2372	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	1916	-0-	-3004	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3376	-0-	-1398	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 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	9083	X	8596	-0-	-487	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7973	-0-	-231	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8776	-0-	-214	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8278	-0-	-332	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
06	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8402	-0-	-433	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8166	-0-	-793	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7798	-0-	-872	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8080	-0-	-879	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7834	-0-	-567	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

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-					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-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

01	1767	X	1432	-0-	-335	-0-	1432	2				N	-0-					-0-
02	1540	X	1200	-0-	-340	-0-	1200	2				N	-0-					-0-
03	1643	X	1345	-0-	-298	-0-	1345	2				N	-0-					-0-
04	1500	X	1265	-0-	-235	-0-	1265	2				N	-0-					-0-
05	1488	X	1263	-0-	-225	-0-	1263	2				N	-0-					-0-
06	1380	X	1186	-0-	-194	-0-	1186	2				N	-0-					-0-
07	1333	X	552	-0-	-781	-0-	552	2				N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-						N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-						N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4483	-0-	-136	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	4170	-0-	-2	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	4521	-0-	-98	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	4444	-0-	-26	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	4475	-0-	-144	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4465	-0-	-5	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4594	-0-	-25	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4575	-0-	-13	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	4430	-0-	-40	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
10	4619 X	4387	-0-	-232	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	4301	-0-	-169	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
*12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3707	-0-	-269	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3835	-0-	-629	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3610	-0-	-710	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3545	-0-	-919	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3217	-0-	-983	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3236	-0-	-364	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10116	-0-	-331	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9246	-0-	-134	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9288	-0-	-1035	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8701	-0-	-1289	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9140	-0-	-1090	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9018	-0-	-882	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8739	-0-	-1491	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8625	-0-	-675	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	2133	-0-	-6897	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7	-0-	-9324	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
12	8742	X	5384	-0-	-3358	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2555	-0-	-77	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	413	-0-	-2467	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6176	-0-	-1202	-0-	6161	2	15	9	N	14					38
02	6664	X	5277	-0-	-1387	-0-	5255	2	22	9	N	20					58
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6251	2	1	9	N	1	52	1			7
04	5970	X	4496	-0-	-1474	-0-	4496	2			N	-0-					7
05	6169	X	4508	-0-	-1661	-0-	4508	2			N	-0-					7
06	6060	X	5018	-0-	-1042	-0-	5018	2			N	-0-					7
07	6262	X	5573	-0-	-689	-0-	5573	2			N	-0-					7
08	6262	X	5625	-0-	-637	-0-	5625	2			N	-0-					7
09	5010	X	4665	-0-	-345	-0-	4665	2			N	-0-					7
10	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	5342	2	13	9	N	12					19
11	5430	X	4649	-0-	-781	-0-	4649	2			N	-0-					19
*12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 63,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1477	-0-	-321	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3367	-0-	367	367	3367	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3746	-0-	646	1013	3746	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4217	-0-	1117	2130	4217	2			N	-0-					-0-
09	6795	X	4665	-0-	-2130	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					24
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					24
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					24
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					24
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					24
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					24
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					24
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					24
09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					24
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					24
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					24
*12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 60,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

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	13	X	-0-	-0-		-13	-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-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6165	-0-		-810	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5541	-0-		-759	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5744	-0-		-1231	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5556	-0-		-774	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5827	-0-		-342	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5507	-0-		-463	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5817	-0-		-321	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5539	-0-		-289	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5469	-0-		-171	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
10	6555	X	6555	-0-		-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
11	7011	X	7011	-0-		-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
*12	7116	X	7116	-0-		-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6132	-0-	-440	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5671	-0-	-153	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6067	-0-	-381	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5794	-0-	-386	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5347	-0-	-743	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4492	-0-	-1801	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	6056	-0-	-20	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5580	-0-	-210	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
*12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6163	-0-	-677	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6899	-0-	-727	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6310	-0-	-1070	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6550	-0-	-1076	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6427	-0-	-796	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6363	-0-	-327	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5860	-0-	-1053	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6098	-0-	-232	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6095	-0-	-477	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
02	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
03	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
04	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
05	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
06	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
08	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
09	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
10	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
11	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
*12	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 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	7626	X	7577	-0-	-49	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6752	-0-	-136	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	5725	-0-	-3017	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
08	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
09	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
10	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
*12	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9295	-0-	-1586	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8507	-0-	-1321	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8869	-0-	-2012	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8759	-0-	-1621	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9306	-0-	-862	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	6556	-0-	-2564	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	5760	-0-	-3664	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	5891	-0-	-3409	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	5401	-0-	-3599	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8524	-0-	-776	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
11	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
*12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 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-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2		N	-0-			-0-
02	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410 2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3700	-0-	-330	-0-	3700 2		N	-0-			-0-
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2		N	-0-			-0-
05	4898 X	3492	-0-	-1406	-0-	3492 2		N	-0-			-0-
06	4740 X	425	-0-	-4315	-0-	425 2		N	-0-			-0-
07	4898 X	2192	-0-	-2706	-0-	2192 2		N	-0-			-0-
08	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-			-0-
09	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-			-0-
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-			-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-			-0-
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8581	-0-		-533	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7935	-0-		-297	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8552	-0-		-562	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8041	-0-		-779	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8268	-0-		-536	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7899	-0-		-591	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7869	-0-		-904	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7639	-0-		-917	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7718	-0-		-322	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7991	-0-		-286	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7844	-0-		-46	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
*12	8116	X	8116	-0-		-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

01	9486	X	8496	-0-	-990	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7919	-0-	-593	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9133	-0-	-167	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8678	-0-	-322	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8204	-0-	-646	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8649	-0-	-496	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8389	-0-	-818	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8234	-0-	-676	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	9109	-0-	-98	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
*12	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4041	2	29	9	N	26					74
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3641	2	24	9	N	22					96
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4030	2	21	9	N	19					115
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3830	2	33	9	N	30	105	1			40
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3854	2	12	9	N	11					51
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3739	2	4	9	N	4					55
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3849	2	9	9	N	8	17	1			46
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					46
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					46
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					46
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3669	2	42	9	N	38					84
*12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3924	2	12	9	N	11	89	1			6

TOTAL GAS PROD: 45,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3880	-0-	-336	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3446	-0-	-362	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3932	-0-	-253	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3273	-0-	-537	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1229	-0-	-2832	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	668	-0-	-231	-0-	668	2			N	-0-					14
02	1120	N	886	-0-	-234	-0-	886	2			N	-0-					14
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					14
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					14
05	992	N	337	-0-	-655	-0-	337	2			N	-0-					14
06	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1177	2			N	-0-					14
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					14
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					14
09	1170	N	986	-0-	-184	-0-	986	2			N	-0-					14
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					14
11	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					14
12	1023	N	778	-0-	-245	-0-	778	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3932	-0-	1132	1132	3932	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3535	-0-	435	1567	3535	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1915	-0-	-1085	482	1915	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4498	-0-	-586	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	3976	-0-	-616	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	3778	-0-	-1306	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	1845	-0-	-3075	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	3010	-0-	-2012	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	3641	-0-	-709	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3892	-0-	-510	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
*12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4429	-0-	-500	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4410	-0-	-42	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4664	-0-	-265	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4544	-0-	-226	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4719	-0-	-21	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
*12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

01	7874	X	6998	-0-	-876	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7028	-0-	-536	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6794	-0-	-526	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6650	-0-	-914	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6612	-0-	-618	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6409	-0-	-1062	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6268	-0-	-769	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6055	-0-	-725	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6222	-0-	-598	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5738	-0-	-862	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5877	-0-	-540	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

	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	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6069	-0-	-534	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5726	-0-	-874	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	4880	-0-	-1940	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	3194	-0-	-3406	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5401	-0-	-1264	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5912	-0-	-164	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1924	-0-	-3806	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	6	-0-	-5388	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
*12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 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	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
*12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8345	-0-	-769	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7663	-0-	-569	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8155	-0-	-515	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8838	-0-	-214	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
08	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8032	-0-	-803	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7996	-0-	-914	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7783	-0-	-1424	-0-	7783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 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	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3713	-0-	-441	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2094	-0-	-2184	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

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	1891	N	275	-0-	-1616	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	301	-0-	-1295	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5711	-0-	-675	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
03	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	5839	-0-	-161	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
05	6293 X	5298	-0-	-995	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
06	6240 X	4739	-0-	-1501	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
07	6448 X	5533	-0-	-915	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
08	6448 X	5328	-0-	-1120	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	5850 X	1876	-0-	-3974	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	5518 X	2461	-0-	-3057	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
11	5340 X	4111	-0-	-1229	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
*12	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

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	8370	X	6824	-0-		-1546	-0-	6824	2			N	-0-			-0-
02	6944	X	6294	-0-		-650	-0-	6294	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	6518	-0-		-1170	-0-	6518	2			N	-0-			-0-
04	6600	X	6276	-0-		-324	-0-	6276	2			N	-0-			-0-
05	6975	X	6686	-0-		-289	-0-	6686	2			N	-0-			-0-
06	6750	X	6691	-0-		-59	-0-	6691	2			N	-0-			-0-
07	6975	X	3734	-0-		-3241	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
08	6696	X	-0-	-0-		-6696	-0-					N	-0-			-0-
09	6690	X	-0-	-0-		-6690	-0-					N	-0-			-0-
10	6913	X	-0-	-0-		-6913	-0-					N	-0-			-0-
11	6690	X	-0-	-0-		-6690	-0-					N	-0-			-0-
12	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

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	5518	X	5343	-0-		-175	-0-	5343	2			N	-0-			-0-
02	4900	X	4807	-0-		-93	-0-	4807	2			N	-0-			-0-
03	5425	X	5418	-0-		-7	-0-	5418	2			N	-0-			-0-
04	5250	X	-0-	-0-		-5250	-0-					N	-0-			-0-
05	5363	X	3806	-0-		-1557	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
06	6213	X	6213	-0-		-0-	-0-	6213	2			N	-0-			-0-
07	5468	X	5468	-0-		-0-	-0-	5468	2			N	-0-			-0-
08	5535	X	5535	-0-		-0-	-0-	5535	2			N	-0-			-0-
09	6090	X	4643	-0-		-1447	-0-	4643	2			N	-0-			-0-
10	6293	X	5057	-0-		-1236	-0-	5057	2			N	-0-			-0-
11	6090	X	3262	-0-		-2828	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	4447	-0-		-1102	-0-	4447	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

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	7509	X	7509	-0-		-0-	-0-	7509	2			N	-0-			-0-
02	6888	X	6839	-0-		-49	-0-	6839	2			N	-0-			-0-
03	7626	X	7566	-0-		-60	-0-	7566	2			N	-0-			-0-
04	7380	X	6456	-0-		-924	-0-	6456	2			N	-0-			-0-
05	7564	X	6313	-0-		-1251	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	5818	-0-		-1502	-0-	5818	2			N	-0-			-0-
07	7564	X	5875	-0-		-1689	-0-	5875	2			N	-0-			-0-
08	7564	X	6269	-0-		-1295	-0-	6269	2			N	-0-			-0-
09	6985	X	6985	-0-		-0-	-0-	6985	2			N	-0-			-0-
10	7095	X	7095	-0-		-0-	-0-	7095	2			N	-0-			-0-
11	7212	X	7212	-0-		-0-	-0-	7212	2			N	-0-			-0-
*12	7331	X	7331	-0-		-0-	-0-	7331	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 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	11005 X	10632	-0-	-373	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
02	9940 X	9839	-0-	-101	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
03	11005 X	9807	-0-	-1198	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
04	10290 X	9634	-0-	-656	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
05	10881 X	9931	-0-	-950	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
06	10530 X	9635	-0-	-895	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
07	10881 X	9390	-0-	-1491	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
08	9951 X	9218	-0-	-733	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	9630 X	2351	-0-	-7279	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	9951 X	6	-0-	-9945	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
12	9393 X	5735	-0-	-3658	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10899	-0-	-1501	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10883	-0-	-317	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11221	-0-	-900	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10333	-0-	-1397	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10530	-0-	-1529	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10193	-0-	-1477	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	9786	-0-	-2273	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10183	-0-	-1039	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	2620	-0-	-7700	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	5	-0-	-10535	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
12	10168	X	4903	-0-	-5265	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9091	-0-	-178	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7832	-0-	-540	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
03	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
04	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
05	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9473	-0-	-157	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9611	-0-	-340	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9308	-0-	-643	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	2333	-0-	-7147	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	7	-0-	-9789	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
12	9610	X	5645	-0-	-3965	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4803	-0-	-498	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4694	-0-	-436	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4154	-0-	-1147	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4277	-0-	-853	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5241	-0-	-60	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

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	10261	X	3820	-0-		-6441	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	2646	-0-		-6538	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9154	-0-		-1014	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9173	-0-		-667	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8326	-0-		-1501	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7889	-0-		-961	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8107	-0-		-1379	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	7819	-0-		-1667	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	1889	-0-		-7291	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8	-0-		-8331	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	-0-	-0-		-7890	-0-					N	-0-					-0-
12	8122	X	5454	-0-		-2668	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

01	1271	X	1164	-0-		-107	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	1929	X	1929	-0-		-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2246	X	2246	-0-		-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	2299	X	2299	-0-		-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2275	X	2275	-0-		-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-		-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-		-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-		-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-		-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-		-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	1506	X	1506	-0-		-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
*12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11119	-0-	-630	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9267	-0-	-1345	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10744	-0-	-26	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10464	-0-	-665	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10367	-0-	-403	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10054	-0-	-1075	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9216	-0-	-1913	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9135	-0-	-1605	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9085	-0-	-1641	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9885	-0-	-495	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
*12	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-2081	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1008	-0-	-896	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1634	-0-	-406	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	349	-0-	-767	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

01	9176	X	8966	-0-	-210	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6799	-0-	-1489	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8417	-0-	-759	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8159	-0-	-691	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6851	-0-	-2170	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6458	-0-	-2212	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6799	-0-	-1633	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
08	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
10	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8306	-0-	-64	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7918	-0-	-731	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

01	3007	X	2095	-0-	-912	-0-	2095	2			N	-0-					11
02	2352	X	1237	-0-	-1115	-0-	1228	2	9	9	N	8					19
03	3038	X	1962	-0-	-1076	-0-	1958	2	4	9	N	4					23
04	2940	X	1656	-0-	-1284	-0-	1656	2			N	-0-					23
05	3038	X	1207	-0-	-1831	-0-	1207	2			N	-0-	13	1			10
06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					10
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2715	2	3	9	N	3					13
08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					13
09	2070	X	539	-0-	-1531	-0-	539	2			N	-0-					13
10	2728	X	1827	-0-	-901	-0-	1827	2			N	-0-					13
11	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	2238	2			N	-0-					13
*12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 22,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

01	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6929	-0-	-121	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	1678	-0-	-5638	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	1464	-0-	-5616	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	4054	-0-	-3262	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	1194	-0-	-5967	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	1262	-0-	-5668	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1995	-0-	-2066	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	263	-0-	-3798	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7442	-0-	-1951	-0-	7442	2			Y	-0-					100
02	8484	X	6939	-0-	-1545	-0-	6913	2	26	9	Y	24					124
03	9393	X	7466	-0-	-1927	-0-	7437	2	29	9	Y	26	41	1			109
04	9090	X	7115	-0-	-1975	-0-	7097	2	18	9	Y	16	107	1			18
05	9393	X	8899	-0-	-494	-0-	8867	2	32	9	Y	29					47
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			Y	-0-					47
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8299	2	21	9	Y	19					66
08	8897	X	8256	-0-	-641	-0-	8256	2			Y	-0-					66
09	8610	X	7732	-0-	-878	-0-	7703	2	29	9	Y	26	21	1			71
10	8897	X	7016	-0-	-1881	-0-	7016	2			Y	-0-					71
11	8040	X	4482	-0-	-3558	-0-	4482	2			Y	-0-					71
12	7409	X	6729	-0-	-680	-0-	6704	2	25	9	Y	23	68	1			26

TOTAL GAS PROD: 88,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1614	-0-	-463	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1265	-0-	-583	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1089	-0-	-957	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1121	-0-	-1359	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4704	-0-	-126	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4638	-0-	-192	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4840	-0-	-151	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
*12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
04	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
06	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
07	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	700	-0-	-4198	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	4898	X	470	-0-	-4428	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	553	-0-	-4187	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
02	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
03	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
04	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
07	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
08	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
09	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
10	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
11	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
*12	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5212	-0-	-213	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4724	-0-	-148	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5162	-0-	-170	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4988	-0-	-172	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4988	-0-	-282	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4942	-0-	-128	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5091	-0-	-148	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5058	-0-	-119	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4874	-0-	-106	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5087	-0-	-28	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4928	-0-	-22	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
*12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	18702	-0-	-1231	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	16844	-0-	-656	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	18423	-0-	-952	-0-	18423	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17642	-0-	-1048	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	18128	-0-	-1185	-0-	18128	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	17341	-0-	-749	-0-	17341	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	17990	-0-	-672	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	18327	-0-	-87	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	17363	-0-	-277	-0-	17363	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	16551	-0-	-1584	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	17083	-0-	-647	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17807	-0-	-514	-0-	17807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3374	-0-	-736	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
09	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
*12	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-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-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8372	-0-		-2199	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8439	-0-		-1109	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9379	-0-		-1192	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
04	9475	X	9475	-0-		-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
05	9614	X	9614	-0-		-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8777	-0-		-313	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9270	-0-		-526	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8533	-0-		-1263	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
09	10028	X	10028	-0-		-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
10	10450	X	10450	-0-		-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
11	9196	X	9196	-0-		-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	5239	-0-		-5115	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19112	X	19112	-0-		-0-	-0-	19112	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15854	-0-		-498	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16233	-0-		-1871	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	14861	-0-		-3649	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	15139	-0-		-3988	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	14642	-0-		-3868	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	14063	-0-		-3483	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	13787	-0-		-2457	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	12817	-0-		-2033	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14063	-0-		-1065	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	14100	-0-		-540	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13775	-0-		-299	-0-	13775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
*12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4280	-0-	-1114	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3820	-0-	-716	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	1377	-0-	-4110	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3339	-0-	-2148	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4136	-0-	-1174	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	2957	-0-	-1414	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2585	-0-	-1285	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
02	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8214	-0-	-1241	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7066	-0-	-2084	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7640	-0-	-1815	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8405	-0-	-740	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	2059	-0-	-6251	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6	-0-	-8209	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
12	8401	X	2466	-0-	-5935	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4514	-0-	-105	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2280	-0-	-1836	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3032	-0-	-1525	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2229	-0-	-2917	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6585	-0-	-545	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6068	-0-	-372	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6387	-0-	-3	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6567	-0-	-160	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6486	-0-	-144	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6657	-0-	-194	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6142	-0-	-709	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5976	-0-	-504	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5458	-0-	-1238	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5240	-0-	-1240	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
*12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3025	N	2947	-0-	-78	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1733	-0-	-143	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1157	-0-	-920	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1157	-0-	-853	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	650	-0-	-1427	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	835	-0-	-1175	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1625	-0-	-297	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1139	-0-	-661	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	14	X	-0-	-0-	-14	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	372	N	20	-0-	-352	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 7,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1205	-0-	-1120	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 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	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4231	-0-	-269	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2211	-0-	-2439	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6195	-0-	-1710	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5180	-0-	-1736	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5683	-0-	-703	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5451	-0-	-729	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5614	-0-	-741	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5395	-0-	-605	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5588	-0-	-147	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5216	-0-	-304	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5037	-0-	-853	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-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: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

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	15810	X	15216	-0-		-594	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	13778	-0-		-978	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14482	-0-		-1855	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12646	-0-		-3164	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	12444	-0-		-3459	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	10729	-0-		-4031	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	11646	-0-		-3606	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	10344	-0-		-4133	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	10557	-0-		-2103	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10133	-0-		-2298	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9872	-0-		-1408	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11203	-0-		-453	-0-	11203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

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	9703	X	9473	-0-		-230	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8377	-0-		-387	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9153	-0-		-519	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	5639	-0-		-3721	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	-0-	-0-		-9579	-0-					N	-0-					-0-
06	9180	X	-0-	-0-		-9180	-0-					N	-0-					-0-
07	9269	X	-0-	-0-		-9269	-0-					N	-0-					-0-
08	9145	X	-0-	-0-		-9145	-0-					N	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-		-5640	-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: 32,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

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	10693	X	10693	-0-		-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
02	9440	X	9440	-0-		-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
03	10408	X	10408	-0-		-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
04	9976	X	9976	-0-		-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
05	10782	X	10782	-0-		-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
06	10226	X	10226	-0-		-0-	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
07	9948	X	9948	-0-		-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
08	10818	X	10818	-0-		-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
09	9211	X	9211	-0-		-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	669	-0-		-2896	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	7553	X	7553	-0-		-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
*12	9038	X	9038	-0-		-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5311	2			N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	2726	-0-	-2044	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3451	-0-	-1478	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	2976	-0-	-1794	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3169	-0-	-1760	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3391	-0-	-1538	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
*12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8825	-0-	-1188	-0-	8825	2		N	-0-			-0-
02	9072	X	7554	-0-	-1518	-0-	7554	2		N	-0-			-0-
03	10168	X	8926	-0-	-1242	-0-	8926	2		N	-0-			-0-
04	9840	X	8927	-0-	-913	-0-	8927	2		N	-0-			-0-
05	10168	X	9436	-0-	-732	-0-	9436	2		N	-0-			-0-
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2		N	-0-			-0-
07	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	8535	2		N	-0-			-0-
08	9424	X	8060	-0-	-1364	-0-	8060	2		N	-0-			-0-
09	9120	X	7516	-0-	-1604	-0-	7516	2		N	-0-			-0-
10	9424	X	7364	-0-	-2060	-0-	7364	2		N	-0-			-0-
11	9030	X	7135	-0-	-1895	-0-	7135	2		N	-0-			-0-
12	8525	X	7391	-0-	-1134	-0-	7391	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-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-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - P/A 02/13/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9482	-0-	-2701	-0-	9482	2			Y	-0-					10
02	11004	X	9035	-0-	-1969	-0-	9035	2			Y	-0-					10
03	11594	X	10419	-0-	-1175	-0-	10419	2			Y	-0-					10
04	10920	X	9444	-0-	-1476	-0-	9444	2			Y	-0-					10
05	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			Y	-0-					10
06	10080	X	9429	-0-	-651	-0-	9423	2	6	9	Y	5					15
07	10416	X	9130	-0-	-1286	-0-	9130	2			Y	-0-					15
08	10416	X	9791	-0-	-625	-0-	9791	2			Y	-0-					15
09	10050	X	8633	-0-	-1417	-0-	8633	2			Y	-0-					15
10	10385	X	9311	-0-	-1074	-0-	9311	2			Y	-0-					15
11	9480	X	9180	-0-	-300	-0-	9180	2			Y	-0-					15
12	9796	X	9167	-0-	-629	-0-	9167	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 113,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	3640	X	1334	-0-	-2306	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	1579	-0-	-2451	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2035	-0-	-1865	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2129	-0-	-1529	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1400	-0-	-708	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 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	9486	X	7010	-0-	-2476	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	5639	-0-	-3181	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7221	-0-	-2544	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7889	-0-	-1561	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
05	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	4443	-0-	-2547	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	1032	-0-	-7121	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

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	6169	X	1135	-0-	-5034	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-				N	-0-			-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-				N	-0-			-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-				N	-0-			-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-				N	-0-			-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-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: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5205	-0-	-344	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4701	-0-	-311	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4550	-0-	-906	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4416	-0-	-864	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4698	-0-	-603	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4707	-0-	-333	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4985	-0-	-223	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	1665	-0-	-3047	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2246	-0-	-2464	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	857	-0-	-4134	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6407	-0-	-134	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5878	-0-	-58	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6495	-0-	-77	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4790	-0-	-1510	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5169	-0-	-1465	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5282	-0-	-1352	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5355	-0-	-1065	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5114	-0-	-1427	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3740	-0-	-1360	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4318	-0-	-1231	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3441	-0-	-341	-0-	3441	2			N	-0-					26
02	3780	X	2485	-0-	-1295	-0-	2485	2			N	-0-					26
03	4185	X	3189	-0-	-996	-0-	3189	2			N	-0-					26
04	4050	X	2285	-0-	-1765	-0-	2285	2			N	-0-					26
05	3689	X	2618	-0-	-1071	-0-	2617	2	1	9	N	1	1	8			26
06	3330	X	2768	-0-	-562	-0-	2768	2			N	-0-					26
07	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	2744	2			N	-0-					26
08	3193	X	2877	-0-	-316	-0-	2877	2			N	-0-					26
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					26
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					26
11	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2328	2			N	-0-					26
12	3131	X	1932	-0-	-1199	-0-	1932	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 32,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					15
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					15
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					15
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					15
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					15
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					15
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					15
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					15
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					15
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					15
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					15
12	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	1075	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 21,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4435	-0-	-91	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4068	-0-	-104	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4028	-0-	-442	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3930	-0-	-565	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3766	-0-	-584	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3798	-0-	-697	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3751	-0-	-651	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3653	-0-	-367	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 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	11315	X	10542	-0-	-773	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9686	-0-	-338	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10986	-0-	-112	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
04	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10478	-0-	-248	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8962	-0-	-1658	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9383	-0-	-1591	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8987	-0-	-1987	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8443	-0-	-2087	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8455	-0-	-2023	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8205	-0-	-885	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9063	-0-	-330	-0-	9063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 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	4526	X	4196	-0-	-330	-0-	4188	2	8	9	N	7					63
02	3976	X	3948	-0-	-28	-0-	3933	2	15	9	N	14					77
03	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4206	2	9	9	N	8					85
04	4230	X	4028	-0-	-202	-0-	4005	2	23	9	N	21	75	1			31
05	4371	X	4236	-0-	-135	-0-	4230	2	6	9	N	5					36
06	4230	X	4186	-0-	-44	-0-	4184	2	2	9	N	2					38
07	4371	X	4359	-0-	-12	-0-	4350	2	9	9	N	8					46
08	4247	X	4104	-0-	-143	-0-	4104	2			N	-0-					46
09	4200	X	3985	-0-	-215	-0-	3976	2	9	9	N	8					54
10	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	4106	2			N	-0-					54
11	4230	X	4052	-0-	-178	-0-	4052	2			N	-0-					54
12	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	4024	2	15	9	N	14					68

TOTAL GAS PROD: 49,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 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	8339	X	2792	-0-	-5547	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	3368	-0-	-2904	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	1147	-0-	-5797	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	2393	-0-	-4327	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3002	-0-	-1214	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4103	-0-	-547	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4119	-0-	-438	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4122	-0-	-1	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2000	-0-	-2247	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	1056	-0-	-3054	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	1984	-0-	-2263	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 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	5270	X	4288	-0-	-982	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4426	-0-	-334	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4634	-0-	-636	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4474	-0-	-626	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4522	-0-	-218	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4733	-0-	-165	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4612	-0-	-7	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4018	-0-	-601	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3456	-0-	-660	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	3787	-0-	-770	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
05	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
09	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	4320 X	4065	-0-	-255	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	3298	-0-	-1321	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4501	-0-	-7	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5065	-0-	-19	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4864	-0-	-116	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4874	-0-	-106	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	1463	-0-	-3590	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2781	N	2512	-0-	-269	-0-	2488	2	24	9	Y	22					48
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2688	2	24	9	Y	22	48	1			22
03	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	2826	2	24	9	Y	22	21	1			23
04	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	2595	2	26	9	Y	24	35	1			12
05	3007	X	2369	-0-	-638	-0-	2354	2	15	9	Y	14					26
06	2910	X	1793	-0-	-1117	-0-	1783	2	10	9	Y	9					35
07	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2634	2	17	9	Y	15	43	1			7
08	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	2433	2	12	9	Y	11					18
09	2610	X	2330	-0-	-280	-0-	2309	2	21	9	Y	19	35	1			2
10	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	2582	2	14	9	Y	13					15
11	2580	X	1750	-0-	-830	-0-	1732	2	18	9	Y	16	13	1			18
12	2418	N	1770	-0-	-648	-0-	1741	2	29	9	Y	26	23	1			21

TOTAL GAS PROD: 28,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	114	-0-	-1250	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	1156	-0-	-164	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1163	-0-	-201	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	1284	-0-	-36	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

01	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
02	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7285	-0-	-2480	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
04	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	7591	-0-	-2174	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	3186	-0-	-6264	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	3380	-0-	-6385	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8592	-0-	-1173	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8599	-0-	-851	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
10	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
11	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
*12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5681	-0-	-1294	-0-	5681	2		N	-0-			-0-
02	6048	X	5535	-0-	-513	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
03	6696	X	6483	-0-	-213	-0-	6483	2		N	-0-			-0-
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2		N	-0-			-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2		N	-0-			-0-
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2		N	-0-			-0-
07	6510	X	6117	-0-	-393	-0-	6117	2		N	-0-			-0-
08	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2		N	-0-			-0-
09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2		N	-0-			-0-
10	6789	X	6158	-0-	-631	-0-	6158	2		N	-0-			-0-
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2		N	-0-			-0-
*12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2		N	-0-			-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2		N	-0-			-0-
03	6231	X	6153	-0-	-78	-0-	6153	2		N	-0-			-0-
04	6030	X	5860	-0-	-170	-0-	5860	2		N	-0-			-0-
05	6231	X	6200	-0-	-31	-0-	6200	2		N	-0-			-0-
06	6030	X	5899	-0-	-131	-0-	5899	2		N	-0-			-0-
07	6231	X	6083	-0-	-148	-0-	6083	2		N	-0-			-0-
08	6200	X	6016	-0-	-184	-0-	6016	2		N	-0-			-0-
09	6000	X	5863	-0-	-137	-0-	5863	2		N	-0-			-0-
10	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	6195	2		N	-0-			-0-
11	5910	X	5621	-0-	-289	-0-	5621	2		N	-0-			-0-
*12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
03	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
06	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
07	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
08	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
09	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
10	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
11	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
*12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 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	4836	X	2364	-0-	-2472	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5341	-0-	-1709	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	1192	-0-	-6093	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

01	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	4914	2			Y	-0-					9
02	5572	X	4894	-0-	-678	-0-	4894	2			Y	-0-					9
03	6169	X	4909	-0-	-1260	-0-	4909	2			Y	-0-					9
04	5970	X	4903	-0-	-1067	-0-	4903	2			Y	-0-					9
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			Y	-0-					9
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5476	2	8	9	Y	7					16
07	5425	X	5403	-0-	-22	-0-	5403	2			Y	-0-					16
08	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	5176	2			Y	-0-					16
09	5490	X	5023	-0-	-467	-0-	5023	2			Y	-0-					16
10	5673	X	5210	-0-	-463	-0-	5210	2			Y	-0-					16
11	5490	X	4619	-0-	-871	-0-	4619	2			Y	-0-					16
12	5394	X	4853	-0-	-541	-0-	4853	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 60,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 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	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	672	N	499	-0-	-173	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	837	N	445	-0-	-392	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5733	-0-	-267	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5863	-0-	-337	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5286	-0-	-714	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4413	-0-	-1570	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5042	-0-	-817	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	3391	-0-	-3269	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4128	-0-	-2754	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4410	-0-	-767	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3830	-0-	-874	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4266	-0-	-942	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4097	-0-	-943	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4170	-0-	-90	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3584	-0-	-586	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3153	-0-	-1342	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	2923	-0-	-1577	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3734	-0-	-916	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 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	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4020	-0-	-712	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4640	-0-	-1126	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	2097	-0-	-3513	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	263	-0-	-5534	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	2290	-0-	-3507	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6095	-0-	-167	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 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	7099	X	4818	-0-	-2281	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3689	-0-	-2723	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	4657	-0-	-2442	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4552	-0-	-998	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4522	-0-	-1213	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
11	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3573	-0-	-1418	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7372	-0-	-378	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6582	-0-	-418	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6388	-0-	-1362	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6523	-0-	-977	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6121	-0-	-1019	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6245	-0-	-1040	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6783	-0-	-409	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6819	-0-	-141	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6794	-0-	-398	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6371	-0-	-199	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6589	-0-	-448	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

	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	5518	X	5120	-0-	-398	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4729	-0-	-255	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5146	-0-	-310	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4938	-0-	-342	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4897	-0-	-173	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5083	-0-	-156	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4982	-0-	-164	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4859	-0-	-91	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4937	-0-	-147	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4779	-0-	-141	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
*12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4334	-0-	-1029	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3866	-0-	-922	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4069	-0-	-281	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3741	-0-	-599	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3028	-0-	-1172	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2888	-0-	-1390	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2189	-0-	-2027	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4782	-0-	-798	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
08	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7482	-0-	-1384	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	2139	-0-	-7221	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	294	-0-	-9378	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	22840	2			N	-0-					-0-
02	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	21354	2			N	-0-					-0-
03	21444	X	21444	-0-	-0-	-0-	21444	2			N	-0-					-0-
04	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
05	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
06	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	18821	2			N	-0-					-0-
07	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
08	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	18612	2			N	-0-					-0-
09	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
10	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
11	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
*12	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					-0-
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
07	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
08	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
09	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
10	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
*12	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10340	-0-	-324	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9061	-0-	-571	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9187	-0-	-1043	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8434	-0-	-1586	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9116	-0-	-1238	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8875	-0-	-1145	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9154	-0-	-890	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8962	-0-	-214	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	2251	-0-	-6629	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	6	-0-	-9170	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
12	9145	X	6712	-0-	-2433	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 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	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					7
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					7
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4122	2	22	9	N	20					27
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					27
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3727	2	24	9	N	22					49
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					49
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					49
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					49
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					49
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					49
11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					49
*12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 42,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2658	-0-	-504	-0-	2658	2			N	-0-					3
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	2476	2			N	-0-					3
03	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2698	2	10	9	N	9					12
04	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-					12
05	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	2584	2	12	9	N	11					23
06	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	2439	2			N	-0-					23
07	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2453	2			N	-0-					23
08	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	2335	2			N	-0-					23
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					23
10	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	2488	2			N	-0-					23
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					23
*12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 31,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 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-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4181	-0-		-500		-0-	4181	2			N	-0-				-0-
02	4228	X	3270	-0-		-958		-0-	3270	2			N	-0-				-0-
03	4495	X	602	-0-		-3893		-0-	602	2			N	-0-				-0-
04	4350	X	3659	-0-		-691		-0-	3659	2			N	-0-				-0-
05	4495	X	1003	-0-		-3492		-0-	1003	2			N	-0-				-0-
06	4050	X	-0-	-0-		-4050		-0-					N	-0-				-0-
07	3782	X	-0-	-0-		-3782		-0-					N	-0-				-0-
08	3782	X	-0-	-0-		-3782		-0-					N	-0-				-0-
09	3660	X	85	-0-		-3575		-0-	85	2			N	-0-				-0-
10	992	X	-0-	-0-		-992		-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
*12	979	X	979	-0-		-0-		-0-	979	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	10479	-0-		-712		-0-	10479	2			N	-0-				-0-
02	10052	X	9331	-0-		-721		-0-	9331	2			N	-0-				-0-
03	10974	X	10177	-0-		-797		-0-	10177	2			N	-0-				-0-
04	10620	X	9716	-0-		-904		-0-	9716	2			N	-0-				-0-
05	10757	X	9435	-0-		-1322		-0-	9435	2			N	-0-				-0-
06	10140	X	9046	-0-		-1094		-0-	9046	2			N	-0-				-0-
07	10323	X	8884	-0-		-1439		-0-	8884	2			N	-0-				-0-
08	10168	X	8831	-0-		-1337		-0-	8831	2			N	-0-				-0-
09	9720	X	9257	-0-		-463		-0-	9257	2			N	-0-				-0-
10	9424	X	8794	-0-		-630		-0-	8794	2			N	-0-				-0-
11	9394	X	9394	-0-		-0-		-0-	9394	2			N	-0-				-0-
12	9579	X	9187	-0-		-392		-0-	9187	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 112,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4393	-0-		-133		-0-	4393	2			N	-0-				-0-
02	4340	X	3781	-0-		-559		-0-	3781	2			N	-0-				-0-
03	4805	X	4135	-0-		-670		-0-	4135	2			N	-0-				-0-
04	4650	X	4067	-0-		-583		-0-	4067	2			N	-0-				-0-
05	4681	X	4063	-0-		-618		-0-	4063	2			N	-0-				-0-
06	4260	X	3812	-0-		-448		-0-	3812	2			N	-0-				-0-
07	4216	X	4046	-0-		-170		-0-	4046	2			N	-0-				-0-
08	4216	X	4135	-0-		-81		-0-	4135	2			N	-0-				-0-
09	4080	X	3823	-0-		-257		-0-	3823	2			N	-0-				-0-
10	4061	X	3896	-0-		-165		-0-	3896	2			N	-0-				-0-
11	4000	X	4000	-0-		-0-		-0-	4000	2			N	-0-				-0-
12	4123	X	3990	-0-		-133		-0-	3990	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 48,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4175	-0-		-227	-0-	4175	2			N	-0-					20
02	3976	X	3707	-0-		-269	-0-	3707	2			N	-0-					20
03	4278	X	4122	-0-		-156	-0-	4109	2	13	9	N	12					32
04	4110	X	3823	-0-		-287	-0-	3823	2			N	-0-					32
05	4185	X	4048	-0-		-137	-0-	4048	2			N	-0-					32
06	4050	X	3832	-0-		-218	-0-	3832	2			N	-0-					32
07	4123	X	4002	-0-		-121	-0-	4002	2			N	-0-					32
08	4123	X	3964	-0-		-159	-0-	3964	2			N	-0-					32
09	3930	X	3796	-0-		-134	-0-	3796	2			N	-0-					32
10	4061	X	3986	-0-		-75	-0-	3986	2			N	-0-					32
11	3870	X	3716	-0-		-154	-0-	3716	2			N	-0-					32
12	3999	X	3989	-0-		-10	-0-	3989	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 47,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10344	X	10344	-0-		-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
02	9372	X	9372	-0-		-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
03	9888	X	9888	-0-		-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
04	10658	X	10658	-0-		-0-	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
05	10713	X	10713	-0-		-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
06	10139	X	10139	-0-		-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
07	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-		-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-		-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5567	-0-		-44	-0-	5567	2			N	-0-					3
02	5096	X	4928	-0-		-168	-0-	4928	2			N	-0-					3
03	5642	X	5203	-0-		-439	-0-	5197	2	6	9	N	5					8
04	5460	X	5199	-0-		-261	-0-	5199	2			N	-0-					8
05	5580	X	5169	-0-		-411	-0-	5161	2	8	9	N	7					15
06	5400	X	4926	-0-		-474	-0-	4926	2			N	-0-					15
07	5456	X	5061	-0-		-395	-0-	5061	2			N	-0-					15
08	5363	X	4812	-0-		-551	-0-	4812	2			N	-0-					15
09	5190	X	4603	-0-		-587	-0-	4603	2			N	-0-					15
10	5177	X	3780	-0-		-1397	-0-	3780	2			N	-0-					15
11	4920	X	3210	-0-		-1710	-0-	3210	2			N	-0-					15
12	5053	X	3439	-0-		-1614	-0-	3439	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 55,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	6891	-0-	-859	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	7000 X	6380	-0-	-620	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
03	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
04	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
05	7068 X	6765	-0-	-303	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
06	6900 X	6695	-0-	-205	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	6813	-0-	-317	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
08	7130 X	7025	-0-	-105	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
09	6870 X	6615	-0-	-255	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
10	6913 X	6830	-0-	-83	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
11	6810 X	6787	-0-	-23	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
12	7037 X	6983	-0-	-54	-0-	6983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 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	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
*12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1866	-0-	-769	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2826	-0-	26	26	2826	2			N	-0-					-0-
03	2629	N	2603	-0-	-26	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2298	-0-	-678	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2252	-0-	-628	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2318	-0-	-658	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

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	2604	X	951	-0-		-1653	-0-	951	2			N	-0-					78
02	2352	X	1011	-0-		-1341	-0-	1011	2			N	-0-					78
03	1860	X	1390	-0-		-470	-0-	1390	2			N	-0-					78
04	1650	X	951	-0-		-699	-0-	951	2			N	-0-					78
05	1705	X	-0-	-0-		-1705	-0-					N	-0-					78
06	1350	X	83	-0-		-1267	-0-	83	2			N	-0-					78
07	1395	X	-0-	-0-		-1395	-0-					N	-0-					78
08	1395	X	24	-0-		-1371	-0-	24	2			N	-0-					78
09	960	X	-0-	-0-		-960	-0-					N	-0-					78
10	93	X	-0-	-0-		-93	-0-					N	16	40	1			54
11	90	X	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

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	5115	X	4865	-0-		-250	-0-	4833	2	32	9	N	29	40	1			13
02	5140	X	5140	-0-		-0-	-0-	5111	2	29	9	N	26					39
03	5499	X	5499	-0-		-0-	-0-	5462	2	37	9	N	34	34	1			39
04	5098	X	5098	-0-		-0-	-0-	5072	2	26	9	N	24	36	1			27
05	5487	X	5112	-0-		-375	-0-	5087	2	25	9	N	23	34	1			16
06	5310	X	4687	-0-		-623	-0-	4664	2	23	9	N	21					37
07	5487	X	5430	-0-		-57	-0-	5411	2	19	9	N	17	37	1			17
08	5487	X	4215	-0-		-1272	-0-	4197	2	18	9	N	16	29	1			4
09	5100	X	4491	-0-		-609	-0-	4462	2	29	9	N	26					30
10	5425	X	5117	-0-		-308	-0-	5102	2	15	9	N	14	35	1			9
11	5250	X	4750	-0-		-500	-0-	4727	2	23	9	N	21	24	1			6
12	5425	X	4679	-0-		-746	-0-	4647	2	32	9	N	29	14	1			21

TOTAL GAS PROD: 59,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

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	2759	N	2194	-0-		-565	-0-	2172	2	22	9	N	20	23	1			8
02	2417	N	2417	-0-		-0-	-0-	2399	2	18	9	N	16					24
03	3100	N	3338	-0-		238	238	3315	2	23	9	N	21	21	1			24
04	3000	N	3110	-0-		110	348	3092	2	18	9	N	16	23	1			17
05	3100	N	3102	-0-		2	350	3085	2	17	9	N	15	22	1			10
06	3220	X	2870	-0-		-350	-0-	2855	2	15	9	N	14					24
07	3069	X	2687	-0-		-382	-0-	2677	2	10	9	N	9	23	1			10
08	3069	X	3027	-0-		-42	-0-	3014	2	13	9	N	12	19	1			3
09	3456	X	3456	-0-		-0-	-0-	3435	2	21	9	N	19					22
10	3974	X	3974	-0-		-0-	-0-	3962	2	12	9	N	11	26	1			7
11	3595	X	3595	-0-		-0-	-0-	3578	2	17	9	N	15	17	1			5
*12	3359	X	3359	-0-		-0-	-0-	3336	2	23	9	N	21	10	1			16

TOTAL GAS PROD: 37,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

01	4495 X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	4021	-0-	-39	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
03	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	3999	-0-	-261	-0-	3999	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	3938	-0-	-526	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	3644	-0-	-676	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	4016	-0-	-448	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
08	4402 X	3953	-0-	-449	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	3909	-0-	-81	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	3935	-0-	-95	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3771	-0-	-129	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3822	-0-	-208	-0-	3822	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5582	-0-	-214	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5706	-0-	-308	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5307	-0-	-963	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5568	-0-	-911	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5293	-0-	-977	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5470	-0-	-699	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4824	-0-	-880	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4988	-0-	-412	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
*12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3458	-0-	-1440	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3003	-0-	-1421	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3558	-0-	-1340	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	1633	-0-	-1997	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1404	-0-	-2161	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

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-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

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-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3076	X	3076	-0-		-0-	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
11	14698	X	14698	-0-		-0-	-0-	14698	2			N	-0-			-0-
*12	16928	X	16928	-0-		-0-	-0-	16928	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

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	6066	X	6066	-0-		-0-	-0-	6066	2			N	-0-			-0-
02	5145	X	5145	-0-		-0-	-0-	5145	2			N	-0-			-0-
03	5615	X	5615	-0-		-0-	-0-	5615	2			N	-0-			-0-
04	5368	X	5368	-0-		-0-	-0-	5368	2			N	-0-			-0-
05	5676	X	5676	-0-		-0-	-0-	5676	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	5086	-0-		-254	-0-	5086	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	4323	-0-		-1195	-0-	4323	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	5180	-0-		-338	-0-	5180	2			N	-0-			-0-
09	5340	X	2566	-0-		-2774	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
10	5518	X	2826	-0-		-2692	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	2600	-0-		-2500	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	3728	-0-		-1449	-0-	3728	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5181	-0-	-503	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5681	-0-	-1325	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5125	-0-	-1655	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5041	-0-	-1965	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5203	-0-	-977	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5442	-0-	-293	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4972	-0-	-701	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5061	-0-	-129	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
*12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

01	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2833	-0-	-701	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2813	-0-	-607	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2886	-0-	-648	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4807	-0-	-215	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4469	-0-	-553	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4472	-0-	-426	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4314	-0-	-491	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4319	-0-	-145	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 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	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
02	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
03	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
04	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
06	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
07	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
09	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
10	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
11	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
*12	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7721	-0-	-618	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7186	-0-	-234	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7808	-0-	-159	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7480	-0-	-380	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7704	-0-	-418	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6595	-0-	-1527	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6723	-0-	-987	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7131	-0-	-681	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6957	-0-	-513	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7171	-0-	-548	-0-	7171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

01	2015	X	1064	-0-	-951	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	1327	-0-	-1215	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	112	-0-	-4414	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10964	-0-	-785	-0-	10964	2		N	-0-			-0-
02	10304	X	10071	-0-	-233	-0-	10071	2		N	-0-			-0-
03	11129	X	10682	-0-	-447	-0-	10682	2		N	-0-			-0-
04	10710	X	10327	-0-	-383	-0-	10327	2		N	-0-			-0-
05	11160	X	10333	-0-	-827	-0-	10333	2		N	-0-			-0-
06	10800	X	9952	-0-	-848	-0-	9952	2		N	-0-			-0-
07	11160	X	10201	-0-	-959	-0-	10201	2		N	-0-			-0-
08	10695	X	10126	-0-	-569	-0-	10126	2		N	-0-			-0-
09	10320	X	2804	-0-	-7516	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
10	10323	X	5	-0-	-10318	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-				N	-0-			-0-
12	10199	X	6082	-0-	-4117	-0-	6082	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 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	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6762	-0-	-198	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6831	-0-	-361	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6519	-0-	-441	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6466	-0-	-494	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6345	-0-	-847	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1104	-0-	-3112	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2129	-0-	-1679	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2514	-0-	-1702	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2870	-0-	-1210	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2774	-0-	-1442	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1667	-0-	-1309	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8024	-0-	-408	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7267	-0-	-349	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7877	-0-	-555	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7148	-0-	-1012	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	8092	-0-	-61	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7511	-0-	-289	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7884	-0-	-176	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7873	-0-	-218	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7491	-0-	-339	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7763	-0-	-328	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7445	-0-	-175	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7578	-0-	-296	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

01	11160	X	9870	-0-	-1290	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9479	-0-	-209	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9909	-0-	-817	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8602	-0-	-1508	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8459	-0-	-2050	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8510	-0-	-1660	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8613	-0-	-1896	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9153	-0-	-767	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
09	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
11	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9491	-0-	-26	-0-	9491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4650	-0-		-341		-0-	4650	2		N	-0-			-0-
02	4508	X	4273	-0-		-235		-0-	4273	2		N	-0-			-0-
03	4805	X	3955	-0-		-850		-0-	3955	2		N	-0-			-0-
04	4500	X	3192	-0-		-1308		-0-	3192	2		N	-0-			-0-
05	4743	X	3975	-0-		-768		-0-	3975	2		N	-0-			-0-
06	4590	X	2974	-0-		-1616		-0-	2974	2		N	-0-			-0-
07	4743	X	2206	-0-		-2537		-0-	2206	2		N	-0-			-0-
08	3968	X	2486	-0-		-1482		-0-	2486	2		N	-0-			-0-
09	3840	X	1576	-0-		-2264		-0-	1576	2		N	-0-			-0-
10	3968	X	692	-0-		-3276		-0-	692	2		N	-0-			-0-
11	2970	X	579	-0-		-2391		-0-	579	2		N	-0-			-0-
12	2480	X	39	-0-		-2441		-0-	39	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5024	-0-		-370		-0-	5024	2		N	-0-			-0-
02	4872	X	4453	-0-		-419		-0-	4453	2		N	-0-			-0-
03	5394	X	4794	-0-		-600		-0-	4794	2		N	-0-			-0-
04	5040	X	4767	-0-		-273		-0-	4767	2		N	-0-			-0-
05	5022	X	4891	-0-		-131		-0-	4891	2		N	-0-			-0-
06	4860	X	4693	-0-		-167		-0-	4693	2		N	-0-			-0-
07	4929	X	4744	-0-		-185		-0-	4744	2		N	-0-			-0-
08	5317	X	5317	-0-		-0-		-0-	5317	2		N	-0-			-0-
09	4770	X	4755	-0-		-15		-0-	4755	2		N	-0-			-0-
10	4898	X	2068	-0-		-2830		-0-	2068	2		N	-0-			-0-
11	5160	X	641	-0-		-4519		-0-	641	2		N	-0-			-0-
12	5332	X	-0-	-0-		-5332		-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 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	12257	X	12257	-0-		-0-		-0-	12257	2		N	-0-			-0-
02	11055	X	11055	-0-		-0-		-0-	11055	2		N	-0-			-0-
03	12045	X	12045	-0-		-0-		-0-	12045	2		N	-0-			-0-
04	11850	X	11654	-0-		-196		-0-	11654	2		N	-0-			-0-
05	12245	X	12057	-0-		-188		-0-	12057	2		N	-0-			-0-
06	11850	X	11592	-0-		-258		-0-	11592	2		N	-0-			-0-
07	12245	X	11817	-0-		-428		-0-	11817	2		N	-0-			-0-
08	12059	X	11304	-0-		-755		-0-	11304	2		N	-0-			-0-
09	11670	X	10822	-0-		-848		-0-	10822	2		N	-0-			-0-
10	12059	X	7614	-0-		-4445		-0-	7614	2		N	-0-			-0-
11	11580	X	10124	-0-		-1456		-0-	10124	2		N	-0-			-0-
12	11811	X	11217	-0-		-594		-0-	11217	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

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	15314	X	14535	-0-		-779	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12823	-0-		-1009	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14502	-0-		-192	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13857	-0-		-363	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	14173	-0-		-490	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13393	-0-		-677	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13210	-0-		-1298	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13488	-0-		-1020	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12930	-0-		-930	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13353	-0-		-814	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12826	-0-		-554	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12919	-0-		-566	-0-	12919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

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	12865	X	9247	-0-		-3618	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10885	-0-		-511	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11253	-0-		-1085	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11244	-0-		-546	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10831	-0-		-1352	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10858	-0-		-812	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11435	-0-		-624	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11427	-0-		-198	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	6614	-0-		-4636	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10226	-0-		-1213	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9689	-0-		-1381	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9967	-0-		-1472	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
02	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
03	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
04	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
05	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16466	2			N	-0-					-0-
06	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	5941	-0-	-5746	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
09	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
11	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6290	-0-	-1553	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5505	-0-	-1355	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
04	6090	X	4175	-0-	-1915	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6271	-0-	-22	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5305	-0-	-785	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	2407	-0-	-3700	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	133	-0-	-5927	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	460	-0-	-1958	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5253	-0-	-141	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4291	-0-	-779	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4948	-0-	-818	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4185	-0-	-1395	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3847	-0-	-1919	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4168	-0-	-1133	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4261	-0-	-539	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
12	4402	X	3054	-0-	-1348	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					29
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6					35
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2954	2	6	9	Y	5	11	1			29
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2315	2	2	9	Y	2	27	1			4
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2652	2	6	9	Y	5					9
06	3030	X	2182	-0-	-848	-0-	2182	2			Y	-0-					9
07	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	2987	2	3	9	Y	3					12
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					12
09	2580	X	1965	-0-	-615	-0-	1962	2	3	9	Y	3	3	1			12
10	2976	X	1017	-0-	-1959	-0-	1017	2			Y	-0-					12
11	2970	X	143	-0-	-2827	-0-	143	2			Y	-0-					12
12	3069	X	1815	-0-	-1254	-0-	1808	2	7	9	Y	6	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 27,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

01	3689	X	3658	-0-	-31	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3286	-0-	-578	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3289	-0-	-989	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3196	-0-	-944	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2548	-0-	-1606	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2635	-0-	-905	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1819	-0-	-1808	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
*12	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

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	487	N	487	-0-		-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	168	N	108	-0-		-60	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-		-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	480	N	71	-0-		-409	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-		-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-		-992	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

01	6355	X	4864	-0-		-1491	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4684	-0-		-1056	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5461	-0-		-553	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5500	-0-		-260	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5417	-0-		-535	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
06	5317	X	5317	-0-		-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4861	-0-		-812	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	5895	X	5895	-0-		-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5438	-0-		-52	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	5782	X	5782	-0-		-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5473	-0-		-227	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5719	-0-		-171	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3588	-0-	488	488	3588	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3194	-0-	194	682	3194	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2764	-0-	-336	346	2764	2			N	-0-					-0-
06	2608	X	2262	-0-	-346	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	316	-0-	-2164	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	900	-0-	-1580	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1808	-0-	-672	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
02	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
03	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
04	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
05	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
06	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
07	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
09	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
11	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
*12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8217	-0-	-91	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
02	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7725	-0-	-225	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7948	-0-	-794	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7299	-0-	-1161	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7560	-0-	-1182	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7851	-0-	-457	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6018	-0-	-1722	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	2791	-0-	-5145	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	2444	-0-	-5146	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	13293	-0-	10193	10193	13293	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11945	-0-	8945	19138	11945	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	12172	-0-	-19138	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
09	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
10	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
11	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
*12	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 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	6789	X	6218	-0-	-571	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5905	-0-	-367	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5492	-0-	-1452	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5290	-0-	-1430	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5504	-0-	-1037	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5230	-0-	-1100	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5316	-0-	-1225	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4376	-0-	-1142	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4712	-0-	-628	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5132	-0-	-386	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4478	-0-	-742	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
*12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	873	-0-	-807	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

	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	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
05	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
*12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
05	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9992	-0-	-796	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9484	-0-	-1304	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	8807	-0-	-1633	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9797	-0-	-495	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8801	-0-	-979	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8910	-0-	-1072	-0-	8910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
05	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
*12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3370	-0-	-1001	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2162	-0-	-2068	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2550	-0-	-1821	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2241	-0-	-2130	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2201	-0-	-2029	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2137	-0-	-1242	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1997	-0-	-463	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3219	-0-	-2175	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	1343	-0-	-3529	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4501	-0-	-893	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2415	-0-	-1335	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	4350	X	1280	-0-	-3070	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2704	-0-	-1791	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	431	-0-	-4064	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1198	-0-	-1232	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	370	-0-	-2327	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	233	-0-	-2377	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1065	-0-	-1632	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		-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	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3022	2	21	9	N	19					56
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2748	2	19	9	N	17					73
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3011	2	17	9	N	15					88
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2957	2	24	9	N	22	80	1			30
05	2852	N	2782	-0-	-70	-0-	2773	2	9	9	N	8					38
06	2760	N	2625	-0-	-135	-0-	2622	2	3	9	N	3					41
07	2852	N	2529	-0-	-323	-0-	2523	2	6	9	N	5	12	1			34
08	2790	N	2569	-0-	-221	-0-	2569	2			N	-0-					34
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					34
10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					34
11	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2957	2	33	9	N	30					64
*12	3100	N	3360	-0-	260	260	3349	2	11	9	N	10	69	1			5

TOTAL GAS PROD: 34,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8756	-0-	-296	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7069	-0-	-1107	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8590	-0-	-462	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8190	-0-	-570	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8174	-0-	-754	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7758	-0-	-702	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8292	-0-	-295	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8084	-0-	-503	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	8131	-0-	-59	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
10	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
*12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5928	-0-	-86	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5659	-0-	-251	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5860	-0-	-247	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	3374	-0-	-2733	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	2078	-0-	-3682	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5610	-0-	-60	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5811	-0-	-48	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5279	-0-	-97	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	1710	-0-	-3560	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-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: 13,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					-0-
03	3503	X	2531	-0-	-972	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
07	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3384	-0-	-739	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-					24
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			Y	-0-					24
03	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8278	2	22	9	Y	20	34	1			10
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			Y	-0-					10
05	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8265	2	11	9	Y	10					20
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8440	2	3	9	Y	3	19	1			4
07	8308	X	7903	-0-	-405	-0-	7903	2			Y	-0-					4
08	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			Y	-0-					4
09	8160	X	7957	-0-	-203	-0-	7957	2			Y	-0-					4
10	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			Y	-0-					4
11	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			Y	-0-					4
*12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9762	2	12	9	Y	11	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 101,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

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	4035	X	4035	-0-		-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3248	-0-		-336	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3044	-0-		-1079	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2659	-0-		-1331	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3249	-0-		-874	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3816	-0-		-84	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-		-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	3330	X	3330	-0-		-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3402	-0-		-408	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3419	-0-		-518	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3354	-0-		-456	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2960	-0-		-791	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	1	8			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					2
10	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

01	7285	X	6579	-0-	-706	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6628	-0-	-36	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6466	-0-	-912	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6039	-0-	-1308	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5507	-0-	-1603	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	4325	-0-	-4045	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	3332	-0-	-5038	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6548	-0-	-1552	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
10	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
*12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	1495	-0-	-3217	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4595	-0-	-272	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	992	-0-	-3596	-0-	992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6810	-0-	-506	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6278	-0-	-358	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5886	-0-	-1833	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4784	-0-	-2686	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6124	-0-	-1595	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6508	-0-	-212	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5349	-0-	-1161	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5795	-0-	-1180	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6598	-0-	-152	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6332	-0-	-643	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5757	-0-	-412	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5174	-0-	-118	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
11	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
*12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 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	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
02	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
04	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1782	-0-	-1098	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 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	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5517	-0-	-671	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6773	-0-	-78	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6613	-0-	-17	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6310	-0-	-541	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5598	-0-	-942	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4834	-0-	-1986	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6745	-0-	-75	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
10	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5649	-0-	-891	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4054	-0-	-2797	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

	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	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4305	-0-	-63	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4459	-0-	-377	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
*12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

	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	2914	N	2626	-0-	-288	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2472	-0-	-76	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2572	-0-	-98	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	1187	-0-	-1603	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 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	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	7006	-0-	-164	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6862	-0-	-547	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5688	-0-	-1482	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5206	-0-	-2141	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5389	-0-	-1927	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5240	-0-	-1780	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5164	-0-	-1687	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4148	-0-	-1552	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5043	-0-	-382	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 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	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	448	X	149	-0-	-299	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	496	X	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	480	X	241	-0-	-239	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	496	X	123	-0-	-373	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	480	X	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6241	-0-	-951	-0-	6215	2	26	9	N	24	30	1	5	8	10
02	6524	X	4905	-0-	-1619	-0-	4880	2	25	9	N	23	2	8			31
03	7285	X	6580	-0-	-705	-0-	6530	2	50	9	N	45	34	1	3	8	39
04	7050	X	5640	-0-	-1410	-0-	5609	2	31	9	N	28	35	1	6	8	26
05	7285	X	6829	-0-	-456	-0-	6792	2	37	9	N	34	38	1	4	8	18
06	6360	X	6029	-0-	-331	-0-	6005	2	24	9	N	22					40
07	6572	X	1872	-0-	-4700	-0-	1866	2	6	9	N	5	31	1			14
08	6820	X	5665	-0-	-1155	-0-	5645	2	20	9	N	18	28	1			4
09	6600	X	5693	-0-	-907	-0-	5660	2	33	9	N	30					34
10	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6900	2	21	9	N	19	42	1			11
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6583	2	30	9	N	27	30	1			8
*12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6492	2	40	9	N	36	17	1			27

TOTAL GAS PROD: 69,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8064	-0-	-1701	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	4431	-0-	-4389	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	6186	-0-	-3579	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	2399	-0-	-5971	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	1260	-0-	-7389	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	1825	-0-	-5975	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	786	-0-	-5414	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

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	13640	X	103	-0-		-13537	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	179	-0-		-7829	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	192	-0-		-8674	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	128	-0-		-8452	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	33	-0-		-2881	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-		-31	-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: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

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	12001	X	12001	-0-		-0-	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
02	10505	X	10505	-0-		-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
03	11953	X	11953	-0-		-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
04	10550	X	10550	-0-		-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
05	10399	X	10399	-0-		-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9930	-0-		-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-		-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-		-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-		-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	4898	X	-0-	-0-		-4898	-0-					N	-0-					-0-
11	4740	X	-0-	-0-		-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-		-4898	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3827	-0-	-283	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2486	-0-	-1761	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
04	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
07	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
10	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
11	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
*12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3821	-0-	-99	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3515	-0-	-825	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3779	-0-	-421	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	1901	-0-	-2439	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2508	-0-	-499	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2642	-0-	-328	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2628	-0-	-286	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2198	-0-	-532	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2795	-0-	-26	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
03	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
05	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
08	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
09	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
*12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8211	-0-	-1089	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7217	-0-	-539	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7814	-0-	-773	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7475	-0-	-745	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7901	-0-	-345	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7433	-0-	-517	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
08	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
09	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
10	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7821	-0-	-394	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	779	-0-	-1949	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	557	-0-	-2083	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	674	-0-	-2054	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2033	-0-	-577	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	910	-0-	-1539	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1016	-0-	-1024	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	887	-0-	-1221	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1066	-0-	-974	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3372	-0-	-565	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2564	-0-	-740	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3121	-0-	-359	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2681	-0-	-739	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3103	-0-	-431	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2650	-0-	-470	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7170	-0-	-270	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5860	-0-	-1363	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	1587	-0-	-5403	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5862	-0-	-1919	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6229	-0-	-1301	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6596	-0-	-1185	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6414	-0-	-406	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1413	-0-	-230	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	763	-0-	-1128	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4111	-0-	-1438	-0-	4111	2			Y	-0-					9
02	4368	X	4175	-0-	-193	-0-	4175	2			Y	-0-					9
03	4836	X	4374	-0-	-462	-0-	4374	2			Y	-0-					9
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-					9
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4662	2	2	9	Y	2	2	8			9
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5016	2	12	9	Y	11					20
07	5580	X	5132	-0-	-448	-0-	5132	2			Y	-0-					20
08	5580	X	5038	-0-	-542	-0-	5038	2			Y	-0-					20
09	5400	X	5243	-0-	-157	-0-	5243	2			Y	-0-					20
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					20
11	5040	X	4294	-0-	-746	-0-	4294	2			Y	-0-					20
12	5425	X	4127	-0-	-1298	-0-	4127	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 57,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2823	-0-	-5	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2810	-0-	-220	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2093	-0-	-1038	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2324	-0-	-807	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2804	-0-	-136	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
*12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

01	7719	X	7494	-0-	-225	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6860	-0-	-392	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7543	-0-	-486	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	5835	-0-	-1935	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	3898	-0-	-3883	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
07	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
08	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
10	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8096	-0-	-574	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
*12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2672	-0-	-1332	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2649	-0-	-1784	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2881	-0-	-1409	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1747	-0-	-2543	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1664	-0-	-1312	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2682	-0-	-1007	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2697	-0-	-873	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2787	-0-	-902	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2411	-0-	-199	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 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	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2513	2	1	9	N	1	1	8			12
02	2296	N	2146	-0-	-150	-0-	2146	2			N	-0-					12
03	2573	N	2304	-0-	-269	-0-	2297	2	7	9	N	6					18
04	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	2315	2	1	9	N	1	1	8			18
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2389	2	1	9	N	1	1	8			18
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					18
07	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			N	-0-					18
08	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2275	2			N	-0-					18
09	2310	N	1866	-0-	-444	-0-	1866	2			N	-0-					18
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					18
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					18
*12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 27,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

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	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

01	4433	X	4121	-0-	-312	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4396	-0-	-161	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4347	-0-	-210	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3969	-0-	-441	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4113	-0-	-297	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5500	-0-	-1754	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4195	-0-	-2357	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	3192	-0-	-4062	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4301	-0-	-2719	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6818	-0-	-436	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
06	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5981	-0-	-839	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6164	-0-	-436	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6592	-0-	-228	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4519	-0-	-1811	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2550	-0-	-3836	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7438	-0-	-1428	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7076	-0-	-932	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8210	-0-	-408	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7789	-0-	-71	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7480	-0-	-363	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6573	-0-	-1377	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6105	-0-	-2110	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	5843	-0-	-2372	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6949	-0-	-851	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7061	-0-	-410	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6109	-0-	-461	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5473	-0-	-1719	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3884	-0-	-3277	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	3403	-0-	-3065	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-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: 7,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 02/21/2019 - P/A 02/21/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 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	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2762	2	13	9	Y	12					59
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2353	2	15	9	Y	14	38	1			35
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2971	2	7	9	Y	6					41
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2809	2	2	9	Y	2	19	1			24
05	3100	N	3102	-0-	2	2	3092	2	10	9	Y	9					33
06	2778	N	2776	-0-	-2	-0-	2776	2			Y	-0-					33
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2850	2	8	9	Y	7					40
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2967	2	2	9	Y	2					42
09	2550	N	2548	-0-	-2	-0-	2547	2	1	9	Y	1	28	1			15
10	3100	N	3132	-0-	32	32	3128	2	4	9	Y	4					19
11	3000	N	5251	-0-	2251	2283	5226	2	25	9	Y	23					42
*12	3100	N	8273	-0-	5173	7456	8261	2	12	9	Y	11	38	1			15

TOTAL GAS PROD: 41,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

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	8897	X	6369	-0-	-2528	-0-	6369	2		N	-0-			14
02	8232	X	5617	-0-	-2615	-0-	5603	2	14 9	N	13			27
03	9114	X	5796	-0-	-3318	-0-	5787	2	9 9	N	8			35
04	8820	X	4958	-0-	-3862	-0-	4958	2		N	-0-			35
05	8866	X	5621	-0-	-3245	-0-	5621	2		N	-0-	19 1		16
06	6150	X	6025	-0-	-125	-0-	6025	2		N	-0-			16
07	6231	X	5716	-0-	-515	-0-	5713	2	3 9	N	3			19
08	5797	X	5456	-0-	-341	-0-	5456	2		N	-0-			19
09	6030	X	3647	-0-	-2383	-0-	3647	2		N	-0-			19
10	6231	X	5364	-0-	-867	-0-	5364	2		N	-0-			19
11	6030	X	5233	-0-	-797	-0-	5233	2		N	-0-			19
12	5704	X	5052	-0-	-652	-0-	5052	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 64,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

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	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2		N	-0-			-0-
02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2		N	-0-			-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2		N	-0-			-0-
04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2		N	-0-			-0-
05	7595	X	6758	-0-	-837	-0-	6758	2		N	-0-			-0-
06	7350	X	6294	-0-	-1056	-0-	6294	2		N	-0-			-0-
07	7595	X	6152	-0-	-1443	-0-	6152	2		N	-0-			-0-
08	6758	X	4371	-0-	-2387	-0-	4371	2		N	-0-			-0-
09	6540	X	1818	-0-	-4722	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
10	6758	X	4108	-0-	-2650	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
11	6300	X	2981	-0-	-3319	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
12	6138	X	4338	-0-	-1800	-0-	4338	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2		N	-0-			-0-
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2		N	-0-			-0-
03	4619	X	2348	-0-	-2271	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
04	4770	X	3648	-0-	-1122	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		N	-0-			-0-
06	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	4513	2		N	-0-			-0-
07	4929	X	1877	-0-	-3052	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
08	4929	X	620	-0-	-4309	-0-	620	2		N	-0-			-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-				N	-0-			-0-
10	4929	X	1182	-0-	-3747	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
11	4500	X	2186	-0-	-2314	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
*12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5476	-0-	-1065	-0-	5476	2		N	-0-			-0-
02	5656	X	4916	-0-	-740	-0-	4916	2		N	-0-			-0-
03	6107	X	5234	-0-	-873	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
04	5610	X	5098	-0-	-512	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
05	5549	X	5194	-0-	-355	-0-	5194	2		N	-0-			-0-
06	5310	X	4977	-0-	-333	-0-	4977	2		N	-0-			-0-
07	5456	X	5192	-0-	-264	-0-	5192	2		N	-0-			-0-
08	5270	X	5250	-0-	-20	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
10	5208	X	5005	-0-	-203	-0-	5005	2		N	-0-			-0-
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2		N	-0-			-0-
12	5332	X	4616	-0-	-716	-0-	4616	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2		N	-0-			-0-
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2		N	-0-			-0-
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2		N	-0-			-0-
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2		N	-0-			-0-
05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2		N	-0-			-0-
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2		N	-0-			-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2		N	-0-			-0-
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2		N	-0-			-0-
09	5820	X	5791	-0-	-29	-0-	5791	2		N	-0-			-0-
10	6014	X	5723	-0-	-291	-0-	5723	2		N	-0-			-0-
11	5820	X	5284	-0-	-536	-0-	5284	2		N	-0-			-0-
12	6014	X	5566	-0-	-448	-0-	5566	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

01	5425	X	2378	-0-	-3047	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	2502	-0-	-2398	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2458	-0-	-2843	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2902	-0-	-1388	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4258	-0-	-422	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4109	-0-	-121	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					7
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8513	2	11	9	Y	10					17
03	9517	X	9001	-0-	-516	-0-	9001	2			Y	-0-					17
04	9210	X	7911	-0-	-1299	-0-	7911	2			Y	-0-					17
05	9517	X	8493	-0-	-1024	-0-	8493	2			Y	-0-					17
06	9120	X	8283	-0-	-837	-0-	8274	2	9	9	Y	8					25
07	9424	X	8179	-0-	-1245	-0-	8179	2			Y	-0-					25
08	8990	X	8030	-0-	-960	-0-	8030	2			Y	-0-					25
09	8280	X	7852	-0-	-428	-0-	7852	2			Y	-0-					25
10	8556	X	7942	-0-	-614	-0-	7942	2			Y	-0-					25
11	8280	X	7663	-0-	-617	-0-	7663	2			Y	-0-					25
12	8184	X	7929	-0-	-255	-0-	7910	2	19	9	Y	17	34	1			8

TOTAL GAS PROD: 98,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

01	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	2067	2	1	9	N	1	8	1			33
02	1876	N	1755	-0-	-121	-0-	1755	2			N	-0-					33
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					33
04	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1867	2			N	-0-					33
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					33
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					33
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					33
08	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	2			N	-0-					33
09	2070	N	1848	-0-	-222	-0-	1848	2			N	-0-					33
10	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1797	2			N	-0-					33
11	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	1763	2			N	-0-					33
12	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	1709	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 22,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

01	9517	X	7800	-0-	-1717	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7802	-0-	-402	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7533	-0-	-1364	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6883	-0-	-917	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	4911	-0-	-3738	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6202	-0-	-2168	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	3513	-0-	-5136	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8439	-0-	-179	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	6087	-0-	-2677	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	6425	-0-	-3278	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6508	-0-	-2882	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6375	-0-	-2057	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6011	-0-	-2149	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	3303	-0-	-3424	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

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	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
07	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
08	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
09	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
10	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
11	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
*12	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

01	6851	X	6762	-0-	-89	-0-	6762	2			Y	-0-					-0-
02	6412	X	5422	-0-	-990	-0-	5422	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7528	-0-	-253	-0-	7528	2			Y	-0-					-0-
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			Y	-0-					-0-
05	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			Y	-0-					-0-
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			Y	-0-					-0-
07	8587	X	7868	-0-	-719	-0-	7868	2			Y	-0-					-0-
08	8587	X	8376	-0-	-211	-0-	8376	2			Y	-0-					-0-
09	8310	X	6985	-0-	-1325	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-
10	8525	X	6495	-0-	-2030	-0-	6495	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	5808	-0-	-2442	-0-	5808	2			Y	-0-					-0-
12	8370	X	5883	-0-	-2487	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

01	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1908	-0-	-248	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1909	-0-	-292	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1015	-0-	-1093	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15490	-0-	-2273	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	13507	-0-	-577	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
03	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
04	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
05	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	18660	2			N	-0-					-0-
07	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	20933	2			N	-0-					-0-
08	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	21893	2			N	-0-					-0-
09	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
10	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	21723	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	16654	-0-	-4526	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	18034	-0-	-5526	-0-	18034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	962	-0-	-650	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1056	-0-	-504	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	542	-0-	-1070	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		N	-0-			-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
04	3810	X	2859	-0-	-951	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-			-0-
06	3810	X	2950	-0-	-860	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
07	3937	X	3254	-0-	-683	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
08	3937	X	2238	-0-	-1699	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
09	3810	X	1694	-0-	-2116	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
10	3937	X	962	-0-	-2975	-0-	962	2		N	-0-			-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-				N	-0-			-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2		N	-0-			-0-
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2		N	-0-			-0-
*12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			-0-
02	1540	N	153	-0-	-1387	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	899	N	17	-0-	-882	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

01	4867	X	2865	-0-	-2002	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2927	-0-	-523	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3605	-0-	-1138	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3364	-0-	-1226	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	1548	-0-	-3195	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

01	2697	X	1590	-0-	-1107	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1467	-0-	-437	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1573	-0-	-47	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1233	-0-	-441	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1532	-0-	-88	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1516	-0-	-127	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1217	-0-	-343	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2770	-0-	-888	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3260	-0-	-44	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2175	-0-	-495	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1462	-0-	-2134	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2711	-0-	-829	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2653	-0-	-1005	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
*12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6602	-0-	-7875	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	3129	-0-	-9919	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
04	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
05	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16046	2			N	-0-					-0-
06	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14434	-0-	-973	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14869	-0-	-538	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	13870	-0-	-1040	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14288	-0-	-1119	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13831	-0-	-1079	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14272	-0-	-608	-0-	14272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 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	5859	X	4954	-0-	-905	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4653	-0-	-741	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4507	-0-	-713	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5506	-0-	-229	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4209	-0-	-1341	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4901	-0-	-834	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4344	-0-	-1174	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5328	-0-	-12	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4749	-0-	-769	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3929	-0-	-811	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	1095	-0-	-4423	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4705	-0-	-485	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4730	-0-	-633	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4567	-0-	-623	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4603	-0-	-667	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4740	-0-	-468	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4576	-0-	-134	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4703	-0-	-40	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4424	-0-	-166	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11379	-0-	-928	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10270	-0-	-790	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	584	-0-	-11661	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
05	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
06	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
07	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
10	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
11	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
*12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5494	-0-	-458	-0-	5487	2	7	9	N	6					107
02	5376	X	5044	-0-	-332	-0-	5035	2	9	9	N	8					115
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5745	2	9	9	N	8					123
04	5340	X	5215	-0-	-125	-0-	5208	2	7	9	N	6					129
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5788	2	3	9	N	3					132
06	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	5490	2			N	-0-					132
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					132
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					132
09	5610	X	5515	-0-	-95	-0-	5515	2			N	-0-					132
10	5797	X	4034	-0-	-1763	-0-	4034	2			N	-0-					132
11	5760	X	3524	-0-	-2236	-0-	3524	2			N	-0-					132
12	5952	X	3700	-0-	-2252	-0-	3700	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 61,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

01	6014	X	5230	-0-	-784	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4384	-0-	-992	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4821	-0-	-914	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	1572	-0-	-3978	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3036	-0-	-2451	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4110	-0-	-960	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4406	-0-	-461	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4335	-0-	-501	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4191	-0-	-211	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3761	-0-	-499	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6088	-0-	-408	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6631	-0-	-561	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6448	-0-	-512	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7032	-0-	-5	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6710	-0-	-10	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
07	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6884	-0-	-153	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6257	-0-	-553	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6504	-0-	-533	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4231	-0-	-2489	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4485	-0-	-315	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2207	-0-	-2877	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12353	-0-	-1504	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
02	12292 X	11172	-0-	-1120	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
03	13392 X	8001	-0-	-5391	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
04	12960 X	11743	-0-	-1217	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
05	13020 X	7906	-0-	-5114	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
06	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
07	12369 X	7103	-0-	-5266	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
08	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
09	12090 X	9064	-0-	-3026	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
10	12493 X	323	-0-	-12170	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	12090 X	7451	-0-	-4639	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
*12	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	11770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

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	3135	X	3135	-0-		-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-		-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-		-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4509	X	4509	-0-		-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-		-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4392	X	4392	-0-		-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-		-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
08	5001	X	5001	-0-		-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-		-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
10	4995	X	4995	-0-		-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	3863	X	3863	-0-		-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*12	4085	X	4085	-0-		-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7821	-0-	-456	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7151	-0-	-325	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7895	-0-	-382	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7536	-0-	-24	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7801	-0-	-104	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6472	-0-	-1178	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6516	-0-	-1389	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5607	-0-	-2298	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	4364	-0-	-3196	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	5163	-0-	-2649	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	4838	-0-	-1642	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4975	-0-	-1535	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 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	992	X	702	-0-	-290	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	616	X	550	-0-	-66	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-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	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9982	-0-	-434	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8909	-0-	-639	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9492	-0-	-1141	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8882	-0-	-1408	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8617	-0-	-2016	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	7403	-0-	-2257	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8538	-0-	-1320	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8535	-0-	-951	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7902	-0-	-978	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
10	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
11	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
*12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

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	5712	X	5712	-0-		-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4191	-0-		-233	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3759	-0-		-2224	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	2072	-0-		-3718	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	-0-	-0-		-5983	-0-					N	-0-					-0-
06	5520	X	58	-0-		-5462	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2297	-0-		-2353	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-		-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-		-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-		-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-		-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-		-2294	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

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	6831	X	6831	-0-		-0-	-0-	6828	2	3	9	N	3					11
02	6284	X	6284	-0-		-0-	-0-	6281	2	3	9	N	3					14
03	6942	X	6942	-0-		-0-	-0-	6940	2	2	9	N	2	13	1			3
04	5379	X	5379	-0-		-0-	-0-	5376	2	3	9	N	3					6
05	5184	X	5184	-0-		-0-	-0-	5184	2			N	-0-					6
06	5467	X	5467	-0-		-0-	-0-	5465	2	2	9	N	2					8
07	4896	X	4896	-0-		-0-	-0-	4889	2	7	9	N	6	11	1			3
08	4039	X	4039	-0-		-0-	-0-	4039	2			N	-0-					3
09	3457	X	3457	-0-		-0-	-0-	3451	2	6	9	N	5					8
10	3534	X	1446	-0-		-2088	-0-	1446	2			N	-0-	7	1			1
11	3420	X	768	-0-		-2652	-0-	766	2	2	9	N	2					3
12	3534	X	664	-0-		-2870	-0-	661	2	3	9	N	3	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 51,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8740	-0-		-1025	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7871	-0-		-949	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8519	-0-		-750	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8221	-0-		-359	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7818	-0-		-955	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6794	-0-		-1666	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7006	-0-		-1705	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6235	-0-		-2290	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6816	-0-		-1404	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6083	-0-		-1729	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	3483	-0-		-3297	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	4170	-0-		-2867	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

01	9083	X	6958	-0-		-2125	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7248	-0-		-900	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
03	8581	X	8581	-0-		-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
04	8166	X	8166	-0-		-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6907	-0-		-1401	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7836	-0-		-474	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	3629	-0-		-4958	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	-0-	-0-		-8587	-0-					N	-0-					-0-
09	8160	X	-0-	-0-		-8160	-0-					N	-0-					-0-
10	8091	X	-0-	-0-		-8091	-0-					N	-0-					-0-
11	7830	X	-0-	-0-		-7830	-0-					N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-		-3627	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2910	-0-	110	110	2910	2			N	-0-					-0-
03	3059	N	2949	-0-	-110	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2375	-0-	-565	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2320	-0-	-718	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2218	-0-	-722	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2202	-0-	-836	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2017	-0-	-353	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 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	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	1541	-0-	-2359	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	1735	-0-	-3101	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	1742	-0-	-3094	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	1835	-0-	-2845	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	1768	-0-	-3037	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

01	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	5373	2				N	-0-					-0-
02	5012	X	4926	-0-	-86	-0-	4926	2				N	-0-					-0-
03	5456	X	5393	-0-	-63	-0-	5393	2				N	-0-					-0-
04	5280	X	5088	-0-	-192	-0-	5088	2				N	-0-					-0-
05	5456	X	5387	-0-	-69	-0-	5387	2				N	-0-					-0-
06	5280	X	5101	-0-	-179	-0-	5101	2				N	-0-					-0-
07	5456	X	5273	-0-	-183	-0-	5273	2				N	-0-					-0-
08	5394	X	5102	-0-	-292	-0-	5102	2				N	-0-					-0-
09	5220	X	5037	-0-	-183	-0-	5037	2				N	-0-					-0-
10	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	5299	2				N	-0-					-0-
11	5100	X	5081	-0-	-19	-0-	5081	2				N	-0-					-0-
12	5270	X	5218	-0-	-52	-0-	5218	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

01	5983	X	5498	-0-	-485	-0-	5498	2				N	-0-					-0-
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2				N	-0-					-0-
03	5766	X	5673	-0-	-93	-0-	5673	2				N	-0-					-0-
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2				N	-0-					-0-
05	5890	X	5635	-0-	-255	-0-	5635	2				N	-0-					-0-
06	5700	X	5156	-0-	-544	-0-	5156	2				N	-0-					-0-
07	5890	X	5414	-0-	-476	-0-	5414	2				N	-0-					-0-
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2				N	-0-					-0-
09	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	5540	2				N	-0-					-0-
10	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	5467	2				N	-0-					-0-
11	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	4968	2				N	-0-					-0-
12	5766	X	5054	-0-	-712	-0-	5054	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2948	-0-	-28	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3369	-0-	-661	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3325	-0-	-315	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3360	-0-	-300	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1601	-0-	-2181	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2936	-0-	-2985	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3279	-0-	-1481	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3042	-0-	-1980	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	990	-0-	-2637	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2793	-0-	-717	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	208	-0-	-3419	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

01	10540	X	10219	-0-	-321	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9187	-0-	-277	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	10098	-0-	-380	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9644	-0-	-496	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9699	-0-	-624	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9412	-0-	-488	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9692	-0-	-476	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9606	-0-	-500	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8556	-0-	-1074	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9116	-0-	-618	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8840	-0-	-580	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9093	-0-	-610	-0-	9093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

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	4633	X	4633	-0-		-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2406	-0-		-1178	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2575	-0-		-370	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4061	-0-		-409	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3289	-0-		-1330	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3739	-0-		-731	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-		-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
08	5297	X	5297	-0-		-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
09	5027	X	5027	-0-		-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
10	5052	X	5052	-0-		-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	5576	X	5576	-0-		-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3113	-0-		-2188	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

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	4712	X	4105	-0-		-607	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3413	-0-		-759	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4112	-0-		-476	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4159	-0-		-281	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-		-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3393	-0-		-597	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3281	-0-		-1028	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3507	-0-		-926	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3059	-0-		-1231	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3560	-0-		-873	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3265	-0-		-125	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
*12	3608	X	3608	-0-		-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

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-					N	-0-					-0-
02	2005	X	2005	-0-		-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03	9646	X	9646	-0-		-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
04	6560	X	6560	-0-		-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
05	5534	X	5534	-0-		-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5586	-0-		-894	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5271	-0-		-1425	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	3288	-0-		-3408	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	4681	-0-		-1799	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5180	-0-		-586	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4723	-0-		-857	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5221	-0-		-49	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10894	2	25	9	Y	23					46
02	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9407	2	8	9	Y	7					53
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10319	2	6	9	Y	5	48	1			10
04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8573	2	21	9	Y	19	17	1			12
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8221	2	8	9	Y	7					19
06	9210	X	8122	-0-	-1088	-0-	8105	2	17	9	Y	15	21	1			13
07	9517	X	8336	-0-	-1181	-0-	8325	2	11	9	Y	10					23
08	9517	X	7600	-0-	-1917	-0-	7600	2			Y	-0-					23
09	8580	X	7485	-0-	-1095	-0-	7472	2	13	9	Y	12					35
10	8401	X	7677	-0-	-724	-0-	7677	2			Y	-0-					35
11	8130	X	6899	-0-	-1231	-0-	6899	2			Y	-0-					35
*12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8584	2	24	9	Y	22	36	1			21

TOTAL GAS PROD: 102,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2019 - PLUGGED 02/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

01	6572	X	4468	-0-	-2104	-0-	4415	2	53	9	Y	48					80
02	5936	X	4786	-0-	-1150	-0-	4769	2	17	9	Y	15					95
03	6572	X	5696	-0-	-876	-0-	5686	2	10	9	Y	9	86	1			18
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5831	2	39	9	Y	35	31	1			22
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6554	2	15	9	Y	14					36
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6100	2	33	9	Y	30	40	1			26
07	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6230	2	20	9	Y	18					44
08	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			Y	-0-					44
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6148	2	26	9	Y	24					68
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			Y	-0-					68
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			Y	-0-					68
12	6851	X	4993	-0-	-1858	-0-	4948	2	45	9	Y	41	70	1			39

TOTAL GAS PROD: 70,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3647	-0-	-476	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3806	-0-	-30	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
05	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	5372	-0-	-115	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	3317	-0-	-2170	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	3048	-0-	-2262	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	5487 X	2537	-0-	-2950	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	1967	-0-	-3343	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	5363 X	2598	-0-	-2765	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

01	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
02	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
04	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5887	-0-	-173	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3091	-0-	-3171	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6137	-0-	-125	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
09	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4098	-0-	-2164	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5055	-0-	-885	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4914	-0-	-1348	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 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	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 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	4030	X	3061	-0-	-969	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2804	-0-	-640	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1577	-0-	-1523	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	494	-0-	-2506	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	369	-0-	-2545	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 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	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1948	-0-	-2020	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

01	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5374	-0-	-30	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5930	-0-	-22	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5914	-0-	-206	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	2578	-0-	-3746	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5733	-0-	-312	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5460 X	5056	-0-	-404	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
03	5890 X	5287	-0-	-603	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	5700 X	5015	-0-	-685	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	4915	-0-	-882	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	5550 X	4925	-0-	-625	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
07	5611 X	5036	-0-	-575	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
08	5301 X	4950	-0-	-351	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	4866	-0-	-144	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
10	5084 X	4950	-0-	-134	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	4655	-0-	-265	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	4414	-0-	-608	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

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	3565	X	5	-0-	-3560	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	980	X	2	-0-	-978	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

01	3348	X	2389	-0-	-959	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
02	3052	X	2979	-0-	-73	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
03	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
04	3270	X	2926	-0-	-344	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
05	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	3020	2			N	-0-			-0-
06	3180	X	2847	-0-	-333	-0-	2847	2			N	-0-			-0-
07	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
08	3286	X	2781	-0-	-505	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
09	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	2799	2			N	-0-			-0-
10	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
12	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	2786	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5037	-0-	-233	-0-	5037	2		N	-0-			-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		N	-0-			-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2		N	-0-			-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2		N	-0-			-0-
05	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	5293	2		N	-0-			-0-
06	5130	X	5052	-0-	-78	-0-	5052	2		N	-0-			-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2		N	-0-			-0-
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2		N	-0-			-0-
09	5130	X	4989	-0-	-141	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2		N	-0-			-0-
11	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	5052	2		N	-0-			-0-
12	5394	X	3253	-0-	-2141	-0-	3253	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7231	-0-	-953	-0-	7231	2		N	-0-			-0-
02	7392	X	6182	-0-	-1210	-0-	6182	2		N	-0-			-0-
03	7626	X	5585	-0-	-2041	-0-	5585	2		N	-0-			-0-
04	7380	X	4247	-0-	-3133	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
05	7409	X	4264	-0-	-3145	-0-	4264	2		N	-0-			-0-
06	6990	X	5076	-0-	-1914	-0-	5076	2		N	-0-			-0-
07	6851	X	4810	-0-	-2041	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
08	5580	X	4434	-0-	-1146	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2		N	-0-			-0-
10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2		N	-0-			-0-
11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2		N	-0-			-0-
12	6541	X	6369	-0-	-172	-0-	6369	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	2		N	-0-			-0-
06	1384	N	1305	-0-	-79	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
11	1320	X	535	-0-	-785	-0-	535	2		N	-0-			-0-
*12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 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	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	488	-0-	-1282	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4566	-0-	-580	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4465	-0-	-340	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3949	-0-	-856	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4377	-0-	-335	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4134	-0-	-426	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4239	-0-	-349	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4051	-0-	-389	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5339	-0-	-9	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4900	-0-	-1010	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4694	-0-	-1413	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4581	-0-	-1329	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5109	-0-	-812	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
09	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4949	-0-	-661	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4786	-0-	-1011	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3214	-0-	-72	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2782	-0-	-130	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2503	-0-	-617	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2522	-0-	-702	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1488	-0-	-1632	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	2790	-0-	-4805	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 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	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	4442	-0-	-2922	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	5598	-0-	-2555	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	5411	-0-	-2479	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	5486	-0-	-2667	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5298	-0-	-2592	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5402	-0-	-209	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4790	-0-	-610	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4966	-0-	-521	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4784	-0-	-526	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4799	-0-	-595	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4320	-0-	-733	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3673	-0-	-891	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3825	-0-	-1228	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4319	-0-	-241	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	1537	-0-	-2927	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8671	-0-	-660	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8041	-0-	-387	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7566	-0-	-1176	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6828	-0-	-1632	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7948	-0-	-949	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6969	-0-	-1641	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7035	-0-	-1862	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7142	-0-	-794	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	1688	-0-	-5992	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6	-0-	-7930	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
12	7130	X	5382	-0-	-1748	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

01	9610	X	9100	-0-	-510	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
02	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
03	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
06	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
07	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
08	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
09	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
10	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9740	-0-	-310	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

01	10013	X	9342	-0-	-671	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8835	-0-	-209	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9698	-0-	-253	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9125	-0-	-445	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9709	-0-	-87	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9034	-0-	-446	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9234	-0-	-562	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8462	-0-	-1241	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8677	-0-	-713	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8622	-0-	-1081	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8421	-0-	-609	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7659	-0-	-1579	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1626	-0-	-222	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1064	-0-	-1075	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1133	-0-	-907	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	850	-0-	-328	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4459	-0-	-377	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3953	-0-	-303	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4417	-0-	-295	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4485	-0-	-75	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4385	-0-	-141	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3747	-0-	-903	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3454	-0-	-1046	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3311	-0-	-1060	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3279	-0-	-891	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3336	-0-	-849	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

01	5766	X	4036	-0-	-1730	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3604	-0-	-36	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3836	-0-	-64	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
09	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5628	-0-	-1254	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

01	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3889	-0-	-431	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4024	-0-	-440	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3095	-0-	-1195	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	19	-0-	-4383	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
*12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6953	-0-	-208	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6335	-0-	-133	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6654	-0-	-66	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6509	-0-	-497	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6277	-0-	-743	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6495	-0-	-759	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6545	-0-	-709	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6052	-0-	-608	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6180	-0-	-330	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5851	-0-	-479	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5981	-0-	-560	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4343	-0-	-1981	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5683	-0-	-641	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
07	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
09	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5935	-0-	-185	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6049	-0-	-275	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5083	-0-	-1644	-0-	5083	2		N	-0-			-0-
02	5404	X	4372	-0-	-1032	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
03	5208	X	4902	-0-	-306	-0-	4902	2		N	-0-			-0-
04	4950	X	3980	-0-	-970	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
05	5084	X	5020	-0-	-64	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
06	4920	X	4908	-0-	-12	-0-	4908	2		N	-0-			-0-
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2		N	-0-			-0-
08	5022	X	5000	-0-	-22	-0-	5000	2		N	-0-			-0-
09	4920	X	4727	-0-	-193	-0-	4727	2		N	-0-			-0-
10	5084	X	4690	-0-	-394	-0-	4690	2		N	-0-			-0-
11	4920	X	3640	-0-	-1280	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
12	4991	X	4229	-0-	-762	-0-	4229	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
02	2100	X	1564	-0-	-536	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
04	2250	X	993	-0-	-1257	-0-	993	2		N	-0-			-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3346	-0-	-4652	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
02	7252	X	2437	-0-	-4815	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2		N	-0-			-0-
04	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	2		N	-0-			-0-
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2		N	-0-			-0-
06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2		N	-0-			-0-
07	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2		N	-0-			-0-
08	11532	X	8624	-0-	-2908	-0-	8624	2		N	-0-			-0-
09	11520	X	10087	-0-	-1433	-0-	10087	2		N	-0-			-0-
10	12369	X	6815	-0-	-5554	-0-	6815	2		N	-0-			-0-
11	11970	X	10437	-0-	-1533	-0-	10437	2		N	-0-			-0-
12	12369	X	11345	-0-	-1024	-0-	11345	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12679	-0-	-186	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11310	-0-	-618	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11824	-0-	-1382	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10779	-0-	-2001	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	10987	-0-	-1878	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9878	-0-	-2392	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10435	-0-	-2089	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10278	-0-	-1533	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9915	-0-	-855	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10371	-0-	-603	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9762	-0-	-348	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9854	-0-	-593	-0-	9854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1664	-0-	-716	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2395	-0-	-155	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
08	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
*12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
09	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
10	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
*12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8873	-0-	-613	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7925	-0-	-643	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8627	-0-	-704	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8616	-0-	-264	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8864	-0-	-126	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8175	-0-	-405	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8364	-0-	-533	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8805	-0-	-92	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8064	-0-	-546	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8384	-0-	-482	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
11	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
*12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

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	12927	X	11387	-0-	-1540	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10395	-0-	-1281	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10152	-0-	-512	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9040	-0-	-1970	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	8878	-0-	-2623	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	7257	-0-	-3873	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	6826	-0-	-4675	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7679	-0-	-2458	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8947	-0-	-83	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
10	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
11	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
*12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 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	11315 X	9386	-0-	-1929	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
02	10360 X	9405	-0-	-955	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
03	11470 X	8584	-0-	-2886	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	11100 X	9669	-0-	-1431	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
05	11036 X	10167	-0-	-869	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
06	10080 X	9761	-0-	-319	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
07	10416 X	10080	-0-	-336	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
08	10168 X	9499	-0-	-669	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
09	9840 X	9261	-0-	-579	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
10	10168 X	9459	-0-	-709	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
11	9750 X	9293	-0-	-457	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
12	10075 X	9270	-0-	-805	-0-	9270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7676	-0-	-12	-0-	7676	2		N	-0-			-0-
02	6944	X	6666	-0-	-278	-0-	6666	2		N	-0-			-0-
03	8494	X	7418	-0-	-1076	-0-	7418	2		N	-0-			-0-
04	8220	X	7500	-0-	-720	-0-	7500	2		N	-0-			-0-
05	8494	X	7442	-0-	-1052	-0-	7442	2		N	-0-			-0-
06	7440	X	7051	-0-	-389	-0-	7051	2		N	-0-			-0-
07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2		N	-0-			-0-
08	7750	X	6882	-0-	-868	-0-	6882	2		N	-0-			-0-
09	7500	X	7107	-0-	-393	-0-	7107	2		N	-0-			-0-
10	7812	X	7208	-0-	-604	-0-	7208	2		N	-0-			-0-
11	7560	X	6679	-0-	-881	-0-	6679	2		N	-0-			-0-
12	7812	X	7364	-0-	-448	-0-	7364	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	5931	-0-	2931	2931	5931	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	9758	-0-	6658	9589	9758	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	7590	-0-	4590	14179	7590	2		N	-0-			-0-
07	21078	X	6899	-0-	-14179	-0-	6899	2		N	-0-			-0-
08	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2		N	-0-			-0-
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2		N	-0-			-0-
10	2170	X	976	-0-	-1194	-0-	976	2		N	-0-			-0-
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
*12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2		N	-0-			-0-
02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2		N	-0-			-0-
03	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2		N	-0-			-0-
04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2		N	-0-			-0-
05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2		N	-0-			-0-
06	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2		N	-0-			-0-
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2		N	-0-			-0-
08	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2		N	-0-			-0-
09	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2		N	-0-			-0-
10	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2		N	-0-			-0-
11	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2		N	-0-			-0-
*12	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
02	2492	X	2131	-0-	-361	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
03	2759	X	2248	-0-	-511	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
04	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
07	2356	X	1905	-0-	-451	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-				N	-0-			-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-			-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-				N	-0-			-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
02	1988	N	1347	-0-	-641	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
03	2201	N	728	-0-	-1473	-0-	728	2		N	-0-			-0-
04	2130	N	1343	-0-	-787	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
05	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2		N	-0-			-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				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: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9235	-0-	-1863	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7395	-0-	-1201	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
03	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8401	-0-	-959	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
05	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
07	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
08	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12379	-0-	-341	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12198	-0-	-946	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11219	-0-	-1501	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
*12	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

01	2978	N	2831	-0-	-147	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3255	-0-	455	455	3255	2			N	-0-					-0-
03	3785	X	3330	-0-	-455	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2378	-0-	-562	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2571	-0-	-467	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2370	-0-	-420	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 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	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11750	-0-	-66	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12975	-0-	-107	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
04	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
05	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
06	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
07	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
08	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
09	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
10	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
11	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12782	-0-	-331	-0-	12782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

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	6090	X	6090	-0-		-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
02	6242	X	6242	-0-		-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-		-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7073	X	7073	-0-		-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
05	7082	X	7082	-0-		-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6758	-0-		-502	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7206	-0-		-296	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7496	-0-		-6	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
09	7120	X	7120	-0-		-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
10	7253	X	7253	-0-		-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7174	-0-		-86	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7303	-0-		-199	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

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	1798	X	217	-0-		-1581	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	36	-0-		-1588	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	173	-0-		-1067	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	480	X	463	-0-		-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-		-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	210	X	193	-0-		-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	465	X	14	-0-		-451	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-		-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-		-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-		-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

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	8680	X	7282	-0-		-1398	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6447	-0-		-1393	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7107	-0-		-209	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5960	-0-		-1090	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	4726	-0-		-2559	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5779	-0-		-1271	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6571	-0-		-559	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	4464	-0-		-2635	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
09	6871	X	6871	-0-		-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7215	X	7215	-0-		-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6720	-0-		-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6697	-0-		-402	-0-	6697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

	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	6355	X	5400	-0-	-955	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3431	-0-	-2029	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5264	-0-	-750	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4503	-0-	-1227	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4954	-0-	-657	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4724	-0-	-496	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4681	-0-	-589	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4479	-0-	-791	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	1226	-0-	-3574	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	7	-0-	-4953	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
*12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

	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	12059	X	11711	-0-	-348	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11193	-0-	-651	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	8923	-0-	-4190	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10502	-0-	-2188	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	9893	-0-	-2724	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9970	-0-	-2030	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10966	-0-	-1434	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10170	-0-	-680	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	1994	-0-	-8506	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	13	-0-	-10961	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					N	-0-					-0-
12	10974	X	5524	-0-	-5450	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5783	-0-	-6989	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	4663	-0-	-6873	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9234	-0-	-2763	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8191	-0-	-1229	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6620	-0-	-2320	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7898	-0-	-1340	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	6397	-0-	-2841	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	755	-0-	-7435	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 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	20243	X	19750	-0-	-493	-0-	19750	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	17959	-0-	-353	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19101	-0-	-1173	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	18057	-0-	-1563	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	18560	-0-	-1497	-0-	18560	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	18001	-0-	-1229	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	18446	-0-	-1425	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	18648	-0-	-448	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	17311	-0-	-749	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	17419	-0-	-1181	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
11	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	17886	-0-	-776	-0-	17886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

01	6448 X	5402	-0-	-1046	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
02	5824 X	4835	-0-	-989	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	5809	-0-	-639	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
05	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
07	8060 X	7186	-0-	-874	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
08	8060 X	6764	-0-	-1296	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	7800 X	6413	-0-	-1387	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
10	7192 X	5162	-0-	-2030	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
11	6960 X	5429	-0-	-1531	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
12	7192 X	6036	-0-	-1156	-0-	6036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

01	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	7440 X	7325	-0-	-115	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
06	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
07	7750 X	3661	-0-	-4089	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
08	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
09	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
11	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 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	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
02	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
03	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
04	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
05	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
06	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
07	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
08	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
09	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
10	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
11	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
*12	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6436	-0-	-663	-0-	6436	2		N	-0-			-0-
02	5824	X	5707	-0-	-117	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
03	6665	X	6435	-0-	-230	-0-	6435	2		N	-0-			-0-
04	6450	X	6192	-0-	-258	-0-	6192	2		N	-0-			-0-
05	6665	X	6496	-0-	-169	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
06	6240	X	6156	-0-	-84	-0-	6156	2		N	-0-			-0-
07	6448	X	6315	-0-	-133	-0-	6315	2		N	-0-			-0-
08	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	6300	2		N	-0-			-0-
09	6300	X	5942	-0-	-358	-0-	5942	2		N	-0-			-0-
10	6510	X	5573	-0-	-937	-0-	5573	2		N	-0-			-0-
11	6150	X	5530	-0-	-620	-0-	5530	2		N	-0-			-0-
12	6324	X	5534	-0-	-790	-0-	5534	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4452	-0-	-663	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
02	4508	X	3250	-0-	-1258	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
03	4805	X	3538	-0-	-1267	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
04	4650	X	3378	-0-	-1272	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
05	4805	X	2838	-0-	-1967	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2		N	-0-			-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
09	4530	X	3748	-0-	-782	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2		N	-0-			-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2		N	-0-			-0-
12	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	4403	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9684	-0-	-484	-0-	9684	2		N	-0-			-0-
02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2		N	-0-			-0-
03	9796	X	9699	-0-	-97	-0-	9699	2		N	-0-			-0-
04	9480	X	9139	-0-	-341	-0-	9139	2		N	-0-			-0-
05	9951	X	9319	-0-	-632	-0-	9319	2		N	-0-			-0-
06	9630	X	8844	-0-	-786	-0-	8844	2		N	-0-			-0-
07	9951	X	8855	-0-	-1096	-0-	8855	2		N	-0-			-0-
08	9703	X	9499	-0-	-204	-0-	9499	2		N	-0-			-0-
09	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2		N	-0-			-0-
10	9331	X	8876	-0-	-455	-0-	8876	2		N	-0-			-0-
11	9180	X	8516	-0-	-664	-0-	8516	2		N	-0-			-0-
12	9982	X	8994	-0-	-988	-0-	8994	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	13892	-0-	-616	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
03	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12584	-0-	-1426	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	15060	-0-	-99	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13625	-0-	-1045	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	13589	-0-	-1570	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	11794	-0-	-3365	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	12946	-0-	-1634	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	10101	-0-	-4965	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11649	-0-	-1971	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12174	-0-	-1404	-0-	12174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3716	-0-	-64	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2880	-0-	-1026	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3005	-0-	-901	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3307	-0-	-537	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
*12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5469	2	21	9	N	19					38
02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					38
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5648	2	18	9	N	16					54
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5450	2	1	9	N	1					55
05	5735	X	5232	-0-	-503	-0-	5232	2			N	-0-	44	1			11
06	5550	X	5307	-0-	-243	-0-	5292	2	15	9	N	14					25
07	5735	X	5586	-0-	-149	-0-	5586	2			N	-0-					25
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					25
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					25
10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6187	2	15	9	N	14					39
11	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	5301	2			N	-0-					39
*12	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 67,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
02	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 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	9982	X	9302	-0-	-680	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8399	-0-	-1	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8871	-0-	-460	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8524	-0-	-506	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8676	-0-	-655	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8370	-0-	-630	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8277	-0-	-589	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
11	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8403	-0-	-401	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 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	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3642	2	21	9	N	19					73
02	3360	X	3327	-0-	-33	-0-	3299	2	28	9	N	25					98
03	4154	X	3690	-0-	-464	-0-	3676	2	14	9	N	13					111
04	4020	X	3472	-0-	-548	-0-	3444	2	28	9	N	25					136
05	4154	X	3386	-0-	-768	-0-	3371	2	15	9	N	14					150
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3622	2	3	9	N	3					153
07	3689	X	1301	-0-	-2388	-0-	1301	2			N	-0-					153
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					153
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					153
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	127	1			26
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					26
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 22,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6997	-0-	-1497	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
02	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5631	-0-	-1530	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5900	-0-	-880	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6149	-0-	-2128	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6235	-0-	-1775	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6761	-0-	-1516	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	1450	-0-	-4790	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6	-0-	-6752	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
12	6758	X	556	-0-	-6202	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7899	-0-	-81	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7808	-0-	-1027	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
04	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
05	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	6802	-0-	-1748	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	5188	-0-	-3647	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	5121	-0-	-3714	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
09	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
10	22052	X	22052	-0-	-0-	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
11	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-	23418	2			N	-0-					-0-
*12	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	22599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	5814	-0-	-2308	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5802	-0-	-2058	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	4521	-0-	-3601	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	620	-0-	-6760	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	1572	-0-	-4659	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	633	-0-	-5350	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	2177	-0-	-3613	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	1045	-0-	-3481	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	327	-0-	-1203	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1794	-0-	-469	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
03	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
04	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
05	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-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: 40,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13069	-0-	-106	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11480	-0-	-252	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	6232	-0-	-6788	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
05	13082	X	1598	-0-	-11484	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
07	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
08	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12534	-0-	-426	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	13046	-0-	-346	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	12431	-0-	-529	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	13031	-0-	-299	-0-	13031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5748	-0-	-669	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5195	-0-	-629	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5847	-0-	-601	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5514	-0-	-726	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5131	-0-	-539	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4892	-0-	-967	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5142	-0-	-717	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4832	-0-	-688	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5113	-0-	-343	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4733	-0-	-397	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

	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	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2801	-0-	-83	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2050	-0-	-1112	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	1179	-0-	-1921	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	630	-0-	-2370	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

	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	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7583	-0-	-2399	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	47	-0-	-9613	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	45	-0-	-9937	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	10	-0-	-8750	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	11	-0-	-8979	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	15	-0-	-7580	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 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	29388	X	23770	-0-	-5618	-0-	23770	2			N	-0-					-0-
02	26544	X	22172	-0-	-4372	-0-	22172	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	21737	-0-	-6256	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	22048	-0-	-4322	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	21578	-0-	-3191	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	18512	-0-	-5248	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	18873	-0-	-5679	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	22103	-0-	-682	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	5280	-0-	-16770	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	6	-0-	-21570	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-
12	22103	X	16078	-0-	-6025	-0-	16078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8984	-0-	-378	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8212	-0-	-244	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8607	-0-	-333	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8968	-0-	-270	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8483	-0-	-307	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8257	-0-	-826	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8898	-0-	-154	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8558	-0-	-112	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8898	-0-	-61	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8460	-0-	-150	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8793	-0-	-104	-0-	8793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5804	-0-	-136	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5946	-0-	-347	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5323	-0-	-767	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5645	-0-	-648	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5913	-0-	-194	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5643	-0-	-309	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5406	-0-	-324	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5685	-0-	-608	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6583	-0-	-392	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6521	-0-	-237	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6091	-0-	-449	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4852	-0-	-1813	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5971	-0-	-479	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6201	-0-	-309	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4511	-0-	-1579	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6501	-0-	-249	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6659	-0-	-316	-0-	6659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4183	-0-	-3288	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6330	-0-	-418	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6738	-0-	-492	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5410	-0-	-1596	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	3189	-0-	-4041	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	4534	-0-	-2937	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5515	-0-	-1956	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4026	-0-	-2724	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3345	-0-	-2080	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	2881	-0-	-2459	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

01	9331	X	6633	-0-	-2698	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6933	-0-	-1495	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7215	-0-	-1837	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7033	-0-	-1337	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7240	-0-	-944	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6349	-0-	-1091	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7378	-0-	-310	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
08	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	7018	-0-	-2	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7078	-0-	-300	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7262	-0-	-268	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
*12	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	992	N	561	-0-	-431	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	930	N	541	-0-	-389	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	298	-0-	-1066	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
02	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
03	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
04	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	24343	X	24343	-0-	-0-	-0-	24343	2			N	-0-					-0-
11	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
*12	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6506	-0-	-314	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	3589	-0-	-2571	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5103	-0-	-1283	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5575	-0-	-725	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6332	-0-	-178	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6099	-0-	-201	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5265	-0-	-1155	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6385	-0-	-435	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3462	-0-	-710	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6038	-0-	-472	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4157	-0-	-2353	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5674	-0-	-206	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	2594	-0-	-4350	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9293	-0-	-596	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7243	-0-	-1689	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8482	-0-	-1655	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	7604	-0-	-2206	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9842	-0-	-295	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7828	-0-	-666	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9594	-0-	-233	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	7761	-0-	-2259	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	8249	-0-	-2105	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	7543	-0-	-2477	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7846	-0-	-1733	-0-	7846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6410	-0-	-1805	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	2571	-0-	-5799	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6936	-0-	-1164	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8108	-0-	-386	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
06	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7750	-0-	-744	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6432	-0-	-1690	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	8171	-0-	-169	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8215	-0-	-403	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6638	-0-	-1702	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7271	-0-	-1161	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

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-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

01	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
02	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
03	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	1195	-0-	-4168	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5428	-0-	-572	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4708	-0-	-1492	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4670	-0-	-1330	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	1093	-0-	-4859	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4026	-0-	-1585	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
*12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3562	-0-	-2948	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5286	-0-	-594	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6029	-0-	-631	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	3696	-0-	-3186	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13798	-0-	-462	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12499	-0-	-381	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13852	-0-	-36	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	13439	-0-	-1	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	13628	-0-	-198	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	12761	-0-	-649	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12787	-0-	-1101	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13056	-0-	-832	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	12449	-0-	-991	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	13120	-0-	-520	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12732	-0-	-18	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
*12	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4175	-0-	-258	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3747	-0-	-201	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4025	-0-	-253	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3660	-0-	-450	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3638	-0-	-412	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3714	-0-	-440	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3809	-0-	-211	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3913	-0-	-241	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
*12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-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	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 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	3751	X	3590	-0-	-161	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3174	-0-	-214	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2657	-0-	-1187	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2585	-0-	-1135	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3329	-0-	-121	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
*12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

01	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6006	-0-	-2058	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	6099	-0-	-2829	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6197	-0-	-3133	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7562	-0-	-2079	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8228	-0-	-1102	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7407	-0-	-813	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8020	-0-	-629	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7933	-0-	-437	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7740	-0-	-909	-0-	7740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

01	6324	X	5602	-0-	-722	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5085	-0-	-571	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5618	-0-	-551	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5376	-0-	-594	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5421	-0-	-531	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5379	-0-	-81	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5371	-0-	-271	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5438	-0-	-173	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5243	-0-	-127	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5424	-0-	-125	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5140	-0-	-230	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5240	-0-	-185	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 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	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3946	-0-	-422	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3709	-0-	-1127	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3245	-0-	-1075	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3298	-0-	-1166	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3413	-0-	-907	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	1717	-0-	-2654	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

01	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
02	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
03	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11980	-0-	-380	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12740	-0-	-32	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11952	-0-	-498	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12013	-0-	-852	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11887	-0-	-978	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11258	-0-	-1072	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11771	-0-	-970	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11927	-0-	-13	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
*12	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

01	14818	X	13208	-0-	-1610	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12179	-0-	-785	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13107	-0-	-1246	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12181	-0-	-1379	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12250	-0-	-1390	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11821	-0-	-1229	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12626	-0-	-859	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12414	-0-	-699	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11524	-0-	-656	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11362	-0-	-1255	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10753	-0-	-1457	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11460	-0-	-1157	-0-	11460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	60	-0-	-276	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7146	-0-	-2122	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	10191	-0-	-70	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
04	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9539	-0-	-722	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8896	-0-	-1034	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8418	-0-	-1843	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8600	-0-	-1661	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	7993	-0-	-1937	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8906	-0-	-642	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
*12	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5752	-0-	-262	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5872	-0-	-18	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5648	-0-	-52	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5856	-0-	-344	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5541	-0-	-459	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5832	-0-	-368	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
08	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5409	-0-	-351	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5741	-0-	-521	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

01	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	11284	-0-	-62	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10941	-0-	-879	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11238	-0-	-976	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10127	-0-	-1693	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	8933	-0-	-2909	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9240	-0-	-2075	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	7939	-0-	-3011	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	6397	-0-	-4856	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	7162	-0-	-2978	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
*12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8840	-0-	-1576	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10167	-0-	-1365	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9453	-0-	-1707	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10167	-0-	-590	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	7388	-0-	-3022	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8883	-0-	-1285	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8238	-0-	-1930	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7191	-0-	-2649	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	10110	-0-	-58	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
11	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
*12	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7405	-0-	-314	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
03	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	3659	-0-	-4091	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5979	-0-	-1521	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	5755	-0-	-3142	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7686	-0-	-1211	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8374	-0-	-236	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
11	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
*12	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

01	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13329	-0-	-307	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14393	-0-	-704	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	14011	-0-	-599	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	14146	-0-	-610	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13226	-0-	-1054	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	13588	-0-	-1168	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	11601	-0-	-2876	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	7197	-0-	-6813	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	11168	-0-	-2968	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	10230	-0-	-3000	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12012	-0-	-1566	-0-	12012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

01	9548	X	9229	-0-	-319	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8579	-0-	-45	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9398	-0-	-150	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
04	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
05	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6343	-0-	-2837	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	5221	-0-	-4327	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7398	-0-	-2150	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7139	-0-	-2101	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8454	-0-	-1063	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
*12	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 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	9207	X	8129	-0-	-1078	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7162	-0-	-1748	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8844	-0-	-363	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8020	-0-	-890	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7968	-0-	-1239	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8171	-0-	-1036	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8155	-0-	-395	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7734	-0-	-1101	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7997	-0-	-13	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
*12	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

01	12090	X	11678	-0-	-412	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10651	-0-	-269	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11425	-0-	-603	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10366	-0-	-1274	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11234	-0-	-732	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10541	-0-	-859	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10700	-0-	-1080	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10711	-0-	-728	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10362	-0-	-498	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10690	-0-	-532	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10341	-0-	-189	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10588	-0-	-138	-0-	10588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
03	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8921	-0-	-503	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	6927	-0-	-2193	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	3455	-0-	-5969	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	928	-0-	-8496	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	549	-0-	-8571	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	2569	-0-	-6359	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	1044	-0-	-5886	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	830	-0-	-2611	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 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	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	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4434	-0-	-774	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11624	-0-	8624	8624	11624	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	9423	-0-	6323	14947	9423	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8237	-0-	5137	20084	8237	2			N	-0-					-0-
09	27089	X	7005	-0-	-20084	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
*12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13651	-0-	-578	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12194	-0-	-658	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13331	-0-	-619	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12762	-0-	-738	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	13137	-0-	-720	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12282	-0-	-918	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12626	-0-	-890	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12838	-0-	-492	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12186	-0-	-564	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12340	-0-	-804	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	11905	-0-	-515	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12093	-0-	-741	-0-	12093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
06	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
07	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
08	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	4393	-0-	-3227	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	3431	-0-	-4443	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

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	5673	X	5178	-0-		-495	-0-	5178	2		N	-0-			-0-
02	5096	X	4648	-0-		-448	-0-	4648	2		N	-0-			-0-
03	5146	X	5114	-0-		-32	-0-	5114	2		N	-0-			-0-
04	5103	X	5103	-0-		-0-	-0-	5103	2		N	-0-			-0-
05	5201	X	5201	-0-		-0-	-0-	5201	2		N	-0-			-0-
06	5010	X	4555	-0-		-455	-0-	4555	2		N	-0-			-0-
07	5270	X	4899	-0-		-371	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
08	5270	X	4927	-0-		-343	-0-	4927	2		N	-0-			-0-
09	5100	X	5094	-0-		-6	-0-	5094	2		N	-0-			-0-
10	5208	X	4849	-0-		-359	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
11	4770	X	4593	-0-		-177	-0-	4593	2		N	-0-			-0-
12	5270	X	4617	-0-		-653	-0-	4617	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

01	5270	X	3997	-0-		-1273	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
02	4536	X	2262	-0-		-2274	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
03	4681	X	-0-	-0-		-4681	-0-				N	-0-			-0-
04	4470	X	-0-	-0-		-4470	-0-				N	-0-			-0-
05	4619	X	1654	-0-		-2965	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
06	3870	X	1900	-0-		-1970	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
07	2511	X	1942	-0-		-569	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
08	1643	X	-0-	-0-		-1643	-0-				N	-0-			-0-
09	1890	X	-0-	-0-		-1890	-0-				N	-0-			-0-
10	1953	X	-0-	-0-		-1953	-0-				N	-0-			-0-
11	1890	X	-0-	-0-		-1890	-0-				N	-0-			-0-
12	1953	X	-0-	-0-		-1953	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3745	-0-	-119	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3947	-0-	-765	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3408	-0-	-1152	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3519	-0-	-1193	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3542	-0-	-478	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3611	-0-	-543	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3612	-0-	-325	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

01	11222	X	6637	-0-	-4585	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	7645	-0-	-2491	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8749	-0-	-334	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8358	-0-	-42	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8294	-0-	-169	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7750	-0-	-710	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6790	-0-	-1952	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8454	-0-	-288	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7732	-0-	-638	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7860	-0-	-448	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7811	-0-	-379	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
*12	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

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	9144	X	9144	-0-		-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
02	7943	X	7943	-0-		-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7181	-0-		-2057	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	47	-0-		-8893	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	48	-0-		-9190	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	12	-0-		-8838	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	11	-0-		-8793	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	15	-0-		-7177	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-		-15	-0-					N	-0-					-0-
*12	21	X	21	-0-		-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4210	-0-		-68	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	4271	X	4271	-0-		-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-		-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3944	-0-		-136	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4405	-0-		-338	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4392	-0-		-198	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4411	-0-		-332	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4286	-0-		-209	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4023	-0-		-357	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4082	-0-		-444	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3922	-0-		-458	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4008	-0-		-394	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

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	12258	X	12258	-0-		-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
02	8838	X	8838	-0-		-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	1368	-0-		-7591	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	-0-	-0-		-8670	-0-					N	-0-					-0-
05	8959	X	-0-	-0-		-8959	-0-					N	-0-					-0-
06	8670	X	-0-	-0-		-8670	-0-					N	-0-					-0-
07	8959	X	571	-0-		-8388	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	13175	-0-		-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
09	13120	X	13120	-0-		-0-	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
10	12192	X	12192	-0-		-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
11	12242	X	12242	-0-		-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
*12	13410	X	13410	-0-		-0-	-0-	13410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 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	8463	X	7606	-0-	-857	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6191	-0-	-137	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5732	-0-	-1618	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5873	-0-	-1722	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5606	-0-	-1744	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6133	-0-	-1028	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6357	-0-	-804	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5729	-0-	-1	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5133	-0-	-1005	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5582	-0-	-568	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
*12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6649	-0-	-481	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6177	-0-	-85	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5756	-0-	-664	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5946	-0-	-1184	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6062	-0-	-838	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5753	-0-	-1377	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5573	-0-	-596	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5428	-0-	-632	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5018	-0-	-1244	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4979	-0-	-1081	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
*12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 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	18910	X	17741	-0-	-1169	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15862	-0-	-1190	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	17168	-0-	-1339	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	15932	-0-	-1708	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16425	-0-	-1493	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	16036	-0-	-1124	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	16440	-0-	-1137	-0-	16440	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	16686	-0-	-488	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15128	-0-	-922	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	15897	-0-	-688	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	14939	-0-	-1201	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15322	-0-	-1356	-0-	15322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3901	-0-	-1589	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4879	-0-	-794	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4139	-0-	-1351	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	1127	-0-	-4112	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5144	-0-	-5799	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	4605	-0-	-4579	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	10111	-0-	-57	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9397	-0-	-443	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	1634	-0-	-8100	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-					-0-
07	10106	X	7251	-0-	-2855	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
08	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
09	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
10	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	10707	-0-	-2523	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	10697	-0-	-2974	-0-	10697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2165	-0-	-625	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2075	-0-	-389	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1854	-0-	-246	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1555	-0-	-739	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1289	-0-	-931	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1776	-0-	-487	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1972	-0-	-477	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1243	-0-	-1127	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	967	-0-	-1296	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3042	-0-	-8800	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	8085	-0-	-2611	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	389	-0-	-2551	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
07	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
08	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-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: 22,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	985	-0-	-755	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

01	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2403	-0-	-369	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1328	-0-	-1617	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1481	-0-	-1249	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2007	-0-	-723	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	211	-0-	-3137	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

01	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
02	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11871	-0-	-932	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10889	-0-	-1501	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	10970	-0-	-1833	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10263	-0-	-1917	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11231	-0-	-1262	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10789	-0-	-1084	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10702	-0-	-188	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10071	-0-	-1151	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9865	-0-	-995	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10799	-0-	-423	-0-	10799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 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	8525	X	7591	-0-	-934	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
03	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
04	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8638	-0-	-104	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6319	-0-	-2141	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6363	-0-	-2379	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6460	-0-	-2000	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7109	-0-	-1633	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7727	-0-	-733	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
*12	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

01	14415	X	10526	-0-	-3889	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	10735	-0-	-2005	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	14042	-0-	-63	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13461	-0-	-189	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	13243	-0-	-862	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12521	-0-	-1069	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12818	-0-	-1225	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12490	-0-	-1553	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12654	-0-	-816	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12218	-0-	-1019	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11565	-0-	-945	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	10961	-0-	-2121	-0-	10961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2019 - P/A 05/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	966	-0-	-243	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1052	-0-	-405	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	927	-0-	-453	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	937	-0-	-489	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7646	-0-	-306	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8307	-0-	-621	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7556	-0-	-1084	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7664	-0-	-1264	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7019	-0-	-1231	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7164	-0-	-1299	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7240	-0-	-1068	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5684	-0-	-1876	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6533	-0-	-1124	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5629	-0-	-1391	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6008	-0-	-1246	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5157	-0-	-363	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4995	-0-	-709	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4679	-0-	-1025	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4572	-0-	-588	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4364	-0-	-968	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4583	-0-	-577	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

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	17899	X	17899	-0-		-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	15079	-0-		-1021	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	17788	-0-		-37	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	12718	-0-		-4592	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	13790	-0-		-4097	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	12433	-0-		-4877	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	14194	-0-		-3600	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	15082	-0-		-2712	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
09	14425	X	14425	-0-		-0-	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12324	-0-		-1874	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	11969	-0-		-2641	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	14896	-0-		-201	-0-	14896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

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	13547	X	10264	-0-		-3283	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	9523	-0-		-2713	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	9622	-0-		-3925	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10509	-0-		-2601	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10894	-0-		-917	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10047	-0-		-153	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10238	-0-		-612	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
08	11182	X	11182	-0-		-0-	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9567	-0-		-963	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	8694	-0-		-2187	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	6750	-0-		-4080	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	6351	-0-		-4840	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

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	13981	X	12646	-0-		-1335	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11178	-0-		-1450	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13434	-0-		-299	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	13185	-0-		-15	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12679	-0-		-930	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	11393	-0-		-1597	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	11850	-0-		-1790	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	11861	-0-		-1779	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11410	-0-		-1790	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	11694	-0-		-985	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	11315	-0-		-175	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11381	-0-		-492	-0-	11381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
02	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
03	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
05	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8158	-0-	-182	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
07	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
09	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
10	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
11	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
*12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
05	11625	X	2	-0-	-11623	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
07	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	X	28	-0-	-5893	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	9071	-0-	6071	6071	9071	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9901	-0-	6801	12872	9901	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7407	-0-	4407	17279	7407	2			N	-0-					-0-
*12	24861	X	7582	-0-	-17279	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 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	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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3342	-0-	-285	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3194	-0-	-82	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3377	-0-	-73	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3140	-0-	-280	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3191	-0-	-343	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3138	-0-	-252	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	17705	-0-	-1763	-0-	17705	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	14880	-0-	-2704	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15436	-0-	-2420	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	14711	-0-	-3229	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	14849	-0-	-3007	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	14173	-0-	-2957	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	10994	-0-	-5467	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	22	-0-	-15416	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-					-0-
11	14160	X	5900	-0-	-8260	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
*12	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

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	10044	X	9217	-0-		-827	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8124	-0-		-500	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8253	-0-		-1233	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7307	-0-		-1723	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7549	-0-		-1658	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6999	-0-		-1911	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6886	-0-		-2104	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6798	-0-		-1448	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5816	-0-		-1504	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5732	-0-		-1832	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5875	-0-		-1115	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5556	-0-		-1326	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

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	18439	X	18439	-0-		-0-	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
02	16482	X	16482	-0-		-0-	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
03	18177	X	18177	-0-		-0-	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17393	-0-		-457	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	17642	-0-		-803	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16785	-0-		-1065	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	16947	-0-		-1312	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16280	-0-		-1886	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15531	-0-		-1869	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	16343	-0-		-1296	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	16137	-0-		-663	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	16425	-0-		-532	-0-	16425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3600	-0-		500	500	3600	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	13237	-0-		10237	10737	13237	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	13023	-0-		9923	20660	13023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2207	-0-	-1296	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
02	2772	X	2470	-0-	-302	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
03	3286	X	2929	-0-	-357	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
04	3180	X	2576	-0-	-604	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
05	3286	X	2105	-0-	-1181	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
06	2820	X	2312	-0-	-508	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
07	2914	X	225	-0-	-2689	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08	2914	X	269	-0-	-2645	-0-	269	2		N	-0-			-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-			-0-
10	2387	X	902	-0-	-1485	-0-	902	2		N	-0-			-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-				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-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 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	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7098	-0-	-402	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	4664	-0-	-3706	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
07	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	2503	-0-	-5960	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
10	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6065	-0-	-2575	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
*12	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12569	-0-	-1009	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11420	-0-	-844	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12602	-0-	-976	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12218	-0-	-472	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12462	-0-	-217	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11203	-0-	-1037	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11840	-0-	-808	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12007	-0-	-610	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11897	-0-	-313	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12004	-0-	-458	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	11522	-0-	-88	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10252	-0-	-2055	-0-	10252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5847	-0-	-1934	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5715	-0-	-1313	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5540	-0-	-2148	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5645	-0-	-1405	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6107	-0-	-217	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5680	-0-	-440	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4935	-0-	-1575	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	2825	-0-	-4165	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	4834	-0-	-2389	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4339	-0-	-2698	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5331	-0-	-1025	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5836	-0-	-54	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	4342	-0-	-3408	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6465	-0-	-1035	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	4101	-0-	-3649	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5599	-0-	-1181	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
*12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

01	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
02	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5699	-0-	-2299	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7809	-0-	-964	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6070	-0-	-2420	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7695	-0-	-1078	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7908	-0-	-245	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	3624	-0-	-4266	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7481	-0-	-331	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
02	9128	X	-0-	-0-	-9128	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-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	93	X	-0-	-0-	-93	-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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	15456	-0-	-1718	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	13886	-0-	-1626	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15381	-0-	-1731	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	14977	-0-	-923	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
05	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
06	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	14376	-0-	-1093	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	10454	-0-	-5883	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	12739	-0-	-3071	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	13625	-0-	-2712	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13545	-0-	-1725	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
*12	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	3526	-0-	-3201	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	2851	-0-	-3659	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	1661	-0-	-5066	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5790	-0-	-120	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4260	-0-	-855	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 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	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
02	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
04	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11225	-0-	-586	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11025	-0-	-405	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11089	-0-	-722	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11274	-0-	-537	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10973	-0-	-457	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
10	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
11	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	11167	-0-	-179	-0-	11167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

01	22847	X	21687	-0-	-1160	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
02	20244	X	19617	-0-	-627	-0-	19617	2			N	-0-					-0-
03	22413	X	21300	-0-	-1113	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	20373	-0-	-987	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	21345	-0-	-572	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	19768	-0-	-1262	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	20651	-0-	-1080	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	18556	-0-	-2803	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	19077	-0-	-1593	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	13615	-0-	-7744	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	9436	-0-	-10544	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	13087	-0-	-7559	-0-	13087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

01	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9665	-0-	-355	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9317	-0-	-1037	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8325	-0-	-1695	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9320	-0-	-662	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	6691	-0-	-3291	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
11	9030	X	8951	-0-	-79	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
*12	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-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	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: 7,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 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	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
03	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	13165	-0-	-305	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13135	-0-	-784	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12388	-0-	-1082	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12716	-0-	-1203	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12760	-0-	-1159	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12095	-0-	-1075	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11750	-0-	-1394	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	10962	-0-	-1428	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	10815	-0-	-1957	-0-	10815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7500	-0-	-219	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6737	-0-	-487	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7055	-0-	-943	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6863	-0-	-877	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6398	-0-	-1104	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6239	-0-	-1021	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6493	-0-	-978	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6494	-0-	-605	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6288	-0-	-582	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
10	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
*12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					-0-
02	11144	X	-0-	-0-	-11144	-0-					N	-0-					-0-
03	11997	X	7014	-0-	-4983	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
06	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7598	-0-	-2167	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	7148	-0-	-4822	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	6368	-0-	-6001	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	6003	-0-	-5967	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6318	-0-	-3912	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

01	6479	X	6272	-0-	-207	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5437	-0-	-415	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6143	-0-	-57	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5946	-0-	-114	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6019	-0-	-243	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5716	-0-	-344	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5774	-0-	-364	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5285	-0-	-655	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5229	-0-	-785	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5412	-0-	-318	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5656	-0-	-172	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	3747	-0-	-4313	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	3563	-0-	-3717	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	3928	-0-	-4566	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	3671	-0-	-4549	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	4862	-0-	-3632	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1715	-0-	-2222	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 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	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-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: 11,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8891	-0-	-1122	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7901	-0-	-1143	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8680	-0-	-496	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8846	-0-	-34	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8804	-0-	-186	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8293	-0-	-317	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8280	-0-	-865	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7956	-0-	-1189	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7573	-0-	-1277	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7527	-0-	-1277	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6455	-0-	-1825	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	5729	-0-	-2548	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8153	-0-	-1302	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	5622	-0-	-3198	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9487	-0-	-278	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7274	-0-	-2176	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8569	-0-	-111	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7387	-0-	-1793	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6208	-0-	-3278	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	2737	-0-	-6749	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	1275	-0-	-7005	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	299	-0-	-8257	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2		N	-0-			-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
10	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12	744	N	194	-0-	-550	-0-	194	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5312	-0-	-826	-0-	5312	2		N	-0-			-0-
02	5544	X	5293	-0-	-251	-0-	5293	2		N	-0-			-0-
03	6138	X	5904	-0-	-234	-0-	5904	2		N	-0-			-0-
04	5940	X	5488	-0-	-452	-0-	5488	2		N	-0-			-0-
05	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
06	5700	X	5470	-0-	-230	-0-	5470	2		N	-0-			-0-
07	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	5452	2		N	-0-			-0-
08	5890	X	5237	-0-	-653	-0-	5237	2		N	-0-			-0-
09	5490	X	5115	-0-	-375	-0-	5115	2		N	-0-			-0-
10	5642	X	4685	-0-	-957	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
11	5460	X	4073	-0-	-1387	-0-	4073	2		N	-0-			-0-
*12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2		N	-0-			-0-
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2		N	-0-			-0-
03	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2		N	-0-			-0-
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		N	-0-			-0-
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2		N	-0-			-0-
06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2		N	-0-			-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2		N	-0-			-0-
08	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2		N	-0-			-0-
09	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2		N	-0-			-0-
10	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2		N	-0-			-0-
11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2		N	-0-			-0-
*12	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4130	-0-	-98	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4806	-0-	-24	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2152	-0-	-2901	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 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	9300	X	7767	-0-	-1533	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6379	-0-	-2021	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7610	-0-	-1194	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7075	-0-	-1445	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6717	-0-	-1064	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5633	-0-	-1897	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5919	-0-	-1676	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4788	-0-	-2807	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6133	-0-	-947	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6039	-0-	-688	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6301	-0-	-23	-0-	6301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3029	-0-	-164	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2787	-0-	-97	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2961	-0-	-9	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1711	-0-	-1358	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2261	-0-	-709	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2948	-0-	-112	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
*12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 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	8432	X	7872	-0-	-560	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7097	-0-	-771	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7755	-0-	-956	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7476	-0-	-954	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7755	-0-	-336	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7390	-0-	-230	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
10	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
11	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
*12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	2954	-0-	-6904	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
02	7280	X	4162	-0-	-3118	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
03	8060	X	4891	-0-	-3169	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	5841	-0-	-1149	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-
07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			Y	-0-					-0-
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-
09	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
10	6448	X	4067	-0-	-2381	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	3526	-0-	-3284	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	3535	-0-	-3595	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6496	-0-	-254	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4467	-0-	-2508	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	3186	-0-	-3564	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	2116	-0-	-4766	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	822	-0-	-6060	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	1660	-0-	-4850	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4421	-0-	-143	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4389	-0-	-695	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4423	-0-	-497	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4374	-0-	-710	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4244	-0-	-496	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4330	-0-	-568	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4431	-0-	-126	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4310	-0-	-100	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4142	-0-	-148	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4209	-0-	-255	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3595	-0-	-125	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
02	3752	X	3216	-0-	-536	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
03	4154	X	2755	-0-	-1399	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
04	4020	X	3730	-0-	-290	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
05	4061	X	3015	-0-	-1046	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
06	3480	X	2874	-0-	-606	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
07	3844	X	2874	-0-	-970	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
08	3844	X	2975	-0-	-869	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
09	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
12	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	3035	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2		N	-0-			-0-
*12	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 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	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3400	-0-	-156	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2350	-0-	-2210	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
09	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
*12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5541	-0-	-597	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4957	-0-	-671	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4540	-0-	-1490	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3517	-0-	-2311	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4972	-0-	-698	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4295	-0-	-1564	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5093	-0-	-727	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4945	-0-	-1069	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	12116	-0-	9116	9116	12116	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11388	-0-	8288	17404	11388	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	10408	-0-	7308	24712	10408	2			N	-0-					-0-
09	34250	X	9538	-0-	-24712	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
11	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
*12	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 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	9579	X	6271	-0-	-3308	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	5759	-0-	-2893	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	6752	-0-	-2827	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
06	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	4825	-0-	-5622	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
10	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
11	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
02	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
03	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
05	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
06	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	23	-0-	-1807	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
*12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 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	4123	X	2747	-0-	-1376	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2210	-0-	-2161	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3770	-0-	-460	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3050	-0-	-1321	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3632	-0-	-598	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	1856	-0-	-2515	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1909	-0-	-51	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8834	-0-	-373	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8867	-0-	-309	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8145	-0-	-735	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7922	-0-	-1626	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7469	-0-	-1771	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7564	-0-	-1984	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7840	-0-	-1026	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7375	-0-	-785	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7538	-0-	-398	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
*12	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

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-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11060	-0-	-813	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10444	-0-	-280	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10924	-0-	-515	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10009	-0-	-791	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10791	-0-	-772	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10450	-0-	-740	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10446	-0-	-1117	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10296	-0-	-616	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	2778	-0-	-7662	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	5	-0-	-10783	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
12	10447	X	6015	-0-	-4432	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

01	6634	X	922	-0-	-5712	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	2009	-0-	-3983	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1909	-0-	-1966	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-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: 10,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
11	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
*12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	558	X	271	-0-	-287	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2275	-0-	-1393	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-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: 20,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	509	2			N	-0-					-0-
02	672	X	472	-0-	-200	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	744	X	474	-0-	-270	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	720	X	204	-0-	-516	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	651	X	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	510	X	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	527	X	128	-0-	-399	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4905	-0-	-24	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3470	-0-	-786	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4032	-0-	-804	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4604	-0-	-136	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3946	-0-	-952	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3195	-0-	-1635	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3410	-0-	-1643	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3391	-0-	-1799	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3604	-0-	-1759	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
02	7196	X	-0-	-0-	-7196	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
07	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
08	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
09	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
10	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	11914	-0-	-1076	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12905	-0-	-518	-0-	12905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1274	-0-	-3646	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3032	-0-	-2052	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-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: 16,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 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	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
02	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1697	-0-	-3046	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	8	-0-	-7312	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
*12	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6054	-0-	-239	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5303	-0-	-381	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4993	-0-	-1300	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5869	-0-	-161	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5323	-0-	-753	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4864	-0-	-986	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5218	-0-	-858	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4878	-0-	-1198	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4339	-0-	-1541	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4951	-0-	-381	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3317	-0-	-1723	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3819	-0-	-1389	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	8445	-0-	-2467	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7104	-0-	-1044	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7747	-0-	-1274	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7869	-0-	-591	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7763	-0-	-669	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6661	-0-	-1499	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7208	-0-	-914	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6592	-0-	-1530	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	5862	-0-	-1998	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	3216	-0-	-4534	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10518	-0-	-611	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9655	-0-	-397	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10611	-0-	-394	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10400	-0-	-250	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10531	-0-	-288	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	10238	-0-	-112	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10381	-0-	-376	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9680	-0-	-1077	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9451	-0-	-959	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9847	-0-	-724	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9407	-0-	-823	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9511	-0-	-874	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
08	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
*12	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	28	X	11	-0-	-17	-0-	11	2			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	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2205	-0-	-1185	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	578	-0-	-2925	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 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	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	11044	-0-	-408	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11800	-0-	-879	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11716	-0-	-1154	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11870	-0-	-1429	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11052	-0-	-1818	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11578	-0-	-636	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11490	-0-	-631	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10590	-0-	-1140	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
10	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
11	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11370	-0-	-193	-0-	11370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7188	-0-	-345	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6410	-0-	-394	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6984	-0-	-270	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6509	-0-	-511	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6971	-0-	-221	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6283	-0-	-677	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6526	-0-	-573	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5482	-0-	-1268	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5939	-0-	-1036	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6037	-0-	-293	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
*12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4005	-0-	-335	-0-	4005	2			N	-0-					75
02	3920	X	3607	-0-	-313	-0-	3607	2			N	-0-					75
03	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			N	-0-					75
04	3870	X	3312	-0-	-558	-0-	3312	2			N	-0-					75
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					75
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					75
07	3999	X	2075	-0-	-1924	-0-	2039	2	36	9	N	33					108
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	33					141
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					141
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					141
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					141
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 25,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4685	-0-	-175	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4137	-0-	-885	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
02	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
03	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	8631	-0-	-4059	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	10331	-0-	-2782	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	10390	-0-	-2420	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	9998	-0-	-3239	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	9970	-0-	-3267	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9823	-0-	-557	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9995	-0-	-731	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9461	-0-	-919	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9941	-0-	-196	-0-	9941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

01	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2559	-0-	-101	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2327	-0-	-403	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2643	-0-	-612	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	500	-0-	-2650	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	28	-0-	-3227	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9433	-0-	-1417	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7203	-0-	-2597	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
03	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
05	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9994	-0-	-986	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10010	-0-	-1336	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9726	-0-	-1620	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9572	-0-	-958	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9867	-0-	-921	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9309	-0-	-681	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9576	-0-	-437	-0-	9576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9088	-0-	-956	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8136	-0-	-936	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8759	-0-	-1285	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8599	-0-	-881	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8654	-0-	-708	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8518	-0-	-272	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8441	-0-	-580	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
08	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8448	-0-	-162	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8830	-0-	-110	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
*12	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 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	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5953	-0-	-154	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5666	-0-	-604	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5803	-0-	-676	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	2763	-0-	-3507	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	3104	-0-	-3189	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4187	-0-	-1765	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3576	-0-	-2094	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3350	-0-	-2447	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3361	-0-	-689	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3305	-0-	-880	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

01	12772	X	11336	-0-	-1436	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	6714	-0-	-4822	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	10661	-0-	-2111	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10606	-0-	-1754	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10515	-0-	-1482	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10027	-0-	-953	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9094	-0-	-1880	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9461	-0-	-1513	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9173	-0-	-1447	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9266	-0-	-1243	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	6179	-0-	-3841	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6568	-0-	-2918	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

01	6603	X	6345	-0-	-258	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5699	-0-	-265	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6017	-0-	-586	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6085	-0-	-65	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6103	-0-	-686	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6085	-0-	-704	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5654	-0-	-916	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5917	-0-	-810	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5696	-0-	-394	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7714	-0-	-563	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6880	-0-	-596	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
04	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
05	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
06	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	3864	-0-	-7358	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
09	10860	X	547	-0-	-10313	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	4389	-0-	-6833	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	3507	-0-	-7353	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
*12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

01	12989	X	12258	-0-	-731	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11080	-0-	-736	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11809	-0-	-1273	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11604	-0-	-1056	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	12148	-0-	-469	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10863	-0-	-1017	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11746	-0-	-530	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10769	-0-	-1383	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	11039	-0-	-721	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11336	-0-	-816	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11258	-0-	-112	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11391	-0-	-358	-0-	11391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1385	-0-	-1715	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5420	-0-	-594	-0-	5420	2			N	-0-					7
02	5432	X	4361	-0-	-1071	-0-	4361	2			N	-0-					7
03	6014	X	5129	-0-	-885	-0-	5128	2	1	9	N	1					8
04	5250	X	5123	-0-	-127	-0-	5123	2			N	-0-					8
05	5425	X	4958	-0-	-467	-0-	4956	2	2	9	N	2	2	8			8
06	5250	X	4621	-0-	-629	-0-	4621	2			N	-0-					8
07	5301	X	4697	-0-	-604	-0-	4697	2			N	-0-					8
08	5301	X	4619	-0-	-682	-0-	4619	2			N	-0-					8
09	5130	X	3838	-0-	-1292	-0-	3838	2			N	-0-					8
10	4960	X	4547	-0-	-413	-0-	4547	2			N	-0-					8
11	4620	X	4409	-0-	-211	-0-	4409	2			N	-0-					8
12	4712	X	4641	-0-	-71	-0-	4641	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 56,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 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	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4319	-0-	-421	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4125	-0-	-1083	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4022	-0-	-1018	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	1953	-0-	-3255	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9524	-0-	-148	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8557	-0-	-179	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9498	-0-	-174	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8976	-0-	-384	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9367	-0-	-181	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	9023	-0-	-187	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9132	-0-	-354	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
10	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8941	-0-	-269	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9238	-0-	-310	-0-	9238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7790	-0-	-1045	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7021	-0-	-959	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7810	-0-	-498	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7943	-0-	-97	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
05	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8212	-0-	-3	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7900	-0-	-1090	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7748	-0-	-952	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7438	-0-	-1552	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	6117	-0-	-2313	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6790	-0-	-1425	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2		N	-0-			-0-
02	6272	X	1255	-0-	-5017	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
03	6975	X	179	-0-	-6796	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	6750	X	1724	-0-	-5026	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
05	6975	X	2727	-0-	-4248	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
06	6300	X	3004	-0-	-3296	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
07	1767	X	1159	-0-	-608	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
09	3000	X	659	-0-	-2341	-0-	659	2		N	-0-			-0-
10	3100	X	348	-0-	-2752	-0-	348	2		N	-0-			-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-			-0-
12	1147	X	388	-0-	-759	-0-	388	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6427	-0-	-796	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6456	-0-	-68	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	3838	-0-	-3199	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	2948	-0-	-3832	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4205	-0-	-2956	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4153	-0-	-2777	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4508	-0-	-2653	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4106	-0-	-34	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3462	-0-	-888	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3927	-0-	-568	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 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	2542	X	1944	-0-	-598	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2281	-0-	-267	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1553	-0-	-1177	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1350	-0-	-1409	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	1106	-0-	-7388	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	4413	-0-	-3259	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	4627	-0-	-3867	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	801	-0-	-5409	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	1455	-0-	-3443	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
02	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
03	6138 X	6119	-0-	-19	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	5956	-0-	-344	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
05	6510 X	6216	-0-	-294	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	6300 X	5655	-0-	-645	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	3520	-0-	-2649	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
08	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
11	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 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	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3314	-0-	-802	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3802	-0-	-1034	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4130	-0-	-550	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4755	-0-	-81	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4584	-0-	-66	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2468	-0-	-1810	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	7163	-0-	-4493	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	6475	-0-	-4053	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6104	-0-	-2421	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	4886	-0-	-3364	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	3385	-0-	-4892	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6344	-0-	-586	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6090	-0-	-1071	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6514	-0-	-27	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7482	-0-	-828	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6327	-0-	-2260	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

	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	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3928	-0-	-133	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3756	-0-	-174	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1643	-0-	-2418	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3881	-0-	-49	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
08	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
09	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
11	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
*12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	7406	-0-	4306	4306	7406	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8421	-0-	5321	9627	8421	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7392	-0-	4392	14019	7392	2			N	-0-					-0-
10	20838	X	6819	-0-	-14019	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
*12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 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	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
*12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
05	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
07	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	1851	-0-	-3543	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3303	-0-	-869	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	22	-0-	-3636	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	73	-0-	-4918	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	369	-0-	-4622	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
*12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	12408	-0-	-147	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	11124	-0-	-216	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
04	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
05	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
06	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	6150	-0-	-6560	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
09	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
10	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
11	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9539	-0-	-474	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8998	-0-	-332	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9363	-0-	-309	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8629	-0-	-1451	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9260	-0-	-1156	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8791	-0-	-1625	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8687	-0-	-373	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7705	-0-	-1657	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7304	-0-	-1666	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7347	-0-	-1922	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2535	-0-	-1413	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2465	-0-	-1906	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2807	-0-	-1423	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
07	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
08	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
09	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	20655	2			N	-0-					-0-
10	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
11	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
*12	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	19496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

01	6882	X	5388	-0-	-1494	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4391	-0-	-1825	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	510	-0-	-4326	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	17	-0-	-479	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

01	16461	X	15236	-0-	-1225	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13781	-0-	-919	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	12895	-0-	-2822	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
04	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
05	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	13071	-0-	-1689	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14464	-0-	-1563	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	14838	-0-	-1189	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	3768	-0-	-11742	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13	-0-	-15549	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-					-0-
12	14849	X	8812	-0-	-6037	-0-	8812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
02	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	4677	-0-	-8498	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
05	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
06	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
08	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
09	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
10	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
11	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
*12	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 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	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
02	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7696	-0-	-581	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	4700	-0-	-3577	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2528	-0-	-2060	-0-	2528	2			N	-0-					42
02	3136	X	2497	-0-	-639	-0-	2497	2			N	-0-					42
03	3472	X	3205	-0-	-267	-0-	3205	2			N	-0-					42
04	3360	X	2979	-0-	-381	-0-	2976	2	3	9	N	3					45
05	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	2454	2			N	-0-					45
06	3090	X	3060	-0-	-30	-0-	3060	2			N	-0-					45
07	3193	X	1418	-0-	-1775	-0-	1418	2			N	-0-					45
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					45
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					45
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	35	1			10
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					10
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 18,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11811	-0-	-2139	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10613	-0-	-951	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11946	-0-	-237	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10945	-0-	-845	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11289	-0-	-894	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11041	-0-	-509	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11746	-0-	-189	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
08	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
09	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11139	-0-	-610	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10750	-0-	-1430	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	10999	-0-	-1587	-0-	10999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18198	-0-	-278	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	16670	-0-	-942	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	18955	-0-	-544	-0-	18955	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	18009	-0-	-861	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	18277	-0-	-726	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	17291	-0-	-1039	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	17475	-0-	-1466	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	17577	-0-	-1364	-0-	17577	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17128	-0-	-872	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	17206	-0-	-1084	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	17065	-0-	-215	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	17187	-0-	-514	-0-	17187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7740	-0-	-754	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6993	-0-	-427	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7438	-0-	-777	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7232	-0-	-718	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7471	-0-	-682	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7341	-0-	-159	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
08	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6985	-0-	-365	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7046	-0-	-1045	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6496	-0-	-1334	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6185	-0-	-1906	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 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	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-	4 1		1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386 X	6114	-0-	-272	-0-	6114	2		N	-0-			9
02	5768 X	4406	-0-	-1362	-0-	4406	2		N	-0-			9
03	6386 X	2887	-0-	-3499	-0-	2886	2	1 9	N	1			10
04	5940 X	2404	-0-	-3536	-0-	2404	2		N	-0-			10
05	6107 X	2228	-0-	-3879	-0-	2228	2		N	-0-			10
06	5910 X	1773	-0-	-4137	-0-	1773	2		N	-0-			10
07	4867 X	1656	-0-	-3211	-0-	1656	2		N	-0-			10
08	2883 X	1397	-0-	-1486	-0-	1397	2		N	-0-			10
09	2400 X	322	-0-	-2078	-0-	322	2		N	-0-			10
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			10
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			10
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 23,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-			N	-0-			-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1208	-0-	-1210	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1994	-0-	-346	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2240	-0-	-178	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	483	-0-	-1497	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
06	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 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	6417	X	6124	-0-	-293	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5617	-0-	-179	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6312	-0-	-105	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5738	-0-	-412	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5888	-0-	-467	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
07	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5963	-0-	-217	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6142	-0-	-337	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	14102	-0-	-6792	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	13166	-0-	-5706	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
03	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	20903	2			N	-0-					-0-
04	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21135	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	20527	-0-	-367	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
06	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	20617	-0-	-277	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
08	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	19613	-0-	-607	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	20267	-0-	-627	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	19400	-0-	-820	-0-	19400	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	20245	-0-	-649	-0-	20245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	16319	-0-	13219	13219	16319	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	18502	-0-	15502	28721	18502	2			N	-0-					-0-
05	47331	X	18610	-0-	-28721	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
06	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
07	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
08	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
09	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15162	2			N	-0-					-0-
10	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
*12	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 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	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-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
04	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
05	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3230	-0-	-382	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3331	-0-	-668	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	938	-0-	-2932	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	1733	-0-	-2266	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1998	-0-	-1872	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	298	-0-	-3267	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	11418	-0-	8318	8318	11418	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	12986	-0-	9986	18304	12986	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	14939	-0-	11839	30143	14939	2			N	-0-					-0-
11	47764	X	17621	-0-	-30143	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
*12	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	18213	2			N	-0-					-0-
02	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
03	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
04	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	15505	2			N	-0-					-0-
05	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
06	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
07	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
08	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
10	899	X	5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*12	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
05	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
06	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
07	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	20453	2			N	-0-					-0-
08	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	20855	2			N	-0-					-0-
09	19985	X	19985	-0-	-0-	-0-	19985	2			N	-0-					-0-
10	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
11	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
*12	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	10008	-0-		-2299	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9312	-0-		-1804	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11312	-0-		-995	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	9012	-0-		-2598	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8949	-0-		-1374	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8489	-0-		-2461	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8781	-0-		-2534	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9237	-0-		-2078	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
09	9005	X	9005	-0-		-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8312	-0-		-647	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8111	-0-		-829	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	5197	-0-		-4103	-0-	5197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8331	X	8331	-0-		-0-	-0-	8294	2	37	9	N	34					99
02	7420	X	7267	-0-		-153	-0-	7241	2	26	9	N	24					123
03	8463	X	7946	-0-		-517	-0-	7934	2	12	9	N	11					134
04	8190	X	7783	-0-		-407	-0-	7749	2	34	9	N	31					165
05	8463	X	8157	-0-		-306	-0-	8148	2	9	9	N	8					173
06	8070	X	7741	-0-		-329	-0-	7722	2	19	9	N	17					190
07	8792	X	8792	-0-		-0-	-0-	8780	2	12	9	N	11					201
08	8327	X	8327	-0-		-0-	-0-	8327	2			N	-0-					201
09	7890	X	7666	-0-		-224	-0-	7627	2	39	9	N	35					236
10	8463	X	7653	-0-		-810	-0-	7652	2	1	9	N	1	180	1			57
11	8190	X	7497	-0-		-693	-0-	7497	2			N	-0-					57
12	8463	X	7813	-0-		-650	-0-	7787	2	26	9	N	24					81

TOTAL GAS PROD: 94,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 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	9176	X	4223	-0-	-4953	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	3508	-0-	-4276	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7454	-0-	-1164	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	1344	-0-	-6716	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
07	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
08	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	27599	2			N	-0-					-0-
09	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	21475	2			N	-0-					-0-
10	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
11	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	17705	2			N	-0-					-0-
*12	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	17025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4559	-0-	-5206	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	-0-	-0-	-9520	-0-					N	-0-					-0-
03	10540	X	4	-0-	-10536	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
08	29001	X	29001	-0-	-0-	-0-	29001	2			N	-0-					-0-
09	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
10	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
11	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
*12	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-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-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

01	9145	X	7866	-0-	-1279	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7181	-0-	-1247	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8048	-0-	-1283	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8346	-0-	-684	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8172	-0-	-973	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	6860	-0-	-2050	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	6947	-0-	-2322	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7419	-0-	-1551	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7872	-0-	-1397	-0-	7872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
*12	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	21803	-0-	-6779	-0-	21803	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	18212	-0-	-5560	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	19167	-0-	-7152	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	23334	-0-	-2136	-0-	23334	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	18877	-0-	-4807	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
06	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	21865	2			N	-0-					-0-
07	24118	X	20766	-0-	-3352	-0-	20766	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	18765	-0-	-5353	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	19188	-0-	-4152	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	16266	-0-	-6333	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	14556	-0-	-7314	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	15302	-0-	-5468	-0-	15302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14101	-0-	-1120	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	12868	-0-	-880	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14458	-0-	-515	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13642	-0-	-338	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	14049	-0-	-397	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13476	-0-	-504	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13611	-0-	-835	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12079	-0-	-2367	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11682	-0-	-1968	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	11733	-0-	-2310	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11143	-0-	-2327	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11854	-0-	-1755	-0-	11854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1987	-0-	-1299	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	57	-0-	-1539	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1275	-0-	-645	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1603	-0-	-381	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	998	-0-	-922	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3673	-0-	-419	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3654	-0-	-306	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3544	-0-	-296	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4786	-0-	-1290	-0-	4786	2		N	-0-			-0-
02	5488	X	4093	-0-	-1395	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
03	6076	X	3723	-0-	-2353	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
04	4890	X	4426	-0-	-464	-0-	4426	2		N	-0-			-0-
05	4774	X	3744	-0-	-1030	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
06	4620	X	3873	-0-	-747	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2		N	-0-			-0-
08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2		N	-0-			-0-
09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2		N	-0-			-0-
10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2		N	-0-			-0-
11	7290	X	4718	-0-	-2572	-0-	4718	2		N	-0-			-0-
12	7533	X	4759	-0-	-2774	-0-	4759	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2735	-0-	-272	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
03	3069	N	2721	-0-	-348	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
04	2640	N	2558	-0-	-82	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
06	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
07	2635	N	2386	-0-	-249	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
08	2728	N	2545	-0-	-183	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
09	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
11	2460	N	2349	-0-	-111	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
*12	2542	N	2360	-0-	-182	-0-	2360	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7869	-0-	-749	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7012	-0-	-772	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7891	-0-	-603	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7479	-0-	-741	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7588	-0-	-286	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7634	-0-	-16	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7884	-0-	-21	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7357	-0-	-548	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7050	-0-	-570	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7269	-0-	-605	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6728	-0-	-892	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7710	-0-	-164	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

01	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
02	8568 X	8297	-0-	-271	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
03	9703 X	8150	-0-	-1553	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
04	9690 X	6753	-0-	-2937	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
05	10013 X	8452	-0-	-1561	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
06	9690 X	7769	-0-	-1921	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
07	9176 X	7877	-0-	-1299	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
08	8463 X	7012	-0-	-1451	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
09	8190 X	6985	-0-	-1205	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
10	8463 X	7821	-0-	-642	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
11	7770 X	7217	-0-	-553	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

01	11315 X	11135	-0-	-180	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
02	10360 X	9585	-0-	-775	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
03	12121 X	10901	-0-	-1220	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
04	11730 X	10553	-0-	-1177	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	12121 X	10390	-0-	-1731	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
06	10770 X	8996	-0-	-1774	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
07	10912 X	10485	-0-	-427	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
08	10912 X	10136	-0-	-776	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
09	10560 X	9467	-0-	-1093	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
10	10478 X	8539	-0-	-1939	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
11	10140 X	9122	-0-	-1018	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
12	10478 X	9500	-0-	-978	-0-	9500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 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	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2718	-0-	-1467	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 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	18383	X	8393	-0-	-9990	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	3937	-0-	-12667	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	18182	-0-	-201	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	14922	-0-	-2868	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16835	-0-	-680	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	13167	-0-	-4443	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	6879	-0-	-11318	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
09	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					N	-0-					-0-
10	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
11	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-					-0-
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
*12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					15
02	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6707	2	22	9	N	20					35
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7067	2	13	9	N	12					47
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					47
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-	26	1			21
06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					21
07	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7269	2	6	9	N	5					26
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					26
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					26
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					26
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					26
*12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 64,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7354	-0-	-148	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6774	-0-	-2	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
04	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7141	-0-	-119	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7104	-0-	-398	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6641	-0-	-892	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6662	-0-	-628	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7105	-0-	-428	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6835	-0-	-305	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	7096	-0-	-3	-0-	7096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17252	-0-	-1813	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	15668	-0-	-1552	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	16911	-0-	-2154	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	16714	-0-	-296	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	17484	-0-	-31	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16685	-0-	-115	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	16936	-0-	-424	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	16342	-0-	-1142	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15827	-0-	-1093	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	15415	-0-	-2069	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	15789	-0-	-891	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16553	-0-	-373	-0-	16553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9618	-0-	-2503	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	7935	-0-	-2705	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10788	-0-	-992	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
04	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
05	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10291	-0-	-149	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	8980	-0-	-2428	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	9451	-0-	-1957	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	8449	-0-	-2591	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8685	-0-	-2165	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8167	-0-	-2123	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8801	-0-	-654	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 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	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9272	-0-	-1228	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10769	-0-	-81	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8557	-0-	-1943	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9123	-0-	-1696	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10051	-0-	-706	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	6757	-0-	-3653	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	5712	-0-	-5045	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	4796	-0-	-4924	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	7388	-0-	-2656	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
02	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	18550	2			N	-0-					-0-
03	19449	X	19449	-0-	-0-	-0-	19449	2			N	-0-					-0-
04	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
05	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	17955	-0-	-135	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	18205	-0-	-488	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	18126	-0-	-567	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	17083	-0-	-1007	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	16998	-0-	-1695	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					N	NO RPT					-0-
12	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

01	9300 X	8704	-0-	-596	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
02	8652 X	7867	-0-	-785	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
03	9579 X	8765	-0-	-814	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
04	9270 X	8196	-0-	-1074	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
05	8990 X	8047	-0-	-943	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
06	8490 X	7656	-0-	-834	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	8773 X	7845	-0-	-928	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
08	8773 X	6100	-0-	-2673	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
09	8190 X	5375	-0-	-2815	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	8060 X	5662	-0-	-2398	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
11	7650 X	6885	-0-	-765	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
*12	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-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	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
*12	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

01	10478	X	10059	-0-	-419	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
02	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10207	-0-	-612	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9927	-0-	-543	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	7590	-0-	-3229	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10243	-0-	-137	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10669	-0-	-57	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9465	-0-	-796	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9753	-0-	-477	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10134	-0-	-530	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9842	-0-	-478	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10012	-0-	-652	-0-	10012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5057	-0-	-1019	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
09	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
10	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
11	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
*12	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 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	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1383	-0-	-1165	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	196	-0-	-2625	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2222	-0-	-508	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	418	-0-	-2312	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	835	-0-	-1986	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1006	-0-	-1724	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	507	-0-	-2314	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9577	-0-	-3288	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11267	-0-	-381	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11433	-0-	-1047	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11571	-0-	-1325	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10856	-0-	-1924	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11238	-0-	-1968	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	10957	-0-	-2249	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	11238	-0-	-192	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
10	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
11	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11497	-0-	-128	-0-	11497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3976	-0-	-1263	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	3451	-0-	-777	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	2513	-0-	-1672	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	3813 X	1729	-0-	-2084	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	610	-0-	-4460	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	864	-0-	-4778	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	1005	-0-	-4455	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	1193	-0-	-4449	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	1041	-0-	-4415	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	1039	-0-	-139	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
06	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
07	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	20674	2			N	-0-					-0-
08	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	21015	2			N	-0-					-0-
09	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
10	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
11	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
*12	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	20038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
02	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
03	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
*12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

01	15562 X	15453	-0-	-109	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
02	14056 X	13256	-0-	-800	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
03	15252 X	13859	-0-	-1393	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
04	14940 X	12020	-0-	-2920	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
05	15438 X	12520	-0-	-2918	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
06	14940 X	11958	-0-	-2982	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
07	14663 X	12160	-0-	-2503	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
08	13857 X	11265	-0-	-2592	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
09	12120 X	10919	-0-	-1201	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
10	12524 X	11057	-0-	-1467	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
11	11970 X	10545	-0-	-1425	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
12	12152 X	10331	-0-	-1821	-0-	10331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

01	9145 X	8142	-0-	-1003	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
02	8260 X	7652	-0-	-608	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
03	8835 X	8341	-0-	-494	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
04	8550 X	7905	-0-	-645	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
05	8835 X	7975	-0-	-860	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
06	8190 X	7629	-0-	-561	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
07	8463 X	7970	-0-	-493	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	8339 X	7997	-0-	-342	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
09	7920 X	7668	-0-	-252	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
10	7967 X	7848	-0-	-119	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
11	7740 X	7465	-0-	-275	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
12	7998 X	7745	-0-	-253	-0-	7745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8181	-0-	-1429	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6866	-0-	-1142	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7866	-0-	-752	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7749	-0-	-471	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8011	-0-	-297	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7494	-0-	-426	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7826	-0-	-172	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7406	-0-	-334	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7831	-0-	-167	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
*12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 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	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	4743	-0-	-4774	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7636	-0-	-1881	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7616	-0-	-1594	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8844	-0-	-673	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8263	-0-	-1254	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	7613	-0-	-1597	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	6894	-0-	-1941	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6532	-0-	-2018	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	6578	-0-	-2257	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5484	-0-	-282	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5567	-0-	-261	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4947	-0-	-723	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5027	-0-	-832	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4215	-0-	-1644	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4321	-0-	-1289	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2743	-0-	-2837	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4439	-0-	-583	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6246	-0-	-450	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6045	-0-	-403	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	2289	-0-	-3951	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
06	6390	X	2185	-0-	-4205	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	2238	-0-	-4768	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	2694	-0-	-4086	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	3628	-0-	-3378	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	21958	-0-	-486	-0-	21958	2			N	-0-					-0-
02	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-	20149	2			N	-0-					-0-
03	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	23070	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	21080	-0-	-490	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	22261	-0-	-59	-0-	22261	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	20683	-0-	-1637	-0-	20683	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	22461	-0-	-603	-0-	22461	2			N	-0-					-0-
08	23064	X	20247	-0-	-2817	-0-	20247	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	20222	-0-	-1318	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	20150	-0-	-2325	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	20645	-0-	-1105	-0-	20645	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	21265	-0-	-1210	-0-	21265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10986	-0-	-608	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10732	-0-	-488	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10968	-0-	-626	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10615	-0-	-605	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10711	-0-	-449	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10879	-0-	-219	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9975	-0-	-765	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
10	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
11	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
*12	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

01	7378	X	6477	-0-	-901	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5653	-0-	-1627	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6139	-0-	-1921	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5773	-0-	-2027	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5765	-0-	-1117	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5419	-0-	-851	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5160	-0-	-978	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4236	-0-	-1524	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
*12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	18668	-0-	15668	15668	18668	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	19446	-0-	16346	32014	19446	2			N	-0-					-0-
06	49029	X	17015	-0-	-32014	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
07	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
08	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
*12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 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	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3831	-0-	-99	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3672	-0-	-258	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2745	-0-	-1316	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3844	-0-	-56	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
*12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5477	-0-	-599	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5182	-0-	-222	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5593	-0-	-297	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5318	-0-	-232	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
07	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5385	-0-	-15	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5608	-0-	-251	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5017	-0-	-653	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5229	-0-	-630	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

01	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	10367	-0-	-2037	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	4193	-0-	-9540	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	5249	-0-	-8041	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	10856	-0-	-2784	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	12456	-0-	-174	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	4513	-0-	-6337	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	2635	-0-	-9815	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	2235	-0-	-11064	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	2252	-0-	-10618	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	2339	-0-	-10960	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	13661	-0-	10561	10561	13661	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	17470	-0-	14470	25031	17470	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	18748	-0-	15648	40679	18748	2			N	-0-					-0-
06	56974	X	16295	-0-	-40679	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
07	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
08	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
10	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
11	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
*12	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2		N	-0-			-0-
02	10024	X	9705	-0-	-319	-0-	9705	2		N	-0-			-0-
03	11098	X	10692	-0-	-406	-0-	10692	2		N	-0-			-0-
04	10740	X	9954	-0-	-786	-0-	9954	2		N	-0-			-0-
05	11098	X	10289	-0-	-809	-0-	10289	2		N	-0-			-0-
06	10440	X	10082	-0-	-358	-0-	10082	2		N	-0-			-0-
07	10757	X	9872	-0-	-885	-0-	9872	2		N	-0-			-0-
08	10695	X	9227	-0-	-1468	-0-	9227	2		N	-0-			-0-
09	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2		N	-0-			-0-
10	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2		N	-0-			-0-
11	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	2		N	-0-			-0-
12	11005	X	9733	-0-	-1272	-0-	9733	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3668	-0-	-734	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2427	-0-	-1549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
04	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
05	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
06	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
07	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
08	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
09	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
10	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
*12	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

01	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
02	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
03	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
04	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
05	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
06	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
07	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
08	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
09	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
11	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
*12	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					-0-
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	456	-0-	-1404	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	665	-0-	-1846	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	279	-0-	-2091	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
*12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7838	-0-	-1245	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	7812 X	7521	-0-	-291	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8649 X	7984	-0-	-665	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	8370 X	6912	-0-	-1458	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	8649 X	6623	-0-	-2026	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
06	8070 X	6856	-0-	-1214	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
07	8339 X	7009	-0-	-1330	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
08	7998 X	6860	-0-	-1138	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
09	6900 X	6699	-0-	-201	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
10	7099 X	5588	-0-	-1511	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
11	6870 X	5505	-0-	-1365	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
12	7006 X	5433	-0-	-1573	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7532	-0-	-218	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
02	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7257	-0-	-33	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7376	-0-	-188	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6959	-0-	-361	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6975	-0-	-589	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6626	-0-	-907	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6623	-0-	-637	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7113	-0-	-265	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6551	-0-	-409	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6682	-0-	-293	-0-	6682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7186	-0-	-688	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6204	-0-	-908	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6747	-0-	-1127	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6812	-0-	-268	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7082	-0-	-110	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5930	-0-	-1030	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5901	-0-	-1136	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6851	-0-	-217	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5880	-0-	-960	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	2843	-0-	-4225	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4154	-0-	-2476	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 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	12121	X	4846	-0-	-7275	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	4278	-0-	-6474	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
04	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	2394	-0-	-6720	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
07	12121	X	10079	-0-	-2042	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
08	30520	X	30520	-0-	-0-	-0-	30520	2			N	-0-					-0-
09	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
10	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
11	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
*12	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	18090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5801	-0-	-399	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5013	-0-	-587	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5066	-0-	-1134	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3875	-0-	-1825	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5702	-0-	-95	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4772	-0-	-838	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	2031	-0-	-3518	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4101	-0-	-394	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3310	-0-	-1100	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3628	-0-	-929	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3090	-0-	-1320	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	1495	-0-	-2938	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-521	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
05	434	X	72	-0-	-362	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	1054	X	365	-0-	-689	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2412	-0-	-6237	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
02	8316	X	-0-	-0-	-8316	-0-				N	-0-			-0-
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-				N	-0-			-0-
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-				N	-0-			-0-
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-				N	-0-			-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-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	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3479	-0-	-551	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
02	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
03	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
04	3660	X	3457	-0-	-203	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
05	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
06	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-			-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
12	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	4071	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

01	12865	X	12560	-0-	-305	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	11346	-0-	-162	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12087	-0-	-654	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11187	-0-	-1143	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11457	-0-	-1129	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11101	-0-	-1049	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11453	-0-	-1102	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11657	-0-	-433	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9635	-0-	-1555	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10198	-0-	-1272	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9565	-0-	-1715	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	8966	-0-	-2690	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	586	-0-	-1026	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6185	-0-	-325	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5690	-0-	-106	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5783	-0-	-572	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5762	-0-	-388	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5803	-0-	-552	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5457	-0-	-898	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5224	-0-	-926	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5593	-0-	-359	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5240	-0-	-520	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5365	-0-	-432	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4180	-0-	-580	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4446	-0-	-824	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4497	-0-	-783	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3650	-0-	-1806	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4526	-0-	-754	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4301	-0-	-349	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4400	-0-	-250	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3729	-0-	-801	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
*12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7252	-0-	-2296	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	6665	-0-	-1959	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7379	-0-	-1518	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8049	-0-	-141	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
05	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6998	-0-	-142	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7044	-0-	-1264	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7156	-0-	-1152	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7243	-0-	-797	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5264	-0-	-2734	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
11	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
*12	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8315	-0-	5215	5215	8315	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12396	-0-	9396	14611	12396	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12487	-0-	9387	23998	12487	2			N	-0-					-0-
06	35332	X	11334	-0-	-23998	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
07	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
08	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
*12	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
05	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
06	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
07	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
08	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
09	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
10	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
11	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
*12	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	13718	-0-	10718	10718	13718	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	16418	-0-	13318	24036	16418	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	15018	-0-	12018	36054	15018	2			N	-0-					-0-
07	51463	X	15409	-0-	-36054	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
08	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
09	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
10	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
11	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
*12	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 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	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2		N	-0-			-0-
02	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2		N	-0-			-0-
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2		N	-0-			-0-
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2		N	-0-			-0-
05	10168	X	10115	-0-	-53	-0-	10115	2		N	-0-			-0-
06	9840	X	9687	-0-	-153	-0-	9687	2		N	-0-			-0-
07	10726	X	10291	-0-	-435	-0-	10291	2		N	-0-			-0-
08	10726	X	9725	-0-	-1001	-0-	9725	2		N	-0-			-0-
09	10380	X	9368	-0-	-1012	-0-	9368	2		N	-0-			-0-
10	10292	X	8584	-0-	-1708	-0-	8584	2		N	-0-			-0-
11	9960	X	8962	-0-	-998	-0-	8962	2		N	-0-			-0-
*12	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		N	-0-			-0-
02	4144	X	575	-0-	-3569	-0-	575	2		N	-0-			-0-
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		N	-0-			-0-
05	5022	X	4005	-0-	-1017	-0-	4005	2		N	-0-			-0-
06	4980	X	4099	-0-	-881	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
07	5518	X	4677	-0-	-841	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
08	5518	X	4672	-0-	-846	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
09	5340	X	4187	-0-	-1153	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
10	4681	X	3135	-0-	-1546	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
11	4530	X	3566	-0-	-964	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
12	4681	X	2618	-0-	-2063	-0-	2618	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 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	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
02	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
03	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
04	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	18596	2			N	-0-					-0-
05	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
06	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
07	17999	X	17999	-0-	-0-	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
08	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	17433	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4308	-0-	-1902	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5	-0-	-6412	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
*12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20662	-0-	-2743	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	15363	-0-	-5805	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	18299	-0-	-5137	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	17070	-0-	-5610	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	17419	-0-	-4374	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	16955	-0-	-3055	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	16309	-0-	-1981	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	15783	-0-	-2507	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	3924	-0-	-13146	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	7	-0-	-17508	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					N	-0-					-0-
12	16306	X	8859	-0-	-7447	-0-	8859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 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	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

01	6479	X	6199	-0-	-280	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5653	-0-	-143	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6200	-0-	-186	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5939	-0-	-241	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6259	-0-	-127	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5732	-0-	-328	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5932	-0-	-330	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
10	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6347	-0-	-103	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5999	-0-	-1255	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

01	15779	X	10256	-0-	-5523	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	1899	-0-	-12353	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	3243	-0-	-9777	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	3748	-0-	-8852	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	3233	-0-	-9787	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	1812	-0-	-8118	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2685	-0-	-1190	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2981	-0-	-894	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	835	-0-	-2045	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-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	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	7753	-0-	-8026	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	6684	-0-	-7568	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	8329	-0-	-6365	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	10691	-0-	-3529	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	2985	-0-	-11709	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	146	-0-	-7924	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	1449	-0-	-9587	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
09	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11718	-0-	-496	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10833	-0-	-507	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11925	-0-	-225	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11156	-0-	-1275	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10673	-0-	-1867	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11469	-0-	-1489	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11403	-0-	-1555	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11326	-0-	-614	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	11207	-0-	-263	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	11021	-0-	-79	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10331	-0-	-1387	-0-	10331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 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	8990	X	7174	-0-	-1816	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6640	-0-	-1172	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8344	-0-	-305	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
04	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
05	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7516	-0-	-554	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7750	-0-	-1209	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7671	-0-	-999	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8818	-0-	-141	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8072	-0-	-358	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6604	-0-	-2107	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

01	3534	X	3084	-0-	-450	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2756	-0-	-268	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

01	8339	X	8283	-0-	-56	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	3867	-0-	-3749	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	6461	-0-	-3366	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6950	-0-	-2560	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8004	-0-	-1823	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6845	-0-	-1165	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	5690	-0-	-2308	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	5873	-0-	-1867	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	7551	-0-	-2865	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	7251	-0-	-2829	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8674	-0-	-1742	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8723	-0-	5623	5623	8723	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	15441	-0-	12441	18064	15441	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12828	-0-	9728	27792	12828	2			N	-0-					-0-
08	39359	X	11567	-0-	-27792	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
09	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
*12	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6923	-0-	-920	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6227	-0-	-73	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8503	-0-	-239	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7862	-0-	-598	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8081	-0-	-661	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7789	-0-	-581	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8123	-0-	-371	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5343	-0-	-117	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5980	-0-	-96	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5427	-0-	-753	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
07	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
09	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6648	-0-	-420	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5097	-0-	-1743	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	4553	-0-	-2515	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3695	-0-	695	695	3695	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6446	-0-	3346	4041	6446	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6114	-0-	3014	7055	6114	2			N	-0-					-0-
09	12910	X	5855	-0-	-7055	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	413	-0-	-641	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

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-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

01	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
02	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
03	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
05	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
06	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
07	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
08	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
09	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
10	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
11	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
*12	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
02	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
03	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5787	-0-	-1498	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6110	-0-	-940	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
09	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	4674	-0-	-2611	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6096	-0-	-954	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5174	-0-	-2111	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12810	-0-	-272	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10619	-0-	-1253	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11499	-0-	-1645	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10413	-0-	-2307	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	10606	-0-	-2197	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	9848	-0-	-2542	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10159	-0-	-1590	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9049	-0-	-2452	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9172	-0-	-1238	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9484	-0-	-1118	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8663	-0-	-1177	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8772	-0-	-1396	-0-	8772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
02	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
03	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12389	-0-	-1411	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
05	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9830	-0-	-3970	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12794	-0-	-1466	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	3127	-0-	-11133	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	42	-0-	-13758	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	102	-0-	-14158	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	118	-0-	-12272	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
02	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
07	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
09	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
11	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
*12	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5277	-0-	-365	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4915	-0-	-265	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4514	-0-	-1036	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4624	-0-	-1080	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4522	-0-	-758	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4421	-0-	-1035	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5296	-0-	-14	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
*12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5475	-0-	-849	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4970	-0-	-1570	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5114	-0-	-1644	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	3678	-0-	-3080	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	3108	-0-	-3342	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	3146	-0-	-2341	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4223	-0-	-757	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4260	-0-	-855	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19790	-0-	-2468	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	19695	-0-	-745	-0-	19695	2			N	-0-					-0-
03	22726	X	22726	-0-	-0-	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	21006	-0-	-894	-0-	21006	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	20893	-0-	-900	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20667	-0-	-1323	-0-	20667	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	22215	-0-	-508	-0-	22215	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	21248	-0-	-1475	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	20592	-0-	-408	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	20648	-0-	-1579	-0-	20648	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	20168	-0-	-1342	-0-	20168	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	20495	-0-	-1732	-0-	20495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1946	-0-	-10733	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	3275	-0-	-7281	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	3744	-0-	-7943	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9131	-0-	-2179	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8330	-0-	-1032	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	3356	-0-	-6068	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	4916	-0-	-4508	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	2139	-0-	-6981	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7419	-0-	-920	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
11	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
*12	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

01	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
09	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
*12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
07	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
08	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
09	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
10	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	3813	-0-	-7587	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	2503	-0-	-9277	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 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	15314	X	13755	-0-	-1559	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13003	-0-	-829	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13983	-0-	-711	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12070	-0-	-2150	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	12710	-0-	-1984	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12668	-0-	-1252	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13505	-0-	-879	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13336	-0-	-645	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12011	-0-	-649	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12075	-0-	-1441	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	9260	-0-	-3820	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11897	-0-	-1619	-0-	11897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4848	-0-	-391	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4366	-0-	-366	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3151	-0-	-2088	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
07	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4990	-0-	-1334	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4670	-0-	-1450	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4364	-0-	-1960	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
*12	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2252	-0-	-4692	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	474	-0-	-5014	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-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: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
02	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	4729	-0-	-4602	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	2950	-0-	-6200	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	6029	-0-	-4263	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
06	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8426	-0-	-1866	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8840	-0-	-1330	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10189	-0-	-320	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9501	-0-	-669	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
*12	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15287	-0-	-27	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
02	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
03	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
04	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	15190	-0-	-124	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13078	-0-	-1742	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	11980	-0-	-3334	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	12156	-0-	-3158	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	10547	-0-	-4273	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	10522	-0-	-4668	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	9188	-0-	-3892	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	9962	-0-	-2190	-0-	9962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	8996	-0-	-3716	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	2503	-0-	-11695	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	8189	-0-	-6421	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
05	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
06	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	22016	2			N	-0-					-0-
07	26727	X	26727	-0-	-0-	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
08	28807	X	28807	-0-	-0-	-0-	28807	2			N	-0-					-0-
09	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	26081	2			N	-0-					-0-
10	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-	27713	2			N	-0-					-0-
11	28252	X	28252	-0-	-0-	-0-	28252	2			N	-0-					-0-
*12	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	28431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	13284	-0-	-728	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11958	-0-	-530	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12984	-0-	-532	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12302	-0-	-718	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12656	-0-	-798	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12232	-0-	-638	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12657	-0-	-580	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
08	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
09	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	12510	-0-	-138	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11676	-0-	-894	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11162	-0-	-1827	-0-	11162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9275	-0-	-1389	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8377	-0-	-891	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9350	-0-	-880	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8878	-0-	-1022	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9198	-0-	-1032	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8844	-0-	-216	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8659	-0-	-703	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7702	-0-	-1660	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7021	-0-	-1889	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	3334	-0-	-5873	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	5845	-0-	-3005	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	5442	-0-	-3207	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
04	570	X	396	-0-	-174	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-958	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4009	-0-	-145	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3861	-0-	-159	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4049	-0-	-105	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3853	-0-	-47	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3739	-0-	-191	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3654	-0-	-407	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	18251	-0-	-1620	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	16560	-0-	-884	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
03	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	18925	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	14934	-0-	-3066	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
05	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	19299	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	17957	-0-	-343	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17963	-0-	-947	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	18062	-0-	-1251	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	17782	-0-	-908	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	18517	-0-	-796	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
11	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	18063	-0-	-320	-0-	18063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	3015	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3258	-0-	158	173	3258	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2870	-0-	-130	43	2870	2			N	-0-					-0-
07	2414	X	2371	-0-	-43	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
10	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
*12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

01	5425	X	3491	-0-	-1934	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3195	-0-	-1341	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3138	-0-	-1853	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4464	-0-	-372	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3993	-0-	-687	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4194	-0-	-394	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3358	-0-	-962	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2401	-0-	-2063	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 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	10509	X	9093	-0-	-1416	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8031	-0-	-1013	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8955	-0-	-872	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8609	-0-	-841	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8850	-0-	-729	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8339	-0-	-451	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8495	-0-	-464	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
08	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8799	-0-	-36	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8456	-0-	-274	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8481	-0-	-540	-0-	8481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

01	18817	X	17773	-0-	-1044	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	15937	-0-	-1031	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	17911	-0-	-348	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	17010	-0-	-300	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	17080	-0-	-807	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	16302	-0-	-1038	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	17364	-0-	-554	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16241	-0-	-1677	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15571	-0-	-1439	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	16480	-0-	-880	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15949	-0-	-851	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	16196	-0-	-1164	-0-	16196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

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	17639	X	16884	-0-		-755	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14722	-0-		-1098	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15435	-0-		-2080	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15328	-0-		-1202	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	15742	-0-		-1153	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15055	-0-		-1295	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	12998	-0-		-3308	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
08	16253	X	16253	-0-		-0-	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14919	-0-		-411	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15183	-0-		-565	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14241	-0-		-1479	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	15230	-0-		-1014	-0-	15230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

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	14911	X	13872	-0-		-1039	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	13082	-0-		-386	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	14220	-0-		-443	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
04	14636	X	14636	-0-		-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
05	15410	X	15410	-0-		-0-	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
06	15175	X	15175	-0-		-0-	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
07	15412	X	15412	-0-		-0-	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14942	-0-		-465	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13773	-0-		-1407	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	13995	-0-		-1691	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	4828	-0-		-10352	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	9523	-0-		-5884	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

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	30845	X	-0-	-0-		-30845	-0-					N	-0-					-0-
02	27860	X	16444	-0-		-11416	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	25386	-0-		-5459	-0-	25386	2			N	-0-					-0-
04	30820	X	30820	-0-		-0-	-0-	30820	2			N	-0-					-0-
05	31367	X	31367	-0-		-0-	-0-	31367	2			N	-0-					-0-
06	29102	X	29102	-0-		-0-	-0-	29102	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	29487	-0-		-2350	-0-	29487	2			N	-0-					-0-
08	31837	X	30796	-0-		-1041	-0-	30796	2			N	-0-					-0-
09	30810	X	30353	-0-		-457	-0-	30353	2			N	-0-					-0-
10	31372	X	27878	-0-		-3494	-0-	27878	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	21945	-0-		-7845	-0-	21945	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	26253	-0-		-5119	-0-	26253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	14660	2		N	-0-			-0-
07	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	15068	2		N	-0-			-0-
08	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2		N	-0-			-0-
09	14670	X	11989	-0-	-2681	-0-	11989	2		N	-0-			-0-
10	15159	X	11774	-0-	-3385	-0-	11774	2		N	-0-			-0-
11	14670	X	11038	-0-	-3632	-0-	11038	2		N	-0-			-0-
12	15066	X	12246	-0-	-2820	-0-	12246	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		133	-0-	133	133	133	2		N	-0-			-0-
07	15878	X	15745	-0-	-133	-0-	15745	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	16406	-0-	13306	13306	16406	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	12050	-0-	9050	22356	12050	2		N	-0-			-0-
10	33286	X	10930	-0-	-22356	-0-	10930	2		N	-0-			-0-
11	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2		N	-0-			-0-
*12	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

01	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2		N	-0-			-0-
02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2		N	-0-			-0-
03	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2		N	-0-			-0-
04	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2		N	-0-			-0-
05	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	2		N	-0-			-0-
06	11340	X	11201	-0-	-139	-0-	11201	2		N	-0-			-0-
07	11873	X	11108	-0-	-765	-0-	11108	2		N	-0-			-0-
08	11873	X	10432	-0-	-1441	-0-	10432	2		N	-0-			-0-
09	11490	X	10316	-0-	-1174	-0-	10316	2		N	-0-			-0-
10	11718	X	10402	-0-	-1316	-0-	10402	2		N	-0-			-0-
11	11190	X	10544	-0-	-646	-0-	10544	2		N	-0-			-0-
*12	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10923	-0-	-1167	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10071	-0-	-597	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10087	-0-	-1724	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10082	-0-	-868	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10363	-0-	-797	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9066	-0-	-1734	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9413	-0-	-1747	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9556	-0-	-860	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8431	-0-	-1649	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	4613	-0-	-5741	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	5900	-0-	-3340	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10411	-0-	-1028	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9290	-0-	-734	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10220	-0-	-878	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9881	-0-	-559	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9861	-0-	-555	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8829	-0-	-1251	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	10117	-0-	-175	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9554	-0-	-676	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8220	-0-	-1650	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	4734	-0-	-5372	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	6115	-0-	-3665	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44629	X	44629	-0-	-0-	-0-	44629	2			N	-0-					-0-
02	66580	X	66580	-0-	-0-	-0-	66580	2			N	-0-					-0-
03	64968	X	64968	-0-	-0-	-0-	64968	2			N	-0-					-0-
04	57190	X	57190	-0-	-0-	-0-	57190	2			N	-0-					-0-
05	54774	X	54774	-0-	-0-	-0-	54774	2			N	-0-					-0-
06	49714	X	49714	-0-	-0-	-0-	49714	2			N	-0-					-0-
07	48475	X	48475	-0-	-0-	-0-	48475	2			N	-0-					-0-
08	46602	X	46602	-0-	-0-	-0-	46602	2			N	-0-					-0-
09	43991	X	43991	-0-	-0-	-0-	43991	2			N	-0-					-0-
10	43845	X	43845	-0-	-0-	-0-	43845	2			N	-0-					-0-
11	42765	X	42765	-0-	-0-	-0-	42765	2			N	-0-					-0-
*12	42308	X	42308	-0-	-0-	-0-	42308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15979	-0-	-1009	-0-	15979	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14345	-0-	-999	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15015	-0-	-1849	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15601	-0-	-599	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15920	-0-	-603	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	15352	-0-	-98	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15645	-0-	-475	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	15626	-0-	-494	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14645	-0-	-955	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	15054	-0-	-880	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	14360	-0-	-1000	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14644	-0-	-1011	-0-	14644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 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	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	7	-0-	-1326	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
03	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9780	-0-	-822	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8465	-0-	-1795	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	4255	-0-	-6347	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 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	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-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-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7140	-0-	-9972	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	9713	-0-	-3223	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
04	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	7571	-0-	-3186	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
06	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	6521	-0-	-4980	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
09	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	-0-					-0-
10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
11	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	-0-					-0-
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6638	-0-	-1949	-0-	6638	2		N	-0-			-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2		N	-0-			-0-
03	7626	X	6095	-0-	-1531	-0-	6095	2		N	-0-			-0-
04	7380	X	5555	-0-	-1825	-0-	5555	2		N	-0-			-0-
05	7905	X	6046	-0-	-1859	-0-	6046	2		N	-0-			-0-
06	7650	X	6186	-0-	-1464	-0-	6186	2		N	-0-			-0-
07	7905	X	5730	-0-	-2175	-0-	5730	2		N	-0-			-0-
08	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2		N	-0-			-0-
09	6180	X	6133	-0-	-47	-0-	6133	2		N	-0-			-0-
10	6386	X	6066	-0-	-320	-0-	6066	2		N	-0-			-0-
11	6300	X	2920	-0-	-3380	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
12	6510	X	955	-0-	-5555	-0-	955	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2		N	-0-			-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		N	-0-			-0-
03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
04	1380	X	10	-0-	-1370	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2		N	-0-			-0-
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		N	-0-			-0-
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2		N	-0-			-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
*12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2		N	-0-			-0-
02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2		N	-0-			-0-
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2		N	-0-			-0-
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2		N	-0-			-0-
05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2		N	-0-			-0-
06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2		N	-0-			-0-
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2		N	-0-			-0-
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2		N	-0-			-0-
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2		N	-0-			-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
*12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61628	X	61628	-0-	-0-	-0-	61628	2			N	-0-					-0-
02	82367	X	82367	-0-	-0-	-0-	82367	2			N	-0-					-0-
03	72646	X	72646	-0-	-0-	-0-	72646	2			N	-0-					-0-
04	61889	X	61889	-0-	-0-	-0-	61889	2			N	-0-					-0-
05	42567	X	42567	-0-	-0-	-0-	42567	2			N	-0-					-0-
06	52922	X	52922	-0-	-0-	-0-	52922	2			N	-0-					-0-
07	48948	X	48948	-0-	-0-	-0-	48948	2			N	-0-					-0-
08	45111	X	45111	-0-	-0-	-0-	45111	2			N	-0-					-0-
09	41233	X	41233	-0-	-0-	-0-	41233	2			N	-0-					-0-
10	40747	X	40747	-0-	-0-	-0-	40747	2			N	-0-					-0-
11	40211	X	40211	-0-	-0-	-0-	40211	2			N	-0-					-0-
*12	39250	X	39250	-0-	-0-	-0-	39250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	25692	2			N	-0-					-0-
02	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
03	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	23283	-0-	-87	-0-	23283	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	23398	-0-	-751	-0-	23398	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	22746	-0-	-624	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
07	24266	X	24266	-0-	-0-	-0-	24266	2			N	-0-					-0-
08	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	24835	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	22926	-0-	-354	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	22745	-0-	-1404	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	21580	-0-	-1790	-0-	21580	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	22566	-0-	-1583	-0-	22566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 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	9207	X	8811	-0-	-396	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7971	-0-	-345	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8589	-0-	-525	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8187	-0-	-633	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8209	-0-	-626	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7772	-0-	-778	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8129	-0-	-706	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7665	-0-	-922	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7143	-0-	-1047	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8001	-0-	-214	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7731	-0-	-129	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7780	-0-	-342	-0-	7780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

01	19127	X	18023	-0-	-1104	-0-	18023	2			Y	-0-					1
02	17080	X	16312	-0-	-768	-0-	16312	2			Y	-0-					1
03	18879	X	17472	-0-	-1407	-0-	17472	2			Y	-0-					1
04	17610	X	15495	-0-	-2115	-0-	15495	2			Y	-0-					1
05	18073	X	17291	-0-	-782	-0-	17291	2			Y	-0-					1
06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			Y	-0-					1
07	21293	X	21293	-0-	-0-	-0-	21293	2			Y	-0-					1
08	17391	X	14164	-0-	-3227	-0-	14164	2			Y	-0-					1
09	16830	X	12751	-0-	-4079	-0-	12751	2			Y	-0-					1
10	17391	X	15496	-0-	-1895	-0-	15496	2			Y	-0-					1
11	16830	X	14492	-0-	-2338	-0-	14492	2			Y	-0-					1
12	21297	X	16226	-0-	-5071	-0-	16226	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 197,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10285	-0-	-1247	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9233	-0-	-1183	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	8719	-0-	-2069	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7907	-0-	-2053	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9278	-0-	-1014	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9155	-0-	-805	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8265	-0-	-1965	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8774	-0-	-376	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	6871	-0-	-2584	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	5282	-0-	-4048	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	4974	-0-	-4667	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 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	34379	X	31093	-0-	-3286	-0-	31093	2			N	-0-					-0-
02	31052	X	27226	-0-	-3826	-0-	27226	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	31891	-0-	-2488	-0-	31891	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	30108	-0-	-1932	-0-	30108	2			N	-0-					-0-
05	33108	X	30985	-0-	-2123	-0-	30985	2			N	-0-					-0-
06	30870	X	29975	-0-	-895	-0-	29975	2			N	-0-					-0-
07	31899	X	31053	-0-	-846	-0-	31053	2			N	-0-					-0-
08	31899	X	30000	-0-	-1899	-0-	30000	2			N	-0-					-0-
09	30120	X	28660	-0-	-1460	-0-	28660	2			N	-0-					-0-
10	31062	X	29094	-0-	-1968	-0-	29094	2			N	-0-					-0-
11	30060	X	27699	-0-	-2361	-0-	27699	2			N	-0-					-0-
12	31062	X	28575	-0-	-2487	-0-	28575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

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	X	6287	-0-	-6857	-0-	6287	2		N	-0-			-0-
02	11872	X	-0-	-0-	-11872	-0-				N	-0-			-0-
03	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-				N	-0-			-0-
04	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-				N	-0-			-0-
05	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-				N	-0-			-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-				N	-0-			-0-
07	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	16743	2		N	-0-			-0-
08	40943	X	40943	-0-	-0-	-0-	40943	2		N	-0-			-0-
09	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-	36259	2		N	-0-			-0-
10	30561	X	30561	-0-	-0-	-0-	30561	2		N	-0-			-0-
11	26449	X	26449	-0-	-0-	-0-	26449	2		N	-0-			-0-
*12	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	22910	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

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	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2		N	-0-			-0-
02	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2		N	-0-			-0-
03	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2		N	-0-			-0-
04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2		N	-0-			-0-
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2		N	-0-			-0-
06	6210	X	5086	-0-	-1124	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
07	6417	X	6385	-0-	-32	-0-	6385	2		N	-0-			-0-
08	6417	X	6158	-0-	-259	-0-	6158	2		N	-0-			-0-
09	6210	X	5472	-0-	-738	-0-	5472	2		N	-0-			-0-
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2		N	-0-			-0-
11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2		N	-0-			-0-
12	6386	X	6192	-0-	-194	-0-	6192	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
02	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
03	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
04	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
05	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
06	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15057	-0-	-1621	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	4233	-0-	-12445	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	8938	-0-	-7202	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	14761	-0-	-1917	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	14156	-0-	-1984	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14551	-0-	-515	-0-	14551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	26032	-0-	-5309	-0-	26032	2			N	-0-					-0-
02	23436	X	23187	-0-	-249	-0-	23187	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	25741	-0-	-206	-0-	25741	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	24797	-0-	-403	-0-	24797	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	24289	-0-	-1751	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	23020	-0-	-2180	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	24859	-0-	-871	-0-	24859	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	20714	-0-	-5016	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
09	28592	X	28592	-0-	-0-	-0-	28592	2			N	-0-					-0-
10	30261	X	30261	-0-	-0-	-0-	30261	2			N	-0-					-0-
11	28196	X	28196	-0-	-0-	-0-	28196	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	28710	-0-	-833	-0-	28710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	17620	-0-	-1011	-0-		17620	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	16211	-0-	-617	-0-		16211	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	17775	-0-	-856	-0-		17775	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	17217	-0-	-453	-0-		17217	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	17575	-0-	-374	-0-		17575	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	16346	-0-	-1024	-0-		16346	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	16535	-0-	-1414	-0-		16535	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	16686	-0-	-1108	-0-		16686	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15390	-0-	-1830	-0-		15390	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15805	-0-	-1772	-0-		15805	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	16174	-0-	-176	-0-		16174	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	16106	-0-	-572	-0-		16106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3547	-0-	-1909	-0-		3547	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	1716	-0-	-2820	-0-		1716	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4534	-0-	-116	-0-		4534	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3030	-0-	-1470	-0-		3030	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	1742	-0-	-2908	-0-		1742	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-						N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-						N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-						N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-						N	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-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: 14,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7566	-0-	-494	-0-		7566	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6989	-0-	-291	-0-		6989	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7545	-0-	-329	-0-		7545	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6792	-0-	-528	-0-		6792	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7172	-0-	-578	-0-		7172	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6705	-0-	-795	-0-		6705	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6381	-0-	-1369	-0-		6381	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6857	-0-	-676	-0-		6857	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6441	-0-	-489	-0-		6441	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6016	-0-	-1145	-0-		6016	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	3762	-0-	-2958	-0-		3762	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	3521	-0-	-3330	-0-		3521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 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	4712	X	3516	-0-	-1196	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3431	-0-	-825	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3802	-0-	-910	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	734	-0-	-3079	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19272	-0-	-723	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	17392	-0-	-500	-0-	17392	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	19373	-0-	-436	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	18487	-0-	-653	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	18297	-0-	-1233	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	17509	-0-	-1241	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	18075	-0-	-1300	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	17820	-0-	-1555	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	17120	-0-	-1360	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	16789	-0-	-1501	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	17028	-0-	-492	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17076	-0-	-997	-0-	17076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

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	8332	X	8332	-0-		-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
02	7578	X	7578	-0-		-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7889	-0-		-760	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6594	-0-		-1776	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6666	-0-		-1983	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6733	-0-		-1397	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	5282	-0-		-3119	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5061	-0-		-2813	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6008	-0-		-712	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6416	-0-		-528	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6171	-0-		-549	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
*12	6585	X	6585	-0-		-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

01	3751	X	2462	-0-		-1289	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1691	-0-		-325	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-		-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-		-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2371	-0-		-78	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2196	-0-		-774	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1505	-0-		-1564	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-		-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-		-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-		-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-		-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

01	10137	X	8665	-0-	-1472	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8145	-0-	-759	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8781	-0-	-891	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7897	-0-	-1253	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8147	-0-	-967	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8013	-0-	-717	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
08	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8441	-0-	-1076	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8198	-0-	-1012	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8128	-0-	-1389	-0-	8128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14519	-0-	-1818	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	12905	-0-	-1151	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	13999	-0-	-1563	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13348	-0-	-1682	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13384	-0-	-1465	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12792	-0-	-1248	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12716	-0-	-1575	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	10934	-0-	-3078	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12071	-0-	-1279	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11897	-0-	-1495	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11340	-0-	-1440	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11541	-0-	-1169	-0-	11541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10302	-0-	-827	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9532	-0-	-520	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11434	-0-	-501	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10866	-0-	-684	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10795	-0-	-1140	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10377	-0-	-693	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	8745	-0-	-2694	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	6727	-0-	-4712	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
09	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
10	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
11	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11757	-0-	-147	-0-	11757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8080	-0-	-530	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7851	-0-	-1201	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7483	-0-	-1277	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7933	-0-	-1119	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8063	-0-	-555	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7768	-0-	-302	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7791	-0-	-145	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	4862	-0-	-2938	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	3444	-0-	-4616	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

01	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
02	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
03	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
04	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
06	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
08	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
09	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
10	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
11	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
*12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13213	-0-	-1326	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11738	-0-	-1394	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	12781	-0-	-1758	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12071	-0-	-1909	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12286	-0-	-1757	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11972	-0-	-808	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12177	-0-	-812	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12069	-0-	-703	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11686	-0-	-374	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11801	-0-	-568	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11656	-0-	-314	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	12101	-0-	-82	-0-	12101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21330	-0-	-1796	-0-	21330	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18988	-0-	-1172	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	20997	-0-	-889	-0-	20997	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	19997	-0-	-733	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	20369	-0-	-959	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18469	-0-	-2171	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	19606	-0-	-1412	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
08	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	21052	2			N	-0-					-0-
09	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
10	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	19896	-0-	-474	-0-	19896	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	20374	-0-	-768	-0-	20374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9509	-0-	-3728	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11952	-0-	-4	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11093	-0-	-2144	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	7870	-0-	-4760	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	9175	-0-	-4062	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	10046	-0-	-2764	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11799	-0-	-1438	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
08	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
09	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11123	-0-	-688	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10971	-0-	-459	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
*12	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

01	14694	X	13938	-0-	-756	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
02	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13530	-0-	-203	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12723	-0-	-777	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	12967	-0-	-983	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11965	-0-	-1535	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	11762	-0-	-2126	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	11797	-0-	-1719	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10956	-0-	-1764	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12124	-0-	-834	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11596	-0-	-374	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11530	-0-	-281	-0-	11530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
06	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7097	-0-	-403	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7217	-0-	-533	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6903	-0-	-597	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7107	-0-	-550	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6860	-0-	-735	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6715	-0-	-395	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6539	-0-	-684	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6117	-0-	-783	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6329	-0-	-770	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9374	2			N	-0-					-0-
02	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
03	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
04	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
05	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
06	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
10	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
11	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
*12	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32860	X	26470	-0-	-6390	-0-	26470	2			N	-0-					-0-
02	28084	X	21992	-0-	-6092	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	21183	-0-	-8205	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
04	28321	X	28321	-0-	-0-	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
05	32521	X	32521	-0-	-0-	-0-	32521	2			N	-0-					-0-
06	30285	X	30285	-0-	-0-	-0-	30285	2			N	-0-					-0-
07	30577	X	30577	-0-	-0-	-0-	30577	2			N	-0-					-0-
08	32519	X	29590	-0-	-2929	-0-	29590	2			N	-0-					-0-
09	31470	X	28039	-0-	-3431	-0-	28039	2			N	-0-					-0-
10	32519	X	28404	-0-	-4115	-0-	28404	2			N	-0-					-0-
11	30300	X	26563	-0-	-3737	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	26814	-0-	-3752	-0-	26814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 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	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3702	-0-	-2178	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4005	-0-	-1875	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	1993	-0-	-3649	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

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	7502	X	1704	-0-		-5798	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	1401	-0-		-4647	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	3760	-0-		-2502	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2338	-0-		-3722	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	2850	-0-		-2141	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	5151	X	5151	-0-		-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3563	-0-		-188	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	4602	X	4602	-0-		-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4050	-0-		-1110	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	2388	-0-		-2944	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	564	-0-		-4596	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3669	-0-		-919	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

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	1581	N	1334	-0-		-247	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	-0-	-0-		-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	N	382	-0-		-1354	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	345	-0-		-945	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-		-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	360	N	15	-0-		-345	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	372	N	167	-0-		-205	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-		-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	28	-0-		-152	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

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	10602	X	8471	-0-		-2131	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	7391	-0-		-2185	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7619	-0-		-1619	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8349	-0-		-531	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
05	8805	X	8805	-0-		-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
06	8523	X	8523	-0-		-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
07	8954	X	8954	-0-		-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8098	-0-		-706	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7785	-0-		-735	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7946	-0-		-1013	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7636	-0-		-1034	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7801	-0-		-1158	-0-	7801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

01	10695	X	9057	-0-	-1638	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7647	-0-	-1425	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9030	-0-	-394	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8582	-0-	-178	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	5890	-0-	-3162	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7930	-0-	-830	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7000	-0-	-2021	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
08	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
09	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
10	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8243	-0-	-757	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
*12	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

01	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
02	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7057	-0-	-353	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7051	-0-	-699	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6946	-0-	-804	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6671	-0-	-829	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6890	-0-	-798	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6811	-0-	-239	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6356	-0-	-681	-0-	6356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9402	-0-	-146	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9079	-0-	-281	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8878	-0-	-794	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8572	-0-	-788	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8742	-0-	-930	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8823	-0-	-570	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8550	-0-	-540	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8655	-0-	-211	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8206	-0-	-374	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8449	-0-	-386	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 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	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
02	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
03	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
04	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
05	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
06	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	7615	-0-	-4692	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
10	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
11	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2		N	-0-			-0-
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2		N	-0-			-0-
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2		N	-0-			-0-
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2		N	-0-			-0-
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2		N	-0-			-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9266	-0-	-375	-0-	9266	2		N	-0-			-0-
02	8708	X	8528	-0-	-180	-0-	8528	2		N	-0-			-0-
03	9145	X	8892	-0-	-253	-0-	8892	2		N	-0-			-0-
04	8970	X	8146	-0-	-824	-0-	8146	2		N	-0-			-0-
05	9455	X	8084	-0-	-1371	-0-	8084	2		N	-0-			-0-
06	9150	X	7788	-0-	-1362	-0-	7788	2		N	-0-			-0-
07	9455	X	8453	-0-	-1002	-0-	8453	2		N	-0-			-0-
08	8897	X	6061	-0-	-2836	-0-	6061	2		N	-0-			-0-
09	8160	X	2163	-0-	-5997	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
10	8463	X	4790	-0-	-3673	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
11	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-				N	-0-			-0-
12	8463	X	8394	-0-	-69	-0-	8394	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1139	-0-	-2736	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-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: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	8310	-0-	-7562	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	-0-	-0-	-14336	-0-					N	-0-					-0-
03	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
04	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					N	-0-					-0-
05	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
08	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	33691	2			N	-0-					-0-
09	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	26397	2			N	-0-					-0-
10	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
11	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
*12	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 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	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	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
09	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
10	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
11	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
*12	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14611	-0-	-1478	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	13989	-0-	-487	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	15277	-0-	-750	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14530	-0-	-980	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14888	-0-	-612	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13838	-0-	-1162	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14397	-0-	-1103	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
08	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
09	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
10	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	14268	-0-	-2922	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	14647	-0-	-3116	-0-	14647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

01	12741	X	12445	-0-	-296	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10783	-0-	-725	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11123	-0-	-1339	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10650	-0-	-1410	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11411	-0-	-1051	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11502	-0-	-528	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11226	-0-	-709	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	8066	-0-	-3342	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10188	-0-	-1302	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11007	-0-	-866	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10605	-0-	-885	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10942	-0-	-280	-0-	10942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

01	6355	X	5794	-0-	-561	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4913	-0-	-855	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5373	-0-	-1013	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5902	-0-	-278	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4947	-0-	-1222	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5123	-0-	-487	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	3015	-0-	-3092	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
02	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	19048	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	16937	-0-	-5104	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	56	-0-	-21274	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	22	-0-	-22019	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	17	-0-	-21313	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	20	-0-	-21060	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	27	-0-	-16899	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5050	-0-	-809	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4577	-0-	-71	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4675	-0-	-215	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4629	-0-	-424	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4468	-0-	-422	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4832	-0-	-221	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4751	-0-	-302	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
08	21283	X	21283	-0-	-0-	-0-	21283	2			N	-0-					-0-
09	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
10	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
11	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
*12	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	20334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
04	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
09	270	X	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 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	23219	X	20907	-0-	-2312	-0-	20907	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	6187	-0-	-14785	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	18519	-0-	-3987	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	16446	-0-	-3894	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
05	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	25383	2			N	-0-					-0-
06	23031	X	23031	-0-	-0-	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
07	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	24226	-0-	-450	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	22645	-0-	-1235	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	22641	-0-	-2035	-0-	22641	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	21997	-0-	-1433	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	22336	-0-	-1875	-0-	22336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

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	14017	X	14017	-0-		-0-	-0-	14017	2			N	-0-			-0-
02	11620	X	11613	-0-		-7	-0-	11613	2			N	-0-			-0-
03	12865	X	10442	-0-		-2423	-0-	10442	2			N	-0-			-0-
04	12450	X	62	-0-		-12388	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05	12865	X	52	-0-		-12813	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	12450	X	129	-0-		-12321	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07	12865	X	11	-0-		-12854	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	10447	X	15	-0-		-10432	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	120	X	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-			-0-
10	124	X	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-			-0-
*12	4702	X	4702	-0-		-0-	-0-	4702	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

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	5208	X	5141	-0-		-67	-0-	5141	2			N	-0-			-0-
02	4999	X	4999	-0-		-0-	-0-	4999	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	4951	-0-		-536	-0-	4951	2			N	-0-			-0-
04	5310	X	4343	-0-		-967	-0-	4343	2			N	-0-			-0-
05	5487	X	4000	-0-		-1487	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
06	5310	X	3396	-0-		-1914	-0-	3396	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	3569	-0-		-1918	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
08	4960	X	3592	-0-		-1368	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
09	4350	X	3504	-0-		-846	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
10	4321	X	4321	-0-		-0-	-0-	4321	2			N	-0-			-0-
11	4255	X	4255	-0-		-0-	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
*12	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	4283	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

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	10454	X	10454	-0-		-0-	-0-	10454	2			N	-0-			-0-
02	9422	X	9422	-0-		-0-	-0-	9422	2			N	-0-			-0-
03	9892	X	9892	-0-		-0-	-0-	9892	2			N	-0-			-0-
04	9121	X	9121	-0-		-0-	-0-	9121	2			N	-0-			-0-
05	9397	X	9397	-0-		-0-	-0-	9397	2			N	-0-			-0-
06	9001	X	9001	-0-		-0-	-0-	9001	2			N	-0-			-0-
07	9242	X	9242	-0-		-0-	-0-	9242	2			N	-0-			-0-
08	9282	X	9282	-0-		-0-	-0-	9282	2			N	-0-			-0-
09	8331	X	8331	-0-		-0-	-0-	8331	2			N	-0-			-0-
10	9276	X	9276	-0-		-0-	-0-	9276	2			N	-0-			-0-
11	8737	X	8737	-0-		-0-	-0-	8737	2			N	-0-			-0-
*12	9170	X	9170	-0-		-0-	-0-	9170	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5655	-0-	-824	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5617	-0-	-235	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5236	-0-	-1243	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4465	-0-	-1295	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4051	-0-	-2180	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	3116	-0-	-2914	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4584	-0-	-1647	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5336	-0-	-1114	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5525	-0-	-1140	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
10	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
11	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
*12	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	15364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4687	-0-		-1017	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3873	-0-		-1279	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5379	-0-		-325	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	5705	X	5705	-0-		-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	6126	X	6126	-0-		-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
06	5712	X	5712	-0-		-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	2832	-0-		-2872	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-		-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-		-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-		-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	5520	X	-0-	-0-		-5520	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-		-2821	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

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	12927	X	12925	-0-		-2	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11592	-0-		-84	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12542	-0-		-385	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	12128	-0-		-382	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12476	-0-		-451	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11497	-0-		-1013	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11817	-0-		-1017	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	10943	-0-		-1612	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10515	-0-		-1605	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10832	-0-		-1630	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10635	-0-		-855	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11109	-0-		-702	-0-	11109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

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	4774	X	2986	-0-		-1788	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	-0-	-0-		-4312	-0-					N	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-		-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-		-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-		-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-		-2880	-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: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 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	22661	X	21718	-0-	-943	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
02	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	21536	2			N	-0-					-0-
03	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	24435	2			N	-0-					-0-
04	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	22017	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	21964	-0-	-697	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	20841	-0-	-1089	-0-	20841	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	21579	-0-	-1082	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	21096	-0-	-1565	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	19407	-0-	-2523	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	20608	-0-	-1371	-0-	20608	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	19964	-0-	-916	-0-	19964	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	19952	-0-	-1624	-0-	19952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	2791	-0-	-2479	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	270	-0-	-5000	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4291	-0-	-809	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
*12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 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	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
03	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5561	-0-	-2003	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7483	-0-	-81	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
09	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7395	-0-	-169	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7040	-0-	-280	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
*12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

01	12152	X	11013	-0-	-1139	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9474	-0-	-914	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10807	-0-	-694	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
04	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10053	-0-	-597	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	6235	-0-	-5204	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	8008	-0-	-3431	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9277	-0-	-1793	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9760	-0-	-1493	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9260	-0-	-790	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
*12	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

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	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
05	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2		N	-0-			-0-
07	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2		N	-0-			-0-
08	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2		N	-0-			-0-
09	13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2		N	-0-			-0-
10	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2		N	-0-			-0-
11	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2		N	-0-			-0-
*12	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5901	2	22	9	N	20					57
02	5180	X	4983	-0-	-197	-0-	4951	2	32	9	N	29					86
03	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	5637	2			N	-0-	76	1			10
04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					10
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					10
06	5550	X	5246	-0-	-304	-0-	5246	2			N	-0-					10
07	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4977	2			N	-0-					10
08	5735	X	4987	-0-	-748	-0-	4987	2			N	-0-					10
09	5550	X	4901	-0-	-649	-0-	4901	2			N	-0-					10
10	5735	X	4032	-0-	-1703	-0-	4017	2	15	9	N	14					24
11	5250	X	2416	-0-	-2834	-0-	2416	2			N	-0-					24
*12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 61,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
02	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
03	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
04	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
05	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
06	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
07	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
08	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
09	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
*12	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 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	8401	X	8033	-0-	-368	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6945	-0-	-1091	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8218	-0-	-1268	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8620	-0-	-560	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7793	-0-	-1693	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5614	-0-	-2336	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7352	-0-	-1545	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8288	-0-	-609	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8251	-0-	-359	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6739	-0-	-1042	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7165	-0-	-845	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7473	-0-	-1052	-0-	7473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9580	-0-	-1239	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	9130	-0-	-26	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	6619	-0-	-4386	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10251	-0-	-399	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9973	-0-	-1032	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8460	-0-	-1320	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	2496	-0-	-8106	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	10586	-0-	-16	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9810	-0-	-450	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9419	-0-	-563	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
11	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
*12	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8931	-0-	-927	-0-	8931	2		N	-0-			-0-
02	7336	X	7194	-0-	-142	-0-	7194	2		N	-0-			-0-
03	8308	X	6924	-0-	-1384	-0-	6924	2		N	-0-			-0-
04	8640	X	6867	-0-	-1773	-0-	6867	2		N	-0-			-0-
05	8928	X	8142	-0-	-786	-0-	8142	2		N	-0-			-0-
06	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2		N	-0-			-0-
07	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2		N	-0-			-0-
08	8153	X	5895	-0-	-2258	-0-	5895	2		N	-0-			-0-
09	11820	X	7412	-0-	-4408	-0-	7412	2		N	-0-			-0-
10	12214	X	7066	-0-	-5148	-0-	7066	2		N	-0-			-0-
11	11820	X	8322	-0-	-3498	-0-	8322	2		N	-0-			-0-
12	10478	X	9246	-0-	-1232	-0-	9246	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

01	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2		N	-0-			-0-
02	13524	X	8651	-0-	-4873	-0-	8651	2		N	-0-			-0-
03	16151	X	12060	-0-	-4091	-0-	12060	2		N	-0-			-0-
04	15630	X	13060	-0-	-2570	-0-	13060	2		N	-0-			-0-
05	16151	X	13585	-0-	-2566	-0-	13585	2		N	-0-			-0-
06	13530	X	9373	-0-	-4157	-0-	9373	2		N	-0-			-0-
07	13485	X	7747	-0-	-5738	-0-	7747	2		N	-0-			-0-
08	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2		N	-0-			-0-
09	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	24070	2		N	-0-			-0-
10	24539	X	24539	-0-	-0-	-0-	24539	2		N	-0-			-0-
11	22675	X	22675	-0-	-0-	-0-	22675	2		N	-0-			-0-
*12	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	23028	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10780	-0-	-349	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	8920	-0-	-1860	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9412	-0-	-2523	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9847	-0-	-1703	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10516	-0-	-272	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10183	-0-	-257	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8407	-0-	-1761	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8094	-0-	-2415	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	6714	-0-	-3456	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	6144	-0-	-4365	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	6794	-0-	-3376	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7493	-0-	-908	-0-	7493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7364	-0-	-262	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6571	-0-	-317	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7212	-0-	-414	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6868	-0-	-362	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6863	-0-	-515	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
07	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9015	-0-	-347	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8470	-0-	-590	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8766	-0-	-596	-0-	8766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 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	13082	X	11683	-0-	-1399	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10346	-0-	-1470	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11697	-0-	-1044	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11592	-0-	-738	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11850	-0-	-240	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10991	-0-	-319	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10860	-0-	-1106	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
08	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
09	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11820	-0-	-22	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11433	-0-	-957	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11812	-0-	-991	-0-	11812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 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	11408	X	10534	-0-	-874	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9353	-0-	-419	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9858	-0-	-558	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9740	-0-	-460	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10248	-0-	-292	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10016	-0-	-184	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9957	-0-	-397	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9382	-0-	-879	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9173	-0-	-847	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9659	-0-	-695	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8453	-0-	-1567	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
*12	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20615	-0-	-0-	-0-	20615	2			N	-0-					-0-
02	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
03	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
04	18793	X	18793	-0-	-0-	-0-	18793	2			N	-0-					-0-
05	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
06	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
07	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	19352	2			N	-0-					-0-
08	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
09	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
11	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	17042	2			N	-0-					-0-
*12	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	18095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 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	19592	X	18480	-0-	-1112	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	16190	-0-	-1506	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	17225	-0-	-2522	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	17052	-0-	-2058	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	17513	-0-	-2234	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16762	-0-	-1118	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16807	-0-	-1111	-0-	16807	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16658	-0-	-950	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	16314	-0-	-726	-0-	16314	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16513	-0-	-1002	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	15506	-0-	-1264	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	16157	-0-	-707	-0-	16157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6579	-0-	-768	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4702	-0-	-2408	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4315	-0-	-3032	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 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	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
02	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	6036	-0-	-6302	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	7660	-0-	-4280	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	5703	-0-	-6635	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	4246	-0-	-7694	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	1784	-0-	-10554	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	2338	-0-	-5567	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	207	-0-	-7443	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 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	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3211	-0-	-695	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2750	-0-	-1030	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2809	-0-	-1097	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3421	-0-	-485	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2945	-0-	-835	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2003	-0-	-1221	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2683	-0-	-727	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10617	-0-	-47	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9682	-0-	-34	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10526	-0-	-231	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9659	-0-	-751	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10058	-0-	-668	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9043	-0-	-1337	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9423	-0-	-1303	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8151	-0-	-2389	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8236	-0-	-1484	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8129	-0-	-1915	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7628	-0-	-1492	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7590	-0-	-1834	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
05	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
06	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
07	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
08	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
09	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
10	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
11	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
*12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10900	-0-	-787	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9142	-0-	-1414	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9961	-0-	-1416	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9453	-0-	-1107	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9494	-0-	-1418	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9343	-0-	-1217	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7036	-0-	-3101	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
08	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
09	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
10	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
11	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
*12	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2520	-0-	-2657	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

01	10509	X	9850	-0-	-659	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9142	-0-	-210	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8576	-0-	-1685	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7888	-0-	-1832	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8069	-0-	-2068	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	7670	-0-	-2140	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8163	-0-	-1974	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
08	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7842	-0-	-311	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6078	-0-	-2472	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	3733	-0-	-5102	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4654	-0-	-244	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3533	-0-	-1207	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14268	-0-	-1015	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12677	-0-	-1127	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13683	-0-	-267	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	13459	-0-	-341	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	14045	-0-	-215	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13436	-0-	-364	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13888	-0-	-155	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
08	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
09	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13155	-0-	-888	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12283	-0-	-1637	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12595	-0-	-1789	-0-	12595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7000	-0-	-6	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
02	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
03	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
05	7347 X	7234	-0-	-113	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	6612	-0-	-528	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	7378 X	5807	-0-	-1571	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
08	7378 X	5676	-0-	-1702	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	6990 X	5244	-0-	-1746	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
10	7223 X	4607	-0-	-2616	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
11	6600 X	4458	-0-	-2142	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
*12	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4005	-0-	-2195	-0-	4005	2		N	-0-			-0-
02	5600	X	5287	-0-	-313	-0-	5287	2		N	-0-			-0-
03	6200	X	5555	-0-	-645	-0-	5555	2		N	-0-			-0-
04	5850	X	5803	-0-	-47	-0-	5803	2		N	-0-			-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2		N	-0-			-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2		N	-0-			-0-
07	5983	X	5641	-0-	-342	-0-	5641	2		N	-0-			-0-
08	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	5761	2		N	-0-			-0-
09	5880	X	3643	-0-	-2237	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
10	6076	X	4043	-0-	-2033	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
11	5760	X	4280	-0-	-1480	-0-	4280	2		N	-0-			-0-
12	5766	X	4956	-0-	-810	-0-	4956	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

01	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2		N	-0-			-0-
02	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2		N	-0-			-0-
03	11749	X	10915	-0-	-834	-0-	10915	2		N	-0-			-0-
04	11370	X	9415	-0-	-1955	-0-	9415	2		N	-0-			-0-
05	11749	X	9221	-0-	-2528	-0-	9221	2		N	-0-			-0-
06	11370	X	8646	-0-	-2724	-0-	8646	2		N	-0-			-0-
07	11749	X	7100	-0-	-4649	-0-	7100	2		N	-0-			-0-
08	10912	X	9547	-0-	-1365	-0-	9547	2		N	-0-			-0-
09	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2		N	-0-			-0-
10	9207	X	9076	-0-	-131	-0-	9076	2		N	-0-			-0-
11	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2		N	-0-			-0-
12	10478	X	8511	-0-	-1967	-0-	8511	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

01	13733	X	13717	-0-	-16	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12062	-0-	-510	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
03	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12605	-0-	-1159	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	11979	-0-	-2781	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13025	-0-	-2227	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13317	-0-	-1935	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	13328	-0-	-322	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	12743	-0-	-277	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12276	-0-	-624	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12810	-0-	-954	-0-	12810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

01	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5632	-0-	-2025	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5904	-0-	-1746	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5970	-0-	-1935	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5721	-0-	-1929	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6940	-0-	-593	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
11	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7861	-0-	-106	-0-	7861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 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	14415	X	14119	-0-	-296	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
02	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
03	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
04	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	14124	-0-	-291	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13515	-0-	-435	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13985	-0-	-430	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13182	-0-	-1233	-0-	13182	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	10543	-0-	-3257	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	10563	-0-	-3573	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	9951	-0-	-3579	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	9985	-0-	-3996	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2423	-0-	-553	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2232	-0-	-456	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2368	-0-	-453	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1855	-0-	-625	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1537	-0-	-863	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1853	-0-	-627	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11806	-0-	-1183	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10934	-0-	-798	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12040	-0-	-949	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
04	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
05	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
06	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
07	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14478	-0-	-712	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14147	-0-	-553	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14716	-0-	-474	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	10548	-0-	-3912	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13959	-0-	-983	-0-	13959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*12	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10589	-0-	-1087	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11117	-0-	-2151	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	10151	-0-	-2839	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	10968	-0-	-2455	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	10237	-0-	-2753	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9308	-0-	-2410	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10248	-0-	-881	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9250	-0-	-1370	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8914	-0-	-2060	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	6574	-0-	-3656	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9318	-0-	-943	-0-	9318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16341	-0-	-1825	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14221	-0-	-1431	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	11251	-0-	-6078	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15447	-0-	-753	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14953	-0-	-1384	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	14371	-0-	-1439	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14308	-0-	-1657	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	12876	-0-	-3089	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	11202	-0-	-4248	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	8012	-0-	-6930	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	12373	-0-	-1997	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	14033	-0-	-289	-0-	14033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

01	17174	X	14731	-0-	-2443	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14614	-0-	-730	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	16218	-0-	-553	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14607	-0-	-993	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14335	-0-	-1847	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13703	-0-	-1987	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	15033	-0-	-1180	-0-	15033	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	15211	-0-	-1002	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	14439	-0-	-171	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14445	-0-	-590	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14006	-0-	-724	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	14832	-0-	-389	-0-	14832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 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	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-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6020	-0-	-1172	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5245	-0-	-1251	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5601	-0-	-1436	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5578	-0-	-992	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5555	-0-	-1172	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5609	-0-	-211	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5400	-0-	-397	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4236	-0-	-1374	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5816	-0-	-12	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

01	6758	X	6163	-0-	-595	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5614	-0-	-490	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6111	-0-	-275	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6077	-0-	-103	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5886	-0-	-345	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5601	-0-	-429	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5679	-0-	-614	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5327	-0-	-966	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5309	-0-	-781	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5336	-0-	-554	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4963	-0-	-647	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5168	-0-	-505	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

01	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	246	-0-	-560	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
04	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
07	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
08	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
09	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
11	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
*12	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 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	8339	X	8195	-0-	-144	-0-	8182	2	13	9	N	12					34
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7384	2	23	9	N	21					55
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-	49	1			6
04	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					6
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					6
06	8040	X	7934	-0-	-106	-0-	7934	2			N	-0-					6
07	8773	X	8061	-0-	-712	-0-	8061	2			N	-0-					6
08	8773	X	7740	-0-	-1033	-0-	7740	2			N	-0-					6
09	8490	X	8305	-0-	-185	-0-	8305	2			N	-0-					6
10	8711	X	7056	-0-	-1655	-0-	7044	2	12	9	N	11					17
11	7920	X	6691	-0-	-1229	-0-	6691	2			N	-0-					17
12	8587	X	6160	-0-	-2427	-0-	6160	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 93,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 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	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3918	-0-	-2	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	2949	-0-	-2197	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	3637	-0-	-2723	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	2490	-0-	-4082	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	3114	-0-	-3246	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	2683	-0-	-1657	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	1176	-0-	-2575	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 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	930	X	313	-0-	-617	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	504	X	15	-0-	-489	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	434	X	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	434	X	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	558	X	268	-0-	-290	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

01	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8669	-0-	-1075	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
03	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	24078	2			N	-0-					-0-
04	24974	X	24974	-0-	-0-	-0-	24974	2			N	-0-					-0-
05	24392	X	24392	-0-	-0-	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
06	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	23788	2			N	-0-					-0-
07	24086	X	24086	-0-	-0-	-0-	24086	2			N	-0-					-0-
08	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
09	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
10	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
11	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
*12	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

01	11780	X	10685	-0-	-1095	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8963	-0-	-1285	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	7781	-0-	-3565	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	7125	-0-	-3585	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9206	-0-	-1489	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9477	-0-	-873	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8664	-0-	-1256	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8353	-0-	-1127	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8834	-0-	-962	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7475	-0-	-2005	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8627	-0-	-208	-0-	8627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-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-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 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	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
02	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
04	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
05	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
06	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
07	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
08	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
09	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
10	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
11	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
*12	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

01	7564	X	6449	-0-	-1115	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6030	-0-	-802	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6549	-0-	-147	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6632	-0-	-33	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5627	-0-	-823	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5638	-0-	-1151	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5239	-0-	-1550	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5053	-0-	-1517	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5574	-0-	-1060	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4969	-0-	-673	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8806	-0-	-215	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6986	-0-	-938	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8299	-0-	-381	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8283	-0-	-237	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8313	-0-	-491	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8154	-0-	-366	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	3934	-0-	-4622	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
10	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
11	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4983	-0-	-969	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	1870	-0-	-4082	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3318	-0-	-2634	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5349	-0-	-411	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	3811	-0-	-2141	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	2576	-0-	-3184	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3135	-0-	-2383	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12859	-0-	-130	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11421	-0-	-619	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11914	-0-	-1478	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12598	-0-	-362	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
05	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
06	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12618	-0-	-402	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12887	-0-	-536	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12264	-0-	-966	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12421	-0-	-1250	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12252	-0-	-978	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12734	-0-	-162	-0-	12734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 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	21297	X	18306	-0-	-2991	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	16281	-0-	-2955	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	20566	-0-	-142	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
04	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
05	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	22589	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	16908	-0-	-2982	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	16261	-0-	-7640	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	18938	-0-	-4963	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	18306	-0-	-4824	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	18036	-0-	-4563	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
11	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	18150	-0-	-791	-0-	18150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12046	-0-	-1780	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10963	-0-	-629	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	12224	-0-	-52	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11359	-0-	-521	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11755	-0-	-459	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11317	-0-	-503	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11414	-0-	-800	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11123	-0-	-1091	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10348	-0-	-1022	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10751	-0-	-998	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10265	-0-	-1045	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10615	-0-	-793	-0-	10615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

01	11718	X	9960	-0-	-1758	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	6801	-0-	-3783	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7215	-0-	-2891	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8029	-0-	-1751	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	6299	-0-	-3807	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7093	-0-	-2537	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	5481	-0-	-2827	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8246	-0-	-62	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
09	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5916	-0-	-1400	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
11	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6413	-0-	-1988	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 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	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-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21514	-0-	-0-	-0-	21514	2			N	-0-					-0-
02	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
03	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
04	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
05	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	18276	2			N	-0-					-0-
06	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
07	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	17288	2			N	-0-					-0-
08	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
09	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	14819	-0-	-92	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
11	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
*12	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	15726	-0-	-14809	-0-	15726	2		N	-0-			-0-
02	28084	X	-0-	-0-	-28084	-0-				N	-0-			-0-
03	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-				N	-0-			-0-
04	30090	X	-0-	-0-	-30090	-0-				N	-0-			-0-
05	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-				N	-0-			-0-
06	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-				N	-0-			-0-
07	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18418	2		N	-0-			-0-
08	69050	X	69050	-0-	-0-	-0-	69050	2		N	-0-			-0-
09	56559	X	56559	-0-	-0-	-0-	56559	2		N	-0-			-0-
10	49936	X	49936	-0-	-0-	-0-	49936	2		N	-0-			-0-
11	49426	X	49426	-0-	-0-	-0-	49426	2		N	-0-			-0-
*12	48739	X	48739	-0-	-0-	-0-	48739	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5090	-0-	-490	-0-	5090	2		N	-0-			-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2		N	-0-			-0-
04	4920	X	4160	-0-	-760	-0-	4160	2		N	-0-			-0-
05	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	5095	2		N	-0-			-0-
06	5220	X	4763	-0-	-457	-0-	4763	2		N	-0-			-0-
07	5394	X	4790	-0-	-604	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
08	5363	X	3698	-0-	-1665	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
09	4920	X	4465	-0-	-455	-0-	4465	2		N	-0-			-0-
10	5084	X	4998	-0-	-86	-0-	4998	2		N	-0-			-0-
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
*12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

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	8897	X	7325	-0-		-1572	-0-	7325	2			N	-0-			-0-
02	7756	X	6855	-0-		-901	-0-	6855	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	7587	-0-		-659	-0-	7587	2			N	-0-			-0-
04	7980	X	4600	-0-		-3380	-0-	4600	2			N	-0-			-0-
05	7905	X	2055	-0-		-5850	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
06	7350	X	1105	-0-		-6245	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	2413	-0-		-5182	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
08	7595	X	-0-	-0-		-7595	-0-					N	-0-			-0-
09	4590	X	-0-	-0-		-4590	-0-					N	-0-			-0-
10	2418	X	-0-	-0-		-2418	-0-					N	-0-			-0-
11	2340	X	903	-0-		-1437	-0-	903	2			N	-0-			-0-
12	2418	X	-0-	-0-		-2418	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

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	8463	X	7560	-0-		-903	-0-	7560	2			N	-0-			-0-
02	6692	X	6502	-0-		-190	-0-	6502	2			N	-0-			-0-
03	7409	X	7117	-0-		-292	-0-	7117	2			N	-0-			-0-
04	7320	X	6701	-0-		-619	-0-	6701	2			N	-0-			-0-
05	7564	X	6935	-0-		-629	-0-	6935	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	5595	-0-		-1725	-0-	5595	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	5771	-0-		-1421	-0-	5771	2			N	-0-			-0-
08	7130	X	5929	-0-		-1201	-0-	5929	2			N	-0-			-0-
09	6720	X	5979	-0-		-741	-0-	5979	2			N	-0-			-0-
10	6944	X	6048	-0-		-896	-0-	6048	2			N	-0-			-0-
11	6684	X	6684	-0-		-0-	-0-	6684	2			N	-0-			-0-
12	6169	X	6036	-0-		-133	-0-	6036	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

01	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	8390	-0-	-5022	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	7751	-0-	-6075	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	8957	-0-	-5413	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	5233	-0-	-9616	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	3683	-0-	-10687	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	4888	-0-	-4412	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	5024	-0-	-4245	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	4146	-0-	-4824	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3519	-0-	-1720	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
*12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

01	35629	X	35629	-0-	-0-	-0-	35629	2			N	-0-					-0-
02	31752	X	30942	-0-	-810	-0-	30942	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	32812	-0-	-2342	-0-	32812	2			N	-0-					-0-
04	34470	X	32417	-0-	-2053	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
05	35619	X	33302	-0-	-2317	-0-	33302	2			N	-0-					-0-
06	34470	X	32908	-0-	-1562	-0-	32908	2			N	-0-					-0-
07	34276	X	34276	-0-	-0-	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
08	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-	34343	2			N	-0-					-0-
09	32910	X	28425	-0-	-4485	-0-	28425	2			N	-0-					-0-
10	34286	X	32041	-0-	-2245	-0-	32041	2			N	-0-					-0-
11	33240	X	30921	-0-	-2319	-0-	30921	2			N	-0-					-0-
12	34348	X	31746	-0-	-2602	-0-	31746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1887	-0-	-465	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1913	-0-	-815	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2541	-0-	-99	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1253	-0-	-1382	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11138	-0-	-22	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9750	-0-	-134	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
03	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
05	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
07	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10673	-0-	-487	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9790	-0-	-1010	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10213	-0-	-2311	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	9928	-0-	-2192	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	4743	-0-	-7781	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 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	7130	X	6272	-0-	-858	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6101	-0-	-339	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6330	-0-	-420	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	2995	-0-	-3980	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2		N	-0-			-0-
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2		N	-0-			-0-
03	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2		N	-0-			-0-
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2		N	-0-			-0-
07	4898	X	2791	-0-	-2107	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-			-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-				N	-0-			-0-
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-			-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-				N	-0-			-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
05	3038	X	1883	-0-	-1155	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
06	3000	X	1185	-0-	-1815	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
07	3100	X	91	-0-	-3009	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-			-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9578	-0-	-497	-0-	9578	2		N	-0-			-0-
02	8848	X	8507	-0-	-341	-0-	8507	2		N	-0-			-0-
03	9765	X	8724	-0-	-1041	-0-	8724	2		N	-0-			-0-
04	9450	X	8901	-0-	-549	-0-	8901	2		N	-0-			-0-
05	9579	X	8399	-0-	-1180	-0-	8399	2		N	-0-			-0-
06	9270	X	7641	-0-	-1629	-0-	7641	2		N	-0-			-0-
07	9424	X	7822	-0-	-1602	-0-	7822	2		N	-0-			-0-
08	9207	X	7968	-0-	-1239	-0-	7968	2		N	-0-			-0-
09	8910	X	7443	-0-	-1467	-0-	7443	2		N	-0-			-0-
10	8401	X	7972	-0-	-429	-0-	7972	2		N	-0-			-0-
11	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2		N	-0-			-0-
12	7967	X	7802	-0-	-165	-0-	7802	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 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	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2		N	-0-			-0-
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2		N	-0-			-0-
04	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	12867	2		N	-0-			-0-
05	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2		N	-0-			-0-
06	13230	X	8826	-0-	-4404	-0-	8826	2		N	-0-			-0-
07	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-				N	-0-			-0-
08	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-				N	-0-			-0-
09	14040	X	3	-0-	-14037	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	14508	X	508	-0-	-14000	-0-	508	2		N	-0-			-0-
11	8820	X	4564	-0-	-4256	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 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-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-			-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7954	-0-	-1098	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6941	-0-	-787	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6813	-0-	-1743	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7367	-0-	-553	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6399	-0-	-1785	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7157	-0-	-553	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	3192	-0-	-4496	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

01	3100	N	4777	-0-	1677	1677	4777	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2155	-0-	-645	1032	2155	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	266	-0-	-1032	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	26904	-0-	-655	-0-	26904	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	18604	-0-	-6288	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
03	27715	X	27715	-0-	-0-	-0-	27715	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	24809	-0-	-1231	-0-	24809	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	25107	-0-	-1801	-0-	25107	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	24142	-0-	-2678	-0-	24142	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	24929	-0-	-2785	-0-	24929	2			N	-0-					-0-
08	27714	X	24578	-0-	-3136	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	23980	-0-	-830	-0-	23980	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	24517	-0-	-593	-0-	24517	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	23413	-0-	-737	-0-	23413	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	24074	-0-	-850	-0-	24074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 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	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-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8596	-0-	-859	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6101	-0-	-2551	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8876	-0-	-703	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6862	-0-	-2408	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
05	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
06	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
07	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
08	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
09	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
10	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
11	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
*12	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

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	3968	X	3843	-0-		-125	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3470	-0-		-170	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3800	-0-		-230	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3696	-0-		-204	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3524	-0-		-351	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3212	-0-		-508	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3343	-0-		-501	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2395	-0-		-1418	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3434	-0-		-256	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3268	-0-		-266	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3142	-0-		-98	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3238	-0-		-296	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

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	4464	X	-0-	-0-		-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-		-4032	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-		-4464	-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-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

01	24924	X	23430	-0-	-1494	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
02	22512	X	20317	-0-	-2195	-0-	20317	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	18648	-0-	-6276	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	19400	-0-	-3280	-0-	19400	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	19796	-0-	-3640	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	18150	-0-	-4530	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	19493	-0-	-3013	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	19536	-0-	-521	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	19139	-0-	-271	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	17771	-0-	-2038	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17298	-0-	-1602	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	17527	-0-	-2251	-0-	17527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

01	10354	X	9797	-0-	-557	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8804	-0-	-212	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9231	-0-	-249	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9412	-0-	-384	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8558	-0-	-1222	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9268	-0-	-838	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9917	-0-	-189	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
09	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
10	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8609	-0-	-991	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9059	-0-	-861	-0-	9059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
04	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
05	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
07	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
10	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
*12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5071	-0-	-354	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4800	-0-	-625	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4115	-0-	-1135	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	1372	-0-	-3960	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
*12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
02	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
03	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
04	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
05	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
06	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
10	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
*12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
05	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4204	-0-	-3143	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	4199	-0-	-3148	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	3833	-0-	-3277	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4553	-0-	-2794	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	3896	-0-	-3214	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10714	-0-	-262	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11412	-0-	-740	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10233	-0-	-1527	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10308	-0-	-1844	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9419	-0-	-2071	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9680	-0-	-2193	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	9206	-0-	-2202	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8602	-0-	-1628	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
10	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
11	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	5637	-0-	-4035	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13053	-0-	-835	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11482	-0-	-922	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12351	-0-	-1382	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11851	-0-	-1019	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12188	-0-	-894	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11270	-0-	-1360	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11476	-0-	-1234	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11482	-0-	-856	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10761	-0-	-1089	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11100	-0-	-1083	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10491	-0-	-789	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11142	-0-	-328	-0-	11142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 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	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	8033	-0-	-115	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8984	-0-	-192	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9028	-0-	-272	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9219	-0-	-391	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8592	-0-	-708	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8878	-0-	-453	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	9270	-0-	-61	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8294	-0-	-736	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
10	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
11	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
*12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

01	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
02	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
03	12276 X	10908	-0-	-1368	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
04	13320 X	11322	-0-	-1998	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
05	13981 X	11610	-0-	-2371	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
06	13530 X	10723	-0-	-2807	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
07	13981 X	10387	-0-	-3594	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
08	11687 X	10465	-0-	-1222	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
09	11310 X	10528	-0-	-782	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
10	11625 X	9155	-0-	-2470	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
11	10710 X	10003	-0-	-707	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
*12	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

01	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
02	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
03	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
04	16920 X	16208	-0-	-712	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
05	17484 X	16863	-0-	-621	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
06	16920 X	15628	-0-	-1292	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
07	17360 X	15733	-0-	-1627	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
08	17143 X	15519	-0-	-1624	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
09	16320 X	14363	-0-	-1957	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
10	16864 X	14630	-0-	-2234	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
11	15630 X	14074	-0-	-1556	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
12	15748 X	14534	-0-	-1214	-0-	14534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

01	29462	X	29462	-0-	-0-	-0-	29462	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	25421	-0-	-1347	-0-	25421	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	27972	-0-	-1819	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
04	28830	X	26110	-0-	-2720	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	26375	-0-	-3416	-0-	26375	2			N	-0-					-0-
06	28500	X	25604	-0-	-2896	-0-	25604	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	26341	-0-	-1807	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	25983	-0-	-1979	-0-	25983	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	25874	-0-	-226	-0-	25874	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	26419	-0-	-24	-0-	26419	2			N	-0-					-0-
11	25590	X	25250	-0-	-340	-0-	25250	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	25975	-0-	-747	-0-	25975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

01	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
02	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
03	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
05	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
06	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
07	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
08	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
09	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
10	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
11	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
*12	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	1759	-0-	-1930	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	18919	-0-	15919	15919	18919	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	17756	-0-	14656	30575	17756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 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	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8922	-0-	-1718	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	9287	-0-	-2493	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	7172	-0-	-4228	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10262	-0-	-1022	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9453	-0-	-436	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
08	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
09	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
10	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10409	-0-	-961	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11370	-0-	-379	-0-	11370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

01	15128	X	13991	-0-	-1137	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	2614	-0-	-10966	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	1957	-0-	-13543	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	6549	-0-	-8451	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	5058	-0-	-10442	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	4655	-0-	-8875	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
09	6540	X	1932	-0-	-4608	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	2252	-0-	-2801	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	218	-0-	-4432	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	264	-0-	-1720	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

01	16461	X	15066	-0-	-1395	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	13591	-0-	-1193	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	15264	-0-	-391	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14674	-0-	-236	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	14604	-0-	-493	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	13700	-0-	-1060	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14111	-0-	-1141	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13552	-0-	-1700	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13373	-0-	-1297	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13815	-0-	-786	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
11	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	12766	-0-	-1339	-0-	12766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6405	-0-	-1562	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5810	-0-	-1900	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6654	-0-	-1313	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6053	-0-	-607	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	2717	-0-	-4010	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3764	-0-	-2157	-0-	3750	2	14	9	N	13					55
02	5908	X	1730	-0-	-4178	-0-	1718	2	12	9	N	11					66
03	6541	X	2912	-0-	-3629	-0-	2897	2	15	9	N	14	63	1			17
04	6330	X	4658	-0-	-1672	-0-	4643	2	15	9	N	14					31
05	6417	X	5470	-0-	-947	-0-	5470	2			N	-0-					31
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3998	2	10	9	N	9					40
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5260	2	31	9	N	28	54	1			14
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					14
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5425	2	33	9	N	30					44
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5692	2	4	9	N	4	42	1			6
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5721	2	10	9	N	9					15
12	5735	X	5267	-0-	-468	-0-	5247	2	20	9	N	18	11	1			22

TOTAL GAS PROD: 55,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2502	-0-	-1652	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2921	-0-	-831	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2934	-0-	-1220	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2278	-0-	-482	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2681	-0-	-543	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2227	-0-	-893	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2414	-0-	-810	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2371	-0-	-295	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
*12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5132	-0-	-1378	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4400	-0-	-1088	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5021	-0-	-807	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4868	-0-	-472	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4477	-0-	-669	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4073	-0-	-907	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4232	-0-	-790	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4544	-0-	-478	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4201	-0-	-659	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4123	-0-	-341	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3943	-0-	-467	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	18918	-0-	-1759	-0-	18918	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	16949	-0-	-1559	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	18573	-0-	-1453	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	17335	-0-	-1775	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	17764	-0-	-1611	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	16703	-0-	-1597	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17056	-0-	-1699	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17583	-0-	-986	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16557	-0-	-783	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	16480	-0-	-1283	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	15042	-0-	-1968	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15524	-0-	-2053	-0-	15524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	16619	-0-	-1981	-0-	16619	2			Y	-0-					1
02	16800	X	14776	-0-	-2024	-0-	14776	2			Y	-0-					1
03	17205	X	16372	-0-	-833	-0-	16372	2			Y	-0-					1
04	16650	X	15674	-0-	-976	-0-	15674	2			Y	-0-					1
05	17143	X	15774	-0-	-1369	-0-	15774	2			Y	-0-					1
06	16080	X	14802	-0-	-1278	-0-	14802	2			Y	-0-					1
07	16368	X	15309	-0-	-1059	-0-	15309	2			Y	-0-					1
08	16368	X	16129	-0-	-239	-0-	16129	2			Y	-0-					1
09	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	2			Y	-0-					1
10	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	17112	2			Y	-0-					1
11	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	2			Y	-0-					1
*12	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	16835	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 192,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	7556	-0-	4456	4456	7556	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	23336	-0-	20236	24692	23336	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	24307	-0-	21307	45999	24307	2			N	-0-					-0-
10	70005	X	24006	-0-	-45999	-0-	24006	2			N	-0-					-0-
11	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
*12	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	20550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

01	21948	X	21877	-0-	-71	-0-	21877	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	19495	-0-	-553	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20463	-0-	-1733	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	15932	-0-	-5548	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	18570	-0-	-3595	-0-	18570	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	18278	-0-	-2902	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	17713	-0-	-3863	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	16318	-0-	-4142	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	15940	-0-	-2330	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	13667	-0-	-5212	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	13230	-0-	-5040	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	14386	-0-	-3315	-0-	14386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

01	155	X	-0-	-0-	-155	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 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	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13251	-0-	-1757	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	11635	-0-	-4981	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	13608	-0-	-2472	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14197	-0-	-1985	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	12568	-0-	-2492	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12887	-0-	-1776	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12474	-0-	-1724	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12524	-0-	-1216	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13023	-0-	-1175	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11834	-0-	-736	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
*12	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	17077	-0-	-6297	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	13355	-0-	-6861	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	15752	-0-	-5452	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	15589	-0-	-4301	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	14911	-0-	-3565	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15095	-0-	-1435	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15942	-0-	-178	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14418	-0-	-1702	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14981	-0-	-619	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14290	-0-	-1644	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	13508	-0-	-1912	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	13684	-0-	-2250	-0-	13684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4248	-0-	-836	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3568	-0-	-1024	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4395	-0-	-435	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4657	-0-	-334	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3611	-0-	-709	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	762	-0-	-3795	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5610	-0-	-18	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6059	-0-	-31	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5754	-0-	-539	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5260	-0-	-1190	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4693	-0-	-1972	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4304	-0-	-2361	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	3590	-0-	-2470	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3593	-0-	-2173	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3712	-0-	-1538	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4119	-0-	-562	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4377	-0-	-1730	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4368	-0-	-728	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3477	-0-	-1545	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
05	4836	X	2829	-0-	-2007	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
07	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6386	-0-	-304	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5448	-0-	-1465	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5609	-0-	-1081	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5694	-0-	-1033	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2785	-0-	-2764	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	2011	-0-	-3001	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	701	-0-	-5902	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	1696	-0-	-4694	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	3722	-0-	-2881	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

01	18445 X	17912	-0-	-533	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
02	16660 X	16252	-0-	-408	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
03	18445 X	17588	-0-	-857	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
04	17340 X	16608	-0-	-732	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
05	17980 X	16342	-0-	-1638	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
06	17400 X	14138	-0-	-3262	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
07	17980 X	15377	-0-	-2603	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
08	17577 X	14744	-0-	-2833	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
09	16620 X	14275	-0-	-2345	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
10	16337 X	13732	-0-	-2605	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
11	14880 X	13185	-0-	-1695	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
12	15376 X	13646	-0-	-1730	-0-	13646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

01	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
02	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
03	18576 X	18576	-0-	-0-	-0-	18576	2			N	-0-					-0-
04	16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
05	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
06	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
07	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
08	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
09	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
10	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
11	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
*12	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
04	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	4747	-0-	-5723	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10298	-0-	-1389	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8776	-0-	-2534	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
10	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10823	-0-	-487	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	2703	-0-	-8984	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

01	7192	X	3159	-0-	-4033	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					N	-0-					-0-
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
08	25070	X	25070	-0-	-0-	-0-	25070	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
10	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
11	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
*12	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27115	X	27115	-0-	-0-	-0-	27115	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	22677	-0-	-2047	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	23697	-0-	-3676	-0-	23697	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	23590	-0-	-2900	-0-	23590	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	25652	-0-	-1473	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
06	26250	X	24698	-0-	-1552	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
07	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	25443	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	25277	-0-	-360	-0-	25277	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	23987	-0-	-823	-0-	23987	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	24225	-0-	-1412	-0-	24225	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	22992	-0-	-1698	-0-	22992	2			N	-0-					-0-
12	25451	X	21740	-0-	-3711	-0-	21740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 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	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					24
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					24
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	19	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	12	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
03	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
04	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
05	23713	X	23713	-0-	-0-	-0-	23713	2			N	-0-					-0-
06	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
07	26113	X	26113	-0-	-0-	-0-	26113	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	18485	-0-	-6501	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	22689	-0-	-2661	-0-	22689	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	23103	-0-	-3092	-0-	23103	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	18484	-0-	-6866	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	19207	-0-	-6895	-0-	19207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 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	11966	X	9485	-0-	-2481	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
02	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8831	-0-	-409	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9213	-0-	-1110	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8524	-0-	-1466	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9246	-0-	-1077	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8072	-0-	-2127	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7044	-0-	-1866	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8069	-0-	-1169	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7348	-0-	-1592	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
*12	9238	X	7841	-0-	-1397	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1160	-0-	-1165	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-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: 14,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6272	-0-	-269	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6257	-0-	-463	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7291	-0-	-149	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6751	-0-	-449	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6530	-0-	-755	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6366	-0-	-919	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6225	-0-	-825	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6301	-0-	-984	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6227	-0-	-823	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6383	-0-	-158	-0-	6383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2387	-0-	-103	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2488	-0-	-271	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2338	-0-	-92	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2288	-0-	-192	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14292	-0-	-650	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	13017	-0-	-507	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14091	-0-	-882	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13337	-0-	-1153	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13527	-0-	-888	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12831	-0-	-1119	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13098	-0-	-1317	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12649	-0-	-1456	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12391	-0-	-959	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12801	-0-	-715	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12468	-0-	-372	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12780	-0-	-333	-0-	12780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11262	-0-	-1045	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
03	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
04	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12092	-0-	-587	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10883	-0-	-1717	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	7892	-0-	-5128	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	6634	-0-	-6386	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10790	-0-	-1810	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11779	-0-	-311	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
11	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
*12	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 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	33195	X	33195	-0-	-0-	-0-	33195	2			N	-0-					-0-
02	28993	X	28993	-0-	-0-	-0-	28993	2			N	-0-					-0-
03	30197	X	30197	-0-	-0-	-0-	30197	2			N	-0-					-0-
04	27633	X	27633	-0-	-0-	-0-	27633	2			N	-0-					-0-
05	26889	X	26889	-0-	-0-	-0-	26889	2			N	-0-					-0-
06	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	24904	2			N	-0-					-0-
07	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	20705	2			N	-0-					-0-
08	25213	X	25213	-0-	-0-	-0-	25213	2			N	-0-					-0-
09	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
10	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	22800	2			N	-0-					-0-
11	22773	X	22773	-0-	-0-	-0-	22773	2			N	-0-					-0-
*12	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	23750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 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	21638	X	20223	-0-	-1415	-0-	20223	2		N	-0-			-0-
02	19544	X	18259	-0-	-1285	-0-	18259	2		N	-0-			-0-
03	20894	X	19327	-0-	-1567	-0-	19327	2		N	-0-			-0-
04	20220	X	17993	-0-	-2227	-0-	17993	2		N	-0-			-0-
05	20584	X	18345	-0-	-2239	-0-	18345	2		N	-0-			-0-
06	19560	X	17602	-0-	-1958	-0-	17602	2		N	-0-			-0-
07	20212	X	17922	-0-	-2290	-0-	17922	2		N	-0-			-0-
08	19313	X	18032	-0-	-1281	-0-	18032	2		N	-0-			-0-
09	18000	X	17203	-0-	-797	-0-	17203	2		N	-0-			-0-
10	18352	X	17848	-0-	-504	-0-	17848	2		N	-0-			-0-
11	17610	X	17409	-0-	-201	-0-	17409	2		N	-0-			-0-
12	18042	X	17551	-0-	-491	-0-	17551	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

01	1	X	-0-	-0-	-1	-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	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2		N	-0-			-0-
06	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2		N	-0-			-0-
07	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2		N	-0-			-0-
08	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2		N	-0-			-0-
09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2		N	-0-			-0-
10	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2		N	-0-			-0-
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
*12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
02	10279	X		10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
03	8584	X		8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	6270	X		2565	-0-	-3705	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
05	6479	X		-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	7392	X		7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
07	12296	X		12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
08	10383	X		10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
09	10000	X		10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
10	6479	X		4250	-0-	-2229	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
11	6270	X		6001	-0-	-269	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
*12	7488	X		7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23503	X		23503	-0-	-0-	-0-	23503	2			N	-0-					-0-
02	20104	X		19374	-0-	-730	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
03	23994	X		15391	-0-	-8603	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
04	23220	X		9493	-0-	-13727	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
05	23994	X		9132	-0-	-14862	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
06	22740	X		12991	-0-	-9749	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
07	21452	X		16172	-0-	-5280	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
08	15376	X		13292	-0-	-2084	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
09	12990	X		11201	-0-	-1789	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
10	16262	X		16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
11	17375	X		17375	-0-	-0-	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
*12	16975	X		16975	-0-	-0-	-0-	16975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
*12	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14669	-0-	-1482	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13584	-0-	-1004	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14038	-0-	-2113	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	13130	-0-	-1690	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13697	-0-	-1431	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12587	-0-	-1963	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13503	-0-	-1532	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13134	-0-	-909	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12187	-0-	-1073	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12534	-0-	-1168	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	12131	-0-	-949	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	9861	-0-	-3655	-0-	9861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 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	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
*12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10632	-0-	-1210	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9501	-0-	-1195	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10249	-0-	-1593	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9684	-0-	-606	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
05	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
06	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10069	-0-	-440	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	7796	-0-	-3705	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-
10	11501	X	7239	-0-	-4262	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8665	-0-	-1655	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9182	-0-	-893	-0-	9182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	4419	-0-	-4199	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	4893	-0-	-2723	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5927	-0-	-769	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6303	-0-	-177	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5821	-0-	-131	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4428	-0-	-1302	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	2031	-0-	-4479	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6489	-0-	-21	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6201	-0-	-99	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5997	-0-	-273	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

01	14167	X	12877	-0-	-1290	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	12181	-0-	-167	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12927	-0-	-744	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12123	-0-	-1107	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12217	-0-	-1268	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11239	-0-	-1811	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10432	-0-	-3053	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	10550	-0-	-2377	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9911	-0-	-2209	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	9761	-0-	-2453	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9706	-0-	-1544	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
*12	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3627	-0-	-3007	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	451	-0-	-5541	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	3621	-0-	-2517	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5146	-0-	-224	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4303	-0-	-192	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5181	-0-	-151	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5511	-0-	-565	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5275	-0-	-1055	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	545	-0-	-5996	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	390	N	33	-0-	-357	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16409	-0-	-3028	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	342	-0-	-18138	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-
04	19800	X	18592	-0-	-1208	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
05	32732	X	32732	-0-	-0-	-0-	32732	2			N	-0-					-0-
06	29683	X	29683	-0-	-0-	-0-	29683	2			N	-0-					-0-
07	32274	X	32274	-0-	-0-	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
08	30339	X	30339	-0-	-0-	-0-	30339	2			N	-0-					-0-
09	29129	X	29129	-0-	-0-	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
10	30453	X	30453	-0-	-0-	-0-	30453	2			N	-0-					-0-
11	29129	X	29129	-0-	-0-	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
*12	28441	X	28441	-0-	-0-	-0-	28441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

01	9238	X	7117	-0-	-2121	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6185	-0-	-899	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6815	-0-	-563	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5674	-0-	-1466	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5853	-0-	-1525	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5396	-0-	-1504	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5545	-0-	-1306	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6139	-0-	-681	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5805	-0-	-54	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4283	-0-	-1657	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
*12	6138	X	4814	-0-	-1324	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8947	-0-	-539	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	3856	-0-	-5324	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	5352	-0-	-4134	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	4184	-0-	-4996	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	5347	-0-	-4139	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	1143	-0-	-7816	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	592	-0-	-4598	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	406	-0-	-4957	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	5332	X	49	-0-	-5283	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 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	20274	X	20179	-0-	-95	-0-	20179	2			N	-0-					-0-
02	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	18492	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	18487	-0-	-1198	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	15978	-0-	-3552	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18433	-0-	-2027	-0-	18433	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	18167	-0-	-1633	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	18513	-0-	-1947	-0-	18513	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16931	-0-	-1545	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	17160	-0-	-1020	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17373	-0-	-1413	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	16297	-0-	-1883	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	16573	-0-	-1934	-0-	16573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 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	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	19040	2			N	-0-					-0-
02	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	16002	-0-	-2908	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	15348	-0-	-2952	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	15260	-0-	-3650	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	14334	-0-	-3966	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	14773	-0-	-2525	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	14026	-0-	-1970	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	12465	-0-	-2895	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13881	-0-	-1371	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13830	-0-	-510	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	13128	-0-	-1659	-0-	13128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	983	-0-	-4969	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4791	-0-	-76	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4219	-0-	-205	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4637	-0-	-261	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4451	-0-	-289	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4572	-0-	-233	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4231	-0-	-419	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4388	-0-	-293	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4170	-0-	-270	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4224	-0-	-36	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4261	-0-	-141	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 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	1085	X	573	-0-	-512	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	9202	-0-	6102	6102	9202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27845	-0-	-1760	-0-	27845	2			N	-0-					-0-
02	26236	X	24719	-0-	-1517	-0-	24719	2			N	-0-					-0-
03	29047	X	27389	-0-	-1658	-0-	27389	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	26320	-0-	-1310	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	27444	-0-	-642	-0-	27444	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	25761	-0-	-1179	-0-	25761	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26373	-0-	-1031	-0-	26373	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	27072	-0-	-363	-0-	27072	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	25719	-0-	-831	-0-	25719	2			N	-0-					-0-
10	27435	X	23777	-0-	-3658	-0-	23777	2			N	-0-					-0-
11	26190	X	23045	-0-	-3145	-0-	23045	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	26280	-0-	-783	-0-	26280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	6607	-0-	-3193	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	6569	-0-	-4281	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	6740	-0-	-4330	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	173	-0-	-11266	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9027	-0-	-2043	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
07	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5320	-0-	-1655	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	1478	-0-	-7552	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	3483	-0-	-6809	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	1174	-0-	-8786	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	4	-0-	-10288	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3312	-0-	-253	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2990	-0-	-230	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2888	-0-	-553	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2619	-0-	-321	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
02	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	24723	2			N	-0-					-0-
03	28518	X	28518	-0-	-0-	-0-	28518	2			N	-0-					-0-
04	28015	X	28015	-0-	-0-	-0-	28015	2			N	-0-					-0-
05	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
06	26422	X	26422	-0-	-0-	-0-	26422	2			N	-0-					-0-
07	26853	X	26853	-0-	-0-	-0-	26853	2			N	-0-					-0-
08	26846	X	26846	-0-	-0-	-0-	26846	2			N	-0-					-0-
09	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	24992	2			N	-0-					-0-
10	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	25767	2			N	-0-					-0-
11	25111	X	25111	-0-	-0-	-0-	25111	2			N	-0-					-0-
*12	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	25605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 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	19313	X	16753	-0-	-2560	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	13006	-0-	-4438	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	17257	-0-	-2056	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17132	-0-	-928	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	16551	-0-	-2111	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
06	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
07	31808	X	31808	-0-	-0-	-0-	31808	2			N	-0-					-0-
08	30418	X	30418	-0-	-0-	-0-	30418	2			N	-0-					-0-
09	28066	X	28066	-0-	-0-	-0-	28066	2			N	-0-					-0-
10	27833	X	27833	-0-	-0-	-0-	27833	2			N	-0-					-0-
11	26705	X	26705	-0-	-0-	-0-	26705	2			N	-0-					-0-
*12	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	26724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-3375	-0-	283	2			N	-0-					21
02	2212	X	1008	-0-	-1204	-0-	991	2	17	9	N	15					36
03	2449	X	1824	-0-	-625	-0-	1811	2	13	9	N	12					48
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					48
05	1116	X	428	-0-	-688	-0-	427	2	1	9	N	1	27	1			22
06	1770	X	779	-0-	-991	-0-	779	2			N	-0-					22
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3765	2	8	9	N	7					29
08	2170	X	613	-0-	-1557	-0-	613	2			N	-0-					29
09	2100	X	373	-0-	-1727	-0-	373	2			N	-0-					29
10	3782	X	458	-0-	-3324	-0-	458	2			N	-0-					29
11	3660	X	3278	-0-	-382	-0-	3278	2			N	-0-					29
*12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 20,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 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	4185	X	868	-0-	-3317	-0-	868	2		N	-0-			-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-			-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-			-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-			-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-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: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 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	3813	X	73	-0-	-3740	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-				N	-0-			-0-
03	2139	X	23	-0-	-2116	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2		N	-0-			-0-
02	7252	X	7101	-0-	-151	-0-	7101	2		N	-0-			-0-
03	8153	X	7013	-0-	-1140	-0-	7013	2		N	-0-			-0-
04	7890	X	7319	-0-	-571	-0-	7319	2		N	-0-			-0-
05	8153	X	5419	-0-	-2734	-0-	5419	2		N	-0-			-0-
06	7620	X	5122	-0-	-2498	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
07	7874	X	5429	-0-	-2445	-0-	5429	2		N	-0-			-0-
08	7564	X	5344	-0-	-2220	-0-	5344	2		N	-0-			-0-
09	7320	X	7251	-0-	-69	-0-	7251	2		N	-0-			-0-
10	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2		N	-0-			-0-
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2		N	-0-			-0-
*12	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 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	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
02	5040	X	1	-0-	-5039	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	6347	-0-	-4317	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	6174	-0-	-3458	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	7549	-0-	-3115	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8450	-0-	-1360	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
05	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6371	-0-	-949	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7582	-0-	-1160	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7750	-0-	-1023	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6144	-0-	-2346	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	4781	-0-	-3992	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
11	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
*12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9707	-0-	-2197	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8104	-0-	-2564	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	8649	-0-	-2511	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	7953	-0-	-2607	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8824	-0-	-2088	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8499	-0-	-891	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
08	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
10	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
11	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8739	-0-	-747	-0-	8739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
02	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
03	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
04	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
06	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	15454	2			N	-0-					-0-
07	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
08	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
09	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
10	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
11	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
*12	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9083	-0-	-1302	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8119	-0-	-589	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7719	-0-	-1922	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8412	-0-	-588	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8530	-0-	-553	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7993	-0-	-797	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8003	-0-	-987	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8122	-0-	-558	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8055	-0-	-345	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8033	-0-	-492	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
11	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8257	-0-	-82	-0-	8257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9985	-0-	-834	-0-	9956	2	29	9	Y	26					96
02	9660	X	8751	-0-	-909	-0-	8708	2	43	9	Y	39					135
03	10695	X	9519	-0-	-1176	-0-	9519	2			Y	-0-					135
04	10290	X	9431	-0-	-859	-0-	9397	2	34	9	Y	31					166
05	10416	X	9472	-0-	-944	-0-	9440	2	32	9	Y	29	164	1			31
06	9660	X	9145	-0-	-515	-0-	9145	2			Y	-0-					31
07	9734	X	8971	-0-	-763	-0-	8940	2	31	9	Y	28					59
08	9734	X	8870	-0-	-864	-0-	8870	2			Y	-0-					59
09	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			Y	-0-					59
10	9486	X	7470	-0-	-2016	-0-	7470	2			Y	-0-					59
11	9150	X	5985	-0-	-3165	-0-	5985	2			Y	-0-					59
*12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8886	2	74	9	Y	67	92	1			34

TOTAL GAS PROD: 107,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10346	-0-	-783	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9449	-0-	-407	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10041	-0-	-654	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9640	-0-	-710	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9858	-0-	-651	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9578	-0-	-532	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9681	-0-	-766	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9676	-0-	-368	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
10	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9657	-0-	-387	-0-	9657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
02	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
03	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9420	-0-	-1230	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10226	-0-	-2515	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	9813	-0-	-2517	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	7795	-0-	-4946	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
09	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
10	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
11	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12460	-0-	-467	-0-	12460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
02	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
03	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
06	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7953	-0-	-231	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
09	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
10	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
11	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8002	-0-	-182	-0-	8002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2		N	-0-			-0-
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2		N	-0-			-0-
04	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2		N	-0-			-0-
05	7130	X	6928	-0-	-202	-0-	6928	2		N	-0-			-0-
06	7050	X	6182	-0-	-868	-0-	6182	2		N	-0-			-0-
07	7285	X	6135	-0-	-1150	-0-	6135	2		N	-0-			-0-
08	7285	X	6504	-0-	-781	-0-	6504	2		N	-0-			-0-
09	6900	X	5716	-0-	-1184	-0-	5716	2		N	-0-			-0-
10	6913	X	6565	-0-	-348	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2		N	-0-			-0-
12	6510	X	6400	-0-	-110	-0-	6400	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	21705	2		N	-0-			-0-
02	19180	X	18615	-0-	-565	-0-	18615	2		N	-0-			-0-
03	21235	X	19638	-0-	-1597	-0-	19638	2		N	-0-			-0-
04	20550	X	10547	-0-	-10003	-0-	10547	2		N	-0-			-0-
05	21235	X	10369	-0-	-10866	-0-	10369	2		N	-0-			-0-
06	20550	X	17815	-0-	-2735	-0-	17815	2		N	-0-			-0-
07	20615	X	17234	-0-	-3381	-0-	17234	2		N	-0-			-0-
08	19623	X	14469	-0-	-5154	-0-	14469	2		N	-0-			-0-
09	17820	X	17647	-0-	-173	-0-	17647	2		N	-0-			-0-
10	18414	X	16683	-0-	-1731	-0-	16683	2		N	-0-			-0-
11	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2		N	-0-			-0-
*12	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	19578	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	7502	-0-	-5611	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	6259	-0-	-6341	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	8374	-0-	-5576	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	3613	-0-	-9887	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	5785	-0-	-6832	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	5123	-0-	-2977	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
07	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
08	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
09	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
10	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
11	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10226	-0-	-934	-0-	10226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

01	21793	X	20143	-0-	-1650	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18415	-0-	-1129	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	18606	-0-	-2753	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	18205	-0-	-2285	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18219	-0-	-2179	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	19047	-0-	-693	-0-	19047	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	18583	-0-	-1815	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	18205	-0-	-612	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17960	-0-	-1090	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16579	-0-	-3106	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	15720	-0-	-3330	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	16104	-0-	-2465	-0-	16104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6961	-0-	-76	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
03	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
05	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	6973	-0-	-2897	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	7078	-0-	-3121	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	4962	-0-	-5237	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	3757	-0-	-6113	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	4019	-0-	-6180	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	3749	-0-	-3211	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	4117	-0-	-2951	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12344	-0-	-1048	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	9874	-0-	-2222	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11245	-0-	-690	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	9599	-0-	-2341	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	9706	-0-	-2632	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	8115	-0-	-3825	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	7801	-0-	-3452	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7593	-0-	-3660	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7998	-0-	-1602	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8188	-0-	-1515	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7407	-0-	-723	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8037	-0-	-240	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9475	-0-	-1251	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	7962	-0-	-1642	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	8889	-0-	-1496	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9001	-0-	-359	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9155	-0-	-455	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
07	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8921	-0-	-379	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8870	-0-	-430	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9012	-0-	-660	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8487	-0-	-873	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8826	-0-	-846	-0-	8826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3817	-0-	-771	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
08	4588	X	14	-0-	-4574	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7443	X	7443	-0-		-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7569	-0-		-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
03	8574	X	8574	-0-		-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
04	8046	X	8046	-0-		-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8247	-0-		-123	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7689	-0-		-621	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7358	-0-		-1229	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	3387	-0-		-5200	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	5659	-0-		-2381	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	3819	-0-		-4427	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	-0-	-0-		-7680	-0-					N	-0-					-0-
12	7347	X	1965	-0-		-5382	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14244	X	14244	-0-		-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
02	13286	X	13286	-0-		-0-	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
03	13211	X	13211	-0-		-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
04	9704	X	9704	-0-		-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
05	13526	X	13526	-0-		-0-	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
06	13033	X	13033	-0-		-0-	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
07	4679	X	4679	-0-		-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
08	9215	X	9215	-0-		-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
09	11451	X	11451	-0-		-0-	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
10	9504	X	9504	-0-		-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
11	4419	X	4419	-0-		-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
*12	758	X	758	-0-		-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 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	21080	X	20907	-0-	-173	-0-	20907	2			N	-0-					-0-
02	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	21107	-0-	-779	-0-	21107	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	16457	-0-	-4723	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
05	21886	X	16810	-0-	-5076	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	16140	-0-	-4830	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20744	-0-	-925	-0-	20744	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	20079	-0-	-1032	-0-	20079	2			N	-0-					-0-
09	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	17969	-0-	-2770	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	17168	-0-	-2902	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	17532	-0-	-3207	-0-	17532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
09	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
10	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
11	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
*12	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 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	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
02	7672	X	1	-0-	-7671	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
08	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
10	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
11	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
*12	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	18665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1891	-0-	-1984	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
03	3627	X	2918	-0-	-709	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	52	-0-	-2768	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	61	-0-	-2853	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 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	30504	X	28630	-0-	-1874	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	25634	-0-	-406	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	27781	-0-	-677	-0-	27781	2			N	-0-					-0-
04	27720	X	27019	-0-	-701	-0-	27019	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	28202	-0-	-442	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	24066	-0-	-3654	-0-	24066	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	21779	-0-	-6617	-0-	21779	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	22603	-0-	-5607	-0-	22603	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	22633	-0-	-4667	-0-	22633	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	25241	-0-	-2969	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	24000	-0-	-60	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
*12	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	24617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	26	-0-	-346	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					13
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					13
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					18
*12	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

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-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1874	-0-	-1195	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1708	-0-	-927	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2253	-0-	-297	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2273	-0-	-217	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2096	-0-	-322	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

	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	10664	X	10484	-0-	-180	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
02	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9966	-0-	-234	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	5273	-0-	-5422	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	3920	-0-	-6430	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	4198	-0-	-6497	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
09	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					5
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					5
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					5
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1					6
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					6
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					6
09	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	2			Y	-0-					6
10	744	N	279	-0-	-465	-0-	279	2			Y	-0-					6
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					6
12	713	N	260	-0-	-453	-0-	250	2	10	9	Y	9	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

01	26071	X	24395	-0-	-1676	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	22163	-0-	-1077	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	23997	-0-	-1733	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	23165	-0-	-1735	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	23929	-0-	-871	-0-	23929	2			N	-0-					-0-
06	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	23791	2			N	-0-					-0-
07	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	2			N	-0-					-0-
08	28414	X	28414	-0-	-0-	-0-	28414	2			N	-0-					-0-
09	29833	X	29833	-0-	-0-	-0-	29833	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	18254	-0-	-9646	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	21268	-0-	-6242	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
12	29202	X	23815	-0-	-5387	-0-	23815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

01	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	31726	2			N	-0-					-0-
02	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	30440	2			N	-0-					-0-
03	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
04	31440	X	31440	-0-	-0-	-0-	31440	2			N	-0-					-0-
05	30580	X	30580	-0-	-0-	-0-	30580	2			N	-0-					-0-
06	29123	X	29123	-0-	-0-	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
07	29011	X	29011	-0-	-0-	-0-	29011	2			N	-0-					-0-
08	27588	X	27588	-0-	-0-	-0-	27588	2			N	-0-					-0-
09	29699	X	29699	-0-	-0-	-0-	29699	2			N	-0-					-0-
10	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	34182	2			N	-0-					-0-
11	32914	X	32914	-0-	-0-	-0-	32914	2			N	-0-					-0-
*12	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6020	-0-	-769	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5175	-0-	-733	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5553	-0-	-297	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5686	-0-	-359	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5418	-0-	-402	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5513	-0-	-284	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5425	-0-	-125	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5427	-0-	-246	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5348	-0-	-142	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	2335	-0-	-3338	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	299	-0-	-1003	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
05	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
06	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
07	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
08	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
09	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
11	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
*12	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

01	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
02	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
03	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	20822	2			N	-0-					-0-
04	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
05	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	18389	2			N	-0-					-0-
06	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
07	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
08	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
09	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
10	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
11	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
*12	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	16044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12197	-0-	-2218	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10825	-0-	-1495	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11614	-0-	-1189	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10417	-0-	-1373	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11209	-0-	-974	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10844	-0-	-946	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10760	-0-	-1237	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11549	-0-	-76	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9033	-0-	-1827	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
10	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
11	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
*12	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

01	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	310	X	24	-0-	-286	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	310	X	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

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	8215	X	7633	-0-		-582	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6713	-0-		-707	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7366	-0-		-849	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7017	-0-		-633	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6965	-0-		-754	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6130	-0-		-1250	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5723	-0-		-1717	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5500	-0-		-1878	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5359	-0-		-1661	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5437	-0-		-1538	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5075	-0-		-1045	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5105	-0-		-630	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

01	14725	X	14053	-0-		-672	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
02	13738	X	13738	-0-		-0-	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14279	-0-		-167	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
04	14002	X	14002	-0-		-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	14758	-0-		-463	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	10424	-0-		-4306	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	7872	-0-		-7349	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	12343	-0-		-2413	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	11731	-0-		-2549	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	12914	-0-		-1842	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	9027	-0-		-2913	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10863	-0-		-1475	-0-	10863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10449	-0-	-339	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9409	-0-	-335	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10162	-0-	-626	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9631	-0-	-689	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9804	-0-	-767	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9041	-0-	-1069	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9929	-0-	-487	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9648	-0-	-520	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9529	-0-	-391	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9388	-0-	-212	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9080	-0-	-871	-0-	9080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

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-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

01	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
02	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
03	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11406	-0-	-808	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10441	-0-	-1379	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10300	-0-	-1914	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	9848	-0-	-2366	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9079	-0-	-2741	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	9595	-0-	-1813	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8024	-0-	-2416	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	5621	-0-	-4671	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6049	-0-	-492	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5992	-0-	-338	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6194	-0-	-347	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5726	-0-	-484	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5589	-0-	-611	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5495	-0-	-705	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5383	-0-	-617	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5389	-0-	-811	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5346	-0-	-384	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5262	-0-	-318	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
02	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9264	-0-	-129	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8869	-0-	-524	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
08	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
09	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
10	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7770	-0-	-1320	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
*12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

01	21762	X	20621	-0-	-1141	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	18266	-0-	-1390	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19582	-0-	-1746	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	18718	-0-	-1922	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	19345	-0-	-1394	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	18265	-0-	-1685	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	17777	-0-	-2435	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	17901	-0-	-1691	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	17589	-0-	-1131	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18005	-0-	-1339	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	17081	-0-	-1189	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	17900	-0-	-266	-0-	17900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*12	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	22875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6713	-0-	-819	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8012	-0-	-327	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	4345	-0-	-3725	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7780	-0-	-559	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6056	-0-	-1942	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	5564	-0-	-2434	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	3742	-0-	-4328	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	1919	-0-	-6420	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27651	X	27651	-0-	-0-	-0-	27651	2			N	-0-					-0-
02	26543	X	26543	-0-	-0-	-0-	26543	2			N	-0-					-0-
03	28253	X	28253	-0-	-0-	-0-	28253	2			N	-0-					-0-
04	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	26969	2			N	-0-					-0-
05	29388	X	28200	-0-	-1188	-0-	28200	2			N	-0-					-0-
06	28440	X	27034	-0-	-1406	-0-	27034	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	26951	-0-	-2437	-0-	26951	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	23796	-0-	-4445	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	23569	-0-	-3731	-0-	23569	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	22660	-0-	-5550	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
11	27030	X	22552	-0-	-4478	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	21602	-0-	-5337	-0-	21602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	16631	2			N	-0-					-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3057	-0-	-1097	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2549	-0-	-1471	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2726	-0-	-1428	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2711	-0-	-1309	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	1870	-0-	-2284	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 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	13392	X	9312	-0-	-4080	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	8528	-0-	-3260	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10521	-0-	-453	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9936	-0-	-684	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
06	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10203	-0-	-306	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10191	-0-	-628	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9195	-0-	-1275	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9847	-0-	-972	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9563	-0-	-697	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9802	-0-	-397	-0-	9802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10129	-0-	-194	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9123	-0-	-201	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
04	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10221	-0-	-102	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9827	-0-	-253	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7721	-0-	-2881	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	5779	-0-	-4823	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	5709	-0-	-4551	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	6028	-0-	-4202	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	5022	-0-	-4818	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5123	-0-	-2596	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3824	-0-	-908	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4957	-0-	-437	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4497	-0-	-723	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4871	-0-	-523	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4194	-0-	-1026	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3205	-0-	-1755	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	453	-0-	-4507	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2764	-0-	-1946	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
*12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	12448	-0-	-2339	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	11565	-0-	-1791	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12103	-0-	-2374	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11187	-0-	-1323	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11374	-0-	-1553	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	9735	-0-	-2655	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12152	-0-	-651	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10356	-0-	-1734	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10996	-0-	-194	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11182	-0-	-970	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10077	-0-	-1683	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	8844	-0-	-3308	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	22156	-0-	-1280	-0-	22156	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	19904	-0-	-956	-0-	19904	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	21757	-0-	-1028	-0-	21757	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	20922	-0-	-1038	-0-	20922	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	21474	-0-	-970	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	20559	-0-	-891	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	20872	-0-	-1169	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	20839	-0-	-923	-0-	20839	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	20280	-0-	-630	-0-	20280	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	20706	-0-	-777	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	19698	-0-	-852	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	20549	-0-	-407	-0-	20549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

01	310	X	-0-	-0-	-310	-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	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			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: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

01	26895	X	26895	-0-	-0-	-0-	26895	2			N	-0-					-0-
02	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
03	25161	X	25161	-0-	-0-	-0-	25161	2			N	-0-					-0-
04	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	23835	2			N	-0-					-0-
05	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	24610	2			N	-0-					-0-
06	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
08	24353	X	24353	-0-	-0-	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
09	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	24269	2			N	-0-					-0-
10	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
11	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	23289	2			N	-0-					-0-
*12	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	24648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9256	-0-	-6864	-0-	9253	2	3	9	N	3					117
02	14560	X	10650	-0-	-3910	-0-	10638	2	12	9	N	11					128
03	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17895	2	7	9	N	6					134
04	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	18099	2	11	9	N	10	110	1			34
05	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16639	2	3	9	N	3					37
06	15600	X	14836	-0-	-764	-0-	14833	2	3	9	N	3					40
07	16120	X	11957	-0-	-4163	-0-	11957	2			N	-0-					40
08	16120	X	10792	-0-	-5328	-0-	10792	2			N	-0-					40
09	15600	X	14545	-0-	-1055	-0-	14542	2	3	9	N	3					43
10	16120	X	15650	-0-	-470	-0-	15650	2			N	-0-					43
11	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	2			N	-0-					43
*12	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 171,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 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	19716	X	18293	-0-	-1423	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16478	-0-	-1330	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	18390	-0-	-582	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	17730	-0-	-450	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	18311	-0-	-10	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	17333	-0-	-457	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	17603	-0-	-780	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	16424	-0-	-1959	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	16933	-0-	-797	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	18316	-0-	-5	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
11	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
*12	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
*12	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-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	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14576	-0-	-2567	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	15201	-0-	-283	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	17052	-0-	-91	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	16188	-0-	-282	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
05	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	16198	-0-	-302	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	16784	-0-	-266	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	14290	-0-	-2760	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14856	-0-	-1524	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14133	-0-	-2793	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14169	-0-	-2061	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	14700	-0-	-2071	-0-	14700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 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	4836	X	3233	-0-	-1603	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	2398	-0-	-1970	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1687	-0-	-2312	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2260	-0-	-1610	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3079	-0-	-920	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2108	-0-	-1012	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1676	-0-	-990	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6026	-0-	-2127	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5200	-0-	-2164	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6476	-0-	-964	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	4893	-0-	-2307	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7024	-0-	-292	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	3333	-0-	-3146	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
05	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
06	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	6344	-0-	-9404	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13661	-0-	-2087	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	11346	-0-	-3894	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	10197	-0-	-5551	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	9285	-0-	-5355	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	10259	-0-	-3412	-0-	10259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6712	-0-	-1906	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6573	-0-	-1211	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6795	-0-	-1172	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	3662	-0-	-3898	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	3405	-0-	-3942	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	3655	-0-	-3395	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5785	-0-	-1500	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6752	-0-	-37	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
09	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
12	7409	X	2306	-0-	-5103	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13265	-0-	-313	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11743	-0-	-521	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12669	-0-	-909	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11489	-0-	-1561	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	10917	-0-	-2351	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	6337	-0-	-6503	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	10314	-0-	-2675	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11054	-0-	-1625	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	11484	-0-	-6	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
10	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10554	-0-	-156	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10888	-0-	-985	-0-	10888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	262	-0-	-1166	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
07	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
08	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
09	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
10	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
11	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
*12	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8694	-0-	5694	5694	8694	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11877	-0-	8777	14471	11877	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13740	-0-	10640	25111	13740	2			N	-0-					-0-
09	38212	X	13101	-0-	-25111	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
10	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
11	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
*12	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	5534	-0-	-3983	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8160	-0-	-436	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7523	-0-	-413	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	2319	-0-	-3051	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
06	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
07	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	21245	2			N	-0-					-0-
08	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	21933	2			N	-0-					-0-
09	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
10	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	17056	-0-	-824	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17351	-0-	-1125	-0-	17351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	14749	-0-	11749	11749	14749	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10621	-0-	7521	19270	10621	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	12145	-0-	9045	28315	12145	2			N	-0-					-0-
09	39330	X	11015	-0-	-28315	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
*12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	9965	-0-	6865	6865	9965	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	20462	-0-	17462	24327	20462	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	20163	-0-	17063	41390	20163	2			N	-0-					-0-
08	59815	X	18425	-0-	-41390	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
09	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
10	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
11	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
*12	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
02	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16364	-0-	-779	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15096	-0-	-1494	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	14558	-0-	-3608	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	12062	-0-	-5518	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	8523	-0-	-9643	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	10835	-0-	-5533	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	11199	-0-	-3891	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	11256	-0-	-3314	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10810	-0-	-1250	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	1971	-0-	-9592	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 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	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	36836	2			N	-0-					-0-
02	34944	X	32692	-0-	-2252	-0-	32692	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	37053	-0-	-1635	-0-	37053	2			N	-0-					-0-
04	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	40130	2			N	-0-					-0-
05	37510	X	36050	-0-	-1460	-0-	36050	2			N	-0-					-0-
06	35850	X	33938	-0-	-1912	-0-	33938	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	34146	-0-	-6557	-0-	34146	2			N	-0-					-0-
08	40703	X	34380	-0-	-6323	-0-	34380	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	33493	-0-	-5897	-0-	33493	2			N	-0-					-0-
10	36053	X	33778	-0-	-2275	-0-	33778	2			N	-0-					-0-
11	33930	X	32489	-0-	-1441	-0-	32489	2			N	-0-					-0-
12	34596	X	32506	-0-	-2090	-0-	32506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

01	14353	X	14275	-0-	-78	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11944	-0-	-1020	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
03	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
04	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	2312	-0-	-12041	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-
07	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
08	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
09	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

01	3720	X	292	-0-	-3428	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
03	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
04	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
05	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
06	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
07	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
08	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
09	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			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: 113,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

01	27162	X	27162	-0-	-0-	-0-	27162	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	14466	-0-	-10818	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	12581	-0-	-15412	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	23847	-0-	-3243	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	22877	-0-	-4279	-0-	22877	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	21371	-0-	-4909	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	21907	-0-	-2738	-0-	21907	2			N	-0-					-0-
08	24645	X	20647	-0-	-3998	-0-	20647	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	19945	-0-	-3905	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	20551	-0-	-2327	-0-	20551	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	19263	-0-	-2097	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	19684	-0-	-2233	-0-	19684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	12298	-0-	-2954	-0-		12283	2	15	9	N	14					72
02	13132	X	9488	-0-	-3644	-0-		9473	2	15	9	N	14					86
03	14477	X	13427	-0-	-1050	-0-		13421	2	6	9	N	5					91
04	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-		12748	2	10	9	N	9					100
05	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-		15583	2	6	9	N	5					105
06	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-		14239	2	3	9	N	3					108
07	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-		13710	2			N	-0-					108
08	15593	X	11541	-0-	-4052	-0-		11541	2			N	-0-					108
09	15090	X	12622	-0-	-2468	-0-		12622	2			N	-0-					108
10	15593	X	12123	-0-	-3470	-0-		12123	2			N	-0-					108
11	14250	X	8298	-0-	-5952	-0-		8298	2			N	-0-					108
12	13702	X	12225	-0-	-1477	-0-		12225	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 148,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

01	13051	X	12240	-0-	-811	-0-		12240	2			N	-0-					-0-
02	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-		12011	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12439	-0-	-612	-0-		12439	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12335	-0-	-295	-0-		12335	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11911	-0-	-1140	-0-		11911	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	9863	-0-	-2767	-0-		9863	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	9783	-0-	-3268	-0-		9783	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	7851	-0-	-4890	-0-		7851	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	5583	-0-	-6747	-0-		5583	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	3924	-0-	-7980	-0-		3924	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	3456	-0-	-6414	-0-		3456	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	3637	-0-	-6159	-0-		3637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25550 X	25550	-0-	-0-	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
02	23912 X	19983	-0-	-3929	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
03	26474 X	20895	-0-	-5579	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
04	25620 X	19392	-0-	-6228	-0-	19392	2			N	-0-					-0-
05	26195 X	18606	-0-	-7589	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
06	24720 X	18394	-0-	-6326	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
07	22134 X	13254	-0-	-8880	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
08	20894 X	10759	-0-	-10135	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
09	19380 X	5506	-0-	-13874	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
10	25279 X	25279	-0-	-0-	-0-	25279	2			N	-0-					-0-
11	24143 X	24143	-0-	-0-	-0-	24143	2			N	-0-					-0-
*12	25086 X	25086	-0-	-0-	-0-	25086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

01	17081	X	16575	-0-	-506	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14582	-0-	-846	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	15628	-0-	-1453	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	13845	-0-	-2475	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	14920	-0-	-1665	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	14090	-0-	-1960	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15019	-0-	-1132	-0-	15019	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	15367	-0-	-257	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
09	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	14796	-0-	-208	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
11	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
*12	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

01	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	30069	2			N	-0-					-0-
02	26742	X	26742	-0-	-0-	-0-	26742	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	24185	-0-	-2847	-0-	24185	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	123	-0-	-26037	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	27032	X	50	-0-	-26982	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	508	-0-	-25652	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	7212	-0-	-19820	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	38	-0-	-24142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	6	-0-	-7217	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	7223	X	1274	-0-	-5949	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3258	-0-	-834	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3502	-0-	-194	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3174	-0-	-918	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3498	-0-	-312	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1613	-0-	-2262	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2044	-0-	-1706	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3492	-0-	-383	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1240	-0-	-2387	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	884	-0-	-2626	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1194	-0-	-2309	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	1707	-0-	-1683	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5276	-0-	-296	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	1808	-0-	-4361	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4216	-0-	-1754	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4532	-0-	-1296	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4337	-0-	-1303	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	1698	-0-	-4130	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2518	-0-	-954	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	571	-0-	-2257	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2165	-0-	-966	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2379	-0-	-621	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2263	-0-	-837	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2134	-0-	-296	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	873	-0-	-1576	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 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	13671	X	13060	-0-	-611	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11777	-0-	-515	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12818	-0-	-636	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12103	-0-	-707	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
06	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
07	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12948	-0-	-165	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
09	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	13047	-0-	-190	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12324	-0-	-486	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	12712	-0-	-525	-0-	12712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 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	53568	X	48400	-0-	-5168	-0-	48400	2			N	-0-					-0-
02	48048	X	42409	-0-	-5639	-0-	42409	2			N	-0-					-0-
03	52328	X	45090	-0-	-7238	-0-	45090	2			N	-0-					-0-
04	49380	X	42062	-0-	-7318	-0-	42062	2			N	-0-					-0-
05	49848	X	43429	-0-	-6419	-0-	43429	2			N	-0-					-0-
06	46830	X	42016	-0-	-4814	-0-	42016	2			N	-0-					-0-
07	46965	X	43360	-0-	-3605	-0-	43360	2			N	-0-					-0-
08	45105	X	41775	-0-	-3330	-0-	41775	2			N	-0-					-0-
09	42060	X	38679	-0-	-3381	-0-	38679	2			N	-0-					-0-
10	43431	X	39399	-0-	-4032	-0-	39399	2			N	-0-					-0-
11	42030	X	36834	-0-	-5196	-0-	36834	2			N	-0-					-0-
12	43369	X	37145	-0-	-6224	-0-	37145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
02	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
03	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	22034	2			N	-0-					-0-
04	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	21851	2			N	-0-					-0-
05	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	20482	-0-	-848	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	19646	-0-	-2922	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	18067	-0-	-4501	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	15480	-0-	-6360	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	15139	-0-	-6685	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	15605	-0-	-4885	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	15219	-0-	-4435	-0-	15219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	9168	-0-	-1864	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	9143	-0-	-3071	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	5498	-0-	-6322	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	4706	-0-	-6857	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	4336	-0-	-5474	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	2810	-0-	-7327	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31272	X	31272	-0-	-0-	-0-	31272	2			N	-0-					-0-
02	26485	X	26485	-0-	-0-	-0-	26485	2			N	-0-					-0-
03	34405	X	34405	-0-	-0-	-0-	34405	2			N	-0-					-0-
04	31265	X	31265	-0-	-0-	-0-	31265	2			N	-0-					-0-
05	30857	X	30857	-0-	-0-	-0-	30857	2			N	-0-					-0-
06	29785	X	29785	-0-	-0-	-0-	29785	2			N	-0-					-0-
07	30178	X	30178	-0-	-0-	-0-	30178	2			N	-0-					-0-
08	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	29256	2			N	-0-					-0-
09	26707	X	26707	-0-	-0-	-0-	26707	2			N	-0-					-0-
10	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	28145	2			N	-0-					-0-
11	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	26050	2			N	-0-					-0-
*12	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	26624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		20427	-0-	20427	20427	20427	2			N	-0-					-0-
05	44795	X	24368	-0-	-20427	-0-	24368	2			N	-0-					-0-
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	7649	-0-	-13462	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	2059	-0-	-22307	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	12541	-0-	-11039	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	12051	-0-	-12315	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
11	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12045	-0-	-913	-0-	12045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 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	7316	X	7212	-0-	-104	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6580	-0-	-28	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6395	-0-	-146	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5975	-0-	-1015	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6142	-0-	-1143	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3234	-0-	-4051	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
10	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
11	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		N	-0-			-0-
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		N	-0-			-0-
03	5022	X	3971	-0-	-1051	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
04	4860	X	2980	-0-	-1880	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
05	5022	X	3665	-0-	-1357	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
06	4830	X	4380	-0-	-450	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
07	4991	X	2431	-0-	-2560	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2		N	-0-			-0-
09	4380	X	4379	-0-	-1	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
10	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
11	4470	X	3905	-0-	-565	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
12	4619	X	3	-0-	-4616	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2		N	-0-			-0-
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2		N	-0-			-0-
03	8866	X	5650	-0-	-3216	-0-	5650	2		N	-0-			-0-
04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2		N	-0-			-0-
05	10323	X	8541	-0-	-1782	-0-	8541	2		N	-0-			-0-
06	9990	X	7169	-0-	-2821	-0-	7169	2		N	-0-			-0-
07	10323	X	9810	-0-	-513	-0-	9810	2		N	-0-			-0-
08	9548	X	8821	-0-	-727	-0-	8821	2		N	-0-			-0-
09	9240	X	6907	-0-	-2333	-0-	6907	2		N	-0-			-0-
10	9796	X	6916	-0-	-2880	-0-	6916	2		N	-0-			-0-
11	9480	X	3994	-0-	-5486	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
12	9796	X	9181	-0-	-615	-0-	9181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 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	38843 X	35804	-0-	-3039	-0-	35804	2			N	-0-					-0-
02	35084 X	31986	-0-	-3098	-0-	31986	2			N	-0-					-0-
03	38564 X	34466	-0-	-4098	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
04	36510 X	32619	-0-	-3891	-0-	32619	2			N	-0-					-0-
05	36239 X	33528	-0-	-2711	-0-	33528	2			N	-0-					-0-
06	34650 X	31419	-0-	-3231	-0-	31419	2			N	-0-					-0-
07	35402 X	31782	-0-	-3620	-0-	31782	2			N	-0-					-0-
08	34472 X	31457	-0-	-3015	-0-	31457	2			N	-0-					-0-
09	32610 X	29658	-0-	-2952	-0-	29658	2			N	-0-					-0-
10	33542 X	30558	-0-	-2984	-0-	30558	2			N	-0-					-0-
11	31410 X	28947	-0-	-2463	-0-	28947	2			N	-0-					-0-
12	31775 X	29715	-0-	-2060	-0-	29715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 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	6479	X	4954	-0-	-1525	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4913	-0-	-939	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3650	-0-	-783	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4141	-0-	-659	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4791	-0-	-459	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5365	-0-	-60	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	2342	-0-	-3455	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4182	-0-	-1428	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4337	-0-	-1460	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4047	-0-	-1143	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3837	-0-	-1526	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	18640	-0-	-115	-0-	18637	2	3	9	N	3					34
02	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	17212	2			N	-0-					34
03	18910	X	18884	-0-	-26	-0-	18881	2	3	9	N	3					37
04	18300	X	18071	-0-	-229	-0-	18071	2			N	-0-					37
05	19065	X	19037	-0-	-28	-0-	19037	2			N	-0-					37
06	18450	X	17503	-0-	-947	-0-	17503	2			N	-0-					37
07	19065	X	18285	-0-	-780	-0-	18285	2			N	-0-					37
08	19034	X	16951	-0-	-2083	-0-	16951	2			N	-0-					37
09	18420	X	17374	-0-	-1046	-0-	17374	2			N	-0-					37
10	19034	X	18076	-0-	-958	-0-	18076	2			N	-0-					37
11	17700	X	11530	-0-	-6170	-0-	11530	2			N	-0-					37
12	18290	X	17032	-0-	-1258	-0-	17032	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 208,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25143	X	25143	-0-	-0-	-0-	25143	2		N	-0-			-0-
02	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	2		N	-0-			-0-
03	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	2		N	-0-			-0-
04	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2		N	-0-			-0-
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
08	1116	X	169	-0-	-947	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09	1080	X	219	-0-	-861	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	217	X	71	-0-	-146	-0-	71	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 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	7998	X	7749	-0-	-249	-0-	7749	2		N	-0-			-0-
02	7280	X	6494	-0-	-786	-0-	6494	2		N	-0-			-0-
03	8060	X	5483	-0-	-2577	-0-	5483	2		N	-0-			-0-
04	7800	X	7653	-0-	-147	-0-	7653	2		N	-0-			-0-
05	8060	X	7909	-0-	-151	-0-	7909	2		N	-0-			-0-
06	7500	X	6485	-0-	-1015	-0-	6485	2		N	-0-			-0-
07	7905	X	6377	-0-	-1528	-0-	6377	2		N	-0-			-0-
08	7905	X	4700	-0-	-3205	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
09	7650	X	3752	-0-	-3898	-0-	3752	2		N	-0-			-0-
10	7905	X	4770	-0-	-3135	-0-	4770	2		N	-0-			-0-
11	6480	X	6394	-0-	-86	-0-	6394	2		N	-0-			-0-
*12	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					6
02	8792	X	7668	-0-	-1124	-0-	7668	2			N	-0-					6
03	9734	X	8439	-0-	-1295	-0-	8439	2			N	-0-					6
04	9420	X	6478	-0-	-2942	-0-	6478	2			N	-0-					6
05	9734	X	7809	-0-	-1925	-0-	7809	2			N	-0-					6
06	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					6
07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					6
08	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					6
09	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					6
10	9734	X	9188	-0-	-546	-0-	9188	2			N	-0-					6
11	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					6
*12	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 111,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3162	-0-	-114	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	1595	-0-	-2125	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

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	10075	X	8838	-0-		-1237	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7983	-0-		-613	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8425	-0-		-1092	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8456	-0-		-544	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8771	-0-		-95	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7679	-0-		-871	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7608	-0-		-1227	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8076	-0-		-697	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7003	-0-		-1487	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	4046	-0-		-4727	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	5533	-0-		-2297	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	391	-0-		-7700	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	21632	X	21632	-0-	-0-	-0-	21632	2			N	-0-					-0-
05	25308	X	25308	-0-	-0-	-0-	25308	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	24360	-0-	-0-	-0-	24360	2			N	-0-					-0-
07	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
08	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
09	25150	X	25150	-0-	-0-	-0-	25150	2			N	-0-					-0-
10	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
11	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
*12	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	19019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

01	21359	X	19495	-0-	-1864	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
02	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	19157	2			N	-0-					-0-
03	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20187	2			N	-0-					-0-
04	22743	X	22743	-0-	-0-	-0-	22743	2			N	-0-					-0-
05	25117	X	25117	-0-	-0-	-0-	25117	2			N	-0-					-0-
06	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	22901	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	23478	-0-	-20	-0-	23478	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	23432	-0-	-1678	-0-	23432	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	22489	-0-	-1811	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	22915	-0-	-2195	-0-	22915	2			N	-0-					-0-
11	22890	X	20413	-0-	-2477	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	21996	-0-	-1471	-0-	21996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

01	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	12227	-0-	-877	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
03	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
04	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13786	-0-	-722	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12392	-0-	-1648	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13049	-0-	-1459	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	12588	-0-	-1920	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12104	-0-	-1936	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12468	-0-	-1327	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11776	-0-	-854	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11922	-0-	-1129	-0-	11922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
02	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
03	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
04	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15814	-0-	-864	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	14355	-0-	-1785	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	12590	-0-	-4088	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	8149	-0-	-8529	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	6940	-0-	-8360	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	5517	-0-	-10293	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	3130	-0-	-11240	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	8136	-0-	-4450	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7167	-0-	-813	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7323	-0-	-923	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6973	-0-	-1007	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6634	-0-	-1581	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7297	-0-	-918	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6592	-0-	-578	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7117	-0-	-199	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6249	-0-	-801	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6858	-0-	-427	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95	-0-	-5206	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	90	X	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	74	-0-	-515	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8824	-0-	-414	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7966	-0-	-378	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8511	-0-	-293	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8159	-0-	-391	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8257	-0-	-578	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7781	-0-	-769	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8652	-0-	-183	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7654	-0-	-871	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7490	-0-	-670	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7544	-0-	-1105	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6827	-0-	-1543	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7476	-0-	-1173	-0-	7476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
02	24256	X	24256	-0-	-0-	-0-	24256	2			N	-0-					-0-
03	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
04	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	24387	2			N	-0-					-0-
05	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
06	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
07	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
08	23503	X	23503	-0-	-0-	-0-	23503	2			N	-0-					-0-
09	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	22357	2			N	-0-					-0-
10	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	23973	2			N	-0-					-0-
11	22543	X	22543	-0-	-0-	-0-	22543	2			N	-0-					-0-
*12	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	23264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2492	-0-	-2437	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3441	-0-	-1011	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3396	-0-	-758	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2975	-0-	-1045	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3126	-0-	-1028	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2180	-0-	-1510	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2195	-0-	-1618	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1512	-0-	-1898	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2368	-0-	-662	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1693	-0-	-756	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11635	-0-	-5415	-0-	11635	2		N	-0-			-0-
02	14560	X	10029	-0-	-4531	-0-	10029	2		N	-0-			-0-
03	15841	X	12437	-0-	-3404	-0-	12437	2		N	-0-			-0-
04	13440	X	13119	-0-	-321	-0-	13119	2		N	-0-			-0-
05	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	2		N	-0-			-0-
06	12030	X	10143	-0-	-1887	-0-	10143	2		N	-0-			-0-
07	13547	X	7123	-0-	-6424	-0-	7123	2		N	-0-			-0-
08	13547	X	10884	-0-	-2663	-0-	10884	2		N	-0-			-0-
09	13110	X	10868	-0-	-2242	-0-	10868	2		N	-0-			-0-
10	12927	X	10359	-0-	-2568	-0-	10359	2		N	-0-			-0-
11	10530	X	9691	-0-	-839	-0-	9691	2		N	-0-			-0-
12	11222	X	10384	-0-	-838	-0-	10384	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	140	N	39	-0-	-101	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12725	-0-	-1163	-0-	12702	2	23	9	Y	21					43
02	12544	X	10331	-0-	-2213	-0-	10309	2	22	9	Y	20	43	1			20
03	13423	X	11994	-0-	-1429	-0-	11972	2	22	9	Y	20	19	1			21
04	12300	X	11575	-0-	-725	-0-	11551	2	24	9	Y	22	32	1			11
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12880	2	17	9	Y	15					26
06	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12694	2	10	9	Y	9					35
07	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11771	2	19	9	Y	17	45	1			7
08	11687	X	11078	-0-	-609	-0-	11065	2	13	9	Y	12					19
09	11310	X	10760	-0-	-550	-0-	10737	2	23	9	Y	21	37	1			3
10	11687	X	11637	-0-	-50	-0-	11624	2	13	9	Y	12					15
11	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12668	2	24	9	Y	22	15	1			22
*12	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13334	2	35	9	Y	32	28	1			26

TOTAL GAS PROD: 143,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2208	-0-	-2380	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2		N	-0-			-0-
03	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2		N	-0-			-0-
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2		N	-0-			-0-
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2		N	-0-			-0-
06	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2		N	-0-			-0-
07	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2		N	-0-			-0-
08	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2		N	-0-			-0-
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2		N	-0-			-0-
10	5921	X	5897	-0-	-24	-0-	5897	2		N	-0-			-0-
11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		N	-0-			-0-
*12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6510	-0-				N	-0-			-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-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	3100	N	18992	-0-	15892	15892	18992	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6459	-0-	-2159	-0-	6459	2		N	-0-			-0-
02	8232	X	5247	-0-	-2985	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
03	9114	X	6677	-0-	-2437	-0-	6677	2		N	-0-			-0-
04	8820	X	6202	-0-	-2618	-0-	6202	2		N	-0-			-0-
05	8649	X	6839	-0-	-1810	-0-	6839	2		N	-0-			-0-
06	6450	X	5142	-0-	-1308	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
07	6665	X	5893	-0-	-772	-0-	5893	2		N	-0-			-0-
08	6851	X	6047	-0-	-804	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
09	6630	X	6411	-0-	-219	-0-	6411	2		N	-0-			-0-
10	6851	X	5185	-0-	-1666	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2		N	-0-			-0-
*12	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6995	-0-	-569	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6123	-0-	-457	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6733	-0-	-397	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6298	-0-	-482	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5901	-0-	-879	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5859	-0-	-930	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4631	-0-	-2096	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5122	-0-	-1178	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5433	-0-	-1046	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5411	-0-	-499	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5032	-0-	-827	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 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	12059	X	11232	-0-	-827	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10124	-0-	-712	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10698	-0-	-958	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10076	-0-	-1204	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10753	-0-	-748	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9928	-0-	-932	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10579	-0-	-643	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10409	-0-	-348	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9978	-0-	-432	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10374	-0-	-383	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
11	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
*12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2575	-0-	-253	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	872	-0-	-2398	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	605	-0-	-2991	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	406	-0-	-3190	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	752	-0-	-2728	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	183	-0-	-3351	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	20156	2			N	-0-					-0-
02	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	15429	-0-	-3295	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	55	-0-	-18065	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	51	-0-	-18673	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	64	-0-	-18056	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	86	-0-	-18638	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	10	-0-	-15428	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	16043	-0-	-1565	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	14968	-0-	-488	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16628	-0-	-484	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15272	-0-	-1048	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	15418	-0-	-1167	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14861	-0-	-1219	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	13495	-0-	-3121	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15405	-0-	-1211	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	15109	-0-	-161	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14248	-0-	-1159	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13777	-0-	-1133	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	14012	-0-	-1612	-0-	14012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

	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	15624	X	14115	-0-	-1509	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12864	-0-	-1248	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	12160	-0-	-2596	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12459	-0-	-1551	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	12622	-0-	-1669	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12105	-0-	-1665	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12172	-0-	-2057	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12180	-0-	-685	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11784	-0-	-666	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	12100	-0-	-517	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
11	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11819	-0-	-364	-0-	11819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
09	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
10	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
11	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
*12	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	5477	-0-	-3854	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3076	-0-	-1852	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	3735	-0-	-2713	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4256	-0-	-1984	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4056	-0-	-2392	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4076	-0-	-1234	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3261	-0-	-1141	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10840	-0-	-289	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9353	-0-	-699	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10344	-0-	-785	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9458	-0-	-1042	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9776	-0-	-1074	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9659	-0-	-695	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	10075	-0-	-279	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	8439	-0-	-2241	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9287	-0-	-1749	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	8025	-0-	-2655	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	7984	-0-	-2091	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7521	-0-	-3174	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9317	-0-	-819	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10095	-0-	-1127	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	9358	-0-	-2432	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9551	-0-	-772	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8901	-0-	-1089	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	5307	-0-	-5016	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8211	-0-	-1895	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
10	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10395	-0-	-1354	-0-	10395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 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	11377	X	6515	-0-	-4862	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8477	-0-	-931	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9931	-0-	-485	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	2097	-0-	-7983	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	5624	-0-	-3769	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
06	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
07	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
09	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	10449	-0-	-2850	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	9860	-0-	-4510	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	12217	-0-	-2632	-0-	12217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25251	-0-	-1378	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	14994	-0-	-9058	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
03	26629	X	20686	-0-	-5943	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	24456	-0-	-714	-0-	24456	2			N	-0-					-0-
05	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	26472	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	20702	-0-	-3748	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	19003	-0-	-6262	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	19057	-0-	-7417	-0-	19057	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	17305	-0-	-8315	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	17663	-0-	-8811	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	16935	-0-	-3765	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	17909	-0-	-1156	-0-	17909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-8104	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	-0-	-0-	-7504	-0-					N	-0-					-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
04	5820	X	22	-0-	-5798	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6916	-0-	-803	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6592	-0-	-380	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7080	-0-	-484	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6628	-0-	-482	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7173	-0-	-112	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6794	-0-	-256	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5310	-0-	-1975	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6540	-0-	-390	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6405	-0-	-756	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	4504	-0-	-2786	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	4727	-0-	-2806	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	17602	2	3	9	N	3					64
02	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	14514	2	2	9	N	2					66
03	16740	X	15269	-0-	-1471	-0-	15262	2	7	9	N	6					72
04	16200	X	15572	-0-	-628	-0-	15572	2			N	-0-	68	1			4
05	16740	X	13290	-0-	-3450	-0-	13286	2	4	9	N	4					8
06	16200	X	13854	-0-	-2346	-0-	13854	2			N	-0-					8
07	16089	X	14680	-0-	-1409	-0-	14680	2			N	-0-					8
08	16089	X	14941	-0-	-1148	-0-	14941	2			N	-0-					8
09	15570	X	13592	-0-	-1978	-0-	13592	2			N	-0-					8
10	14694	X	14581	-0-	-113	-0-	14581	2			N	-0-					8
11	14460	X	13778	-0-	-682	-0-	13778	2			N	-0-					8
12	14942	X	13241	-0-	-1701	-0-	13241	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 174,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53083	X	53083	-0-	-0-	-0-	53083	2			N	-0-					-0-
02	46365	X	46365	-0-	-0-	-0-	46365	2			N	-0-					-0-
03	48865	X	48865	-0-	-0-	-0-	48865	2			N	-0-					-0-
04	45216	X	45216	-0-	-0-	-0-	45216	2			N	-0-					-0-
05	45033	X	45033	-0-	-0-	-0-	45033	2			N	-0-					-0-
06	42047	X	42047	-0-	-0-	-0-	42047	2			N	-0-					-0-
07	41769	X	41769	-0-	-0-	-0-	41769	2			N	-0-					-0-
08	39981	X	39981	-0-	-0-	-0-	39981	2			N	-0-					-0-
09	37583	X	37583	-0-	-0-	-0-	37583	2			N	-0-					-0-
10	37551	X	37551	-0-	-0-	-0-	37551	2			N	-0-					-0-
11	35454	X	35454	-0-	-0-	-0-	35454	2			N	-0-					-0-
*12	35769	X	35769	-0-	-0-	-0-	35769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 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	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
02	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
03	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
04	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
05	20841	X	20841	-0-	-0-	-0-	20841	2			N	-0-					-0-
06	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
07	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
08	19222	X	19222	-0-	-0-	-0-	19222	2			N	-0-					-0-
09	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
10	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	18558	2			N	-0-					-0-
11	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
*12	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 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	32705	X	27157	-0-	-5548	-0-	27157	2			N	-0-					-0-
02	25564	X	24446	-0-	-1118	-0-	24446	2			N	-0-					-0-
03	28737	X	25064	-0-	-3673	-0-	25064	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	16893	-0-	-10917	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
05	28737	X	19652	-0-	-9085	-0-	19652	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	16055	-0-	-10225	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	9814	-0-	-17249	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	14968	-0-	-10111	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	14119	-0-	-4901	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	9328	-0-	-10326	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	244	-0-	-15806	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 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	7843	X	7052	-0-	-791	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6422	-0-	-578	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6825	-0-	-925	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6906	-0-	-444	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7125	-0-	-67	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5336	-0-	-1534	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6741	-0-	-389	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6866	-0-	-34	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	3650	-0-	-3480	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	4007	-0-	-3193	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	397	-0-	-7043	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 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	11532	X	10499	-0-	-1033	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9673	-0-	-547	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10043	-0-	-1272	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10215	-0-	-375	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10655	-0-	-40	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9295	-0-	-1055	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8365	-0-	-2330	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
08	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9029	-0-	-1291	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	5232	-0-	-5432	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	6359	-0-	-4501	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	483	-0-	-10739	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
04	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
07	837	N	67	-0-	-770	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	5648	-0-	2548	2548	5648	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	5860	-0-	2860	5408	5860	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	5790	-0-	2690	8098	5790	2		N	-0-			-0-
08	10146	X	2048	-0-	-8098	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2		N	-0-			-0-
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
*12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30944	-0-	-11216	-0-	30944	2		N	-0-			-0-
02	35756	X	22009	-0-	-13747	-0-	22009	2		N	-0-			-0-
03	36828	X	29947	-0-	-6881	-0-	29947	2		N	-0-			-0-
04	33930	X	26213	-0-	-7717	-0-	26213	2		N	-0-			-0-
05	33573	X	25644	-0-	-7929	-0-	25644	2		N	-0-			-0-
06	29940	X	26950	-0-	-2990	-0-	26950	2		N	-0-			-0-
07	29946	X	26931	-0-	-3015	-0-	26931	2		N	-0-			-0-
08	29946	X	26284	-0-	-3662	-0-	26284	2		N	-0-			-0-
09	26940	X	24895	-0-	-2045	-0-	24895	2		N	-0-			-0-
10	27838	X	24535	-0-	-3303	-0-	24535	2		N	-0-			-0-
11	26940	X	23012	-0-	-3928	-0-	23012	2		N	-0-			-0-
12	26939	X	20505	-0-	-6434	-0-	20505	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 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	7812	X	7271	-0-	-541	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6458	-0-	-542	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6068	-0-	-1682	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6855	-0-	-430	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6740	-0-	-310	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6893	-0-	-578	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7040	-0-	-431	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6779	-0-	-451	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6567	-0-	-243	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
*12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

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	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

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	10571	X	9194	-0-		-1377	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8380	-0-		-776	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8676	-0-		-1461	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8690	-0-		-250	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8947	-0-		-322	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8131	-0-		-839	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8568	-0-		-701	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8265	-0-		-725	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7866	-0-		-834	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	3861	-0-		-5098	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6252	-0-		-2028	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	521	-0-		-8035	-0-	521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

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	6119	X	6119	-0-		-0-	-0-	6119	2			Y	-0-					39
02	5600	X	5363	-0-		-237	-0-	5363	2			Y	-0-					39
03	6200	X	5855	-0-		-345	-0-	5829	2	26	9	Y	24	49	1			14
04	6000	X	5342	-0-		-658	-0-	5342	2			Y	-0-					14
05	6200	X	5195	-0-		-1005	-0-	5181	2	14	9	Y	13					27
06	5640	X	5003	-0-		-637	-0-	5000	2	3	9	Y	3	25	1			5
07	5828	X	4750	-0-		-1078	-0-	4750	2			Y	-0-					5
08	5828	X	4755	-0-		-1073	-0-	4755	2			Y	-0-					5
09	5340	X	3743	-0-		-1597	-0-	3743	2			Y	-0-					5
10	5208	X	4606	-0-		-602	-0-	4606	2			Y	-0-					5
11	5204	X	5204	-0-		-0-	-0-	5204	2			Y	-0-					5
*12	4860	X	4860	-0-		-0-	-0-	4846	2	14	9	Y	13	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 60,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

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	8060	X	5907	-0-		-2153	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6905	-0-		-375	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
03	8358	X	8358	-0-		-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4345	-0-		-2165	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	11307	X	11307	-0-		-0-	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
06	10565	X	10565	-0-		-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
07	9901	X	9901	-0-		-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9251	-0-		-2064	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	8434	-0-		-2516	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	8908	-0-		-2407	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	7751	-0-		-2809	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8319	-0-		-1570	-0-	8319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	14782	-0-	-2466	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	16797	-0-	-2299	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	14924	-0-	-3556	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	16052	-0-	-1649	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13510	-0-	-3620	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	14379	-0-	-2423	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15640	-0-	-1162	-0-	15640	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14815	-0-	-725	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	13021	-0-	-3037	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
11	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
*12	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	16529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

01	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	33610	2			N	-0-					-0-
02	28641	X	28641	-0-	-0-	-0-	28641	2			N	-0-					-0-
03	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	30387	2			N	-0-					-0-
04	27875	X	27875	-0-	-0-	-0-	27875	2			N	-0-					-0-
05	27596	X	27596	-0-	-0-	-0-	27596	2			N	-0-					-0-
06	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
07	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	25109	2			N	-0-					-0-
08	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	24097	2			N	-0-					-0-
09	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	22307	2			N	-0-					-0-
10	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
11	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
*12	21509	X	21509	-0-	-0-	-0-	21509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

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	4669	X	4669	-0-		-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	804	-0-		-1912	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1660	-0-		-1347	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	1967	-0-		-2563	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	740	-0-		-3941	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	1113	-0-		-3417	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	804	-0-		-1242	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-		-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-		-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-		-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-		-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-		-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

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	10230	X	9054	-0-		-1176	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8195	-0-		-933	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8681	-0-		-991	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8207	-0-		-1153	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8428	-0-		-965	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8619	-0-		-171	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8320	-0-		-763	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	6838	-0-		-1842	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6627	-0-		-1983	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	6954	-0-		-1943	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6224	-0-		-2386	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6561	-0-		-1747	-0-	6561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

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	19584	X	19584	-0-		-0-	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
02	17547	X	17547	-0-		-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	18613	-0-		-421	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	15866	-0-		-2554	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	14364	-0-		-4670	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	13849	-0-		-4571	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	13932	-0-		-5102	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	13807	-0-		-4793	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	14968	-0-		-902	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
10	15014	X	15014	-0-		-0-	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	13188	-0-		-672	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14796	-0-		-673	-0-	14796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	17758	-0-	-1927	-0-	17758	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	16765	-0-	-763	-0-	16765	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	19013	-0-	-393	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17598	-0-	-1182	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	17724	-0-	-1589	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	16868	-0-	-1522	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	17095	-0-	-1908	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	17443	-0-	-1560	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16178	-0-	-1432	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16714	-0-	-1018	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	16413	-0-	-477	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	16824	-0-	-629	-0-	16824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6113	-0-	-3838	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7406	-0-	-1582	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7406	-0-	-1646	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6293	-0-	-1922	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5828	-0-	-2122	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
07	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	2369	-0-	-5040	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5390	-0-	-1570	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5529	-0-	-2965	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5852	-0-	-2368	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	4925	-0-	-3569	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4395	-0-	-2177	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
02	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7101	-0-	-556	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6451	-0-	-1109	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6196	-0-	-1616	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6778	-0-	-1034	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6911	-0-	-349	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6863	-0-	-236	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5820	-0-	-750	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6062	-0-	-1068	-0-	6062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-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-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
02	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
03	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8558	-0-	-982	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8433	-0-	-1425	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8993	-0-	-547	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8762	-0-	-1096	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9748	-0-	-110	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	4230	-0-	-4770	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	3581	-0-	-5719	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8382	-0-	-1038	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
*12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	5789	-0-	2989	2989	5789	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	22769	-0-	19669	22658	22769	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	23821	-0-	20821	43479	23821	2			N	-0-					-0-
05	63499	X	20020	-0-	-43479	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
06	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
07	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
08	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
09	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
10	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
11	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
*12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11369	-0-	-876	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10200	-0-	-608	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11254	-0-	-588	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10505	-0-	-505	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	9825	-0-	-1552	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	8464	-0-	-2546	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8062	-0-	-3222	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7476	-0-	-3777	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	7402	-0-	-3098	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7687	-0-	-2140	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7949	-0-	-511	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
*12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
02	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
03	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
04	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
05	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
06	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
07	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
08	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
09	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
*12	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8779	-0-	-1761	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8403	-0-	-865	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
04	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8695	-0-	-605	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8203	-0-	-797	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8613	-0-	-687	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8205	-0-	-971	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8224	-0-	-656	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8636	-0-	-44	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
11	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
*12	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 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	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-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-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3221	-0-	-349	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2875	-0-	-814	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2590	-0-	-980	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1113	-0-	-2328	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
02	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	11514	-0-	-3583	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	47	-0-	-14563	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	34	-0-	-15063	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	48	-0-	-14562	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11	-0-	-14063	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10	-0-	-11491	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31589	X	28266	-0-	-3323	-0-	28266	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	16020	-0-	-8984	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
03	26536	X	12009	-0-	-14527	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
04	27360	X	20928	-0-	-6432	-0-	20928	2			N	-0-					-0-
05	28272	X	20988	-0-	-7284	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	20774	-0-	-6586	-0-	20774	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	21406	-0-	-232	-0-	21406	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	20600	-0-	-1038	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	20250	-0-	-690	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	20866	-0-	-586	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	19937	-0-	-823	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	20372	-0-	-1049	-0-	20372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	18520	-0-	-1382	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	16435	-0-	-1093	-0-	16435	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	16442	-0-	-2964	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17605	-0-	-1175	-0-	17605	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	18315	-0-	-874	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	17101	-0-	-809	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	17709	-0-	-488	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16817	-0-	-1504	-0-	16817	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	15911	-0-	-1819	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	13998	-0-	-4323	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	14599	-0-	-2531	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	15923	-0-	-1778	-0-	15923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
03	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6680	-0-	-47	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6244	-0-	-483	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
*12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 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	8773	X	4123	-0-	-4650	-0-	4123	2			N	-0-					4
02	6944	X	5408	-0-	-1536	-0-	5395	2	13	9	N	12					16
03	7285	X	4601	-0-	-2684	-0-	4601	2			N	-0-					16
04	6210	X	4123	-0-	-2087	-0-	4123	2			N	-0-					16
05	5983	X	3836	-0-	-2147	-0-	3836	2			N	-0-					16
06	5790	X	1449	-0-	-4341	-0-	1442	2	7	9	N	6					22
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					22
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					22
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					22
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					22
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-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	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
08	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
09	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15235	2			N	-0-					-0-
10	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
11	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
*12	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	15069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37882	X	37547	-0-	-335	-0-	37547	2			N	-0-					-0-
02	34759	X	34759	-0-	-0-	-0-	34759	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	35848	-0-	-2127	-0-	35848	2			N	-0-					-0-
04	36750	X	34207	-0-	-2543	-0-	34207	2			N	-0-					-0-
05	38471	X	34433	-0-	-4038	-0-	34433	2			N	-0-					-0-
06	37230	X	32853	-0-	-4377	-0-	32853	2			N	-0-					-0-
07	38471	X	33128	-0-	-5343	-0-	33128	2			N	-0-					-0-
08	35836	X	32593	-0-	-3243	-0-	32593	2			N	-0-					-0-
09	34200	X	31305	-0-	-2895	-0-	31305	2			N	-0-					-0-
10	34441	X	31892	-0-	-2549	-0-	31892	2			N	-0-					-0-
11	32850	X	29329	-0-	-3521	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	28767	-0-	-4372	-0-	28767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11523	-0-	-939	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10299	-0-	-957	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11193	-0-	-835	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10671	-0-	-639	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10603	-0-	-1084	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10331	-0-	-829	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10439	-0-	-969	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9383	-0-	-1808	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9397	-0-	-1283	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	7577	-0-	-3087	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9528	-0-	-792	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
*12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
*12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5242	-0-	-431	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3552	-0-	-1572	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3168	-0-	-1902	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4448	-0-	-1672	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5510	-0-	-814	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4719	-0-	-1605	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5053	-0-	-1922	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4674	-0-	-786	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4602	-0-	-1443	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4848	-0-	-1002	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4863	-0-	-841	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4438	-0-	-1082	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4626	-0-	-551	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4487	-0-	-535	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3484	-0-	-1376	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3454	-0-	-1413	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3229	-0-	-1241	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

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	8649	X	19	-0-		-8630	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1	-0-		-1959	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	93	X	7	-0-		-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	10971	X	10971	-0-		-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
05	12875	X	12875	-0-		-0-	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
06	13224	X	13224	-0-		-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
07	11908	X	11908	-0-		-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
08	12086	X	12086	-0-		-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
09	11864	X	11864	-0-		-0-	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
10	14628	X	14628	-0-		-0-	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
11	14118	X	14118	-0-		-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
*12	14491	X	14491	-0-		-0-	-0-	14491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

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	10235	X	10235	-0-		-0-	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-		-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	13603	X	13603	-0-		-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	9531	-0-		-3519	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	10284	-0-		-3201	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	3627	-0-		-9543	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	7005	-0-		-6604	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	5544	-0-		-8065	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	980	-0-		-8980	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	1331	-0-		-8961	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	1274	-0-		-5506	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	726	-0-		-6280	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

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	6138	X	2122	-0-		-4016	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	2578	-0-		-2826	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3658	-0-		-2325	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3241	-0-		-2549	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	5172	X	5172	-0-		-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2104	-0-		-1436	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	7239	X	7239	-0-		-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
08	5734	X	5734	-0-		-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4537	-0-		-473	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4937	-0-		-1604	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5609	-0-		-721	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5679	-0-		-862	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 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	6665	X	5063	-0-	-1602	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4100	-0-	-1920	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5016	-0-	-1091	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4511	-0-	-1009	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4232	-0-	-1193	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4256	-0-	-634	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3966	-0-	-1056	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3363	-0-	-1659	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4192	-0-	-308	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4152	-0-	-108	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3815	-0-	-1176	-0-	3815	2			N	-0-					6
02	4060	X	4029	-0-	-31	-0-	4018	2	11	9	N	10					16
03	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	4047	2			N	-0-					16
04	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	3763	2			N	-0-					16
05	4464	X	3925	-0-	-539	-0-	3925	2			N	-0-					16
06	4320	X	3452	-0-	-868	-0-	3444	2	8	9	N	7					23
07	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	3693	2			N	-0-					23
08	4061	X	3812	-0-	-249	-0-	3812	2			N	-0-					23
09	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	3651	2			N	-0-					23
10	3937	X	3543	-0-	-394	-0-	3543	2			N	-0-					23
11	3690	X	950	-0-	-2740	-0-	950	2			N	-0-					23
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	8	25	1			6

TOTAL GAS PROD: 38,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
02	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
03	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
04	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
06	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
08	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
09	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
11	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
*12	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36527	X	36527	-0-	-0-	-0-	36527	2			N	-0-					-0-
02	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	34409	2			N	-0-					-0-
03	37224	X	37224	-0-	-0-	-0-	37224	2			N	-0-					-0-
04	39414	X	39414	-0-	-0-	-0-	39414	2			N	-0-					-0-
05	35225	X	35225	-0-	-0-	-0-	35225	2			N	-0-					-0-
06	33343	X	33343	-0-	-0-	-0-	33343	2			N	-0-					-0-
07	34048	X	34048	-0-	-0-	-0-	34048	2			N	-0-					-0-
08	30897	X	30897	-0-	-0-	-0-	30897	2			N	-0-					-0-
09	31658	X	31658	-0-	-0-	-0-	31658	2			N	-0-					-0-
10	31544	X	31544	-0-	-0-	-0-	31544	2			N	-0-					-0-
11	30284	X	30284	-0-	-0-	-0-	30284	2			N	-0-					-0-
*12	30752	X	30752	-0-	-0-	-0-	30752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5600	-0-	-220	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5909	-0-	-198	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5320	-0-	-590	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4907	-0-	-1200	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	3398	-0-	-2523	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5067	-0-	-663	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4513	-0-	-1408	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4044	-0-	-1266	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4333	-0-	-906	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 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	47150	X	47150	-0-	-0-	-0-	47150	2			N	-0-					-0-
02	49504	X	39465	-0-	-10039	-0-	39465	2			N	-0-					-0-
03	54808	X	44443	-0-	-10365	-0-	44443	2			N	-0-					-0-
04	53040	X	40917	-0-	-12123	-0-	40917	2			N	-0-					-0-
05	50964	X	36300	-0-	-14664	-0-	36300	2			N	-0-					-0-
06	45630	X	11	-0-	-45619	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	44454	X	-0-	-0-	-44454	-0-					N	-0-					-0-
08	44454	X	-0-	-0-	-44454	-0-					N	-0-					-0-
09	40920	X	34434	-0-	-6486	-0-	34434	2			N	-0-					-0-
10	62880	X	62880	-0-	-0-	-0-	62880	2			N	-0-					-0-
11	64659	X	64659	-0-	-0-	-0-	64659	2			N	-0-					-0-
*12	64477	X	64477	-0-	-0-	-0-	64477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 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	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
02	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10823	-0-	-27	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	11017	-0-	-203	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9727	-0-	-2270	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	8892	-0-	-2718	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10063	-0-	-1934	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	9756	-0-	-1621	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9272	-0-	-1738	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8556	-0-	-1519	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	2070	-0-	-7680	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	5232	-0-	-4843	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41104	X	41104	-0-	-0-	-0-	41104	2			N	-0-					-0-
02	36278	X	36278	-0-	-0-	-0-	36278	2			N	-0-					-0-
03	38312	X	38312	-0-	-0-	-0-	38312	2			N	-0-					-0-
04	35279	X	35279	-0-	-0-	-0-	35279	2			N	-0-					-0-
05	34500	X	34500	-0-	-0-	-0-	34500	2			N	-0-					-0-
06	32437	X	32437	-0-	-0-	-0-	32437	2			N	-0-					-0-
07	32327	X	32327	-0-	-0-	-0-	32327	2			N	-0-					-0-
08	35595	X	35595	-0-	-0-	-0-	35595	2			N	-0-					-0-
09	32896	X	32896	-0-	-0-	-0-	32896	2			N	-0-					-0-
10	33223	X	33223	-0-	-0-	-0-	33223	2			N	-0-					-0-
11	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	31536	2			N	-0-					-0-
*12	31173	X	31173	-0-	-0-	-0-	31173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8085	-0-	-1618	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	5410	-0-	-3354	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	3876	-0-	-3954	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	3097	-0-	-4994	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5188	-0-	-2642	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5038	-0-	-2867	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6504	-0-	-1401	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4992	-0-	-198	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5219	-0-	-144	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4409	-0-	-1891	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5142	-0-	-1368	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5268	-0-	-1955	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4720	-0-	-1692	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5161	-0-	-1783	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5075	-0-	-295	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4471	-0-	-1109	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4830	-0-	-570	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4413	-0-	-1167	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4824	-0-	-276	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6427	-0-	-41	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6120	-0-	-1847	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5774	-0-	-1936	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6083	-0-	-1884	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	3325	-0-	-4265	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6908	-0-	-222	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6097	-0-	-10	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5768	-0-	-112	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5945	-0-	-968	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6552	-0-	-138	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
*12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8157	-0-	-1050	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7073	-0-	-1355	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
03	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9248	-0-	-382	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
07	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10791	-0-	-183	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10111	-0-	-509	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9908	-0-	-1066	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9237	-0-	-1383	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9506	-0-	-1468	-0-	9506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33449	X	31967	-0-	-1482	-0-	31967	2			N	-0-					-0-
02	28324	X	28324	-0-	-0-	-0-	28324	2			N	-0-					-0-
03	31992	X	30880	-0-	-1112	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
04	30960	X	25226	-0-	-5734	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
05	31992	X	30743	-0-	-1249	-0-	30743	2			N	-0-					-0-
06	30930	X	27551	-0-	-3379	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
07	31372	X	26605	-0-	-4767	-0-	26605	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	13008	-0-	-17868	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	29370	-0-	-390	-0-	29370	2			N	-0-					-0-
10	30778	X	30778	-0-	-0-	-0-	30778	2			N	-0-					-0-
11	27540	X	26771	-0-	-769	-0-	26771	2			N	-0-					-0-
12	30349	X	26723	-0-	-3626	-0-	26723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
02	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12773	-0-	-1425	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11221	-0-	-2519	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	7643	-0-	-6555	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
06	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	21133	2			N	-0-					-0-
07	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
08	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	26647	2			N	-0-					-0-
09	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	25301	2			N	-0-					-0-
10	23593	X	23593	-0-	-0-	-0-	23593	2			N	-0-					-0-
11	24401	X	24401	-0-	-0-	-0-	24401	2			N	-0-					-0-
*12	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	24480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8984	-0-	-1494	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	9168	-0-	-72	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9888	-0-	-342	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9030	-0-	-870	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9921	-0-	-216	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8803	-0-	-1007	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9151	-0-	-986	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8752	-0-	-1168	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8167	-0-	-1433	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8264	-0-	-1656	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	5945	-0-	-2905	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7533	-0-	-1612	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 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	12865	X	12086	-0-	-779	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10804	-0-	-508	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11612	-0-	-881	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10177	-0-	-1913	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9746	-0-	-2747	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10365	-0-	-1335	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10235	-0-	-1731	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9493	-0-	-2132	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9540	-0-	-840	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10073	-0-	-653	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9644	-0-	-736	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9546	-0-	-684	-0-	9546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
06	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
07	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
08	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
09	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
10	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
*12	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42873	X	42673	-0-	-200	-0-	42673	2			N	-0-					-0-
02	39228	X	37273	-0-	-1955	-0-	37273	2			N	-0-					-0-
03	43431	X	40236	-0-	-3195	-0-	40236	2			N	-0-					-0-
04	42030	X	39755	-0-	-2275	-0-	39755	2			N	-0-					-0-
05	42811	X	40838	-0-	-1973	-0-	40838	2			N	-0-					-0-
06	41310	X	38909	-0-	-2401	-0-	38909	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	37412	-0-	-3849	-0-	37412	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	40787	-0-	-288	-0-	40787	2			N	-0-					-0-
09	39750	X	37103	-0-	-2647	-0-	37103	2			N	-0-					-0-
10	40827	X	38735	-0-	-2092	-0-	38735	2			N	-0-					-0-
11	39480	X	36467	-0-	-3013	-0-	36467	2			N	-0-					-0-
12	40796	X	36631	-0-	-4165	-0-	36631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19788	-0-	-1509	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	18219	-0-	-1017	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	19558	-0-	-1553	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	18188	-0-	-1822	-0-	18188	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	18159	-0-	-2084	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	16639	-0-	-2891	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	17015	-0-	-3166	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	18675	-0-	-886	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
09	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
10	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	18728	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	18058	-0-	-2	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	18341	-0-	-662	-0-	18341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17068	-0-	-974	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15345	-0-	-615	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16728	-0-	-942	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15940	-0-	-590	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	16101	-0-	-980	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15517	-0-	-1013	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
07	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	14615	-0-	-2125	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14150	-0-	-1780	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14233	-0-	-2910	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	10972	-0-	-5618	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	14052	-0-	-3091	-0-	14052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
02	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
03	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
05	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
06	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
07	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
08	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
09	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
10	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
11	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
*12	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 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	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8027	-0-	-188	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7235	-0-	-185	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7883	-0-	-239	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7480	-0-	-350	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7684	-0-	-345	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7555	-0-	-215	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7861	-0-	-137	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7594	-0-	-280	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6765	-0-	-795	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5979	-0-	-1895	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	4335	-0-	-3285	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6673	-0-	-1201	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	19619	-0-	-97	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	13323	-0-	-4485	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
03	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	25140	2			N	-0-					-0-
04	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
05	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	21180	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	18084	-0-	-1632	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	10460	-0-	-9256	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	6821	-0-	-12259	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	4862	-0-	-14854	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	4341	-0-	-14739	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	4830	-0-	-13243	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 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	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	9885	-0-	-1511	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
03	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
04	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	9400	-0-	-3217	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	5944	-0-	-6266	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	6507	-0-	-6110	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	6023	-0-	-6594	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	4195	-0-	-8015	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	5189	-0-	-4204	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
11	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
*12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 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	10695	X	9435	-0-	-1260	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	4422	-0-	-5378	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8597	-0-	-2253	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	7362	-0-	-3138	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	5491	-0-	-3995	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	5541	-0-	-3579	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	4854	-0-	-3733	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6048	-0-	-2539	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6123	-0-	-1227	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
*12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 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	50127 X	50127	-0-	-0-	-0-	50127	2			N	-0-					-0-
02	61612 X	61612	-0-	-0-	-0-	61612	2			N	-0-					-0-
03	53178 X	53178	-0-	-0-	-0-	53178	2			N	-0-					-0-
04	46451 X	46451	-0-	-0-	-0-	46451	2			N	-0-					-0-
05	44854 X	44854	-0-	-0-	-0-	44854	2			N	-0-					-0-
06	40453 X	40453	-0-	-0-	-0-	40453	2			N	-0-					-0-
07	39877 X	39877	-0-	-0-	-0-	39877	2			N	-0-					-0-
08	38347 X	38347	-0-	-0-	-0-	38347	2			N	-0-					-0-
09	35739 X	35739	-0-	-0-	-0-	35739	2			N	-0-					-0-
10	35334 X	35334	-0-	-0-	-0-	35334	2			N	-0-					-0-
11	33956 X	33956	-0-	-0-	-0-	33956	2			N	-0-					-0-
*12	34823 X	34823	-0-	-0-	-0-	34823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-	21588	2			N	-0-					-0-
03	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
04	21045	X	21045	-0-	-0-	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
06	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
07	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
08	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19818	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	18750	2			N	-0-					-0-
10	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
11	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
*12	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	17398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7309	-0-	-3603	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8575	-0-	-553	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9128	-0-	-978	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9742	-0-	-38	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6303	-0-	-2877	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9967	-0-	-108	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8070	-0-	-2470	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	7944	-0-	-2256	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	5563	-0-	-4977	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	6161	-0-	-3499	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8310	-0-	-1672	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 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	18538	X	13244	-0-	-5294	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	8418	-0-	-8158	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
03	29193	X	29193	-0-	-0-	-0-	29193	2			N	-0-					-0-
04	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	29749	2			N	-0-					-0-
05	30961	X	30961	-0-	-0-	-0-	30961	2			N	-0-					-0-
06	29724	X	29724	-0-	-0-	-0-	29724	2			N	-0-					-0-
07	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	30626	2			N	-0-					-0-
08	36156	X	36156	-0-	-0-	-0-	36156	2			N	-0-					-0-
09	39496	X	39496	-0-	-0-	-0-	39496	2			N	-0-					-0-
10	40958	X	40958	-0-	-0-	-0-	40958	2			N	-0-					-0-
11	38205	X	38205	-0-	-0-	-0-	38205	2			N	-0-					-0-
*12	38070	X	38070	-0-	-0-	-0-	38070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1533	-0-	-1753	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1365	-0-	-1603	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1142	-0-	-1927	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1259	-0-	-1441	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	707	-0-	-763	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1407	-0-	-112	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14021	-0-	-5168	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12234	-0-	-2774	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	13721	-0-	-2895	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
04	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
05	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
06	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	15460	-0-	-1466	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	12634	-0-	-5439	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	14726	-0-	-2764	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	8215	-0-	-9858	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14256	-0-	-714	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
*12	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	21272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44392	X	32460	-0-	-11932	-0-	32460	2			N	-0-					-0-
02	40096	X	29132	-0-	-10964	-0-	29132	2			N	-0-					-0-
03	39432	X	30577	-0-	-8855	-0-	30577	2			N	-0-					-0-
04	35010	X	27469	-0-	-7541	-0-	27469	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	27062	-0-	-5395	-0-	27062	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	16228	-0-	-15182	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	8367	-0-	-23873	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
08	30566	X	2629	-0-	-27937	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	12001	-0-	-15479	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
10	27063	X	20809	-0-	-6254	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
11	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	21818	2			N	-0-					-0-
*12	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	22514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5174	2	21	9	Y	19					99
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4388	2	25	9	Y	23	63	1			59
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4931	2	10	9	Y	9					68
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4766	2	3	9	Y	3	31	1			40
05	4433	X	4239	-0-	-194	-0-	4224	2	15	9	Y	14					54
06	5040	X	4172	-0-	-868	-0-	4172	2			Y	-0-					54
07	4929	X	4400	-0-	-529	-0-	4387	2	13	9	Y	12					66
08	4929	X	4473	-0-	-456	-0-	4469	2	4	9	Y	4					70
09	4770	X	4176	-0-	-594	-0-	4176	2			Y	-0-	46	1			24
10	4402	X	3806	-0-	-596	-0-	3800	2	6	9	Y	5					29
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	13					42
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	11	38	1			15

TOTAL GAS PROD: 44,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 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	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
05	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
*12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21351	X	21351	-0-	-0-	-0-	21351	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	18720	-0-	-460	-0-	18720	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	20424	-0-	-811	-0-	20424	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	19877	-0-	-793	-0-	19877	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	20410	-0-	-949	-0-	20410	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	19803	-0-	-867	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	18557	-0-	-2182	-0-	18557	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	19939	-0-	-614	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	19199	-0-	-691	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	19540	-0-	-920	-0-	19540	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	18563	-0-	-1237	-0-	18563	2			N	-0-					-0-
*12	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	20208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
02	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
03	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
05	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
07	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
08	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	554	-0-	-3693	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
*12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 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	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3702	-0-	-694	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
04	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
05	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3976	-0-	-891	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4022	2	29	9	N	26	37	1			12
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3693	2	24	9	N	22					34
03	3286	X	2578	-0-	-708	-0-	2549	2	29	9	N	26	28	1			32
04	3180	X	2622	-0-	-558	-0-	2600	2	22	9	N	20	30	1			22
05	3286	X	2596	-0-	-690	-0-	2573	2	23	9	N	21	29	1			14
06	3180	X	2483	-0-	-697	-0-	2464	2	19	9	N	17					31
07	3286	X	2047	-0-	-1239	-0-	2033	2	14	9	N	13	30	1			14
08	2697	X	2026	-0-	-671	-0-	2011	2	15	9	N	14	24	1			4
09	2610	X	2167	-0-	-443	-0-	2145	2	22	9	N	20					24
10	2604	X	2209	-0-	-395	-0-	2197	2	12	9	N	11	28	1			7
11	2490	X	2456	-0-	-34	-0-	2436	2	20	9	N	18	20	1			5
*12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2393	2	26	9	N	24	11	1			18

TOTAL GAS PROD: 31,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 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	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
02	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
04	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	12517	-0-	-1154	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
06	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	6090	-0-	-7581	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
09	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
11	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1758	2	58	9	N	53	60	1			20
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1797	2	51	9	N	46					66
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1952	2	70	9	N	64	60	1			70
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1582	2	44	9	N	40	63	1			47
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1239	2	44	9	N	40	59	1			28
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1318	2	40	9	N	36					64
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1940	2	32	9	N	29	64	1			29
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1388	2	36	9	N	33	54	1			8
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1169	2	40	9	N	36					44
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1421	2	25	9	N	23	53	1			14
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1605	2	40	9	N	36	40	1			10
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1376	2	54	9	N	49	23	1			36

TOTAL GAS PROD: 19,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	35	-0-	-2104	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
06	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
07	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
08	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5148	-0-	-1269	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8368	-0-	-1202	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8120	-0-	-1769	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7320	-0-	-2250	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7062	-0-	-2393	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	5675	-0-	-3439	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7429	-0-	-693	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7270	-0-	-50	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7119	-0-	-724	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-					17
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					17
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3422	2	4	9	Y	4	16	1			5
04	2400	X	2295	-0-	-105	-0-	2295	2			Y	-0-					5
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4115	2	3	9	Y	3					8
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-	7	1			1
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					1
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			Y	-0-					1
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					1
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					1
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					1
*12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4536	2	7	9	Y	6	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 44,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48453	X	45849	-0-	-2604	-0-	45849	2			N	-0-					-0-
02	42812	X	41152	-0-	-1660	-0-	41152	2			N	-0-					-0-
03	46934	X	45516	-0-	-1418	-0-	45516	2			N	-0-					-0-
04	44670	X	43466	-0-	-1204	-0-	43466	2			N	-0-					-0-
05	46159	X	45086	-0-	-1073	-0-	45086	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	42562	-0-	-1808	-0-	42562	2			N	-0-					-0-
07	45570	X	43062	-0-	-2508	-0-	43062	2			N	-0-					-0-
08	45508	X	43338	-0-	-2170	-0-	43338	2			N	-0-					-0-
09	43620	X	41846	-0-	-1774	-0-	41846	2			N	-0-					-0-
10	45074	X	42500	-0-	-2574	-0-	42500	2			N	-0-					-0-
11	42570	X	41391	-0-	-1179	-0-	41391	2			N	-0-					-0-
12	43338	X	41670	-0-	-1668	-0-	41670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7682	-0-	-285	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5551	-0-	-1281	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7420	-0-	-20	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7210	-0-	-478	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7098	-0-	-702	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6311	-0-	-1749	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6253	-0-	-1807	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6145	-0-	-1265	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6227	-0-	-1120	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5883	-0-	-1227	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6163	-0-	-192	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	15626	-0-	-4121	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	11442	-0-	-4882	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	11002	-0-	-6110	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	12949	-0-	-3011	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	12978	-0-	-2646	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	11699	-0-	-3421	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	10395	-0-	-2997	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	10628	-0-	-2764	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	9122	-0-	-3838	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	9851	-0-	-3138	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9569	-0-	-2131	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10300	-0-	-333	-0-	10300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 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	5899	X	-0-	-0-	-5899	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	20615	2			N	-0-					-0-
06	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	12886	-0-	-3947	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	1234	-0-	-19381	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	-0-	-0-	-19950	-0-					N	-0-					-0-
10	20615	X	10326	-0-	-10289	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	15107	-0-	-2503	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10550	-0-	-2346	-0-	10550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	257	-0-	-859	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17139	-0-	-996	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	15901	-0-	-423	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
03	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	9570	-0-	-7500	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	11055	-0-	-6584	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	12198	-0-	-5202	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	15575	-0-	-2405	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	16621	-0-	-1359	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
09	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
10	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	16060	-0-	-20	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
*12	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	16743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	10587	-0-	-13128	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
02	21420	X	9235	-0-	-12185	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	10074	-0-	-13641	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	9367	-0-	-13583	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	7444	-0-	-7312	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	1743	-0-	-8517	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	347	-0-	-9883	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	2122	-0-	-7953	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	4096	-0-	-5264	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
10	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
11	37665	X	37665	-0-	-0-	-0-	37665	2			N	-0-					-0-
*12	38197	X	38197	-0-	-0-	-0-	38197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8116	-0-	-1153	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9532	-0-	-184	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10656	-0-	-101	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8166	-0-	-2244	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9691	-0-	-911	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9232	-0-	-1088	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9789	-0-	-875	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9249	-0-	-1415	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8971	-0-	-419	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9444	-0-	-352	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7931	-0-	-1549	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9196	-0-	-600	-0-	9196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5695	-0-	-567	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5264	-0-	-392	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5139	-0-	-1123	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4742	-0-	-1108	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5697	-0-	-348	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	2976	-0-	-2664	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	2645	-0-	-3183	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

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	4793	X	4793	-0-		-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-		-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
03	8053	X	8053	-0-		-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	1223	-0-		-5227	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	45	-0-		-6620	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	-0-	-0-		-7410	-0-					N	-0-					-0-
07	7657	X	-0-	-0-		-7657	-0-					N	-0-					-0-
08	7657	X	1297	-0-		-6360	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	16553	X	16553	-0-		-0-	-0-	16553	2			N	-0-					-0-
10	19581	X	19581	-0-		-0-	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
11	15531	X	15531	-0-		-0-	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
*12	18189	X	18189	-0-		-0-	-0-	18189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

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	22165	X	20253	-0-		-1912	-0-	20253	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	18177	-0-		-1843	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19595	-0-		-2570	-0-	19595	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	19246	-0-		-1694	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	19599	-0-		-1016	-0-	19599	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	18489	-0-		-1101	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	18987	-0-		-1132	-0-	18987	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	18966	-0-		-936	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	17985	-0-		-1275	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	18021	-0-		-1571	-0-	18021	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	16990	-0-		-1490	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	17063	-0-		-1909	-0-	17063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

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	17170	X	17170	-0-		-0-	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
02	16672	X	16672	-0-		-0-	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
03	18308	X	18308	-0-		-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
04	18978	X	18978	-0-		-0-	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
05	18700	X	18700	-0-		-0-	-0-	18700	2			N	-0-					-0-
06	10304	X	10304	-0-		-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
07	7817	X	7817	-0-		-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
08	13303	X	13303	-0-		-0-	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12750	-0-		-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
10	14838	X	14838	-0-		-0-	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
11	13626	X	13626	-0-		-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
*12	13773	X	13773	-0-		-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14341	-0-	-291	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	12997	-0-	-331	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	13764	-0-	-1023	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	12746	-0-	-1564	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13137	-0-	-1650	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11845	-0-	-2075	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12139	-0-	-2245	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12457	-0-	-1307	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12388	-0-	-362	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12686	-0-	-458	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
11	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12224	-0-	-579	-0-	12224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					46
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					48
05	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					48
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					48
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					48
08	7502	X	5761	-0-	-1741	-0-	5761	2			N	-0-					48
09	7260	X	4687	-0-	-2573	-0-	4687	2			N	-0-					48
10	7502	X	2805	-0-	-4697	-0-	2805	2			N	-0-					48
11	7260	X	1440	-0-	-5820	-0-	1440	2			N	-0-					48
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 43,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	3451	-0-	-7523	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	764	-0-	-6152	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	2455	-0-	-986	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
07	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	20055	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
09	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
10	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
11	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
*12	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	18619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17209	-0-	-213	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	16194	-0-	-102	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	16551	-0-	-1491	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	14441	-0-	-3019	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16069	-0-	-1849	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	14693	-0-	-2647	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	15423	-0-	-2495	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	15103	-0-	-1451	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14257	-0-	-1283	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15205	-0-	-853	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14542	-0-	-398	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	13861	-0-	-1577	-0-	13861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5670	-0-	-251	-0-	5670	2			N	-0-					56
02	5208	X	5166	-0-	-42	-0-	5166	2			N	-0-					56
03	5549	X	5273	-0-	-276	-0-	5273	2			N	-0-					56
04	5490	X	4640	-0-	-850	-0-	4637	2	3	9	N	3					59
05	5735	X	3605	-0-	-2130	-0-	3605	2			N	-0-					59
06	5550	X	3755	-0-	-1795	-0-	3754	2	1	9	N	1					60
07	5735	X	5224	-0-	-511	-0-	5224	2			N	-0-					60
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					60
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					60
10	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	4879	2			N	-0-					60
11	5190	X	4820	-0-	-370	-0-	4820	2			N	-0-					60
12	5363	X	4449	-0-	-914	-0-	4442	2	7	9	N	6					66

TOTAL GAS PROD: 57,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 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	27838	X	26576	-0-	-1262	-0-	26576	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	23864	-0-	-1224	-0-	23864	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	26430	-0-	-943	-0-	26430	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	24921	-0-	-1179	-0-	24921	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	24725	-0-	-1842	-0-	24725	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	23885	-0-	-1825	-0-	23885	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	23660	-0-	-2783	-0-	23660	2			N	-0-					-0-
08	26443	X	23847	-0-	-2596	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	24176	-0-	-754	-0-	24176	2			N	-0-					-0-
10	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	28755	2			N	-0-					-0-
11	28163	X	28163	-0-	-0-	-0-	28163	2			N	-0-					-0-
*12	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	26347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
02	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
03	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
04	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
05	19972	X	19972	-0-	-0-	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
06	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
07	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1936	-0-	-296	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
02	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
03	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
04	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
05	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
06	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
07	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
08	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	15690	-0-	-1920	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	15863	-0-	-2334	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	15415	-0-	-2195	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	17269	-0-	-928	-0-	17269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	13371	-0-	-238	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12352	-0-	-818	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13381	-0-	-228	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12200	-0-	-970	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12452	-0-	-1157	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12613	-0-	-779	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	10970	-0-	-1990	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	10098	-0-	-3294	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	2118	-0-	-10092	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	8413	-0-	-4204	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 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	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7197	-0-	-55	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7840	-0-	-140	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7880	-0-	-366	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
07	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
08	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8284	-0-	-86	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
10	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8465	-0-	-145	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	1483	-0-	-7414	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6707	-0-	-2531	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	6387	-0-	-1957	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7322	-0-	-328	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7228	-0-	-2222	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7896	-0-	-1869	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8286	-0-	-1479	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	8027	-0-	-73	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
10	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7233	-0-	-777	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
*12	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

01	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
02	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	19756	-0-	-549	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	14890	-0-	-4850	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18772	-0-	-1626	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	12117	-0-	-7623	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	16655	-0-	-3557	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	11756	-0-	-7991	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	12774	-0-	-5406	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	14753	-0-	-4033	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14424	-0-	-1686	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	13767	-0-	-2880	-0-	13767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

01	12834	X	12179	-0-	-655	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11021	-0-	-375	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	12164	-0-	-205	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11678	-0-	-292	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	12077	-0-	-137	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11363	-0-	-457	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11561	-0-	-653	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	12151	-0-	-1	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
09	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11946	-0-	-144	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	11064	-0-	-696	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11400	-0-	-752	-0-	11400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	13412	-0-	-197	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
02	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12679	-0-	-1209	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11536	-0-	-1904	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	10120	-0-	-3830	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	2796	-0-	-10704	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	10803	-0-	-3147	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	6789	-0-	-5890	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					N	-0-					-0-
10	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6530	-0-	-6614	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	4438	-0-	-7434	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	5761	-0-	-6515	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	7270	-0-	-4610	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	5783	-0-	-6493	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	3356	-0-	-2974	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	9267	-0-		-4404	-0-	9267	2			N	-0-					21
02	12236	X	9359	-0-		-2877	-0-	9359	2			N	-0-					21
03	12865	X	8792	-0-		-4073	-0-	8792	2			N	-0-					21
04	10511	X	10511	-0-		-0-	-0-	10511	2			N	-0-					21
05	14637	X	14637	-0-		-0-	-0-	14637	2			N	-0-					21
06	15481	X	15481	-0-		-0-	-0-	15481	2			N	-0-					21
07	18694	X	18694	-0-		-0-	-0-	18694	2			N	-0-					21
08	22129	X	22129	-0-		-0-	-0-	22129	2			N	-0-					21
09	19659	X	19659	-0-		-0-	-0-	19659	2			N	-0-					21
10	19563	X	19563	-0-		-0-	-0-	19563	2			N	-0-					21
11	15360	X	11129	-0-		-4231	-0-	11129	2			N	-0-					21
12	15872	X	12512	-0-		-3360	-0-	12512	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 171,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

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	11005	X	10416	-0-		-589	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9520	-0-		-420	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10210	-0-		-795	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10076	-0-		-454	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10164	-0-		-531	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8440	-0-		-1760	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9611	-0-		-929	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9457	-0-		-959	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8724	-0-		-1356	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8548	-0-		-1620	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8981	-0-		-319	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8996	-0-		-614	-0-	8996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

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	18600	X	11675	-0-		-6925	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	9641	-0-		-7159	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	8072	-0-		-4545	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9259	-0-		-2141	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
05	22525	X	22525	-0-		-0-	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
06	20969	X	20969	-0-		-0-	-0-	20969	2			N	-0-					-0-
07	20276	X	20276	-0-		-0-	-0-	20276	2			N	-0-					-0-
08	20197	X	20197	-0-		-0-	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
09	18079	X	18079	-0-		-0-	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	18013	-0-		-587	-0-	18013	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	16190	-0-		-1810	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	16296	-0-		-2304	-0-	16296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16896	-0-	-3936	-0-	16896	2		N	-0-			-0-
02	18620	X	15471	-0-	-3149	-0-	15471	2		N	-0-			-0-
03	18104	X	17039	-0-	-1065	-0-	17039	2		N	-0-			-0-
04	17040	X	16048	-0-	-992	-0-	16048	2		N	-0-			-0-
05	17143	X	15481	-0-	-1662	-0-	15481	2		N	-0-			-0-
06	16590	X	14770	-0-	-1820	-0-	14770	2		N	-0-			-0-
07	17143	X	15006	-0-	-2137	-0-	15006	2		N	-0-			-0-
08	17050	X	15234	-0-	-1816	-0-	15234	2		N	-0-			-0-
09	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	16064	2		N	-0-			-0-
10	15469	X	6990	-0-	-8479	-0-	6990	2		N	-0-			-0-
11	14760	X	2218	-0-	-12542	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
12	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2		N	-0-			-0-
02	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2		N	-0-			-0-
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2		N	-0-			-0-
04	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2		N	-0-			-0-
05	9331	X	5715	-0-	-3616	-0-	5715	2		N	-0-			-0-
06	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-				N	-0-			-0-
07	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-				N	-0-			-0-
08	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-				N	-0-			-0-
09	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-				N	-0-			-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-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: 45,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	14659	-0-	-8622	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	13298	-0-	-4930	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	11316	-0-	-6137	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12843	-0-	-1347	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13098	-0-	-1627	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	12110	-0-	-2140	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	6407	-0-	-8318	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	5309	-0-	-7959	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	12196	-0-	-644	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11357	-0-	-1756	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	7599	-0-	-4521	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	8919	-0-	-3698	-0-	8919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 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	19096	X	11525	-0-	-7571	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	13312	-0-	-3628	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	16422	-0-	-2333	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15347	-0-	-1183	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
05	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14723	-0-	-1177	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15117	-0-	-1313	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	11500	-0-	-5116	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	12258	-0-	-3822	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	12536	-0-	-4080	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13471	-0-	-1259	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13294	-0-	-1834	-0-	13294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 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	26267	X	26267	-0-	-0-	-0-	26267	2			N	-0-					-0-
02	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
03	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
04	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
05	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
06	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	22146	2			N	-0-					-0-
07	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	24944	2			N	-0-					-0-
08	25056	X	25056	-0-	-0-	-0-	25056	2			N	-0-					-0-
09	20498	X	20498	-0-	-0-	-0-	20498	2			N	-0-					-0-
10	21905	X	21905	-0-	-0-	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
11	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
*12	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	18950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25419	X	25419	-0-	-0-	-0-	25419	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	26069	2			N	-0-					-0-
04	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	20719	2			N	-0-					-0-
05	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
06	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
07	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
08	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
10	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
*12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23218	-0-	-7379	-0-	23218	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	18183	-0-	-9005	-0-	18183	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	21103	-0-	-7138	-0-	21103	2			N	-0-					-0-
04	25020	X	19576	-0-	-5444	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
05	24397	X	22235	-0-	-2162	-0-	22235	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	19099	-0-	-3371	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	20984	-0-	-127	-0-	20984	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	14963	-0-	-7264	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	2180	-0-	-19330	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	249	-0-	-21978	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	1297	-0-	-19013	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	725	-0-	-20262	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	13565	-0-	-407	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	12487	-0-	-2982	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13724	-0-	-1246	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	10984	-0-	-4485	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	14354	-0-	-616	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13824	-0-	-1180	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	11714	-0-	-2453	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	11361	-0-	-2979	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	11612	-0-	-3206	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	10140	-0-	-4200	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	10386	-0-	-3440	-0-	10386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25073	-0-	-2176	-0-	25073	2		N	-0-			-0-
02	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	23437	2		N	-0-			-0-
03	26826	X	26826	-0-	-0-	-0-	26826	2		N	-0-			-0-
04	24900	X	24861	-0-	-39	-0-	24861	2		N	-0-			-0-
05	26336	X	26336	-0-	-0-	-0-	26336	2		N	-0-			-0-
06	25950	X	23967	-0-	-1983	-0-	23967	2		N	-0-			-0-
07	26815	X	24415	-0-	-2400	-0-	24415	2		N	-0-			-0-
08	26815	X	24130	-0-	-2685	-0-	24130	2		N	-0-			-0-
09	25500	X	22309	-0-	-3191	-0-	22309	2		N	-0-			-0-
10	26350	X	19702	-0-	-6648	-0-	19702	2		N	-0-			-0-
11	23970	X	15822	-0-	-8148	-0-	15822	2		N	-0-			-0-
12	24428	X	978	-0-	-23450	-0-	978	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2295	-0-	-3099	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	1414	-0-	-3122	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	1101	-0-	-3921	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	980	-0-	-3220	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1573	-0-	-721	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1434	-0-	-786	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	87	-0-	-1443	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	281	-0-	-1362	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*12	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

01	5952	X	5489	-0-	-463	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3356	-0-	-2020	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	2742	-0-	-3210	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
06	5310	X	217	-0-	-5093	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	226	-0-	-3494	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	22715	2			N	-0-					-0-
02	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	20687	2			N	-0-					-0-
03	22426	X	22426	-0-	-0-	-0-	22426	2			N	-0-					-0-
04	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
05	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
06	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
07	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
08	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
09	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
10	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
11	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
*12	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	19159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9061	-0-	-456	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8480	-0-	-536	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9013	-0-	-969	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8391	-0-	-1269	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8342	-0-	-1051	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7291	-0-	-1799	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7517	-0-	-1876	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7707	-0-	-1314	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6788	-0-	-1612	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7127	-0-	-1212	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7265	-0-	-205	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6845	-0-	-874	-0-	6845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	26225	-0-	-1241	-0-	26225	2			N	-0-					119
02	24472	X	23732	-0-	-740	-0-	23732	2			N	-0-					119
03	26846	X	25911	-0-	-935	-0-	25911	2			N	-0-					119
04	25980	X	25167	-0-	-813	-0-	25167	2			N	-0-					119
05	26474	X	25972	-0-	-502	-0-	25972	2			N	-0-					119
06	25440	X	24986	-0-	-454	-0-	24986	2			N	-0-					119
07	26288	X	25885	-0-	-403	-0-	25885	2			N	-0-					119
08	26009	X	25378	-0-	-631	-0-	25378	2			N	-0-					119
09	25170	X	24738	-0-	-432	-0-	24738	2			N	-0-					119
10	25978	X	25258	-0-	-720	-0-	25258	2			N	-0-					119
11	25050	X	24162	-0-	-888	-0-	24162	2			N	-0-					119
12	25885	X	24683	-0-	-1202	-0-	24683	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 302,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
02	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
04	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-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	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
11	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
*12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9758	-0-	-565	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8463	-0-	-861	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9906	-0-	-417	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9284	-0-	-706	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9022	-0-	-1301	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8009	-0-	-1591	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	4205	-0-	-5715	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
10	9021	X	42	-0-	-8979	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	18908	-0-	-1364	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	21869	-0-	-761	-0-	21869	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	20637	-0-	-1263	-0-	20637	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	19483	-0-	-3147	-0-	19483	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	19010	-0-	-2620	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	18972	-0-	-2883	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	12636	-0-	-9219	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	19155	-0-	-1485	-0-	19155	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	17861	-0-	-1793	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	17068	-0-	-1952	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	2841	-0-	-16968	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11338	-0-	-2395	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10630	-0-	-318	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11724	-0-	-397	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10511	-0-	-949	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11217	-0-	-563	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	5809	-0-	-5591	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	8100	-0-	-3680	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
08	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
09	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10858	-0-	-364	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	4445	-0-	-7315	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
*12	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17978	-0-	-498	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	15853	-0-	-723	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	17050	-0-	-1147	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	17083	-0-	-527	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
05	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
06	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	17017	-0-	-622	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16795	-0-	-1743	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	14985	-0-	-2955	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	15995	-0-	-2543	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	15613	-0-	-2087	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	16282	-0-	-737	-0-	16282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5148	-0-	-582	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3691	-0-	-2230	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	3892	-0-	-1838	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4542	-0-	-1379	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	2507	-0-	-3414	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14588	-0-	-292	-0-	14588	2		N	-0-			-0-
02	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2		N	-0-			-0-
03	14601	X	14427	-0-	-174	-0-	14427	2		N	-0-			-0-
04	14130	X	14016	-0-	-114	-0-	14016	2		N	-0-			-0-
05	14849	X	14490	-0-	-359	-0-	14490	2		N	-0-			-0-
06	14370	X	13513	-0-	-857	-0-	13513	2		N	-0-			-0-
07	14849	X	13461	-0-	-1388	-0-	13461	2		N	-0-			-0-
08	14477	X	13714	-0-	-763	-0-	13714	2		N	-0-			-0-
09	14010	X	13532	-0-	-478	-0-	13532	2		N	-0-			-0-
10	14477	X	14110	-0-	-367	-0-	14110	2		N	-0-			-0-
11	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	2		N	-0-			-0-
12	13981	X	13789	-0-	-192	-0-	13789	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 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	7316	X	7134	-0-	-182	-0-	7134	2		N	-0-			-0-
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2		N	-0-			-0-
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2		N	-0-			-0-
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2		N	-0-			-0-
05	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2		N	-0-			-0-
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2		N	-0-			-0-
07	8897	X	8567	-0-	-330	-0-	8567	2		N	-0-			-0-
08	9548	X	9036	-0-	-512	-0-	9036	2		N	-0-			-0-
09	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2		N	-0-			-0-
10	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14906	2		N	-0-			-0-
11	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2		N	-0-			-0-
*12	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 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	11284	X	6751	-0-	-4533	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	1429	-0-	-8763	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	7622	-0-	-3042	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	2414	-0-	-4126	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5489	-0-	-1269	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5237	-0-	-2143	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
08	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
09	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	5167	-0-	-3265	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	4408	-0-	-5612	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	5186	-0-	-5261	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20748	-0-	-828	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	15562	-0-	-3926	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	15689	-0-	-5887	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	15219	-0-	-5421	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	16762	-0-	-4566	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	16705	-0-	-3365	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16933	-0-	-303	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
08	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	15486	-0-	-1224	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	14592	-0-	-2675	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	11073	-0-	-6147	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	959	-0-	-16835	-0-	959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7947	-0-	-2314	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8688	-0-	-580	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8739	-0-	-1460	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7610	-0-	-2260	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	5270	-0-	-4929	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	4026	-0-	-5274	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	3439	-0-	-6171	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	653	-0-	-8089	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	85	-0-	-7535	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	1039	-0-	-4231	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
*12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10440	-0-	-1681	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	8017	-0-	-2931	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9489	-0-	-2632	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	3109	-0-	-7001	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
07	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
08	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
09	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10857	-0-	-1047	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	8789	-0-	-3091	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	9856	-0-	-2420	-0-	9856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11279	-0-	-1069	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12489	-0-	-1182	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12348	-0-	-882	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12213	-0-	-683	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11588	-0-	-862	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11573	-0-	-1199	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11685	-0-	-1087	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11277	-0-	-1083	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11418	-0-	-796	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10990	-0-	-590	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11627	-0-	-60	-0-	11627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16161	-0-	-3741	-0-	16161	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	15413	-0-	-2563	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17441	-0-	-1934	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	16925	-0-	-595	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17422	-0-	-651	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	16276	-0-	-614	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	16809	-0-	-675	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	16694	-0-	-790	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15897	-0-	-1023	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	15929	-0-	-1493	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	15804	-0-	-486	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	16186	-0-	-616	-0-	16186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6599	-0-	-779	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6378	-0-	-762	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6107	-0-	-1271	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7099	-0-	-41	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6084	-0-	-1026	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
10	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
11	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
*12	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 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	13919	X	13732	-0-	-187	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12357	-0-	-215	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13427	-0-	-430	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
04	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	13793	-0-	-33	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
06	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
08	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
09	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13939	-0-	-73	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13169	-0-	-1021	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13329	-0-	-1334	-0-	13329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13203	-0-	-1274	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11601	-0-	-803	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12715	-0-	-894	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11483	-0-	-1687	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12669	-0-	-754	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12372	-0-	-408	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12515	-0-	-319	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
08	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
09	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
10	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	12907	-0-	-353	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12785	-0-	-948	-0-	12785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16904	-0-	-797	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	14293	-0-	-1499	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	13969	-0-	-3205	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	11219	-0-	-5371	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	10501	-0-	-6642	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	11006	-0-	-5344	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	12485	-0-	-3325	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12498	-0-	-1483	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
10	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
11	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
*12	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8252	-0-	-459	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7382	-0-	-486	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6616	-0-	-2095	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6700	-0-	-1550	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6302	-0-	-2068	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	5168	-0-	-2812	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	3906	-0-	-4278	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5461	-0-	-1452	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5036	-0-	-1654	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4122	-0-	-2171	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4927	-0-	-353	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
*12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

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	5301	X	4740	-0-		-561	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4723	-0-		-233	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4625	-0-		-1079	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3827	-0-		-1693	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	2904	-0-		-2800	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3037	-0-		-2033	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	1334	-0-		-3905	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-		-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-		-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-		-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-		-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-		-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

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	12586	X	5553	-0-		-7033	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	6761	-0-		-4859	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	10489	-0-		-2376	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9219	-0-		-3231	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8479	-0-		-1410	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	5487	-0-		-4653	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10271	-0-		-207	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
08	11992	X	11992	-0-		-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
09	11459	X	11459	-0-		-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
10	12340	X	12340	-0-		-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	11438	-0-		-172	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11011	-0-		-986	-0-	11011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

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	9021	X	8527	-0-		-494	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8503	-0-		-205	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9261	-0-		-380	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7649	-0-		-1681	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9374	-0-		-50	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8412	-0-		-708	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8929	-0-		-495	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8640	-0-		-722	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8031	-0-		-1029	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8634	-0-		-728	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	4064	-0-		-4576	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	5207	-0-		-3721	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4318	-0-	-1076	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3627	-0-	-1189	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	1970	-0-	-3190	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4863	-0-	-159	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5157	-0-	-33	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5015	-0-	-999	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5002	-0-	-818	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5014	-0-	-1000	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4183	-0-	-2823	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5129	-0-	-1199	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6065	-0-	-941	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5469	-0-	-1161	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	2784	-0-	-3096	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5460	-0-	-616	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	1553	-0-	-4988	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4234	-0-	-2096	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
*12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	66	-0-	-213	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7610	-0-	-2403	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	1844	-0-	-7144	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7640	-0-	-2311	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8587	-0-	-953	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8853	-0-	-1005	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
06	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8023	-0-	-843	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8066	-0-	-800	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8163	-0-	-2097	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8650	-0-	-1952	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	7808	-0-	-2452	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7908	-0-	-524	-0-	7908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8084	-0-	-1402	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7945	-0-	-623	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7947	-0-	-516	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7982	-0-	-178	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8148	-0-	-656	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6059	-0-	-2461	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5361	-0-	-3443	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6138	-0-	-2108	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7109	-0-	-871	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7959	-0-	-194	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
*12	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13783	-0-	-1221	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12353	-0-	-1115	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13375	-0-	-1474	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12864	-0-	-966	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13412	-0-	-817	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	13102	-0-	-248	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13667	-0-	-4	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
08	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
09	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	13614	-0-	-57	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	13293	-0-	-27	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12433	-0-	-1610	-0-	12433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
02	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
03	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	16056	-0-	-684	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15243	-0-	-2055	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	13936	-0-	-2804	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	14335	-0-	-2963	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	14085	-0-	-2717	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13676	-0-	-2374	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13204	-0-	-2048	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13366	-0-	-584	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13155	-0-	-1167	-0-	13155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 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	5208	X	5035	-0-	-173	-0-	5020	2	15	9	N	14					51
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5134	2	13	9	N	12					63
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4751	2	14	9	N	13	60	1			16
04	4860	X	3787	-0-	-1073	-0-	3775	2	12	9	N	11					27
05	5673	X	2420	-0-	-3253	-0-	2420	2			N	-0-					27
06	5490	X	2864	-0-	-2626	-0-	2856	2	8	9	N	7					34
07	5673	X	2740	-0-	-2933	-0-	2719	2	21	9	N	19	42	1			11
08	4774	X	2919	-0-	-1855	-0-	2919	2			N	-0-					11
09	3780	X	2434	-0-	-1346	-0-	2409	2	25	9	N	23					34
10	2945	X	2545	-0-	-400	-0-	2541	2	4	9	N	4	33	1			5
11	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2635	2	9	9	N	8					13
*12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3067	2	20	9	N	18	10	1			21

TOTAL GAS PROD: 40,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 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	9548	X	8607	-0-	-941	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7743	-0-	-881	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8638	-0-	-910	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7981	-0-	-1139	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8505	-0-	-330	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6927	-0-	-1443	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7580	-0-	-1069	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5603	-0-	-2617	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6379	-0-	-2115	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6080	-0-	-1960	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6474	-0-	-1834	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 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	3069	X	1392	-0-	-1677	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
04	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
08	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6036	-0-	-2055	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6053	-0-	-1777	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6075	-0-	-2016	-0-	6075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4987	-0-	-5243	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7242	-0-	-1998	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	6432	-0-	-3798	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8681	-0-	-1219	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8261	-0-	-1969	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5358	-0-	-2412	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	3299	-0-	-5660	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	1376	-0-	-7583	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	2451	-0-	-6219	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	316	-0-	-2970	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7703	-0-	-607	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7999	-0-	-1053	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7731	-0-	-1029	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	4010	-0-	-5042	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
10	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15780	-0-	-3192	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	11281	-0-	-5855	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	17695	-0-	-874	-0-	17695	2			N	-0-					-0-
04	27694	X	27694	-0-	-0-	-0-	27694	2			N	-0-					-0-
05	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	28578	2			N	-0-					-0-
06	24279	X	24279	-0-	-0-	-0-	24279	2			N	-0-					-0-
07	28210	X	26520	-0-	-1690	-0-	26520	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	26256	-0-	-1954	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	24616	-0-	-2684	-0-	24616	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	25086	-0-	-3124	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	22883	-0-	-2767	-0-	22883	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	21063	-0-	-5442	-0-	21063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 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	35371	X	23514	-0-	-11857	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
02	31472	X	13256	-0-	-18216	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
03	31062	X	18379	-0-	-12683	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
04	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	24349	2			N	-0-					-0-
05	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	26486	2			N	-0-					-0-
06	27195	X	27195	-0-	-0-	-0-	27195	2			N	-0-					-0-
07	27491	X	27491	-0-	-0-	-0-	27491	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	26184	-0-	-290	-0-	26184	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	25606	-0-	-1604	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	25801	-0-	-2316	-0-	25801	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	24747	-0-	-2463	-0-	24747	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	22491	-0-	-5006	-0-	22491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1961	-0-	-5758	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	831	-0-	-6141	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	280	-0-	-5455	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
05	5735	X	3	-0-	-5732	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	3	-0-	-1887	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	930	X	39	-0-	-891	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
*12	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

01	6448 X	6075	-0-	-373	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
02	5684 X	5496	-0-	-188	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
04	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
06	6120 X	5731	-0-	-389	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	6080	-0-	-244	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
08	6324 X	6150	-0-	-174	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	5879	-0-	-121	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
10	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
11	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	6138 X	5971	-0-	-167	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

01	2666 X	105	-0-	-2561	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	2044 X	93	-0-	-1951	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	341 X	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	180 X	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	155 X	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	90 X	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93 X	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3735	-0-	-915	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3303	-0-	-225	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2832	-0-	-858	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3719	-0-	-435	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3664	-0-	-356	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3575	-0-	-355	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
*12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	29183	-0-	-1755	-0-	29183	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	25691	-0-	-2253	-0-	25691	2			N	-0-					-0-
03	30752	X	26802	-0-	-3950	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	25344	-0-	-3696	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
05	29543	X	23634	-0-	-5909	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	24360	-0-	-3870	-0-	24360	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	25021	-0-	-3437	-0-	25021	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	25267	-0-	-1548	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	24643	-0-	-707	-0-	24643	2			N	-0-					-0-
10	25883	X	25883	-0-	-0-	-0-	25883	2			N	-0-					-0-
11	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
12	25451	X	24293	-0-	-1158	-0-	24293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6350	-0-	-2609	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	5949	-0-	-2143	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	1455	-0-	-6729	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	2516	-0-	-4624	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5478	-0-	-1094	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4412	-0-	-1948	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	2385	-0-	-4187	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
10	5487	X	300	-0-	-5187	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3661	-0-	-749	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4346	-0-	-1885	-0-	4336	2	10	9	N	9					36
02	5180	X	3585	-0-	-1595	-0-	3576	2	9	9	N	8					44
03	5890	X	4568	-0-	-1322	-0-	4557	2	11	9	N	10	43	1			11
04	5700	X	4165	-0-	-1535	-0-	4153	2	12	9	N	11					22
05	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	5377	2			N	-0-					22
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5737	2	8	9	N	7					29
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6772	2	25	9	N	23	41	1			11
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					11
09	5760	X	5104	-0-	-656	-0-	5084	2	20	9	N	18					29
10	6665	X	6644	-0-	-21	-0-	6640	2	4	9	N	4	29	1			4
11	6450	X	6117	-0-	-333	-0-	6109	2	8	9	N	7					11
12	6665	X	6146	-0-	-519	-0-	6131	2	15	9	N	14	8	1			17

TOTAL GAS PROD: 65,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14613	-0-	-2127	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	14286	-0-	-50	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15837	-0-	-35	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14950	-0-	-410	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
05	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	27161	2			N	-0-					-0-
06	24732	X	24732	-0-	-0-	-0-	24732	2			N	-0-					-0-
07	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	21348	2			N	-0-					-0-
08	21435	X	21435	-0-	-0-	-0-	21435	2			N	-0-					-0-
09	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	20075	2			N	-0-					-0-
10	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
11	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	20355	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	20149	-0-	-435	-0-	20149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	252	N	136	-0-	-116	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

01	2356	X	1670	-0-	-686	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1281	-0-	-1379	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1741	-0-	-1204	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2202	-0-	-648	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1044	-0-	-1219	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

01	2542	X	2139	-0-	-403	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1998	-0-	-298	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2996	-0-	-1189	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2450	-0-	-1735	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7294	-0-	-294	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7784	-0-	-617	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7427	-0-	-703	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7467	-0-	-624	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7001	-0-	-829	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6928	-0-	-1163	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6573	-0-	-1208	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6513	-0-	-927	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6113	-0-	-1358	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6265	-0-	-725	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6353	-0-	-560	-0-	6353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19192	-0-	-1733	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17236	-0-	-992	-0-	17236	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18818	-0-	-1146	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	18058	-0-	-1262	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	18390	-0-	-1202	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	17424	-0-	-1146	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	18368	-0-	-728	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	17863	-0-	-954	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16265	-0-	-1795	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17360	-0-	-1023	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	15749	-0-	-2041	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	16440	-0-	-1943	-0-	16440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
02	24112	X	24112	-0-	-0-	-0-	24112	2			N	-0-					-0-
03	27414	X	27414	-0-	-0-	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
04	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
05	25854	X	24927	-0-	-927	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	21661	-0-	-3359	-0-	21661	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	16905	-0-	-8949	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	18686	-0-	-7168	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	12962	-0-	-12058	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	16779	-0-	-8145	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	13065	-0-	-8595	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	8972	-0-	-9721	-0-	8972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7896	-0-	-567	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6718	-0-	-954	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7592	-0-	-902	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6584	-0-	-1848	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6779	-0-	-871	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7792	-0-	-1167	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7527	-0-	-1432	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6504	-0-	-2166	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6222	-0-	-1559	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5884	-0-	-1646	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5683	-0-	-2098	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28882	X	28882	-0-	-0-	-0-	28882	2			N	-0-					-0-
02	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	25429	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	23107	-0-	-1941	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	125	-0-	-24115	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	65	-0-	-24983	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	404	-0-	-23836	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	6079	-0-	-18969	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	37	-0-	-23058	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	6076	X	9	-0-	-6067	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
12	6076	X	2195	-0-	-3881	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5658	-0-	-914	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	1824	-0-	-4596	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	1625	-0-	-5660	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	1062	-0-	-5988	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	1112	-0-	-6173	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	1155	-0-	-4518	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1158	-0-	-672	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1288	-0-	-324	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
06	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
07	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
08	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	15975	2			N	-0-					-0-
09	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
10	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
11	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12800	-0-	-375	-0-	12800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3427	-0-	-7826	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	6851	-0-	-3313	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	7956	-0-	-3111	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	6753	-0-	-3267	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6128	-0-	-1839	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	3716	-0-	-3994	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
08	7967	X	7501	-0-	-466	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
11	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
*12	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 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	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
06	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	2924	-0-	-3865	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
02	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
03	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	15849	-0-	-321	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
05	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	15527	-0-	-643	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	12985	-0-	-3724	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	5418	-0-	-11291	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	5890	-0-	-10280	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	10662	-0-	-6047	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	9603	-0-	-5937	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	10664	-0-	-2325	-0-	10664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

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	13609	X	12740	-0-		-869		-0-	12740	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11281	-0-		-647		-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11768	-0-		-1097		-0-	11768	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9545	-0-		-2905		-0-	9545	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11376	-0-		-1489		-0-	11376	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11669	-0-		-661		-0-	11669	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11715	-0-		-778		-0-	11715	2			N	-0-					-0-
08	12725	X	12725	-0-		-0-		-0-	12725	2			N	-0-					-0-
09	13127	X	13127	-0-		-0-		-0-	13127	2			N	-0-					-0-
10	12624	X	12624	-0-		-0-		-0-	12624	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11881	-0-		-419		-0-	11881	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11745	-0-		-1833		-0-	11745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

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	25823	X	25101	-0-		-722		-0-	25101	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	22351	-0-		-973		-0-	22351	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	24140	-0-		-722		-0-	24140	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	23050	-0-		-2450		-0-	23050	2			N	-0-					-0-
05	25110	X	22749	-0-		-2361		-0-	22749	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	22486	-0-		-1814		-0-	22486	2			N	-0-					-0-
07	24738	X	20850	-0-		-3888		-0-	20850	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	14448	-0-		-9701		-0-	14448	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	19504	-0-		-3536		-0-	19504	2			N	-0-					-0-
10	23510	X	23510	-0-		-0-		-0-	23510	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	21303	-0-		-1197		-0-	21303	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	18928	-0-		-1935		-0-	18928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

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	19393	X	19393	-0-		-0-		-0-	19393	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	17283	-0-		-749		-0-	17283	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18437	-0-		-1527		-0-	18437	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17430	-0-		-1890		-0-	17430	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	15501	-0-		-4060		-0-	15501	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	13476	-0-		-5304		-0-	13476	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	15733	-0-		-3394		-0-	15733	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	15681	-0-		-2764		-0-	15681	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	14744	-0-		-2686		-0-	14744	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15010	-0-		-738		-0-	15010	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14479	-0-		-761		-0-	14479	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	15640	-0-		-108		-0-	15640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 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	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
02	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
03	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
05	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
07	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6774	-0-	-511	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
09	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
10	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
11	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
*12	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
03	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	10008	-0-	-5	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	6810	-0-	-2880	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
08	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
09	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
10	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7904	-0-	-1644	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7510	-0-	-1030	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7925	-0-	-631	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7340	-0-	-940	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8264	-0-	-44	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7235	-0-	-805	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7777	-0-	-531	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	8175	-0-	-102	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7621	-0-	-389	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7489	-0-	-788	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7638	-0-	-282	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6329	-0-	-1855	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 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	15438	X	15333	-0-	-105	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
02	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14314	-0-	-536	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	14551	-0-	-887	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13712	-0-	-1408	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14168	-0-	-1456	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13298	-0-	-2326	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13127	-0-	-1183	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	14353	-0-	-186	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13231	-0-	-479	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13800	-0-	-367	-0-	13800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4484	-0-	-631	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3604	-0-	-1016	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3961	-0-	-1092	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3908	-0-	-982	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3876	-0-	-1022	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3752	-0-	-278	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3559	-0-	-341	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3532	-0-	-343	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5669	-0-	-593	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4363	-0-	-565	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5925	-0-	-182	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5684	-0-	-764	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5421	-0-	-819	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5164	-0-	-1284	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5119	-0-	-851	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5196	-0-	-725	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
03	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10141	-0-	-2369	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11023	-0-	-2028	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	9615	-0-	-3015	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8804	-0-	-4247	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	8165	-0-	-3677	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	8161	-0-	-2519	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	8235	-0-	-2801	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	7820	-0-	-1810	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8212	-0-	-592	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 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	16585	X	16167	-0-	-418	-0-	16167	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	14645	-0-	-167	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	15827	-0-	-231	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14893	-0-	-917	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14302	-0-	-1911	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13836	-0-	-1854	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	14636	-0-	-1577	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15158	-0-	-683	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
09	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
10	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
11	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	15393	-0-	-386	-0-	15393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	31369	-0-	28269	51309	31369	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	27166	-0-	24366	75675	27166	2			N	-0-					-0-
03	104812	X	29137	-0-	-75675	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
04	25623	X	25623	-0-	-0-	-0-	25623	2			N	-0-					-0-
05	27069	X	27069	-0-	-0-	-0-	27069	2			N	-0-					-0-
06	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	23941	2			N	-0-					-0-
07	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	24452	2			N	-0-					-0-
08	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	23383	2			N	-0-					-0-
09	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2			N	-0-					-0-
10	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
11	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
*12	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
07	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7100	-0-	-61	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5981	-0-	-949	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6473	-0-	-1122	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6028	-0-	-1322	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	5958	-0-	-1637	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 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	8184	X	8137	-0-	-47	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7060	-0-	-332	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6573	-0-	-1611	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6397	-0-	-1463	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7502	-0-	-620	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6590	-0-	-1270	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6897	-0-	-605	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5245	-0-	-2015	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5215	-0-	-2845	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	4590	-0-	-3210	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6377	-0-	-1683	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
02	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	4338	-0-	-7039	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9274	-0-	-1736	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
05	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
06	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	8643	-0-	-2734	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	9479	-0-	-1898	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9269	-0-	-1741	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9431	-0-	-1946	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10676	-0-	-334	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9449	-0-	-130	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
06	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
07	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
08	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
10	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
11	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5801	-0-	-89	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 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	13175	X	12279	-0-	-896	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11080	-0-	-820	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11917	-0-	-855	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11443	-0-	-917	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11934	-0-	-652	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11142	-0-	-738	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11566	-0-	-710	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10572	-0-	-1363	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10882	-0-	-668	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10953	-0-	-982	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10464	-0-	-726	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10751	-0-	-812	-0-	10751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9848	-0-	-7388	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	14761	-0-	-807	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14876	-0-	-2174	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15228	-0-	-1182	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16070	-0-	-887	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	15625	-0-	-185	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
07	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	15029	-0-	-1029	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	12215	-0-	-3415	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14380	-0-	-2546	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	6002	-0-	-10378	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 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	14074	X	10460	-0-	-3614	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	7685	-0-	-3543	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	286	-0-	-10223	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8446	-0-	-1724	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9973	-0-	-137	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8334	-0-	-408	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	6859	-0-	-5572	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
09	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10749	-0-	-1682	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14818	-0-	-62	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	13430	-0-	-10	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	14421	-0-	-211	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13605	-0-	-735	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13842	-0-	-1038	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	12464	-0-	-1936	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	12118	-0-	-2762	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12569	-0-	-1846	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12306	-0-	-1314	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12972	-0-	-885	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12595	-0-	-115	-0-	12595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	12058	-0-	-3194	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	10359	-0-	-3417	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12395	-0-	-1462	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12014	-0-	-1396	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11343	-0-	-657	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	12190	-0-	-210	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
08	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11869	-0-	-131	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	10123	-0-	-2277	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	8512	-0-	-3878	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	8425	-0-	-4378	-0-	8425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8824	-0-	-259	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7695	-0-	-509	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7544	-0-	-857	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7237	-0-	-1313	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8448	-0-	-387	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	5924	-0-	-2626	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7985	-0-	-540	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7360	-0-	-1103	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7226	-0-	-964	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8134	-0-	-329	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
11	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
*12	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
02	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12984	-0-	-501	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	9306	-0-	-4524	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	12178	-0-	-2113	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12283	-0-	-1547	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11848	-0-	-1730	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	8855	-0-	-4134	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	8414	-0-	-3856	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12180	-0-	-499	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10747	-0-	-1523	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11483	-0-	-359	-0-	11483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11362	-0-	-2836	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
03	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
04	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11977	-0-	-51	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10578	-0-	-1062	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10070	-0-	-1958	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9842	-0-	-2124	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	8759	-0-	-2821	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	8267	-0-	-3699	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	6674	-0-	-3916	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	5771	-0-	-4304	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8341	-0-	-3222	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
02	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	3602	-0-	-4241	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	189	-0-	-7881	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	3799	-0-	-6865	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	1867	-0-	-8453	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	5801	-0-	-4863	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
09	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
10	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
11	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10655	-0-	-226	-0-	10655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9464	-0-	-3804	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	8583	-0-	-3401	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	7664	-0-	-5604	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	7337	-0-	-5443	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
06	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9381	-0-	-136	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7628	-0-	-2044	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	4551	-0-	-4839	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	6202	-0-	-3501	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	3225	-0-	-6165	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	1781	-0-	-7612	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 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	17050	X	14155	-0-	-2895	-0-	14155	2		N	-0-			-0-
02	15400	X	12814	-0-	-2586	-0-	12814	2		N	-0-			-0-
03	15128	X	14857	-0-	-271	-0-	14857	2		N	-0-			-0-
04	14640	X	14361	-0-	-279	-0-	14361	2		N	-0-			-0-
05	14446	X	14179	-0-	-267	-0-	14179	2		N	-0-			-0-
06	14370	X	12104	-0-	-2266	-0-	12104	2		N	-0-			-0-
07	14849	X	13633	-0-	-1216	-0-	13633	2		N	-0-			-0-
08	14849	X	13639	-0-	-1210	-0-	13639	2		N	-0-			-0-
09	14370	X	14238	-0-	-132	-0-	14238	2		N	-0-			-0-
10	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15057	2		N	-0-			-0-
11	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2		N	-0-			-0-
12	14725	X	13399	-0-	-1326	-0-	13399	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11280	-0-	-562	-0-	11280	2		N	-0-			-0-
02	10500	X	10263	-0-	-237	-0-	10263	2		N	-0-			-0-
03	11625	X	11248	-0-	-377	-0-	11248	2		N	-0-			-0-
04	10920	X	10838	-0-	-82	-0-	10838	2		N	-0-			-0-
05	11377	X	10091	-0-	-1286	-0-	10091	2		N	-0-			-0-
06	11010	X	10230	-0-	-780	-0-	10230	2		N	-0-			-0-
07	11377	X	9957	-0-	-1420	-0-	9957	2		N	-0-			-0-
08	11253	X	10993	-0-	-260	-0-	10993	2		N	-0-			-0-
09	10830	X	10329	-0-	-501	-0-	10329	2		N	-0-			-0-
10	10571	X	10388	-0-	-183	-0-	10388	2		N	-0-			-0-
11	10650	X	9552	-0-	-1098	-0-	9552	2		N	-0-			-0-
12	11005	X	9954	-0-	-1051	-0-	9954	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11513	-0-	-1259	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9699	-0-	-1837	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	10684	-0-	-2088	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8071	-0-	-3869	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	8724	-0-	-3180	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	8676	-0-	-2454	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9385	-0-	-1341	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8276	-0-	-2419	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
09	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
10	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
*12	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	22479	2			N	-0-					-0-
02	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19650	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	21404	-0-	-978	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	19601	-0-	-2149	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	16764	-0-	-5711	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	17130	-0-	-4620	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	17547	-0-	-4215	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	17544	-0-	-3846	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	15180	-0-	-4410	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	15152	-0-	-2549	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15002	-0-	-2128	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	15919	-0-	-1627	-0-	15919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	1587	-0-	-5450	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
08	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
09	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
10	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
11	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
*12	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	15894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2		N	-0-			-0-
06	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	2		N	-0-			-0-
07	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2		N	-0-			-0-
08	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15853	2		N	-0-			-0-
09	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2		N	-0-			-0-
10	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	2		N	-0-			-0-
11	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2		N	-0-			-0-
*12	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14530	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 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	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2		N	-0-			-0-
02	8148	X	2711	-0-	-5437	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
03	14694	X	7199	-0-	-7495	-0-	7199	2		N	-0-			-0-
04	14220	X	9889	-0-	-4331	-0-	9889	2		N	-0-			-0-
05	14694	X	10461	-0-	-4233	-0-	10461	2		N	-0-			-0-
06	14100	X	7696	-0-	-6404	-0-	7696	2		N	-0-			-0-
07	10230	X	594	-0-	-9636	-0-	594	2		N	-0-			-0-
08	10447	X	5034	-0-	-5413	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-				N	-0-			-0-
10	10447	X	1556	-0-	-8891	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
11	7710	X	4451	-0-	-3259	-0-	4451	2		N	-0-			-0-
*12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 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	6262	X	4712	-0-	-1550	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
02	5768	X	4055	-0-	-1713	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
03	6386	X	4507	-0-	-1879	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
04	6180	X	4381	-0-	-1799	-0-	4381	2		N	-0-			-0-
05	5456	X	4501	-0-	-955	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2		N	-0-			-0-
08	4526	X	2835	-0-	-1691	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
09	4740	X	2304	-0-	-2436	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
10	4898	X	3351	-0-	-1547	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
11	4740	X	4166	-0-	-574	-0-	4166	2		N	-0-			-0-
*12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
04	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
05	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11771	-0-	-619	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12532	-0-	-271	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11662	-0-	-1141	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
09	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
10	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	5882	-0-	-6238	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	6284	-0-	-6519	-0-	6284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	1					76
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	1					77
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					77
04	2940	X	313	-0-	-2627	-0-	307	2	6	9	N	5					82
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	12	1			70
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					70
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					70
08	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					70
09	4170	X	611	-0-	-3559	-0-	611	2			N	-0-					70
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					70
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					70
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8836	-0-	5736	5736	8836	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9392	-0-	6392	12128	9392	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11168	-0-	8068	20196	11168	2			N	-0-					-0-
08	30650	X	10454	-0-	-20196	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
10	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
*12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14165	-0-	-2327	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	12685	-0-	-2071	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14503	-0-	-997	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13695	-0-	-1305	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13978	-0-	-530	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13317	-0-	-723	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13644	-0-	-864	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13614	-0-	-894	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	13438	-0-	-272	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13423	-0-	-558	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
11	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	11620	-0-	-2268	-0-	11620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16654	-0-	-4116	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	13996	-0-	-3896	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	12557	-0-	-6353	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	13310	-0-	-3580	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14108	-0-	-2849	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	12929	-0-	-3181	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13155	-0-	-2345	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13631	-0-	-474	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12600	-0-	-1050	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13440	-0-	-665	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	11481	-0-	-1719	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12162	-0-	-1478	-0-	12162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	14777	-0-	-723	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12780	-0-	-1220	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13988	-0-	-1512	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12268	-0-	-2342	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	14247	-0-	-540	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12524	-0-	-1786	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
07	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12352	-0-	-1908	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	9097	-0-	-4703	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	3779	-0-	-10853	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	3960	-0-	-10200	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	8928	-0-	-5704	-0-	8928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 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	24242	X	22361	-0-	-1881	-0-	22361	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	17442	-0-	-4454	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	18607	-0-	-5170	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	20034	-0-	-2376	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	21557	-0-	-1228	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	19814	-0-	-1816	-0-	19814	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	18866	-0-	-1842	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	17253	-0-	-4292	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	18235	-0-	-2615	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	19713	-0-	-1832	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	18015	-0-	-1785	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
*12	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	19630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8872	-0-	-1668	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7812	-0-	-1708	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9309	-0-	-363	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
05	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7400	-0-	-1600	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8486	-0-	-814	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9757	-0-	-256	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9437	-0-	-253	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9266	-0-	-747	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
11	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
*12	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 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	7285	X	6895	-0-	-390	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5698	-0-	-882	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4949	-0-	-2336	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5599	-0-	-1061	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5866	-0-	-1016	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6035	-0-	-625	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3527	-0-	-2797	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	303	-0-	-5556	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5551	-0-	-479	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	1181	-0-	-5050	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	390	-0-	-5640	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	694	-0-	-5041	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29261	-0-	-4188	-0-	29261	2		N	-0-			-0-
02	29652	X	26615	-0-	-3037	-0-	26615	2		N	-0-			-0-
03	32829	X	27206	-0-	-5623	-0-	27206	2		N	-0-			-0-
04	31380	X	29149	-0-	-2231	-0-	29149	2		N	-0-			-0-
05	29481	X	28642	-0-	-839	-0-	28642	2		N	-0-			-0-
06	28530	X	26619	-0-	-1911	-0-	26619	2		N	-0-			-0-
07	30132	X	27106	-0-	-3026	-0-	27106	2		N	-0-			-0-
08	30132	X	26281	-0-	-3851	-0-	26281	2		N	-0-			-0-
09	29160	X	25432	-0-	-3728	-0-	25432	2		N	-0-			-0-
10	28644	X	27200	-0-	-1444	-0-	27200	2		N	-0-			-0-
11	26610	X	26543	-0-	-67	-0-	26543	2		N	-0-			-0-
12	27094	X	26951	-0-	-143	-0-	26951	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 327,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	77	-0-	-2682	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	248	X	52	-0-	-196	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	390	X	34	-0-	-356	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	403	X	93	-0-	-310	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	403	X	94	-0-	-309	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	150	X	96	-0-	-54	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	90	X	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	14745	-0-	-4971	-0-	14745	2		N	-0-			-0-
02	15344	X	15318	-0-	-26	-0-	15318	2		N	-0-			-0-
03	16988	X	15417	-0-	-1571	-0-	15417	2		N	-0-			-0-
04	15180	X	14043	-0-	-1137	-0-	14043	2		N	-0-			-0-
05	16957	X	16243	-0-	-714	-0-	16243	2		N	-0-			-0-
06	16410	X	14431	-0-	-1979	-0-	14431	2		N	-0-			-0-
07	16957	X	15009	-0-	-1948	-0-	15009	2		N	-0-			-0-
08	16244	X	14390	-0-	-1854	-0-	14390	2		N	-0-			-0-
09	15720	X	12787	-0-	-2933	-0-	12787	2		N	-0-			-0-
10	16244	X	12150	-0-	-4094	-0-	12150	2		N	-0-			-0-
11	14520	X	11979	-0-	-2541	-0-	11979	2		N	-0-			-0-
12	15004	X	12994	-0-	-2010	-0-	12994	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 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	22196	X	20162	-0-	-2034	-0-	20162	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18360	-0-	-1520	-0-	18360	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19986	-0-	-1559	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	19238	-0-	-1192	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	20069	-0-	-267	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	19426	-0-	-254	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	19827	-0-	-509	-0-	19827	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	19721	-0-	-336	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	18404	-0-	-1036	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	18697	-0-	-1391	-0-	18697	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	17944	-0-	-1496	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	18493	-0-	-1347	-0-	18493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21229	-0-	-440	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	18768	-0-	-1364	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	20409	-0-	-1880	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	20300	-0-	-1270	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	22063	-0-	-9	-0-	22063	2			N	-0-					-0-
06	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
07	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20000	-0-	-2072	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	20450	-0-	-1300	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	20863	-0-	-1612	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	13940	-0-	-7810	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	8701	-0-	-12875	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 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	16461	X	15028	-0-	-1433	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13865	-0-	-1003	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	15361	-0-	-46	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14498	-0-	-322	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	15308	-0-	-37	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14561	-0-	-319	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	14150	-0-	-1226	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	15124	-0-	-252	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14486	-0-	-334	-0-	14486	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	14788	-0-	-526	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	14310	-0-	-330	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
*12	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 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	6355	X	6167	-0-	-188	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5366	-0-	-989	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	1838	-0-	-4252	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	2210	-0-	-4145	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	505	-0-	-5645	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 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	19468	X	18330	-0-	-1138	-0-	18330	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	15847	-0-	-1065	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	16965	-0-	-1759	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	17141	-0-	-979	-0-	17141	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17342	-0-	-1165	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	16036	-0-	-1694	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	16256	-0-	-1445	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16124	-0-	-1577	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	15969	-0-	-1161	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	16362	-0-	-967	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	15602	-0-	-448	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	15369	-0-	-1123	-0-	15369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12540	-0-	-1255	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11450	-0-	-1010	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12347	-0-	-456	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11655	-0-	-645	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12205	-0-	-505	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9795	-0-	-2475	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	8518	-0-	-4161	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	6195	-0-	-6143	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					-0-
10	12214	X	525	-0-	-11689	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					-0-
12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
02	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
03	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
04	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
05	13919 X	12430	-0-	-1489	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
06	13470 X	10860	-0-	-2610	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
07	13919 X	10454	-0-	-3465	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
08	13609 X	9478	-0-	-4131	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
09	13170 X	8699	-0-	-4471	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
10	12431 X	9486	-0-	-2945	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
11	10860 X	10574	-0-	-286	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
*12	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 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	13361	X	11430	-0-	-1931	-0-	11430	2		N	-0-			-0-
02	11928	X	10285	-0-	-1643	-0-	10285	2		N	-0-			-0-
03	12307	X	11284	-0-	-1023	-0-	11284	2		N	-0-			-0-
04	11070	X	10747	-0-	-323	-0-	10747	2		N	-0-			-0-
05	11439	X	10919	-0-	-520	-0-	10919	2		N	-0-			-0-
06	11070	X	9886	-0-	-1184	-0-	9886	2		N	-0-			-0-
07	11377	X	9517	-0-	-1860	-0-	9517	2		N	-0-			-0-
08	11284	X	10961	-0-	-323	-0-	10961	2		N	-0-			-0-
09	10740	X	10497	-0-	-243	-0-	10497	2		N	-0-			-0-
10	10912	X	10677	-0-	-235	-0-	10677	2		N	-0-			-0-
11	10620	X	10130	-0-	-490	-0-	10130	2		N	-0-			-0-
12	10974	X	10496	-0-	-478	-0-	10496	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2		N	-0-			-0-
02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2		N	-0-			-0-
03	7161	X	6981	-0-	-180	-0-	6981	2		N	-0-			-0-
04	7620	X	4971	-0-	-2649	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
05	7874	X	2070	-0-	-5804	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
06	7620	X	3947	-0-	-3673	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
07	7564	X	2166	-0-	-5398	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
08	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-				N	-0-			-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-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	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	16299	2		N	-0-			-0-
02	14140	X	13790	-0-	-350	-0-	13790	2		N	-0-			-0-
03	15655	X	14296	-0-	-1359	-0-	14296	2		N	-0-			-0-
04	15780	X	13633	-0-	-2147	-0-	13633	2		N	-0-			-0-
05	16306	X	13428	-0-	-2878	-0-	13428	2		N	-0-			-0-
06	15780	X	12662	-0-	-3118	-0-	12662	2		N	-0-			-0-
07	15283	X	11931	-0-	-3352	-0-	11931	2		N	-0-			-0-
08	14291	X	14242	-0-	-49	-0-	14242	2		N	-0-			-0-
09	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	2		N	-0-			-0-
10	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14800	2		N	-0-			-0-
11	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	14620	2		N	-0-			-0-
12	15066	X	14868	-0-	-198	-0-	14868	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 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	20274	X	19580	-0-	-694	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	17699	-0-	-613	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18328	-0-	-1295	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	11617	-0-	-7343	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
06	18960	X	-0-	-0-	-18960	-0-					N	-0-					-0-
07	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
08	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
09	11610	X	-0-	-0-	-11610	-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: 67,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 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	12989	X	11445	-0-	-1544	-0-	11426	2	19	9	N	17					62
02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13205	2	22	9	N	20					82
03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13743	2	12	9	N	11					93
04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12560	2	18	9	N	16					109
05	14632	X	11450	-0-	-3182	-0-	11443	2	7	9	N	6	109	1			6
06	14160	X	10940	-0-	-3220	-0-	10934	2	6	9	N	5					11
07	14632	X	11718	-0-	-2914	-0-	11709	2	9	9	N	8					19
08	13764	X	12254	-0-	-1510	-0-	12232	2	22	9	N	20					39
09	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					39
10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12513	2	6	9	N	5					44
11	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					44
12	13020	X	11871	-0-	-1149	-0-	11856	2	15	9	N	14					58

TOTAL GAS PROD: 146,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23940	-0-	-891	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	21115	-0-	-1313	-0-	21115	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23364	-0-	-1002	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	22551	-0-	-609	-0-	22551	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	23135	-0-	-797	-0-	23135	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	21935	-0-	-1225	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	22570	-0-	-804	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
08	23770	X	23770	-0-	-0-	-0-	23770	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	21678	-0-	-882	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	21596	-0-	-1530	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	20750	-0-	-2260	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	21246	-0-	-2531	-0-	21246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 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	10106	X	8226	-0-	-1880	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	6753	-0-	-2291	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	4120	-0-	-4963	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	906	-0-	-7194	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	10	-0-	-8205	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
*12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 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	14694	X	13288	-0-	-1406	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11966	-0-	-1138	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13141	-0-	-809	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12734	-0-	-766	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12894	-0-	-653	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12281	-0-	-589	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12709	-0-	-528	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12788	-0-	-356	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
09	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
10	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
11	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	16960	2			N	-0-					-0-
*12	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 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	9951	X	8268	-0-	-1683	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	5022	-0-	-4050	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	4691	-0-	-5353	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7548	-0-	-2172	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7824	-0-	-1383	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6026	-0-	-1984	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5727	-0-	-2085	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	2795	-0-	-5017	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	2968	-0-	-4592	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	570	-0-	-7242	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	713	-0-	-5317	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

01	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
02	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
03	9207 X	4058	-0-	-5149	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	8910 X	2946	-0-	-5964	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
05	9207 X	7571	-0-	-1636	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
06	8910 X	7171	-0-	-1739	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
07	9207 X	5057	-0-	-4150	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	7564 X	1764	-0-	-5800	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	7320 X	498	-0-	-6822	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	7564 X	7434	-0-	-130	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
11	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
*12	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

01	23281 X	22484	-0-	-797	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
02	21644 X	19962	-0-	-1682	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
03	23963 X	21663	-0-	-2300	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
04	23190 X	18999	-0-	-4191	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
05	23188 X	20695	-0-	-2493	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
06	21750 X	19583	-0-	-2167	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
07	22103 X	20402	-0-	-1701	-0-	20402	2			N	-0-					-0-
08	21669 X	20724	-0-	-945	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
09	21922 X	21922	-0-	-0-	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
10	22318 X	22318	-0-	-0-	-0-	22318	2			N	-0-					-0-
11	20070 X	14157	-0-	-5913	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
12	22661 X	21364	-0-	-1297	-0-	21364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
02	6552	X	808	-0-	-5744	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	83	-0-	-7171	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	41	-0-	-829	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	899	X	86	-0-	-813	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 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	16275	X	15481	-0-	-794	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	14283	-0-	-165	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
03	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
04	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
05	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	15109	-0-	-371	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
07	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
08	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	12976	-0-	-2654	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	12660	-0-	-3987	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	11501	-0-	-4609	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	10817	-0-	-5830	-0-	10817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	21883	2			N	-0-					-0-
02	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
03	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	11271	-0-	-9819	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
05	22806	X	22806	-0-	-0-	-0-	22806	2			N	-0-					-0-
06	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	23557	2			N	-0-					-0-
07	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	22918	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	16362	-0-	-5431	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	18964	-0-	-2126	-0-	18964	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	20930	-0-	-863	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
11	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	21713	2			N	-0-					-0-
*12	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	21897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14429	-0-	-699	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12758	-0-	-906	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	14159	-0-	-380	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	11874	-0-	-2076	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13553	-0-	-862	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12448	-0-	-1502	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13019	-0-	-1148	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	12597	-0-	-1570	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12191	-0-	-919	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
10	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
11	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
*12	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 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	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	12282	-0-	-38	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11484	-0-	-2063	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12098	-0-	-1222	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11822	-0-	-1942	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11471	-0-	-1849	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12133	-0-	-1476	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11368	-0-	-1125	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11972	-0-	-118	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
10	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
11	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11700	-0-	-669	-0-	11700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4479	-0-	-3922	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	-0-	-0-	-7420	-0-					N	-0-					-0-
03	8215	X	2994	-0-	-5221	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	3	-0-	-3004	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
*12	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2260	-0-	-747	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	491	-0-	-3139	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	106	-0-	-3645	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	263	-0-	-3367	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4089	2	12	9	N	11					65
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5105	2	12	9	N	11					76
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4459	2	7	9	N	6					82
04	4110	X	3979	-0-	-131	-0-	3967	2	12	9	N	11					93
05	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	3995	2	6	9	N	5	65	1			33
06	4410	X	4037	-0-	-373	-0-	4034	2	3	9	N	3					36
07	4557	X	2942	-0-	-1615	-0-	2939	2	3	9	N	3					39
08	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4373	2			N	-0-					39
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5019	2	6	9	N	5					44
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					44
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					44
12	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	4246	2	12	9	N	11					55

TOTAL GAS PROD: 52,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

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	9982	X	7147	-0-		-2835	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	5639	-0-		-3237	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7447	-0-		-1977	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	5458	-0-		-3632	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7881	-0-		-1295	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
06	8066	X	8066	-0-		-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
07	8662	X	8662	-0-		-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
08	10692	X	10692	-0-		-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
09	8595	X	8595	-0-		-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8135	-0-		-514	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8872	-0-		-1478	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	7299	-0-		-3396	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

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	13392	X	12433	-0-		-959	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10836	-0-		-1260	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12440	-0-		-363	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11695	-0-		-635	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11938	-0-		-524	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11380	-0-		-650	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11602	-0-		-829	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11490	-0-		-941	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11134	-0-		-566	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10863	-0-		-1072	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10230	-0-		-1140	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10630	-0-		-964	-0-	10630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

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	12201	X	12201	-0-		-0-	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
02	10545	X	10545	-0-		-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	8003	-0-		-4521	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	5570	-0-		-6550	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	15728	X	15728	-0-		-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
06	13963	X	13963	-0-		-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
07	11857	X	11857	-0-		-0-	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12729	-0-		-384	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11820	-0-		-870	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11975	-0-		-1138	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	11485	-0-		-1205	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12109	-0-		-632	-0-	12109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 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	12493	X	10940	-0-	-1553	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9885	-0-	-1063	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10946	-0-	-1175	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9873	-0-	-1107	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10010	-0-	-1212	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9132	-0-	-1458	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9761	-0-	-1182	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8609	-0-	-2334	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8820	-0-	-1050	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
10	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
11	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
*12	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	12198	-0-	-233	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10953	-0-	-247	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12191	-0-	-209	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11517	-0-	-483	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11774	-0-	-626	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11045	-0-	-745	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11397	-0-	-786	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10865	-0-	-1318	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
09	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
10	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
11	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11671	-0-	-1535	-0-	11671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	20759	2			N	-0-					-0-
02	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
03	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	19132	2			N	-0-					-0-
04	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
05	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
06	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	5466	-0-	-3493	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	379	-0-	-8580	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
10	8959	X	455	-0-	-8504	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	843	-0-	-7827	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	402	-0-	-5054	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	3265	-0-	-1803	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4261	-0-	-1350	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5076	-0-	-354	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5354	-0-	-71	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4624	-0-	-416	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	765	-0-	-4598	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
*12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 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-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

01	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10400	-0-	-1349	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8932	-0-	-1288	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9672	-0-	-1271	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9768	-0-	-822	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9628	-0-	-943	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9345	-0-	-705	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9254	-0-	-852	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8611	-0-	-1495	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	2567	-0-	-7213	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	6927	-0-	-2745	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8495	-0-	-865	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8010	-0-	-1259	-0-	8010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
02	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2104	-0-	-655	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2518	-0-	-572	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3080	-0-	-113	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2170	-0-	-920	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1171	-0-	-1433	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	20778	2			N	-0-					-0-
02	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
03	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
04	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	19994	2			N	-0-					-0-
05	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	2			N	-0-					-0-
06	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	19241	2			N	-0-					-0-
07	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
08	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
*12	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
02	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
03	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	24139	2			N	-0-					-0-
04	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	23808	-0-	-0-	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
06	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	3703	-0-	-14525	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
09	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
10	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
11	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12699	-0-	-414	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11035	-0-	-557	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11938	-0-	-927	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11594	-0-	-856	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11697	-0-	-1168	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11006	-0-	-1294	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11343	-0-	-871	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
08	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
09	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
10	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
11	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12800	-0-	-1398	-0-	12800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6242	-0-	-609	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5323	-0-	-1307	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5024	-0-	-1827	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5627	-0-	-493	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5658	-0-	-573	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6016	-0-	-215	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
10	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6019	-0-	-212	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5206	-0-	-374	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4518	-0-	-1110	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5156	-0-	-1075	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4734	-0-	-1296	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4622	-0-	-958	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4211	-0-	-829	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4456	-0-	-284	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4624	-0-	-476	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4024	-0-	-1246	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

01	16771	X	13832	-0-	-2939	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13105	-0-	-1007	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13677	-0-	-1668	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13860	-0-	-990	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	15301	-0-	-44	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
06	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
07	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13623	-0-	-1691	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	8091	-0-	-6729	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	3013	-0-	-13138	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	3527	-0-	-12103	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	1597	-0-	-14554	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

01	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
02	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	7565	-0-	-4339	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9598	-0-	-2852	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	2669	-0-	-10196	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	6025	-0-	-6425	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	7627	-0-	-2293	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8097	-0-	-1823	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8998	-0-	-602	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
10	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
11	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8809	-0-	-491	-0-	8809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13578	-0-	-620	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
02	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12456	-0-	-1029	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12309	-0-	-831	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	13071	-0-	-507	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11917	-0-	-1223	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11728	-0-	-1757	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11463	-0-	-1619	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9068	-0-	-3592	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11451	-0-	-1631	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10267	-0-	-1643	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11689	-0-	-29	-0-	11689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17804	-0-	-1757	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	16306	-0-	-1362	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18174	-0-	-1387	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	16664	-0-	-2266	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	16118	-0-	-3443	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15811	-0-	-1769	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	16165	-0-	-2001	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	14805	-0-	-3361	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	14585	-0-	-2065	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	15877	-0-	-460	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	13673	-0-	-2137	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14618	-0-	-1533	-0-	14618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14134	-0-	-777	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12258	-0-	-1210	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12951	-0-	-1154	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12263	-0-	-1417	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12742	-0-	-1394	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	11879	-0-	-1801	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	9641	-0-	-3937	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11390	-0-	-1568	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	9245	-0-	-3085	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	8952	-0-	-3789	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	7486	-0-	-4394	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9127	-0-	-2250	-0-	9127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 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	15562	X	14278	-0-	-1284	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	11632	-0-	-2424	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	12870	-0-	-2692	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	11531	-0-	-2749	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13188	-0-	-1103	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	11631	-0-	-2199	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10175	-0-	-2690	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	5072	-0-	-8103	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	5485	-0-	-7265	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11407	-0-	-1768	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11251	-0-	-389	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	10050	-0-	-118	-0-	10050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5065	-0-	-11489	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1273	-0-	-1982	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	1506	-0-	-3384	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
06	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
07	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
08	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16920	-0-	-420	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
10	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	18307	2			N	-0-					-0-
11	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	17659	-0-	-228	-0-	17659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 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	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10620	-0-	-13	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8662	-0-	-1628	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8617	-0-	-2016	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	6344	-0-	-3946	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	3620	-0-	-7013	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
09	8670	X	6269	-0-	-2401	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6409	-0-	-2209	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	3521	-0-	-2809	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5634	-0-	-845	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3373	-0-	-8934	-0-	3373	2			N	-0-					3
02	10304	X	3151	-0-	-7153	-0-	3151	2			N	-0-					3
03	9455	X	6103	-0-	-3352	-0-	6103	2			N	-0-					3
04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					3
05	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					3
06	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8102	2	3	9	N	3					6
07	8308	X	7375	-0-	-933	-0-	7375	2			N	-0-					6
08	9331	X	2936	-0-	-6395	-0-	2936	2			N	-0-					6
09	9030	X	5319	-0-	-3711	-0-	5319	2			N	-0-					6
10	9331	X	4872	-0-	-4459	-0-	4872	2			N	-0-					6
11	8100	X	3106	-0-	-4994	-0-	3106	2			N	-0-					6
12	7378	X	2872	-0-	-4506	-0-	2872	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 64,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8087	-0-	-221	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7925	-0-	-447	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7216	-0-	-2053	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7760	-0-	-1210	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7649	-0-	-1217	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7310	-0-	-1180	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7517	-0-	-1256	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7989	-0-	-40	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7031	-0-	-739	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7085	-0-	-572	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7727	-0-	-13	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	7601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 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	15438	X	14334	-0-	-1104	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12625	-0-	-1319	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	11129	-0-	-4309	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	10062	-0-	-4728	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	11668	-0-	-3212	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	11461	-0-	-2399	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12330	-0-	-1651	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	11342	-0-	-314	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9041	-0-	-2419	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
10	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
11	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
*12	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 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	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					14
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					14
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					14
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19943	2			N	-0-					8
02	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			N	-0-					8
03	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	19070	2			N	-0-					8
04	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-					8
05	20677	X	14533	-0-	-6144	-0-	14533	2			N	-0-					8
06	20010	X	17529	-0-	-2481	-0-	17529	2			N	-0-					8
07	20677	X	18203	-0-	-2474	-0-	18203	2			N	-0-					8
08	20119	X	19838	-0-	-281	-0-	19838	2			N	-0-					8
09	19470	X	18837	-0-	-633	-0-	18837	2			N	-0-					8
10	18197	X	16898	-0-	-1299	-0-	16898	2			N	-0-					8
11	19200	X	18106	-0-	-1094	-0-	18106	2			N	-0-					8
12	19840	X	19448	-0-	-392	-0-	19448	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 220,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2		N	-0-			-0-
02	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2		N	-0-			-0-
03	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2		N	-0-			-0-
04	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2		N	-0-			-0-
05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2		N	-0-			-0-
06	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2		N	-0-			-0-
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2		N	-0-			-0-
08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2		N	-0-			-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
10	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2		N	-0-			-0-
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
*12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 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	8370	X	6423	-0-	-1947	-0-	6423	2		N	-0-			-0-
02	7756	X	5830	-0-	-1926	-0-	5830	2		N	-0-			-0-
03	8587	X	245	-0-	-8342	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-				N	-0-			-0-
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-			-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-				N	-0-			-0-
07	6448	X	1616	-0-	-4832	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
10	1612	X	1162	-0-	-450	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
*12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 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	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2		N	-0-			-0-
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2		N	-0-			-0-
03	11563	X	8972	-0-	-2591	-0-	8972	2		N	-0-			-0-
04	11190	X	8978	-0-	-2212	-0-	8978	2		N	-0-			-0-
05	11563	X	8674	-0-	-2889	-0-	8674	2		N	-0-			-0-
06	8970	X	8276	-0-	-694	-0-	8276	2		N	-0-			-0-
07	9269	X	8812	-0-	-457	-0-	8812	2		N	-0-			-0-
08	9269	X	8751	-0-	-518	-0-	8751	2		N	-0-			-0-
09	8970	X	7879	-0-	-1091	-0-	7879	2		N	-0-			-0-
10	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2		N	-0-			-0-
11	8520	X	8412	-0-	-108	-0-	8412	2		N	-0-			-0-
12	8804	X	8523	-0-	-281	-0-	8523	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19072	-0-	-2473	-0-	19072	2		N	-0-			-0-
02	16632	X	14928	-0-	-1704	-0-	14928	2		N	-0-			-0-
03	19344	X	17039	-0-	-2305	-0-	17039	2		N	-0-			-0-
04	18720	X	17221	-0-	-1499	-0-	17221	2		N	-0-			-0-
05	21746	X	21746	-0-	-0-	-0-	21746	2		N	-0-			-0-
06	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	21018	2		N	-0-			-0-
07	21107	X	21107	-0-	-0-	-0-	21107	2		N	-0-			-0-
08	21731	X	20973	-0-	-758	-0-	20973	2		N	-0-			-0-
09	21030	X	21007	-0-	-23	-0-	21007	2		N	-0-			-0-
10	21731	X	19762	-0-	-1969	-0-	19762	2		N	-0-			-0-
11	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-				N	-0-			-0-
12	21700	X	5402	-0-	-16298	-0-	5402	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9991	-0-	-1603	-0-	9991	2		N	-0-			-0-
02	10276	X	8927	-0-	-1349	-0-	8927	2		N	-0-			-0-
03	11222	X	9537	-0-	-1685	-0-	9537	2		N	-0-			-0-
04	10800	X	9033	-0-	-1767	-0-	9033	2		N	-0-			-0-
05	10292	X	9554	-0-	-738	-0-	9554	2		N	-0-			-0-
06	9660	X	8139	-0-	-1521	-0-	8139	2		N	-0-			-0-
07	9889	X	8018	-0-	-1871	-0-	8018	2		N	-0-			-0-
08	9548	X	7267	-0-	-2281	-0-	7267	2		N	-0-			-0-
09	9240	X	8234	-0-	-1006	-0-	8234	2		N	-0-			-0-
10	9548	X	9031	-0-	-517	-0-	9031	2		N	-0-			-0-
11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2		N	-0-			-0-
*12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9792	-0-	-1089	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9363	-0-	-269	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9977	-0-	-687	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8841	-0-	-1479	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	6940	-0-	-3414	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	3898	-0-	-6122	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	896	-0-	-9458	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	598	-0-	-9384	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
10	6944	X	27	-0-	-6917	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	69	-0-	-830	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
02	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	19980	2			N	-0-					-0-
03	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	22063	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	20943	-0-	-297	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	21596	-0-	-538	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	20183	-0-	-1237	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	20047	-0-	-2087	-0-	20047	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20325	-0-	-1747	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	19530	-0-	-1410	-0-	19530	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	20937	-0-	-670	-0-	20937	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	7987	-0-	-12203	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	5217	-0-	-15119	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12038	-0-	-610	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10087	-0-	-1337	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11809	-0-	-839	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11247	-0-	-393	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
05	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	9357	-0-	-2283	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	4769	-0-	-7042	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	5660	-0-	-6647	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	3179	-0-	-8731	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	3087	-0-	-9220	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	3893	-0-	-5467	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
*12	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6904	-0-	-257	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5425	-0-	-707	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5922	-0-	-867	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5571	-0-	-1119	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5913	-0-	-1000	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5454	-0-	-1236	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4985	-0-	-1029	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5006	-0-	-915	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5653	-0-	-268	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5309	-0-	-151	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5454	-0-	-126	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9338	-0-	-4550	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	9635	-0-	-2909	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	10922	-0-	-1726	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	9556	-0-	-2684	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10493	-0-	-1783	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10212	-0-	-348	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
07	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
08	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8853	-0-	-1347	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	10639	-0-	-2319	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	2919	-0-	-9621	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	3789	-0-	-9169	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

01	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	20486	2			N	-0-					-0-
02	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	14091	-0-	-3021	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	26	-0-	-16534	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	6	-0-	-17106	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	20	-0-	-16540	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	26	-0-	-17086	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	16	-0-	-14089	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 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	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
02	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12577	-0-	-1869	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	11727	-0-	-2583	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13020	-0-	-1767	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12489	-0-	-1821	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	11370	-0-	-3355	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12142	-0-	-878	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11470	-0-	-1130	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11290	-0-	-1730	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	8994	-0-	-3486	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	7682	-0-	-4470	-0-	7682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	8494	-0-	-7161	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	8069	-0-	-6071	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	9025	-0-	-5080	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8255	-0-	-55	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8260	-0-	-668	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7695	-0-	-1035	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8065	-0-	-956	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8150	-0-	-871	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7894	-0-	-356	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7452	-0-	-794	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6780	-0-	-1110	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7399	-0-	-754	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7130	-0-	-775	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4802	-0-	-2002	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7216	-0-	-317	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6986	-0-	-144	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	2980	-0-	-4243	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6455	-0-	-768	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7020	-0-	-210	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5537	-0-	-1934	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6807	-0-	-423	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	4416	-0-	-2838	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 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	13950	X	13257	-0-	-693	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	9511	-0-	-3089	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	10293	-0-	-3657	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10300	-0-	-3170	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	9708	-0-	-4211	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	10070	-0-	-2770	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
07	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10170	-0-	-463	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
09	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
10	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
11	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
*12	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	21386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17597	-0-	-941	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
02	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	18334	-0-	-204	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	16781	-0-	-1069	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	15982	-0-	-2866	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	15433	-0-	-2807	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	15247	-0-	-3601	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16676	-0-	-1645	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	16584	-0-	-186	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
10	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15648	-0-	-492	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	16064	-0-	-1079	-0-	16064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 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	17422	X	15682	-0-	-1740	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	10242	-0-	-4990	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15163	-0-	-1608	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
04	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
05	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	16929	2			N	-0-					-0-
06	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	16137	-0-	-1316	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	16289	-0-	-1164	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	15567	-0-	-1323	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	15711	-0-	-1215	-0-	15711	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	15050	-0-	-1180	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	14987	-0-	-1288	-0-	14987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		11255	-0-	-1238	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
02	11284	X		10100	-0-	-1184	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
03	12493	X		11555	-0-	-938	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
04	11700	X		10419	-0-	-1281	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
05	11470	X		10849	-0-	-621	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
06	11190	X		9832	-0-	-1358	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
07	11563	X		10357	-0-	-1206	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
08	11563	X		9490	-0-	-2073	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
09	10500	X		8947	-0-	-1553	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
10	10850	X		10348	-0-	-502	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
11	10183	X		10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
12	10354	X		10267	-0-	-87	-0-	10267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17138	X		17138	-0-	-0-	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
02	14162	X		14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
03	13764	X		12444	-0-	-1320	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
04	13320	X		33	-0-	-13287	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	13764	X		13	-0-	-13751	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13320	X		15	-0-	-13305	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	13764	X		7	-0-	-13757	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	12431	X		6	-0-	-12425	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	X		-0-	-0-	-30	-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	7	X		-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		10362	-0-	-1511	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	10724	X		9221	-0-	-1503	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
03	11873	X		10242	-0-	-1631	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
04	10290	X		9668	-0-	-622	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
05	10633	X		9704	-0-	-929	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
06	10020	X		9214	-0-	-806	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
07	10230	X		9046	-0-	-1184	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
08	10230	X		8756	-0-	-1474	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
09	9660	X		7413	-0-	-2247	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
10	9703	X		7441	-0-	-2262	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
11	9210	X		7711	-0-	-1499	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
12	9052	X		8453	-0-	-599	-0-	8453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 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	33809	X	33809	-0-	-0-	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
02	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	31746	2			N	-0-					-0-
03	35078	X	35078	-0-	-0-	-0-	35078	2			N	-0-					-0-
04	33582	X	33582	-0-	-0-	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
05	34401	X	34401	-0-	-0-	-0-	34401	2			N	-0-					-0-
06	31972	X	31972	-0-	-0-	-0-	31972	2			N	-0-					-0-
07	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	30364	2			N	-0-					-0-
08	30755	X	30755	-0-	-0-	-0-	30755	2			N	-0-					-0-
09	29393	X	29393	-0-	-0-	-0-	29393	2			N	-0-					-0-
10	29462	X	29462	-0-	-0-	-0-	29462	2			N	-0-					-0-
11	26312	X	26312	-0-	-0-	-0-	26312	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	25410	-0-	-196	-0-	25410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11831	-0-	-569	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	7547	-0-	-4073	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	9504	-0-	-3361	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
04	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
05	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13176	-0-	-2045	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	11786	-0-	-3435	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
09	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
10	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
11	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15127	-0-	-1179	-0-	15127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
02	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11043	-0-	-365	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	31	-0-	-11009	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	15	-0-	-11393	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	30	-0-	-11010	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	7	-0-	-11401	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10	-0-	-11026	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	20622	-0-	-861	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	18479	-0-	-925	-0-	18479	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	20137	-0-	-1346	-0-	20137	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	19465	-0-	-1115	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	20032	-0-	-583	-0-	20032	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	19243	-0-	-707	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	18470	-0-	-1990	-0-	18470	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	17927	-0-	-2223	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	16266	-0-	-3204	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	17067	-0-	-2959	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	16197	-0-	-3033	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	16774	-0-	-1702	-0-	16774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8873	-0-	-985	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7266	-0-	-1610	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8352	-0-	-1475	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8378	-0-	-802	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8328	-0-	-1034	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6911	-0-	-1669	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7462	-0-	-1187	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7494	-0-	-1155	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7137	-0-	-1233	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6102	-0-	-2237	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6104	-0-	-1156	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	4941	-0-	-2561	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

01	4402	X	4256	-0-	-146	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3909	-0-	-67	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4391	-0-	-11	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4096	-0-	-492	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3968	-0-	-620	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3109	-0-	-1331	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2816	-0-	-1204	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2221	-0-	-1871	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

01	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	15726	2			N	-0-					-0-
02	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	14074	-0-	-3627	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	313	-0-	-16817	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	137	-0-	-17564	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	46	-0-	-16664	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	13	-0-	-17254	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	10	-0-	-14064	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4707	-0-	-1679	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4511	-0-	-1159	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4387	-0-	-2495	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	3462	-0-	-3420	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
08	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5729	-0-	-1171	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	3613	-0-	-3517	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	3849	-0-	-3681	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	4808	-0-	-2973	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 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	21700	X	19110	-0-	-2590	-0-	19110	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	18651	-0-	-949	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	21191	-0-	-509	-0-	21191	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	19726	-0-	-1034	-0-	19726	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	20376	-0-	-363	-0-	20376	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18830	-0-	-1690	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18653	-0-	-2551	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	17855	-0-	-3349	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	17248	-0-	-2492	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	17509	-0-	-2858	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	16641	-0-	-2199	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	17031	-0-	-1631	-0-	17031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27883	X	27883	-0-	-0-	-0-	27883	2			N	-0-					-0-
02	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
03	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
04	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	24031	2			N	-0-					-0-
05	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	23444	2			N	-0-					-0-
06	22781	X	22781	-0-	-0-	-0-	22781	2			N	-0-					-0-
07	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	22405	2			N	-0-					-0-
08	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	22203	2			N	-0-					-0-
09	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
10	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
11	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	19938	-0-	-491	-0-	19938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3583	-0-	-788	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3312	-0-	-636	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4095	-0-	-1020	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
10	5115	X	704	-0-	-4411	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3642	-0-	-1308	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4430	-0-	-685	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7044	-0-	-66	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7030	-0-	-317	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6515	-0-	-595	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5075	-0-	-2272	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	4315	-0-	-3032	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5570	-0-	-1480	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6483	-0-	-554	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6036	-0-	-474	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
*12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29500	X	29500	-0-	-0-	-0-	29500	2		N	-0-			-0-
02	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	23621	2		N	-0-			-0-
03	25265	X	21309	-0-	-3956	-0-	21309	2		N	-0-			-0-
04	24450	X	11	-0-	-24439	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	25265	X	8	-0-	-25257	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	24450	X	24	-0-	-24426	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	25265	X	27	-0-	-25238	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	21297	X	12	-0-	-21285	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2		N	-0-			-0-
02	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2		N	-0-			-0-
03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2		N	-0-			-0-
04	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2		N	-0-			-0-
05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2		N	-0-			-0-
06	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2		N	-0-			-0-
07	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2		N	-0-			-0-
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2		N	-0-			-0-
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2		N	-0-			-0-
10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2		N	-0-			-0-
11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2		N	-0-			-0-
*12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5882	-0-	-411	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4118	-0-	-1538	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4061	-0-	-2170	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
05	6076	X	738	-0-	-5338	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	1358	-0-	-4342	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	2057	-0-	-2500	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
09	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
10	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
11	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
*12	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	3044	-0-	-2877	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	99	-0-	-6291	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	1369	-0-	-5234	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	1902	-0-	-3027	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	9029	-0-		-705	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8301	-0-		-15	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8896	-0-		-125	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8410	-0-		-320	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8427	-0-		-749	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7854	-0-		-1026	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8394	-0-		-782	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8379	-0-		-518	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8029	-0-		-371	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
10	8514	X	8514	-0-		-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7976	-0-		-154	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7951	-0-		-450	-0-	7951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	39341	-0-		-4059	-0-	39341	2			N	-0-					-0-
02	38444	X	34787	-0-		-3657	-0-	34787	2			N	-0-					-0-
03	41385	X	37702	-0-		-3683	-0-	37702	2			N	-0-					-0-
04	39540	X	35954	-0-		-3586	-0-	35954	2			N	-0-					-0-
05	40052	X	37388	-0-		-2664	-0-	37388	2			N	-0-					-0-
06	38070	X	35174	-0-		-2896	-0-	35174	2			N	-0-					-0-
07	38502	X	35806	-0-		-2696	-0-	35806	2			N	-0-					-0-
08	37696	X	35803	-0-		-1893	-0-	35803	2			N	-0-					-0-
09	36180	X	34405	-0-		-1775	-0-	34405	2			N	-0-					-0-
10	37386	X	35052	-0-		-2334	-0-	35052	2			N	-0-					-0-
11	35160	X	34025	-0-		-1135	-0-	34025	2			N	-0-					-0-
12	35805	X	34946	-0-		-859	-0-	34946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13676	-0-	-336	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12072	-0-	-612	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13068	-0-	-975	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12380	-0-	-1210	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	11994	-0-	-1894	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10433	-0-	-2797	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12722	-0-	-639	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12321	-0-	-761	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
09	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	12279	-0-	-431	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11376	-0-	-924	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12185	-0-	-1486	-0-	12185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17816	-0-	-13618	-0-	17816	2			N	-0-					-0-
02	28392	X	16870	-0-	-11522	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	26556	-0-	-4878	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	24754	-0-	-5666	-0-	24754	2			N	-0-					-0-
05	31434	X	25153	-0-	-6281	-0-	25153	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	24207	-0-	-1503	-0-	24207	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	25032	-0-	-1535	-0-	25032	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	25906	-0-	-661	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
09	25401	X	25401	-0-	-0-	-0-	25401	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
11	25080	X	24218	-0-	-862	-0-	24218	2			N	-0-					-0-
12	26257	X	24392	-0-	-1865	-0-	24392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 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	8463	X	2103	-0-	-6360	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6126	-0-	-1518	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
03	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
05	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
06	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
08	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
09	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	2478	-0-	-5985	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7787	-0-	-403	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7580	-0-	-883	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30043	-0-	-1918	-0-	30043	2			N	-0-					-0-
02	28868	X	26328	-0-	-2540	-0-	26328	2			N	-0-					-0-
03	31961	X	29112	-0-	-2849	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	28426	-0-	-1994	-0-	28426	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	29697	-0-	-900	-0-	29697	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	26244	-0-	-2826	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	26303	-0-	-3085	-0-	26303	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	25116	-0-	-4582	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	24526	-0-	-4214	-0-	24526	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	25094	-0-	-4604	-0-	25094	2			N	-0-					-0-
11	26250	X	24993	-0-	-1257	-0-	24993	2			N	-0-					-0-
12	26288	X	25154	-0-	-1134	-0-	25154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
02	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
03	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
04	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13094	-0-	-1879	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					-0-
07	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
08	15624	X	20	-0-	-15604	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-
10	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
02	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
03	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	2			N	-0-					-0-
04	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
05	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
06	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-	20068	2			N	-0-					-0-
07	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	22703	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	19851	-0-	-175	-0-	19851	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18451	-0-	-1619	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	18758	-0-	-3810	-0-	18758	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	17839	-0-	-4001	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	17979	-0-	-4589	-0-	17979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	17741	-0-	-1014	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	14994	-0-	-1162	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16512	-0-	-1282	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	15847	-0-	-1313	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	16094	-0-	-1638	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	15388	-0-	-1772	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	15973	-0-	-643	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15389	-0-	-1134	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
09	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
10	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-	16260	2			N	-0-					-0-
11	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	15872	-0-	-558	-0-	15872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6449	-0-	-433	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6513	-0-	-183	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6227	-0-	-253	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6440	-0-	-256	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5814	-0-	-486	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	3650	-0-	-2860	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6203	-0-	-37	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6245	-0-	-203	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6204	-0-	-276	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6208	-0-	-488	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12049	-0-	-1157	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	11084	-0-	-396	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11630	-0-	-1080	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11046	-0-	-984	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11333	-0-	-1098	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10729	-0-	-1151	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10853	-0-	-1423	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9916	-0-	-1709	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9689	-0-	-1351	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9709	-0-	-1637	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9963	-0-	-777	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10394	-0-	-456	-0-	10394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	34039	-0-	-1456	-0-	34039	2			N	-0-					-0-
02	32060	X	30337	-0-	-1723	-0-	30337	2			N	-0-					-0-
03	35123	X	33592	-0-	-1531	-0-	33592	2			N	-0-					-0-
04	33690	X	32559	-0-	-1131	-0-	32559	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	33781	-0-	-753	-0-	33781	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	32418	-0-	-522	-0-	32418	2			N	-0-					-0-
07	33635	X	33148	-0-	-487	-0-	33148	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	32812	-0-	-978	-0-	32812	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	31536	-0-	-1164	-0-	31536	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	31710	-0-	-2080	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
11	32430	X	30112	-0-	-2318	-0-	30112	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	30579	-0-	-2560	-0-	30579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10955	-0-	-763	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9889	-0-	-331	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10622	-0-	-631	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10182	-0-	-408	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10308	-0-	-635	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9922	-0-	-668	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10255	-0-	-688	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10324	-0-	-309	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9413	-0-	-757	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9812	-0-	-511	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9307	-0-	-683	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9632	-0-	-691	-0-	9632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28766	-0-	-2947	-0-	28766	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	25715	-0-	-2117	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
03	30287	X	27810	-0-	-2477	-0-	27810	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	26673	-0-	-2247	-0-	26673	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	26436	-0-	-2983	-0-	26436	2			N	-0-					-0-
06	27840	X	24770	-0-	-3070	-0-	24770	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	25873	-0-	-2585	-0-	25873	2			N	-0-					-0-
08	27807	X	25674	-0-	-2133	-0-	25674	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	24936	-0-	-1734	-0-	24936	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	25757	-0-	-686	-0-	25757	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	24967	-0-	-83	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
12	25885	X	25033	-0-	-852	-0-	25033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 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	21855	X	21521	-0-	-334	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	19432	-0-	-84	-0-	19432	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	21206	-0-	-60	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	20293	-0-	-527	-0-	20293	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	20791	-0-	-723	-0-	20791	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	18657	-0-	-2163	-0-	18657	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	19480	-0-	-2034	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19251	-0-	-1953	-0-	19251	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	18393	-0-	-1887	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19089	-0-	-1712	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	18181	-0-	-659	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	18961	-0-	-507	-0-	18961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 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	31248	X	29212	-0-	-2036	-0-	29212	2			N	-0-					-0-
02	27720	X	26056	-0-	-1664	-0-	26056	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	28939	-0-	-1224	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	27656	-0-	-1054	-0-	27656	2			N	-0-					-0-
05	29388	X	27560	-0-	-1828	-0-	27560	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	26512	-0-	-1748	-0-	26512	2			N	-0-					-0-
07	28954	X	26543	-0-	-2411	-0-	26543	2			N	-0-					-0-
08	28954	X	26588	-0-	-2366	-0-	26588	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	26303	-0-	-1357	-0-	26303	2			N	-0-					-0-
10	27559	X	27177	-0-	-382	-0-	27177	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	26338	-0-	-182	-0-	26338	2			N	-0-					-0-
12	27187	X	27162	-0-	-25	-0-	27162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15964	-0-	-2047	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14740	-0-	-520	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16673	-0-	-222	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15579	-0-	-771	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	8703	-0-	-8099	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	13985	-0-	-2155	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15847	-0-	-831	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
08	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	17020	2			N	-0-					-0-
09	28794	X	28794	-0-	-0-	-0-	28794	2			N	-0-					-0-
10	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
11	24881	X	24881	-0-	-0-	-0-	24881	2			N	-0-					-0-
*12	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	23641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33170	X	31838	-0-	-1332	-0-	31838	2			N	-0-					-0-
02	29960	X	28247	-0-	-1713	-0-	28247	2			N	-0-					-0-
03	32767	X	31444	-0-	-1323	-0-	31444	2			N	-0-					-0-
04	31590	X	30307	-0-	-1283	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	31223	-0-	-1110	-0-	31223	2			N	-0-					-0-
06	30810	X	30064	-0-	-746	-0-	30064	2			N	-0-					-0-
07	31434	X	31018	-0-	-416	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
08	31434	X	30795	-0-	-639	-0-	30795	2			N	-0-					-0-
09	30300	X	29702	-0-	-598	-0-	29702	2			N	-0-					-0-
10	31217	X	30427	-0-	-790	-0-	30427	2			N	-0-					-0-
11	30060	X	29056	-0-	-1004	-0-	29056	2			N	-0-					-0-
12	31031	X	29913	-0-	-1118	-0-	29913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18512	-0-	-1328	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	16261	-0-	-1659	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	17615	-0-	-1357	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	16622	-0-	-1738	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	16797	-0-	-2175	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	15968	-0-	-1942	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	16328	-0-	-1683	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	15850	-0-	-1758	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	15135	-0-	-1485	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15344	-0-	-1458	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	14689	-0-	-1271	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14902	-0-	-1435	-0-	14902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 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	21545	X	18828	-0-	-2717	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	16665	-0-	-2739	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	18194	-0-	-3289	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	17093	-0-	-3697	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	17511	-0-	-2670	-0-	17511	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17233	-0-	-977	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	17618	-0-	-827	-0-	17618	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17207	-0-	-990	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	16893	-0-	-327	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	16157	-0-	-1637	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	15479	-0-	-1741	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	14514	-0-	-3094	-0-	14514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 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	22909	X	17981	-0-	-4928	-0-	17981	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16005	-0-	-2027	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	16299	-0-	-2921	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	15037	-0-	-3563	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	16833	-0-	-1488	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	16455	-0-	-945	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16377	-0-	-1355	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13711	-0-	-3122	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15327	-0-	-1143	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	14033	-0-	-2986	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	14364	-0-	-2106	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	15312	-0-	-1056	-0-	15312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	27146	-0-	-1436	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
02	25816	X	23993	-0-	-1823	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	26933	-0-	-905	-0-	26933	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	25593	-0-	-1017	-0-	25593	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	26280	-0-	-938	-0-	26280	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	25205	-0-	-1075	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	26803	-0-	-136	-0-	26803	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	26643	-0-	-296	-0-	26643	2			N	-0-					-0-
09	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	25682	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	26317	-0-	-498	-0-	26317	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	25196	-0-	-754	-0-	25196	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	25606	-0-	-1209	-0-	25606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869	X	25182	-0-	-2687	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	24193	-0-	-223	-0-	24193	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	25737	-0-	-551	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	24552	-0-	-348	-0-	24552	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	25196	-0-	-1588	-0-	25196	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	22926	-0-	-2994	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	23205	-0-	-3579	-0-	23205	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	23220	-0-	-2510	-0-	23220	2			N	-0-					-0-
09	24540	X	21895	-0-	-2645	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	21948	-0-	-3255	-0-	21948	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	20752	-0-	-2168	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	21985	-0-	-1234	-0-	21985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 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	20212	X	17328	-0-	-2884	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	16582	-0-	-1674	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	17493	-0-	-2347	-0-	17493	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17319	-0-	-1311	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	17837	-0-	-1414	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	17155	-0-	-605	-0-	17155	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	17198	-0-	-1154	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	17218	-0-	-669	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	16462	-0-	-848	-0-	16462	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	16894	-0-	-931	-0-	16894	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	16053	-0-	-1107	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	16102	-0-	-1103	-0-	16102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30054	-0-	-3054	-0-	30054	2			N	-0-					-0-
02	29428	X	28266	-0-	-1162	-0-	28266	2			N	-0-					-0-
03	32581	X	30067	-0-	-2514	-0-	30067	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	28199	-0-	-3271	-0-	28199	2			N	-0-					-0-
05	31310	X	28756	-0-	-2554	-0-	28756	2			N	-0-					-0-
06	30300	X	25146	-0-	-5154	-0-	25146	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	25426	-0-	-5884	-0-	25426	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	25155	-0-	-4915	-0-	25155	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	23840	-0-	-4360	-0-	23840	2			N	-0-					-0-
10	28768	X	22264	-0-	-6504	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
11	25140	X	19161	-0-	-5979	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	25282	-0-	-138	-0-	25282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	21722	-0-	-2148	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	19208	-0-	-2268	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	20657	-0-	-2810	-0-	20657	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	19666	-0-	-2684	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	19752	-0-	-3002	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	18221	-0-	-2809	-0-	18221	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20315	-0-	-951	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	16705	-0-	-3941	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	16018	-0-	-3662	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	16605	-0-	-3700	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	16200	-0-	-3450	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	16373	-0-	-3932	-0-	16373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8449	-0-	-1254	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7702	-0-	-1062	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8194	-0-	-920	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7081	-0-	-1679	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8110	-0-	-942	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7088	-0-	-1162	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6681	-0-	-1844	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6700	-0-	-1484	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
10	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
11	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
*12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16108	-0-	-3794	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	15692	-0-	-2284	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16787	-0-	-3115	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17256	-0-	-1374	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	17908	-0-	-940	-0-	17908	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16517	-0-	-283	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	9286	-0-	-8539	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	17484	-0-	-434	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16030	-0-	-1310	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16672	-0-	-1246	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15709	-0-	-1211	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15240	-0-	-2244	-0-	15240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	26824	-0-	-1634	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
02	25704	X	23643	-0-	-2061	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	25675	-0-	-2566	-0-	25675	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	25821	-0-	-1419	-0-	25821	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	26356	-0-	-1482	-0-	26356	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	25304	-0-	-646	-0-	25304	2			N	-0-					-0-
07	28128	X	28128	-0-	-0-	-0-	28128	2			N	-0-					-0-
08	26691	X	25858	-0-	-833	-0-	25858	2			N	-0-					-0-
09	25830	X	23941	-0-	-1889	-0-	23941	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	23516	-0-	-4601	-0-	23516	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	23691	-0-	-3519	-0-	23691	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	23958	-0-	-4159	-0-	23958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 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	26691	X	18652	-0-	-8039	-0-	18652	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	17308	-0-	-6464	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	19013	-0-	-7306	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	20379	-0-	-4821	-0-	20379	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	24021	-0-	-934	-0-	24021	2			N	-0-					-0-
06	23389	X	23389	-0-	-0-	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
07	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	23067	2			N	-0-					-0-
08	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	24071	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	22988	-0-	-412	-0-	22988	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	23497	-0-	-683	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	21598	-0-	-1802	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	21624	-0-	-2432	-0-	21624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					19
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					19
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					19
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	16847	-0-	-1970	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	15098	-0-	-2654	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	16597	-0-	-3057	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	15267	-0-	-3753	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16061	-0-	-772	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	15440	-0-	-850	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15194	-0-	-1515	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	14055	-0-	-2530	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14167	-0-	-1373	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14232	-0-	-1826	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	13524	-0-	-1926	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14666	-0-	-524	-0-	14666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13517	-0-	-154	-0-	13517	2			Y	-0-					1
02	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			Y	-0-					1
03	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			Y	-0-					1
04	13140	X	12786	-0-	-354	-0-	12786	2			Y	-0-					1
05	13764	X	11395	-0-	-2369	-0-	11395	2			Y	-0-					1
06	13890	X	9960	-0-	-3930	-0-	9960	2			Y	-0-					1
07	14353	X	11138	-0-	-3215	-0-	11138	2			Y	-0-					1
08	14074	X	9850	-0-	-4224	-0-	9850	2			Y	-0-					1
09	12780	X	10998	-0-	-1782	-0-	10998	2			Y	-0-					1
10	11408	X	10396	-0-	-1012	-0-	10396	2			Y	-0-					1
11	10770	X	9063	-0-	-1707	-0-	9063	2			Y	-0-					1
12	11377	X	9365	-0-	-2012	-0-	9365	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 135,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 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-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 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	16926	X	15566	-0-	-1360	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	14014	-0-	-686	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14691	-0-	-685	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13608	-0-	-1452	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
05	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
06	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
07	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	16590	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	16773	-0-	-2447	-0-	16773	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16146	-0-	-2454	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	16916	-0-	-2304	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	16287	-0-	-453	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
*12	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	22412	-0-	-1148	-0-	22412	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	19947	-0-	-1585	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	21550	-0-	-2289	-0-	21550	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	20034	-0-	-3036	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	20556	-0-	-1981	-0-	20556	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	19846	-0-	-1844	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	20806	-0-	-1266	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	19769	-0-	-1776	-0-	19769	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	19507	-0-	-533	-0-	19507	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19692	-0-	-1109	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	18804	-0-	-1326	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	19478	-0-	-1323	-0-	19478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 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	20088	X	18168	-0-	-1920	-0-	18168	2			Y	-0-					2
02	18116	X	15129	-0-	-2987	-0-	15129	2			Y	-0-					2
03	20057	X	18810	-0-	-1247	-0-	18810	2			Y	-0-					2
04	18930	X	18463	-0-	-467	-0-	18463	2			Y	-0-					2
05	18755	X	18390	-0-	-365	-0-	18390	2			Y	-0-					2
06	18210	X	18127	-0-	-83	-0-	18127	2			Y	-0-					2
07	19065	X	18293	-0-	-772	-0-	18293	2			Y	-0-					2
08	19065	X	18130	-0-	-935	-0-	18130	2			Y	-0-					2
09	18450	X	17009	-0-	-1441	-0-	17009	2			Y	-0-					2
10	18724	X	17398	-0-	-1326	-0-	17398	2			Y	-0-					2
11	18120	X	17479	-0-	-641	-0-	17479	2			Y	-0-					2
*12	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 214,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22072	-0-	-682	-0-	22072	2			Y	-0-					4
02	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			Y	-0-					4
03	22754	X	21189	-0-	-1565	-0-	21189	2			Y	-0-					4
04	21930	X	19657	-0-	-2273	-0-	19657	2			Y	-0-					4
05	22909	X	20006	-0-	-2903	-0-	20006	2			Y	-0-					4
06	22020	X	19665	-0-	-2355	-0-	19665	2			Y	-0-					4
07	22754	X	19683	-0-	-3071	-0-	19683	2			Y	-0-					4
08	21204	X	18910	-0-	-2294	-0-	18910	2			Y	-0-					4
09	19680	X	19065	-0-	-615	-0-	19065	2			Y	-0-					4
10	20336	X	19858	-0-	-478	-0-	19858	2			Y	-0-					4
11	19680	X	19505	-0-	-175	-0-	19505	2			Y	-0-					4
*12	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	19745	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 240,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 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	38316	X	34824	-0-	-3492	-0-	34824	2			N	-0-					-0-
02	33040	X	32140	-0-	-900	-0-	32140	2			N	-0-					-0-
03	36580	X	33772	-0-	-2808	-0-	33772	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	33694	-0-	-536	-0-	33694	2			N	-0-					-0-
05	35808	X	35808	-0-	-0-	-0-	35808	2			N	-0-					-0-
06	35543	X	35543	-0-	-0-	-0-	35543	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	34675	-0-	-913	-0-	34675	2			N	-0-					-0-
08	35805	X	33863	-0-	-1942	-0-	33863	2			N	-0-					-0-
09	35550	X	8929	-0-	-26621	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	-0-	-0-	-36735	-0-					N	-0-					-0-
11	35550	X	-0-	-0-	-35550	-0-					N	-0-					-0-
12	34689	X	-0-	-0-	-34689	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19375	-0-	-1085	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17375	-0-	-1105	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	18287	-0-	-2049	-0-	18287	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	17924	-0-	-1636	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	17857	-0-	-2200	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	16367	-0-	-2383	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	17497	-0-	-1754	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	16269	-0-	-2238	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
09	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
10	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
11	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	18232	-0-	-461	-0-	18232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21169	X	21169	-0-	-0-	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
02	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	21128	-0-	-200	-0-	21128	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19869	-0-	-771	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	20312	-0-	-1016	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	19822	-0-	-728	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	20302	-0-	-933	-0-	20302	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	19112	-0-	-2030	-0-	19112	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	19276	-0-	-584	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	19351	-0-	-1140	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	18705	-0-	-1125	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	18866	-0-	-1439	-0-	18866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
04	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
05	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
06	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
07	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
08	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
09	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
10	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
11	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	14094	-0-	-383	-0-	14094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 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	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	15606	-0-	-1922	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	16377	-0-	-3029	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	15931	-0-	-2849	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	16777	-0-	-2505	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16198	-0-	-2462	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	16622	-0-	-645	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	16023	-0-	-748	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	15195	-0-	-1035	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15025	-0-	-1746	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	14334	-0-	-1866	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	15207	-0-	-1409	-0-	15207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48350	X	48350	-0-	-0-	-0-	48350	2			N	-0-					-0-
02	42028	X	32155	-0-	-9873	-0-	32155	2			N	-0-					-0-
03	51801	X	27144	-0-	-24657	-0-	27144	2			N	-0-					-0-
04	50130	X	23560	-0-	-26570	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
05	51801	X	27730	-0-	-24071	-0-	27730	2			N	-0-					-0-
06	46800	X	21464	-0-	-25336	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	21505	-0-	-14083	-0-	21505	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	23349	-0-	-4396	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	24784	-0-	-2066	-0-	24784	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	20941	-0-	-6804	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
11	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	24892	-0-	-714	-0-	24892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	13921	-0-		-463		-0-	13921	2			N	-0-				-0-
02	14168	X	12242	-0-		-1926		-0-	12242	2			N	-0-				-0-
03	15686	X	13366	-0-		-2320		-0-	13366	2			N	-0-				-0-
04	15180	X	12636	-0-		-2544		-0-	12636	2			N	-0-				-0-
05	13919	X	12507	-0-		-1412		-0-	12507	2			N	-0-				-0-
06	13470	X	11109	-0-		-2361		-0-	11109	2			N	-0-				-0-
07	13547	X	12003	-0-		-1544		-0-	12003	2			N	-0-				-0-
08	13361	X	12115	-0-		-1246		-0-	12115	2			N	-0-				-0-
09	12630	X	11407	-0-		-1223		-0-	11407	2			N	-0-				-0-
10	12493	X	11940	-0-		-553		-0-	11940	2			N	-0-				-0-
11	11730	X	11055	-0-		-675		-0-	11055	2			N	-0-				-0-
12	12121	X	11598	-0-		-523		-0-	11598	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 145,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	7877	-0-		-5019		-0-	7877	2			N	-0-				-0-
02	11557	X	11557	-0-		-0-		-0-	11557	2			N	-0-				-0-
03	13206	X	13206	-0-		-0-		-0-	13206	2			N	-0-				-0-
04	13461	X	13461	-0-		-0-		-0-	13461	2			N	-0-				-0-
05	13815	X	13815	-0-		-0-		-0-	13815	2			N	-0-				-0-
06	12780	X	11603	-0-		-1177		-0-	11603	2			N	-0-				-0-
07	13919	X	11390	-0-		-2529		-0-	11390	2			N	-0-				-0-
08	13919	X	12043	-0-		-1876		-0-	12043	2			N	-0-				-0-
09	13470	X	12450	-0-		-1020		-0-	12450	2			N	-0-				-0-
10	13826	X	12901	-0-		-925		-0-	12901	2			N	-0-				-0-
11	12601	X	12601	-0-		-0-		-0-	12601	2			N	-0-				-0-
12	12865	X	12480	-0-		-385		-0-	12480	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 145,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	891	-0-		-38944		-0-	891	2			N	-0-				-0-
02	36658	X	36658	-0-		-0-		-0-	36658	2			N	-0-				-0-
03	72935	X	72935	-0-		-0-		-0-	72935	2			N	-0-				-0-
04	68337	X	68337	-0-		-0-		-0-	68337	2			N	-0-				-0-
05	63412	X	63412	-0-		-0-		-0-	63412	2			N	-0-				-0-
06	70590	X	62764	-0-		-7826		-0-	62764	2			N	-0-				-0-
07	72943	X	61348	-0-		-11595		-0-	61348	2			N	-0-				-0-
08	72943	X	60500	-0-		-12443		-0-	60500	2			N	-0-				-0-
09	68340	X	59146	-0-		-9194		-0-	59146	2			N	-0-				-0-
10	64852	X	58494	-0-		-6358		-0-	58494	2			N	-0-				-0-
11	62760	X	54838	-0-		-7922		-0-	54838	2			N	-0-				-0-
12	61349	X	54985	-0-		-6364		-0-	54985	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 654,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	450	X	137	-0-	-313	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	465	X	119	-0-	-346	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71991	X	71991	-0-	-0-	-0-	71991	2			N	-0-					-0-
02	62859	X	62859	-0-	-0-	-0-	62859	2			N	-0-					-0-
03	66292	X	66292	-0-	-0-	-0-	66292	2			N	-0-					-0-
04	62195	X	62195	-0-	-0-	-0-	62195	2			N	-0-					-0-
05	61889	X	61889	-0-	-0-	-0-	61889	2			N	-0-					-0-
06	58225	X	58225	-0-	-0-	-0-	58225	2			N	-0-					-0-
07	58551	X	58551	-0-	-0-	-0-	58551	2			N	-0-					-0-
08	56436	X	56436	-0-	-0-	-0-	56436	2			N	-0-					-0-
09	53978	X	53978	-0-	-0-	-0-	53978	2			N	-0-					-0-
10	54617	X	54617	-0-	-0-	-0-	54617	2			N	-0-					-0-
11	51540	X	51540	-0-	-0-	-0-	51540	2			N	-0-					-0-
*12	51473	X	51473	-0-	-0-	-0-	51473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
02	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
03	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
04	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	14539	-0-	-1953	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	13833	-0-	-2127	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	14219	-0-	-2273	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14115	-0-	-1106	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13429	-0-	-1061	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	14260	-0-	-279	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	13331	-0-	-499	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13439	-0-	-790	-0-	13439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5275	-0-	-11093	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	9402	-0-	-5382	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	11827	-0-	-4541	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	12566	-0-	-3214	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	12709	-0-	-3070	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
06	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
08	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
09	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13030	-0-	-765	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	10786	-0-	-3374	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	10987	-0-	-3645	-0-	10987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 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	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
03	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
04	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
05	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	8014	-0-	-5066	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	803	-0-	-13457	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
09	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-					-0-
10	13671	X	2558	-0-	-11113	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
*12	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17486	-0-	-5733	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	15494	-0-	-3714	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	16801	-0-	-2543	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	14984	-0-	-3166	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	14865	-0-	-3332	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	13853	-0-	-3067	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	13739	-0-	-3404	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	13340	-0-	-3462	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	12212	-0-	-2758	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	11418	-0-	-3462	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	10605	-0-	-3255	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11289	-0-	-2444	-0-	11289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14418	-0-	-1268	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13256	-0-	-632	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14341	-0-	-601	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13980	-0-	-420	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	14230	-0-	-433	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13229	-0-	-961	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13385	-0-	-1278	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13154	-0-	-1292	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13674	-0-	-306	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13464	-0-	-765	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12852	-0-	-378	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12690	-0-	-1446	-0-	12690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10887	-0-	-707	-0-	10887	2			Y	-0-					1
02	10416	X	9734	-0-	-682	-0-	9734	2			Y	-0-					1
03	11532	X	10642	-0-	-890	-0-	10642	2			Y	-0-					1
04	10890	X	9639	-0-	-1251	-0-	9639	2			Y	-0-					1
05	10912	X	9267	-0-	-1645	-0-	9267	2			Y	-0-					1
06	10020	X	8278	-0-	-1742	-0-	8278	2			Y	-0-					1
07	10354	X	9234	-0-	-1120	-0-	9234	2			Y	-0-					1
08	10354	X	9434	-0-	-920	-0-	9434	2			Y	-0-					1
09	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			Y	-0-					1
10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			Y	-0-					1
11	9120	X	8382	-0-	-738	-0-	8382	2			Y	-0-					1
12	9982	X	9570	-0-	-412	-0-	9570	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 113,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10288	-0-	-500	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9188	-0-	-528	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9904	-0-	-760	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9483	-0-	-837	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9287	-0-	-1222	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8616	-0-	-1344	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8640	-0-	-1528	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	7393	-0-	-2496	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
09	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
10	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8605	-0-	-5	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9395	-0-	-711	-0-	9395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

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	10819	X	10151	-0-		-668	-0-	10151	2			N	-0-			-0-
02	9716	X	8968	-0-		-748	-0-	8968	2			N	-0-			-0-
03	10664	X	10205	-0-		-459	-0-	10205	2			N	-0-			-0-
04	9900	X	9629	-0-		-271	-0-	9629	2			N	-0-			-0-
05	10230	X	9597	-0-		-633	-0-	9597	2			N	-0-			-0-
06	9870	X	9161	-0-		-709	-0-	9161	2			N	-0-			-0-
07	10199	X	9480	-0-		-719	-0-	9480	2			N	-0-			-0-
08	10199	X	8704	-0-		-1495	-0-	8704	2			N	-0-			-0-
09	9630	X	7660	-0-		-1970	-0-	7660	2			N	-0-			-0-
10	9610	X	9129	-0-		-481	-0-	9129	2			N	-0-			-0-
11	9180	X	8531	-0-		-649	-0-	8531	2			N	-0-			-0-
12	9486	X	8562	-0-		-924	-0-	8562	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

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	12648	X	10320	-0-		-2328	-0-	10320	2			N	-0-			-0-
02	11424	X	10021	-0-		-1403	-0-	10021	2			N	-0-			-0-
03	12245	X	11338	-0-		-907	-0-	11338	2			N	-0-			-0-
04	11790	X	10750	-0-		-1040	-0-	10750	2			N	-0-			-0-
05	11873	X	9636	-0-		-2237	-0-	9636	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	10408	-0-		-572	-0-	10408	2			N	-0-			-0-
07	11346	X	10437	-0-		-909	-0-	10437	2			N	-0-			-0-
08	11346	X	11092	-0-		-254	-0-	11092	2			N	-0-			-0-
09	10969	X	10969	-0-		-0-	-0-	10969	2			N	-0-			-0-
10	10757	X	9867	-0-		-890	-0-	9867	2			N	-0-			-0-
11	10740	X	10300	-0-		-440	-0-	10300	2			N	-0-			-0-
12	11346	X	9075	-0-		-2271	-0-	9075	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

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	15872	X	15046	-0-		-826	-0-	15046	2			N	-0-			-0-
02	14336	X	13808	-0-		-528	-0-	13808	2			N	-0-			-0-
03	15779	X	15387	-0-		-392	-0-	15387	2			N	-0-			-0-
04	15270	X	14433	-0-		-837	-0-	14433	2			N	-0-			-0-
05	15562	X	13410	-0-		-2152	-0-	13410	2			N	-0-			-0-
06	14880	X	12750	-0-		-2130	-0-	12750	2			N	-0-			-0-
07	15376	X	14390	-0-		-986	-0-	14390	2			N	-0-			-0-
08	15376	X	14452	-0-		-924	-0-	14452	2			N	-0-			-0-
09	14656	X	14656	-0-		-0-	-0-	14656	2			N	-0-			-0-
10	14955	X	14955	-0-		-0-	-0-	14955	2			N	-0-			-0-
11	14527	X	14527	-0-		-0-	-0-	14527	2			N	-0-			-0-
12	15159	X	14716	-0-		-443	-0-	14716	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 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	13330	X	12318	-0-	-1012	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10946	-0-	-450	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11650	-0-	-1122	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11301	-0-	-1059	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11250	-0-	-1522	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10940	-0-	-970	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11238	-0-	-883	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10902	-0-	-785	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10745	-0-	-565	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10989	-0-	-326	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10694	-0-	-256	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10829	-0-	-424	-0-	10829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23074	-0-	-3555	-0-	23074	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	22004	-0-	-1096	-0-	22004	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	24697	-0-	-351	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	23334	-0-	-666	-0-	23334	2			N	-0-					-0-
05	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	23676	-0-	-234	-0-	23676	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	24044	-0-	-663	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
08	24977	X	24977	-0-	-0-	-0-	24977	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	24570	-0-	-0-	-0-	24570	2			N	-0-					-0-
10	28052	X	28052	-0-	-0-	-0-	28052	2			N	-0-					-0-
11	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27214	2			N	-0-					-0-
*12	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	29183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14030	-0-	-4012	-0-	14030	2			Y	-0-					1
02	15400	X	11237	-0-	-4163	-0-	11237	2			Y	-0-					1
03	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			Y	-0-					1
04	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2			Y	-0-					1
05	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			Y	-0-					1
06	15270	X	14004	-0-	-1266	-0-	14004	2			Y	-0-					1
07	15810	X	12464	-0-	-3346	-0-	12464	2			Y	-0-					1
08	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16862	2			Y	-0-					1
09	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16948	2			Y	-0-					1
10	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			Y	-0-					1
11	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	16772	2			Y	-0-					1
12	17515	X	16862	-0-	-653	-0-	16862	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 183,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			Y	-0-					4
02	15176	X	15002	-0-	-174	-0-	15002	2			Y	-0-					4
03	16833	X	16252	-0-	-581	-0-	16252	2			Y	-0-					4
04	16290	X	14720	-0-	-1570	-0-	14720	2			Y	-0-					4
05	16833	X	15565	-0-	-1268	-0-	15565	2			Y	-0-					4
06	16050	X	14337	-0-	-1713	-0-	14337	2			Y	-0-					4
07	16585	X	13948	-0-	-2637	-0-	13948	2			Y	-0-					4
08	16244	X	14226	-0-	-2018	-0-	14226	2			Y	-0-					4
09	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			Y	-0-					4
10	15562	X	15128	-0-	-434	-0-	15128	2			Y	-0-					4
11	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	2			Y	-0-					4
12	15841	X	12887	-0-	-2954	-0-	12887	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 178,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22818	-0-	-3532	-0-	22818	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	20596	-0-	-3204	-0-	20596	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	22516	-0-	-3834	-0-	22516	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	19229	-0-	-3811	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	19736	-0-	-3080	-0-	19736	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	19287	-0-	-2793	-0-	19287	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	19803	-0-	-3013	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	19852	-0-	-2654	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	18654	-0-	-636	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	19276	-0-	-657	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	14340	-0-	-4950	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	18031	-0-	-1809	-0-	18031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			Y	-0-					2
02	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			Y	-0-					2
03	8432	X	7556	-0-	-876	-0-	7556	2			Y	-0-					2
04	11970	X	8678	-0-	-3292	-0-	8678	2			Y	-0-					2
05	12369	X	11135	-0-	-1234	-0-	11135	2			Y	-0-					2
06	13110	X	8382	-0-	-4728	-0-	8382	2			Y	-0-					2
07	12369	X	9634	-0-	-2735	-0-	9634	2			Y	-0-					2
08	11129	X	3425	-0-	-7704	-0-	3425	2			Y	-0-					2
09	10770	X	325	-0-	-10445	-0-	325	2			Y	-0-					2
10	11129	X	1896	-0-	-9233	-0-	1896	2			Y	-0-					2
11	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			Y	-0-					2
12	9641	X	8980	-0-	-661	-0-	8980	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 95,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18282	-0-	-194	-0-	18282	2			Y	-0-					3
02	16688	X	16427	-0-	-261	-0-	16427	2			Y	-0-					3
03	18476	X	17443	-0-	-1033	-0-	17443	2			Y	-0-					3
04	17880	X	16713	-0-	-1167	-0-	16713	2			Y	-0-					3
05	18445	X	16907	-0-	-1538	-0-	16907	2			Y	-0-					3
06	17280	X	15122	-0-	-2158	-0-	15122	2			Y	-0-					3
07	17856	X	13470	-0-	-4386	-0-	13470	2			Y	-0-					3
08	17453	X	12160	-0-	-5293	-0-	12160	2			Y	-0-					3
09	16710	X	2951	-0-	-13759	-0-	2951	2			Y	-0-					3
10	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-					3
11	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					Y	-0-					3
12	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 129,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25167	-0-	-3353	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	23628	-0-	-1488	-0-	23628	2			N	-0-					-0-
03	26339	X	26339	-0-	-0-	-0-	26339	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	24587	-0-	-493	-0-	24587	2			N	-0-					-0-
05	26164	X	25269	-0-	-895	-0-	25269	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	23100	-0-	-2400	-0-	23100	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	24542	-0-	-1808	-0-	24542	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	24520	-0-	-1830	-0-	24520	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	22408	-0-	-2192	-0-	22408	2			N	-0-					-0-
10	25927	X	25927	-0-	-0-	-0-	25927	2			N	-0-					-0-
11	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	26420	2			N	-0-					-0-
*12	27687	X	27687	-0-	-0-	-0-	27687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17961	2			Y	-0-					5
02	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			Y	-0-					5
03	18228	X	17041	-0-	-1187	-0-	17041	2			Y	-0-					5
04	17640	X	14449	-0-	-3191	-0-	14449	2			Y	-0-					5
05	18228	X	16548	-0-	-1680	-0-	16548	2			Y	-0-					5
06	16710	X	16357	-0-	-353	-0-	16357	2			Y	-0-					5
07	17267	X	16271	-0-	-996	-0-	16271	2			Y	-0-					5
08	17050	X	15965	-0-	-1085	-0-	15965	2			Y	-0-					5
09	16350	X	15988	-0-	-362	-0-	15988	2			Y	-0-					5
10	16895	X	16589	-0-	-306	-0-	16589	2			Y	-0-					5
11	16350	X	16153	-0-	-197	-0-	16153	2			Y	-0-					5
12	16523	X	15548	-0-	-975	-0-	15548	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 194,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 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	18817	X	16779	-0-	-2038	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	14608	-0-	-2108	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	15708	-0-	-1838	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	15066	-0-	-1914	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	15837	-0-	-934	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15245	-0-	-985	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15158	-0-	-1024	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15729	-0-	-112	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14248	-0-	-1082	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
10	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14980	-0-	-260	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
*12	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	16252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	32133	-0-	-1967	-0-	32133	2			N	-0-					-0-
02	30464	X	28732	-0-	-1732	-0-	28732	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	33728	-0-	-0-	-0-	33728	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	30220	-0-	-1820	-0-	30220	2			N	-0-					-0-
05	33388	X	33388	-0-	-0-	-0-	33388	2			N	-0-					-0-
06	32640	X	30264	-0-	-2376	-0-	30264	2			N	-0-					-0-
07	33728	X	29313	-0-	-4415	-0-	29313	2			N	-0-					-0-
08	33728	X	28305	-0-	-5423	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
09	32310	X	28855	-0-	-3455	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	30492	-0-	-2895	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	29626	-0-	-644	-0-	29626	2			N	-0-					-0-
12	29822	X	11007	-0-	-18815	-0-	11007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			Y	-0-					2
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			Y	-0-					2
03	5766	X	4718	-0-	-1048	-0-	4718	2			Y	-0-					2
04	5580	X	3685	-0-	-1895	-0-	3685	2			Y	-0-					2
05	5766	X	3825	-0-	-1941	-0-	3825	2			Y	-0-					2
06	5520	X	4419	-0-	-1101	-0-	4419	2			Y	-0-					2
07	5673	X	4886	-0-	-787	-0-	4886	2			Y	-0-					2
08	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	4243	2			Y	-0-					2
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			Y	-0-					2
10	4898	X	3704	-0-	-1194	-0-	3704	2			Y	-0-					2
11	4740	X	2792	-0-	-1948	-0-	2792	2			Y	-0-					2
12	5146	X	2880	-0-	-2266	-0-	2880	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 51,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

01	465	X	-0-	-0-	-465	-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	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
08	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	5694	-0-	-3947	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	6854	-0-	-2476	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	6965	-0-	-2676	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

01	11129	X	10830	-0-	-299	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9351	-0-	-981	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	8903	-0-	-2536	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9508	-0-	-1562	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	8653	-0-	-2166	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9591	-0-	-879	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9437	-0-	-917	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
09	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10464	-0-	-936	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11204	-0-	-2157	-0-	11204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

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	11416	X	11416	-0-		-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	6785	-0-		-2371	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	3755	-0-		-2352	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	4119	-0-		-6921	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10214	-0-		-1194	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
06	17937	X	17937	-0-		-0-	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
07	16031	X	16031	-0-		-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
08	12165	X	12165	-0-		-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	3609	-0-		-12561	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	2	-0-		-16707	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	-0-	-0-		-16170	-0-					N	-0-					-0-
12	16027	X	-0-	-0-		-16027	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

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	15655	X	14129	-0-		-1526	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12698	-0-		-1442	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	13850	-0-		-1805	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13231	-0-		-1019	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13849	-0-		-504	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
06	14341	X	14341	-0-		-0-	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13680	-0-		-394	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13673	-0-		-184	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13133	-0-		-1207	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13318	-0-		-1500	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	12643	-0-		-1697	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12768	-0-		-903	-0-	12768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

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	40796	X	37714	-0-		-3082	-0-	37714	2			N	-0-					-0-
02	35840	X	33244	-0-		-2596	-0-	33244	2			N	-0-					-0-
03	38936	X	35196	-0-		-3740	-0-	35196	2			N	-0-					-0-
04	37680	X	34203	-0-		-3477	-0-	34203	2			N	-0-					-0-
05	37727	X	33795	-0-		-3932	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	32458	-0-		-4052	-0-	32458	2			N	-0-					-0-
07	36797	X	33499	-0-		-3298	-0-	33499	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	31086	-0-		-4254	-0-	31086	2			N	-0-					-0-
09	34200	X	29036	-0-		-5164	-0-	29036	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	27926	-0-		-5864	-0-	27926	2			N	-0-					-0-
11	32460	X	26053	-0-		-6407	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
12	33511	X	26518	-0-		-6993	-0-	26518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
06	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
07	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
08	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26783	-0-	-900	-0-	26783	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	24394	-0-	-638	-0-	24394	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	26719	-0-	-995	-0-	26719	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	25608	-0-	-1212	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	24252	-0-	-3214	-0-	24252	2			N	-0-					-0-
06	26130	X	24180	-0-	-1950	-0-	24180	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	24063	-0-	-2938	-0-	24063	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	20176	-0-	-6546	-0-	20176	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	25483	-0-	-137	-0-	25483	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	23505	-0-	-1481	-0-	23505	2			N	-0-					-0-
11	24180	X	23025	-0-	-1155	-0-	23025	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	24059	-0-	-2260	-0-	24059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13645	-0-	-6195	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	14558	-0-	-1150	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	11906	-0-	-5051	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	13896	-0-	-2514	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14012	-0-	-2108	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	9931	-0-	-5669	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	12012	-0-	-4108	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
08	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
09	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	11421	-0-	-2591	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	9442	-0-	-4538	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	11069	-0-	-3408	-0-	11069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25595	-0-	-1685	-0-	25595	2			N	-0-					-0-
02	24640	X	22911	-0-	-1729	-0-	22911	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	24375	-0-	-2285	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	22815	-0-	-2895	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
05	26133	X	23067	-0-	-3066	-0-	23067	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	21342	-0-	-3438	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	21530	-0-	-3828	-0-	21530	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	21950	-0-	-2416	-0-	21950	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	5339	-0-	-17491	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	11	-0-	-23053	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	7	-0-	-21323	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	14425	-0-	-7523	-0-	14425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24142	-0-	-1898	-0-	24142	2			N	-0-					-0-
02	23520	X	21639	-0-	-1881	-0-	21639	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	23415	-0-	-2129	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	22003	-0-	-2597	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	22114	-0-	-2500	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	21243	-0-	-2127	-0-	21243	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	21757	-0-	-2206	-0-	21757	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	21898	-0-	-1507	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	5470	-0-	-16520	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	10	-0-	-22093	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	8	-0-	-21232	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	13940	-0-	-7946	-0-	13940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26888	-0-	-950	-0-	26888	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	22034	-0-	-3054	-0-	22034	2			N	-0-					-0-
03	27776	X	23723	-0-	-4053	-0-	23723	2			N	-0-					-0-
04	26678	X	26678	-0-	-0-	-0-	26678	2			N	-0-					-0-
05	26877	X	26597	-0-	-280	-0-	26597	2			N	-0-					-0-
06	26824	X	26824	-0-	-0-	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
07	27559	X	27239	-0-	-320	-0-	27239	2			N	-0-					-0-
08	27559	X	26757	-0-	-802	-0-	26757	2			N	-0-					-0-
09	26820	X	6947	-0-	-19873	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	1	-0-	-27713	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	-0-	-0-	-26820	-0-					N	-0-					-0-
12	27249	X	2	-0-	-27247	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	13375	-0-	-6155	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	1127	-0-	-14581	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	8389	-0-	-9095	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
04	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	9224	-0-	-8260	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
06	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	15572	-0-	-2005	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	15370	-0-	-2207	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	2056	-0-	-14954	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	1	-0-	-16088	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					-0-
12	15562	X	2	-0-	-15560	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 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	29171	X	27909	-0-	-1262	-0-	27909	2			N	-0-					-0-
02	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	27317	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	28303	-0-	-62	-0-	28303	2			N	-0-					-0-
04	27000	X	26324	-0-	-676	-0-	26324	2			N	-0-					-0-
05	30256	X	27346	-0-	-2910	-0-	27346	2			N	-0-					-0-
06	29280	X	26207	-0-	-3073	-0-	26207	2			N	-0-					-0-
07	30256	X	26527	-0-	-3729	-0-	26527	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	26283	-0-	-2020	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	6640	-0-	-19820	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	1	-0-	-27341	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	26220	X	-0-	-0-	-26220	-0-					N	-0-					-0-
12	26536	X	2	-0-	-26534	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16984	-0-	-1492	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	15380	-0-	-1280	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16639	-0-	-1434	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15504	-0-	-1986	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	15865	-0-	-1743	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15158	-0-	-1312	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	15709	-0-	-1310	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	16070	-0-	-577	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	4097	-0-	-11413	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	7	-0-	-15865	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	6	-0-	-15534	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	11723	-0-	-4335	-0-	11723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16337	-0-	-31	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	4161	-0-	-10623	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	4801	-0-	-11567	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	6135	-0-	-9705	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14476	-0-	-1861	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13651	-0-	-2159	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
07	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
08	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
09	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
10	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
11	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
*12	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 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	18104	X	17528	-0-	-576	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	11172	-0-	-5180	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-					-0-
04	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-					-0-
05	17608	X	2512	-0-	-15096	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	11170	-0-	-5780	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
07	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
08	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
09	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
10	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	19191	2			N	-0-					-0-
11	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17415	-0-	-658	-0-	17415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	14945	-0-	-2667	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	16847	-0-	-3861	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	13330	-0-	-6710	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	15692	-0-	-5016	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	11339	-0-	-8581	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15240	-0-	-1593	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14738	-0-	-2095	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13286	-0-	-1894	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14464	-0-	-1222	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	14395	-0-	-365	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14702	-0-	-550	-0-	14702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	17164	-0-	-3854	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	9259	-0-	-7877	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	12921	-0-	-5679	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	8920	-0-	-9080	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	9210	-0-	-8801	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	10857	-0-	-5763	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	10186	-0-	-2741	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	5426	-0-	-7501	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
11	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18623	-0-	-1868	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	14937	-0-	-2563	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	15732	-0-	-3643	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	13263	-0-	-5217	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	13881	-0-	-5215	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	17133	-0-	-897	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
07	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
08	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
09	19222	X	19222	-0-	-0-	-0-	19222	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	6703	-0-	-12641	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	-0-					-0-
12	20429	X	17226	-0-	-3203	-0-	17226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	5276	-0-	-20423	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	-0-	-0-	-17752	-0-					N	-0-					-0-
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
05	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-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: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45911	X	44196	-0-	-1715	-0-	44196	2			N	-0-					-0-
02	41356	X	39398	-0-	-1958	-0-	39398	2			N	-0-					-0-
03	45787	X	40112	-0-	-5675	-0-	40112	2			N	-0-					-0-
04	44310	X	40315	-0-	-3995	-0-	40315	2			N	-0-					-0-
05	44206	X	39811	-0-	-4395	-0-	39811	2			N	-0-					-0-
06	42780	X	39105	-0-	-3675	-0-	39105	2			N	-0-					-0-
07	43617	X	38334	-0-	-5283	-0-	38334	2			N	-0-					-0-
08	41664	X	36144	-0-	-5520	-0-	36144	2			N	-0-					-0-
09	40320	X	9559	-0-	-30761	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
10	40424	X	-0-	-0-	-40424	-0-					N	-0-					-0-
11	39120	X	-0-	-0-	-39120	-0-					N	-0-					-0-
12	38347	X	-0-	-0-	-38347	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252	X	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	30235	2			N	-0-					-0-
05	31315	X	31315	-0-	-0-	-0-	31315	2			N	-0-					-0-
06	30935	X	30935	-0-	-0-	-0-	30935	2			N	-0-					-0-
07	31248	X	30449	-0-	-799	-0-	30449	2			N	-0-					-0-
08	31310	X	28776	-0-	-2534	-0-	28776	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	7629	-0-	-23301	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
10	31961	X	-0-	-0-	-31961	-0-					N	-0-					-0-
11	30930	X	-0-	-0-	-30930	-0-					N	-0-					-0-
12	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	1771	-0-	-16765	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	6632	-0-	-13890	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	8280	-0-	-11580	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	7719	-0-	-12803	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	9924	-0-	-9936	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	2449	-0-	-6107	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
09	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9363	-0-	-567	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10500	-0-	-102	-0-	10500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 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	17639	X	2935	-0-	-14704	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	2329	-0-	-9599	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	22852	2			N	-0-					-0-
04	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
05	19295	X	19295	-0-	-0-	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	18484	-0-	-806	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	18351	-0-	-1582	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
08	19933	X	17778	-0-	-2155	-0-	17778	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	17821	-0-	-1469	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
10	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
11	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			N	-0-					-0-
*12	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36611	X	32503	-0-	-4108	-0-	32503	2			N	-0-					-0-
02	33068	X	27551	-0-	-5517	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
03	36611	X	28363	-0-	-8248	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	25553	-0-	-9067	-0-	25553	2			N	-0-					-0-
05	33728	X	29838	-0-	-3890	-0-	29838	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	25662	-0-	-5778	-0-	25662	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	26465	-0-	-4039	-0-	26465	2			N	-0-					-0-
08	29853	X	26963	-0-	-2890	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
09	28890	X	26576	-0-	-2314	-0-	26576	2			N	-0-					-0-
10	29853	X	26969	-0-	-2884	-0-	26969	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	25482	-0-	-618	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	25737	-0-	-1729	-0-	25737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7710	-0-	-6984	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7351	-0-	-2729	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	4978	-0-	-6182	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	24026	X	24026	-0-	-0-	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
05	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	24039	2			N	-0-					-0-
06	32733	X	32733	-0-	-0-	-0-	32733	2			N	-0-					-0-
07	27648	X	27648	-0-	-0-	-0-	27648	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	16039	-0-	-8792	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
09	32730	X	5311	-0-	-27419	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
10	33821	X	-0-	-0-	-33821	-0-					N	-0-					-0-
11	32730	X	-0-	-0-	-32730	-0-					N	-0-					-0-
12	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13714	-0-	-1941	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	13022	-0-	-362	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	13683	-0-	-484	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	12051	-0-	-1659	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13525	-0-	-890	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12072	-0-	-1878	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	9669	-0-	-4746	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10759	-0-	-2912	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	10340	-0-	-2740	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	4370	-0-	-9146	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	6009	-0-	-6051	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
*12	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

01	22847	X	22417	-0-	-430	-0-	22417	2			N	-0-					-0-
02	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	22018	-0-	-1604	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	19541	-0-	-3319	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
05	23622	X	19990	-0-	-3632	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	17803	-0-	-4367	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
07	22909	X	18143	-0-	-4766	-0-	18143	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	17360	-0-	-4650	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	16587	-0-	-2943	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	16673	-0-	-3322	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	17487	-0-	-303	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17889	-0-	-246	-0-	17889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

01	22351	X	20799	-0-	-1552	-0-	20799	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	18977	-0-	-679	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	20693	-0-	-1100	-0-	20693	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	19151	-0-	-1939	-0-	19151	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	19863	-0-	-1930	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	17882	-0-	-2458	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	18257	-0-	-2761	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	17417	-0-	-3291	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	16540	-0-	-2690	-0-	16540	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	17588	-0-	-2283	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	16691	-0-	-1189	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	16382	-0-	-1877	-0-	16382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	22823	-0-	-3155	-0-	22823	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	22611	-0-	-853	-0-	22611	2			N	-0-					-0-
03	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	26081	2			N	-0-					-0-
04	24960	X	23249	-0-	-1711	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	24445	-0-	-603	-0-	24445	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	22293	-0-	-2847	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	21444	-0-	-4534	-0-	21444	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	20332	-0-	-5646	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	20452	-0-	-3218	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	20908	-0-	-3551	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	19897	-0-	-2393	-0-	19897	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	20653	-0-	-799	-0-	20653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61287	X	41012	-0-	-20275	-0-	41012	2			N	-0-					-0-
02	50400	X	34680	-0-	-15720	-0-	34680	2			N	-0-					-0-
03	51181	X	37603	-0-	-13578	-0-	37603	2			N	-0-					-0-
04	46260	X	34495	-0-	-11765	-0-	34495	2			N	-0-					-0-
05	44640	X	34253	-0-	-10387	-0-	34253	2			N	-0-					-0-
06	39690	X	31966	-0-	-7724	-0-	31966	2			N	-0-					-0-
07	38409	X	31528	-0-	-6881	-0-	31528	2			N	-0-					-0-
08	37603	X	30534	-0-	-7069	-0-	30534	2			N	-0-					-0-
09	34500	X	29197	-0-	-5303	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
10	34255	X	28375	-0-	-5880	-0-	28375	2			N	-0-					-0-
11	31980	X	26475	-0-	-5505	-0-	26475	2			N	-0-					-0-
12	31527	X	27911	-0-	-3616	-0-	27911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1333	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 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	15190	X	13919	-0-	-1271	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	12648	-0-	-1072	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13780	-0-	-635	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12903	-0-	-1047	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13429	-0-	-583	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12729	-0-	-831	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	12850	-0-	-1162	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11697	-0-	-2098	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	12199	-0-	-791	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	11932	-0-	-1491	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12151	-0-	-569	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12626	-0-	-239	-0-	12626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	21634	-0-	-1027	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	18868	-0-	-872	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	21272	-0-	-614	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	18980	-0-	-2200	-0-	18980	2			N	-0-					-0-
05	21886	X	17628	-0-	-4258	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	17265	-0-	-3675	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	17924	-0-	-3342	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	15904	-0-	-5362	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	16232	-0-	-2758	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	17780	-0-	-138	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	16766	-0-	-574	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17030	-0-	-888	-0-	17030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1514	-0-	-6391	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	960	-0-	-1620	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	4320	X	3860	-0-	-460	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
07	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
08	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
09	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9884	-0-	-1245	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8932	-0-	-1838	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	8634	-0-	-2495	-0-	8634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	26241	-0-	-2496	-0-	26241	2		N	-0-			-0-
02	25536	X	23469	-0-	-2067	-0-	23469	2		N	-0-			-0-
03	26474	X	25218	-0-	-1256	-0-	25218	2		N	-0-			-0-
04	25620	X	24293	-0-	-1327	-0-	24293	2		N	-0-			-0-
05	26226	X	22508	-0-	-3718	-0-	22508	2		N	-0-			-0-
06	25380	X	21958	-0-	-3422	-0-	21958	2		N	-0-			-0-
07	25978	X	21296	-0-	-4682	-0-	21296	2		N	-0-			-0-
08	25203	X	21477	-0-	-3726	-0-	21477	2		N	-0-			-0-
09	24300	X	22015	-0-	-2285	-0-	22015	2		N	-0-			-0-
10	22692	X	22260	-0-	-432	-0-	22260	2		N	-0-			-0-
11	21960	X	20763	-0-	-1197	-0-	20763	2		N	-0-			-0-
12	22754	X	18131	-0-	-4623	-0-	18131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 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	30845	X	29072	-0-	-1773	-0-	29072	2		N	-0-			-0-
02	28896	X	25345	-0-	-3551	-0-	25345	2		N	-0-			-0-
03	31992	X	27294	-0-	-4698	-0-	27294	2		N	-0-			-0-
04	30960	X	25242	-0-	-5718	-0-	25242	2		N	-0-			-0-
05	30287	X	24506	-0-	-5781	-0-	24506	2		N	-0-			-0-
06	28140	X	22450	-0-	-5690	-0-	22450	2		N	-0-			-0-
07	28055	X	22790	-0-	-5265	-0-	22790	2		N	-0-			-0-
08	27280	X	22232	-0-	-5048	-0-	22232	2		N	-0-			-0-
09	25230	X	20998	-0-	-4232	-0-	20998	2		N	-0-			-0-
10	24521	X	19434	-0-	-5087	-0-	19434	2		N	-0-			-0-
11	22440	X	19318	-0-	-3122	-0-	19318	2		N	-0-			-0-
12	22785	X	17146	-0-	-5639	-0-	17146	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12949	-0-	-877	-0-	12949	2		N	-0-			-0-
02	12488	X	11008	-0-	-1480	-0-	11008	2		N	-0-			-0-
03	12865	X	11994	-0-	-871	-0-	11994	2		N	-0-			-0-
04	12540	X	11549	-0-	-991	-0-	11549	2		N	-0-			-0-
05	12958	X	11612	-0-	-1346	-0-	11612	2		N	-0-			-0-
06	12540	X	10829	-0-	-1711	-0-	10829	2		N	-0-			-0-
07	12183	X	11084	-0-	-1099	-0-	11084	2		N	-0-			-0-
08	11997	X	11122	-0-	-875	-0-	11122	2		N	-0-			-0-
09	11550	X	10711	-0-	-839	-0-	10711	2		N	-0-			-0-
10	11625	X	10996	-0-	-629	-0-	10996	2		N	-0-			-0-
11	10830	X	10557	-0-	-273	-0-	10557	2		N	-0-			-0-
12	11129	X	10700	-0-	-429	-0-	10700	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 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	26784	X	23553	-0-	-3231	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	21925	-0-	-2239	-0-	21925	2			N	-0-					-0-
03	25234	X	24457	-0-	-777	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
04	22800	X	21640	-0-	-1160	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	13303	-0-	-10970	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	13809	-0-	-9861	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	15150	-0-	-9309	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
08	24459	X	18662	-0-	-5797	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	16446	-0-	-5184	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
10	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
11	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	16464	-0-	-2198	-0-	16464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14003	-0-	-1683	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12238	-0-	-1622	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13132	-0-	-1903	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12207	-0-	-2313	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	11747	-0-	-3102	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11583	-0-	-1977	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12094	-0-	-1453	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12185	-0-	-959	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11641	-0-	-569	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11837	-0-	-253	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11171	-0-	-619	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10197	-0-	-1986	-0-	10197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5831	-0-	-22348	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	20532	-0-	-3268	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	19740	-0-	-6610	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	14661	-0-	-8469	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	640	-0-	-22083	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	-0-	-0-	-21990	-0-					N	-0-					-0-
07	22723	X	-0-	-0-	-22723	-0-					N	-0-					-0-
08	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					-0-
09	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	6	-0-	-645	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
*12	31104	X	31104	-0-	-0-	-0-	31104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14348	-0-	-1276	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12967	-0-	-557	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13948	-0-	-560	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13715	-0-	-325	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12844	-0-	-1571	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12869	-0-	-1021	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12952	-0-	-1401	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	11827	-0-	-2340	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	11288	-0-	-2422	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11683	-0-	-1616	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	10928	-0-	-1942	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	9946	-0-	-3012	-0-	9946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58280	X	48638	-0-	-9642	-0-	48638	2			N	-0-					-0-
02	49784	X	43792	-0-	-5992	-0-	43792	2			N	-0-					-0-
03	52390	X	49028	-0-	-3362	-0-	49028	2			N	-0-					-0-
04	52062	X	52062	-0-	-0-	-0-	52062	2			N	-0-					-0-
05	49693	X	45109	-0-	-4584	-0-	45109	2			N	-0-					-0-
06	47460	X	43404	-0-	-4056	-0-	43404	2			N	-0-					-0-
07	53785	X	44559	-0-	-9226	-0-	44559	2			N	-0-					-0-
08	53785	X	41025	-0-	-12760	-0-	41025	2			N	-0-					-0-
09	52050	X	40651	-0-	-11399	-0-	40651	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	39800	-0-	-5305	-0-	39800	2			N	-0-					-0-
11	43410	X	39188	-0-	-4222	-0-	39188	2			N	-0-					-0-
12	44547	X	40435	-0-	-4112	-0-	40435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 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	68758	X	56709	-0-	-12049	-0-	56709	2			N	-0-					-0-
02	56980	X	49311	-0-	-7669	-0-	49311	2			N	-0-					-0-
03	61783	X	52193	-0-	-9590	-0-	52193	2			N	-0-					-0-
04	59490	X	55703	-0-	-3787	-0-	55703	2			N	-0-					-0-
05	58714	X	49183	-0-	-9531	-0-	49183	2			N	-0-					-0-
06	54870	X	46412	-0-	-8458	-0-	46412	2			N	-0-					-0-
07	57567	X	46928	-0-	-10639	-0-	46928	2			N	-0-					-0-
08	57567	X	44589	-0-	-12978	-0-	44589	2			N	-0-					-0-
09	55710	X	42224	-0-	-13486	-0-	42224	2			N	-0-					-0-
10	49197	X	42975	-0-	-6222	-0-	42975	2			N	-0-					-0-
11	46410	X	40908	-0-	-5502	-0-	40908	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	40375	-0-	-6559	-0-	40375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 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	21576	X	19479	-0-	-2097	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	14743	-0-	-2477	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	13355	-0-	-5710	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	12781	-0-	-6059	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	13013	-0-	-6455	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	12411	-0-	-6429	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	11306	-0-	-5031	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
08	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	20148	2			N	-0-					-0-
09	32777	X	32777	-0-	-0-	-0-	32777	2			N	-0-					-0-
10	31384	X	31384	-0-	-0-	-0-	31384	2			N	-0-					-0-
11	29147	X	29147	-0-	-0-	-0-	29147	2			N	-0-					-0-
*12	29038	X	29038	-0-	-0-	-0-	29038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	21650	-0-	-8141	-0-	21650	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	20589	-0-	-3015	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
03	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	29125	2			N	-0-					-0-
04	28220	X	28220	-0-	-0-	-0-	28220	2			N	-0-					-0-
05	28950	X	28950	-0-	-0-	-0-	28950	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	27043	-0-	-1157	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
07	29171	X	27869	-0-	-1302	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
08	29171	X	20646	-0-	-8525	-0-	20646	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	24822	-0-	-3408	-0-	24822	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	28230	-0-	-724	-0-	28230	2			N	-0-					-0-
11	27030	X	26908	-0-	-122	-0-	26908	2			N	-0-					-0-
12	27869	X	24113	-0-	-3756	-0-	24113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	18190	-0-	-1991	-0-	18190	2			N	-0-					-0-
02	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	17118	-0-	-1234	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	17633	-0-	-127	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	17407	-0-	-1348	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15399	-0-	-2751	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	15162	-0-	-3593	-0-	15162	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	13930	-0-	-4298	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	12335	-0-	-5305	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	10854	-0-	-6568	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	13546	-0-	-1844	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13694	-0-	-1465	-0-	13694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

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	68231	X	54603	-0-	-13628	-0-	54603	2		N	-0-			-0-
02	58044	X	47573	-0-	-10471	-0-	47573	2		N	-0-			-0-
03	61659	X	50804	-0-	-10855	-0-	50804	2		N	-0-			-0-
04	58110	X	54149	-0-	-3961	-0-	54149	2		N	-0-			-0-
05	56668	X	46912	-0-	-9756	-0-	46912	2		N	-0-			-0-
06	52830	X	44228	-0-	-8602	-0-	44228	2		N	-0-			-0-
07	55955	X	44723	-0-	-11232	-0-	44723	2		N	-0-			-0-
08	55955	X	42777	-0-	-13178	-0-	42777	2		N	-0-			-0-
09	54150	X	40482	-0-	-13668	-0-	40482	2		N	-0-			-0-
10	46903	X	40424	-0-	-6479	-0-	40424	2		N	-0-			-0-
11	44220	X	38474	-0-	-5746	-0-	38474	2		N	-0-			-0-
12	44733	X	38678	-0-	-6055	-0-	38678	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 543,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

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	61907	X	54542	-0-	-7365	-0-	54542	2		N	-0-			-0-
02	54040	X	47644	-0-	-6396	-0-	47644	2		N	-0-			-0-
03	58838	X	50904	-0-	-7934	-0-	50904	2		N	-0-			-0-
04	55380	X	47676	-0-	-7704	-0-	47676	2		N	-0-			-0-
05	55335	X	48814	-0-	-6521	-0-	48814	2		N	-0-			-0-
06	52770	X	46536	-0-	-6234	-0-	46536	2		N	-0-			-0-
07	52762	X	47895	-0-	-4867	-0-	47895	2		N	-0-			-0-
08	50902	X	46449	-0-	-4453	-0-	46449	2		N	-0-			-0-
09	47670	X	44098	-0-	-3572	-0-	44098	2		N	-0-			-0-
10	48825	X	44898	-0-	-3927	-0-	44898	2		N	-0-			-0-
11	46530	X	42208	-0-	-4322	-0-	42208	2		N	-0-			-0-
12	47895	X	42860	-0-	-5035	-0-	42860	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 564,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

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	62899	X	54306	-0-	-8593	-0-	54306	2		N	-0-			-0-
02	54628	X	48037	-0-	-6591	-0-	48037	2		N	-0-			-0-
03	58590	X	51920	-0-	-6670	-0-	51920	2		N	-0-			-0-
04	55170	X	48614	-0-	-6556	-0-	48614	2		N	-0-			-0-
05	55366	X	49550	-0-	-5816	-0-	49550	2		N	-0-			-0-
06	52560	X	46481	-0-	-6079	-0-	46481	2		N	-0-			-0-
07	53196	X	47489	-0-	-5707	-0-	47489	2		N	-0-			-0-
08	51925	X	45778	-0-	-6147	-0-	45778	2		N	-0-			-0-
09	48600	X	43019	-0-	-5581	-0-	43019	2		N	-0-			-0-
10	49538	X	43543	-0-	-5995	-0-	43543	2		N	-0-			-0-
11	46470	X	40212	-0-	-6258	-0-	40212	2		N	-0-			-0-
12	47492	X	41301	-0-	-6191	-0-	41301	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 560,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58280	X	51555	-0-	-6725	-0-	51555	2			N	-0-					-0-
02	50904	X	46459	-0-	-4445	-0-	46459	2			N	-0-					-0-
03	55366	X	51834	-0-	-3532	-0-	51834	2			N	-0-					-0-
04	52440	X	46714	-0-	-5726	-0-	46714	2			N	-0-					-0-
05	52173	X	45347	-0-	-6826	-0-	45347	2			N	-0-					-0-
06	50160	X	43539	-0-	-6621	-0-	43539	2			N	-0-					-0-
07	51832	X	43873	-0-	-7959	-0-	43873	2			N	-0-					-0-
08	51832	X	42894	-0-	-8938	-0-	42894	2			N	-0-					-0-
09	46710	X	40889	-0-	-5821	-0-	40889	2			N	-0-					-0-
10	45353	X	41208	-0-	-4145	-0-	41208	2			N	-0-					-0-
11	43530	X	38539	-0-	-4991	-0-	38539	2			N	-0-					-0-
12	43865	X	39004	-0-	-4861	-0-	39004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66836	X	57737	-0-	-9099	-0-	57737	2			N	-0-					-0-
02	57820	X	50455	-0-	-7365	-0-	50455	2			N	-0-					-0-
03	62558	X	54111	-0-	-8447	-0-	54111	2			N	-0-					-0-
04	58950	X	50143	-0-	-8807	-0-	50143	2			N	-0-					-0-
05	58559	X	51408	-0-	-7151	-0-	51408	2			N	-0-					-0-
06	55860	X	48685	-0-	-7175	-0-	48685	2			N	-0-					-0-
07	55862	X	49098	-0-	-6764	-0-	49098	2			N	-0-					-0-
08	54126	X	47395	-0-	-6731	-0-	47395	2			N	-0-					-0-
09	50130	X	45441	-0-	-4689	-0-	45441	2			N	-0-					-0-
10	51398	X	46009	-0-	-5389	-0-	46009	2			N	-0-					-0-
11	48690	X	40910	-0-	-7780	-0-	40910	2			N	-0-					-0-
12	49104	X	42384	-0-	-6720	-0-	42384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63363	X	63363	-0-	-0-	-0-	63363	2			N	-0-					-0-
02	55084	X	55084	-0-	-0-	-0-	55084	2			N	-0-					-0-
03	68045	X	57800	-0-	-10245	-0-	57800	2			N	-0-					-0-
04	65850	X	52988	-0-	-12862	-0-	52988	2			N	-0-					-0-
05	68045	X	52402	-0-	-15643	-0-	52402	2			N	-0-					-0-
06	61320	X	49022	-0-	-12298	-0-	49022	2			N	-0-					-0-
07	60977	X	49268	-0-	-11709	-0-	49268	2			N	-0-					-0-
08	57815	X	47417	-0-	-10398	-0-	47417	2			N	-0-					-0-
09	52980	X	44977	-0-	-8003	-0-	44977	2			N	-0-					-0-
10	52390	X	45645	-0-	-6745	-0-	45645	2			N	-0-					-0-
11	49020	X	41907	-0-	-7113	-0-	41907	2			N	-0-					-0-
12	49259	X	42497	-0-	-6762	-0-	42497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64914	X	48088	-0-	-16826	-0-	48088	2			N	-0-					-0-
02	54852	X	42238	-0-	-12614	-0-	42238	2			N	-0-					-0-
03	56327	X	44143	-0-	-12184	-0-	44143	2			N	-0-					-0-
04	52050	X	40848	-0-	-11202	-0-	40848	2			N	-0-					-0-
05	50871	X	40756	-0-	-10115	-0-	40756	2			N	-0-					-0-
06	46530	X	37986	-0-	-8544	-0-	37986	2			N	-0-					-0-
07	46779	X	38028	-0-	-8751	-0-	38028	2			N	-0-					-0-
08	44144	X	36451	-0-	-7693	-0-	36451	2			N	-0-					-0-
09	40860	X	34297	-0-	-6563	-0-	34297	2			N	-0-					-0-
10	40765	X	34168	-0-	-6597	-0-	34168	2			N	-0-					-0-
11	37980	X	32458	-0-	-5522	-0-	32458	2			N	-0-					-0-
12	38037	X	32688	-0-	-5349	-0-	32688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200601	X	73986	-0-	-126615	-0-	73986	2			N	-0-					-0-
02	181188	X	65440	-0-	-115748	-0-	65440	2			N	-0-					-0-
03	200601	X	68841	-0-	-131760	-0-	68841	2			N	-0-					-0-
04	81600	X	64147	-0-	-17453	-0-	64147	2			N	-0-					-0-
05	78895	X	64204	-0-	-14691	-0-	64204	2			N	-0-					-0-
06	71610	X	60607	-0-	-11003	-0-	60607	2			N	-0-					-0-
07	72447	X	60761	-0-	-11686	-0-	60761	2			N	-0-					-0-
08	68851	X	58897	-0-	-9954	-0-	58897	2			N	-0-					-0-
09	64140	X	55115	-0-	-9025	-0-	55115	2			N	-0-					-0-
10	64201	X	55931	-0-	-8270	-0-	55931	2			N	-0-					-0-
11	60600	X	52921	-0-	-7679	-0-	52921	2			N	-0-					-0-
12	60760	X	53372	-0-	-7388	-0-	53372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88784	X	72361	-0-	-16423	-0-	72361	2			N	-0-					-0-
02	71708	X	63228	-0-	-8480	-0-	63228	2			N	-0-					-0-
03	74090	X	68520	-0-	-5570	-0-	68520	2			N	-0-					-0-
04	70020	X	64397	-0-	-5623	-0-	64397	2			N	-0-					-0-
05	72354	X	63773	-0-	-8581	-0-	63773	2			N	-0-					-0-
06	70020	X	61134	-0-	-8886	-0-	61134	2			N	-0-					-0-
07	69998	X	62904	-0-	-7094	-0-	62904	2			N	-0-					-0-
08	68510	X	61248	-0-	-7262	-0-	61248	2			N	-0-					-0-
09	64410	X	58124	-0-	-6286	-0-	58124	2			N	-0-					-0-
10	63767	X	58039	-0-	-5728	-0-	58039	2			N	-0-					-0-
11	61140	X	55457	-0-	-5683	-0-	55457	2			N	-0-					-0-
12	62899	X	56054	-0-	-6845	-0-	56054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 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	98921	X	71742	-0-	-27179	-0-	71742	2			N	-0-					-0-
02	80724	X	64783	-0-	-15941	-0-	64783	2			N	-0-					-0-
03	85157	X	67785	-0-	-17372	-0-	67785	2			N	-0-					-0-
04	79230	X	61387	-0-	-17843	-0-	61387	2			N	-0-					-0-
05	76570	X	60971	-0-	-15599	-0-	60971	2			N	-0-					-0-
06	69420	X	58095	-0-	-11325	-0-	58095	2			N	-0-					-0-
07	71734	X	58130	-0-	-13604	-0-	58130	2			N	-0-					-0-
08	67797	X	56147	-0-	-11650	-0-	56147	2			N	-0-					-0-
09	61380	X	52897	-0-	-8483	-0-	52897	2			N	-0-					-0-
10	60977	X	51908	-0-	-9069	-0-	51908	2			N	-0-					-0-
11	58110	X	49403	-0-	-8707	-0-	49403	2			N	-0-					-0-
12	58125	X	49758	-0-	-8367	-0-	49758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 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	79298	X	60085	-0-	-19213	-0-	60085	2			N	-0-					-0-
02	65912	X	53358	-0-	-12554	-0-	53358	2			N	-0-					-0-
03	69285	X	56247	-0-	-13038	-0-	56247	2			N	-0-					-0-
04	65460	X	52397	-0-	-13063	-0-	52397	2			N	-0-					-0-
05	62465	X	52308	-0-	-10157	-0-	52308	2			N	-0-					-0-
06	58140	X	48483	-0-	-9657	-0-	48483	2			N	-0-					-0-
07	59086	X	48523	-0-	-10563	-0-	48523	2			N	-0-					-0-
08	56234	X	47116	-0-	-9118	-0-	47116	2			N	-0-					-0-
09	52410	X	47850	-0-	-4560	-0-	47850	2			N	-0-					-0-
10	52297	X	48890	-0-	-3407	-0-	48890	2			N	-0-					-0-
11	48480	X	46390	-0-	-2090	-0-	46390	2			N	-0-					-0-
12	49445	X	46727	-0-	-2718	-0-	46727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77004	X	58240	-0-	-18764	-0-	58240	2			N	-0-					-0-
02	64988	X	49756	-0-	-15232	-0-	49756	2			N	-0-					-0-
03	71114	X	51961	-0-	-19153	-0-	51961	2			N	-0-					-0-
04	64590	X	46717	-0-	-17873	-0-	46717	2			N	-0-					-0-
05	62744	X	47987	-0-	-14757	-0-	47987	2			N	-0-					-0-
06	56370	X	43227	-0-	-13143	-0-	43227	2			N	-0-					-0-
07	55087	X	42397	-0-	-12690	-0-	42397	2			N	-0-					-0-
08	51956	X	25905	-0-	-26051	-0-	25905	2			N	-0-					-0-
09	46710	X	29584	-0-	-17126	-0-	29584	2			N	-0-					-0-
10	47988	X	28949	-0-	-19039	-0-	28949	2			N	-0-					-0-
11	43230	X	27232	-0-	-15998	-0-	27232	2			N	-0-					-0-
12	42408	X	30413	-0-	-11995	-0-	30413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 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	101277	X	66321	-0-	-34956	-0-	66321	2			N	-0-					-0-
02	84140	X	55871	-0-	-28269	-0-	55871	2			N	-0-					-0-
03	82584	X	58660	-0-	-23924	-0-	58660	2			N	-0-					-0-
04	74850	X	52753	-0-	-22097	-0-	52753	2			N	-0-					-0-
05	73036	X	52835	-0-	-20201	-0-	52835	2			N	-0-					-0-
06	64170	X	47006	-0-	-17164	-0-	47006	2			N	-0-					-0-
07	61845	X	46021	-0-	-15824	-0-	46021	2			N	-0-					-0-
08	58652	X	44944	-0-	-13708	-0-	44944	2			N	-0-					-0-
09	52740	X	40998	-0-	-11742	-0-	40998	2			N	-0-					-0-
10	52824	X	39593	-0-	-13231	-0-	39593	2			N	-0-					-0-
11	47010	X	38097	-0-	-8913	-0-	38097	2			N	-0-					-0-
12	46035	X	37029	-0-	-9006	-0-	37029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51887	X	51887	-0-	-0-	-0-	51887	2			N	-0-					-0-
02	46679	X	46679	-0-	-0-	-0-	46679	2			N	-0-					-0-
03	48174	X	48174	-0-	-0-	-0-	48174	2			N	-0-					-0-
04	44224	X	44224	-0-	-0-	-0-	44224	2			N	-0-					-0-
05	44286	X	44286	-0-	-0-	-0-	44286	2			N	-0-					-0-
06	41329	X	41329	-0-	-0-	-0-	41329	2			N	-0-					-0-
07	41425	X	41425	-0-	-0-	-0-	41425	2			N	-0-					-0-
08	40259	X	40259	-0-	-0-	-0-	40259	2			N	-0-					-0-
09	38475	X	38475	-0-	-0-	-0-	38475	2			N	-0-					-0-
10	38685	X	38685	-0-	-0-	-0-	38685	2			N	-0-					-0-
11	36910	X	36910	-0-	-0-	-0-	36910	2			N	-0-					-0-
*12	37326	X	37326	-0-	-0-	-0-	37326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 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	85467	X	66449	-0-	-19018	-0-	66449	2			N	-0-					-0-
02	71204	X	58237	-0-	-12967	-0-	58237	2			N	-0-					-0-
03	74245	X	61354	-0-	-12891	-0-	61354	2			N	-0-					-0-
04	69300	X	57013	-0-	-12287	-0-	57013	2			N	-0-					-0-
05	70680	X	55182	-0-	-15498	-0-	55182	2			N	-0-					-0-
06	64320	X	53619	-0-	-10701	-0-	53619	2			N	-0-					-0-
07	64480	X	53640	-0-	-10840	-0-	53640	2			N	-0-					-0-
08	61349	X	51601	-0-	-9748	-0-	51601	2			N	-0-					-0-
09	57000	X	50132	-0-	-6868	-0-	50132	2			N	-0-					-0-
10	55397	X	50173	-0-	-5224	-0-	50173	2			N	-0-					-0-
11	53610	X	45614	-0-	-7996	-0-	45614	2			N	-0-					-0-
12	53630	X	46475	-0-	-7155	-0-	46475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 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	78554	X	53422	-0-	-25132	-0-	53422	2			N	-0-					-0-
02	66836	X	47407	-0-	-19429	-0-	47407	2			N	-0-					-0-
03	65937	X	50684	-0-	-15253	-0-	50684	2			N	-0-					-0-
04	60060	X	47285	-0-	-12775	-0-	47285	2			N	-0-					-0-
05	57412	X	46993	-0-	-10419	-0-	46993	2			N	-0-					-0-
06	51690	X	43550	-0-	-8140	-0-	43550	2			N	-0-					-0-
07	52483	X	43486	-0-	-8997	-0-	43486	2			N	-0-					-0-
08	50685	X	42876	-0-	-7809	-0-	42876	2			N	-0-					-0-
09	47280	X	39880	-0-	-7400	-0-	39880	2			N	-0-					-0-
10	46996	X	40440	-0-	-6556	-0-	40440	2			N	-0-					-0-
11	43560	X	38181	-0-	-5379	-0-	38181	2			N	-0-					-0-
12	43493	X	38211	-0-	-5282	-0-	38211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64046	X	42110	-0-	-21936	-0-	42110	2			N	-0-					-0-
02	52948	X	35898	-0-	-17050	-0-	35898	2			N	-0-					-0-
03	51894	X	37772	-0-	-14122	-0-	37772	2			N	-0-					-0-
04	46440	X	34526	-0-	-11914	-0-	34526	2			N	-0-					-0-
05	44454	X	34067	-0-	-10387	-0-	34067	2			N	-0-					-0-
06	40740	X	31091	-0-	-9649	-0-	31091	2			N	-0-					-0-
07	39742	X	30768	-0-	-8974	-0-	30768	2			N	-0-					-0-
08	37758	X	29969	-0-	-7789	-0-	29969	2			N	-0-					-0-
09	34530	X	27617	-0-	-6913	-0-	27617	2			N	-0-					-0-
10	34069	X	27884	-0-	-6185	-0-	27884	2			N	-0-					-0-
11	31080	X	25947	-0-	-5133	-0-	25947	2			N	-0-					-0-
12	30783	X	25823	-0-	-4960	-0-	25823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63550	X	49209	-0-	-14341	-0-	49209	2			N	-0-					-0-
02	57400	X	41809	-0-	-15591	-0-	41809	2			N	-0-					-0-
03	63550	X	43875	-0-	-19675	-0-	43875	2			N	-0-					-0-
04	55890	X	40064	-0-	-15826	-0-	40064	2			N	-0-					-0-
05	52700	X	39461	-0-	-13239	-0-	39461	2			N	-0-					-0-
06	47610	X	36225	-0-	-11385	-0-	36225	2			N	-0-					-0-
07	46283	X	35534	-0-	-10749	-0-	35534	2			N	-0-					-0-
08	43865	X	34555	-0-	-9310	-0-	34555	2			N	-0-					-0-
09	40050	X	32047	-0-	-8003	-0-	32047	2			N	-0-					-0-
10	39463	X	32251	-0-	-7212	-0-	32251	2			N	-0-					-0-
11	36240	X	29569	-0-	-6671	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
12	35526	X	30158	-0-	-5368	-0-	30158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		45886	-0-	45886	45886	45886	2			N	-0-					-0-
02	92128	X	46242	-0-	-45886	-0-	46242	2			N	-0-					-0-
03	84351	X	36843	-0-	-47508	-0-	36843	2			N	-0-					-0-
04	81630	X	28314	-0-	-53316	-0-	28314	2			N	-0-					-0-
05	51212	X	24768	-0-	-26444	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
06	49560	X	21543	-0-	-28017	-0-	21543	2			N	-0-					-0-
07	51212	X	19540	-0-	-31672	-0-	19540	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	17781	-0-	-19047	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	15220	-0-	-13100	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	15052	-0-	-9717	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	14025	-0-	-7515	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	13200	-0-	-6330	-0-	13200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		58660	-0-	58660	58660	58660	2			N	-0-					-0-
02	214826	X	156166	-0-	-58660	-0-	156166	2			N	-0-					-0-
03	175191	X	175191	-0-	-0-	-0-	175191	2			N	-0-					-0-
04	151583	X	151583	-0-	-0-	-0-	151583	2			N	-0-					-0-
05	138743	X	138743	-0-	-0-	-0-	138743	2			N	-0-					-0-
06	115274	X	115274	-0-	-0-	-0-	115274	2			N	-0-					-0-
07	105503	X	105503	-0-	-0-	-0-	105503	2			N	-0-					-0-
08	95323	X	95323	-0-	-0-	-0-	95323	2			N	-0-					-0-
09	84604	X	84604	-0-	-0-	-0-	84604	2			N	-0-					-0-
10	75531	X	75531	-0-	-0-	-0-	75531	2			N	-0-					-0-
11	81886	X	81886	-0-	-0-	-0-	81886	2			N	-0-					-0-
*12	82732	X	82732	-0-	-0-	-0-	82732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		85321	-0-	85321	85321	85321	2			N	-0-					-0-
02	247620	X	162299	-0-	-85321	-0-	162299	2			N	-0-					-0-
03	185516	X	185516	-0-	-0-	-0-	185516	2			N	-0-					-0-
04	156392	X	156392	-0-	-0-	-0-	156392	2			N	-0-					-0-
05	144829	X	144829	-0-	-0-	-0-	144829	2			N	-0-					-0-
06	126203	X	126203	-0-	-0-	-0-	126203	2			N	-0-					-0-
07	113834	X	113834	-0-	-0-	-0-	113834	2			N	-0-					-0-
08	102562	X	102562	-0-	-0-	-0-	102562	2			N	-0-					-0-
09	90243	X	90243	-0-	-0-	-0-	90243	2			N	-0-					-0-
10	84351	X	80866	-0-	-3485	-0-	80866	2			N	-0-					-0-
11	81630	X	75627	-0-	-6003	-0-	75627	2			N	-0-					-0-
12	84351	X	70830	-0-	-13521	-0-	70830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

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	SHUT IN		83519	-0-	83519	83519	83519	2		N	-0-			-0-
02	239504	X	155985	-0-	-83519	-0-	155985	2		N	-0-			-0-
03	174752	X	174752	-0-	-0-	-0-	174752	2		N	-0-			-0-
04	146237	X	146237	-0-	-0-	-0-	146237	2		N	-0-			-0-
05	129785	X	129785	-0-	-0-	-0-	129785	2		N	-0-			-0-
06	111552	X	111552	-0-	-0-	-0-	111552	2		N	-0-			-0-
07	110305	X	110305	-0-	-0-	-0-	110305	2		N	-0-			-0-
08	100277	X	100277	-0-	-0-	-0-	100277	2		N	-0-			-0-
09	91186	X	91186	-0-	-0-	-0-	91186	2		N	-0-			-0-
10	87634	X	87634	-0-	-0-	-0-	87634	2		N	-0-			-0-
11	85956	X	85956	-0-	-0-	-0-	85956	2		N	-0-			-0-
*12	85204	X	85204	-0-	-0-	-0-	85204	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0		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-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0		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-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 7149 PERF. N/A

07	0		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-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

07	0		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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

*07	74033	X	74033	-0-	-0-	-0-	74033	2			N	-0-					-0-
08	240746	X	162170	-0-	-78576	-0-	162170	2			N	-0-					-0-
09	232980	X	147573	-0-	-85407	-0-	147573	2			N	-0-					-0-
10	240746	X	134424	-0-	-106322	-0-	134424	2			N	-0-					-0-
11	232980	X	140455	-0-	-92525	-0-	140455	2			N	-0-					-0-
12	240746	X	130007	-0-	-110739	-0-	130007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					56
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-					56
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					56
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					56
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					56
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					56
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					56
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					56
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					56
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					56
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					56
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1546	-0-	-66	-0-	1546	3			N	-0-					78
02	1484	N	1482	-0-	-2	-0-	1482	3			N	-0-					78
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					78
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					78
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					78
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					78
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					78
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					78
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					78
10	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			N	-0-					78
11	3000	N	3462	-0-	462	529	3462	3			N	-0-					78
*12	3100	N	3362	-0-	262	791	3362	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 26,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 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	2418	N	1665	-0-	-753	-0-	1665	3			N	-0-					52
02	1960	N	1435	-0-	-525	-0-	1435	3			N	-0-					52
03	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1483	3			N	-0-					52
04	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	1360	3			N	-0-					52
05	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	3			N	-0-					52
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					52
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					52
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					52
09	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	1871	3			N	-0-					52
10	2449	N	1764	-0-	-685	-0-	1764	3			N	-0-					52
11	2310	N	1539	-0-	-771	-0-	1539	3			N	-0-					52
12	1922	N	1482	-0-	-440	-0-	1482	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 21,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 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	992	N	679	-0-	-313	-0-	668	3	11	9	N	10					28
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	460	3	6	9	N	5					33
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	144	3	2	9	N	2					35
04	840	N	461	-0-	-379	-0-	458	3	3	9	N	3					38
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	848	3	13	9	N	12					50
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					53
07	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	3			N	-0-					53
08	868	N	498	-0-	-370	-0-	498	3			N	-0-					53
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					53
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	635	3	4	9	N	4					57
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6	9	N	5					62
12	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	874	3			N	-0-					19
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					19
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					19
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					19
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					19
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					19
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					19
08	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					19
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					19
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					19
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					19
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-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-

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 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	6665	X	4545	-0-	-2120	-0-	4512	3	33	9	N	30					134
02	6020	X	4620	-0-	-1400	-0-	4602	3	18	9	N	16					150
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6658	3	37	9	N	34					184
04	6420	X	6108	-0-	-312	-0-	6055	3	53	9	N	48					232
05	6262	X	6092	-0-	-170	-0-	6053	3	39	9	N	35					267
06	6450	X	5619	-0-	-831	-0-	5598	3	21	9	N	19					286
07	6665	X	5608	-0-	-1057	-0-	5601	3	7	9	N	6	183	1			109
08	6665	X	5530	-0-	-1135	-0-	5507	3	23	9	N	21					130
09	6120	X	5252	-0-	-868	-0-	5241	3	11	9	N	10					140
10	6107	X	5699	-0-	-408	-0-	5689	3	10	9	N	9					149
11	5610	X	5366	-0-	-244	-0-	5349	3	17	9	N	15					164
12	5611	X	5460	-0-	-151	-0-	5415	3	45	9	N	41					205

TOTAL GAS PROD: 66,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	1550	3	11	9	N	10					185
02	1708	N	1616	-0-	-92	-0-	1606	3	10	9	N	9					194
03	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	1972	3	3	9	N	3					197
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2181	3	17	9	N	15	184	1			28
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2385	3	4	9	N	4					32
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	3	9	9	N	8					40
07	2263	N	2041	-0-	-222	-0-	2038	3	3	9	N	3					43
08	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	2354	3	4	9	N	4					47
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	3	9	9	N	8					55
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2121	3	3	9	N	3					58
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2430	3	2	9	N	2					60
*12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2355	3	9	9	N	8					68

TOTAL GAS PROD: 25,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					94
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	545	3			N	-0-					94
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					94
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					94
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					94
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					94
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					94
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					94
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					94
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					94
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					94
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1386	-0-	-9	-0-	1380	3	6	9	N	5					28
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	3			N	-0-					28
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					28
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					28
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					28
06	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	3			N	-0-					28
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	3			N	-0-					28
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	3			N	-0-					28
09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1241	3			N	-0-					28
10	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3			N	-0-					28
11	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	3			N	-0-					28
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1212	3	26	9	N	24					52

TOTAL GAS PROD: 15,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1753	-0-	-14	-0-	1741	3	12	9	N	11					121
02	1484	N	1404	-0-	-80	-0-	1404	3			N	-0-					121
03	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	3			N	-0-					121
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					121
05	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	3			N	-0-					121
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1622	3	22	9	N	20					141
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					141
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1961	3	11	9	N	10					151
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					151
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1895	3	45	9	N	41	125	1			67
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					67
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 20,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1002	3			N	-0-					93
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	N	9					102
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					102
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					102
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-					102
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	3			N	-0-					102
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					102
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-	70	1			32
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					32
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					32
11	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	3			N	-0-					32
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	879	3	9	9	N	8					40

TOTAL GAS PROD: 10,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	563	-0-	-119	-0-	563	3			N	-0-					192
02	560	N	335	-0-	-225	-0-	335	3			N	-0-					192
03	744	N	287	-0-	-457	-0-	287	3			N	-0-					192
04	540	N	117	-0-	-423	-0-	117	3			N	-0-					192
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					192
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					192
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					192
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					192
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					192
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					192
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					192
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	670	-0-	-229	-0-	670	3			N	-0-					227
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	645	3			N	-0-					227
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-					227
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					227
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					227
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					227
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					227
08	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	3			N	-0-					227
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					227
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					227
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					227
12	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	3			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	985	-0-	-193	-0-	982	3	3	9	N	3					156
02	1064	N	863	-0-	-201	-0-	857	3	6	9	N	5					161
03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1134	3	13	9	N	12					173
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					173
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1122	3	20	9	N	18					191
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1101	3	35	9	N	32					223
07	1147	N	928	-0-	-219	-0-	927	3	1	9	N	1					224
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					224
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					224
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					224
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1152	3	11	9	N	10	184	1			50
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1152	3	8	9	N	7					57

TOTAL GAS PROD: 13,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	508	-0-	-391	-0-	508	3			N	-0-					7
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	608	3			N	-0-					7
03	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					7
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					7
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					7
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					7
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					7
08	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	3			N	-0-					7
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					7
10	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-					7
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					7
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	549	-0-	-133	-0-	549	3			N	-0-					139
02	560	N	341	-0-	-219	-0-	341	3			N	-0-					139
03	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					139
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					139
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					139
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					139
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					139
08	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	3			N	-0-					139
09	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	3			N	-0-					139
10	837	N	458	-0-	-379	-0-	458	3			N	-0-					139
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					139
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					22
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	361	3			N	-0-					22
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					22
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					22
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					22
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					22
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	895	3	1	9	N	1					23
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			N	-0-					23
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					23
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					23
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					23
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					63
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	360	3			N	-0-					63
03	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	3			N	-0-					63
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					63
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					63
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					63
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					63
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			N	-0-					63
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					63
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					63
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					63
12	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 9,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					45
02	1848	N	1352	-0-	-496	-0-	1352	3			N	-0-					45
03	1364	N	552	-0-	-812	-0-	552	3			N	-0-					45
04	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	1120	3			N	-0-					45
05	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1078	3			N	-0-					45
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					45
07	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	3			N	-0-					45
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					45
09	1050	N	378	-0-	-672	-0-	378	3			N	-0-					45
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					45
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					45
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1434	-0-	-116	-0-	1434	3			N	-0-					125
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1314	3			N	-0-					125
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					125
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					125
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					125
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					125
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					125
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					125
09	1500	N	1317	-0-	-183	-0-	1317	3			N	-0-					125
10	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1219	3			N	-0-					125
11	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1275	3			N	-0-					125
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 18,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 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	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1949	3	11	9	N	10					177
02	1540	N	1127	-0-	-413	-0-	1114	3	13	9	N	12					189
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2481	3	9	9	N	8					197
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	3	11	9	N	10					207
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1865	3	12	9	N	11					218
06	1950	N	1672	-0-	-278	-0-	1662	3	10	9	N	9					227
07	1953	N	1663	-0-	-290	-0-	1663	3			N	-0-					227
08	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	1725	3	11	9	N	10					237
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1746	3	47	9	N	43	178	1			102
10	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1595	3	11	9	N	10					112
11	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1562	3	11	9	N	10					122
12	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1684	3	9	9	N	8					130

TOTAL GAS PROD: 21,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1343	3	24	9	N	22	191	1			58
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1814	3	17	9	N	15					73
03	1643	N	944	-0-	-699	-0-	940	3	4	9	N	4					77
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	3	13	9	N	12					89
05	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1705	3	13	9	N	12					101
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1620	3	9	9	N	8					109
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	3	3	9	N	3					112
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	3			N	-0-					112
09	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	1591	3	11	9	N	10					122
10	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1598	3	17	9	N	15					137
11	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1420	3	9	9	N	8					145
12	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	1190	3	6	9	N	5					150

TOTAL GAS PROD: 18,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					101
02	1568	N	1432	-0-	-136	-0-	1430	3	2	9	N	2					103
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1591	3	3	9	N	3					106
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					106
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					106
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-					106
07	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					106
08	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1545	3	32	9	N	29	110	1			25
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	3			N	-0-					25
10	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1517	3			N	-0-					25
11	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	1445	3			N	-0-					25
12	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1872	3	11	9	N	10					53
02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	1670	3	22	9	N	20					73
03	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1831	3	14	9	N	13					86
04	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	3			N	-0-					86
05	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					86
06	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	3			N	-0-					86
07	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	3			N	-0-					86
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			N	-0-					86
09	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	1662	3			N	-0-					86
10	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			N	-0-					86
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					86
12	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 21,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					70
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	1060	3	1	9	N	1					71
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					71
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					71
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					71
06	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	1216	3	7	9	N	6					77
07	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1300	3	1	9	N	1					78
08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3			N	-0-					78
09	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	3			N	-0-					78
10	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			N	-0-					78
11	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					78
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 14,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					83
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	3			N	-0-					83
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					83
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					83
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					83
06	1170	N	848	-0-	-322	-0-	848	3			N	-0-					83
07	1209	N	794	-0-	-415	-0-	794	3			N	-0-					83
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					83
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					83
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					83
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					83
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 12,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					77
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	1166	3			N	-0-					77
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					77
04	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-					77
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					77
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3			N	-0-					77
07	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					77
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					77
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	3			N	-0-					77
10	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					77
11	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-					77
12	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 14,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6844	3	48	9	N	44					65
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6004	3	31	9	N	28					93
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6531	3	23	9	N	21					114
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6400	3	12	9	N	11					125
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					125
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5722	3	29	9	N	26					151
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6689	3	13	9	N	12					163
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3			N	-0-					163
09	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					163
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					163
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			N	-0-					163
*12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 73,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6838	3	33	9	N	30					119
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6310	3	62	9	N	56					175
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6632	3	25	9	N	23	188	1			10
04	6660	X	5085	-0-	-1575	-0-	5065	3	20	9	N	18					28
05	7068	X	6325	-0-	-743	-0-	6288	3	37	9	N	34					62
06	6840	X	5823	-0-	-1017	-0-	5782	3	41	9	N	37					99
07	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7370	3	25	9	N	23					122
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7807	3	19	9	N	17					139
09	6120	X	5285	-0-	-835	-0-	5261	3	24	9	N	22					161
10	7409	X	5173	-0-	-2236	-0-	5161	3	12	9	N	11					172
11	7560	X	5332	-0-	-2228	-0-	5301	3	31	9	N	28	181	1			19
12	7812	X	3809	-0-	-4003	-0-	3809	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 71,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5383	-0-	-1530	-0-	5357	3	26	9	N	24					189
02	5852	X	4394	-0-	-1458	-0-	4394	3			N	-0-					189
03	6479	X	4310	-0-	-2169	-0-	4310	3			N	-0-					189
04	5970	X	5238	-0-	-732	-0-	5238	3			N	-0-					189
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3			N	-0-					189
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5606	3	2	9	N	2	2	8			189
07	5425	X	3923	-0-	-1502	-0-	3923	3			N	-0-	164	1			25
08	6634	X	5065	-0-	-1569	-0-	5065	3			N	-0-					25
09	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	3			N	-0-					25
10	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					25
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					25
12	7781	X	6199	-0-	-1582	-0-	6199	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 67,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					20
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1154	3			N	-0-					20
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			N	-0-					20
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-					20
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					20
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3			N	-0-					20
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					20
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					20
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					20
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					20
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	3			N	-0-					20
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3			N	-0-					23
02	1428	N	1311	-0-	-117	-0-	1311	3			N	-0-					23
03	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1473	3			N	-0-					23
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1433	3			N	-0-					23
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					23
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					23
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					23
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3			N	-0-					23
09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1345	3			N	-0-					23
10	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	3			N	-0-					23
11	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	3			N	-0-					23
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5039	3	11	9	N	10					49
02	4760	X	4541	-0-	-219	-0-	4505	3	36	9	N	33					82
03	5332	X	4570	-0-	-762	-0-	4570	3			N	-0-					82
04	5160	X	4566	-0-	-594	-0-	4566	3			N	-0-					82
05	5332	X	4580	-0-	-752	-0-	4580	3			N	-0-					82
06	4890	X	4462	-0-	-428	-0-	4462	3			N	-0-					82
07	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	4692	3			N	-0-					82
08	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	4609	3			N	-0-					82
09	4560	X	4353	-0-	-207	-0-	4353	3			N	-0-					82
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					82
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					82
12	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	4491	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 55,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			N	-0-					30
02	1960	N	1909	-0-	-51	-0-	1909	3			N	-0-					30
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					30
04	2130	N	1097	-0-	-1033	-0-	1097	3			N	-0-					30
05	2108	N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	3			N	-0-					30
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					30
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					30
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					30
09	2610	N	2002	-0-	-608	-0-	2002	3			N	-0-					30
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					30
11	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	3			N	-0-					30
12	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 21,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6515	3	4	9	N	4					84
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5820	3	11	9	N	10					94
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3435	3	9	9	N	8					102
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6169	3	41	9	N	37					139
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5601	3	9	9	N	8					147
06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5568	3	13	9	N	12					159
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5573	3	9	9	N	8					167
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5251	3	8	9	N	7					174
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3962	3	6	9	N	5					179
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			N	-0-					179
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2766	3	14	9	N	13	1	8			191
*12	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2496	3	1	9	N	1	75	1			117

TOTAL GAS PROD: 58,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6369	-0-	-172	-0-	6356	3	13	9	N	12					161
02	5656	X	5442	-0-	-214	-0-	5442	3			N	-0-					161
03	6603	X	5867	-0-	-736	-0-	5867	3			N	-0-					161
04	6390	X	5523	-0-	-867	-0-	5523	3			N	-0-					161
05	6603	X	6307	-0-	-296	-0-	6307	3			N	-0-					161
06	6150	X	4997	-0-	-1153	-0-	4997	3			N	-0-					161
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					161
08	6293	X	5784	-0-	-509	-0-	5784	3			N	-0-					161
09	6090	X	5870	-0-	-220	-0-	5870	3			N	-0-					161
10	6293	X	5585	-0-	-708	-0-	5585	3			N	-0-					161
11	6000	X	5579	-0-	-421	-0-	5579	3			N	-0-					161
12	6200	X	4644	-0-	-1556	-0-	4631	3	13	9	N	12	168	1			5

TOTAL GAS PROD: 68,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 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	11315	X	11102	-0-	-213	-0-	10984	3	118	9	N	107	183	1			148
02	10052	X	9070	-0-	-982	-0-	9009	3	61	9	N	55					203
03	11129	X	9791	-0-	-1338	-0-	9714	3	77	9	N	70	183	1			90
04	10740	X	9520	-0-	-1220	-0-	9467	3	53	9	N	48					138
05	11098	X	8977	-0-	-2121	-0-	8941	3	36	9	N	33					171
06	10740	X	9831	-0-	-909	-0-	9800	3	31	9	N	28					199
07	10044	X	9932	-0-	-112	-0-	9843	3	89	9	N	81	181	1			99
08	9827	X	9647	-0-	-180	-0-	9590	3	57	9	N	52					151
09	9840	X	9765	-0-	-75	-0-	9710	3	55	9	N	50					201
10	10168	X	9965	-0-	-203	-0-	9937	3	28	9	N	25					226
11	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10059	3	88	9	N	80	185	1			121
12	10106	X	9984	-0-	-122	-0-	9890	3	94	9	N	85					206

TOTAL GAS PROD: 117,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

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	11749	X	9777	-0-	-1972	-0-	9674	3	103	9	N	94					222
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10697	3	36	9	N	33					255
03	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12353	3	74	9	N	67	189	1			133
04	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	11937	3	110	9	N	100					233
05	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12185	3	35	9	N	32					265
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12283	3	102	9	N	93	181	1	2	8	175
07	12462	X	11915	-0-	-547	-0-	11834	3	81	9	N	74					249
08	12462	X	10067	-0-	-2395	-0-	10039	3	28	9	N	25	179	1			95
09	12390	X	10070	-0-	-2320	-0-	9987	3	83	9	N	75					170
10	12803	X	11109	-0-	-1694	-0-	11048	3	61	9	N	55					225
11	12390	X	10966	-0-	-1424	-0-	10890	3	76	9	N	69	141	1			153
12	11904	X	11016	-0-	-888	-0-	11016	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 134,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

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	7750	X	7625	-0-	-125	-0-	7557	3	68	9	N	62					82
02	7000	X	6857	-0-	-143	-0-	6790	3	67	9	N	61					143
03	7750	X	7339	-0-	-411	-0-	7270	3	69	9	N	63	184	1			22
04	7470	X	6701	-0-	-769	-0-	6653	3	48	9	N	44					66
05	7719	X	7202	-0-	-517	-0-	7166	3	36	9	N	33					99
06	7380	X	7019	-0-	-361	-0-	6971	3	48	9	N	44					143
07	7595	X	6593	-0-	-1002	-0-	6545	3	48	9	N	44					187
08	7347	X	6777	-0-	-570	-0-	6762	3	15	9	N	14					201
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7073	3	37	9	N	34	186	1			49
10	7254	X	6522	-0-	-732	-0-	6483	3	39	9	N	35					84
11	7020	X	6381	-0-	-639	-0-	6336	3	45	9	N	41					125
12	7347	X	7241	-0-	-106	-0-	7171	3	70	9	N	64					189

TOTAL GAS PROD: 83,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

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	5952	X	5598	-0-	-354	-0-	5573	3	25	9	N	23					89
02	5152	X	4942	-0-	-210	-0-	4890	3	52	9	N	47					136
03	5952	X	5272	-0-	-680	-0-	5246	3	26	9	N	24					160
04	5760	X	5099	-0-	-661	-0-	5092	3	7	9	N	6					166
05	5952	X	5208	-0-	-744	-0-	5206	3	2	9	N	2					168
06	5430	X	5149	-0-	-281	-0-	5149	3			N	-0-					168
07	5487	X	5264	-0-	-223	-0-	5254	3	10	9	N	9	163	1			14
08	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	5219	3			N	-0-					14
09	5160	X	5157	-0-	-3	-0-	5145	3	12	9	N	11					25
10	5332	X	5168	-0-	-164	-0-	5146	3	22	9	N	20					45
11	5160	X	5072	-0-	-88	-0-	5072	3			N	-0-					45
12	5332	X	5189	-0-	-143	-0-	5189	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 62,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	9017	-0-	-4065	-0-	8919	3	98	9	N	89	184	1			82
02	11816	X	9406	-0-	-2410	-0-	9320	3	86	9	N	78					160
03	12183	X	11233	-0-	-950	-0-	11176	3	57	9	N	52					212
04	11790	X	10720	-0-	-1070	-0-	10665	3	55	9	N	50					262
05	11904	X	11356	-0-	-548	-0-	11299	3	57	9	N	52	179	1			135
06	10860	X	10814	-0-	-46	-0-	10759	3	55	9	N	50					185
07	11222	X	5546	-0-	-5676	-0-	5518	3	28	9	N	25					210
08	11346	X	4497	-0-	-6849	-0-	4477	3	20	9	N	18	185	1			43
09	10980	X	3617	-0-	-7363	-0-	3615	3	2	9	N	2					45
10	11346	X	7308	-0-	-4038	-0-	7289	3	19	9	N	17					62
11	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13888	3	110	9	N	100					162
*12	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12200	3	102	9	N	93	180	1			75

TOTAL GAS PROD: 109,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

01	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14542	3	90	9	N	82	182	1			121
02	10920	X	6139	-0-	-4781	-0-	6108	3	31	9	N	28					149
03	12090	X	11315	-0-	-775	-0-	11309	3	6	9	N	5					154
04	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					154
05	12090	X	11791	-0-	-299	-0-	11791	3			N	-0-					154
06	11700	X	8907	-0-	-2793	-0-	8907	3			N	-0-					154
07	12090	X	11868	-0-	-222	-0-	11868	3			N	-0-					154
08	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13580	3	6	9	N	5					159
09	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14148	3	175	9	N	159					318
10	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14814	3			N	-0-					318
11	11700	X	4634	-0-	-7066	-0-	4572	3	62	9	N	56	1	8			373
12	12090	X	9194	-0-	-2896	-0-	9159	3	35	9	N	32	188	1			217

TOTAL GAS PROD: 132,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

01	10044	X	9868	-0-	-176	-0-	9693	3	175	9	N	159	187	1			67
02	8904	X	8786	-0-	-118	-0-	8629	3	157	9	N	143					210
03	9796	X	9347	-0-	-449	-0-	9174	3	173	9	N	157	180	1			187
04	9540	X	9314	-0-	-226	-0-	9139	3	175	9	N	159	178	1			168
05	9858	X	9222	-0-	-636	-0-	9087	3	135	9	N	123					291
06	9540	X	8524	-0-	-1016	-0-	8418	3	106	9	N	96	178	1	1	8	208
07	9734	X	9331	-0-	-403	-0-	9206	3	125	9	N	114	181	1			141
08	9610	X	8491	-0-	-1119	-0-	8401	3	90	9	N	82	163	1			60
09	9300	X	8438	-0-	-862	-0-	8286	3	152	9	N	138					198
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9244	3	105	9	N	95	175	1			118
11	9030	X	8679	-0-	-351	-0-	8491	3	188	9	N	171	181	1	1	8	107
12	9331	X	8437	-0-	-894	-0-	8304	3	133	9	N	121					228

TOTAL GAS PROD: 107,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8210	-0-	-1028	-0-	8030	3	180	9	N	164	184	1			75
02	8288	X	8075	-0-	-213	-0-	7885	3	190	9	N	173					248
03	8618	X	8009	-0-	-609	-0-	7829	3	180	9	N	164	189	1			223
04	8340	X	7556	-0-	-784	-0-	7414	3	142	9	N	129	185	1			167
05	8928	X	5659	-0-	-3269	-0-	5540	3	119	9	N	108	185	1			90
06	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9733	3	169	9	N	154	181	1	3	8	60
07	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	8987	3	185	9	N	168					228
08	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8722	3	130	9	N	118	186	1			160
09	9900	X	8343	-0-	-1557	-0-	8176	3	167	9	N	152	187	1			125
10	10230	X	8466	-0-	-1764	-0-	8282	3	184	9	N	167	179	1			113
11	9900	X	7743	-0-	-2157	-0-	7553	3	190	9	N	173	191	1			95
12	9176	X	7965	-0-	-1211	-0-	7782	3	183	9	N	166	189	1			72

TOTAL GAS PROD: 97,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,836

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 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	11873	X	10949	-0-	-924	-0-	10918	3	31	9	N	28	3	8			39
02	10724	X	9310	-0-	-1414	-0-	9271	3	39	9	N	35	2	8			72
03	11873	X	9602	-0-	-2271	-0-	9590	3	12	9	N	11	3	8			80
04	11490	X	10304	-0-	-1186	-0-	10302	3	2	9	N	2	2	8			80
05	11253	X	10934	-0-	-319	-0-	10884	3	50	9	N	45	1	8			124
06	10590	X	8879	-0-	-1711	-0-	8876	3	3	9	N	3	3	8			124
07	10633	X	8838	-0-	-1795	-0-	8838	3			N	-0-					124
08	10943	X	9004	-0-	-1939	-0-	9004	3			N	-0-					124
09	10590	X	9275	-0-	-1315	-0-	9275	3			N	-0-					124
10	10943	X	9004	-0-	-1939	-0-	9004	3			N	-0-					124
11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9512	3	2	9	N	2	2	8			124
12	9579	X	9172	-0-	-407	-0-	9172	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 114,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3541	-0-	-396	-0-	3527	3	14	9	N	13	181	1			5
02	3528	X	2713	-0-	-815	-0-	2699	3	14	9	N	13					18
03	3813	X	2678	-0-	-1135	-0-	2678	3			N	-0-					18
04	3570	X	3194	-0-	-376	-0-	3194	3			N	-0-					18
05	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	2858	3	37	9	N	34					52
06	3420	X	2861	-0-	-559	-0-	2861	3			N	-0-					52
07	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	2940	3			N	-0-					52
08	3286	X	2723	-0-	-563	-0-	2723	3			N	-0-					52
09	3180	X	2011	-0-	-1169	-0-	2011	3			N	-0-					52
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					52
11	2850	X	1636	-0-	-1214	-0-	1636	3			N	-0-					52
12	2945	X	806	-0-	-2139	-0-	806	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 31,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

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	10075	X	9889	-0-	-186	-0-	9832	3	57	9	N	52					97
02	9100	X	8276	-0-	-824	-0-	8237	3	39	9	N	35					132
03	10075	X	8295	-0-	-1780	-0-	8263	3	32	9	N	29					161
04	9570	X	6934	-0-	-2636	-0-	6930	3	4	9	N	4					165
05	9889	X	8303	-0-	-1586	-0-	8303	3			N	-0-					165
06	9570	X	7178	-0-	-2392	-0-	7176	3	2	9	N	2	2	8			165
07	9176	X	5546	-0-	-3630	-0-	5546	3			N	-0-					165
08	8308	X	7821	-0-	-487	-0-	7821	3			N	-0-					165
09	8040	X	7671	-0-	-369	-0-	7671	3			N	-0-					165
10	8308	X	8029	-0-	-279	-0-	8029	3			N	-0-					165
11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	3			N	-0-					165
12	7936	X	7904	-0-	-32	-0-	7904	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 93,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

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	15407	X	14170	-0-	-1237	-0-	13902	3	268	9	N	244	184	1			173
02	13916	X	12413	-0-	-1503	-0-	12182	3	231	9	N	210	190	1			193
03	15407	X	8041	-0-	-7366	-0-	7936	3	105	9	N	95	180	1			108
04	14640	X	51	-0-	-14589	-0-	51	3			N	-0-					108
05	14849	X	6620	-0-	-8229	-0-	6590	3	30	9	N	27					135
06	13710	X	9510	-0-	-4200	-0-	9413	3	97	9	N	88	179	1	5	8	39
07	13733	X	10707	-0-	-3026	-0-	10546	3	161	9	N	146					185
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10339	3	163	9	N	148	185	1			148
09	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9649	3	122	9	N	111	181	1			78
10	10695	X	10306	-0-	-389	-0-	10132	3	174	9	N	158	176	1			60
11	10350	X	9753	-0-	-597	-0-	9574	3	179	9	N	163					223
12	10695	X	9558	-0-	-1137	-0-	9378	3	180	9	N	164	185	1			202

TOTAL GAS PROD: 111,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

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	7967	X	314	-0-	-7653	-0-	312	3	2	9	N	2					62
02	5628	X	320	-0-	-5308	-0-	318	3	2	9	N	2					64
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					64
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					64
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					64
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					64
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					64
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		462	-0-	462	574	138	1	324	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		419	-0-	419	993	131	1	288	2	N	-0-					-0-
03	1393	X	400	-0-	-993	-0-	146	1	254	2	N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	99	1	265	2	N	-0-					-0-
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	128	1	447	2	N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	48	1	148	2	N	-0-					-0-
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	94	1	211	2	N	-0-					-0-
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	127	1	332	2	N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	114	1	329	2	N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	138	1	294	2	N	-0-					-0-
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	106	1	286	2	N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	123	1	274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	713	-0-	713	713	713	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	-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-

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

01	5425 X	5006	-0-	-419	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
02	4844 X	2797	-0-	-2047	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
03	4743 X	2858	-0-	-1885	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	4590 X	4001	-0-	-589	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	4743 X	2933	-0-	-1810	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	4123 X	3524	-0-	-599	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
08	4123 X	1312	-0-	-2811	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					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: 22,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-	23638					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

01	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	245	1	4302	2	N	-0-						55
02	4088 X	3884	-0-	-204	-0-	236	1	3648	2	N	-0-						55
03	4805 X	3388	-0-	-1417	-0-	245	1	3143	2	N	-0-						55
04	4560 X	3379	-0-	-1181	-0-	242	1	3137	2	N	-0-						55
05	4712 X	4648	-0-	-64	-0-	245	1	4402	2	N	1	1	8				55
						1	9										
06	4410 X	4393	-0-	-17	-0-	242	1	4151	2	N	-0-						55
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	245	1	4462	2	N	-0-						55
08	4650 X	4392	-0-	-258	-0-	245	1	4147	2	N	-0-						55
09	4500 X	4212	-0-	-288	-0-	242	1	3969	2	N	1	1	8				55
						1	9										
10	4712 X	4213	-0-	-499	-0-	244	1	3969	2	N	-0-						55
11	4560 X	3806	-0-	-754	-0-	241	1	3562	2	N	3	3	8				55
						3	9										
12	4712 X	4208	-0-	-504	-0-	244	1	3961	2	N	3	3	8				55
						3	9										

TOTAL GAS PROD: 49,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9174	-0-	-219	-0-	1047	1	8127	2	N	-0-					27
02	8484	X	8217	-0-	-267	-0-	1038	1	7179	2	N	-0-					27
03	9269	X	8990	-0-	-279	-0-	1047	1	7943	2	N	-0-					27
04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1044	1	7969	2	N	-0-					27
05	9269	X	9153	-0-	-116	-0-	1047	1	8106	2	N	-0-					27
06	8880	X	8859	-0-	-21	-0-	1046	1	7813	2	N	-0-					27
07	9300	X	7231	-0-	-2069	-0-	1049	1	6182	2	N	-0-					27
08	9300	X	8065	-0-	-1235	-0-	1049	1	7016	2	N	-0-					27
09	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1046	1	7967	2	N	-0-					27
10	9145	X	9071	-0-	-74	-0-	1047	1	8024	2	N	-0-					27
11	8850	X	8841	-0-	-9	-0-	1044	1	7797	2	N	-0-					27
12	9300	X	9091	-0-	-209	-0-	1047	1	8043	2	N	1	1	8			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 104,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

01	7564 X	7160	-0-	-404	-0-	526	1	6634	2	N	-0-					-0-
02	6832 X	6368	-0-	-464	-0-	517	1	5851	2	N	-0-					-0-
03	7564 X	6976	-0-	-588	-0-	526	1	6450	2	N	-0-					-0-
04	7320 X	6876	-0-	-444	-0-	523	1	6353	2	N	-0-					-0-
05	7161 X	6945	-0-	-216	-0-	526	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	6930 X	6851	-0-	-79	-0-	523	1	6328	2	N	-0-					-0-
07	7099 X	7092	-0-	-7	-0-	526	1	6566	2	N	-0-					-0-
08	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	526	1	6580	2	N	-0-					-0-
09	6870 X	6692	-0-	-178	-0-	523	1	6169	2	N	-0-					-0-
10	7099 X	6844	-0-	-255	-0-	528	1	6316	2	N	-0-					-0-
11	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	525	1	7189	2	N	-0-					-0-
*12	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	528	1	9369	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 86,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	338	1	2709	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2696	-0-	-356	-0-	306	1	2390	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	338	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2907	-0-	-363	-0-	312	1	2595	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2834	-0-	-483	-0-	338	1	2496	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2550	-0-	-390	-0-	327	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2767	-0-	-240	-0-	338	1	2429	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	338	1	2559	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	327	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	338	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	328	1	2659	2	N	-0-					-0-
*12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	338	1	3292	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

01	1798	N	20	-0-	-1778	-0-	19	2	1	9	N	1						95
02	196	N	31	-0-	-165	-0-	31	2			N	-0-						95
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-						95
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	28	7				67
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-						67
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-						67
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-						67
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	66	1				2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

01	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4577	3	1	9	N	1	1	8			60
02	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	4085	3			N	-0-					60
03	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	4535	3	1	9	N	1	1	8			60
04	4470	X	4378	-0-	-92	-0-	4377	3	1	9	N	1	1	8			60
05	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4491	3	1	9	N	1	1	8			60
06	4440	X	4340	-0-	-100	-0-	4340	3			N	-0-					60
07	4526	X	4417	-0-	-109	-0-	4417	3			N	-0-					60
08	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	4369	3			N	-0-					60
09	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	4158	3			N	-0-					60
10	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	4312	3	1	9	N	1	1	8			60
11	4350	X	4112	-0-	-238	-0-	4112	3			N	-0-					60
12	4402	X	4098	-0-	-304	-0-	4098	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 51,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

01	6510	X	5683	-0-	-827	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	4811	-0-	-1069	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5235	-0-	-903	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5436	-0-	-54	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5237	-0-	-253	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	2968	-0-	-2643	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	3276	-0-	-2738	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	2949	-0-	-2871	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	3146	-0-	-2868	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	2959	-0-	-2291	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2638	-0-	-648	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2012	-0-	-116	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1752	-0-	-480	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 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	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1253	2	3	9	Y	3					67
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	2	3	9	Y	3					70
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	Y	3					73
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1157	2	46	9	Y	42	70	7			45
05	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1176	2	7	9	Y	6					51
06	DLQ G-10		1086	-0-	1086	1086	1084	2	2	9	Y	2					53
07	DLQ G-10		1108	-0-	1108	2194	1108	2			Y	-0-					53
08	1900	N	1094	-0-	-806	1388	1094	2			Y	-0-	53	1			-0-
09	2414	N	1026	-0-	-1388	-0-	1019	2	7	9	Y	6					6
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1107	2	3	9	Y	3					9
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1037	2	18	9	Y	16					25
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	2	7	9	Y	6					31

TOTAL GAS PROD: 13,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6909	3	36	9	Y	33	33	8			-0-
02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			Y	-0-					-0-
03	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			Y	-0-					-0-
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6542	3	29	9	Y	26	26	8			-0-
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6932	3	29	9	Y	26	26	8			-0-
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			Y	-0-					-0-
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7513	3	253	9	Y	230					230
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7693	3	39	9	Y	35	182	1	23	8	60
09	6570	X	6534	-0-	-36	-0-	6534	3			Y	-0-					60
10	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	3			Y	-0-					60
11	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			Y	-0-					60
12	7595	X	5678	-0-	-1917	-0-	5678	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 82,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4462	-0-	-126	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	4219	-0-	-149	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4664	-0-	-172	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4293	-0-	-387	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4332	-0-	-48	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
*12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5383	-0-	-73	-0-	5364	3	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4900	X	4829	-0-	-71	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5391	-0-	-65	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	5176	-0-	-104	-0-	5162	3	14	9	N	13	13	8			-0-
05	5456	X	5253	-0-	-203	-0-	5239	3	14	9	N	13	13	8			-0-
06	5220	X	5044	-0-	-176	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5149	-0-	-245	-0-	5137	3	12	9	N	11	11	8			-0-
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4980	-0-	-259	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4855	-0-	-185	-0-	4854	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	4882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4272	3	91	9	N	83	83	8			-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3601	3	72	9	N	65	65	8			-0-
05	3844	X	3826	-0-	-18	-0-	3753	3	73	9	N	66	66	8			-0-
06	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	3342	3	63	9	N	57	57	8			-0-
09	3690	X	3508	-0-	-182	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4169	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	16139	-0-	-43	-0-	16033	2	106	9	Y	96	108	1			166
02	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	14912	2	97	9	Y	88	126	1			128
03	16182	X	16131	-0-	-51	-0-	16009	2	122	9	Y	111	128	1			111
04	15660	X	15028	-0-	-632	-0-	14940	2	88	9	Y	80	80	7			111
05	16182	X	15429	-0-	-753	-0-	15374	2	55	9	Y	50	102	1			59
06	DLQ G-10		13503	-0-	13503	13503	13444	2	59	9	Y	54	104	1			9
07	DLQ G-10		13583	-0-	13583	27086	13539	2	44	9	Y	40					49
08	40765	X	13679	-0-	-27086	-0-	13640	2	39	9	Y	35	16	1			68
09	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12871	2	48	9	Y	44	91	1			21
10	15159	X	13001	-0-	-2158	-0-	12957	2	44	9	Y	40					61
11	13500	X	12608	-0-	-892	-0-	12556	2	52	9	Y	47	87	1			21
12	13671	X	13384	-0-	-287	-0-	13328	2	56	9	Y	51					72

TOTAL GAS PROD: 170,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5305	-0-	-523	-0-	5271	2	34	9	Y	31	34	1			52
02	5236	X	4626	-0-	-610	-0-	4598	2	28	9	Y	25	41	1			36
03	5673	X	5080	-0-	-593	-0-	5041	2	39	9	Y	35	37	1			34
04	5130	X	4730	-0-	-400	-0-	4684	2	46	9	Y	42	4	7			72
05	5301	X	4601	-0-	-700	-0-	4573	2	28	9	Y	25	51	1			46
06	DLQ G-10		4331	-0-	4331	4331	4300	2	31	9	Y	28	52	1			22
07	DLQ G-10		4375	-0-	4375	8706	4354	2	21	9	Y	19					41
08	12965	X	4259	-0-	-8706	-0-	4239	2	20	9	Y	18	8	1			51
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3982	2	23	9	Y	21	45	1			27
10	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	4344	2	22	9	Y	20					47
11	4320	X	3433	-0-	-887	-0-	3407	2	26	9	Y	24	44	1			27
*12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4364	2	26	9	Y	24					51

TOTAL GAS PROD: 53,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6393	-0-	-799	-0-	6390	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6496	X	5945	-0-	-551	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6550	-0-	-642	-0-	6547	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6930	X	6100	-0-	-830	-0-	6097	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7099	X	6997	-0-	-102	-0-	6994	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	6426	-0-	-580	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	5383	-0-	-1397	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	5982	-0-	-1024	-0-	5979	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	6510	X	5509	-0-	-1001	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6071	-0-	-656	-0-	6071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	67					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	45	75	1			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13	13	8			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13	13	8			37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	11	8			37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 150

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4802	-0-	-1057	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4337	-0-	-955	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4465	-0-	-695	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4581	-0-	-627	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4883	-0-	-697	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5121	-0-	-645	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5092	-0-	-674	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4786	-0-	-104	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4508	-0-	-607	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4795	-0-	-155	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4942	-0-	-173	-0-	4942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3916	-0-	-14	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3931	-0-	-130	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3894	-0-	-36	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3998	-0-	-63	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3844	-0-	-86	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 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	3162	X	2713	-0-	-449	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2523	-0-	-165	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2762	-0-	-88	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2401	-0-	-359	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4087	-0-	-129	-0-	4086	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3808	X	3537	-0-	-271	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	3966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4080	X	3720	-0-	-360	-0-	3719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4154	X	4062	-0-	-92	-0-	4061	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3576	-0-	-444	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4150	-0-	-66	-0-	4149	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4080	X	3485	-0-	-595	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3221	-0-	-995	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3645	-0-	-106	-0-	3643	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3388	X	2355	-0-	-1033	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	3179	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3540	X	3476	-0-	-64	-0-	3474	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3658	X	3373	-0-	-285	-0-	3371	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3260	-0-	-336	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3166	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3330	X	3030	-0-	-300	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2738	-0-	-610	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

01	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3703	3			Y	-0-					5
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					5
03	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	3			Y	-0-					5
04	3690	X	3512	-0-	-178	-0-	3440	3	72	9	Y	65	63	1			7
05	3813	X	3197	-0-	-616	-0-	3197	3			Y	-0-					7
06	3540	X	3349	-0-	-191	-0-	3349	3			Y	-0-					7
07	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	3496	3			Y	-0-					7
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			Y	-0-					7
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-					7
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-					7
11	3540	X	3231	-0-	-309	-0-	3231	3			Y	-0-					7
12	3751	X	3402	-0-	-349	-0-	3402	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 42,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2138	3	80	9	N	73	192	1			51
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					51
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					51
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					51
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					51
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1622	3	65	9	N	59					110
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2112	3	135	9	N	123	187	1			46
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					46
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					46
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					46
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					46
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 23,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 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	6417	X	6262	-0-	-155	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5623	-0-	-89	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6052	-0-	-272	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5878	-0-	-242	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5834	-0-	-226	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6087	-0-	-144	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	6059	-0-	-17	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5358	-0-	-582	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5327	-0-	-811	-0-	5327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4454	-0-	-909	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4025	-0-	-791	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3999	-0-	-801	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3997	-0-	-323	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3547	-0-	-917	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4251	-0-	-27	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3823	-0-	-287	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	2883	-0-	-1364	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3273	3	36	9	N	33	33	8			-0-
02	3024	X	2807	-0-	-217	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3233	3	29	9	N	26	26	8			-0-
05	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	3277	3	29	9	N	26	26	8			-0-
06	3210	X	3087	-0-	-123	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	3148	3	25	9	N	23	23	8			-0-
09	3270	X	3114	-0-	-156	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3103	-0-	-214	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	2976	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3435	-0-	-130	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3174	-0-	-46	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3362	-0-	-58	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3322	-0-	-68	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3022	-0-	-308	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	3144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4996	3	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4665	-0-	-255	-0-	4651	3	14	9	N	13	13	8			-0-
05	5084	X	4619	-0-	-465	-0-	4605	3	14	9	N	13	13	8			-0-
06	4860	X	4358	-0-	-502	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4950	-0-	-10	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	4814	3	12	9	N	11	11	8			-0-
09	4680	X	4424	-0-	-256	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4413	-0-	-547	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4230	-0-	-570	-0-	4229	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4960	X	4481	-0-	-479	-0-	4481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2900	-0-	-851	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3180	-0-	-96	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	2616	-0-	-1228	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2806	-0-	-1038	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	1405	-0-	-2315	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3149	-0-	-695	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	2784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3529	-0-	-111	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3585	-0-	-285	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3588	-0-	-318	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3474	-0-	-216	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3351	-0-	-249	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	3486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4989	-0-	-2	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4760	-0-	-70	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4654	-0-	-399	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4258	-0-	-632	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4437	-0-	-616	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4417	-0-	-574	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4318	-0-	-452	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4350	-0-	-300	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	4394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-127	-0-	169	3	14	9	N	13	13	8			-0-
02	280	N	99	-0-	-181	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	310	N	40	-0-	-270	-0-	26	3	14	9	N	13	13	8			-0-
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	56	3	17	9	N	15	15	8			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	179	3	14	9	N	13	13	8			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	182	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3238	-0-	-172	-0-	3237	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3080	X	2901	-0-	-179	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3191	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	3104	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	3217	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3120	X	3090	-0-	-30	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	3117	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2827	-0-	-87	-0-	2826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2852	-0-	-31	-0-	2851	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2730	N	2729	-0-	-1	-0-	2728	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2852	N	2533	-0-	-319	-0-	2532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2760	N	2537	-0-	-223	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2809	-0-	-12	-0-	2808	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2730	N	2620	-0-	-110	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2118	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2229	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1832	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1953	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	220	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	7	8			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2767	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2676	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2611	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2623	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
*12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					57
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					57
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	3			N	-0-					57
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					57
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					57
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					57
07	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2169	3			N	-0-					57
08	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2153	3			N	-0-					57
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					57
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					57
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					57
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 25,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1547	-0-	-65	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

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-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4388	-0-	-400	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4386	-0-	-915	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4442	-0-	-688	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4297	-0-	-1004	-0-	4297	3			Y	-0-					-0-
06	4320	X	4136	-0-	-184	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4089	-0-	-375	-0-	4089	3			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4014	-0-	-450	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
09	4320	X	3887	-0-	-433	-0-	3887	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	4051	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3902	-0-	-238	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
*12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					25
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					25
03	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			Y	-0-					25
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1286	2	4	9	Y	4					29
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	1048	2			Y	-0-	6	1			23
07	DLQ G-10		1062	-0-	1062	2110	1062	2			Y	-0-					23
08	1900	N	1030	-0-	-870	1240	1030	2			Y	-0-	23	1			-0-
09	2257	N	1017	-0-	-1240	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 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	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-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			Y	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			Y	-0-					-0-
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5660	3	18	9	Y	16					16
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5913	3	14	9	Y	13	13	8			16
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					16
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			Y	-0-					16
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5911	3	12	9	Y	11	11	8			16
09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					16
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			Y	-0-					16
11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6314	3	1	9	Y	1	1	8			16
*12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 73,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	750	N	434	-0-	-316	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	4	4	8			-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3849	-0-	749	749	3845	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000	N	3457	-0-	457	1206	3451	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3100	N	3425	-0-	325	1531	3421	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4584	X	3053	-0-	-1531	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3202	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	Y	7	8	1			12
02	952	N	907	-0-	-45	-0-	903	2	4	9	Y	4	10	1			6
03	1209	N	848	-0-	-361	-0-	841	2	7	9	Y	6	7	1			5
04	1170	N	924	-0-	-246	-0-	898	2	26	9	Y	24	25	7			54
05	992	N	908	-0-	-84	-0-	894	2	14	9	Y	13	26	1			41
06	DLQ G-10		813	-0-	813	813	798	2	15	9	Y	14	26	1			29
07	DLQ G-10		886	-0-	886	1699	875	2	11	9	Y	10					39
08	1900	N	925	-0-	-975	724	915	2	10	9	Y	9	4	1			44
09	1643	N	919	-0-	-724	-0-	905	2	14	9	Y	13	45	1			12
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	953	2	22	9	Y	20					32
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	901	2	26	9	Y	24	44	1			12
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	653	2	22	9	Y	20					32

TOTAL GAS PROD: 10,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7349	-0-	-556	-0-	7343	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	6552	X	6358	-0-	-194	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7748	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	7110	X	6745	-0-	-365	-0-	6739	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7347	X	7089	-0-	-258	-0-	7083	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	7110	X	6557	-0-	-553	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7338	-0-	-412	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6536	-0-	-334	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6601	-0-	-746	-0-	6595	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	7860	X	6174	-0-	-1686	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7384	-0-	-738	-0-	7384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1609	-0-	-99	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1528	-0-	-242	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 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	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1426	-0-	-1754	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2616	-0-	-670	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2950	-0-	-230	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	286	1	1718	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	258	1	1466	2	N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	286	1	1567	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	276	1	1838	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	N	7662	-0-	4562	4562	286	1	7375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3000	N	7336	-0-	4336	8898	276	1	7060	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7366	-0-	4266	13164	286	1	7080	2	N	-0-					-0-
08	21437	X	8273	-0-	-13164	-0-	286	1	7987	2	N	-0-					-0-
09	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	276	1	1961	2	N	-0-					-0-
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	286	1	1981	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	276	1	1668	2	N	-0-					-0-
*12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	286	1	2210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 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	9083	X	8420	-0-	-663	-0-	8414	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	8064	X	6945	-0-	-1119	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	8234	-0-	-694	-0-	8228	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	8640	X	342	-0-	-8298	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	2025	-0-	-6779	-0-	2019	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	8160	X	6053	-0-	-2107	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7915	-0-	-331	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	7663	-0-	-583	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
09	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	7687	-0-	-218	-0-	7683	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7650	X	7028	-0-	-622	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	6994	-0-	-911	-0-	6994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7344	3	161	9	Y	146	185	1			45
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			Y	-0-					45
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			Y	-0-					45
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			Y	-0-					45
05	6572	X	6243	-0-	-329	-0-	6243	3			Y	-0-					45
06	6450	X	5722	-0-	-728	-0-	5722	3			Y	-0-					45
07	6665	X	5812	-0-	-853	-0-	5812	3			Y	-0-					45
08	6634	X	5483	-0-	-1151	-0-	5483	3			Y	-0-					45
09	6420	X	5564	-0-	-856	-0-	5564	3			Y	-0-					45
10	6231	X	5504	-0-	-727	-0-	5504	3			Y	-0-					45
11	5730	X	5300	-0-	-430	-0-	5300	3			Y	-0-					45
12	5797	X	5701	-0-	-96	-0-	5701	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 72,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4494	-0-	-1179	-0-	4492	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4620	X	2209	-0-	-2411	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	121	-0-	-1863	-0-	120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4350	X	2215	-0-	-2135	-0-	2213	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4495	X	162	-0-	-4333	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	1822	-0-	-627	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1784	-0-	-510	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1096	-0-	-1124	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1565	-0-	-264	-0-	1563	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	896	N	416	-0-	-480	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	806	N	393	-0-	-413	-0-	387	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	900	N	329	-0-	-571	-0-	323	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	316	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	401	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 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	11191	X	10891	-0-	-300	-0-	10890	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10024	X	9703	-0-	-321	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	10625	-0-	-380	-0-	10624	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11706	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11483	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	10605	-0-	-1485	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	10339	-0-	-1751	-0-	10339	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	9750	-0-	-1950	-0-	9750	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	10123	-0-	-1347	-0-	10122	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10710	X	9261	-0-	-1449	-0-	9261	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	8947	-0-	-1655	-0-	8947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

01	2263	X	1937	-0-	-326	-0-	1930	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2128	X	1981	-0-	-147	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1831	-0-	-525	-0-	1824	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2280	X	1818	-0-	-462	-0-	1811	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2325	X	2009	-0-	-316	-0-	2002	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2130	X	1904	-0-	-226	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	1824	-0-	-377	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1979	-0-	-36	-0-	1972	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2780	-0-	-132	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2399	-0-	-732	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2200	-0-	-830	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2602	-0-	-560	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2618	-0-	-544	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2433	-0-	-627	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1671	-0-	-849	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1567	-0-	-1037	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3508	-0-	-956	-0-	3505	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4032	X	3259	-0-	-773	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3496	-0-	-968	-0-	3492	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4320	X	3425	-0-	-895	-0-	3421	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3596	X	3539	-0-	-57	-0-	3536	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3370	-0-	-80	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3001	-0-	-564	-0-	3000	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 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	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3388	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
*12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3428	-0-	-416	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3412	-0-	-308	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3464	-0-	-380	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3827	-0-	-1257	-0-	3824	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4609	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4546	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5460	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	3854	-0-	-1602	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	3833	-0-	-1447	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4567	-0-	-889	-0-	4564	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
*12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8368	-0-	-560	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7612	-0-	-256	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	8442	-0-	-114	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	8086	-0-	-134	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7974	-0-	-520	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	8097	-0-	-63	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	8327	-0-	-105	-0-	8327	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8226	-0-	-206	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7795	-0-	-305	-0-	7795	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	7923	-0-	-447	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7821	-0-	-279	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	8051	-0-	-288	-0-	8051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3999	-0-	-217	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3778	-0-	-122	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3589	-0-	-348	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3537	-0-	-243	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	3590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5196	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5595	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5610	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5918	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6113	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
*12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	5002	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4683	-0-	-432	-0-	4682	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4830	X	4431	-0-	-399	-0-	4430	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5239	X	4785	-0-	-454	-0-	4784	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070	X	4095	-0-	-975	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4631	-0-	-608	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4382	-0-	-238	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4443	-0-	-331	-0-	4442	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4470	X	4096	-0-	-374	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	4341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

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	5735	X	5144	-0-		-591	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4617	-0-		-563	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4943	-0-		-358	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4768	-0-		-362	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4680	-0-		-621	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4427	-0-		-553	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4785	-0-		-330	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4414	-0-		-515	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4675	-0-		-95	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4446	-0-		-328	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4618	-0-		-2	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4616	-0-		-158	-0-	4616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

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	5329	X	5329	-0-		-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
02	5265	X	5265	-0-		-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
03	5510	X	5510	-0-		-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
04	5158	X	5158	-0-		-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4989	-0-		-188	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4967	-0-		-43	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-		-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
08	5369	X	5369	-0-		-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
09	5288	X	5288	-0-		-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5170	-0-		-7	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	3351	-0-		-1659	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4220	-0-		-957	-0-	4220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

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	2232	N	2168	-0-		-64	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	902	-0-		-1394	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	803	-0-		-1522	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	50	-0-		-2050	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	992	N	4	-0-		-988	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	780	N	1	-0-		-779	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4656	-0-	-56	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4250	-0-	-310	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4362	-0-	-350	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4233	-0-	-327	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4110	-0-	-270	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1988	N	1889	-0-	-99	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	1966	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2130	N	1646	-0-	-484	-0-	1644	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2077	N	1276	-0-	-801	-0-	1274	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1890	N	1283	-0-	-607	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	796	-0-	-909	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	868	-0-	-422	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	781	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6638	-0-	-1298	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6972	-0-	-196	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			N	-0-					-0-
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
05	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	7671	-0-	-369	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7935	-0-	-373	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7901	-0-	-407	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	7616	-0-	-424	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7880	-0-	-273	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7526	-0-	-154	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7391	-0-	-545	-0-	7391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5107	-0-		-442		-0-	5107	3			N	-0-				-0-
02	4984	X	4534	-0-		-450		-0-	4534	3			N	-0-				-0-
03	5126	X	5126	-0-		-0-		-0-	5126	3			N	-0-				-0-
04	4950	X	4930	-0-		-20		-0-	4930	3			N	-0-				-0-
05	5115	X	5070	-0-		-45		-0-	5070	3			N	-0-				-0-
06	4950	X	4903	-0-		-47		-0-	4903	3			N	-0-				-0-
07	5115	X	5065	-0-		-50		-0-	5065	3			N	-0-				-0-
08	5188	X	5188	-0-		-0-		-0-	5188	3			N	-0-				-0-
09	5017	X	5017	-0-		-0-		-0-	5017	3			N	-0-				-0-
10	5174	X	5174	-0-		-0-		-0-	5174	3			N	-0-				-0-
11	5010	X	4764	-0-		-246		-0-	4764	3			N	-0-				-0-
12	5177	X	4968	-0-		-209		-0-	4968	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 59,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 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	13311	X	6602	-0-		-6709		-0-	6602	3			Y	-0-				-0-
02	6490	X	6490	-0-		-0-		-0-	6490	3			Y	-0-				-0-
03	6820	X	6735	-0-		-85		-0-	6735	3			Y	-0-				-0-
04	6480	X	6148	-0-		-332		-0-	6148	3			Y	-0-				-0-
05	7192	X	6585	-0-		-607		-0-	6585	3			Y	-0-				-0-
06	6526	X	6526	-0-		-0-		-0-	6526	3			Y	-0-				-0-
07	6634	X	6535	-0-		-99		-0-	6535	3			Y	-0-				-0-
08	6634	X	6307	-0-		-327		-0-	6307	3			Y	-0-				-0-
09	6420	X	6194	-0-		-226		-0-	6194	3			Y	-0-				-0-
10	6634	X	6593	-0-		-41		-0-	6593	3			Y	-0-				-0-
11	6420	X	5951	-0-		-469		-0-	5951	3			Y	-0-				-0-
12	6448	X	6220	-0-		-228		-0-	6220	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 76,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2630	-0-		-36		-0-	2630	3			N	-0-				-0-
02	2408	X	2140	-0-		-268		-0-	2140	3			N	-0-				-0-
03	2666	X	2428	-0-		-238		-0-	2428	3			N	-0-				-0-
04	2567	N	2567	-0-		-0-		-0-	2567	3			N	-0-				-0-
05	2739	N	2739	-0-		-0-		-0-	2739	3			N	-0-				-0-
06	2340	N	1264	-0-		-1076		-0-	1264	3			N	-0-				-0-
07	2666	N	1629	-0-		-1037		-0-	1629	3			N	-0-				-0-
08	2666	N	1693	-0-		-973		-0-	1693	3			N	-0-				-0-
09	1271	N	1271	-0-		-0-		-0-	1271	3			N	-0-				-0-
10	1643	N	1128	-0-		-515		-0-	1128	3			N	-0-				-0-
11	1650	N	1124	-0-		-526		-0-	1124	3			N	-0-				-0-
*12	391	N	391	-0-		-0-		-0-	391	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3118	-0-	-168	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2912	-0-	-208	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2946	-0-	-84	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
*12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
*12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18105	X	8855	-0-	-9250	-0-	8855	3			Y	-0-					138
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			Y	-0-					138
03	9765	X	8510	-0-	-1255	-0-	8510	3			Y	-0-					138
04	9090	X	7948	-0-	-1142	-0-	7948	3			Y	-0-					138
05	9238	X	7890	-0-	-1348	-0-	7890	3			Y	-0-					138
06	8130	X	7419	-0-	-711	-0-	7419	3			Y	-0-					138
07	8401	X	7560	-0-	-841	-0-	7560	3			Y	-0-					138
08	8401	X	7215	-0-	-1186	-0-	7215	3			Y	-0-					138
09	7950	X	7257	-0-	-693	-0-	7257	3			Y	-0-					138
10	7905	X	7427	-0-	-478	-0-	7427	3			Y	-0-					138
11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	3			Y	-0-					138
*12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 92,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	992	N	651	-0-	-341	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2300	-0-	-87	-0-	2298	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	2093	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2328	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2425	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2220	-0-	-150	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	2148	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5663	-0-	-413	-0-	5660	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5320	X	5141	-0-	-179	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	5542	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5700	X	5619	-0-	-81	-0-	5615	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6632	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	5283	-0-	-1351	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	4797	-0-	-1623	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5424	-0-	-1210	-0-	5421	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5670	X	5055	-0-	-615	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5486	-0-	-1	-0-	5486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	5029	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4704	X	4374	-0-	-330	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	4767	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4860	X	4479	-0-	-381	-0-	4478	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5022	X	4722	-0-	-300	-0-	4721	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4860	X	4339	-0-	-521	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4541	-0-	-295	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4252	-0-	-522	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4203	-0-	-357	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
*12	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5944	-0-	-70	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5193	-0-	-239	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	575	-0-	-5185	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
09	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
*12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2499	-0-	-43	-0-	2496	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2296	X	2224	-0-	-72	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	2496	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2490	X	2290	-0-	-200	-0-	2286	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	2254	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2430	X	2286	-0-	-144	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2612	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 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	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
*12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2491	-0-	-299	-0-	2491	3			Y	-0-					17
02	2324	X	2261	-0-	-63	-0-	2261	3			Y	-0-					17
03	2449	X	2428	-0-	-21	-0-	2428	3			Y	-0-					17
04	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	2283	3	72	9	Y	65	62	1			20
05	2511	X	2322	-0-	-189	-0-	2321	3	1	9	Y	1					21
06	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	2218	3			Y	-0-					21
07	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	2330	3			Y	-0-					21
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					21
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					21
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					21
11	2370	N	2169	-0-	-201	-0-	2169	3			Y	-0-					21
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 28,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	3			N	-0-					-0-
08	3088	N	3076	-0-	-12	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5402	-0-	-271	-0-	5399	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5124	X	4787	-0-	-337	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5192	-0-	-481	-0-	5189	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5400	X	4882	-0-	-518	-0-	4879	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	5183	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5220	X	4958	-0-	-262	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5182	-0-	-119	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4912	-0-	-265	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4830	-0-	-180	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5078	-0-	-99	-0-	5075	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5010	X	4695	-0-	-315	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4588	-0-	-589	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 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	4154	X	3561	-0-	-593	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3919	-0-	-421	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3667	-0-	-803	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3732	-0-	-887	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3503	-0-	-1116	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3050	-0-	-1060	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2935	-0-	-971	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2630	-0-	-1030	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2831	-0-	-889	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5810	-0-	-80	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5605	-0-	-192	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5412	-0-	-228	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5567	-0-	-261	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5553	-0-	-275	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5238	-0-	-402	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5559	-0-	-52	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5328	-0-	-72	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
*12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2729	-0-	-495	-0-	2717	2	12	9	Y	11					70
02	2912	X	2394	-0-	-518	-0-	2383	2	11	9	Y	10					80
03	3224	X	2590	-0-	-634	-0-	2578	2	12	9	Y	11	68	1			23
04	2760	X	2566	-0-	-194	-0-	2554	2	12	9	Y	11					34
05	2759	X	2652	-0-	-107	-0-	2645	2	7	9	Y	6					40
06	DLQ G-10		2313	-0-	2313	2313	2312	2	1	9	Y	1					41
07	DLQ G-10		2393	-0-	2393	4706	2393	2			Y	-0-					41
08	1900	N	2157	-0-	257	4963	2156	3	1	9	Y	1					42
09	3000	N	2377	-0-	-623	4340	2370	2	7	9	Y	6					48
10	3100	N	2529	-0-	-571	3769	2529	2			Y	-0-					48
11	3000	N	2646	-0-	-354	3415	2646	2			Y	-0-					48
*12	6148	X	2733	-0-	-3415	-0-	2733	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 30,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	3792	-0-	-1354	-0-	3791	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
05	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	3			N	-0-					-0-
06	33096	X	33096	-0-	-0-	-0-	33096	3			N	-0-					-0-
07	22426	X	22426	-0-	-0-	-0-	22426	3			N	-0-					-0-
08	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17313	3			N	-0-					-0-
09	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	3			N	-0-					-0-
10	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	3			N	-0-					-0-
*12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2483	-0-	-617	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2343	-0-	-289	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2657	-0-	-13	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
06	2575	X	2365	-0-	-210	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2456	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2382	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2412	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2495	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2575	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 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	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3108	-0-	-168	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3383	-0-	-89	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3207	-0-	-63	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 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	2170	N	1698	-0-	-472	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1846	-0-	-314	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3608	-0-	-918	-0-	3605	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4088	X	3296	-0-	-792	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4060	-0-	-466	-0-	4057	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	3869	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4395	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4312	-0-	-90	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3291	-0-	-1029	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3549	-0-	-1101	-0-	3546	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4500	X	2794	-0-	-1706	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3216	-0-	-1434	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 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	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6750	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6656	-0-	-288	-0-	6655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6660	X	6296	-0-	-364	-0-	6295	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6944	X	6461	-0-	-483	-0-	6460	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6720	X	6216	-0-	-504	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6559	-0-	-385	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6542	-0-	-30	-0-	6541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6450	X	6159	-0-	-291	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	6083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5338	-0-	-304	-0-	5336	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5096	X	4887	-0-	-209	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5454	-0-	-219	-0-	5452	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5756	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5673	X	5608	-0-	-65	-0-	5606	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5767	-0-	-185	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5870	-0-	-82	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5503	-0-	-418	-0-	5501	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5730	X	5058	-0-	-672	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5583	-0-	-276	-0-	5583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5357	-0-	-99	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4821	-0-	-23	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5329	-0-	-34	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	5135	-0-	-55	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5276	-0-	-87	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	5094	-0-	-96	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5222	-0-	-110	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	3884	-0-	-1246	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4098	-0-	-1172	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4584	-0-	-516	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4506	-0-	-702	-0-	4506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
*12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3976	-0-	-364	-0-	3976	3		N	-0-			-0-
02	3920	X	3675	-0-	-245	-0-	3675	3		N	-0-			-0-
03	4092	X	3988	-0-	-104	-0-	3988	3		N	-0-			-0-
04	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	3816	3		N	-0-			-0-
05	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	3		N	-0-			-0-
06	3930	X	3783	-0-	-147	-0-	3783	3		N	-0-			-0-
07	4061	X	3885	-0-	-176	-0-	3885	3		N	-0-			-0-
08	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	3891	3		N	-0-			-0-
09	3840	X	3640	-0-	-200	-0-	3640	3		N	-0-			-0-
10	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	3951	3		N	-0-			-0-
11	3780	X	3002	-0-	-778	-0-	3002	3		N	-0-			-0-
12	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3754	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10649	X	5330	-0-	-5319	-0-	5330	3		Y	-0-			-0-
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3		Y	-0-			-0-
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3		Y	-0-			-0-
04	5160	X	5042	-0-	-118	-0-	5042	3		Y	-0-			-0-
05	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	4964	3		Y	-0-			-0-
06	5130	X	4739	-0-	-391	-0-	4739	3		Y	-0-			-0-
07	5301	X	4530	-0-	-771	-0-	4530	3		Y	-0-			-0-
08	5301	X	4607	-0-	-694	-0-	4607	3		Y	-0-			-0-
09	5040	X	4466	-0-	-574	-0-	4466	3		Y	-0-			-0-
10	4960	X	4480	-0-	-480	-0-	4480	3		Y	-0-			-0-
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3		Y	-0-			-0-
*12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 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	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3306	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3116	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3300	X	2803	-0-	-497	-0-	2800	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3410	X	2572	-0-	-838	-0-	2569	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3210	X	2357	-0-	-853	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2232	-0-	-1023	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2903	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 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	5270	X	4847	-0-	-423	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4250	-0-	-146	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4797	-0-	-70	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4506	-0-	-204	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4165	-0-	-702	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4237	-0-	-443	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3339	-0-	-1466	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4306	-0-	-104	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4137	-0-	-420	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3172	-0-	-132	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3305	-0-	-229	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3		N	-0-			-0-
02	2604	X	2472	-0-	-132	-0-	2472	3		N	-0-			-0-
03	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3		N	-0-			-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3		N	-0-			-0-
06	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
08	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	2499	3		N	-0-			-0-
09	2790	X	2139	-0-	-651	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
10	2883	X	2033	-0-	-850	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
11	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2481	3		N	-0-			-0-
*12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 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	6398	X	3170	-0-	-3228	-0-	3170	3		Y	-0-			-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3		Y	-0-			-0-
03	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	3121	3		Y	-0-			-0-
04	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	3030	3		Y	-0-			-0-
05	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	3043	3		Y	-0-			-0-
06	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	2913	3		Y	-0-			-0-
07	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2966	3		Y	-0-			-0-
08	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2921	3		Y	-0-			-0-
09	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	2762	3		Y	-0-			-0-
10	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	2842	3		Y	-0-			-0-
11	2910	X	2682	-0-	-228	-0-	2682	3		Y	-0-			-0-
12	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	2812	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	345	-0-	345	345	345	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	398	-0-	398	743	398	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
10	785	X	42	-0-	-743	-0-	38	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

01	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7816	-0-	-27	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7670	-0-	-520	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7710	-0-	-753	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7445	-0-	-745	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7749	-0-	-218	-0-	7749	3			N	-0-					-0-
08	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7641	-0-	-39	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
10	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7604	-0-	-106	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7576	-0-	-391	-0-	7576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3152	-0-	52	52	3152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	340	-0-	340	340	340	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	268	-0-	268	608	264	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3184	-0-	-236	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	3375	X	3177	-0-	-198	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
*12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2499	-0-	-51	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3531	-0-	431	431	3531	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3249	-0-	249	680	3249	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3294	-0-	194	874	3294	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1471	-0-	-13	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2867	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	N	2050	-0-	-290	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3599	-0-	499	499	3599	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1004	-0-	-1336	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2076	-0-	-342	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	693	-0-	-1647	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	492	-0-	-1926	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1939	-0-	239	2204	1939	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1711	-0-	-1089	1115	1711	3			Y	-0-					-0-
03	3006	N	1891	-0-	-1115	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1053	-0-	-807	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
11	1020	N	40	-0-	-980	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2278	-0-	-152	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1314	-0-	-19	-0-	1312	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1288	N	1183	-0-	-105	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1264	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1255	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1438	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1440	N	1071	-0-	-369	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3271	-0-	-77	-0-	3270	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3024	X	2843	-0-	-181	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3370	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3914	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3286	X	1049	-0-	-2237	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4891	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
*12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 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	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3436	-0-	-14	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3188	-0-	-322	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3215	-0-	-412	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3066	-0-	-384	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	3245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3302	-0-	-604	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2876	-0-	-540	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3187	-0-	-564	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3045	-0-	-495	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3210	-0-	-386	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3183	-0-	-10	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3867	-0-	-380	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	2528	-0-	-1308	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3061	-0-	-1186	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3232	-0-	-848	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3516	-0-	-359	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3467	-0-	-283	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3605	-0-	-25	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
*12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4851	-0-	-946	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4261	-0-	-835	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4702	-0-	-382	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4932	-0-	-90	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4754	-0-	-175	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4897	-0-	-113	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5036	-0-	-141	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4755	-0-	-255	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
*12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2371	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1980	N	1553	-0-	-427	-0-	1551	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2170	N	120	-0-	-2050	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	251	-0-	-2059	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3311	-0-	211	211	3309	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000	N	3086	-0-	86	297	3086	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2916	-0-	-184	113	2916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	3089	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3024	X	2851	-0-	-173	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2892	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	49541	X	49541	-0-	-0-	-0-	49541	3			N	-0-					-0-
07	33547	X	33547	-0-	-0-	-0-	33547	3			N	-0-					-0-
08	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	26479	3			N	-0-					-0-
09	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	21073	3			N	-0-					-0-
10	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18534	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	3			N	-0-					-0-
*12	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4721	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4284	X	4091	-0-	-193	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4331	-0-	-412	-0-	4330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4590	X	4078	-0-	-512	-0-	4077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	4239	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4560	X	4119	-0-	-441	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4163	-0-	-363	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4116	-0-	-224	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3795	-0-	-315	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4334	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
*12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
11	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3396	-0-	-510	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3046	-0-	-286	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2600	-0-	-700	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2951	-0-	-428	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3142	-0-	-82	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	3017	-0-	-13	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 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	8308	X	7803	-0-	-505	-0-	7802	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7728	X	7460	-0-	-268	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	7846	-0-	-710	-0-	7845	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8280	X	7911	-0-	-369	-0-	7910	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9022	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	8226	-0-	-330	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7551	-0-	-729	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7908	-0-	-648	-0-	7907	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8280	X	7003	-0-	-1277	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	6966	-0-	-1590	-0-	6966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 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	7905	X	7408	-0-	-497	-0-	7407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6804	X	6495	-0-	-309	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7557	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7320	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7409	X	7074	-0-	-335	-0-	7073	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7320	X	7040	-0-	-280	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	7467	-0-	-97	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	7296	-0-	-268	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	7052	-0-	-268	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7249	-0-	-222	-0-	7248	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7230	X	6559	-0-	-671	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7016	-0-	-455	-0-	7016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6380	-0-	-68	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5753	-0-	-71	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	6302	-0-	-84	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	6002	-0-	-178	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6127	-0-	-259	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6223	-0-	-132	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5875	-0-	-542	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5707	-0-	-503	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5954	-0-	-370	-0-	5954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-1814	-0-	15	2			N	-0-					221
02	140	X	16	-0-	-124	-0-	16	2			N	-0-					221
03	93	X	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					221
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-	94	7			127
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					127
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	127	1			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

01	4805	X	3773	-0-	-1032	-0-	3756	2	17	9	Y	15					136
02	4340	X	3074	-0-	-1266	-0-	3061	2	13	9	Y	12					148
03	4805	X	3003	-0-	-1802	-0-	2988	2	15	9	Y	14	102	1			60
04	4410	X	2832	-0-	-1578	-0-	2822	2	10	9	Y	9	31	7			38
05	4278	X	3210	-0-	-1068	-0-	3198	2	12	9	Y	11					49
06	DLQ	G-10	3312	-0-	3312	3312	3309	2	3	9	Y	3					52
07	DLQ	G-10	3105	-0-	3105	6417	3105	2			Y	-0-					52
08	9547	X	3130	-0-	-6417	-0-	3129	3	1	9	Y	1					53
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2633	2	8	9	Y	7					60
10	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2927	2	1	9	Y	1					61
11	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	2544	2			Y	-0-					61
*12	3131	X	2653	-0-	-478	-0-	2653	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 36,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

01	7843	X	7344	-0-	-499	-0-	7342	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7168	X	5582	-0-	-1586	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7498	-0-	-562	-0-	7496	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8963	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8060	X	6486	-0-	-1574	-0-	6484	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7260	X	6920	-0-	-340	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	6577	-0-	-1700	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	6615	-0-	-1662	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	6493	-0-	-1517	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
10	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8641	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
*12	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7152	-0-	-288	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	6575	-0-	-145	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	6864	-0-	-306	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	7079	-0-	-206	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6854	-0-	-196	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	7017	-0-	-268	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	7084	-0-	-108	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6720	-0-	-150	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6976	-0-	-92	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6769	-0-	-101	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	7087	-0-	-12	-0-	7087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3862	-0-	-428	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3741	-0-	-579	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
*12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
02	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
05	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	6753	-0-	-1400	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	4024	-0-	-4129	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7669	-0-	-221	-0-	7669	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7345	-0-	-808	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7543	-0-	-347	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
*12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	507	1	2567	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2908	-0-	108	108	474	1	2434	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3172	-0-	72	180	547	1	2625	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2989	-0-	-11	169	532	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	3201	X	3032	-0-	-169	-0-	544	1	2488	2	N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	532	1	2360	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1773	-0-	-1172	-0-	520	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	546	1	2458	3	N	-0-					-0-
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	523	1	2556	2	N	-0-					-0-
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	552	1	2510	2	N	-0-					-0-
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	567	1	2650	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3166	-0-	66	66	541	1	2625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6307	-0-	-482	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5125	-0-	-923	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5956	-0-	-461	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	61	-0-	-6029	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
10	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
11	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	3			N	-0-					-0-
*12	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			Y	-0-					24
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			Y	-0-					24
03	4402	X	4150	-0-	-252	-0-	4150	3			Y	-0-					24
04	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	3			Y	-0-					24
05	4402	X	4087	-0-	-315	-0-	4087	3			Y	-0-					24
06	3960	X	3086	-0-	-874	-0-	3086	3			Y	-0-					24
07	4092	X	4081	-0-	-11	-0-	4081	3			Y	-0-					24
08	4092	X	3975	-0-	-117	-0-	3975	3			Y	-0-					24
09	3960	X	3774	-0-	-186	-0-	3774	3			Y	-0-					24
10	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	3			Y	-0-					24
11	3960	X	3349	-0-	-611	-0-	3349	3			Y	-0-					24
12	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3581	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 46,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 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	2635	X	2215	-0-	-420	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1459	-0-	-333	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4798	-0-	-627	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5074	-0-	-289	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4799	-0-	-211	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	4948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			Y	-0-					-0-
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5032	-0-	-331	-0-	5032	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4614	-0-	-576	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4801	-0-	-562	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4575	-0-	-45	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	4755	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4743	-0-	-31	-0-	4743	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4527	-0-	-93	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4664	-0-	-110	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4465	-0-	-125	-0-	4465	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4705	-0-	-7	-0-	4705	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3665	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3632	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3686	-0-	-65	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	4	4	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	4	4	8			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	2	2	8			-0-
11	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5358	-0-	-749	-0-	5355	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5460	X	5355	-0-	-105	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3118	-0-	-2307	-0-	3115	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5190	X	1409	-0-	-3781	-0-	1406	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5921	X	5889	-0-	-32	-0-	5886	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5730	X	5199	-0-	-531	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5451	-0-	-470	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5156	-0-	-734	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	4144	-0-	-1556	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	1329	-0-	-4561	-0-	1327	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5280	X	282	-0-	-4998	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	1228	-0-	-4228	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
*12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8124	-0-	-122	-0-	8123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7448	X	7247	-0-	-201	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	7931	-0-	-253	-0-	7930	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7890	X	7621	-0-	-269	-0-	7620	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	7772	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7860	X	7523	-0-	-337	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7689	-0-	-340	-0-	7689	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7642	-0-	-294	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7308	-0-	-312	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7579	-0-	-202	-0-	7578	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7530	X	7179	-0-	-351	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7613	-0-	-75	-0-	7613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2802	-0-	-329	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2619	-0-	-209	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2636	-0-	-304	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2346	-0-	-568	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2107	-0-	-652	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2490	-0-	-150	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2192	-0-	-443	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			Y	-0-					20
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					20
03	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					20
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			Y	-0-					20
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			Y	-0-					20
06	6090	X	5785	-0-	-305	-0-	5785	3			Y	-0-					20
07	6293	X	5915	-0-	-378	-0-	5915	3			Y	-0-					20
08	6293	X	5930	-0-	-363	-0-	5930	3			Y	-0-					20
09	6090	X	5621	-0-	-469	-0-	5621	3			Y	-0-					20
10	6169	X	5887	-0-	-282	-0-	5887	3			Y	-0-					20
11	5790	X	5428	-0-	-362	-0-	5428	3			Y	-0-					20
*12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 71,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 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	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3389	-0-	289	289	3389	3			N	-0-					-0-
08	2696	N	2407	-0-	-289	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	2054	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2185	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1854	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
*12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1619	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1378	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2317	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1867	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7239	-0-	-263	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7051	-0-	-239	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7368	-0-	-165	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6881	-0-	-409	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7103	-0-	-306	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6934	-0-	-206	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
11	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
*12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 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	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3365	-0-	-85	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	2966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 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	3007	X	844	-0-	-2163	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2367	-0-	-349	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2420	-0-	-401	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2424	-0-	-786	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	1989	-0-	-1328	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2620	-0-	-530	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	1658	-0-	-1597	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4829	X	2445	-0-	-2384	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	X	1572	-0-	-877	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3060	-0-	60	60	3060	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3313	-0-	213	273	3313	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3384	-0-	284	557	3384	3			Y	-0-					-0-
09	3946	X	3389	-0-	-557	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3037	-0-	-342	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5176	-0-	-342	-0-	5176	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4685	-0-	-495	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5309	-0-	-426	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5105	-0-	-445	-0-	5104	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	5363	X	5252	-0-	-111	-0-	5252	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	5036	-0-	-94	-0-	5036	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4978	-0-	-323	-0-	4978	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4790	-0-	-511	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4614	-0-	-486	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4847	-0-	-392	-0-	4847	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4591	-0-	-449	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
*12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

01	4929 X	4592	-0-	-337	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
02	4452 X	4148	-0-	-304	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
03	4836 X	4227	-0-	-609	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
04	4650 X	4087	-0-	-563	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
05	4588 X	4432	-0-	-156	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
06	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
07	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
08	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
09	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
11	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
*12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

01	3472 X	3397	-0-	-75	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	3136 X	2939	-0-	-197	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
07	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
*12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1761	-0-	-339	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1827	-0-	-213	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1211	-0-	-859	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1110	-0-	-533	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	860	-0-	-520	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	722	-0-	-394	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3933	-0-	-1771	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4235	-0-	-167	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4007	-0-	-73	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4170	-0-	-604	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4261	-0-	-359	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4692	-0-	-82	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3669	-0-	-578	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3813	-0-	-447	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3328	-0-	-1353	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3426	-0-	-1104	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	4368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4299	-0-	-785	-0-	4298	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4228	X	3728	-0-	-500	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	4410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4170	X	3818	-0-	-352	-0-	3817	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	4244	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4260	X	4122	-0-	-138	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3295	-0-	-1107	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3612	-0-	-498	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3408	-0-	-839	-0-	3407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4110	X	2743	-0-	-1367	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2263	-0-	-1674	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 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	5766	X	4829	-0-	-937	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4425	-0-	-783	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4962	-0-	-680	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4528	-0-	-932	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4112	-0-	-688	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	3862	-0-	-1098	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4353	-0-	-207	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3828	-0-	-462	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4008	-0-	-425	-0-	4008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2672	-0-	-273	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2635	-0-	-25	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2811	-0-	-134	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2675	-0-	-239	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2521	-0-	-209	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2563	-0-	-165	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

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	8153	X	7712	-0-		-441	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6949	-0-		-275	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7666	-0-		-208	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7383	-0-		-207	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7177	-0-		-604	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7332	-0-		-138	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7399	-0-		-289	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7630	-0-		-27	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	7211	-0-		-169	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7336	-0-		-228	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	7263	-0-		-117	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7485	-0-		-141	-0-	7485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

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	5748	X	5748	-0-		-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
02	4890	X	4890	-0-		-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
03	5241	X	5241	-0-		-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4277	-0-		-1273	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4215	-0-		-1520	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	3556	-0-		-1994	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4191	-0-		-1234	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	3625	-0-		-1614	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4205	-0-		-85	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
10	4232	X	4232	-0-		-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3333	-0-		-717	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4011	-0-		-174	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

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	5495	X	5495	-0-		-0-	-0-	5495	3			Y	-0-					33
02	5182	X	5182	-0-		-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					33
03	5661	X	5661	-0-		-0-	-0-	5661	3			Y	-0-					33
04	5644	X	5644	-0-		-0-	-0-	5644	3			Y	-0-					33
05	5735	X	5489	-0-		-246	-0-	5489	3			Y	-0-					33
06	5550	X	4929	-0-		-621	-0-	4929	3			Y	-0-					33
07	5797	X	4852	-0-		-945	-0-	4852	3			Y	-0-					33
08	5797	X	4724	-0-		-1073	-0-	4724	3			Y	-0-					33
09	5610	X	4875	-0-		-735	-0-	4875	3			Y	-0-					33
10	5487	X	5134	-0-		-353	-0-	5134	3			Y	-0-					33
11	5024	X	5024	-0-		-0-	-0-	5024	3			Y	-0-					33
*12	4797	X	4797	-0-		-0-	-0-	4797	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 61,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1315	-0-	-85	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1173	-0-	-387	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1038	-0-	-419	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1159	-0-	-401	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5363	-0-	-248	-0-	5362	3	1	9	N	1	1	8			139
02	5068	X	4943	-0-	-125	-0-	4943	3			N	-0-					139
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5517	3	1	9	N	1	1	8			139
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5302	3	1	9	N	1	1	8			139
05	5487	X	5479	-0-	-8	-0-	5478	3	1	9	N	1	1	8			139
06	5340	X	5277	-0-	-63	-0-	5277	3			N	-0-					139
07	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	5405	3			N	-0-					139
08	5518	X	5396	-0-	-122	-0-	5396	3			N	-0-					139
09	5310	X	5171	-0-	-139	-0-	5171	3			N	-0-					139
10	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	5345	3	1	9	N	1	1	8			139
11	5280	X	5140	-0-	-140	-0-	5140	3			N	-0-					139
12	5394	X	5329	-0-	-65	-0-	5329	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 63,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 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	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4083	-0-	-229	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4366	-0-	-134	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4251	-0-	-129	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4345	-0-	-181	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4215	-0-	-165	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4325	-0-	-139	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4186	-0-	-74	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
*12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 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	5270	X	4732	-0-	-538	-0-	495	1	4237	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4205	-0-	-611	-0-	442	1	3763	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	526	1	4332	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4553	-0-	-607	-0-	501	1	4052	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4473	-0-	-642	-0-	494	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	489	1	4070	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	499	1	4111	2	N	-0-					-0-
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	540	1	4445	3	N	-0-					-0-
09	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	723	1	11235	2	N	-0-					-0-
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	451	1	6503	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4078	-0-	-752	-0-	390	1	3688	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	2812	-0-	-2179	-0-	387	1	2425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 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	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3054	-0-	-82	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3396	-0-	-76	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3250	-0-	-80	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3349	-0-	-30	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3196	-0-	-104	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3088	-0-	-152	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3030	-0-	-180	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	3093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4558	-0-	-836	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	3707	-0-	-1165	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	3956	-0-	-1438	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4511	-0-	-379	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4614	-0-	-315	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4251	-0-	-519	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4314	-0-	-615	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4117	-0-	-502	-0-	4117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 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	2387	N	1948	-0-	-439	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1091	-0-	-897	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1677	-0-	-307	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1841	-0-	-229	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1673	-0-	-280	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 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	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2768	-0-	-112	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2679	-0-	-173	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2577	-0-	-183	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4135	-0-	-19	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3717	-0-	-35	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3845	-0-	-175	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3702	-0-	-288	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3835	-0-	-288	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3888	-0-	-173	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3785	-0-	-152	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 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	5890	X	5863	-0-	-27	-0-	5863	3			Y	-0-					-0-
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			Y	-0-					-0-
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5586	-0-	-504	-0-	5586	3			Y	-0-					-0-
05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			Y	-0-					-0-
06	6420	X	5867	-0-	-553	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-
07	6634	X	5735	-0-	-899	-0-	5735	3			Y	-0-					-0-
08	6603	X	6105	-0-	-498	-0-	6105	3			Y	-0-					-0-
09	6210	X	5935	-0-	-275	-0-	5935	3			Y	-0-					-0-
10	6417	X	5353	-0-	-1064	-0-	5353	3			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5187	-0-	-723	-0-	5187	3			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5486	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 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	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2844	-0-	-404	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2844	-0-	-636	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2786	-0-	-562	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2762	-0-	-388	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2822	-0-	-28	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2565	-0-	-555	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2690	-0-	-317	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5653	-0-	-392	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4925	-0-	-339	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5651	-0-	-84	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
04	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5522	-0-	-182	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5194	-0-	-266	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5278	-0-	-519	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5252	-0-	-545	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4033	-0-	-1577	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	3143	-0-	-2375	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4113	-0-	-1077	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4532	-0-	-738	-0-	4532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 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	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	3028	3		N	-0-			-0-
02	2856	X	2512	-0-	-344	-0-	2512	3		N	-0-			-0-
03	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
04	3390	X	2947	-0-	-443	-0-	2947	3		N	-0-			-0-
05	3503	X	2646	-0-	-857	-0-	2646	3		N	-0-			-0-
06	2970	X	2403	-0-	-567	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
07	3069	X	2351	-0-	-718	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
08	3069	X	2394	-0-	-675	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
09	2940	X	2589	-0-	-351	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
12	2387	X	2323	-0-	-64	-0-	2323	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3814	-0-	-526	-0-	3814	3		N	-0-			-0-
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3		N	-0-			-0-
03	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	4111	3		N	-0-			-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3		N	-0-			-0-
05	4340	X	3704	-0-	-636	-0-	3704	3		N	-0-			-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3		N	-0-			-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3		N	-0-			-0-
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3		N	-0-			-0-
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3		N	-0-			-0-
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3		N	-0-			-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3		N	-0-			-0-
*12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2469	-0-	-501	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2959	-0-	-11	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2785	-0-	-125	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*12	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2928	-0-	-12	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2850	-0-	-90	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4953	-0-	-441	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4354	-0-	-518	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4694	-0-	-576	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4552	-0-	-548	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4726	-0-	-482	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4304	-0-	-496	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4115	-0-	-475	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	3938	-0-	-805	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3877	-0-	-525	-0-	3873	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	3780	X	3312	-0-	-468	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3353	-0-	-646	-0-	3349	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	3389	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3981	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	3300	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3383	-0-	-492	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5612	-0-	-123	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5605	-0-	-35	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5802	-0-	-57	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5380	-0-	-350	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5600	-0-	-321	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5634	-0-	-287	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5424	-0-	-373	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5164	-0-	-296	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5376	-0-	-266	-0-	5376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

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	6541	X	6196	-0-		-345	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5567	-0-		-201	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
03	6391	X	6391	-0-		-0-	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5796	-0-		-294	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5823	-0-		-470	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5740	-0-		-440	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5757	-0-		-629	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5918	-0-		-468	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5740	-0-		-50	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5871	-0-		-50	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5422	-0-		-308	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5783	-0-		-138	-0-	5783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3380	-0-		-92	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3119	-0-		-17	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3406	-0-		-66	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3083	-0-		-187	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3235	-0-		-206	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3265	-0-		-65	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3248	-0-		-193	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3344	-0-		-66	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2970	-0-		-300	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3130	-0-		-249	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3209	-0-		-61	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3332	-0-		-16	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

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	5022	X	4991	-0-		-31	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4467	-0-		-41	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4699	-0-		-292	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4670	-0-		-160	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4746	-0-		-245	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4492	-0-		-338	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4578	-0-		-382	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4561	-0-		-275	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4381	-0-		-299	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4524	-0-		-219	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4408	-0-		-92	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
*12	4849	X	4849	-0-		-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5482	-0-	-1245	-0-	5480	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5796	X	4591	-0-	-1205	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	3721	-0-	-2262	-0-	3719	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	1	1	8			-0-
05	5611	X	1309	-0-	-4302	-0-	1307	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5310	X	3979	-0-	-1331	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4777	-0-	-307	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4992	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5400	X	4136	-0-	-1264	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
*12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 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	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1948	-0-	-212	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2114	-0-	-70	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1741	-0-	-615	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1815	-0-	-541	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1700	-0-	-340	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1676	-0-	-308	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1943	-0-	-217	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5109	-0-	-347	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4615	-0-	-313	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5015	-0-	-441	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4774	-0-	-386	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4828	-0-	-473	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4596	-0-	-354	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4604	-0-	-418	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4371	-0-	-399	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4571	-0-	-265	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4326	-0-	-264	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4424	-0-	-257	-0-	4424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4411	-0-	-1665	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	5961	-0-	-921	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5141	-0-	-1519	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	5729	-0-	-1153	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5794	-0-	-437	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5088	-0-	-672	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5235	-0-	-717	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5180	-0-	-430	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	4691	-0-	-1106	-0-	4691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4989	-0-	-2	-0-	4989	3			Y	-0-					124
02	4508	X	4266	-0-	-242	-0-	4266	3			Y	-0-					124
03	4991	X	4692	-0-	-299	-0-	4692	3			Y	-0-					124
04	4830	X	4414	-0-	-416	-0-	4414	3			Y	-0-					124
05	4991	X	4539	-0-	-452	-0-	4539	3			Y	-0-					124
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					124
07	4557	X	4556	-0-	-1	-0-	4556	3			Y	-0-					124
08	4557	X	4488	-0-	-69	-0-	4488	3			Y	-0-					124
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					124
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			Y	-0-					124
11	4410	X	4323	-0-	-87	-0-	4323	3			Y	-0-					124
12	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	4450	3			Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 54,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4321	-0-	-174	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3887	-0-	-117	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4204	-0-	-136	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4049	-0-	-121	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3688	-0-	-621	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3783	-0-	-433	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3725	-0-	-325	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3728	-0-	-112	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	3631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

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	5673	X	5661	-0-		-12	-0-	5661	3		N	-0-			-0-
02	5212	X	5212	-0-		-0-	-0-	5212	3		N	-0-			-0-
03	5710	X	5710	-0-		-0-	-0-	5710	3		N	-0-			-0-
04	5520	X	5130	-0-		-390	-0-	5130	3		N	-0-			-0-
05	5766	X	5042	-0-		-724	-0-	5042	3		N	-0-			-0-
06	5580	X	4925	-0-		-655	-0-	4925	3		N	-0-			-0-
07	5766	X	5180	-0-		-586	-0-	5180	3		N	-0-			-0-
08	5704	X	5224	-0-		-480	-0-	5224	3		N	-0-			-0-
09	5130	X	4948	-0-		-182	-0-	4948	3		N	-0-			-0-
10	5177	X	5062	-0-		-115	-0-	5062	3		N	-0-			-0-
11	5070	X	4951	-0-		-119	-0-	4951	3		N	-0-			-0-
12	5239	X	4895	-0-		-344	-0-	4895	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

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	4771	X	4771	-0-		-0-	-0-	4771	3		N	-0-			-0-
02	4284	X	4242	-0-		-42	-0-	4242	3		N	-0-			-0-
03	4743	X	4680	-0-		-63	-0-	4680	3		N	-0-			-0-
04	4635	X	4635	-0-		-0-	-0-	4635	3		N	-0-			-0-
05	4779	X	4779	-0-		-0-	-0-	4779	3		N	-0-			-0-
06	4620	X	4595	-0-		-25	-0-	4595	3		N	-0-			-0-
07	4805	X	4733	-0-		-72	-0-	4733	3		N	-0-			-0-
08	4805	X	4725	-0-		-80	-0-	4725	3		N	-0-			-0-
09	4650	X	4431	-0-		-219	-0-	4431	3		N	-0-			-0-
10	4774	X	4603	-0-		-171	-0-	4603	3		N	-0-			-0-
11	4590	X	4469	-0-		-121	-0-	4469	3		N	-0-			-0-
12	4743	X	4535	-0-		-208	-0-	4535	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	668	-0-	-510	-0-	667	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1170	N	444	-0-	-726	-0-	443	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1023	N	344	-0-	-679	-0-	343	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 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	4619	X	4396	-0-	-223	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3983	-0-	-105	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4228	-0-	-62	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3983	-0-	-547	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4031	-0-	-650	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3901	-0-	-629	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3888	-0-	-576	-0-	3888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

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	3193	X	3033	-0-		-160	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
02	2884	X	2729	-0-		-155	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
03	3193	X	2910	-0-		-283	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
04	3060	X	2900	-0-		-160	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
05	3100	X	3026	-0-		-74	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
06	4822	X	4822	-0-		-0-	-0-	4822	2		N	-0-			-0-
07	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
08	3038	X	2868	-0-		-170	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
09	3840	X	2724	-0-		-1116	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
10	3968	X	2780	-0-		-1188	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
11	3840	X	2629	-0-		-1211	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
12	3007	X	2639	-0-		-368	-0-	2639	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

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	7123	X	7123	-0-		-0-	-0-	7123	3		N	-0-			-0-
02	6493	X	6493	-0-		-0-	-0-	6493	3		N	-0-			-0-
03	7179	X	7179	-0-		-0-	-0-	7179	3		N	-0-			-0-
04	6904	X	6904	-0-		-0-	-0-	6904	3		N	-0-			-0-
05	7192	X	7059	-0-		-133	-0-	7059	3		N	-0-			-0-
06	6960	X	6756	-0-		-204	-0-	6756	3		N	-0-			-0-
07	7192	X	6770	-0-		-422	-0-	6770	3		N	-0-			-0-
08	7192	X	6694	-0-		-498	-0-	6694	3		N	-0-			-0-
09	6900	X	4575	-0-		-2325	-0-	4575	3		N	-0-			-0-
10	7068	X	4835	-0-		-2233	-0-	4835	3		N	-0-			-0-
11	6750	X	4204	-0-		-2546	-0-	4204	3		N	-0-			-0-
12	6758	X	4287	-0-		-2471	-0-	4287	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

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	5518	X	5508	-0-		-10	-0-	5508	2		N	-0-			-0-
02	5096	X	4876	-0-		-220	-0-	4876	2		N	-0-			-0-
03	6141	X	6141	-0-		-0-	-0-	6141	2		N	-0-			-0-
04	5468	X	5468	-0-		-0-	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
05	6454	X	6454	-0-		-0-	-0-	6454	2		N	-0-			-0-
06	6127	X	6127	-0-		-0-	-0-	6127	2		N	-0-			-0-
07	6138	X	5618	-0-		-520	-0-	5618	2		N	-0-			-0-
08	6448	X	4834	-0-		-1614	-0-	4834	2		N	-0-			-0-
09	6240	X	3626	-0-		-2614	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
10	6448	X	2639	-0-		-3809	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
11	6120	X	2219	-0-		-3901	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
12	5611	X	3580	-0-		-2031	-0-	3580	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1334	-0-	-1208	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1452	-0-	-1608	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1074	-0-	-2088	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	272	-0-	-2788	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	304	-0-	-2672	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	125	-0-	-1315	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	193	-0-	-892	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*12	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6491	2	11	9	N	10					138
02	5096	X	2939	-0-	-2157	-0-	2915	2	24	9	N	22					160
03	5642	X	784	-0-	-4858	-0-	770	2	14	9	N	13					173
04	6300	X	772	-0-	-5528	-0-	772	2			N	-0-	68	7			105
05	6510	X	555	-0-	-5955	-0-	555	2			N	-0-					105
06	6300	X	335	-0-	-5965	-0-	335	2			N	-0-					105
07	3255	X	137	-0-	-3118	-0-	137	2			N	-0-					105
08	806	X	205	-0-	-601	-0-	205	2			N	-0-					105
09	780	X	175	-0-	-605	-0-	175	2			N	-0-					105
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					105
11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					105
*12	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 33,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4268	-0-	-1839	-0-	1734	1 9	2533	2	N	1					215
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	1566	1 9	2170	2	N	1					216
03	5022	X	4674	-0-	-348	-0-	1734	1 9	2939	2	N	1					217
04	4860	X	4310	-0-	-550	-0-	807	1	3503	2	N	-0-	144	7			73
05	5022	X	3861	-0-	-1161	-0-	850	1	3011	2	N	-0-					73
06	4530	X	3053	-0-	-1477	-0-	835	1	2207	2	N	10					83
							11	9									
07	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	863	1	3399	2	N	-0-					83
08	4681	X	3055	-0-	-1626	-0-	863	1	2192	2	N	-0-	83	1			-0-
09	4320	X	3234	-0-	-1086	-0-	835	1	2399	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	863	1	3122	2	N	8					8
							9	9									
11	4110	X	3037	-0-	-1073	-0-	723	1	2307	2	N	6					14
							7	9									
*12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	863	1	4191	2	N	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7771	-0-	-10	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6926	-0-	-102	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7574	-0-	-269	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7364	-0-	-226	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7737	-0-	-106	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7222	-0-	-308	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7380	-0-	-277	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7333	-0-	-417	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	6686	-0-	-814	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	4907	-0-	-2843	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	999	-0-	-6231	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 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	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4580	-0-	-280	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4824	-0-	-198	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4716	-0-	-144	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4987	-0-	-35	-0-	4987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 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	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1960	-0-	-365	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1814	-0-	-376	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1767	-0-	-527	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3980	-0-	-112	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3575	-0-	-121	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3737	-0-	-133	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3717	-0-	-123	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3774	-0-	-194	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
*12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 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	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3534	-0-	-6	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-
*12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	891	-0-	-1062	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	965	-0-	-799	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1158	-0-	-795	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1085	-0-	-595	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2121	-0-	-609	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	1251	-0-	-1880	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1269	-0-	-1761	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1389	-0-	-1742	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2176	-0-	-1604	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3017	-0-	-1033	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3246	-0-	-804	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	2809	-0-	-1376	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	5493	-0-	-135	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5924	-0-	-307	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5639	-0-	-391	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5781	-0-	-357	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5454	-0-	-426	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5475	-0-	-601	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5525	-0-	-396	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5421	-0-	-219	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5636	-0-	-130	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5235	-0-	-225	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5418	-0-	-100	-0-	5418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8373	-0-	-555	-0-	8372	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7868	X	7507	-0-	-361	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	8400	-0-	-156	-0-	8398	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8205	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8401	X	8230	-0-	-171	-0-	8228	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8130	X	7868	-0-	-262	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7979	-0-	-515	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	8064	-0-	-430	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7649	-0-	-571	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8246	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7860	X	7532	-0-	-328	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	7581	-0-	-479	-0-	7581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10040	-0-	-500	-0-	10040	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	8933	-0-	-559	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9815	-0-	-353	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	9522	-0-	-258	-0-	9522	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9630	-0-	-476	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9163	-0-	-557	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9673	-0-	-216	-0-	9673	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	9752	-0-	-75	-0-	9752	3			N	-0-					-0-
09	9510	X	8905	-0-	-605	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
10	9672	X	9661	-0-	-11	-0-	9661	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	8052	-0-	-1398	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9412	-0-	-353	-0-	9412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 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	4433	X	4137	-0-	-296	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3476	-0-	-388	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3820	-0-	-396	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3462	-0-	-618	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3714	-0-	-409	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3408	-0-	-582	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3421	-0-	-578	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3899	-0-	-317	-0-	3899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3022	-0-	-140	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2528	-0-	-104	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2251	-0-	-659	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2422	-0-	-585	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2239	-0-	-671	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2355	-0-	-435	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2210	-0-	-456	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2125	-0-	-215	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
*12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 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	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2449	-0-	-603	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2635	-0-	-744	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2762	-0-	-478	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4797	-0-	-153	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4836	-0-	-527	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4469	-0-	-987	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4929	-0-	-441	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4975	-0-	-574	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4750	-0-	-620	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
*12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	1900	-0-	-2533	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
*12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 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	2697	X	2524	-0-	-173	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2408	X	2257	-0-	-151	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	2462	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2580	X	2528	-0-	-52	-0-	2526	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2844	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2702	-0-	-58	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2672	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2670	X	2471	-0-	-199	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 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	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
*12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

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	4030	X	3824	-0-		-206	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3451	-0-		-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3810	-0-		-3	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3609	-0-		-81	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3597	-0-		-216	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3398	-0-		-292	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3348	-0-		-465	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3034	-0-		-779	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3182	-0-		-418	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
10	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3262	-0-		-128	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2990	-0-		-358	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

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	4588	X	3828	-0-		-760	-0-	3827	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4004	X	3476	-0-		-528	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-		-0-	-0-	4878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4290	X	3907	-0-		-383	-0-	3906	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402	X	3896	-0-		-506	-0-	3895	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4710	X	3696	-0-		-1014	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3860	-0-		-1007	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	3872	-0-		-995	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3404	-0-		-496	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2984	-0-		-922	-0-	2983	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3750	X	3219	-0-		-531	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3602	-0-		-273	-0-	3602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2832	-0-		-888	-0-	2832	3			Y	-0-					20
02	3388	X	2636	-0-		-752	-0-	2636	3			Y	-0-					20
03	3751	X	3119	-0-		-632	-0-	3119	3			Y	-0-					20
04	3630	X	2535	-0-		-1095	-0-	2535	3			Y	-0-					20
05	3069	X	2616	-0-		-453	-0-	2616	3			Y	-0-					20
06	2840	X	2840	-0-		-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					20
07	2830	X	2830	-0-		-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					20
08	3052	X	3052	-0-		-0-	-0-	3052	3			Y	-0-					20
09	3072	X	3072	-0-		-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					20
10	3346	X	3346	-0-		-0-	-0-	3346	3			Y	-0-					20
11	3151	X	3151	-0-		-0-	-0-	3151	3			Y	-0-					20
*12	3255	X	3255	-0-		-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 35,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 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	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2418	-0-	-522	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3137	-0-	-43	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2610	-0-	-676	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	5	5	8			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	4	4	8			-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
*12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4514	-0-	-74	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3082	-0-	-1118	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3971	-0-	-679	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4024	-0-	-476	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3487	-0-	-1039	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3236	-0-	-1144	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3886	-0-	-614	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3382	-0-	-1268	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 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	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2590	-0-	-714	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3054	-0-	-294	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2936	-0-	-304	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2934	-0-	-486	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2832	-0-	-702	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 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	3999	X	3431	-0-	-568	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3560	-0-	-250	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3634	-0-	-116	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	3625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1766	-0-	-776	-0-	1765	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2184	N	1556	-0-	-628	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1550	-0-	-527	-0-	1549	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1500	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	1330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1155	-0-	-395	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2980	3			N	-0-					-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2685	-0-	-195	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2105	-0-	-964	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	470	-0-	-2500	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	356	-0-	-2713	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1530	-0-	-1260	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	580	-0-	-2120	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	471	-0-	-1637	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1026	-0-	-214	-0-	1022	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1204	N	895	-0-	-309	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	408	-0-	-925	-0-	406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	3	3	8			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	4	4	8			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	485	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2954	-0-	-526	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2994	-0-	-602	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3041	-0-	-439	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3051	-0-	-421	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2764	-0-	-266	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2799	-0-	-231	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3097	-0-	-34	-0-	3097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4452	X	4011	-0-	-441	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4073	-0-	-856	-0-	4072	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4770	X	4528	-0-	-242	-0-	4526	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4929	X	4793	-0-	-136	-0-	4792	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4770	X	3708	-0-	-1062	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
10	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6647	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
*12	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3559	-0-	-109	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3845	-0-	-85	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3844	-0-	-155	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3728	-0-	-142	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3514	-0-	-326	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2737	-0-	-5199	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6125	-0-	-847	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7145	-0-	-574	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	6885	-0-	-525	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	6749	-0-	-908	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6259	-0-	-641	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6578	-0-	-552	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6467	-0-	-663	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6245	-0-	-655	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	6580	-0-	-178	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
*12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2262	-0-	-34	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2360	-0-	-100	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	999	-0-	-768	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	929	-0-	-211	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3546	-0-	-205	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3041	-0-	-409	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3143	-0-	-157	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					77
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					77
03	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	3			N	-0-					77
04	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	3			N	-0-					77
05	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	3			N	-0-					77
06	3390	X	3203	-0-	-187	-0-	3203	3			N	-0-					77
07	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	3339	3			N	-0-					77
08	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	3305	3			N	-0-					77
09	3300	X	3217	-0-	-83	-0-	3217	3			N	-0-					77
10	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	3243	3			N	-0-					77
11	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	3181	3			N	-0-					77
12	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	3328	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 39,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5581	-0-	-216	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4599	-0-	-665	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5504	-0-	-572	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5428	-0-	-452	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5106	-0-	-294	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4891	-0-	-720	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4256	-0-	-1355	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	3703	-0-	-1727	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4390	-0-	-1035	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4785	-0-	-315	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4759	-0-	-139	-0-	4759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 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	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	4609	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	2180	-0-	-3524	-0-	2179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5520	X	2032	-0-	-3488	-0-	2031	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5704	X	1931	-0-	-3773	-0-	1930	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4470	X	671	-0-	-3799	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	24	-0-	-636	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

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	3844	X	3384	-0-		-460	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2991	-0-		-285	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3476	-0-		-120	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3220	-0-		-110	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3355	-0-		-24	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3000	-0-		-360	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3415	-0-		-57	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3391	-0-		-81	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3210	-0-		-30	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3069	-0-		-341	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3780	-0-		-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
*12	4006	X	4006	-0-		-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

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	4619	X	4499	-0-		-120	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3949	-0-		-223	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
03	4941	X	4941	-0-		-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
04	5017	X	5017	-0-		-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
05	5666	X	5666	-0-		-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
06	5405	X	5405	-0-		-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
07	5614	X	5614	-0-		-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4350	-0-		-672	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4093	-0-		-767	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	3734	-0-		-1288	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3777	-0-		-1083	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	3816	-0-		-1206	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

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	13113	X	12635	-0-		-478	-0-	12635	3			N	-0-					-0-
02	11676	X	11451	-0-		-225	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
03	12927	X	12456	-0-		-471	-0-	12456	3			N	-0-					-0-
04	12510	X	11967	-0-		-543	-0-	11967	3			N	-0-					-0-
05	12741	X	12275	-0-		-466	-0-	12275	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	11788	-0-		-482	-0-	11788	3			N	-0-					-0-
07	12679	X	12077	-0-		-602	-0-	12077	3			N	-0-					-0-
08	12462	X	11834	-0-		-628	-0-	11834	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	11550	-0-		-420	-0-	11550	3			N	-0-					-0-
10	12276	X	10761	-0-		-1515	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
11	11790	X	11319	-0-		-471	-0-	11319	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	11853	-0-		-237	-0-	11853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

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	2976	X	2670	-0-		-306	-0-	2669	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2688	X	2619	-0-		-69	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2817	-0-		-159	-0-	2816	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2850	X	2424	-0-		-426	-0-	2423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2914	X	2210	-0-		-704	-0-	2209	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2820	X	2171	-0-		-649	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2453	-0-		-461	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2122	-0-		-699	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2350	-0-		-80	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2000	-0-		-449	-0-	1999	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2370	X	2193	-0-		-177	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*12	2654	N	2654	-0-		-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

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	2852	X	2663	-0-		-189	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-		-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3269	-0-		-79	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2827	-0-		-413	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2800	-0-		-548	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2266	-0-		-884	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2446	-0-		-809	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2154	-0-		-1101	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1718	-0-		-1102	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2455	-0-		-335	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
11	2987	X	2987	-0-		-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2429	-0-		-20	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

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	5270	X	4741	-0-		-529	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4218	-0-		-542	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5035	-0-		-235	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
04	5546	X	5546	-0-		-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
05	5198	X	5198	-0-		-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4774	-0-		-86	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4860	-0-		-627	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4872	-0-		-615	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4854	-0-		-456	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4737	-0-		-471	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
11	4809	X	4809	-0-		-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4781	-0-		-86	-0-	4781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	5333	-0-	-619	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	4836	-0-	-540	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5662	-0-	-290	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5482	-0-	-278	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5553	-0-	-57	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5598	-0-	-354	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5067	-0-	-693	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5078	-0-	-874	-0-	5078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	3451	-0-	-331	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3228	-0-	-188	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3431	-0-	-227	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4603	-0-	-698	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4105	-0-	-1025	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4447	-0-	-854	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3632	-0-	-1048	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3674	-0-	-1162	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3833	-0-	-755	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3574	-0-	-716	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3687	-0-	-746	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3133	-0-	-525	-0-	3133	3		N	-0-			-0-
02	3360	X	3062	-0-	-298	-0-	3062	3		N	-0-			-0-
03	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	3195	3		N	-0-			-0-
04	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	3431	3		N	-0-			-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
06	3270	X	3092	-0-	-178	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
07	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	3314	3		N	-0-			-0-
08	3658	X	3371	-0-	-287	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3		N	-0-			-0-
10	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	3161	3		N	-0-			-0-
11	3270	X	3192	-0-	-78	-0-	3192	3		N	-0-			-0-
12	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3358	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
02	1680	N	1398	-0-	-282	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
03	2077	N	1609	-0-	-468	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
04	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
05	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
07	1829	N	2	-0-	-1827	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	X	7	-0-	-272	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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	7	X	-0-	-0-	-7	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3200	-0-	-241	-0-	3199	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3108	X	2783	-0-	-325	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	3008	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	2898	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3085	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2949	-0-	-51	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2876	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2970	X	2746	-0-	-224	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2650	-0-	-202	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2345	-0-	-231	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2368	-0-	-182	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
*12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2221	-0-	-2491	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	2921	-0-	-1335	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3895	-0-	-817	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4124	-0-	-436	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3620	-0-	-627	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3593	-0-	-1119	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3807	-0-	-753	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4423	-0-	-289	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3439	-0-	-851	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	3572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2578	-0-	-150	-0-	2576	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2758	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2640	X	2497	-0-	-143	-0-	2495	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2728	N	2454	-0-	-274	-0-	2452	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2640	N	2344	-0-	-296	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2355	-0-	-218	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2380	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5229	-0-	-351	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4507	-0-	-393	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	3576	-0-	-1694	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4880	-0-	-190	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4971	-0-	-671	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	4838	-0-	-804	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4301	-0-	-1159	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4629	-0-	-261	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4630	-0-	-330	-0-	4630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 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	4030	X	3919	-0-	-111	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3398	-0-	-242	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3795	-0-	-45	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3465	-0-	-503	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3829	-0-	-108	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3775	-0-	-125	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	3661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

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	3348	X	3114	-0-		-234	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2706	-0-		-346	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2937	-0-		-442	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3022	-0-		-248	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3009	-0-		-308	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2801	-0-		-199	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2917	-0-		-214	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2854	-0-		-277	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2721	-0-		-309	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2720	-0-		-287	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2495	-0-		-325	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2724	-0-		-190	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

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	7471	X	6821	-0-		-650	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6305	-0-		-443	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7466	-0-		-5	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	7220	-0-		-10	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
05	7400	X	7400	-0-		-0-	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
06	7305	X	7305	-0-		-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
07	7784	X	7784	-0-		-0-	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
08	7718	X	7718	-0-		-0-	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7117	-0-		-113	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7206	-0-		-265	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6969	-0-		-261	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6859	-0-		-612	-0-	6859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

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	2573	N	2542	-0-		-31	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2229	-0-		-95	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2480	-0-		-93	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2350	-0-		-110	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2299	-0-		-181	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2116	-0-		-284	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2375	-0-		-43	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2309	-0-		-78	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2116	-0-		-104	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*12	2167	N	2167	-0-		-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2022	-0-	-241	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1886	-0-	-94	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3824	3			N	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2659	-0-	-401	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
*12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2087	-0-	-153	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 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	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6200	-0-	-16	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6569	-0-	-189	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	5839	-0-	-911	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6214	-0-	-761	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6187	-0-	-563	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6456	-0-	-395	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6434	-0-	-138	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	6098	-0-	-82	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6102	-0-	-346	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5939	-0-	-509	-0-	5939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-3511	-0-	145	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3304	X	762	-0-	-2542	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2318	-0-	-1340	-0-	2316	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2226	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2431	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2250	X	2240	-0-	-10	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2490	X	2348	-0-	-142	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3507	-0-	-833	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3718	-0-	-202	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3547	-0-	-443	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3720	-0-	-403	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3475	-0-	-515	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3641	-0-	-482	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3623	-0-	-376	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
*12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5461	-0-		-584	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4790	-0-		-418	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-		-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5123	-0-		-187	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5392	-0-		-95	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5250	-0-		-210	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
07	5913	X	5913	-0-		-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
08	6075	X	6075	-0-		-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
09	6222	X	6222	-0-		-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
10	6214	X	6214	-0-		-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-		-0-	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
*12	6627	X	6627	-0-		-0-	-0-	6627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

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	15330	X	7593	-0-		-7737	-0-	7593	3			Y	-0-					-0-
02	7009	X	7009	-0-		-0-	-0-	7009	3			Y	-0-					-0-
03	7643	X	7643	-0-		-0-	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-		-0-	-0-	7038	3			Y	-0-					-0-
05	7473	X	7473	-0-		-0-	-0-	7473	3			Y	-0-					-0-
06	7350	X	7200	-0-		-150	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
07	7595	X	7499	-0-		-96	-0-	7499	3			Y	-0-					-0-
08	7595	X	7532	-0-		-63	-0-	7532	3			Y	-0-					-0-
09	7356	X	7356	-0-		-0-	-0-	7356	3			Y	-0-					-0-
10	7502	X	7028	-0-		-474	-0-	7028	3			Y	-0-					-0-
11	7290	X	6617	-0-		-673	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
*12	7459	X	7459	-0-		-0-	-0-	7459	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

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	6862	X	6862	-0-		-0-	-0-	6862	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	6085	-0-		-19	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
03	6766	X	6766	-0-		-0-	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5610	-0-		-1020	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6799	-0-		-52	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
06	6758	X	6758	-0-		-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
07	6927	X	6927	-0-		-0-	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
08	6801	X	6801	-0-		-0-	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6599	-0-		-151	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6688	-0-		-287	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6283	-0-		-467	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	6733	-0-		-180	-0-	6733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 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	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	4318	3		N	-0-			-0-
02	4396	X	4076	-0-	-320	-0-	4076	3		N	-0-			-0-
03	4867	X	4432	-0-	-435	-0-	4432	3		N	-0-			-0-
04	4350	X	3865	-0-	-485	-0-	3865	3		N	-0-			-0-
05	4526	X	4054	-0-	-472	-0-	4054	3		N	-0-			-0-
06	4380	X	3719	-0-	-661	-0-	3719	3		N	-0-			-0-
07	4526	X	4047	-0-	-479	-0-	4047	3		N	-0-			-0-
08	4433	X	4075	-0-	-358	-0-	4075	3		N	-0-			-0-
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3		N	-0-			-0-
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3		N	-0-			-0-
11	3930	X	3724	-0-	-206	-0-	3724	3		N	-0-			-0-
12	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3809	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
03	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
08	713	X	167	-0-	-546	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	3		N	-0-			-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4658	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3808	X	3659	-0-	-149	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3837	-0-	-255	-0-	3836	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4500	X	3869	-0-	-631	-0-	3868	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	4132	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4500	X	4271	-0-	-229	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	4073	-0-	-50	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4001	-0-	-259	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4075	-0-	-358	-0-	4074	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4290	X	4117	-0-	-173	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
*12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4989	-0-	-2947	-0-	4967	2	22	9	N	20					224
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4710	2	2	9	N	2					226
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5406	2	3	9	N	3					229
04	4830	X	4664	-0-	-166	-0-	4653	2	11	9	N	10	96	7			143
05	5208	X	1105	-0-	-4103	-0-	1098	2	7	9	N	6					149
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					149
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					149
08	5394	X	106	-0-	-5288	-0-	106	2			N	-0-					149
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					149
10	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					149
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					149
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 22,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 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	4650	X	4020	-0-	-630	-0-	3998	2	22	9	Y	20					98
02	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	3499	2	19	9	Y	17					115
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4600	2	20	9	Y	18	52	1			81
04	4350	X	3425	-0-	-925	-0-	3425	2			Y	-0-	18	7			63
05	4495	X	4338	-0-	-157	-0-	4327	2	11	9	Y	10					73
06	DLQ G-10		3897	-0-	3897	3897	3875	2	22	9	Y	20	20	1			73
07	DLQ G-10		3529	-0-	3529	7426	3514	2	15	9	Y	14					87
08	11170	X	3744	-0-	-7426	-0-	3741	2	3	9	Y	3					90
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3611	2	21	9	Y	19					109
10	4309	X	3542	-0-	-767	-0-	3534	2	8	9	Y	7	36	1			80
11	3900	X	2998	-0-	-902	-0-	2998	2			Y	-0-					80
*12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4116	2	10	9	Y	9					89

TOTAL GAS PROD: 45,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3362	-0-		-110	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3078	-0-		-2	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3409	-0-		-32	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3219	-0-		-111	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3337	-0-		-104	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3233	-0-		-67	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3335	-0-		-75	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3290	-0-		-120	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3146	-0-		-94	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3167	-0-		-181	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3085	-0-		-155	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3242	-0-		-106	-0-	3242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

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	5115	X	4957	-0-		-158	-0-	4955	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4732	X	4127	-0-		-605	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4773	-0-		-466	-0-	4771	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5070	X	4801	-0-		-269	-0-	4799	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5084	X	4108	-0-		-976	-0-	4106	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4800	X	3727	-0-		-1073	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	3933	-0-		-1027	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4266	-0-		-694	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4217	-0-		-583	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
10	4318	X	4318	-0-		-0-	-0-	4316	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4763	X	4763	-0-		-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
*12	4600	X	4600	-0-		-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

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	4650	X	3065	-0-		-1585	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	2983	-0-		-853	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3594	-0-		-467	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-		-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2949	-0-		-531	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
07	3640	X	3640	-0-		-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
08	3962	X	3962	-0-		-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-		-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
10	4321	X	4321	-0-		-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
11	4036	X	4036	-0-		-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
*12	4018	X	4018	-0-		-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4483	-0-	-167	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	4054	-0-	-146	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4246	-0-	-194	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3810	-0-	-540	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3895	-0-	-600	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3934	-0-	-561	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3781	-0-	-479	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3635	-0-	-175	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	3797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5411	-0-	-355	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5396	-0-	-649	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	4643	-0-	-1267	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5420	-0-	-718	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5650	-0-	-488	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5396	-0-	-544	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
*12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10719	-0-	-844	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9655	-0-	-705	-0-	9655	3			N	-0-					-0-
03	11284	X	10508	-0-	-776	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	10059	-0-	-861	-0-	10059	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10070	-0-	-1090	-0-	10070	3			N	-0-					-0-
06	10380	X	9688	-0-	-692	-0-	9688	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	9961	-0-	-734	-0-	9961	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	10321	-0-	-188	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
09	10050	X	9780	-0-	-270	-0-	9780	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	9753	-0-	-322	-0-	9753	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	9020	-0-	-970	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	10186	-0-	-137	-0-	10186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4527	-0-	-177	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4739	-0-	-748	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4570	-0-	-740	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4756	-0-	-731	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	3820	-0-	-1370	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3768	-0-	-1254	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3277	-0-	-1466	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	2902	-0-	-1688	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	2749	-0-	-1994	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2548	-0-	-1262	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	3714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1445	-0-	-12	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	991	-0-	-559	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	922	-0-	-488	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	497	-0-	-774	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	960	N	331	-0-	-629	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5870	-0-	-1291	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4963	-0-	-1113	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5782	-0-	-945	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	4104	-0-	-2716	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	4724	-0-	-2096	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5060	-0-	-1540	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	4606	-0-	-1935	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4568	-0-	-1252	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4330	-0-	-382	-0-	4330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6313	-0-	-786	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5500	-0-	-912	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5911	-0-	-413	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5780	-0-	-340	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6040	-0-	-439	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6269	-0-	-210	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5935	-0-	-335	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	6049	-0-	-11	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6189	-0-	-73	-0-	6189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3397	-0-	-137	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3037	-0-	-155	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3277	-0-	-113	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3146	-0-	-454	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2893	-0-	-176	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2550	-0-	-250	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2328	-0-	-524	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2268	-0-	-584	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2141	-0-	-619	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2082	-0-	-708	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
*12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2222	-0-	-289	-0-	268	1	1954	3	N	-0-			-0-
02	2268	X	2118	-0-	-150	-0-	242	1	1876	3	N	-0-			-0-
03	2511	X	1936	-0-	-575	-0-	268	1	1668	3	N	-0-			-0-
04	2430	X	2152	-0-	-278	-0-	259	1	1893	3	N	-0-			-0-
05	2511	X	2302	-0-	-209	-0-	268	1	2034	3	N	-0-			-0-
06	2280	X	2118	-0-	-162	-0-	259	1	1859	3	N	-0-			-0-
07	2356	X	2165	-0-	-191	-0-	268	1	1897	3	N	-0-			-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	268	1	2071	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	259	1	1616	3	N	-0-			-0-
10	2170	N	665	-0-	-1505	-0-	268	1	397	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	1292	-0-	-958	-0-	245	1	1047	3	N	-0-			-0-
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	268	1	1891	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3439	-0-	-1180	-0-	3439	3			N	-0-			-0-
02	4172	X	3030	-0-	-1142	-0-	3030	3			N	-0-			-0-
03	4557	X	3317	-0-	-1240	-0-	3317	3			N	-0-			-0-
04	3330	X	3129	-0-	-201	-0-	3129	3			N	-0-			-0-
05	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	3			N	-0-			-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-			-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-			-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-			-0-
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-			-0-
10	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	3301	3			N	-0-			-0-
11	3540	X	3056	-0-	-484	-0-	3056	3			N	-0-			-0-
12	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	3014	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3027	-0-	-383	-0-	3027	3			N	-0-			-0-
02	3080	X	2836	-0-	-244	-0-	2836	3			N	-0-			-0-
03	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3280	3			N	-0-			-0-
04	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	3074	3			N	-0-			-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-			-0-
06	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	2874	3			N	-0-			-0-
07	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2966	3			N	-0-			-0-
08	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	2985	3			N	-0-			-0-
09	3060	X	2619	-0-	-441	-0-	2619	3			N	-0-			-0-
10	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	2901	3			N	-0-			-0-
11	2880	X	2377	-0-	-503	-0-	2377	3			N	-0-			-0-
12	2976	X	2416	-0-	-560	-0-	2416	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7532	-0-	-32	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7377	-0-	-125	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7002	-0-	-288	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7226	-0-	-369	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	7208	-0-	-142	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7008	-0-	-587	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7200	-0-	-178	-0-	7200	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6889	-0-	-311	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	7027	-0-	-413	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6876	-0-	-324	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6888	-0-	-304	-0-	6888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2451	-0-	-321	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2535	-0-	-534	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2306	-0-	-664	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2362	-0-	-707	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2311	-0-	-659	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2399	-0-	-329	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1933	-0-	-609	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2014	-0-	-296	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3733	-0-	-1692	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	3438	-0-	-1350	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	3737	-0-	-1440	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3462	-0-	-1038	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3606	-0-	-1044	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3694	-0-	-57	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
*12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

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	8119	X	8119	-0-		-0-	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	7129	-0-		-403	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7446	-0-		-893	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7369	-0-		-701	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7646	-0-		-476	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7352	-0-		-508	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7390	-0-		-515	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7517	-0-		-140	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6875	-0-		-535	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7529	-0-		-128	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	7174	-0-		-176	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	7367	-0-		-135	-0-	7367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

01	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-		-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-		-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-		-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
05	4221	X	4221	-0-		-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-		-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3976	-0-		-54	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3764	-0-		-297	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3509	-0-		-421	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3518	-0-		-543	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3484	-0-		-446	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3617	-0-		-351	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

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	3441	X	3124	-0-		-317	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2772	-0-		-336	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3047	-0-		-239	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2970	-0-		-90	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2973	-0-		-189	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2870	-0-		-160	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2889	-0-		-180	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2844	-0-		-225	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2784	-0-		-186	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2922	-0-		-54	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2627	-0-		-253	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*12	2962	X	2962	-0-		-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

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	3273	X	3273	-0-		-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2785	-0-		-71	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3003	-0-		-159	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2869	-0-		-311	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2884	-0-		-402	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2338	-0-		-842	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-		-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
08	3454	X	3454	-0-		-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-		-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3323	-0-		-56	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3179	-0-		-151	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3312	-0-		-129	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

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	5486	X	5486	-0-		-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	4901	-0-		-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-		-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
04	5354	X	5354	-0-		-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-		-0-	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-		-0-	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
07	5004	X	5004	-0-		-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
08	5012	X	5012	-0-		-0-	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
09	4936	X	4936	-0-		-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
10	5024	X	5024	-0-		-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
11	4727	X	4727	-0-		-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
*12	5151	X	5151	-0-		-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3256	-0-	-76	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3674	-0-	-15	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3373	-0-	-197	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2769	-0-	-801	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2287	-0-	-1402	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3009	-0-	-351	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2934	-0-	-156	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3644	-0-	-416	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3893	-0-	-664	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3653	-0-	-757	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	1101	-0-	-3456	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3343	-0-	-707	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3088	-0-	-1097	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	1951	-0-	-2099	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	177	-0-	177	177	177	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
10	177	X	-0-	-0-	-177	-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: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2943	-0-	-436	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2793	-0-	-259	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2239	-0-	-1061	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	1964	-0-	-1446	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2128	-0-	-1172	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1075	-0-	-1839	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 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	3689	X	2094	-0-	-1595	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	290	-0-	-3042	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	215	-0-	-3288	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	5	-0-	-3355	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	11	-0-	-2810	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	3	-0-	-2037	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5048	-0-	-67	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4803	-0-	-87	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4589	-0-	-391	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4652	-0-	-494	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4796	-0-	-350	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4432	-0-	-368	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	4517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3237	-0-	-2870	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4023	-0-	-1493	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	4336	-0-	-1771	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	3975	-0-	-1635	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3060	-0-	-1404	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4454	-0-	-10	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4070	-0-	-270	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4058	-0-	-406	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	1423	-0-	-2897	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	1664	-0-	-2800	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6199	-0-	-218	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5724	-0-	-72	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6232	-0-	-30	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5917	-0-	-143	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6173	-0-	-151	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5890	-0-	-230	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5976	-0-	-348	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5390	-0-	-580	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	1395	-0-	-4774	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
12	5983	X	495	-0-	-5488	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4319	-0-	-1106	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4887	-0-	-363	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4056	-0-	-1369	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4001	-0-	-1249	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4041	-0-	-1105	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	3785	-0-	-1268	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3493	-0-	-1397	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3655	-0-	-468	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
*12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					19
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					19
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					19
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					19
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					19
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1514	3	18	9	N	16					35
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1589	3	41	9	N	37					72
08	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					72
09	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	1517	3			N	-0-					72
10	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	3			N	-0-					72
11	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	1375	3			N	-0-					72
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 17,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 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	7409	X	7369	-0-	-40	-0-	7369	3		N	-0-			-0-
02	6776	X	6093	-0-	-683	-0-	6093	3		N	-0-			-0-
03	7502	X	6769	-0-	-733	-0-	6769	3		N	-0-			-0-
04	7260	X	6838	-0-	-422	-0-	6838	3		N	-0-			-0-
05	7409	X	7016	-0-	-393	-0-	7016	3		N	-0-			-0-
06	7140	X	6393	-0-	-747	-0-	6393	3		N	-0-			-0-
07	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3		N	-0-			-0-
08	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3		N	-0-			-0-
09	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	3		N	-0-			-0-
10	7316	X	7148	-0-	-168	-0-	7148	3		N	-0-			-0-
11	7530	X	6951	-0-	-579	-0-	6951	3		N	-0-			-0-
12	7781	X	7016	-0-	-765	-0-	7016	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 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	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	3089	3		N	-0-			-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3		N	-0-			-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3		N	-0-			-0-
05	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
06	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	2823	3		N	-0-			-0-
07	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	2943	3		N	-0-			-0-
08	3255	X	3032	-0-	-223	-0-	3032	3		N	-0-			-0-
09	3150	X	3148	-0-	-2	-0-	3148	3		N	-0-			-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3		N	-0-			-0-
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3		N	-0-			-0-
*12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 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	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
02	2324	N	2245	-0-	-79	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
03	2542	N	2367	-0-	-175	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
04	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
05	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
07	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
08	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
09	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3		N	-0-			-0-
*12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6804	-0-	-202	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	6072	-0-	-200	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6751	-0-	-162	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6342	-0-	-348	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6553	-0-	-360	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6217	-0-	-353	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6412	-0-	-346	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6352	-0-	-406	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	5994	-0-	-336	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6127	-0-	-414	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5934	-0-	-276	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6153	-0-	-264	-0-	6153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6911	-0-	-95	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6612	-0-	-78	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6834	-0-	-172	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6501	-0-	-279	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6825	-0-	-181	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	6870	-0-	-136	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6496	-0-	-104	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6735	-0-	-85	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6780	-0-	-102	-0-	6780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5743	-0-	-271	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5258	-0-	-652	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5746	-0-	-361	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5345	-0-	-565	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5288	-0-	-788	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5193	-0-	-542	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5051	-0-	-499	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5220	-0-	-515	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
*12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3		N	-0-			-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	3		N	-0-			-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3		N	-0-			-0-
04	5580	X	5479	-0-	-101	-0-	5479	3		N	-0-			-0-
05	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	5477	3		N	-0-			-0-
06	5580	X	5330	-0-	-250	-0-	5330	3		N	-0-			-0-
07	5735	X	4980	-0-	-755	-0-	4980	3		N	-0-			-0-
08	5673	X	5054	-0-	-619	-0-	5054	3		N	-0-			-0-
09	5490	X	4982	-0-	-508	-0-	4982	3		N	-0-			-0-
10	5518	X	4864	-0-	-654	-0-	4864	3		N	-0-			-0-
11	5340	X	5239	-0-	-101	-0-	5239	3		N	-0-			-0-
*12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3838	-0-	-533	-0-	3838	3		N	-0-			-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3		N	-0-			-0-
04	3990	X	3684	-0-	-306	-0-	3684	3		N	-0-			-0-
05	4402	X	3634	-0-	-768	-0-	3634	3		N	-0-			-0-
06	4260	X	3544	-0-	-716	-0-	3544	3		N	-0-			-0-
07	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	4147	3		N	-0-			-0-
08	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	4071	3		N	-0-			-0-
09	3690	X	3218	-0-	-472	-0-	3218	3		N	-0-			-0-
10	4154	X	3674	-0-	-480	-0-	3674	3		N	-0-			-0-
11	4020	X	1326	-0-	-2694	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
12	4154	X	3145	-0-	-1009	-0-	3145	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1050	-0-	-2422	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
02	3136	X	377	-0-	-2759	-0-	377	3		N	-0-			-0-
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3		N	-0-			-0-
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3		N	-0-			-0-
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3		N	-0-			-0-
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3		N	-0-			-0-
07	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	5125	3		N	-0-			-0-
08	5487	X	4922	-0-	-565	-0-	4922	3		N	-0-			-0-
09	5310	X	4851	-0-	-459	-0-	4851	3		N	-0-			-0-
10	5456	X	4669	-0-	-787	-0-	4669	3		N	-0-			-0-
11	5040	X	4765	-0-	-275	-0-	4765	3		N	-0-			-0-
12	5115	X	4839	-0-	-276	-0-	4839	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1285	-0-	-110	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	762	-0-	-442	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 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	6076	X	5227	-0-	-849	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5914	-0-	-565	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5458	-0-	-812	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6276	-0-	-203	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
*12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5387	-0-	-348	-0-	670	1	4717	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4573	-0-	-607	-0-	606	1	3967	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	670	1	4647	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5273	-0-	-247	-0-	649	1	4624	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	670	1	4818	2	N	-0-					-0-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	649	1	4831	2	N	-0-					-0-
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	670	1	4989	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5363	-0-	-124	-0-	670	1	4693	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4947	-0-	-543	-0-	649	1	4298	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5040	-0-	-633	-0-	670	1	4370	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4656	-0-	-834	-0-	649	1	4007	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4475	-0-	-1198	-0-	670	1	3805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	2292	-0-	592	2939	2292	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2057	-0-	-743	2196	2057	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2276	-0-	-824	1372	2276	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2222	-0-	-778	594	2222	3			Y	-0-					-0-
05	2877	N	2283	-0-	-594	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2248	-0-	-15	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4080	-0-	-136	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3571	-0-	-237	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3860	-0-	-100	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3590	-0-	-370	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3788	-0-	-211	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3491	-0-	-379	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
*12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	3			N	-0-					-0-
02	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	3			N	-0-					-0-
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	9545	-0-	-127	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	9039	-0-	-321	-0-	9039	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	9190	-0-	-482	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	8969	-0-	-703	-0-	8969	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	8598	-0-	-762	-0-	8598	3			N	-0-					-0-
10	9548	X	8648	-0-	-900	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8509	-0-	-521	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	8595	-0-	-581	-0-	8595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 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	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
*12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9953	-0-	-587	-0-	9899	2	54	9	Y	49					229
02	9520	X	8939	-0-	-581	-0-	8892	2	47	9	Y	43					272
03	10416	X	9644	-0-	-772	-0-	9602	2	42	9	Y	38	121	1			189
04	10080	X	8819	-0-	-1261	-0-	8790	2	29	9	Y	26	142	7			73
05	10168	X	9580	-0-	-588	-0-	9558	2	22	9	Y	20					93
06	DLQ G-10		8385	-0-	8385	8385	8344	2	41	9	Y	37	40	1			90
07	DLQ G-10		8602	-0-	8602	16987	8582	2	20	9	Y	18					108
08	25301	X	8314	-0-	-16987	-0-	8310	2	4	9	Y	4					112
09	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8139	2	25	9	Y	23					135
10	9052	X	8409	-0-	-643	-0-	8395	2	14	9	Y	13	134	1			14
11	8400	X	8069	-0-	-331	-0-	8018	2	51	9	Y	46					60
*12	8587	X	8349	-0-	-238	-0-	8275	2	74	9	Y	67					127

TOTAL GAS PROD: 105,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	3		N	-0-			-0-
02	6552	X	5864	-0-	-688	-0-	5864	3		N	-0-			-0-
03	7409	X	6649	-0-	-760	-0-	6649	3		N	-0-			-0-
04	7170	X	6399	-0-	-771	-0-	6399	3		N	-0-			-0-
05	7409	X	6645	-0-	-764	-0-	6645	3		N	-0-			-0-
06	7110	X	6496	-0-	-614	-0-	6496	3		N	-0-			-0-
07	6634	X	6528	-0-	-106	-0-	6528	3		N	-0-			-0-
08	6634	X	6485	-0-	-149	-0-	6485	3		N	-0-			-0-
09	6510	X	6150	-0-	-360	-0-	6150	3		N	-0-			-0-
10	6727	X	6268	-0-	-459	-0-	6268	3		N	-0-			-0-
11	6510	X	6037	-0-	-473	-0-	6037	3		N	-0-			-0-
12	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	6370	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3765	-0-	-172	-0-	3765	3		N	-0-			-0-
02	3528	X	3256	-0-	-272	-0-	3256	3		N	-0-			-0-
03	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	3591	3		N	-0-			-0-
04	3630	X	265	-0-	-3365	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05	3751	X	118	-0-	-3633	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	3630	X	27	-0-	-3603	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-			-0-
08	3596	X	131	-0-	-3465	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3		N	-0-			-0-
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3		N	-0-			-0-
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3		N	-0-			-0-
*12	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 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	5053	X	3812	-0-	-1241	-0-	3812	3		N	-0-			-0-
02	4228	X	3465	-0-	-763	-0-	3465	3		N	-0-			-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3		N	-0-			-0-
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3		N	-0-			-0-
05	3844	X	3456	-0-	-388	-0-	3456	3		N	-0-			-0-
06	3840	X	3405	-0-	-435	-0-	3405	3		N	-0-			-0-
07	4402	X	3514	-0-	-888	-0-	3514	3		N	-0-			-0-
08	4402	X	3445	-0-	-957	-0-	3445	3		N	-0-			-0-
09	4260	X	3483	-0-	-777	-0-	3483	3		N	-0-			-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3		N	-0-			-0-
11	3420	X	3035	-0-	-385	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
12	3503	X	3475	-0-	-28	-0-	3475	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

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	6820	X	5880	-0-		-940	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5340	-0-		-512	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5861	-0-		-277	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
04	5815	X	5815	-0-		-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5551	-0-		-370	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5238	-0-		-492	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5725	-0-		-289	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5602	-0-		-412	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5586	-0-		-234	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
10	5831	X	5831	-0-		-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5369	-0-		-181	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5502	-0-		-233	-0-	5502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

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	8472	X	8472	-0-		-0-	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	4932	-0-		-1564	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	5730	-0-		-2857	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	6290	-0-		-2020	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	6793	-0-		-1794	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	5383	-0-		-2807	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	1441	-0-		-5069	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	4927	-0-		-1862	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5950	-0-		-620	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	3904	-0-		-2885	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5089	-0-		-281	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3923	-0-		-1006	-0-	3923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 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	2356	N	3	-0-	-2353	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	952	N	53	-0-	-899	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

01	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3236	-0-	-460	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3727	-0-	-179	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3075	-0-	-615	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3227	-0-	-586	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	3616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 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	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2146	-0-	-150	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
*12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1622	-0-	-814	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2623	-0-	-105	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2473	-0-	-167	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2531	-0-	-19	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2459	-0-	-181	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

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	3797	X	3797	-0-		-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
02	3476	X	3476	-0-		-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3829	-0-		-46	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3711	-0-		-39	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3656	-0-		-219	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3394	-0-		-326	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3475	-0-		-369	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3519	-0-		-325	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3343	-0-		-377	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3456	-0-		-202	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3111	-0-		-309	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3340	-0-		-194	-0-	3340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

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	4402	X	2576	-0-		-1826	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3110	-0-		-754	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3295	-0-		-952	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
04	3002	X	3002	-0-		-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2202	-0-		-1239	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1398	-0-		-1932	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	322	-0-		-3119	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	118	-0-		-3168	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	78	-0-		-2922	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1047	-0-		-1154	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1854	X	1854	-0-		-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*12	2696	X	2696	-0-		-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

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	4371	X	4276	-0-		-95	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3737	-0-		-211	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3887	-0-		-484	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3659	-0-		-541	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3565	-0-		-713	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3407	-0-		-733	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3901	-0-		-222	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
08	4165	X	4165	-0-		-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
09	3884	X	3884	-0-		-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3798	-0-		-108	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3229	-0-		-791	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3811	-0-		-343	-0-	3811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 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	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2620	-0-	-124	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2379	-0-	-411	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2334	-0-	-580	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2268	-0-	-552	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1591	-0-	-1323	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1101	-0-	-1658	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	2268	-0-	-12	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3711	-0-	-226	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3248	-0-	-308	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3676	-0-	-104	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3598	-0-	-332	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3424	-0-	-266	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	3555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	274	1	2222	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2318	-0-	-62	-0-	247	1	2071	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	270	1	2264	2	N	-0-			-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	265	1	2219	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	274	1	2224	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2409	-0-	-51	-0-	265	1	2144	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	274	1	2196	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	274	1	2195	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	265	1	2129	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	274	1	2191	2	N	-0-			-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	265	1	2146	2	N	-0-			-0-
*12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	274	1	2227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1571	-0-	-41	-0-	1571	3			N	-0-			-0-
02	1400	N	1345	-0-	-55	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-			-0-
04	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
06	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
08	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
09	1320	N	977	-0-	-343	-0-	977	3			N	-0-			-0-
10	1333	N	760	-0-	-573	-0-	760	3			N	-0-			-0-
11	1170	N	882	-0-	-288	-0-	882	3			N	-0-			-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 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	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
09	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	3			N	-0-			-0-
10	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-			-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-			-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
02	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
03	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	7047	-0-	-33	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7631	-0-	-26	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7340	-0-	-317	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7328	-0-	-298	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	6912	-0-	-588	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	6948	-0-	-802	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	7195	-0-	-305	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
*12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2881	-0-	-932	-0-	863	1	2018	2	N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	780	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	863	1	2251	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2959	-0-	-11	-0-	835	1	2124	2	N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	863	1	2390	2	N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	835	1	4143	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	863	1	2119	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3015	-0-	-240	-0-	863	1	2152	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2998	-0-	-1202	-0-	835	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	2572	-0-	-1768	-0-	863	1	1709	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	2283	-0-	-1917	-0-	835	1	1448	2	N	-0-					-0-
*12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	863	1	2186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1080	-0-	-67	-0-	112	1	968	2	N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	67	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	72	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	66	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	685	-0-	-524	-0-	63	1	622	2	N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	78	1	1134	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	67	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	67	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	917	-0-	-253	-0-	67	1	850	2	N	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	65	1	876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 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-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2976	-0-	-310	-0-	2976	3			N	-0-					60
02	2996	X	2369	-0-	-627	-0-	2369	3			N	-0-					60
03	3379	X	1851	-0-	-1528	-0-	1851	3			N	-0-					60
04	3270	X	1649	-0-	-1621	-0-	1649	3			N	-0-					60
05	3379	X	177	-0-	-3202	-0-	177	3			N	-0-					60
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					60
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					60
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					60
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					60
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

01	3565	X	2609	-0-	-956	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1081	-0-	-1833	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2201	-0-	-319	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2206	-0-	-674	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1329	-0-	-1647	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2367	-0-	-1384	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3160	-0-	-470	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
*12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5081	-0-	-127	-0-	5081	3		N	-0-			-0-
02	4704	X	4445	-0-	-259	-0-	4445	3		N	-0-			-0-
03	5208	X	5069	-0-	-139	-0-	5069	3		N	-0-			-0-
04	5040	X	4635	-0-	-405	-0-	4635	3		N	-0-			-0-
05	5115	X	4814	-0-	-301	-0-	4814	3		N	-0-			-0-
06	4920	X	4675	-0-	-245	-0-	4675	3		N	-0-			-0-
07	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	4740	3		N	-0-			-0-
08	5084	X	4772	-0-	-312	-0-	4772	3		N	-0-			-0-
09	4680	X	4597	-0-	-83	-0-	4597	3		N	-0-			-0-
10	4836	X	4746	-0-	-90	-0-	4746	3		N	-0-			-0-
11	4680	X	4444	-0-	-236	-0-	4444	3		N	-0-			-0-
12	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	4688	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 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	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3		N	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	496	N	74	-0-	-422	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	3		N	-0-			-0-
08	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	3		N	-0-			-0-
09	630	N	279	-0-	-351	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	450	N	68	-0-	-382	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
05	1488	N	690	-0-	-798	-0-	690	3		N	-0-			-0-
06	1680	N	626	-0-	-1054	-0-	626	3		N	-0-			-0-
07	1829	N	427	-0-	-1402	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 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	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2582	-0-	-611	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3017	-0-	-73	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2519	-0-	-674	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1838	-0-	-982	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	1975	-0-	-1156	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2275	-0-	-856	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2348	-0-	-682	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	34	1	104	2	N	-0-					-0-
02	560	N	31	-0-	-529	-0-	31	1			N	-0-					-0-
03	620	N	34	-0-	-586	-0-	34	1			N	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	33	1	26	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	1			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	207	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	34	1	97	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 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	62	X	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	56	X	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

01	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	810	N	43	-0-	-767	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

01	7440	X	7004	-0-	-436	-0-	228	1	6776	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6058	-0-	-634	-0-	208	1	5850	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6679	-0-	-730	-0-	234	1	6445	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6424	-0-	-506	-0-	224	1	6200	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6754	-0-	-407	-0-	228	1	6526	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6715	-0-	-65	-0-	223	1	6492	2	N	-0-					-0-
07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	219	1	6664	2	N	-0-					-0-
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	286	1	8249	2	N	-0-					-0-
09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	240	1	8156	2	N	-0-					-0-
10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	234	1	7414	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	7166	-0-	-244	-0-	228	1	6938	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6383	-0-	-1274	-0-	222	1	6161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5474	-0-	-13	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4884	-0-	-72	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5131	-0-	-356	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5089	-0-	-398	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5112	-0-	-282	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	5030	-0-	-40	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
*12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5990	-0-	-210	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5337	-0-	-235	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
04	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6281	-0-	-446	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6043	-0-	-684	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	6143	-0-	-367	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6415	-0-	-126	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
*12	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13418	-0-	-749	-0-	13418	3			N	-0-					-0-
02	12796	X	11691	-0-	-1105	-0-	11691	3			N	-0-					-0-
03	14477	X	13679	-0-	-798	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	13212	-0-	-798	-0-	13212	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13270	-0-	-1207	-0-	13270	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	11556	-0-	-1674	-0-	11556	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	11558	-0-	-2113	-0-	11558	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	11457	-0-	-2214	-0-	11457	3			N	-0-					-0-
09	13200	X	11321	-0-	-1879	-0-	11321	3			N	-0-					-0-
10	13268	X	11286	-0-	-1982	-0-	11286	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	10391	-0-	-1159	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
*12	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 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	2697	N	2657	-0-	-40	-0-	2657	3			N	-0-					24
02	2436	N	2115	-0-	-321	-0-	2115	3			N	-0-					24
03	2635	N	2303	-0-	-332	-0-	2303	3			N	-0-					24
04	2580	N	2191	-0-	-389	-0-	2191	3			N	-0-					24
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					24
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2434	3	21	9	N	19					43
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2463	3	52	9	N	47					90
08	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2443	3			N	-0-					90
09	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	2317	3			N	-0-					90
10	2511	N	2261	-0-	-250	-0-	2261	3			N	-0-					90
11	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	2266	3			N	-0-					90
*12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 28,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3788	-0-	-1172	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3550	-0-	-706	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3842	-0-	-746	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3647	-0-	-583	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3849	-0-	-274	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3806	-0-	-4	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
*12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-938	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	24	-0-	-956	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	30	-0-	-497	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5690	-0-		-541	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4613	-0-		-847	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5071	-0-		-912	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4462	-0-		-1148	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	4823	-0-		-974	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5271	-0-		-249	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4909	-0-		-206	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4815	-0-		-269	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5257	-0-		-23	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
10	5930	X	5930	-0-		-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
11	5332	X	5332	-0-		-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
*12	5729	X	5729	-0-		-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

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	2666	N	2628	-0-		-38	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-		-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-		-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-		-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2649	-0-		-17	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2497	-0-		-53	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2591	-0-		-44	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2564	-0-		-71	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2481	-0-		-9	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
10	2641	N	2641	-0-		-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2432	-0-		-58	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*12	2547	N	2547	-0-		-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

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	2697	X	2347	-0-		-350	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1964	-0-		-472	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2266	-0-		-245	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1413	-0-		-1017	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1388	-0-		-1061	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1340	-0-		-940	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	2709	X	2709	-0-		-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
08	2813	X	2813	-0-		-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
09	2245	X	2245	-0-		-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2405	-0-		-292	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2529	-0-		-201	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*12	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	24	-0-	-472	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	390	N	17	-0-	-373	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 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	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5399	-0-	-398	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5233	-0-	-677	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5273	-0-	-834	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5116	-0-	-794	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5435	-0-	-300	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5196	-0-	-198	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5282	-0-	-143	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4353	-0-	-897	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5277	-0-	-148	-0-	5277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 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	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3306	-0-	-418	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4147	-0-	-100	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3887	-0-	-223	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3842	-0-	-405	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3639	-0-	-381	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3764	-0-	-390	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3964	-0-	-190	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3767	-0-	-133	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3627	-0-	-213	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	3870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1799	-0-	-1115	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1394	-0-	-1238	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1578	-0-	-685	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1712	-0-	-268	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1932	-0-	-21	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5395	-0-	-205	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6183	-0-	-17	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	6144	-0-	-56	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5927	-0-	-73	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	6110	-0-	-90	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5742	-0-	-258	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	6131	-0-	-38	-0-	6131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6454	-0-	-769	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	5760	-0-	-540	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6053	-0-	-519	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	4183	-0-	-2177	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	4990	-0-	-1582	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	6013	-0-	-227	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
08	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5459	-0-	-541	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5456	-0-	-744	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5176	-0-	-854	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5378	-0-	-853	-0-	5378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	2933	-0-	1233	3979	2933	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2593	-0-	-207	3772	2593	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2842	-0-	-258	3514	2842	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2706	-0-	-294	3220	2706	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2778	-0-	-322	2898	2778	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2621	-0-	-379	2519	2621	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2663	-0-	-437	2082	2663	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2613	-0-	-487	1595	2613	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2501	-0-	-499	1096	2501	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2475	-0-	-625	471	2475	3			Y	-0-					-0-
11	2783	N	2312	-0-	-471	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	54	K	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

01	7471	X	6371	-0-	-1100	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	5017	-0-	-1731	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	4633	-0-	-2187	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5300	-0-	-940	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6113	-0-	-273	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5541	-0-	-8	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	4813	-0-	-1294	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	4766	-0-	-1834	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	3852	-0-	-2968	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	4134	-0-	-2466	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4352	-0-	-1197	-0-	4352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

01	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2165	-0-	-75	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2263	-0-	-310	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1873	-0-	-257	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	5048	-0-	-5	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4475	-0-	-578	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4861	-0-	-29	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4254	-0-	-636	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4441	-0-	-612	-0-	4441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 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	6448	X	6055	-0-	-393	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5317	-0-	-507	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5012	-0-	-1436	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5055	-0-	-1185	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	4986	-0-	-1059	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5267	-0-	-583	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5207	-0-	-32	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4626	-0-	-654	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4581	-0-	-875	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4278	-0-	-1002	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4642	-0-	-597	-0-	4642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5809	-0-	-81	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5268	-0-	-52	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4943	-0-	-667	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5180	-0-	-648	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4908	-0-	-732	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4947	-0-	-881	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4611	-0-	-1186	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4383	-0-	-627	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4659	-0-	-261	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
*12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2639	-0-	-1794	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
08	4278	X	12	-0-	-4266	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	6	-0-	-4074	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

01	2604	X	2439	-0-	-165	-0-	2439	3			N	-0-					8
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					8
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					8
04	2490	X	2460	-0-	-30	-0-	2460	3			N	-0-					8
05	2635	X	2614	-0-	-21	-0-	2614	3			N	-0-					8
06	2610	X	2408	-0-	-202	-0-	2401	3	7	9	N	6					14
07	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	2479	3	18	9	N	16					30
08	2697	X	2342	-0-	-355	-0-	2342	3			N	-0-					30
09	2520	X	2233	-0-	-287	-0-	2233	3			N	-0-					30
10	2604	X	2313	-0-	-291	-0-	2313	3			N	-0-					30
11	2430	X	2356	-0-	-74	-0-	2356	3			N	-0-					30
*12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 29,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-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	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3718	-0-	-343	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3293	-0-	-263	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3411	-0-	-189	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3462	-0-	-165	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	286	1	3080	2	N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	258	1	2624	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	286	1	2609	2	N	-0-					-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	276	1	2671	2	N	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	286	1	3220	2	N	-0-					-0-
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	263	1	3199	2	N	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	270	1	3009	2	N	-0-					-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	286	1	3097	2	N	-0-					-0-
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	276	1	2704	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	286	1	2938	2	N	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	276	1	2968	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	286	1	2599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
08	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
*12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 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	3906	X	3745	-0-	-161	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3311	-0-	-189	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3441	-0-	-189	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3324	-0-	-186	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5496	-0-	-22	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5053	-0-	-465	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4957	-0-	-383	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5147	-0-	-371	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4622	-0-	-896	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4616	-0-	-364	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4458	-0-	-688	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4130	-0-	-850	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4652	-0-	-494	-0-	4652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	5327	-0-	-161	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5767	-0-	-53	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5802	-0-	-212	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5510	-0-	-310	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5681	-0-	-333	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5704	-0-	-310	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5476	-0-	-284	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5186	-0-	-334	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5364	-0-	-340	-0-	5364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4841	-0-	-212	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3879	-0-	-517	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4519	-0-	-161	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4581	-0-	-99	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4704	-0-	-8	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4532	-0-	-58	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4368	-0-	-375	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4323	-0-	-267	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4597	-0-	-115	-0-	4597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 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	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	2340	3			Y	-0-					26
02	2464	X	2155	-0-	-309	-0-	2155	3			Y	-0-					26
03	2635	X	2444	-0-	-191	-0-	2444	3			Y	-0-					26
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2410	3	92	9	Y	84	83	1			27
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2407	3	6	9	Y	5					32
06	2370	N	2318	-0-	-52	-0-	2318	3			Y	-0-					32
07	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	2411	3			Y	-0-					32
08	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2338	3			Y	-0-					32
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					32
10	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	2344	3			Y	-0-					32
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					32
*12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2372	3	69	9	Y	63	82	1			13

TOTAL GAS PROD: 28,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3993	-0-	-471	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3661	-0-	-371	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3729	-0-	-291	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3734	-0-	-420	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3638	-0-	-292	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3551	-0-	-479	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3385	-0-	-366	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2915	-0-	-715	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	3307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2471	-0-	-40	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2323	-0-	-77	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1497	-0-	-183	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4153	-0-	-137	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4128	-0-	-162	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3177	-0-	-1070	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*12	133	N	127	-0-	-6	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7168	-0-	-737	-0-	1174	1	5994	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	5675	-0-	-1465	-0-	1061	1	4614	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5696	-0-	-1217	-0-	1174	1	4522	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5045	-0-	-1885	-0-	1136	1	3909	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5518	-0-	-1643	-0-	1174	1	4344	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5161	-0-	-1769	-0-	1136	1	4025	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4485	-0-	-1808	-0-	1174	1	3311	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4605	-0-	-1099	-0-	1174	1	3431	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4661	-0-	-679	-0-	1136	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4114	-0-	-1404	-0-	1174	1	2940	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4181	-0-	-979	-0-	1136	1	3045	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4456	-0-	-163	-0-	1174	1	3282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1224	-0-	-2961	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3507	-0-	-153	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	706	-0-	-5122	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	3510	X	239	-0-	-3271	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4120	-0-	-189	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3627	-0-	-237	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3581	-0-	-469	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3799	-0-	-191	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3606	-0-	-204	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3580	-0-	-230	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	3714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7248	X	3533	-0-	-3715	-0-	3533	3			Y	-0-					34
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					34
03	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	3			Y	-0-					34
04	3600	X	3280	-0-	-320	-0-	3162	3	118	9	Y	107	106	1			35
05	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	3184	3	7	9	Y	6					41
06	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	3024	3			Y	-0-					41
07	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	3			Y	-0-					41
08	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	3176	3			Y	-0-					41
09	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	3024	3			Y	-0-					41
10	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	3085	3			Y	-0-					41
11	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	2891	3			Y	-0-					41
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3105	3	89	9	Y	81	105	1			17

TOTAL GAS PROD: 38,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	893	-0-	-1029	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
03	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	3			N	-0-					-0-
04	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	3			N	-0-					-0-
05	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	3			N	-0-					-0-
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
07	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12782	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	12478	-0-	-139	-0-	12478	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	12171	-0-	-39	-0-	12171	3			N	-0-					-0-
10	12617	X	12111	-0-	-506	-0-	12111	3			N	-0-					-0-
11	12210	X	11229	-0-	-981	-0-	11229	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	11337	-0-	-1280	-0-	11337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10157	-0-	-228	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	8844	-0-	-536	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	10041	-0-	-344	-0-	10041	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	9620	-0-	-220	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	9959	-0-	-209	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
07	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
08	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	3			N	-0-					-0-
09	10050	X	9249	-0-	-801	-0-	9249	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	9187	-0-	-1198	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	8843	-0-	-1207	-0-	8843	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	9401	-0-	-984	-0-	9401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
03	744	X	152	-0-	-592	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
*12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

01	11284	X	10912	-0-	-372	-0-	10912	3			N	-0-					-0-
02	10192	X	9655	-0-	-537	-0-	9655	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	10263	-0-	-773	-0-	10263	3			N	-0-					-0-
04	10620	X	10430	-0-	-190	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	10810	-0-	-102	-0-	10810	3			N	-0-					-0-
06	10560	X	10334	-0-	-226	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	10584	-0-	-204	-0-	10584	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	10509	-0-	-310	-0-	10509	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	9788	-0-	-682	-0-	9788	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	10413	-0-	-406	-0-	10413	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	10268	-0-	-52	-0-	10268	3			N	-0-					-0-
12	10571	X	10272	-0-	-299	-0-	10272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5181	-0-	-740	-0-	5181	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4500	-0-	-736	-0-	4500	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4698	-0-	-1006	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4227	-0-	-843	-0-	4227	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4619	-0-	-558	-0-	4619	3			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4480	-0-	-20	-0-	4480	3			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			Y	-0-					-0-
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3347	-0-	-1153	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2826	-0-	-444	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2629	-0-	-750	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2585	-0-	-685	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2667	-0-	-712	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	1737	-0-	-1642	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2284	-0-	-536	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2389	-0-	-277	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 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	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2591	-0-	-405	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2721	-0-	-489	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2371	-0-	-946	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2621	-0-	-439	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
*12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-1594	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	896	N	595	-0-	-301	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	171	-0-	-1719	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	408	-0-	-1328	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	990	N	287	-0-	-703	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1506	-0-	-323	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1363	-0-	-149	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1559	-0-	-331	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7648	-0-	-9	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7482	-0-	-299	-0-	7482	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7173	-0-	-357	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7419	-0-	-362	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6953	-0-	-457	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7361	-0-	-265	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	7198	-0-	-273	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6711	-0-	-459	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6787	-0-	-622	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6477	-0-	-633	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
*12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3125	-0-	125	211	3125	3			N	-0-					-0-
05	2880	N	2669	-0-	-211	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1959	-0-	-118	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
*12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3707	-0-	-323	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3343	-0-	-213	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3383	-0-	-585	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3441	-0-	-459	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3217	-0-	-813	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3120	-0-	-510	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4934	-0-	-429	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4297	-0-	-547	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4796	-0-	-133	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4674	-0-	-96	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4447	-0-	-323	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4591	-0-	-245	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4413	-0-	-267	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
*12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4520	-0-	-156	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4884	-0-	-126	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5023	-0-	-123	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4759	-0-	-191	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4564	-0-	-326	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	3555	-0-	-1467	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4109	-0-	-661	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4536	-0-	-269	-0-	4536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8484	-0-	-258	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	7511	-0-	-77	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	8281	-0-	-120	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
04	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	3			N	-0-					-0-
05	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7795	-0-	-425	-0-	7795	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	8455	-0-	-101	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	8252	-0-	-335	-0-	8252	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7856	-0-	-454	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8228	-0-	-359	-0-	8228	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	7337	-0-	-853	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	7326	-0-	-1137	-0-	7326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

01	4929 X	4704	-0-	-225	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
03	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
04	4560 X	4160	-0-	-400	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
05	4743 X	4159	-0-	-584	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
06	4590 X	4491	-0-	-99	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
07	4743 X	4735	-0-	-8	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
08	4681 X	4467	-0-	-214	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
09	4500 X	4027	-0-	-473	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
10	4743 X	4185	-0-	-558	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
11	4590 X	4174	-0-	-416	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
12	4743 X	4291	-0-	-452	-0-	4291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

01	5456 X	5178	-0-	-278	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
02	4928 X	4606	-0-	-322	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
03	5456 X	5110	-0-	-346	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
04	5280 X	4503	-0-	-777	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
05	5332 X	5143	-0-	-189	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
06	5010 X	4952	-0-	-58	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
07	5115 X	5036	-0-	-79	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
08	5146 X	4940	-0-	-206	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
09	4980 X	4656	-0-	-324	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
10	5146 X	4775	-0-	-371	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
11	4950 X	4695	-0-	-255	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
12	5022 X	4782	-0-	-240	-0-	4782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3082	-0-	-194	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3050	-0-	-391	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2937	-0-	-453	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2944	-0-	-559	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2927	-0-	-576	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6347	-0-	-380	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5902	-0-	-174	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	6127	-0-	-203	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6374	-0-	-167	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6045	-0-	-285	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6344	-0-	-197	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6364	-0-	-53	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	6048	-0-	-132	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	6267	-0-	-119	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	6101	-0-	-49	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6093	-0-	-262	-0-	6093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2591	-0-	-230	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2277	-0-	-243	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	656	-0-	-2103	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	1271	-0-	-1339	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3825	-0-	725	725	3825	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4001	-0-	901	1626	4001	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3804	-0-	804	2430	3804	3			N	-0-					-0-
10	6109	X	3679	-0-	-2430	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
*12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	3		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3		N	-0-			-0-
02	4592	X	4021	-0-	-571	-0-	4021	3		N	-0-			-0-
03	5084	X	4311	-0-	-773	-0-	4311	3		N	-0-			-0-
04	4920	X	4149	-0-	-771	-0-	4149	3		N	-0-			-0-
05	5084	X	3995	-0-	-1089	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
06	4620	X	3837	-0-	-783	-0-	3837	3		N	-0-			-0-
07	4464	X	3336	-0-	-1128	-0-	3336	3		N	-0-			-0-
08	4309	X	3355	-0-	-954	-0-	3355	3		N	-0-			-0-
09	4140	X	2764	-0-	-1376	-0-	2764	3		N	-0-			-0-
10	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	3		N	-0-			-0-
11	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	3679	3		N	-0-			-0-
*12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	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: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 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	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
*12	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3665	-0-	565	565	3665	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2811	-0-	-189	376	2811	3			N	-0-					-0-
05	1734	N	1358	-0-	-376	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3999	-0-	899	899	3999	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5785	-0-	2785	3684	5785	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6347	-0-	3247	6931	6347	3			N	-0-					-0-
06	13061	X	6130	-0-	-6931	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
08	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
09	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
*12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	928	-0-	-164	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5695	-0-	-505	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5061	-0-	-539	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4935	-0-	-795	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4358	-0-	-1563	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	3949	-0-	-1571	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4498	-0-	-1113	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4684	-0-	-648	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4624	-0-	-326	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4300	-0-	-230	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	4493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6194	-0-	-1587	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
03	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	3			N	-0-					-0-
04	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	3			N	-0-					-0-
05	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17787	3			N	-0-					-0-
06	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	3			N	-0-					-0-
07	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	3			N	-0-					-0-
08	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	3			N	-0-					-0-
09	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	3			N	-0-					-0-
10	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15704	3			N	-0-					-0-
11	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	3			N	-0-					-0-
*12	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 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	5921	X	5178	-0-	-743	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	3560	-0-	-1676	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	4519	-0-	-1278	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4093	-0-	-1517	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4215	-0-	-1210	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4258	-0-	-752	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4446	-0-	-80	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4196	-0-	-206	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3885	-0-	-405	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3826	-0-	-607	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

01	5177	X	988	-0-	-4189	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3171	-0-	-1477	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4657	-0-	-383	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4427	-0-	-781	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4376	-0-	-832	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3813	-0-	-1227	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4206	-0-	-754	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3742	-0-	-908	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3496	-0-	-937	-0-	3496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	700	-0-	-1098	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	515	-0-	-1283	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1181	-0-	-1159	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

01	7905	X	7552	-0-	-353	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6633	-0-	-507	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6942	-0-	-558	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7100	-0-	-650	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	7019	-0-	-301	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6356	-0-	-1053	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	5395	-0-	-2014	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6650	-0-	-370	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6964	-0-	-290	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6634	-0-	-386	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
*12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3110	3	19	9	N	17	91	1			34
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					34
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					34
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					34
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					34
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4859	3	103	9	N	94	92	1			36
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					36
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					36
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					36
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					36
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					36
*12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4953	3	99	9	N	90	90	1			36

TOTAL GAS PROD: 53,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4592	-0-	-151	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4020	-0-	-690	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4564	-0-	-303	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3736	-0-	-824	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4093	-0-	-588	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3857	-0-	-673	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4180	-0-	-501	-0-	4180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3119	-0-	-541	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3142	-0-	-640	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3109	-0-	-551	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3170	-0-	-457	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3041	-0-	-79	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2932	-0-	-458	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 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	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4108	-0-	-148	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4170	-0-	-390	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4276	-0-	-134	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4224	-0-	-66	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	2768	-0-	-1665	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
*12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4787	-0-	-80	-0-	4787	3		N	-0-			-0-
02	4396	X	4206	-0-	-190	-0-	4206	3		N	-0-			-0-
03	4867	X	4754	-0-	-113	-0-	4754	3		N	-0-			-0-
04	4710	X	4553	-0-	-157	-0-	4553	3		N	-0-			-0-
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3		N	-0-			-0-
06	4620	X	4461	-0-	-159	-0-	4461	3		N	-0-			-0-
07	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	4404	3		N	-0-			-0-
08	4867	X	4255	-0-	-612	-0-	4255	3		N	-0-			-0-
09	4710	X	4043	-0-	-667	-0-	4043	3		N	-0-			-0-
10	4867	X	4337	-0-	-530	-0-	4337	3		N	-0-			-0-
11	4470	X	4207	-0-	-263	-0-	4207	3		N	-0-			-0-
*12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	3731	3		N	-0-			-0-
02	3500	X	3354	-0-	-146	-0-	3354	3		N	-0-			-0-
03	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	3785	3		N	-0-			-0-
04	3630	X	3600	-0-	-30	-0-	3600	3		N	-0-			-0-
05	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	3734	3		N	-0-			-0-
06	3660	X	3565	-0-	-95	-0-	3565	3		N	-0-			-0-
07	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	3495	3		N	-0-			-0-
08	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	3402	3		N	-0-			-0-
09	3600	X	2983	-0-	-617	-0-	2983	3		N	-0-			-0-
10	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	3368	3		N	-0-			-0-
11	3570	X	2989	-0-	-581	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
*12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7551	-0-	4451	8154	7551	3			N	-0-					-0-
02	14097	X	5943	-0-	-8154	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			N	-0-					-0-
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	3			N	-0-					-0-
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
11	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
*12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3868	-0-	-658	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3829	-0-	-976	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3693	-0-	-1112	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3594	-0-	-281	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
*12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 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	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2502	-0-	-858	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2550	-0-	-1170	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	1926	-0-	-1674	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2317	-0-	-983	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2317	-0-	-1093	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2689	-0-	-431	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2242	-0-	-982	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

01	6758	X	5486	-0-	-1272	-0-	837	1	4639	2	Y	9					120
							10	9									
02	6104	X	4857	-0-	-1247	-0-	756	1	4095	2	Y	5					125
							6	9									
03	5828	X	5080	-0-	-748	-0-	837	1	4232	2	Y	10					135
							11	9									
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	547	1	5186	2	Y	84	135	7			84
							92	9									
05	5828	X	5727	-0-	-101	-0-	565	1	5162	2	Y	-0-	3	5			81
06	DLQ G-10		4140	-0-	4140	4140	547	1	3593	2	Y	-0-	81	1			-0-
07	DLQ G-10		5121	-0-	5121	9261	565	1	4553	2	Y	3					3
							3	9									
08	13954	X	4693	-0-	-9261	-0-	553	1	4140	2	Y	-0-					3
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	547	1	5049	2	Y	8					11
							9	9									
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	560	1	5014	2	Y	-0-					11
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	547	1	4378	2	Y	-0-					11
*12	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	565	1	4345	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 61,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

01	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			Y	-0-					157
02	4648	X	4636	-0-	-12	-0-	4636	3			Y	-0-					157
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					157
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5336	3	72	9	Y	65	62	1			160
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5645	3	1	9	Y	1					161
06	5130	X	4789	-0-	-341	-0-	4789	3			Y	-0-					161
07	5301	X	4742	-0-	-559	-0-	4742	3			Y	-0-					161
08	5301	X	3696	-0-	-1605	-0-	3696	3			Y	-0-					161
09	5130	X	2886	-0-	-2244	-0-	2886	3			Y	-0-					161
10	5301	X	4919	-0-	-382	-0-	4919	3			Y	-0-					161
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			Y	-0-					161
*12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 57,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3803	-0-	-72	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3889	-0-	-79	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3482	-0-	-358	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3414	-0-	-554	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3055	-0-	-820	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2890	-0-	-860	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2722	-0-	-688	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3601	-0-	-398	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3338	-0-	-532	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3385	-0-	-614	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3443	-0-	-401	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3227	-0-	-90	-0-	3227	3		N	-0-			-0-
02	2884	X	2810	-0-	-74	-0-	2810	3		N	-0-			-0-
03	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
04	3120	X	2692	-0-	-428	-0-	2692	3		N	-0-			-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		N	-0-			-0-
06	2950	X	2831	-0-	-119	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3		N	-0-			-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3		N	-0-			-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3		N	-0-			-0-
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3		N	-0-			-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3		N	-0-			-0-
*12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
10	496	N	83	-0-	-413	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	480	N	86	-0-	-394	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3193	-0-	-124	-0-	3193	3		N	-0-			-0-
02	2996	X	2802	-0-	-194	-0-	2802	3		N	-0-			-0-
03	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
04	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
05	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	3156	3		N	-0-			-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3		N	-0-			-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3		N	-0-			-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3		N	-0-			-0-
09	3270	X	3036	-0-	-234	-0-	3036	3		N	-0-			-0-
10	3379	X	3029	-0-	-350	-0-	3029	3		N	-0-			-0-
11	3270	X	3056	-0-	-214	-0-	3056	3		N	-0-			-0-
12	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	3072	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3505	-0-	-107	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	4006	-0-	-55	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3735	-0-	-195	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3586	-0-	-284	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3928	-0-	-71	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3821	-0-	-169	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
*12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 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	6882	X	6117	-0-	-765	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	5253	-0-	-963	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6018	-0-	-864	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	5514	-0-	-846	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5665	-0-	-245	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5901	-0-	-113	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5320	-0-	-350	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	4813	-0-	-887	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	3305	-0-	-2585	-0-	3305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

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	6333	X	6333	-0-		-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5438	-0-		-134	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5894	-0-		-275	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5940	-0-		-180	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5875	-0-		-449	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5628	-0-		-492	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5727	-0-		-411	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5736	-0-		-402	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5335	-0-		-605	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5576	-0-		-314	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5422	-0-		-218	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5270	-0-		-465	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

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	6696	X	6078	-0-		-618	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	3274	-0-		-2354	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
03	6101	X	6101	-0-		-0-	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5145	-0-		-735	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	6053	-0-		-23	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5351	-0-		-559	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5378	-0-		-729	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5196	-0-		-911	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5159	-0-		-691	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	4987	-0-		-1058	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4280	-0-		-1060	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4784	-0-		-579	-0-	4784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

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	879	N	879	-0-		-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	868	N	860	-0-		-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	764	-0-		-616	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	59	-0-		-1367	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	715	-0-		-649	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*12	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	13338	-0-	-116	-0-		13338	3			N	-0-					-0-
02	12068	X	11799	-0-	-269	-0-		11799	3			N	-0-					-0-
03	13361	X	13055	-0-	-306	-0-		13055	3			N	-0-					-0-
04	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-		14463	3			N	-0-					-0-
05	13330	X	12061	-0-	-1269	-0-		12061	3			N	-0-					-0-
06	12900	X	11666	-0-	-1234	-0-		11666	3			N	-0-					-0-
07	14942	X	11304	-0-	-3638	-0-		11304	3			N	-0-					-0-
08	14942	X	13451	-0-	-1491	-0-		13451	3			N	-0-					-0-
09	14460	X	12096	-0-	-2364	-0-		12096	3			N	-0-					-0-
10	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-		12163	3			N	-0-					-0-
11	13020	X	12561	-0-	-459	-0-		12561	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	9946	-0-	-3508	-0-		9946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-		4556	3			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-		4016	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4414	-0-	-236	-0-		4414	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4270	-0-	-230	-0-		4270	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4547	-0-	-103	-0-		4547	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4210	-0-	-200	-0-		4210	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3569	-0-	-864	-0-		3569	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3755	-0-	-802	-0-		3755	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4268	-0-	-142	-0-		4268	3			N	-0-					-0-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-		4787	3			N	-0-					-0-
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-		4600	3			N	-0-					-0-
*12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-		4285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1772	-0-	-274	-0-		1772	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1546	-0-	-22	-0-		1546	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1473	-0-	-170	-0-		1473	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3743	-0-	743	743		3743	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3980	-0-	880	1623		3980	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3884	-0-	884	2507		3884	3			Y	-0-					-0-
07	5463	X	2956	-0-	-2507	-0-		2956	3			Y	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-		3164	3			Y	-0-					-0-
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-		3059	3			Y	-0-					-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-		3194	3			Y	-0-					-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-		3008	3			Y	-0-					-0-
*12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-		3256	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 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	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2414	-0-	-286	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2578	-0-	-122	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2174	-0-	-3127	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4536	-0-	-196	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4834	-0-	-219	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4307	-0-	-553	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4699	-0-	-323	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4065	-0-	-735	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4369	-0-	-191	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	4498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2450	-0-	-220	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3141	-0-	41	69	3141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3098	-0-	-22	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	1166	-0-	-2058	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	598	-0-	-2626	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	801	-0-	-2319	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	265	-0-	-2959	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3437	-0-	-531	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2688	-0-	-896	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3317	-0-	-223	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	1860	-0-	-1620	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	1267	-0-	-2329	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3082	-0-	-514	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2938	-0-	-392	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1336	-0-	-1888	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2553	-0-	-417	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

01	8091	X	8060	-0-	-31	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	7245	-0-	-63	-0-	7245	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7264	-0-	-827	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7390	-0-	-410	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7571	-0-	-489	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7313	-0-	-487	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7428	-0-	-601	-0-	7428	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7249	-0-	-377	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	7030	-0-	-350	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7225	-0-	-339	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	7094	-0-	-226	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6764	-0-	-676	-0-	6764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3204	-0-	-237	-0-	863	1	2341	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2971	-0-	-109	-0-	780	1	2191	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	863	1	2331	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3138	-0-	-102	-0-	835	1	2303	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	863	1	2374	2	N	-0-			-0-
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	835	1	5233	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	863	1	2270	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	863	1	2366	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	2915	-0-	-955	-0-	835	1	2080	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	2935	-0-	-1064	-0-	863	1	2072	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	2840	-0-	-1030	-0-	835	1	2005	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	863	1	2039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4518	-0-	-566	-0-	4518	3			N	-0-			-0-
02	4592	X	4179	-0-	-413	-0-	4179	3			N	-0-			-0-
03	5084	X	4610	-0-	-474	-0-	4610	3			N	-0-			-0-
04	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	4452	3			N	-0-			-0-
05	5022	X	4175	-0-	-847	-0-	4175	3			N	-0-			-0-
06	4470	X	3993	-0-	-477	-0-	3993	3			N	-0-			-0-
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-			-0-
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-			-0-
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-			-0-
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-			-0-
11	4860	X	4752	-0-	-108	-0-	4752	3			N	-0-			-0-
12	5022	X	4982	-0-	-40	-0-	4982	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 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	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	4097	3			N	-0-			-0-
02	3948	X	3460	-0-	-488	-0-	3460	3			N	-0-			-0-
03	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	4121	3			N	-0-			-0-
04	4230	X	3835	-0-	-395	-0-	3835	3			N	-0-			-0-
05	4278	X	1047	-0-	-3231	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
06	3990	X	780	-0-	-3210	-0-	780	3			N	-0-			-0-
07	4123	X	3641	-0-	-482	-0-	3641	3			N	-0-			-0-
08	4123	X	3377	-0-	-746	-0-	3377	3			N	-0-			-0-
09	3840	X	3563	-0-	-277	-0-	3563	3			N	-0-			-0-
10	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3618	3			N	-0-			-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-			-0-
*12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 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	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2365	-0-	-15	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2637	-0-	-3	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2680	-0-	-48	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2674	-0-	-54	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2611	-0-	-119	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

01	6758	X	4780	-0-	-1978	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	4154	-0-	-1950	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	4774	-0-	-1984	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	4391	-0-	-1909	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5211	-0-	-1175	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4525	-0-	-95	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5714	-0-	-207	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5695	-0-	-35	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
*12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

01	4836	X	4363	-0-	-473	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4389	-0-	-171	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4201	-0-	-239	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4299	-0-	-289	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4149	-0-	-231	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 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	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	3438	3			Y	-0-					59
02	3164	X	3090	-0-	-74	-0-	3090	3			Y	-0-					59
03	3689	X	3259	-0-	-430	-0-	3259	3			Y	-0-					59
04	3570	X	3167	-0-	-403	-0-	3167	3			Y	-0-					59
05	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	3251	3			Y	-0-					59
06	3270	X	2438	-0-	-832	-0-	2438	3			Y	-0-					59
07	3379	X	2601	-0-	-778	-0-	2577	3	24	9	Y	22					81
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3587	3	10	9	Y	9	88	1			2
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					2
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					2
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-					2
*12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 38,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 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	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
*12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 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	8649	X	7826	-0-	-823	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	7014	-0-	-714	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	7999	-0-	-278	-0-	7999	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7480	-0-	-380	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7992	-0-	-68	-0-	7992	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7564	-0-	-176	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7627	-0-	-371	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7434	-0-	-564	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	7036	-0-	-704	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7249	-0-	-749	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7357	-0-	-203	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7482	-0-	-144	-0-	7482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12137	-0-	-759	-0-	12137	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	11139	-0-	-1041	-0-	11139	3			N	-0-					-0-
03	13485	X	12315	-0-	-1170	-0-	12315	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	11749	-0-	-1301	-0-	11749	3			N	-0-					-0-
05	13051	X	12008	-0-	-1043	-0-	12008	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	11503	-0-	-437	-0-	11503	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	11737	-0-	-601	-0-	11737	3			N	-0-					-0-
08	12307	X	11745	-0-	-562	-0-	11745	3			N	-0-					-0-
09	11760	X	11365	-0-	-395	-0-	11365	3			N	-0-					-0-
10	11997	X	11642	-0-	-355	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	10528	-0-	-962	-0-	10528	3			N	-0-					-0-
*12	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

01	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	700	N	517	-0-	-183	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4580	-0-	-225	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4157	-0-	-71	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	4517	3			Y	-0-					-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			Y	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			Y	-0-					-0-
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			Y	-0-					-0-
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4961	-0-	-247	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2263	-0-	-509	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	1857	-0-	-1113	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	1065	-0-	-1880	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	546	-0-	-1734	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	430	-0-	-1926	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	365	-0-	-689	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	330	N	28	-0-	-302	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
02	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8350	-0-	-454	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	8471	-0-	-49	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8604	-0-	-200	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	7851	-0-	-669	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	7566	-0-	-1238	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	7260	-0-	-1482	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	7166	-0-	-1294	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	8104	-0-	-514	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
11	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
*12	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 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	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4036	-0-	-224	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3995	-0-	-407	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3946	-0-	-456	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3863	-0-	-337	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
*12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4211	-0-	-594	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3861	-0-	-311	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3194	-0-	-976	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4220	-0-	-460	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3219	-0-	-1617	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3831	-0-	-849	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4111	-0-	-291	-0-	4111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1784	-0-	-882	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	N	593	-0-	-1887	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	652	-0-	-1146	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7581	-0-	-758	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
02	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	6481	-0-	-1796	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	3952	-0-	-3638	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	475	-0-	-7864	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	467	-0-	-7603	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	529	-0-	-7810	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	361	-0-	-6118	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	455	-0-	-3505	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 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	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
*12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 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	5890	X	5745	-0-	-145	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4955	-0-	-365	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5472	-0-	-418	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5515	-0-	-220	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5271	-0-	-279	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5370	-0-	-179	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4544	-0-	-826	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5142	-0-	-138	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5181	-0-	-182	-0-	5181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

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	2108	X	338	-0-		-1770	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	241	-0-		-1663	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1660	-0-		-448	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	4391	X	4391	-0-		-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	5031	X	5031	-0-		-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-		-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
07	5657	X	5657	-0-		-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
08	5468	X	5468	-0-		-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
09	3426	X	3426	-0-		-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
10	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	2889	X	2889	-0-		-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
*12	2754	X	2754	-0-		-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

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	3751	X	3511	-0-		-240	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2533	-0-		-463	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3140	-0-		-549	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2666	-0-		-904	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2026	-0-		-1663	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3302	-0-		-88	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2616	-0-		-515	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2482	-0-		-649	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2787	-0-		-513	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2155	-0-		-1255	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2065	-0-		-1235	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*12	2888	X	2888	-0-		-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

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	10044	X	7746	-0-		-2298	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5588	-0-		-2448	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8485	-0-		-753	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7447	-0-		-1493	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9093	-0-		-145	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7585	-0-		-635	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8587	-0-		-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8415	-0-		-668	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7769	-0-		-1021	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6677	-0-		-2406	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7305	-0-		-1005	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7557	-0-		-1030	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10048	-0-	-957	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8638	-0-	-1246	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9586	-0-	-1357	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9215	-0-	-1375	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9468	-0-	-576	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8895	-0-	-825	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9488	-0-	-91	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8933	-0-	-646	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8270	-0-	-940	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8724	-0-	-762	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8604	-0-	-576	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8768	-0-	-718	-0-	8768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15271	-0-	-725	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13251	-0-	-861	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14557	-0-	-664	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	14035	-0-	-755	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14610	-0-	-673	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	14265	-0-	-525	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	14570	-0-	-93	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	14157	-0-	-444	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13161	-0-	-1119	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13557	-0-	-1199	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12976	-0-	-1304	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13353	-0-	-1217	-0-	13353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 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	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
05	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
*12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

01	4743	X	4325	-0-	-418	-0-	4325	3			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3944	-0-	-480	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4284	-0-	-800	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4127	-0-	-793	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4317	-0-	-767	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-
07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			Y	-0-					-0-
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			Y	-0-					-0-
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			Y	-0-					-0-
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			Y	-0-					-0-
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			Y	-0-					-0-
*12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

01	6262	X	6050	-0-	-212	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4397	-0-	-1063	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	4366	-0-	-1679	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	3897	-0-	-1953	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	4169	-0-	-1876	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	4235	-0-	-1615	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3687	-0-	-1180	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3219	-0-	-1152	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3571	-0-	-659	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3437	-0-	-934	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3128	-0-	-1102	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2827	-0-	-862	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	863	1	7191	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	780	1	6136	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7425	-0-	-697	-0-	863	1	6562	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6531	-0-	-1329	-0-	835	1	5696	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7175	-0-	-947	-0-	863	1	6312	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	6546	-0-	-1254	-0-	835	1	5711	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	6459	-0-	-1198	-0-	863	1	5596	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	6405	-0-	-1035	-0-	863	1	5542	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6284	-0-	-646	-0-	835	1	5449	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	5598	-0-	-1563	-0-	863	1	4735	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	4814	-0-	-1726	-0-	835	1	3979	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5200	-0-	-1248	-0-	863	1	4337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-			-0-
02	5572	X	5187	-0-	-385	-0-	5187	3			N	-0-			-0-
03	6200	X	5943	-0-	-257	-0-	5943	3			N	-0-			-0-
04	6000	X	5667	-0-	-333	-0-	5667	3			N	-0-			-0-
05	6200	X	5982	-0-	-218	-0-	5982	3			N	-0-			-0-
06	5940	X	5403	-0-	-537	-0-	5403	3			N	-0-			-0-
07	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	5328	3			N	-0-			-0-
08	5983	X	5541	-0-	-442	-0-	5541	3			N	-0-			-0-
09	5790	X	5312	-0-	-478	-0-	5312	3			N	-0-			-0-
10	5983	X	5633	-0-	-350	-0-	5633	3			N	-0-			-0-
11	5400	X	4971	-0-	-429	-0-	4971	3			N	-0-			-0-
*12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 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	7607	X	3875	-0-	-3732	-0-	3875	3			Y	-0-			63
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			Y	-0-			63
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-			63
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-			63
05	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3813	3			Y	-0-			63
06	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	3655	3			Y	-0-			63
07	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	3533	3			Y	-0-			63
08	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	3455	3			Y	-0-			63
09	3780	X	3318	-0-	-462	-0-	3318	3			Y	-0-			63
10	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3807	3			Y	-0-			63
11	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	3546	3			Y	-0-			63
*12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			Y	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 43,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	204	-0-	-1501	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1358	-0-	-409	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1651	-0-	-302	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	782	-0-	-1108	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 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	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2169	-0-	-280	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
*12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1214	-0-	-186	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	2	-0-	-1331	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4618	-0-	-63	-0-	4599	3	19	9	N	17	91	1			34
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					34
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					34
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					34
05	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	4657	3			N	-0-					34
06	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	4460	3	103	9	N	94	92	1			36
07	4960	X	4626	-0-	-334	-0-	4626	3			N	-0-					36
08	4867	X	4547	-0-	-320	-0-	4547	3			N	-0-					36
09	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	4504	3			N	-0-					36
10	4712	X	4653	-0-	-59	-0-	4653	3			N	-0-					36
11	4560	X	4408	-0-	-152	-0-	4408	3			N	-0-					36
12	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	4428	3	99	9	N	90	90	1			36

TOTAL GAS PROD: 55,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					35
02	2380	N	2308	-0-	-72	-0-	2308	3			Y	-0-					35
03	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	2503	3			Y	-0-					35
04	2550	N	2379	-0-	-171	-0-	2379	3			Y	-0-					35
05	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	2535	3			Y	-0-					35
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					35
07	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2436	3			Y	-0-					35
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					35
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					35
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					35
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					35
*12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 29,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4330	-0-	-80	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4168	-0-	-272	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4322	-0-	-266	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4254	-0-	-303	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4252	-0-	-181	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3945	-0-	-225	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3371	-0-	-229	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3539	-0-	-1	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3278	-0-	-411	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 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	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			Y	-0-					82
02	6636	X	6542	-0-	-94	-0-	6542	3			Y	-0-					82
03	7440	X	7127	-0-	-313	-0-	7127	3			Y	-0-					82
04	7200	X	6956	-0-	-244	-0-	6956	3			Y	-0-					82
05	7440	X	6609	-0-	-831	-0-	6609	3			Y	-0-					82
06	6840	X	6536	-0-	-304	-0-	6536	3			Y	-0-					82
07	7068	X	6982	-0-	-86	-0-	6949	3	33	9	Y	30					112
08	7068	X	6902	-0-	-166	-0-	6889	3	13	9	Y	12	88	1			36
09	6840	X	6689	-0-	-151	-0-	6689	3			Y	-0-					36
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			Y	-0-					36
11	6750	X	6347	-0-	-403	-0-	6347	3			Y	-0-					36
12	6975	X	6593	-0-	-382	-0-	6593	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 81,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2337	-0-	-112	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1912	-0-	-244	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 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	4991	X	4374	-0-	-617	-0-	375	1	3999	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	4256	-0-	-252	-0-	328	1	3928	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4725	-0-	-235	-0-	371	1	4354	2	N	-0-			-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	369	1	4506	2	N	-0-			-0-
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	377	1	4446	2	N	-0-			-0-
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	363	1	4280	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4462	-0-	-591	-0-	354	1	4108	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4293	-0-	-760	-0-	347	1	3946	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4279	-0-	-611	-0-	340	1	3939	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	371	1	4330	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	367	1	4271	2	N	-0-			-0-
*12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	374	1	4247	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 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	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-			-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-			-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-			-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-			-0-
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-			-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-			-0-
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-			-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-			-0-
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-			-0-
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
*12	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 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	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-			-0-
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-			-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-			-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-			-0-
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-			-0-
06	4680	X	4496	-0-	-184	-0-	4496	3			N	-0-			-0-
07	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	4569	3			N	-0-			-0-
08	4836	X	4684	-0-	-152	-0-	4684	3			N	-0-			-0-
09	4680	X	4452	-0-	-228	-0-	4452	3			N	-0-			-0-
10	4836	X	4562	-0-	-274	-0-	4562	3			N	-0-			-0-
11	4530	X	4492	-0-	-38	-0-	4492	3			N	-0-			-0-
12	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	4627	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5875	-0-	-335	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5786	-0-	-424	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5827	-0-	-435	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5446	-0-	-785	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5739	-0-	-141	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5768	-0-	-215	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5541	-0-	-249	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	5763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	4106	-0-	1306	1306	4106	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4575	-0-	1475	2781	4575	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4942	-0-	1942	4723	4942	3			N	-0-					-0-
05	8985	X	4262	-0-	-4723	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
*12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5745	-0-	-207	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5063	-0-	-257	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5518	-0-	-310	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5340	-0-	-300	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5567	-0-	-261	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5308	-0-	-242	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5060	-0-	-340	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4968	-0-	-342	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5117	-0-	-184	-0-	5117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1438	-0-	-3398	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
02	3024	X	1094	-0-	-1930	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
03	3007	X	1002	-0-	-2005	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
04	2910	X	707	-0-	-2203	-0-	707	3		N	-0-			-0-
05	2015	X	509	-0-	-1506	-0-	509	3		N	-0-			-0-
06	1380	X	330	-0-	-1050	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	1209	X	234	-0-	-975	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08	992	X	195	-0-	-797	-0-	195	3		N	-0-			-0-
09	720	X	298	-0-	-422	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	496	X	126	-0-	-370	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	330	X	158	-0-	-172	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5261	-0-	-629	-0-	5261	3		N	-0-			-0-
02	5320	X	4546	-0-	-774	-0-	4546	3		N	-0-			-0-
03	5456	X	4650	-0-	-806	-0-	4650	3		N	-0-			-0-
04	5100	X	4535	-0-	-565	-0-	4535	3		N	-0-			-0-
05	5270	X	4610	-0-	-660	-0-	4610	3		N	-0-			-0-
06	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	4579	3		N	-0-			-0-
07	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4510	3		N	-0-			-0-
08	4681	X	4324	-0-	-357	-0-	4324	3		N	-0-			-0-
09	4590	X	4042	-0-	-548	-0-	4042	3		N	-0-			-0-
10	4743	X	4250	-0-	-493	-0-	4250	3		N	-0-			-0-
11	4590	X	4056	-0-	-534	-0-	4056	3		N	-0-			-0-
12	4495	X	4079	-0-	-416	-0-	4079	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 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	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	4652	3		N	-0-			-0-
02	4704	X	3997	-0-	-707	-0-	3997	3		N	-0-			-0-
03	5146	X	4103	-0-	-1043	-0-	4103	3		N	-0-			-0-
04	4500	X	3721	-0-	-779	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
05	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	3795	3		N	-0-			-0-
06	4500	X	3896	-0-	-604	-0-	3896	3		N	-0-			-0-
07	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4260	3		N	-0-			-0-
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3		N	-0-			-0-
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3		N	-0-			-0-
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3		N	-0-			-0-
11	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	3		N	-0-			-0-
12	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3354	-0-	-762	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	2711	-0-	-1489	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	1353	-0-	-3080	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	166	-0-	-4670	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
*12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4691	-0-	-139	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	3457	-0-	-1534	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	3022	-0-	-1808	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4743	-0-	-186	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4502	-0-	-178	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4465	-0-	-125	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	4673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5495	-0-	-271	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	5016	-0-	-192	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5526	-0-	-240	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5214	-0-	-276	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5306	-0-	-243	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5090	-0-	-280	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5463	-0-	-86	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	5192	-0-	-28	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4631	-0-	-825	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4695	-0-	-645	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5114	-0-	-404	-0-	5114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

01	6665	X	5756	-0-	-909	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5189	-0-	-719	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5563	-0-	-606	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5451	-0-	-309	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5541	-0-	-411	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5431	-0-	-304	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5247	-0-	-395	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4910	-0-	-550	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4973	-0-	-576	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	5116	-0-	-134	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5220	-0-	-205	-0-	5220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4316	-0-	-272	-0-	4316	3			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3992	-0-	-180	-0-	3992	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4222	-0-	-428	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	47	-0-	-4453	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2907	-0-	-131	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2646	-0-	-126	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2988	-0-	-298	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2725	-0-	-455	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
*12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

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	3968	X	3545	-0-		-423	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3434	-0-		-10	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
03	3828	X	3828	-0-		-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3584	-0-		-16	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3466	-0-		-347	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3434	-0-		-256	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3429	-0-		-384	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3419	-0-		-394	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3238	-0-		-332	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3178	-0-		-356	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3164	-0-		-256	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3240	-0-		-201	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

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	6262	X	5809	-0-		-453	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5385	-0-		-271	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5835	-0-		-365	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	3965	-0-		-1645	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	4999	-0-		-953	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5473	-0-		-287	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5812	-0-		-140	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5670	-0-		-158	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4669	-0-		-791	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5225	-0-		-572	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5198	-0-		-412	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5220	-0-		-577	-0-	5220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

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	7370	X	7370	-0-		-0-	-0-	7370	3			Y	-0-					39
02	6793	X	6793	-0-		-0-	-0-	6793	3			Y	-0-					39
03	7403	X	7403	-0-		-0-	-0-	7403	3			Y	-0-					39
04	7194	X	7194	-0-		-0-	-0-	7194	3			Y	-0-					39
05	7639	X	7639	-0-		-0-	-0-	7639	3			Y	-0-					39
06	7516	X	7516	-0-		-0-	-0-	7516	3			Y	-0-					39
07	7818	X	7818	-0-		-0-	-0-	7818	3			Y	-0-					39
08	7879	X	7879	-0-		-0-	-0-	7879	3			Y	-0-					39
09	7304	X	7304	-0-		-0-	-0-	7304	3			Y	-0-					39
10	7543	X	7543	-0-		-0-	-0-	7543	3			Y	-0-					39
11	7427	X	7427	-0-		-0-	-0-	7427	3			Y	-0-					39
12	7812	X	7759	-0-		-53	-0-	7759	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 89,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3571	-0-	-459	-0-	3571	3			N	-0-			-0-
02	3696	X	3160	-0-	-536	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
03	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
04	3960	X	3508	-0-	-452	-0-	3508	3			N	-0-			-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-			-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-			-0-
07	3658	X	3545	-0-	-113	-0-	3545	3			N	-0-			-0-
08	3658	X	3530	-0-	-128	-0-	3530	3			N	-0-			-0-
09	3630	X	3423	-0-	-207	-0-	3423	3			N	-0-			-0-
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-			-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-			-0-
*12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-			-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-			-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-			-0-
04	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	3675	3			N	-0-			-0-
05	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	3677	3			N	-0-			-0-
06	3690	X	3400	-0-	-290	-0-	3400	3			N	-0-			-0-
07	3813	X	3543	-0-	-270	-0-	3543	3			N	-0-			-0-
08	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	3596	3			N	-0-			-0-
09	3690	X	3298	-0-	-392	-0-	3298	3			N	-0-			-0-
10	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	3			N	-0-			-0-
11	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	3469	3			N	-0-			-0-
12	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3459	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3665	-0-	-303	-0-	368	1	3297	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	3335	-0-	-249	-0-	337	1	2998	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	337	1	3128	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	334	1	3165	2	N	-0-			-0-
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	369	1	3525	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3434	-0-	-136	-0-	346	1	3088	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	364	1	2813	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	2215	-0-	-1691	-0-	323	1	1892	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	112	-0-	-3668	-0-	112	1			N	-0-			-0-
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	412	1	6882	2	N	-0-			-0-
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	445	1	5217	2	N	-0-			-0-
*12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	476	1	5841	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4596	-0-	-457	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4388	-0-	-176	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4435	-0-	-5	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4493	-0-	-374	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4288	-0-	-422	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4332	-0-	-163	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4339	-0-	-11	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	4320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	865	-0-	-143	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	979	-0-	-292	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	864	-0-	-426	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	960	N	707	-0-	-253	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	682	N	182	-0-	-500	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	720	N	26	-0-	-694	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	5282	-0-	-1848	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6880	-0-	-20	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
08	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
09	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
10	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6750	-0-	-150	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6354	-0-	-776	-0-	6354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
04	690	N	428	-0-	-262	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	3		N	-0-			-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-			-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	805	-0-	-342	-0-	805	3		N	-0-			-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
04	780	N	117	-0-	-663	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3		N	-0-			-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	2960	-0-	-2837	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
02	5068	X	4280	-0-	-788	-0-	4280	3		N	-0-			-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3		N	-0-			-0-
04	4110	X	753	-0-	-3357	-0-	753	3		N	-0-			-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-			-0-
06	4590	X	111	-0-	-4479	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	4743	X	411	-0-	-4332	-0-	411	3		N	-0-			-0-
08	4712	X	1050	-0-	-3662	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
10	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
11	1020	X	213	-0-	-807	-0-	213	3		N	-0-			-0-
12	1054	X	261	-0-	-793	-0-	261	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3		N	-0-			-0-
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	3		N	-0-			-0-
03	9083	X	8311	-0-	-772	-0-	8311	3		N	-0-			-0-
04	9270	X	8123	-0-	-1147	-0-	8123	3		N	-0-			-0-
05	9579	X	8293	-0-	-1286	-0-	8293	3		N	-0-			-0-
06	9270	X	7475	-0-	-1795	-0-	7475	3		N	-0-			-0-
07	9021	X	7325	-0-	-1696	-0-	7325	3		N	-0-			-0-
08	8401	X	7285	-0-	-1116	-0-	7285	3		N	-0-			-0-
09	8130	X	7520	-0-	-610	-0-	7520	3		N	-0-			-0-
10	8308	X	6934	-0-	-1374	-0-	6934	3		N	-0-			-0-
11	7470	X	6517	-0-	-953	-0-	6517	3		N	-0-			-0-
12	7316	X	7262	-0-	-54	-0-	7262	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 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	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 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	5859	X	5249	-0-	-610	-0-	5249	3		N	-0-			-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3		N	-0-			-0-
03	5735	X	5579	-0-	-156	-0-	5579	3		N	-0-			-0-
04	5550	X	5157	-0-	-393	-0-	5157	3		N	-0-			-0-
05	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5316	3		N	-0-			-0-
06	5400	X	4761	-0-	-639	-0-	4761	3		N	-0-			-0-
07	5580	X	4599	-0-	-981	-0-	4599	3		N	-0-			-0-
08	5580	X	4986	-0-	-594	-0-	4986	3		N	-0-			-0-
09	5160	X	5004	-0-	-156	-0-	5004	3		N	-0-			-0-
10	5301	X	5075	-0-	-226	-0-	5075	3		N	-0-			-0-
11	4830	X	4781	-0-	-49	-0-	4781	3		N	-0-			-0-
12	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	4890	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 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	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	3			N	-0-					-0-
02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	8005	-0-	-515	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	8885	-0-	-260	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	7782	-0-	-1068	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	5314	-0-	-3831	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	4387	-0-	-4510	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	4339	-0-	-4271	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	4402	-0-	-4495	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	5921	-0-	-1849	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
*12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

01	5425	X	5322	-0-	-103	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4580	-0-	-320	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4957	-0-	-203	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4982	-0-	-350	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4415	-0-	-745	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	3783	-0-	-1456	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4965	-0-	-274	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4832	-0-	-118	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	3768	-0-	-1223	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	3358	-0-	-1442	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3029	-0-	-1931	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6153	-0-	-295	-0-	1208	1	4945	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5768	-0-	-56	-0-	1091	1	4677	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	1208	1	4979	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6148	-0-	-92	-0-	1169	1	4979	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6246	-0-	-140	-0-	1208	1	5038	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5960	-0-	-220	-0-	1169	1	4791	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6007	-0-	-379	-0-	1208	1	4799	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6190	-0-	-165	-0-	1208	1	4982	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5749	-0-	-401	-0-	1169	1	4580	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5958	-0-	-273	-0-	1208	1	4750	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4761	-0-	-1239	-0-	1169	1	3592	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5251	-0-	-949	-0-	1208	1	4043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4079	-0-	-5562	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	8680	X	4613	-0-	-4067	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	5654	-0-	-3677	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	4180	-0-	-4850	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	1664	-0-	-7574	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	2397	-0-	-3063	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4734	-0-	-908	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	3795	-0-	-1847	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	2501	-0-	-1669	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
11	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
*12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8361	-0-	-505	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
02	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7252	-0-	-848	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	8096	-0-	-429	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	5714	-0-	-2536	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	5752	-0-	-2773	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7461	-0-	-630	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7614	-0-	-477	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	5747	-0-	-1483	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7400	-0-	-71	-0-	7400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2732	-0-	-684	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2853	-0-	-929	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3108	-0-	-552	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3050	-0-	-825	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2518	-0-	-1232	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2516	-0-	-1359	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 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	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	1989	-0-	-2743	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	2517	-0-	-2722	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	3371	-0-	-1699	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	1917	-0-	-3322	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	578	-0-	-1344	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 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	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2193	-0-	-887	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3104	-0-	-306	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2764	-0-	-536	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 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	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5372	-0-	-28	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	2676	-0-	-2935	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	5025	X	4050	-0-	-975	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
*12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2211	-0-	-29	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3233	-0-	233	233	3233	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4078	-0-	978	1211	4078	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4123	-0-	1123	2334	4123	3			N	-0-					-0-
07	6815	X	4481	-0-	-2334	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2503	-0-	-167	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2413	-0-	-257	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4152	-0-	-250	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3695	-0-	-281	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4234	-0-	-13	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	1270	-0-	-2810	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	20	-0-	-4165	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	4247	X	2428	-0-	-1819	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
*12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 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	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1672	-0-	-400	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	362	-0-	-1588	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	614	-0-	-1308	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1151	-0-	-679	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

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	2387	X	2251	-0-		-136	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	4026	X	4026	-0-		-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	3910	-0-		-957	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	2802	-0-		-1908	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	238	-0-		-4629	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	170	-0-		-4150	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	128	-0-		-4336	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	34	-0-		-3872	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-					N	-0-					-0-
10	1135	X	1135	-0-		-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	3511	X	3511	-0-		-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
*12	3721	X	3721	-0-		-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

01	3999	X	3555	-0-		-444	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3184	-0-		-260	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3581	-0-		-232	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3394	-0-		-296	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3497	-0-		-68	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
06	3504	X	3504	-0-		-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-		-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3547	-0-		-49	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3372	-0-		-138	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3341	-0-		-410	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3248	-0-		-382	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3325	-0-		-426	-0-	3325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4804	-0-	-32	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4682	-0-	-154	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4737	-0-	-99	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4613	-0-	-67	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4504	-0-	-116	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4515	-0-	-259	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4435	-0-	-185	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	4705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2529	-0-	-299	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2724	-0-	-306	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2745	-0-	-107	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2721	-0-	-39	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2506	-0-	-314	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5322	-0-	-10	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4716	-0-	-444	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4618	-0-	-714	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4300	-0-	-860	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4574	-0-	-758	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4527	-0-	-805	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4190	-0-	-520	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4279	-0-	-340	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4088	-0-	-352	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 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	6479	X	4666	-0-	-1813	-0-	323	1	4343	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	3713	-0-	-1887	-0-	292	1	3421	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	4109	-0-	-1998	-0-	323	1	3786	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	3895	-0-	-1445	-0-	312	1	3583	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4002	-0-	-1516	-0-	323	1	3679	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4182	-0-	-348	-0-	312	1	3870	2	N	-0-			-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	323	1	4057	2	N	-0-			-0-
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	323	1	4107	2	N	-0-			-0-
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	312	1	4269	2	N	-0-			-0-
10	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	323	1	5531	2	N	-0-			-0-
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	312	1	5241	2	N	-0-			-0-
*12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	323	1	5472	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6267	-0-	-150	-0-	6267	3			N	-0-			-0-
02	5768	X	5518	-0-	-250	-0-	5518	3			N	-0-			-0-
03	6355	X	6063	-0-	-292	-0-	6063	3			N	-0-			-0-
04	6090	X	5877	-0-	-213	-0-	5877	3			N	-0-			-0-
05	6262	X	6101	-0-	-161	-0-	6101	3			N	-0-			-0-
06	6060	X	5781	-0-	-279	-0-	5781	3			N	-0-			-0-
07	6107	X	5927	-0-	-180	-0-	5927	3			N	-0-			-0-
08	6107	X	5916	-0-	-191	-0-	5916	3			N	-0-			-0-
09	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	5687	3			N	-0-			-0-
10	6107	X	5775	-0-	-332	-0-	5775	3			N	-0-			-0-
11	5790	X	5522	-0-	-268	-0-	5522	3			N	-0-			-0-
12	5921	X	5684	-0-	-237	-0-	5684	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-			-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3			N	-0-			-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-			-0-
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-			-0-
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-			-0-
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-			-0-
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-			-0-
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-			-0-
09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-			-0-
10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-			-0-
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-			-0-
*12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

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	4836	X	4469	-0-		-367	-0-	870	1	3599	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4135	-0-		-177	-0-	932	1	3203	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4520	-0-		-254	-0-	1032	1	3488	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4103	-0-		-517	-0-	999	1	3104	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4311	-0-		-277	-0-	1032	1	3279	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4126	-0-		-314	-0-	999	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3924	-0-		-664	-0-	1032	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4115	-0-		-411	-0-	1032	1	3083	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3963	-0-		-207	-0-	999	1	2964	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3947	-0-		-362	-0-	1032	1	2915	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3812	-0-		-328	-0-	999	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3854	-0-		-269	-0-	1032	1	2822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

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	11377	X	9046	-0-		-2331	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
02	10276	X	6146	-0-		-4130	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
03	11377	X	9292	-0-		-2085	-0-	9292	3			N	-0-					-0-
04	10710	X	9033	-0-		-1677	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
05	10197	X	10197	-0-		-0-	-0-	10197	3			N	-0-					-0-
06	10566	X	10566	-0-		-0-	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
07	9381	X	9381	-0-		-0-	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	6699	-0-		-3500	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
09	10560	X	6691	-0-		-3869	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
10	10912	X	7900	-0-		-3012	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
11	10560	X	7432	-0-		-3128	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	8835	-0-		-558	-0-	8835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

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	6002	X	6002	-0-		-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-		-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
03	6129	X	6129	-0-		-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
04	5875	X	5875	-0-		-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6065	-0-		-135	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5884	-0-		-116	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6092	-0-		-108	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
08	6278	X	6278	-0-		-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
09	6002	X	6002	-0-		-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	6074	-0-		-33	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5709	-0-		-381	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5821	-0-		-472	-0-	5821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 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	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	196	1	3937	2	N	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	177	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	196	1	4237	2	N	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	190	1	4274	2	N	-0-					-0-
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	196	1	4672	2	N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	190	1	4359	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4615	-0-	-4	-0-	196	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	196	1	4334	2	N	-0-					-0-
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	190	1	4673	2	N	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	196	1	4597	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	190	1	4019	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	196	1	4034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 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	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3133	-0-	-255	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3209	-0-	-573	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3150	-0-	-510	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3189	-0-	-593	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2875	-0-	-635	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2850	-0-	-300	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
*12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1902	-0-	-423	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	1903	-0-	-407	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	1852	-0-	-659	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8786	-0-	-142	-0-	8786	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	7958	-0-	-106	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	8766	-0-	-162	-0-	8766	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	8384	-0-	-256	-0-	8384	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	8539	-0-	-296	-0-	8539	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	8286	-0-	-234	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8481	-0-	-323	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8334	-0-	-439	-0-	8334	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7986	-0-	-384	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	8048	-0-	-508	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	8111	-0-	-169	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	8083	-0-	-411	-0-	8083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1821	-0-	-2550	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	1446	-0-	-2222	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4520	-0-	-100	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4592	-0-	-27	-0-	4592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	85	-0-	-587	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3671	-0-	671	671	3671	3			N	-0-					-0-
07	2809	N	2138	-0-	-671	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	361	-0-	-2549	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	102	-0-	-2037	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

01	7719	X	7087	-0-	-632	-0-	7087	3		N	-0-			-0-
02	6664	X	6247	-0-	-417	-0-	6247	3		N	-0-			-0-
03	7316	X	6913	-0-	-403	-0-	6913	3		N	-0-			-0-
04	6870	X	6505	-0-	-365	-0-	6505	3		N	-0-			-0-
05	7099	X	6733	-0-	-366	-0-	6733	3		N	-0-			-0-
06	6870	X	6463	-0-	-407	-0-	6463	3		N	-0-			-0-
07	6913	X	6745	-0-	-168	-0-	6745	3		N	-0-			-0-
08	6913	X	6841	-0-	-72	-0-	6841	3		N	-0-			-0-
09	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	6148	3		N	-0-			-0-
10	6758	X	6459	-0-	-299	-0-	6459	3		N	-0-			-0-
11	6630	X	6137	-0-	-493	-0-	6137	3		N	-0-			-0-
12	6851	X	6337	-0-	-514	-0-	6337	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3		N	-0-			-0-
02	6440	X	6383	-0-	-57	-0-	6383	3		N	-0-			-0-
03	7130	X	7013	-0-	-117	-0-	7013	3		N	-0-			-0-
04	6900	X	6734	-0-	-166	-0-	6734	3		N	-0-			-0-
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3		N	-0-			-0-
06	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3		N	-0-			-0-
07	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	6790	3		N	-0-			-0-
08	7130	X	6935	-0-	-195	-0-	6935	3		N	-0-			-0-
09	6900	X	6629	-0-	-271	-0-	6629	3		N	-0-			-0-
10	7130	X	6591	-0-	-539	-0-	6591	3		N	-0-			-0-
11	6900	X	6157	-0-	-743	-0-	6157	3		N	-0-			-0-
12	6944	X	6394	-0-	-550	-0-	6394	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4212	-0-	-562	-0-	876	1	3336	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4030	-0-	-282	-0-	938	1	3092	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4440	-0-	-24	-0-	1039	1	3401	2	N	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1005	1	3176	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4360	-0-	-104	-0-	1039	1	3321	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4067	-0-	-253	-0-	1005	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4114	-0-	-350	-0-	1039	1	3075	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4403	-0-	-30	-0-	1039	1	3364	2	N	-0-					-0-
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1005	1	3314	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	1039	1	3135	2	N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	1005	1	3283	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	1039	1	3190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 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	6386	X	6360	-0-	-26	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6086	-0-	-64	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6348	-0-	-38	-0-	6348	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	6105	-0-	-105	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	6088	-0-	-62	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6279	-0-	-76	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5630	-0-	-490	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
*12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 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	6231	X	5924	-0-	-307	-0-	863	1	5061	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5314	-0-	-230	-0-	780	1	4534	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5891	-0-	-247	-0-	863	1	5028	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5509	-0-	-341	-0-	835	1	4674	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5824	-0-	-128	-0-	863	1	4961	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4854	-0-	-876	-0-	835	1	4019	2	N	-0-					-0-
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	863	1	5146	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	863	1	4895	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5623	-0-	-17	-0-	835	1	4788	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5629	-0-	-385	-0-	863	1	4766	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5577	-0-	-243	-0-	835	1	4742	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5730	-0-	-284	-0-	863	1	4867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4914	-0-	-15	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4312	-0-	-112	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4203	-0-	-567	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	3982	-0-	-947	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	3582	-0-	-1188	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4140	-0-	-634	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
*12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			Y	-0-					-0-
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3			Y	-0-					-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7372	-0-	-638	-0-	7372	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	7335	-0-	-942	-0-	7335	3			Y	-0-					-0-
06	7260	X	6457	-0-	-803	-0-	6457	3			Y	-0-					-0-
07	7502	X	6385	-0-	-1117	-0-	6385	3			Y	-0-					-0-
08	7502	X	6390	-0-	-1112	-0-	6390	3			Y	-0-					-0-
09	7260	X	6261	-0-	-999	-0-	6261	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	5929	-0-	-1418	-0-	5929	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	5520	-0-	-930	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
12	6262	X	6090	-0-	-172	-0-	6090	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3542	-0-	-550	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5206	-0-	-126	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4032	-0-	-700	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4451	-0-	-788	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4110	-0-	-960	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3796	-0-	-1412	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3589	-0-	-1451	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3585	-0-	-879	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3436	-0-	-1028	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3663	-0-	-447	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
*12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3844	-0-	-558	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3207	-0-	-769	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3835	-0-	-567	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3585	-0-	-345	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3272	-0-	-789	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3065	-0-	-779	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	1720	-0-	-1880	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2315	-0-	-1405	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	427	-0-	-379	-0-	427	3		N	-0-			-0-
02	728	N	321	-0-	-407	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
10	930	N	24	-0-	-906	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2853	-0-	-650	-0-	2853	3		Y	-0-			-0-
02	3080	X	2650	-0-	-430	-0-	2650	3		Y	-0-			-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3		Y	-0-			-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3		Y	-0-			-0-
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3		Y	-0-			-0-
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3		Y	-0-			-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3		Y	-0-			-0-
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3		Y	-0-			-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3		Y	-0-			-0-
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3		Y	-0-			-0-
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3		Y	-0-			-0-
12	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4573	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 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	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	3540	3		N	-0-			-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-			-0-
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3		N	-0-			-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3		N	-0-			-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3		N	-0-			-0-
06	3480	X	1753	-0-	-1727	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3		N	-0-			-0-
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3		N	-0-			-0-
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3		N	-0-			-0-
10	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3669	3		N	-0-			-0-
11	3780	X	3415	-0-	-365	-0-	3415	3		N	-0-			-0-
12	3906	X	3067	-0-	-839	-0-	3067	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7443	-0-	-1237	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	6496	-0-	-1288	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7196	-0-	-864	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6863	-0-	-487	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6570	-0-	-870	-0-	6570	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	6388	-0-	-812	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6498	-0-	-694	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	5773	-0-	-1419	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	5737	-0-	-1133	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6490	-0-	-113	-0-	6490	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	6069	-0-	-321	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6306	-0-	-204	-0-	6306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5222	-0-	-141	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4485	-0-	-359	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	5034	-0-	-6	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4876	-0-	-363	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4571	-0-	-499	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	3817	-0-	-1391	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4224	-0-	-816	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3308	-0-	-1559	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 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	7843	X	6513	-0-	-1330	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	5922	-0-	-1162	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6662	-0-	-65	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4813	-0-	-1697	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	3121	-0-	-3606	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	1663	-0-	-4787	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	1411	-0-	-5254	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	2065	-0-	-4600	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	2325	-0-	-2475	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2554	-0-	-577	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
*12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4559	-0-	-781	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5071	-0-	-447	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3850	-0-	-1490	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4288	-0-	-1230	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	3538	-0-	-1546	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4469	-0-	-451	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
*12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3215	-0-	-145	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3109	-0-	-161	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9128	-0-	-1877	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7612	-0-	-1208	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7196	-0-	-2569	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7635	-0-	-1185	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8659	-0-	-455	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8773	-0-	-47	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7449	-0-	-1311	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7110	-0-	-2097	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7237	-0-	-1673	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
*12	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5418	-0-	-875	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4871	-0-	-421	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4845	-0-	-1014	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	4410	-0-	-1260	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4517	-0-	-1218	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4754	-0-	-496	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4705	-0-	-131	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4522	-0-	-218	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4522	-0-	-469	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4315	-0-	-515	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	4726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3493	-0-	-175	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3660	-0-	-120	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
*12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 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	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2480	-0-	-434	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2340	-0-	-390	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	1769	-0-	-1083	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 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	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
*12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2258	-0-	-562	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1402	-0-	-55	-0-	1402	1			N	-0-					-0-
02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					-0-
03	1457	X	1286	-0-	-171	-0-	1206	1	80	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	327	-0-	-1023	-0-	327	1			N	-0-					-0-
05	1457	N	355	-0-	-1102	-0-	355	1			N	-0-					-0-
06	1230	N	223	-0-	-1007	-0-	223	1			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	1			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	1			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5696	-0-	-11416	-0-	598	1	5098	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8721	-0-	-911	-0-	358	1	8363	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	4042	-0-	-6622	-0-	703	1	3339	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	1211	-0-	-9109	-0-	281	1	930	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	298	-0-	-9343	-0-	298	1			N	-0-					-0-
06	9330	X	126	-0-	-9204	-0-	126	1			N	-0-					-0-
07	9641	X	138	-0-	-9503	-0-	138	1			N	-0-					-0-
08	4030	X	588	-0-	-3442	-0-	379	1	209	2	N	-0-					-0-
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	408	1	4999	2	N	-0-					-0-
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	391	1	4778	2	N	-0-					-0-
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	343	1	6509	2	N	-0-					-0-
*12	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	357	1	7816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2087	-0-	-133	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5755	-0-	-1995	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	4341	-0-	-2155	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	4461	-0-	-2700	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	3602	-0-	-3238	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	5562	-0-	-1475	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5165	-0-	-384	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	3884	-0-	-2686	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	4332	-0-	-2457	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	471	-0-	-6099	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3664	-0-	-304	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3567	-0-	-3	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3556	-0-	-133	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3195	-0-	-375	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3295	-0-	-215	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3309	-0-	-256	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 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	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	3			N	-0-					-0-
02	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	3			N	-0-					-0-
03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	3			N	-0-					-0-
04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	3			N	-0-					-0-
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3			N	-0-					-0-
06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	3			N	-0-					-0-
07	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	3			N	-0-					-0-
08	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	3			N	-0-					-0-
09	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	3			N	-0-					-0-
10	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	3			N	-0-					-0-
11	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	3			N	-0-					-0-
*12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 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	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
*12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4491	-0-	-252	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3824	-0-	-460	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3420	-0-	-703	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3713	-0-	-782	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4245	-0-	-105	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4051	-0-	-692	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4032	-0-	-711	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4498	-0-	-92	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	2508	-0-	-1894	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	827	-0-	-3433	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3337	-0-	-724	-0-	3337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4522	-0-	-97	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3924	-0-	-220	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4137	-0-	-303	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4187	-0-	-193	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3799	-0-	-401	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4121	-0-	-126	-0-	4121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8407	-0-	-1729	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9178	-0-	-2044	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9254	-0-	-1606	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9548	-0-	-1178	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9123	-0-	-1257	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8838	-0-	-710	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8763	-0-	-785	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8405	-0-	-835	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8613	-0-	-935	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8370	-0-	-750	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8583	-0-	-252	-0-	8583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 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	5642	X	5123	-0-	-519	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3798	-0-	-682	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5224	-0-	-759	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5243	-0-	-547	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5358	-0-	-594	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4905	-0-	-735	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5221	-0-	-514	-0-	5221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 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	5239	X	4867	-0-	-372	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4364	-0-	-480	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	3382	-0-	-1838	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	2302	-0-	-3092	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3497	-0-	-1843	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	3653	-0-	-1865	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	3430	-0-	-2088	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2372	-0-	-1138	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	2833	-0-	-825	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2672	-0-	-986	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9521	X	4757	-0-	-4764	-0-	4757	3			Y	-0-					-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4700	-0-	-74	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	4374	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	4600	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4528	-0-	-32	-0-	4528	3			Y	-0-					-0-
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			Y	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			Y	-0-					-0-
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4565	-0-	-147	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4372	-0-	-188	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4691	-0-	-21	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			Y	-0-					22
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			Y	-0-					22
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			Y	-0-					22
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			Y	-0-					22
05	6386	X	6122	-0-	-264	-0-	6122	3			Y	-0-					22
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			Y	-0-					22
07	4402	X	3586	-0-	-816	-0-	3586	3			Y	-0-					22
08	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	3977	3			Y	-0-					22
09	4260	X	4147	-0-	-113	-0-	4147	3			Y	-0-					22
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			Y	-0-					22
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					22
12	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	3574	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 59,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 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	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	3471	-0-	-1513	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4583	-0-	-935	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5426	-0-	-588	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5583	-0-	-431	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5443	-0-	-377	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5638	-0-	-97	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5350	-0-	-230	-0-	5350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11071	X	5520	-0-	-5551	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5458	-0-	-184	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5301	-0-	-129	-0-	5301	3			Y	-0-					-0-
05	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	5353	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	5181	-0-	-39	-0-	5181	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5258	-0-	-136	-0-	5258	3			Y	-0-					-0-
08	5394	X	5147	-0-	-247	-0-	5147	3			Y	-0-					-0-
09	5220	X	5066	-0-	-154	-0-	5066	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	5309	-0-	-54	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			Y	-0-					-0-
*12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1608	-0-	-35	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 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	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2955	-0-	-181	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3231	-0-	-9	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3150	-0-	-60	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3090	-0-	-150	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3055	-0-	-95	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6410	-0-	-441	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5710	-0-	-366	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6114	-0-	-303	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5812	-0-	-398	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5889	-0-	-435	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5872	-0-	-390	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5632	-0-	-278	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5722	-0-	-385	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5352	-0-	-468	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5883	-0-	-7	-0-	5883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	303	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	274	1	2330	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	303	1	2394	2	N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	294	1	2642	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	303	1	2797	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5267	-0-	2267	2267	294	1	4973	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2772	-0-	-328	1939	303	1	2469	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2815	-0-	-285	1654	303	1	2512	2	N	-0-					-0-
09	4469	X	2815	-0-	-1654	-0-	294	1	2521	2	N	-0-					-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	303	1	2741	2	N	-0-					-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	294	1	2720	2	N	-0-					-0-
*12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	303	1	2543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3136	-0-	-150	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2837	-0-	-131	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2961	-0-	-99	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 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	344	X	138	-0-	-206	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	49	-0-	-571	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	3			Y	-0-					-0-
02	6412	X	6392	-0-	-20	-0-	6392	3			Y	-0-					-0-
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			Y	-0-					-0-
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	3			Y	-0-					-0-
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			Y	-0-					-0-
08	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			Y	-0-					-0-
09	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	3			Y	-0-					-0-
10	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	3			Y	-0-					-0-
11	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	3			Y	-0-					-0-
*12	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 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	10419	X	5341	-0-	-5078	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			Y	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4524	-0-	-756	-0-	4524	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4881	-0-	-575	-0-	4881	3			Y	-0-					-0-
08	5022	X	3058	-0-	-1964	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	1	-0-	-4859	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
11	4710	X	2	-0-	-4708	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	328	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1214	-0-	-186	-0-	297	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1388	-0-	-441	-0-	328	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	318	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	328	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	318	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	328	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	328	1	933	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1213	-0-	-1127	-0-	318	1	895	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	328	1	933	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	318	1	850	2	N	-0-					-0-
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	328	1	940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	577	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	521	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	577	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	558	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	577	1	1629	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4249	-0-	1249	1249	558	1	3691	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2362	-0-	-738	511	577	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	2980	N	2469	-0-	-511	-0-	577	1	1892	2	N	-0-					-0-
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	558	1	1864	2	N	-0-					-0-
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	577	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	558	1	1854	2	N	-0-					-0-
*12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	577	1	1742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 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	6665	X	6171	-0-	-494	-0-	325	1	5846	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6237	-0-	-490	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5956	-0-	-554	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6091	-0-	-450	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5723	-0-	-367	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5182	-0-	-1111	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5648	-0-	-583	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5620	-0-	-350	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5923	-0-	-153	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5225	-0-	-505	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 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	4836	X	4355	-0-	-481	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3919	-0-	-337	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4152	-0-	-318	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4276	-0-	-126	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4088	-0-	-112	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	2626	-0-	-1714	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3174	-0-	-1135	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
*12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 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	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5027	3		N	-0-			-0-
02	4928	X	4217	-0-	-711	-0-	4217	3		N	-0-			-0-
03	5456	X	4684	-0-	-772	-0-	4684	3		N	-0-			-0-
04	5190	X	4575	-0-	-615	-0-	4575	3		N	-0-			-0-
05	5146	X	4734	-0-	-412	-0-	4734	3		N	-0-			-0-
06	4860	X	4680	-0-	-180	-0-	4680	3		N	-0-			-0-
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3		N	-0-			-0-
08	4743	X	4552	-0-	-191	-0-	4552	3		N	-0-			-0-
09	4680	X	4336	-0-	-344	-0-	4336	3		N	-0-			-0-
10	4836	X	4270	-0-	-566	-0-	4270	3		N	-0-			-0-
11	4680	X	3921	-0-	-759	-0-	3921	3		N	-0-			-0-
12	4805	X	4047	-0-	-758	-0-	4047	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4501	-0-	-552	-0-	4501	3		N	-0-			-0-
02	4564	X	4186	-0-	-378	-0-	4186	3		N	-0-			-0-
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3		N	-0-			-0-
04	4440	X	4310	-0-	-130	-0-	4310	3		N	-0-			-0-
05	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	3		N	-0-			-0-
06	4740	X	4428	-0-	-312	-0-	4428	3		N	-0-			-0-
07	4898	X	4591	-0-	-307	-0-	4591	3		N	-0-			-0-
08	4898	X	4710	-0-	-188	-0-	4710	3		N	-0-			-0-
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3		N	-0-			-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3		N	-0-			-0-
11	4560	X	4309	-0-	-251	-0-	4309	3		N	-0-			-0-
12	4712	X	4304	-0-	-408	-0-	4304	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 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	5487	X	5377	-0-	-110	-0-	5377	3		N	-0-			-0-
02	4844	X	4578	-0-	-266	-0-	4578	3		N	-0-			-0-
03	5332	X	4612	-0-	-720	-0-	4612	3		N	-0-			-0-
04	5190	X	4307	-0-	-883	-0-	4307	3		N	-0-			-0-
05	5363	X	4597	-0-	-766	-0-	4597	3		N	-0-			-0-
06	5190	X	4247	-0-	-943	-0-	4247	3		N	-0-			-0-
07	5084	X	4456	-0-	-628	-0-	4456	3		N	-0-			-0-
08	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	4210	3		N	-0-			-0-
09	4440	X	3927	-0-	-513	-0-	3927	3		N	-0-			-0-
10	4588	X	3960	-0-	-628	-0-	3960	3		N	-0-			-0-
11	4320	X	3891	-0-	-429	-0-	3891	3		N	-0-			-0-
12	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4181	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5285	-0-		-481	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4625	-0-		-583	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	4678	-0-		-1026	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4480	-0-		-770	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4666	-0-		-697	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4177	-0-		-923	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	3842	-0-		-1273	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	3453	-0-		-1228	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3092	-0-		-1438	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3019	-0-		-1662	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3063	-0-		-1107	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3192	-0-		-652	-0-	3192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

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	3737	X	3737	-0-		-0-	-0-	3704	3	33	9	N	30	182	1			50
02	3346	X	3346	-0-		-0-	-0-	3346	3			N	-0-					50
03	3881	X	3881	-0-		-0-	-0-	3881	3			N	-0-					50
04	3630	X	3395	-0-		-235	-0-	3395	3			N	-0-					50
05	3751	X	3488	-0-		-263	-0-	3488	3			N	-0-					50
06	3750	X	3249	-0-		-501	-0-	3249	3			N	-0-					50
07	3875	X	3529	-0-		-346	-0-	3529	3			N	-0-					50
08	3875	X	3254	-0-		-621	-0-	3254	3			N	-0-					50
09	3390	X	3163	-0-		-227	-0-	3163	3			N	-0-					50
10	3625	X	3625	-0-		-0-	-0-	3625	3			N	-0-					50
11	3482	X	3482	-0-		-0-	-0-	3482	3			N	-0-					50
*12	3680	X	3680	-0-		-0-	-0-	3680	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 41,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

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	2635	X	2554	-0-		-81	-0-	509	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2290	-0-		-90	-0-	460	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2485	-0-		-119	-0-	509	1	1976	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2362	-0-		-158	-0-	493	1	1869	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2505	-0-		-99	-0-	509	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	4948	X	4948	-0-		-0-	-0-	493	1	4455	2	N	-0-					-0-
07	2725	X	2725	-0-		-0-	-0-	509	1	2216	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2431	-0-		-80	-0-	509	1	1922	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2523	-0-		-807	-0-	493	1	2030	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2619	-0-		-822	-0-	509	1	2110	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2324	-0-		-1006	-0-	493	1	1831	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2483	-0-		-245	-0-	509	1	1974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5037	-0-	-16	-0-	5037	3		N	-0-			-0-
02	4564	X	4412	-0-	-152	-0-	4412	3		N	-0-			-0-
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3		N	-0-			-0-
04	4890	X	4002	-0-	-888	-0-	4002	3		N	-0-			-0-
05	5053	X	3808	-0-	-1245	-0-	3808	3		N	-0-			-0-
06	4890	X	3592	-0-	-1298	-0-	3592	3		N	-0-			-0-
07	5053	X	3692	-0-	-1361	-0-	3692	3		N	-0-			-0-
08	5053	X	3599	-0-	-1454	-0-	3599	3		N	-0-			-0-
09	3990	X	3444	-0-	-546	-0-	3444	3		N	-0-			-0-
10	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	3462	3		N	-0-			-0-
11	3600	X	3286	-0-	-314	-0-	3286	3		N	-0-			-0-
12	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3475	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6575	-0-	-245	-0-	6575	3		N	-0-			-0-
02	6160	X	5820	-0-	-340	-0-	5820	3		N	-0-			-0-
03	6820	X	6336	-0-	-484	-0-	6336	3		N	-0-			-0-
04	6480	X	5998	-0-	-482	-0-	5998	3		N	-0-			-0-
05	6572	X	6125	-0-	-447	-0-	6125	3		N	-0-			-0-
06	6360	X	6043	-0-	-317	-0-	6043	3		N	-0-			-0-
07	6448	X	6259	-0-	-189	-0-	6259	3		N	-0-			-0-
08	6324	X	6247	-0-	-77	-0-	6247	3		N	-0-			-0-
09	6030	X	5937	-0-	-93	-0-	5937	3		N	-0-			-0-
10	6262	X	6159	-0-	-103	-0-	6159	3		N	-0-			-0-
11	6060	X	4837	-0-	-1223	-0-	4837	3		N	-0-			-0-
12	6262	X	4073	-0-	-2189	-0-	4073	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6273	-0-	-485	-0-	6273	3		N	-0-			-0-
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3		N	-0-			-0-
03	6324	X	6315	-0-	-9	-0-	6315	3		N	-0-			-0-
04	6060	X	6029	-0-	-31	-0-	6029	3		N	-0-			-0-
05	6479	X	6034	-0-	-445	-0-	6034	3		N	-0-			-0-
06	6270	X	5689	-0-	-581	-0-	5689	3		N	-0-			-0-
07	6479	X	5882	-0-	-597	-0-	5882	3		N	-0-			-0-
08	6324	X	5775	-0-	-549	-0-	5775	3		N	-0-			-0-
09	6030	X	5438	-0-	-592	-0-	5438	3		N	-0-			-0-
10	6045	X	5650	-0-	-395	-0-	5650	3		N	-0-			-0-
11	5700	X	5555	-0-	-145	-0-	5555	3		N	-0-			-0-
12	5890	X	5502	-0-	-388	-0-	5502	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	458	-0-	-720	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	560	X	350	-0-	-210	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
*12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2921	-0-	-396	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2519	-0-	-477	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2730	-0-	-463	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2416	-0-	-653	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2281	-0-	-539	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2289	-0-	-718	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2528	-0-	-382	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2483	-0-	-59	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2047	-0-	-413	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2236	-0-	-306	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	1845	-0-	-1347	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2482	-0-	-1052	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2866	-0-	-554	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1609	-0-	-1522	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2452	-0-	-488	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2316	-0-	-474	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2470	-0-	-413	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1368	-0-	-182	-0-	699	1	669	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	631	1	562	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	699	1	652	2	N	-0-			-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	676	1	677	2	N	-0-			-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	699	1	667	2	N	-0-			-0-
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	676	1	2216	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	699	1	581	2	N	-0-			-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	699	1	745	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	1225	-0-	-1055	-0-	676	1	549	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	699	1	541	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	676	1	485	2	N	-0-			-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	699	1	361	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

01	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	19517	3			N	-0-			-0-
02	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	3			N	-0-			-0-
03	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12912	3			N	-0-			-0-
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	3			N	-0-			-0-
05	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	3			N	-0-			-0-
06	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	3			N	-0-			-0-
07	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	18293	3			N	-0-			-0-
08	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16663	3			N	-0-			-0-
09	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	3			N	-0-			-0-
10	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	15117	3			N	-0-			-0-
11	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	3			N	-0-			-0-
*12	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	3			N	-0-					68
02	8512	X	8485	-0-	-27	-0-	8485	3			N	-0-					68
03	9920	X	9046	-0-	-874	-0-	9046	3			N	-0-					68
04	9600	X	8878	-0-	-722	-0-	8878	3			N	-0-					68
05	9920	X	8869	-0-	-1051	-0-	8869	3			N	-0-					68
06	9330	X	8388	-0-	-942	-0-	8388	3			N	-0-					68
07	9393	X	8740	-0-	-653	-0-	8740	3			N	-0-					68
08	9176	X	8743	-0-	-433	-0-	8743	3			N	-0-					68
09	8880	X	8337	-0-	-543	-0-	8337	3			N	-0-					68
10	8866	X	8681	-0-	-185	-0-	8681	3			N	-0-					68
11	8460	X	8393	-0-	-67	-0-	8372	3	21	9	N	19					87
12	8742	X	8690	-0-	-52	-0-	8677	3	13	9	N	12	79	1			20

TOTAL GAS PROD: 104,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4150	-0-	-128	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3773	-0-	-91	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4148	-0-	-37	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3905	-0-	-145	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3748	-0-	-302	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3809	-0-	-376	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3699	-0-	-455	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3538	-0-	-362	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	3764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4227	-0-	-423	-0-	4227	3			N	-0-					68
02	4116	X	3905	-0-	-211	-0-	3905	3			N	-0-					68
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					68
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					68
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					68
06	4590	X	4294	-0-	-296	-0-	4294	3			N	-0-					68
07	4743	X	4460	-0-	-283	-0-	4460	3			N	-0-					68
08	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	4364	3			N	-0-					68
09	4410	X	4275	-0-	-135	-0-	4275	3			N	-0-					68
10	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	4371	3			N	-0-					68
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4344	3	21	9	N	19					87
*12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4541	3	13	9	N	12	79	1			20

TOTAL GAS PROD: 52,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

01	5208	X	5165	-0-	-43	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4158	-0-	-546	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4429	-0-	-748	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5009	-0-	-168	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4740	-0-	-270	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4740	-0-	-468	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4682	-0-	-526	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4326	-0-	-714	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	3795	-0-	-1227	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3864	-0-	-876	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
*12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

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	5735	X	5192	-0-		-543		-0-	5192	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4578	-0-		-350		-0-	4578	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	3015	-0-		-2317		-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4741	-0-		-389		-0-	4741	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4807	-0-		-463		-0-	4807	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4512	-0-		-498		-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4677	-0-		-407		-0-	4677	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4542	-0-		-356		-0-	4542	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4204	-0-		-536		-0-	4204	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4418	-0-		-387		-0-	4418	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4226	-0-		-304		-0-	4226	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4529	-0-		-152		-0-	4529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

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	4309	X	4236	-0-		-73		-0-	4236	3			N	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-		-0-		-0-	3810	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4038	-0-		-147		-0-	4038	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3833	-0-		-277		-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3511	-0-		-736		-0-	3511	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3481	-0-		-629		-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3867	-0-		-349		-0-	3867	3			N	-0-					-0-
08	4215	X	4215	-0-		-0-		-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	4016	X	4016	-0-		-0-		-0-	4016	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3622	-0-		-253		-0-	3622	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3112	-0-		-968		-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3259	-0-		-957		-0-	3259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

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	5084	X	4283	-0-		-801		-0-	4283	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3814	-0-		-498		-0-	3814	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3826	-0-		-700		-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3970	-0-		-230		-0-	3970	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4197	-0-		-112		-0-	4197	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4010	-0-		-130		-0-	4010	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4141	-0-		-75		-0-	4141	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4103	-0-		-82		-0-	4103	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	2988	-0-		-1062		-0-	2988	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-		-4185		-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-		-4020		-0-					N	-0-					-0-
12	4154	X	-0-	-0-		-4154		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2958	-0-	-948	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2406	-0-	-1094	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2617	-0-	-1258	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	1580	-0-	-2170	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2502	-0-	-1373	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2305	-0-	-545	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	765	-0-	-1901	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	1152	-0-	-1359	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 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	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2237	-0-	-223	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2620	-0-	-294	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1106	-0-	-1714	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1918	-0-	-996	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2306	-0-	-424	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2380	-0-	-1650	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2367	-0-	-1189	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2482	-0-	-1393	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2674	-0-	-926	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2570	-0-	-190	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2393	-0-	-367	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2643	-0-	-1170	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	1712	-0-	-1732	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	1136	-0-	-2615	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	883	-0-	-2537	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	927	-0-	-2607	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	694	-0-	-1856	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	648	-0-	-1243	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	861	-0-	-286	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	900	X	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	930	X	478	-0-	-452	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	840	X	689	-0-	-151	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	868	X	643	-0-	-225	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 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	8370	X	8018	-0-	-352	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	6855	-0-	-621	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	8020	-0-	-195	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7472	-0-	-478	-0-	7472	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7435	-0-	-780	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7095	-0-	-675	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7172	-0-	-857	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	6803	-0-	-1226	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6644	-0-	-826	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	7391	-0-	-49	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6998	-0-	-112	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6991	-0-	-170	-0-	6991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3380	-0-	280	280	3380	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	3378	-0-	578	858	3378	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	2347	-0-	-753	105	2347	3		N	-0-			-0-
04	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
05	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
07	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12306	-0-	-125	-0-	12306	3		Y	-0-			-0-
02	11228	X	10915	-0-	-313	-0-	10915	3		Y	-0-			-0-
03	12493	X	12185	-0-	-308	-0-	12185	3		Y	-0-			-0-
04	12090	X	11554	-0-	-536	-0-	11554	3		Y	-0-			-0-
05	12493	X	11999	-0-	-494	-0-	11999	3		Y	-0-			-0-
06	11580	X	11410	-0-	-170	-0-	11410	3		Y	-0-			-0-
07	11966	X	11703	-0-	-263	-0-	11703	3		Y	-0-			-0-
08	11966	X	11374	-0-	-592	-0-	11374	3		Y	-0-			-0-
09	11580	X	11378	-0-	-202	-0-	11378	3		Y	-0-			-0-
10	11966	X	11442	-0-	-524	-0-	11442	3		Y	-0-			-0-
11	11400	X	11217	-0-	-183	-0-	11217	3		Y	-0-			-0-
12	11718	X	11318	-0-	-400	-0-	11318	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 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	6634	X	5684	-0-	-950	-0-	488	1	5196	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5852	-0-	-112	-0-	451	1	5401	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	492	1	5781	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	466	1	5700	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6218	-0-	-261	-0-	486	1	5732	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6049	-0-	-221	-0-	473	1	5576	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6412	-0-	-67	-0-	509	1	5903	2	N	-0-					-0-
08	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	516	1	5880	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	495	1	5745	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6230	-0-	-187	-0-	492	1	5738	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5914	-0-	-296	-0-	468	1	5446	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6036	-0-	-381	-0-	489	1	5547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10662	-0-	-1862	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10317	-0-	-995	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10633	-0-	-1891	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10238	-0-	-1372	-0-	253	1	9985	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10977	-0-	-431	-0-	324	1	10653	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9784	-0-	-1256	-0-	522	1	9262	2	N	-0-					-0-
07	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	601	1	11877	2	N	-0-					-0-
08	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	369	1	12590	2	N	-0-					-0-
09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	242	1	10635	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	10770	-0-	-1723	-0-	252	1	10518	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	10764	-0-	-1776	-0-	232	1	10532	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	10884	-0-	-2074	-0-	233	1	10651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1613	-0-	-681	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	9	-0-	-2091	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	1792	-0-	-750	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2375	-0-	-175	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
10	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7394	-0-	-1410	-0-	7394	3		N	-0-			-0-
02	7616	X	6740	-0-	-876	-0-	6740	3		N	-0-			-0-
03	8432	X	7668	-0-	-764	-0-	7668	3		N	-0-			-0-
04	8160	X	7342	-0-	-818	-0-	7342	3		Y	-0-			-0-
05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3		Y	-0-			-0-
06	7410	X	7096	-0-	-314	-0-	7096	3		Y	-0-			-0-
07	7657	X	7226	-0-	-431	-0-	7226	3		Y	-0-			-0-
08	7657	X	7306	-0-	-351	-0-	7306	3		Y	-0-			-0-
09	7350	X	6990	-0-	-360	-0-	6990	3		Y	-0-			-0-
10	7595	X	7262	-0-	-333	-0-	7262	3		Y	-0-			-0-
11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3		Y	-0-			-0-
*12	7285	X	6548	-0-	-737	-0-	6548	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 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	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	3172	3		N	-0-			-0-
02	3108	X	3027	-0-	-81	-0-	3027	3		N	-0-			-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3		N	-0-			-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3		N	-0-			-0-
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3		N	-0-			-0-
06	3510	X	3378	-0-	-132	-0-	3378	3		N	-0-			-0-
07	3627	X	2657	-0-	-970	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
08	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	3437	3		N	-0-			-0-
09	3450	X	3339	-0-	-111	-0-	3339	3		N	-0-			-0-
10	3565	X	2795	-0-	-770	-0-	2795	3		N	-0-			-0-
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3		N	-0-			-0-
*12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

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	6284	X	6284	-0-		-0-	-0-	6284	3			Y	-0-					16
02	5726	X	5726	-0-		-0-	-0-	5726	3			Y	-0-					16
03	5735	X	4358	-0-		-1377	-0-	4358	3			Y	-0-					16
04	5550	X	3907	-0-		-1643	-0-	3907	3			Y	-0-					16
05	5735	X	4600	-0-		-1135	-0-	4600	3			Y	-0-					16
06	3996	X	3996	-0-		-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					16
07	4268	X	4268	-0-		-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					16
08	4018	X	4018	-0-		-0-	-0-	4018	3			Y	-0-					16
09	4061	X	4061	-0-		-0-	-0-	4061	3			Y	-0-					16
10	4422	X	4422	-0-		-0-	-0-	4422	3			Y	-0-					16
11	3570	X	3310	-0-		-260	-0-	3310	3			Y	-0-					16
12	3596	X	1977	-0-		-1619	-0-	1977	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 50,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

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	8398	X	8398	-0-		-0-	-0-	8398	3			N	-0-					-0-
02	7669	X	7669	-0-		-0-	-0-	7669	3			N	-0-					-0-
03	8578	X	8578	-0-		-0-	-0-	8578	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7569	-0-		-561	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8158	-0-		-336	-0-	8158	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	7688	-0-		-622	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	7822	-0-		-765	-0-	7822	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7269	-0-		-1318	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7451	-0-		-439	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7846	-0-		-307	-0-	7846	3			N	-0-					-0-
11	7785	X	7785	-0-		-0-	-0-	7785	3			N	-0-					-0-
*12	8219	X	8219	-0-		-0-	-0-	8219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

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	4880	X	4880	-0-		-0-	-0-	4880	3			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3677	-0-		-299	-0-	3677	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3983	-0-		-512	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3909	-0-		-441	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3743	-0-		-752	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3812	-0-		-268	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	4008	-0-		-53	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3946	-0-		-84	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3143	-0-		-757	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3824	-0-		-46	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
*12	3453	X	3453	-0-		-0-	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8538	-0-	-979	-0-	8538	3			Y	-0-					-0-
02	8260	X	8090	-0-	-170	-0-	8090	3			Y	-0-					-0-
03	9145	X	8577	-0-	-568	-0-	8577	3			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8464	-0-	-296	-0-	8464	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8925	-0-	-34	-0-	8925	3			Y	-0-					-0-
06	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	3			Y	-0-					-0-
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			Y	-0-					-0-
08	8525	X	8103	-0-	-422	-0-	8103	3			Y	-0-					-0-
09	8250	X	8109	-0-	-141	-0-	8109	3			Y	-0-					-0-
10	8525	X	8427	-0-	-98	-0-	8427	3			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7740	-0-	-510	-0-	7740	3			Y	-0-					-0-
12	8339	X	8057	-0-	-282	-0-	8057	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 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	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	565	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4801	-0-	-99	-0-	511	1	4290	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5034	-0-	-360	-0-	565	1	4469	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4634	-0-	-556	-0-	547	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	565	1	4434	2	N	-0-					-0-
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	547	1	5134	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	565	1	4384	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	565	1	4214	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4459	-0-	-1211	-0-	547	1	3912	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5023	-0-	-836	-0-	565	1	4458	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4812	-0-	-858	-0-	547	1	4265	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4906	-0-	-54	-0-	565	1	4341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4236	-0-	-204	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4162	-0-	-278	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4271	-0-	-79	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	4604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3654	-0-	-406	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4212	-0-	-138	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3484	-0-	-856	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3360	-0-	-1050	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3950	-0-	-607	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3943	-0-	-467	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	3818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 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	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5116	-0-	-254	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5014	-0-	-535	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4771	-0-	-599	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5324	-0-	-163	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
09	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4663	-0-	-707	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4755	-0-	-794	-0-	4755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2901	-0-	-2214	-0-	2901	3		N	-0-			-0-
02	4396	X	2777	-0-	-1619	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
03	4836	X	3021	-0-	-1815	-0-	3021	3		N	-0-			-0-
04	4680	X	2834	-0-	-1846	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
05	3844	X	2865	-0-	-979	-0-	2865	3		N	-0-			-0-
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3		N	-0-			-0-
08	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
09	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	2704	3		N	-0-			-0-
10	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	2746	3		N	-0-			-0-
11	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
12	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	2693	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3		N	-0-			-0-
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3		N	-0-			-0-
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3		N	-0-			-0-
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3		N	-0-			-0-
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3		N	-0-			-0-
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3		N	-0-			-0-
07	5115	X	4405	-0-	-710	-0-	4405	3		N	-0-			-0-
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3		N	-0-			-0-
09	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3		N	-0-			-0-
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3		N	-0-			-0-
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3		N	-0-			-0-
*12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

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	5239	X	3254	-0-		-1985	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3825	-0-		-907	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3338	-0-		-1188	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3264	-0-		-876	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
05	4397	X	4397	-0-		-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
06	4330	X	4330	-0-		-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
07	4560	X	4560	-0-		-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4159	-0-		-243	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3970	-0-		-350	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4052	-0-		-505	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4020	-0-		-390	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3999	-0-		-558	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

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	3836	X	3836	-0-		-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3341	-0-		-103	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3617	-0-		-196	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3619	-0-		-101	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3652	-0-		-192	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2077	-0-		-1643	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	1689	-0-		-2062	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
08	4388	X	4388	-0-		-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
09	3797	X	3797	-0-		-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
10	3802	X	3802	-0-		-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3540	-0-		-570	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3701	-0-		-546	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

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	7192	X	6816	-0-		-376	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	6182	-0-		-90	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6781	-0-		-132	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6425	-0-		-265	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6490	-0-		-423	-0-	6490	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6605	-0-		-25	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
07	7393	X	7393	-0-		-0-	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6035	-0-		-754	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6102	-0-		-498	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6244	-0-		-1134	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	5942	-0-		-1198	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	6218	-0-		-1160	-0-	6218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

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	5456	X	5417	-0-		-39	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4825	-0-		-47	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
03	5467	X	5467	-0-		-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
04	5270	X	5270	-0-		-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5151	-0-		-274	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4697	-0-		-583	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4535	-0-		-921	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4178	-0-		-1278	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4408	-0-		-872	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
10	5326	X	5326	-0-		-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
11	6326	X	6326	-0-		-0-	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
*12	7011	X	7011	-0-		-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

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	6510	X	5889	-0-		-621	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5545	-0-		-335	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6176	-0-		-117	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
04	6223	X	6223	-0-		-0-	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
05	6220	X	6220	-0-		-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5930	-0-		-40	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5647	-0-		-770	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5646	-0-		-771	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5132	-0-		-1078	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	3395	-0-		-2836	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	2472	-0-		-3468	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4702	-0-		-940	-0-	4702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

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	5487	X	5257	-0-		-230	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4533	-0-		-423	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4347	-0-		-1140	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-		-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
05	5516	X	5516	-0-		-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-		-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
07	5644	X	5644	-0-		-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5048	-0-		-501	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5330	-0-		-40	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5403	-0-		-239	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4928	-0-		-532	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5186	-0-		-456	-0-	5186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

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	4898	X	4009	-0-		-889	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3582	-0-		-842	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	2120	-0-		-2778	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3347	-0-		-763	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2997	-0-		-1002	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2518	-0-		-1352	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	773	-0-		-3195	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	9	-0-		-3463	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	67	-0-		-3293	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	107	-0-		-2900	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	162	-0-		-2358	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	775	X	252	-0-		-523	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

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	7477	X	7477	-0-		-0-	-0-	7477	3			N	-0-					-0-
02	7817	X	7817	-0-		-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
03	8229	X	8229	-0-		-0-	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
04	7672	X	7672	-0-		-0-	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5419	-0-		-192	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
06	6487	X	6487	-0-		-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
07	6627	X	6627	-0-		-0-	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5581	-0-		-30	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
09	5515	X	5515	-0-		-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-		-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4650	-0-		-780	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4997	-0-		-614	-0-	4997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 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	12834	X	6495	-0-	-6339	-0-	6495	3			Y	-0-					-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4152	3	74	9	Y	67					67
03	6324	X	6130	-0-	-194	-0-	6080	3	50	9	Y	45	75	1			37
04	6300	X	5268	-0-	-1032	-0-	5254	3	14	9	Y	13	13	8			37
05	6510	X	5171	-0-	-1339	-0-	5157	3	14	9	Y	13	13	8			37
06	6120	X	4371	-0-	-1749	-0-	4371	3			Y	-0-					37
07	6076	X	5828	-0-	-248	-0-	5828	3			Y	-0-					37
08	6138	X	6117	-0-	-21	-0-	6105	3	12	9	Y	11	11	8			37
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			Y	-0-					37
10	5828	X	4926	-0-	-902	-0-	4926	3			Y	-0-					37
11	5910	X	5484	-0-	-426	-0-	5483	3	1	9	Y	1	1	8			37
*12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 66,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5357	-0-	-19	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5234	-0-	-997	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5572	-0-	-458	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5586	-0-	-645	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5371	-0-	-479	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5472	-0-	-449	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5256	-0-	-324	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5159	-0-	-211	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	5436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12122	-0-	-464	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
02	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
03	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11813	-0-	-667	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12323	-0-	-666	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12160	-0-	-620	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12151	-0-	-1055	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	10823	-0-	-2383	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	8287	-0-	-3863	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	6468	-0-	-6087	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	4632	-0-	-7518	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	1771	-0-	-10381	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9273	-0-	-399	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8209	-0-	-499	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9202	-0-	-315	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8800	-0-	-320	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9041	-0-	-383	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8358	-0-	-612	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8421	-0-	-786	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8569	-0-	-638	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8012	-0-	-778	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8520	-0-	-532	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7913	-0-	-457	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8333	-0-	-223	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	788	-0-	-18	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
03	1736	X	546	-0-	-1190	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
04	1680	X	621	-0-	-1059	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
05	1736	X	1027	-0-	-709	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3943	-0-	-335	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3565	-0-	-271	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3669	-0-	-261	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3444	-0-	-246	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3673	-0-	-636	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3471	-0-	-699	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3309	-0-	-1000	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3891	-0-	-139	-0-	538	1	3353	2	N	-0-			-0-
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	486	1	3217	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	538	1	3440	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3761	-0-	-109	-0-	520	1	3241	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	538	1	2976	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3156	-0-	-804	-0-	520	1	2636	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3262	-0-	-830	-0-	538	1	2724	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	538	1	3352	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3610	-0-	-140	-0-	520	1	3090	2	N	-0-			-0-
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	538	1	3226	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3489	-0-	-261	-0-	520	1	2969	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	538	1	3045	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3853	-0-	-797	-0-	3853	3			N	-0-			-0-
02	4200	X	3490	-0-	-710	-0-	3490	3			N	-0-			-0-
03	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	3929	3			N	-0-			-0-
04	4170	X	3860	-0-	-310	-0-	3860	3			N	-0-			-0-
05	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	3997	3			N	-0-			-0-
06	3810	X	3701	-0-	-109	-0-	3701	3			N	-0-			-0-
07	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	3520	3			N	-0-			-0-
08	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	3929	3			N	-0-			-0-
09	3870	X	3805	-0-	-65	-0-	3805	3			N	-0-			-0-
10	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	3956	3			N	-0-			-0-
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-			-0-
12	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	3551	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 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	6944	X	6180	-0-	-764	-0-	6180	3			N	-0-			-0-
02	5516	X	5486	-0-	-30	-0-	5486	3			N	-0-			-0-
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-			-0-
04	5970	X	5884	-0-	-86	-0-	5884	3			N	-0-			-0-
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-			-0-
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			N	-0-			-0-
07	6200	X	6185	-0-	-15	-0-	6185	3			N	-0-			-0-
08	6417	X	5699	-0-	-718	-0-	5699	3			N	-0-			-0-
09	6210	X	5327	-0-	-883	-0-	5327	3			N	-0-			-0-
10	6417	X	5622	-0-	-795	-0-	5622	3			N	-0-			-0-
11	6000	X	5549	-0-	-451	-0-	5549	3			N	-0-			-0-
12	6200	X	5465	-0-	-735	-0-	5465	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4606	-0-	-137	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4097	-0-	-131	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4356	-0-	-294	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4264	-0-	-386	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3168	-0-	-1302	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3395	-0-	-1131	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3345	-0-	-1026	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3628	-0-	-572	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3560	-0-	-718	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	1839	-0-	-1571	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5257	-0-	-292	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4798	-0-	-270	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5405	-0-	-206	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5410	-0-	-20	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5092	-0-	-128	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5177	-0-	-403	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5030	-0-	-370	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4528	-0-	-572	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	5147	-0-	-30	-0-	5147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	518	-0-	-164	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	987	-0-	-153	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	828	-0-	-350	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	564	-0-	-614	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	990	N	691	-0-	-299	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	837	N	155	-0-	-682	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4619	-0-	-651	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	3447	-0-	-1313	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4497	-0-	-122	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4067	-0-	-403	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3609	-0-	-793	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4286	-0-	-64	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
*12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

01	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	713	N	181	-0-	-532	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	690	N	224	-0-	-466	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	15818	-0-	-2131	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	13806	-0-	-2070	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	15826	-0-	-1751	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	14907	-0-	-1443	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	15208	-0-	-850	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14866	-0-	-464	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	15139	-0-	-702	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14558	-0-	-1283	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14257	-0-	-653	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	14636	-0-	-740	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14304	-0-	-576	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	14492	-0-	-636	-0-	14492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11805	-0-	-936	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10468	-0-	-844	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11816	-0-	-708	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11222	-0-	-898	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11408	-0-	-651	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
06	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11453	-0-	-358	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11215	-0-	-596	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10315	-0-	-1175	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10904	-0-	-969	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	11097	-0-	-393	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	11007	-0-	-432	-0-	11007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
02	8372	X	7945	-0-	-427	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	8513	-0-	-105	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	7606	-0-	-1364	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	7804	-0-	-1465	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	7963	-0-	-1007	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8030	-0-	-774	-0-	8030	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	7419	-0-	-1106	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	6808	-0-	-1142	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7477	-0-	-738	-0-	7477	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6910	-0-	-1040	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7028	-0-	-1001	-0-	7028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	860	-0-	-1360	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6533	-0-	-442	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	5809	-0-	-491	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6225	-0-	-719	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6277	-0-	-263	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6284	-0-	-443	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6255	-0-	-75	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6355	-0-	-124	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6128	-0-	-142	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	5992	-0-	-580	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	5858	-0-	-502	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	5965	-0-	-607	-0-	5965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	780	N	313	-0-	-467	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 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	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4847	-0-	-109	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5072	-0-	-238	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	6181	-0-	-19	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5932	-0-	-68	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
10	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
*12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4160	-0-	-180	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3823	-0-	-97	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3972	-0-	-58	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3832	-0-	-188	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	4107	-0-	-3	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3854	-0-	-256	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3948	-0-	-299	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3874	-0-	-236	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 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	9052	X	8392	-0-	-660	-0-	8392	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7686	-0-	-434	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	8480	-0-	-510	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	8101	-0-	-239	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7992	-0-	-258	-0-	7992	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	7831	-0-	-694	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7694	-0-	-862	-0-	7694	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7510	-0-	-770	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7943	-0-	-613	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	7942	3	188	9	N	171	171	8			-0-
*12	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4043	-0-	-80	-0-	4043	3			Y	-0-					49
02	3724	X	3705	-0-	-19	-0-	3705	3			Y	-0-					49
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					49
04	3930	X	3929	-0-	-1	-0-	3929	3			Y	-0-					49
05	4092	X	4015	-0-	-77	-0-	4015	3			Y	-0-					49
06	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	3867	3			Y	-0-					49
07	4123	X	3871	-0-	-252	-0-	3871	3			Y	-0-					49
08	4123	X	3736	-0-	-387	-0-	3736	3			Y	-0-					49
09	3930	X	3628	-0-	-302	-0-	3628	3			Y	-0-					49
10	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	3668	3			Y	-0-					49
11	3870	X	3347	-0-	-523	-0-	3347	3			Y	-0-					49
12	3689	X	3615	-0-	-74	-0-	3615	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 45,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3757	-0-	-25	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3153	-0-	-507	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	1984	-0-	-1798	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	1774	-0-	-1886	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3084	-0-	-667	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2961	-0-	-790	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2633	-0-	-517	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2352	-0-	-717	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2277	-0-	-693	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	3012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 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	3720	X	2960	-0-	-760	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2115	-0-	-1385	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2278	-0-	-1597	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3594	-0-	-156	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3702	-0-	-235	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2182	-0-	-1628	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3270	-0-	-667	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7884	-0-	-238	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
02	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7463	-0-	-39	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6798	-0-	-822	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6565	-0-	-1402	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7386	-0-	-324	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6790	-0-	-1177	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6563	-0-	-908	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5583	-0-	-1797	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5241	-0-	-2385	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5846	-0-	-1534	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5750	-0-	-1039	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	420	N	184	-0-	-236	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7230	3			Y	-0-					28
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			Y	-0-					28
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			Y	-0-					28
04	6780	X	6415	-0-	-365	-0-	6415	3			Y	-0-					28
05	7006	X	6876	-0-	-130	-0-	6876	3			Y	-0-					28
06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	3			Y	-0-					28
07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			Y	-0-					28
08	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			Y	-0-					28
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6706	3	42	9	Y	38	41	1			25
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6857	3	3	9	Y	3					28
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			Y	-0-					28
*12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 80,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6914	-0-	-6787	-0-	6914	3			Y	-0-					23
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			Y	-0-					23
03	6789	X	6735	-0-	-54	-0-	6735	3			Y	-0-					23
04	6690	X	6451	-0-	-239	-0-	6451	3			Y	-0-					23
05	6913	X	6389	-0-	-524	-0-	6389	3			Y	-0-					23
06	6570	X	6267	-0-	-303	-0-	6267	3			Y	-0-					23
07	6789	X	6525	-0-	-264	-0-	6525	3			Y	-0-					23
08	6727	X	6517	-0-	-210	-0-	6517	3			Y	-0-					23
09	6450	X	6399	-0-	-51	-0-	6399	3			Y	-0-					23
10	6510	X	6253	-0-	-257	-0-	6253	3			Y	-0-					23
11	6300	X	6071	-0-	-229	-0-	6071	3			Y	-0-					23
12	6510	X	6335	-0-	-175	-0-	6335	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 77,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11428	X	5455	-0-	-5973	-0-	5455	3			Y	-0-					23
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					23
03	5983	X	5429	-0-	-554	-0-	5429	3			Y	-0-					23
04	5790	X	5355	-0-	-435	-0-	5355	3			Y	-0-					23
05	5983	X	5028	-0-	-955	-0-	5028	3			Y	-0-					23
06	5460	X	4967	-0-	-493	-0-	4967	3			Y	-0-					23
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			Y	-0-					23
08	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	5473	3			Y	-0-					23
09	5370	X	5366	-0-	-4	-0-	5366	3			Y	-0-					23
10	5642	X	5605	-0-	-37	-0-	5605	3			Y	-0-					23
11	5460	X	5454	-0-	-6	-0-	5454	3			Y	-0-					23
*12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 64,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

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	3193	X	855	-0-		-2338	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	733	-0-		-2151	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	802	-0-		-2081	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	859	-0-		-1931	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	567	-0-		-1820	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	840	X	542	-0-		-298	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	899	X	441	-0-		-458	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	899	X	355	-0-		-544	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	870	X	393	-0-		-477	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	558	X	434	-0-		-124	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	608	X	608	-0-		-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-		-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

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	1519	X	875	-0-		-644	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	745	-0-		-627	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	1002	X	1002	-0-		-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-		-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
05	837	N	639	-0-		-198	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	960	N	610	-0-		-350	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	706	-0-		-317	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-		-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-		-65	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	713	N	585	-0-		-128	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	780	N	692	-0-		-88	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-		-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

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	10013	X	8522	-0-		-1491	-0-	8522	3			N	-0-					-0-
02	9044	X	8232	-0-		-812	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	8654	-0-		-1359	-0-	8654	3			N	-0-					-0-
04	9714	X	9714	-0-		-0-	-0-	9714	3			N	-0-					-0-
05	9580	X	9580	-0-		-0-	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	7851	-0-		-969	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	2084	-0-		-7960	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	3740	-0-		-6304	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
09	9720	X	7523	-0-		-2197	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	8130	-0-		-1449	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
11	8095	X	8095	-0-		-0-	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3186	-0-		-565	-0-	3186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13692	X	6811	-0-	-6881	-0-	6811	3			Y	-0-					23
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			Y	-0-					23
03	7037	X	6821	-0-	-216	-0-	6821	3			Y	-0-					23
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			Y	-0-					23
05	6882	X	6611	-0-	-271	-0-	6611	3			Y	-0-					23
06	6600	X	6192	-0-	-408	-0-	6192	3			Y	-0-					23
07	6975	X	4418	-0-	-2557	-0-	4418	3			Y	-0-					23
08	6975	X	4369	-0-	-2606	-0-	4369	3			Y	-0-					23
09	6750	X	4824	-0-	-1926	-0-	4824	3			Y	-0-					23
10	6603	X	4538	-0-	-2065	-0-	4538	3			Y	-0-					23
11	6180	X	4451	-0-	-1729	-0-	4451	3			Y	-0-					23
12	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 65,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 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	4681	X	4386	-0-	-295	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4121	-0-	-107	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4079	-0-	-331	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4098	-0-	-459	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3929	-0-	-287	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5605	-0-	-626	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5155	-0-	-417	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5521	-0-	-269	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5578	-0-	-188	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5159	-0-	-661	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5267	-0-	-747	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5469	-0-	-51	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4865	-0-	-565	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4426	-0-	-1185	-0-	4426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5244	-0-	-181	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4656	-0-	-244	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4928	-0-	-142	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4696	-0-	-374	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4695	-0-	-451	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4535	-0-	-611	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4555	-0-	-365	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4057	-0-	-810	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4290	-0-	-420	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4315	-0-	-366	-0-	4315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2811	-0-	-1033	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3506	-0-	-514	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	830	-0-	-3324	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	595	-0-	-3305	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2421	-0-	-1609	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	2343	-0-	-1687	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
*12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

01	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
02	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
03	4495 X	4260	-0-	-235	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
05	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
06	5130 X	5069	-0-	-61	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
07	5859 X	4986	-0-	-873	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
08	5859 X	3811	-0-	-2048	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
09	5670 X	4758	-0-	-912	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
10	5642 X	5495	-0-	-147	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
12	4991 X	3578	-0-	-1413	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3787	-0-	-133	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3983	-0-	-357	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3810	-0-	-390	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3903	-0-	-282	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3590	-0-	-460	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3583	-0-	-602	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3479	-0-	-489	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	2992	-0-	-818	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3248	-0-	-658	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	2577	-0-	-1023	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
*12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5919	-0-	3119	3119	5919	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	5716	-0-	-3119	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
*12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	4797	-0-	-5371	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	733	-0-	-7079	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	2	-0-	-8647	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
09	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
11	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
*12	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 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	9238	X	7793	-0-	-1445	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6986	-0-	-1022	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7919	-0-	-947	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7106	-0-	-1444	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7800	-0-	-167	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5336	-0-	-2314	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7477	-0-	-428	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6598	-0-	-1307	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7380	-0-	-180	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6077	-0-	-1735	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	3570	-0-	-3660	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6004	-0-	-1467	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3392	-0-	-235	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3043	-0-	-149	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3072	-0-	-198	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3165	-0-	-214	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2983	-0-	-77	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
*12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

01	10943	X	10056	-0-	-887	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9088	-0-	-796	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10252	-0-	-567	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9514	-0-	-956	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9877	-0-	-53	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9976	-0-	-285	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9449	-0-	-874	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8870	-0-	-1120	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9190	-0-	-1133	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8629	-0-	-1241	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8654	-0-	-1328	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5625	-0-	-375	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5866	-0-	-134	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5999	-0-	-201	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5903	-0-	-297	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5161	-0-	-839	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	4978	-0-	-1222	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5339	-0-	-541	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5137	-0-	-877	-0-	5137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

01	8494	X	8077	-0-	-417	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	7273	-0-	-231	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7454	-0-	-436	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7733	-0-	-358	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	6523	-0-	-1547	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7420	-0-	-919	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7435	-0-	-904	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	7081	-0-	-389	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7114	-0-	-605	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	7076	-0-	-124	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6991	-0-	-449	-0-	6991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 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	7037	X	6346	-0-	-691	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	4846	-0-	-1510	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	4157	-0-	-2880	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
04	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6737	-0-	-331	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6728	-0-	-340	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6558	-0-	-282	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6513	-0-	-400	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6194	-0-	-406	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6248	-0-	-479	-0-	6248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10814	-0-	-1431	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9675	-0-	-1469	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	9425	-0-	-2913	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8441	-0-	-3499	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9446	-0-	-1373	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9245	-0-	-1225	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9281	-0-	-1445	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9247	-0-	-208	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8442	-0-	-798	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	6506	-0-	-3042	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	6671	-0-	-2569	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	6594	-0-	-2675	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10916	-0-	-1608	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
02	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
03	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11931	-0-	-686	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11364	-0-	-846	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11163	-0-	-1454	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11032	-0-	-1151	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10450	-0-	-1130	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	9797	-0-	-2138	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10411	-0-	-959	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10947	-0-	-213	-0-	10947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 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	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	308	N	102	-0-	-206	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 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	8897	X	8797	-0-	-100	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7788	-0-	-668	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8575	-0-	-787	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7750	-0-	-1310	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8914	-0-	-231	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7681	-0-	-839	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7916	-0-	-702	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8089	-0-	-839	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7853	-0-	-787	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7807	-0-	-1121	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7797	-0-	-33	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
*12	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 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	4743	X	4363	-0-	-380	-0-	317	1	4046	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3611	-0-	-449	-0-	286	1	3325	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3872	-0-	-685	-0-	317	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3894	-0-	-516	-0-	308	1	3586	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	318	1	3756	2	N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	308	1	6542	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	325	1	3189	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	328	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	4128	-0-	-2412	-0-	318	1	3810	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4391	-0-	-2367	-0-	333	1	4058	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	4106	-0-	-2434	-0-	323	1	3783	2	N	-0-					-0-
*12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	336	1	3744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 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	7254	X	6184	-0-	-1070	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6313	-0-	-239	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6841	-0-	-413	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6521	-0-	-439	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6674	-0-	-301	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	5909	-0-	-841	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6228	-0-	-747	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	5819	-0-	-1032	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5401	-0-	-1109	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5473	-0-	-1192	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5204	-0-	-826	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5344	-0-	-887	-0-	5344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

01	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2794	-0-	-342	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2460	-0-	-570	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	224	N	45	-0-	-179	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7995	-0-	-127	-0-	325	1	7670	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	6903	-0-	-433	-0-	311	1	6592	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7432	-0-	-690	-0-	339	1	7093	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	7094	-0-	-646	-0-	334	1	6760	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	7333	-0-	-665	-0-	347	1	6986	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	6985	-0-	-755	-0-	330	1	6655	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	7376	-0-	-281	-0-	339	1	7037	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	5294	-0-	-2146	-0-	285	1	5009	2	N	-0-			-0-
09	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	348	1	7543	2	N	-0-			-0-
10	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	354	1	7474	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	7069	-0-	-71	-0-	332	1	6737	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	6955	-0-	-423	-0-	359	1	6596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

01	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
02	1344	N	1196	-0-	-148	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
03	1364	N	373	-0-	-991	-0-	373	3			N	-0-			-0-
04	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
05	1333	N	783	-0-	-550	-0-	783	3			N	-0-			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-			-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-			-0-
11	1200	N	654	-0-	-546	-0-	654	3			N	-0-			-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6095	-0-	-260	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5464	-0-	-276	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6267	-0-	-88	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5990	-0-	-100	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6084	-0-	-209	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5757	-0-	-303	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5747	-0-	-515	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5606	-0-	-656	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5439	-0-	-561	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5489	-0-	-271	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5499	-0-	-236	-0-	5499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3642	-0-	-295	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3386	-0-	-424	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3457	-0-	-480	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3376	-0-	-434	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3346	-0-	-591	-0-	3346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 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	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	5055	-0-	-41	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	5369	-0-	-61	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5615	-0-	-58	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5566	-0-	-107	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5364	-0-	-126	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5369	-0-	-61	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
*12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	701	1	3550	2	N	-0-			-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	617	1	3173	2	N	-0-			-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	662	1	3176	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3585	-0-	-255	-0-	638	1	2947	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3706	-0-	-262	-0-	665	1	3041	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3466	-0-	-374	-0-	637	1	2829	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	2345	-0-	-1623	-0-	688	1	1657	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	663	1	2984	2	N	-0-			-0-
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	646	1	3159	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	656	1	2979	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3415	-0-	-125	-0-	602	1	2813	2	N	-0-			-0-
*12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	668	1	3241	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 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	9827	X	9477	-0-	-350	-0-	266	1	9211	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	8293	-0-	-191	-0-	249	1	8044	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	9070	-0-	-385	-0-	270	1	8800	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	8714	-0-	-466	-0-	259	1	8455	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	8984	-0-	-502	-0-	268	1	8716	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	8629	-0-	-551	-0-	260	1	8369	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	8854	-0-	-322	-0-	256	1	8598	2	N	-0-			-0-
08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	300	1	9215	2	N	-0-			-0-
09	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	252	1	9280	2	N	-0-			-0-
10	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	263	1	9341	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	8408	-0-	-802	-0-	246	1	8162	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	8051	-0-	-1466	-0-	247	1	7804	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
03	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-			-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-			-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-			-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-			-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-			-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-			-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6400	-0-	-885	-0-	269	1	6131	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	5880	-0-	-588	-0-	243	1	5637	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6234	-0-	-679	-0-	269	1	5965	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6490	-0-	-200	-0-	260	1	6230	2	N	-0-			-0-
05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	269	1	6438	2	N	-0-			-0-
06	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	260	1	11059	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	6383	-0-	-313	-0-	275	1	6108	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6345	-0-	-351	-0-	277	1	6068	2	N	-0-			-0-
09	9330	X	6439	-0-	-2891	-0-	269	1	6170	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	6504	-0-	-3137	-0-	282	1	6222	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	6118	-0-	-3212	-0-	273	1	5845	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	284	1	5824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-			-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-			-0-
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			N	-0-			-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-			-0-
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-			-0-
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-			-0-
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-			-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-			-0-
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-			-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-			-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-			-0-
*12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-1072	-0-	354	3			N	-0-			-0-
02	1232	N	375	-0-	-857	-0-	375	3			N	-0-			-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
06	810	N	544	-0-	-266	-0-	544	3			N	-0-			-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
08	992	N	565	-0-	-427	-0-	565	3			N	-0-			-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 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	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3762	-0-	-299	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3511	-0-	-299	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3167	-0-	-703	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	2065	-0-	-1934	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 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	14353	X	13322	-0-	-1031	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12406	-0-	-558	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13781	-0-	-572	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
04	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
05	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11991	-0-	-1359	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13663	-0-	-411	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12807	-0-	-1267	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	11862	-0-	-1758	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	11253	-0-	-2728	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11189	-0-	-2041	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11735	-0-	-1936	-0-	11735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
02	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
03	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	6	1	15228	2	N	-0-					-0-
05	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9983	-0-	-517	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
07	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
08	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
10	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
11	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
*12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	9100	-0-	-252	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	10207	-0-	-147	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	10239	-0-	-141	-0-	10239	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	7649	-0-	-3077	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
06	10380	X	6897	-0-	-3483	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	9621	-0-	-950	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
08	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
09	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3			N	-0-					-0-
10	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11697	3			N	-0-					-0-
11	10740	X	8823	-0-	-1917	-0-	8823	3			N	-0-					-0-
12	11098	X	8770	-0-	-2328	-0-	8770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	527	N	72	-0-	-455	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	600	N	76	-0-	-524	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7997	-0-	-2946	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7836	-0-	-2216	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10427	-0-	-702	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8402	-0-	-2368	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8391	-0-	-2118	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7967	-0-	-2113	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7325	-0-	-3091	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	7602	-0-	-2814	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7060	-0-	-1340	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7499	-0-	-902	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6820	-0-	-1160	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6681	-0-	-914	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 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	12493	X	11597	-0-	-896	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9950	-0-	-1194	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10971	-0-	-1460	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10477	-0-	-1553	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10509	-0-	-1922	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9989	-0-	-1231	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9992	-0-	-1013	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9989	-0-	-985	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9623	-0-	-847	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9663	-0-	-846	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9296	-0-	-694	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9122	-0-	-860	-0-	9122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 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	14260	X	13010	-0-	-1250	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12009	-0-	-871	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13167	-0-	-1093	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12486	-0-	-1284	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12594	-0-	-1170	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12202	-0-	-668	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12430	-0-	-869	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12445	-0-	-730	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11850	-0-	-630	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11721	-0-	-896	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11606	-0-	-604	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11536	-0-	-895	-0-	11536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

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	6882	X	6794	-0-		-88	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5371	-0-		-1629	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5276	-0-		-2474	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5650	-0-		-1850	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	4808	-0-		-1981	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4861	-0-		-1709	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5321	-0-		-631	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5516	-0-		-312	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4955	-0-		-685	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	5713	X	5713	-0-		-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5305	-0-		-35	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5444	-0-		-74	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

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	8959	X	8528	-0-		-431	-0-	8528	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	7751	-0-		-341	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	8603	-0-		-325	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
04	8461	X	8461	-0-		-0-	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8540	-0-		-47	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	8089	-0-		-251	-0-	8089	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8306	-0-		-436	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8065	-0-		-677	-0-	8065	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	7939	-0-		-521	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	7243	-0-		-1282	-0-	7243	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7557	-0-		-543	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	8140	-0-		-168	-0-	8140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

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	4076	X	4076	-0-		-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
02	3786	X	3786	-0-		-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-		-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-		-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
05	4035	X	4035	-0-		-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2887	-0-		-503	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2416	-0-		-974	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
10	3603	X	3603	-0-		-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3292	-0-		-98	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3450	-0-		-53	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 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	20602	X	10338	-0-	-10264	-0-	10338	3			Y	-0-					54
02	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9114	3	55	9	Y	50	50	1			54
03	10385	X	9509	-0-	-876	-0-	9509	3			Y	-0-					54
04	9990	X	9026	-0-	-964	-0-	9018	3	8	9	Y	7	46	1			15
05	10323	X	9245	-0-	-1078	-0-	9245	3			Y	-0-					15
06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3			Y	-0-					15
07	9424	X	9400	-0-	-24	-0-	9400	3			Y	-0-					15
08	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9580	3	50	9	Y	45	45	1			15
09	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	3			Y	-0-					15
10	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			Y	-0-					15
11	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			Y	-0-					15
12	9641	X	8943	-0-	-698	-0-	8943	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 112,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3233	-0-	-208	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2880	-0-	-144	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3141	-0-	-207	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2530	-0-	-694	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2873	-0-	-247	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3100	-0-	-20	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3160	-0-	-250	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3224	-0-	-76	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3039	-0-	-371	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6029	-0-	-202	-0-	278	1	5751	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5165	-0-	-463	-0-	256	1	4909	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5697	-0-	-534	-0-	293	1	5404	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5435	-0-	-385	-0-	286	1	5149	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5589	-0-	-425	-0-	299	1	5290	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4881	-0-	-939	-0-	295	1	4586	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	331	1	4984	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	1454	-0-	-4250	-0-	259	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	289	-0-	-5141	-0-	262	1	27	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	2099	-0-	-3481	-0-	290	1	1809	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3146	-0-	-1984	-0-	297	1	2849	2	N	-0-					-0-
*12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	315	1	5048	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4728	-0-	-821	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			Y	-0-					-0-
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5064	-0-	-366	-0-	5064	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	4232	-0-	-1720	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	2702	-0-	-2938	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	2997	-0-	-2831	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
08	5828	X	1366	-0-	-4462	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
09	5070	X	431	-0-	-4639	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
10	4247	X	883	-0-	-3364	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	813	-0-	-2097	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			Y	-0-					29
*02	7336	X	7067	-0-	-269	-0-	7067	3			Y	-0-					29
*03	8339	X	7607	-0-	-732	-0-	7607	3			Y	-0-					29
*04	8070	X	7294	-0-	-776	-0-	7294	3			Y	-0-					29
*05	8339	X	7334	-0-	-1005	-0-	7334	3			Y	-0-					29
*06	7380	X	7107	-0-	-273	-0-	7107	3			Y	-0-					29
*07	7626	X	7460	-0-	-166	-0-	7365	3	95	9	Y	86					115
*08	7595	X	7108	-0-	-487	-0-	7084	3	24	9	Y	22	102	1			35
*09	7290	X	6964	-0-	-326	-0-	6964	3			Y	-0-					35
*10	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	7142	3			Y	-0-					35
11	7140	X	6774	-0-	-366	-0-	6773	3	1	9	Y	1	1	8			35
*12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 87,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 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	10042	X	4967	-0-	-5075	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			Y	-0-					-0-
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			Y	-0-					-0-
04	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			Y	-0-					-0-
05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			Y	-0-					-0-
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	3			Y	-0-					-0-
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			Y	-0-					-0-
08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			Y	-0-					-0-
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	3			Y	-0-					-0-
10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			Y	-0-					-0-
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			Y	-0-					-0-
12	7688	X	7149	-0-	-539	-0-	7149	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16977	X	8361	-0-	-8616	-0-	8361	3			Y	-0-					-0-
*02	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			Y	-0-					-0-
*03	8494	X	8252	-0-	-242	-0-	8252	3			Y	-0-					-0-
*04	8220	X	8071	-0-	-149	-0-	8071	3			Y	-0-					29
*05	8494	X	8154	-0-	-340	-0-	8154	3			Y	-0-					29
*06	8100	X	7650	-0-	-450	-0-	7650	3			Y	-0-					59
*07	8339	X	8127	-0-	-212	-0-	7939	3	188	9	Y	171					230
*08	8339	X	7881	-0-	-458	-0-	7857	3	24	9	Y	22	183	1			69
*09	8070	X	7684	-0-	-386	-0-	7684	3			Y	-0-					69
*10	8153	X	7714	-0-	-439	-0-	7714	3			Y	-0-					69
*11	7710	X	7304	-0-	-406	-0-	7304	3			Y	-0-					69
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 86,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

01	7223	X	5389	-0-	-1834	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	1442	-0-	-5082	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	3342	-0-	-3726	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
06	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6627	-0-	-503	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6841	-0-	-289	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6451	-0-	-449	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6671	-0-	-118	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6447	-0-	-183	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6655	-0-	-196	-0-	6655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

01	7099	X	992	-0-	-6107	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	2853	-0-	-2971	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5744	-0-	-518	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4292	-0-	-1258	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	3079	-0-	-2687	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	960	-0-	-4806	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	2668	-0-	-2912	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	1923	-0-	-3223	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	2308	-0-	-1982	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8833	-0-	-188	-0-	8833	3			Y	-0-					54
02	8148	X	8017	-0-	-131	-0-	7962	3	55	9	Y	50	50	1			54
03	8866	X	8637	-0-	-229	-0-	8637	3			Y	-0-					54
04	8580	X	8339	-0-	-241	-0-	8331	3	8	9	Y	7	46	1			15
05	8866	X	7852	-0-	-1014	-0-	7852	3			Y	-0-					15
06	8520	X	7316	-0-	-1204	-0-	7316	3			Y	-0-					15
07	8804	X	7472	-0-	-1332	-0-	7472	3			Y	-0-					15
08	8649	X	7320	-0-	-1329	-0-	7270	3	50	9	Y	45	45	1			15
09	8340	X	6838	-0-	-1502	-0-	6838	3			Y	-0-					15
10	7843	X	7460	-0-	-383	-0-	7460	3			Y	-0-					15
11	7320	X	7279	-0-	-41	-0-	7279	3			Y	-0-					15
*12	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 92,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 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	4185	X	3511	-0-	-674	-0-	286	1	3225	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3224	-0-	-500	-0-	258	1	2966	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	286	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3404	-0-	-376	-0-	276	1	3128	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3653	-0-	-253	-0-	286	1	3367	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3457	-0-	-233	-0-	276	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	286	1	3154	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	286	1	3486	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3249	-0-	-291	-0-	276	1	2973	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	286	1	3191	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	276	1	3227	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	286	1	2954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3004	-0-	-685	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	1670	-0-	-1634	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3112	-0-	-218	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2851	-0-	-590	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2780	-0-	-661	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2417	-0-	-853	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2646	-0-	-578	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2378	-0-	-742	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2510	-0-	-342	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 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	5549	X	4865	-0-	-684	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	3540	-0-	-1500	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4409	-0-	-1171	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4556	-0-	-154	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	4773	-0-	-1179	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5654	-0-	-298	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5384	-0-	-376	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5502	-0-	-357	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5411	-0-	-49	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5555	-0-	-87	-0-	5555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6796	-0-	-272	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5987	-0-	-33	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6579	-0-	-179	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6530	-0-	-40	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6469	-0-	-320	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6148	-0-	-422	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5987	-0-	-771	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5951	-0-	-807	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	5786	-0-	-754	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5630	-0-	-520	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	5623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19549	-0-	-1159	-0-	19549	2			N	-0-					-0-
02	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	18977	-0-	-336	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	18587	-0-	-343	-0-	7	1	18580	2	N	-0-					-0-
05	19561	X	18414	-0-	-1147	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	14426	-0-	-4504	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	16915	-0-	-2615	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	16309	-0-	-2911	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	15057	-0-	-3543	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	16211	-0-	-2203	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	15641	-0-	-739	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14448	-0-	-2478	-0-	14448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7877	-0-	-307	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
02	7392	X	6993	-0-	-399	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	7590	-0-	-594	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
04	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7693	-0-	-305	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7118	-0-	-502	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7290	-0-	-801	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7056	-0-	-1035	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6404	-0-	-1426	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	6478	-0-	-1210	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	5935	-0-	-1175	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6360	-0-	-925	-0-	6360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4891	-0-	-38	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4306	-0-	-90	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4670	-0-	-166	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4488	-0-	-252	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4587	-0-	-311	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4402	-0-	-338	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4486	-0-	-288	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4557	-0-	-124	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4119	-0-	-381	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4171	-0-	-239	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	4152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-678	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6055	-0-	-610	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5403	-0-	-561	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6083	-0-	-427	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5999	-0-	-301	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6438	-0-	-72	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5840	-0-	-40	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6284	-0-	-164	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6116	-0-	-124	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5729	-0-	-719	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	2870	-0-	-3220	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	4340	-0-	-1953	-0-	4340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		808	-0-	808	808	808	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3337	-0-	3337	4145	3337	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1921	-0-	1921	6066	1921	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		858	-0-	858	6924	858	3			N	-0-					-0-
08	10587	X	3663	-0-	-6924	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	1175	-0-	-2365	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	1169	-0-	-2489	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8710	-0-	-466	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					-0-
03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-					-0-
04	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	3			N	-0-					-0-
05	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	3			N	-0-					-0-
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	3			N	-0-					-0-
07	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	10190	-0-	-9	-0-	10190	3			N	-0-					-0-
09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	10136	-0-	-63	-0-	10136	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	9765	-0-	-105	-0-	9765	3			N	-0-					-0-
*12	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 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	5177	X	4713	-0-	-464	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	2950	-0-	-1586	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4238	-0-	-567	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4556	-0-	-4	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4525	-0-	-218	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4456	-0-	-134	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4172	-0-	-298	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4423	-0-	-196	-0-	4423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5712	-0-	-196	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6096	-0-	-507	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5461	-0-	-989	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6438	-0-	-227	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6155	-0-	-295	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6312	-0-	-12	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6151	-0-	-297	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6079	-0-	-161	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6028	-0-	-420	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5923	-0-	-227	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6270	-0-	-54	-0-	6270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6748	-0-	-10	-0-	277	1	6471	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5991	-0-	-113	-0-	250	1	5741	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6428	-0-	-330	-0-	277	1	6151	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6185	-0-	-355	-0-	268	1	5917	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6349	-0-	-409	-0-	276	1	6073	2	N	-0-					-0-
06	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	268	1	10196	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6050	-0-	-584	-0-	263	1	5787	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5978	-0-	-439	-0-	257	1	5721	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	5384	-0-	-3256	-0-	248	1	5136	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	5704	-0-	-3224	-0-	248	1	5456	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	5273	-0-	-3367	-0-	240	1	5033	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5372	-0-	-673	-0-	242	1	5130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4274	-0-	-35	-0-	4274	3			Y	-0-			-0-
02	3892	X	3869	-0-	-23	-0-	3869	3			Y	-0-			-0-
03	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	3			Y	-0-			-0-
04	4500	X	3789	-0-	-711	-0-	3789	3			Y	-0-			-0-
05	4650	X	3493	-0-	-1157	-0-	3493	3			Y	-0-			-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			Y	-0-			-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			Y	-0-			-0-
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-			-0-
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-			-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-			-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-			-0-
*12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-			-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-			-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-			-0-
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-			-0-
05	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	3355	3			N	-0-			-0-
06	3810	X	3187	-0-	-623	-0-	3187	3			N	-0-			-0-
07	3937	X	2736	-0-	-1201	-0-	2736	3			N	-0-			-0-
08	3937	X	2979	-0-	-958	-0-	2979	3			N	-0-			-0-
09	3600	X	2778	-0-	-822	-0-	2778	3			N	-0-			-0-
10	3348	X	2708	-0-	-640	-0-	2708	3			N	-0-			-0-
11	3180	X	2713	-0-	-467	-0-	2713	3			N	-0-			-0-
*12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11846	-0-	-1670	-0-	54	1	11792	2	N	-0-			-0-
02	10220	X	9807	-0-	-413	-0-	128	1	9679	2	N	-0-			-0-
03	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	116	1	11565	2	N	-0-			-0-
04	11460	X	9684	-0-	-1776	-0-	244	1	9440	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	8395	-0-	-3447	-0-	272	1	8123	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	7406	-0-	-4054	-0-	416	1	6990	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	2482	-0-	-9205	-0-	213	1	2269	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	3978	-0-	-7709	-0-	189	1	3789	2	N	-0-			-0-
09	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	260	1	10093	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	6860	-0-	-1541	-0-	247	1	6613	2	N	-0-			-0-
11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	259	1	8167	2	N	-0-			-0-
*12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	277	1	9374	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	26409	2			N	-0-			-0-
02	23576	X	23327	-0-	-249	-0-	10	1	23317	2	N	-0-			-0-
03	26102	X	25280	-0-	-822	-0-	28	1	25252	2	N	-0-			-0-
04	25560	X	24357	-0-	-1203	-0-	603	1	23754	2	N	-0-			-0-
05	26412	X	17452	-0-	-8960	-0-	516	1	16936	2	N	-0-			-0-
06	25560	X	7547	-0-	-18013	-0-	422	1	7125	2	N	-0-			-0-
07	25823	X	2453	-0-	-23370	-0-	406	1	2047	2	N	-0-			-0-
08	25265	X	11823	-0-	-13442	-0-	513	1	11310	2	N	-0-			-0-
09	24360	X	20219	-0-	-4141	-0-	450	1	19769	2	N	-0-			-0-
10	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	498	1	20786	2	N	-0-			-0-
11	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	520	1	23604	2	N	-0-			-0-
*12	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	523	1	23884	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	11825	-0-	-1598	-0-	11825	2			N	-0-			-0-
02	10864	X	10035	-0-	-829	-0-	10035	2			N	-0-			-0-
03	11749	X	11338	-0-	-411	-0-	11338	2			N	-0-			-0-
04	11430	X	10382	-0-	-1048	-0-	10382	2			N	-0-			-0-
05	11811	X	11272	-0-	-539	-0-	11272	2			N	-0-			-0-
06	11430	X	11321	-0-	-109	-0-	11321	2			N	-0-			-0-
07	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-			-0-
08	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-			-0-
09	11310	X	10712	-0-	-598	-0-	10712	2			N	-0-			-0-
10	11904	X	9002	-0-	-2902	-0-	9002	2			N	-0-			-0-
11	11520	X	6453	-0-	-5067	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
12	11904	X	10649	-0-	-1255	-0-	10649	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5490	-0-	-865	-0-	5490	3			N	-0-			-0-
02	5488	X	4975	-0-	-513	-0-	4975	3			N	-0-			-0-
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-			-0-
04	5310	X	3715	-0-	-1595	-0-	3715	3			N	-0-			-0-
05	5518	X	4908	-0-	-610	-0-	4908	3			N	-0-			-0-
06	5400	X	5378	-0-	-22	-0-	5378	3			N	-0-			-0-
07	5580	X	5545	-0-	-35	-0-	5545	3			N	-0-			-0-
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-			-0-
09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-			-0-
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-			-0-
11	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			N	-0-			-0-
*12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

01	19561	X	17867	-0-	-1694	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	15413	-0-	-1051	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16913	-0-	-1067	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	13685	-0-	-3595	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	15455	-0-	-2401	-0-	15455	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	15312	-0-	-1968	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	16101	-0-	-949	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	15339	-0-	-1587	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	14934	-0-	-366	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	11594	-0-	-4495	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	7420	-0-	-8150	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	11098	-0-	-4991	-0-	11098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

01	2294	X	2077	-0-	-217	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1060	-0-	-956	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1247	-0-	-883	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	2128	-0-	-73	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1653	-0-	-717	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1428	-0-	-1021	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1458	-0-	-991	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1185	-0-	-885	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	347	-0-	-1792	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2907	-0-	-38	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2193	-0-	-627	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2544	-0-	-276	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1156	-0-	-1727	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2	-0-	-2850	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3439	-0-	-64	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3140	-0-	-80	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3379	-0-	-155	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2995	-0-	-365	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2953	-0-	-519	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3172	-0-	-98	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10776	-0-	-43	-0-	10644	3	132	9	N	120	127	1			38
02	9716	X	9577	-0-	-139	-0-	9577	3			N	-0-					38
03	11005	X	10766	-0-	-239	-0-	10619	3	147	9	N	134	128	1			44
04	10650	X	10113	-0-	-537	-0-	10095	3	18	9	N	16					60
05	11005	X	10679	-0-	-326	-0-	10679	3			N	-0-					60
06	10440	X	10144	-0-	-296	-0-	10011	3	133	9	N	121	119	1			62
07	10757	X	10292	-0-	-465	-0-	10292	3			N	-0-					62
08	10757	X	10200	-0-	-557	-0-	10200	3			N	-0-					62
09	10320	X	9874	-0-	-446	-0-	9874	3			N	-0-					62
10	10664	X	9853	-0-	-811	-0-	9789	3	64	9	N	58					120
11	10140	X	9724	-0-	-416	-0-	9700	3	24	9	N	22	121	1			21
12	10292	X	10101	-0-	-191	-0-	10101	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 122,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6486	-0-	-706	-0-	6422	3	64	9	N	58	62	1			18
02	6496	X	5318	-0-	-1178	-0-	5318	3			N	-0-					18
03	6448	X	5601	-0-	-847	-0-	5529	3	72	9	N	65	62	1			21
04	6270	X	5838	-0-	-432	-0-	5829	3	9	9	N	8					29
05	6479	X	5856	-0-	-623	-0-	5856	3			N	-0-					29
06	6270	X	5390	-0-	-880	-0-	5325	3	65	9	N	59	58	1			30
07	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	5586	3			N	-0-					30
08	6045	X	5573	-0-	-472	-0-	5573	3			N	-0-					30
09	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	5484	3			N	-0-					30
10	5859	X	5331	-0-	-528	-0-	5300	3	31	9	N	28					58
11	5400	X	5288	-0-	-112	-0-	5276	3	12	9	N	11	59	1			10
12	5580	X	4693	-0-	-887	-0-	4693	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 66,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	650	-0-	-714	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	616	-0-	-704	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8333	-0-	-440	-0-	8333	3			N	-0-					-0-
02	7644	X	7219	-0-	-425	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	7776	-0-	-687	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7908	-0-	-282	-0-	7908	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	4761	-0-	-3702	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	5847	-0-	-1803	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
09	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
*12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	344	1	5495	2	N	-0-			-0-
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	311	1	4873	2	N	-0-			-0-
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	344	1	5706	2	N	-0-			-0-
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	333	1	4991	2	N	-0-			-0-
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	344	1	5578	2	N	-0-			-0-
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	333	1	4541	2	N	-0-			-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	344	1	5032	2	N	-0-			-0-
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	344	1	5474	2	N	-0-			-0-
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	333	1	4639	2	N	-0-			-0-
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	344	1	5018	2	N	-0-			-0-
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	333	1	4784	2	N	-0-			-0-
*12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	344	1	4885	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 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	4619	X	3940	-0-	-679	-0-	3940	3			N	-0-			-0-
02	4172	X	2790	-0-	-1382	-0-	2790	3			N	-0-			-0-
03	4154	X	2108	-0-	-2046	-0-	2108	3			N	-0-			-0-
04	3840	X	1076	-0-	-2764	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
05	3968	X	722	-0-	-3246	-0-	722	3			N	-0-			-0-
06	3810	X	1198	-0-	-2612	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
07	3100	X	1058	-0-	-2042	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
08	2108	X	800	-0-	-1308	-0-	800	3			N	-0-			-0-
09	1200	X	124	-0-	-1076	-0-	124	3			N	-0-			-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-			-0-
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-			-0-
*12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4735	-0-	-8	-0-	4735	3			N	-0-			-0-
02	4284	X	4198	-0-	-86	-0-	4198	3			N	-0-			-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-			-0-
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-			-0-
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-			-0-
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-			-0-
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-			-0-
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-			-0-
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-			-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-			-0-
11	4590	X	4283	-0-	-307	-0-	4283	3			N	-0-			-0-
12	4743	X	4393	-0-	-350	-0-	4393	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8824	X	4598	-0-	-4226	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	3540	-0-	-1110	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3592	-0-	-848	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3984	-0-	-604	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
*12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 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	11884	X	5783	-0-	-6101	-0-	5783	3			Y	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	6039	-0-	-68	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5776	-0-	-134	-0-	5776	3			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5833	-0-	-274	-0-	5833	3			Y	-0-					-0-
06	5850	X	5535	-0-	-315	-0-	5535	3			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5854	-0-	-191	-0-	5854	3			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	5677	3			Y	-0-					-0-
09	5790	X	5587	-0-	-203	-0-	5587	3			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5459	-0-	-400	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
11	5670	X	5173	-0-	-497	-0-	5173	3			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5475	-0-	-384	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5755	X	2882	-0-	-2873	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2367	-0-	-213	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2291	-0-	-79	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
*12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16453	X	8378	-0-	-8075	-0-	8378	3			Y	-0-					54
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7449	3	55	9	Y	50	50	1			54
03	8029	X	7960	-0-	-69	-0-	7960	3			Y	-0-					54
04	7770	X	7388	-0-	-382	-0-	7380	3	8	9	Y	7	46	1			15
05	8029	X	7706	-0-	-323	-0-	7706	3			Y	-0-					15
06	7620	X	7333	-0-	-287	-0-	7333	3			Y	-0-					15
07	7874	X	7335	-0-	-539	-0-	7335	3			Y	-0-					15
08	7874	X	7217	-0-	-657	-0-	7167	3	50	9	Y	45	45	1			15
09	7470	X	6516	-0-	-954	-0-	6516	3			Y	-0-					15
10	7719	X	6455	-0-	-1264	-0-	6455	3			Y	-0-					15
11	7320	X	6326	-0-	-994	-0-	6326	3			Y	-0-					15
12	6634	X	5910	-0-	-724	-0-	5910	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 86,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

01	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	3			N	-0-					-0-
02	12712	X	12112	-0-	-600	-0-	12112	3			N	-0-					-0-
03	14074	X	13755	-0-	-319	-0-	13755	3			N	-0-					-0-
04	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	3			N	-0-					-0-
05	14074	X	13775	-0-	-299	-0-	13775	3			N	-0-					-0-
06	13620	X	13098	-0-	-522	-0-	13098	3			N	-0-					-0-
07	14074	X	13858	-0-	-216	-0-	13858	3			N	-0-					-0-
08	14074	X	13798	-0-	-276	-0-	13798	3			N	-0-					-0-
09	13620	X	13438	-0-	-182	-0-	13438	3			N	-0-					-0-
10	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	14437	3			N	-0-					-0-
11	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13505	3			N	-0-					-0-
12	13857	X	13720	-0-	-137	-0-	13720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			Y	-0-					54
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6582	3	55	9	Y	50	50	1			54
03	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	3			Y	-0-					54
04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7428	3	8	9	Y	7	46	1			15
05	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			Y	-0-					15
06	7620	X	7546	-0-	-74	-0-	7546	3			Y	-0-					15
07	7874	X	7724	-0-	-150	-0-	7724	3			Y	-0-					15
08	7874	X	7735	-0-	-139	-0-	7685	3	50	9	Y	45	45	1			15
09	7560	X	7469	-0-	-91	-0-	7469	3			Y	-0-					15
10	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	7620	3			Y	-0-					15
11	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			Y	-0-					15
*12	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 89,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6773	-0-	-67	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6866	-0-	-977	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	6620	-0-	-970	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	6715	-0-	-1128	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	6457	-0-	-1386	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	5921	-0-	-859	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	5922	-0-	-929	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	5745	-0-	-885	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6111	-0-	-616	-0-	6111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3952	-0-	-171	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2995	-0-	-533	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2770	-0-	-1040	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3436	-0-	-501	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3269	-0-	-541	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
08	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
09	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	3			N	-0-					-0-
10	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	3			N	-0-					-0-
*12	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 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	8618	X	7811	-0-	-807	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	7007	-0-	-553	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7377	-0-	-962	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7028	-0-	-1042	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7467	-0-	-593	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	6930	-0-	-570	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
*12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	3			N	-0-					-0-
02	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	3			N	-0-					-0-
03	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	3			N	-0-					-0-
04	13170	X	12431	-0-	-739	-0-	12431	3			N	-0-					-0-
05	13671	X	12928	-0-	-743	-0-	12928	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	12379	-0-	-851	-0-	12379	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	12279	-0-	-1392	-0-	12279	3			N	-0-					-0-
08	13144	X	12692	-0-	-452	-0-	12692	3			N	-0-					-0-
09	12510	X	11862	-0-	-648	-0-	11862	3			N	-0-					-0-
10	12927	X	12262	-0-	-665	-0-	12262	3			N	-0-					-0-
11	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	3			N	-0-					-0-
12	12679	X	12608	-0-	-71	-0-	12608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 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	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			Y	-0-					20
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					20
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			Y	-0-					20
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			Y	-0-					20
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			Y	-0-					20
06	5070	X	4159	-0-	-911	-0-	4159	3			Y	-0-					20
07	5239	X	4385	-0-	-854	-0-	4385	3			Y	-0-					20
08	5239	X	3944	-0-	-1295	-0-	3944	3			Y	-0-					20
09	4890	X	4077	-0-	-813	-0-	4047	3	30	9	Y	27	29	1			18
10	4712	X	3909	-0-	-803	-0-	3907	3	2	9	Y	2					20
11	4230	X	3423	-0-	-807	-0-	3423	3			Y	-0-					20
12	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	3492	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 52,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4794	-0-		-1437	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4634	-0-		-994	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5266	-0-		-841	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5548	-0-		-332	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5692	-0-		-384	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
06	5285	X	5285	-0-		-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5422	-0-		-313	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	4531	-0-		-1204	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4719	-0-		-831	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	4791	-0-		-913	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4709	-0-		-571	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
*12	5896	X	5896	-0-		-0-	-0-	5896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12784	-0-		-887	-0-	12784	3			N	-0-					-0-
02	12348	X	10964	-0-		-1384	-0-	10964	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	12158	-0-		-1172	-0-	12158	3			N	-0-					-0-
04	12600	X	11759	-0-		-841	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	12071	-0-		-701	-0-	12071	3			N	-0-					-0-
06	12360	X	11636	-0-		-724	-0-	11636	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	11884	-0-		-268	-0-	11884	3			N	-0-					-0-
08	12152	X	11464	-0-		-688	-0-	11464	3			N	-0-					-0-
09	11760	X	8889	-0-		-2871	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
10	12059	X	11077	-0-		-982	-0-	11077	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	10450	-0-		-1190	-0-	10450	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	11041	-0-		-832	-0-	11041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

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	7733	X	7733	-0-		-0-	-0-	7733	3			Y	-0-					53
02	6894	X	6894	-0-		-0-	-0-	6894	3			Y	-0-					53
03	7595	X	7595	-0-		-0-	-0-	7595	3			Y	-0-					53
04	7218	X	7218	-0-		-0-	-0-	7218	3			Y	-0-					53
05	7444	X	7444	-0-		-0-	-0-	7444	3			Y	-0-					53
06	7380	X	7094	-0-		-286	-0-	7094	3			Y	-0-					53
07	7626	X	7130	-0-		-496	-0-	7130	3			Y	-0-					53
08	7595	X	7373	-0-		-222	-0-	7373	3			Y	-0-					53
09	7304	X	7304	-0-		-0-	-0-	7304	3			Y	-0-					53
10	7541	X	7541	-0-		-0-	-0-	7541	3			Y	-0-					53
11	7533	X	7533	-0-		-0-	-0-	7533	3			Y	-0-					53
*12	7698	X	7698	-0-		-0-	-0-	7698	3			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 88,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8321	-0-	-483	-0-	8321	3			Y	-0-					59
02	7924	X	7593	-0-	-331	-0-	7593	3			Y	-0-					59
03	8494	X	8473	-0-	-21	-0-	8473	3			Y	-0-					59
04	8040	X	8021	-0-	-19	-0-	8021	3			Y	-0-					59
05	8401	X	8199	-0-	-202	-0-	8199	3			Y	-0-					59
06	8160	X	7858	-0-	-302	-0-	7858	3			Y	-0-					59
07	8432	X	7899	-0-	-533	-0-	7899	3			Y	-0-					59
08	8432	X	8013	-0-	-419	-0-	8013	3			Y	-0-					59
09	8010	X	7773	-0-	-237	-0-	7773	3			Y	-0-					59
10	8184	X	8117	-0-	-67	-0-	8117	3			Y	-0-					59
11	7860	X	7719	-0-	-141	-0-	7719	3			Y	-0-					59
*12	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	3			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 96,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 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	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5272	-0-	-104	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5692	-0-	-477	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5474	-0-	-496	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5712	-0-	-457	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5813	-0-	-97	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5535	-0-	-293	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5569	-0-	-251	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5802	-0-	-212	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5498	-0-	-322	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5737	-0-	-60	-0-	5737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4186	-0-	-92	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3863	-0-	-247	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3690	-0-	-836	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3376	-0-	-1150	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3393	-0-	-987	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3192	-0-	-1179	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
*12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 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	8711	X	8125	-0-	-586	-0-	8125	3		N	-0-			-0-
02	7868	X	7555	-0-	-313	-0-	7555	3		N	-0-			-0-
03	8556	X	8448	-0-	-108	-0-	8448	3		N	-0-			-0-
04	8280	X	7948	-0-	-332	-0-	7948	3		N	-0-			-0-
05	8556	X	8204	-0-	-352	-0-	8204	3		N	-0-			-0-
06	8190	X	7940	-0-	-250	-0-	7940	3		N	-0-			-0-
07	8463	X	8335	-0-	-128	-0-	8335	3		N	-0-			-0-
08	8463	X	8308	-0-	-155	-0-	8308	3		N	-0-			-0-
09	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3		N	-0-			-0-
10	8339	X	7955	-0-	-384	-0-	7955	3		N	-0-			-0-
11	8070	X	7628	-0-	-442	-0-	7628	3		N	-0-			-0-
12	8339	X	7787	-0-	-552	-0-	7787	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
02	28	X	7	-0-	-21	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56	X	32	-0-	-24	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-1078	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	1820	-0-	-670	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	1760	-0-	-813	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1697	-0-	-463	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

01	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5464	-0-	-416	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6250	-0-	-260	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5717	-0-	-583	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5754	-0-	-756	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5502	-0-	-588	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5623	-0-	-639	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5647	-0-	-615	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5037	-0-	-693	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5391	-0-	-375	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5152	-0-	-490	-0-	5152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6857	-0-	-87	-0-	6836	3	21	9	Y	19	62	1			26
02	6272	X	5955	-0-	-317	-0-	5955	3			Y	-0-					26
03	6975	X	6645	-0-	-330	-0-	6645	3			Y	-0-					26
04	6750	X	6240	-0-	-510	-0-	6240	3			Y	-0-					26
05	6975	X	6159	-0-	-816	-0-	6159	3			Y	-0-					26
06	6390	X	5749	-0-	-641	-0-	5749	3			Y	-0-					26
07	6603	X	5969	-0-	-634	-0-	5969	3			Y	-0-					26
08	6603	X	6300	-0-	-303	-0-	6300	3			Y	-0-					26
09	6240	X	6089	-0-	-151	-0-	6089	3			Y	-0-					26
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			Y	-0-					26
11	6090	X	6006	-0-	-84	-0-	6006	3			Y	-0-					26
*12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 74,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4025	-0-	-4213	-0-	4004	3	21	9	Y	19	62	1			26
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			Y	-0-					26
03	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	3995	3			Y	-0-					26
04	4080	X	3784	-0-	-296	-0-	3784	3			Y	-0-					26
05	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	3726	3			Y	-0-					26
06	3750	X	3521	-0-	-229	-0-	3521	3			Y	-0-					26
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					26
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					26
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			Y	-0-					26
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					26
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					26
*12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 47,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4655	-0-	-581	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	4997	-0-	-800	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4161	-0-	-1449	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	3835	-0-	-1962	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	4050	-0-	-1560	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4917	-0-	-229	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4849	-0-	-142	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4275	-0-	-654	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4277	-0-	-493	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3994	-0-	-935	-0-	3994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6738	3	21	9	Y	19	62	1			26
02	5992	X	5954	-0-	-38	-0-	5954	3			Y	-0-					26
03	6634	X	6171	-0-	-463	-0-	6171	3			Y	-0-					26
04	6540	X	5768	-0-	-772	-0-	5768	3			Y	-0-					26
05	6758	X	6043	-0-	-715	-0-	6043	3			Y	-0-					26
06	6000	X	5749	-0-	-251	-0-	5749	3			Y	-0-					26
07	6200	X	5902	-0-	-298	-0-	5902	3			Y	-0-					26
08	6169	X	5593	-0-	-576	-0-	5593	3			Y	-0-					26
09	5850	X	5532	-0-	-318	-0-	5532	3			Y	-0-					26
10	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	5553	3			Y	-0-					26
11	5760	X	5064	-0-	-696	-0-	5064	3			Y	-0-					26
12	5642	X	5261	-0-	-381	-0-	5261	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 69,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	2814	-0-	1114	3912	2814	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2495	-0-	-305	3607	2495	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2716	-0-	-384	3223	2716	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2563	-0-	-437	2786	2563	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2611	-0-	-489	2297	2611	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2459	-0-	-541	1756	2459	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2603	-0-	-497	1259	2603	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2688	-0-	-412	847	2688	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2616	-0-	-384	463	2616	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2718	-0-	-382	81	2718	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
*12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5874	-0-	-140	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5220	-0-	-100	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5645	-0-	-214	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5445	-0-	-225	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5667	-0-	-192	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5404	-0-	-266	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5242	-0-	-878	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5563	-0-	-761	-0-	5563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3			Y	-0-					-0-
05	6293	X	617	-0-	-5676	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-
08	7533	X	235	-0-	-7298	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3			Y	-0-					-0-
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			Y	-0-					-0-
11	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			Y	-0-					-0-
*12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

01	3720	X	3101	-0-	-619	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2835	-0-	-525	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2982	-0-	-18	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2680	-0-	-530	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

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	6603	X	6173	-0-		-430	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-		-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	6296	X	6296	-0-		-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	6000	-0-		-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5961	-0-		-363	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5624	-0-		-496	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5709	-0-		-615	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5421	-0-		-872	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4367	-0-		-1633	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5063	-0-		-889	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4518	-0-		-1092	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
*12	5762	X	5762	-0-		-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

01	5980	X	5980	-0-		-0-	-0-	248	1	5731	2	N	1					127
								1	9									
02	5329	X	5329	-0-		-0-	-0-	224	1	5084	2	N	19					146
								21	9									
03	5377	X	5377	-0-		-0-	-0-	248	1	5128	2	N	1					147
								1	9									
04	4896	X	4896	-0-		-0-	-0-	259	1	4607	2	N	27	21	7			153
								30	9									
05	5188	X	5188	-0-		-0-	-0-	268	1	4920	2	N	-0-					153
06	4957	X	4957	-0-		-0-	-0-	258	1	4690	2	N	8	125	1			36
								9	9									
07	4936	X	4936	-0-		-0-	-0-	267	1	4663	2	N	5					41
								6	9									
08	4402	X	4362	-0-		-40	-0-	253	1	4106	2	N	3					44
								3	9									
09	4555	X	4555	-0-		-0-	-0-	259	1	4296	2	N	-0-					44
10	4721	X	4721	-0-		-0-	-0-	268	1	4447	2	N	5					49
								6	9									
11	4410	X	4410	-0-		-0-	-0-	259	1	4151	2	N	-0-					49
12	4402	X	4384	-0-		-18	-0-	268	1	4109	2	N	6					55
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 59,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4115	-0-	-8	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3831	-0-	-159	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3915	-0-	-75	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3812	-0-	-311	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3849	-0-	-212	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3737	-0-	-193	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
*12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156	-0-	-1549	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 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	1209	X	852	-0-	-357	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	976	-0-	-984	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	988	-0-	-1461	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	858	-0-	-1512	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	817	-0-	-1632	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	722	-0-	-328	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	517	-0-	-568	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	992	X	525	-0-	-467	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	870	X	412	-0-	-458	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	806	X	552	-0-	-254	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	720	X	577	-0-	-143	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11849	2	78	9	Y	71					172
02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11143	2	52	9	Y	47					219
03	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12679	2	85	9	Y	77	155	1			141
04	11340	X	11113	-0-	-227	-0-	11096	2	17	9	Y	15	96	7			60
05	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	11773	2	61	9	Y	55					115
06	DLQ G-10		11320	-0-	11320	11320	11288	2	32	9	Y	29	87	1			57
07	DLQ G-10		10775	-0-	10775	22095	10730	2	45	9	Y	41					98
08	32281	X	10186	-0-	-22095	-0-	10145	2	41	9	Y	37	60	1			75
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7247	2	25	9	Y	23					98
10	11842	X	8913	-0-	-2929	-0-	8884	2	29	9	Y	26					124
11	11310	X	7829	-0-	-3481	-0-	7797	2	32	9	Y	29					153
*12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6113	2	31	9	Y	28	83	1			98

TOTAL GAS PROD: 121,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 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	5208	X	4584	-0-	-624	-0-	4531	2	53	9	N	48					353
02	4760	X	4226	-0-	-534	-0-	4176	2	50	9	N	45					398
03	5270	X	4504	-0-	-766	-0-	4451	2	53	9	N	48					446
04	5100	X	4603	-0-	-497	-0-	4559	2	44	9	N	40	116	1	350	7	20
05	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	4516	2	35	9	N	32					52
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4976	2	24	9	N	22	31	1			43
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5298	2	41	9	N	37					80
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5261	2	41	9	N	37	60	1			57
09	5010	X	3782	-0-	-1228	-0-	3757	2	25	9	N	23					80
10	5332	X	2079	-0-	-3253	-0-	2068	2	11	9	N	10					90
11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6692	2	32	9	N	29					119
*12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6377	2	34	9	N	31	102	1			48

TOTAL GAS PROD: 57,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5762	-0-	-128	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5534	-0-	-232	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5379	-0-	-387	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5110	-0-	-290	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4910	-0-	-490	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5099	-0-	-450	-0-	5099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7777	-0-	-283	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	7011	-0-	-269	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7655	-0-	-126	-0-	7655	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7257	-0-	-273	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7437	-0-	-344	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7056	-0-	-474	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7241	-0-	-509	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7248	-0-	-409	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	7050	-0-	-210	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	7378	-0-	-62	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	7039	-0-	-11	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
*12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	3			N	-0-					-0-
02	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	3			N	-0-					-0-
03	11935	X	11728	-0-	-207	-0-	11728	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	11282	-0-	-268	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
05	11997	X	11695	-0-	-302	-0-	11695	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	11340	-0-	-270	-0-	11340	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	11600	-0-	-397	-0-	11600	3			N	-0-					-0-
08	11718	X	11444	-0-	-274	-0-	11444	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	10679	-0-	-661	-0-	10679	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	11454	-0-	-264	-0-	11454	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	11180	-0-	-160	-0-	11180	3			N	-0-					-0-
12	11594	X	11202	-0-	-392	-0-	11202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

01	5425	X	4228	-0-	-1197	-0-	339	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3873	-0-	-663	-0-	306	1	3567	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	339	1	4488	2	N	-0-					-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	328	1	4453	2	N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	339	1	4605	2	N	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	328	1	4923	2	N	-0-					-0-
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	339	1	5318	2	N	-0-					-0-
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	339	1	5129	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4989	-0-	-261	-0-	328	1	4661	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5025	-0-	-400	-0-	339	1	4686	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4723	-0-	-527	-0-	328	1	4395	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4891	-0-	-534	-0-	339	1	4552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	4518	-0-	-101	-0-	4518	3		N	-0-			64
02	4172	X	4161	-0-	-11	-0-	4161	3		N	-0-			64
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3		N	-0-			64
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3		N	-0-			64
05	4619	X	4599	-0-	-20	-0-	4599	3		N	-0-			64
06	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	4340	3		N	-0-			64
07	4836	X	4444	-0-	-392	-0-	4444	3		N	-0-			64
08	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	4526	3		N	-0-			64
09	4680	X	4226	-0-	-454	-0-	4226	3		N	-0-			64
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3		N	-0-			64
11	4380	X	4062	-0-	-318	-0-	4062	3		N	-0-			64
12	4526	X	3702	-0-	-824	-0-	3702	3		N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 52,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-			-0-
02	2296	N	2166	-0-	-130	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
03	2821	N	2398	-0-	-423	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
04	2610	N	2349	-0-	-261	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
05	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
07	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
08	2294	N	1524	-0-	-770	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
09	2310	N	1284	-0-	-1026	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
10	2046	N	718	-0-	-1328	-0-	718	3		N	-0-			-0-
11	1470	N	261	-0-	-1209	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 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	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			Y	-0-					-0-
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4725	-0-	-75	-0-	4725	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	4840	3			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4733	-0-	-506	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4370	-0-	-700	-0-	4370	3			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4796	-0-	-443	-0-	4796	3			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4484	-0-	-256	-0-	4484	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4536	-0-	-176	-0-	4536	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11010	X	5436	-0-	-5574	-0-	5436	3			Y	-0-					-0-
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5389	-0-	-253	-0-	5389	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5397	-0-	-3	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			Y	-0-					-0-
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			Y	-0-					-0-
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4962	-0-	-339	-0-	4962	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4837	-0-	-293	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5016	-0-	-316	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8028	-0-	-528	-0-	8028	3			Y	-0-					84
02	7728	X	7239	-0-	-489	-0-	7239	3			Y	-0-					84
03	8556	X	8056	-0-	-500	-0-	8056	3			Y	-0-					84
04	8160	X	7781	-0-	-379	-0-	7707	3	74	9	Y	67	90	1			61
05	8091	X	7973	-0-	-118	-0-	7973	3			Y	-0-					61
06	7740	X	7626	-0-	-114	-0-	7626	3			Y	-0-					61
07	7998	X	7756	-0-	-242	-0-	7756	3			Y	-0-					61
08	7998	X	7856	-0-	-142	-0-	7856	3			Y	-0-					61
09	7740	X	7547	-0-	-193	-0-	7547	3			Y	-0-					61
10	7967	X	7813	-0-	-154	-0-	7813	3			Y	-0-					61
11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	3			Y	-0-					61
*12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 93,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 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	7687	X	3755	-0-	-3932	-0-	3755	3			Y	-0-					-0-
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3384	-0-	-426	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			Y	-0-					-0-
06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3			Y	-0-					-0-
07	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-
08	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3			Y	-0-					-0-
09	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			Y	-0-					-0-
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			Y	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4669	-0-	-477	-0-	4669	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	21	-0-	-147	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

01	8618	X	7746	-0-	-872	-0-	7746	3			Y	-0-					90
02	7784	X	7292	-0-	-492	-0-	7292	3			Y	-0-					90
03	8463	X	7928	-0-	-535	-0-	7928	3			Y	-0-					90
04	7980	X	7376	-0-	-604	-0-	7297	3	79	9	Y	72	97	1			65
05	8060	X	7667	-0-	-393	-0-	7667	3			Y	-0-					65
06	T. A.		7495	-0-	7495	7495	7495	3			Y	-0-					65
07	T. A.		7468	-0-	7468	14963	7468	3			Y	-0-					65
08	T. A.		7704	-0-	7704	22667	7704	3			Y	-0-					65
09	T. A.		7520	-0-	7520	30187	7520	3			Y	-0-					65
10	37805	X	7618	-0-	-30187	-0-	7618	3			Y	-0-					65
11	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	3			Y	-0-					65
*12	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 91,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8737	-0-	-811	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	8354	-0-	-130	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8962	-0-	-431	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8533	-0-	-557	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
05	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	8563	-0-	-377	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	8838	-0-	-400	-0-	8838	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8570	-0-	-1071	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	7815	-0-	-1515	-0-	7815	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	8760	-0-	-881	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	8495	-0-	-55	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
*12	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1805	-0-	-489	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	1214	-0-	-1276	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1907	-0-	-573	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1144	-0-	-596	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-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: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4735	-0-	-70	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4531	-0-	-59	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4449	-0-	-81	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4468	-0-	-242	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
*12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	576	1	8287	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	6799	-0-	-369	-0-	520	1	6279	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	6254	-0-	-2333	-0-	576	1	5678	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	5693	-0-	-2617	-0-	557	1	5136	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	5857	-0-	-2730	-0-	576	1	5281	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	5347	-0-	-2963	-0-	557	1	4790	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	5621	-0-	-1912	-0-	576	1	5045	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5384	-0-	-878	-0-	576	1	4808	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	4442	-0-	-1258	-0-	557	1	3885	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	4944	-0-	-915	-0-	576	1	4368	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	4552	-0-	-878	-0-	557	1	3995	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4216	-0-	-1395	-0-	576	1	3640	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-			-0-
02	5404	X	5385	-0-	-19	-0-	5385	3			N	-0-			-0-
03	5983	X	5597	-0-	-386	-0-	5597	3			N	-0-			-0-
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-			-0-
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			N	-0-			-0-
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-			-0-
07	6231	X	6153	-0-	-78	-0-	6153	3			N	-0-			-0-
08	6231	X	5549	-0-	-682	-0-	5549	3			N	-0-			-0-
09	6030	X	5222	-0-	-808	-0-	5222	3			N	-0-			-0-
10	6200	X	5580	-0-	-620	-0-	5580	3			N	-0-			-0-
11	6000	X	5138	-0-	-862	-0-	5138	3			N	-0-			-0-
12	6138	X	5211	-0-	-927	-0-	5211	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7736	-0-	-1161	-0-	542	1	7194	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	6291	-0-	-1549	-0-	490	1	5801	2	N	-0-			-0-
03	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	542	1	7621	2	N	-0-			-0-
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	525	1	7346	2	N	-0-			-0-
05	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	542	1	7719	2	N	-0-			-0-
06	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	525	1	7707	2	N	-0-			-0-
07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	542	1	7784	2	N	-0-			-0-
08	8246	X	6991	-0-	-1255	-0-	542	1	6449	2	N	-0-			-0-
09	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	525	1	8107	2	N	-0-			-0-
10	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	542	1	8623	2	N	-0-			-0-
11	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	525	1	8138	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	7880	-0-	-459	-0-	542	1	7338	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1366	-0-	-1658	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3028	-0-	-782	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2347	-0-	-2334	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	2260	-0-	-2421	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	2719	-0-	-1811	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
*12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 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	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-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6296	-0-	-369	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5965	-0-	-55	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6105	-0-	-135	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6256	-0-	-347	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6023	-0-	-367	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6181	-0-	-391	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5958	-0-	-162	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	5997	-0-	-296	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5890	-0-	-200	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	6152	-0-	-141	-0-	6152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
*12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5068	-0-	-476	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5556	-0-	-489	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5579	-0-	-241	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5729	-0-	-192	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5386	-0-	-224	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5346	-0-	-420	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5460	-0-	-306	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5122	-0-	-334	-0-	5122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8981	-0-	-722	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	4322	-0-	-4302	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	7600	-0-	-1824	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	8541	-0-	-189	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	6003	-0-	-3018	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	5846	-0-	-2854	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8161	-0-	-674	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	8348	-0-	-487	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	8383	-0-	-167	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3			N	-0-					-0-
11	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	5348	-0-	-2991	-0-	5348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	3			N	-0-					-0-
02	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
03	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	6224	-0-	-3603	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
06	9570	X	1067	-0-	-8503	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	4175	-0-	-5714	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	5289	-0-	-4600	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	2659	-0-	-6911	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	808	-0-	-5423	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	2959	-0-	-2171	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*12	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12515	-0-	-598	-0-	12515	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	10229	-0-	-1167	-0-	10229	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	12606	-0-	-11	-0-	12606	3			N	-0-					-0-
04	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	3			N	-0-					-0-
05	12524	X	12050	-0-	-474	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	11452	-0-	-758	-0-	11452	3			N	-0-					-0-
07	12710	X	11596	-0-	-1114	-0-	11596	3			N	-0-					-0-
08	12710	X	12101	-0-	-609	-0-	12101	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	9437	-0-	-2863	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
10	12059	X	10264	-0-	-1795	-0-	10264	3			N	-0-					-0-
11	11700	X	10608	-0-	-1092	-0-	10608	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	10626	-0-	-1464	-0-	10626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8007	-0-	-239	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	2063	-0-	-5357	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	8031	-0-	-60	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7796	-0-	-4	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7902	-0-	-158	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	6905	-0-	-865	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7135	-0-	-925	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	6875	-0-	-1185	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	6688	-0-	-1112	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	6811	-0-	-1094	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6427	-0-	-473	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6697	-0-	-433	-0-	6697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 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	4743	X	3969	-0-	-774	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4467	-0-	-431	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4515	-0-	-585	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4510	-0-	-760	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5109	-0-	-161	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4150	-0-	-800	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4385	-0-	-730	-0-	4385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8275	-0-	-219	-0-	8275	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	7415	-0-	-257	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8329	-0-	-165	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	8012	-0-	-208	-0-	8012	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	8033	-0-	-399	-0-	8033	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7496	-0-	-574	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7890	-0-	-449	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7799	-0-	-540	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7242	-0-	-768	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7540	-0-	-489	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	6509	-0-	-1141	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	7251	-0-	-654	-0-	7251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 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	7998	X	7877	-0-	-121	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	7045	-0-	-179	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	7629	-0-	-369	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7100	-0-	-520	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	5753	-0-	-2121	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6472	-0-	-1148	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7019	-0-	-793	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7379	-0-	-247	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6843	-0-	-163	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6744	-0-	-396	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	7249	-0-	-129	-0-	7249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

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	9424	X	8454	-0-		-970	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
02	8288	X	7595	-0-		-693	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8247	-0-		-557	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	7516	-0-		-1004	-0-	7516	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8391	-0-		-196	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
06	8407	X	8407	-0-		-0-	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	8029	-0-		-372	-0-	8029	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	8116	-0-		-285	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	7699	-0-		-701	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	7604	-0-		-1076	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	7145	-0-		-1255	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7335	-0-		-787	-0-	7335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

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	10230	X	9750	-0-		-480	-0-	9750	3			N	-0-					-0-
02	9240	X	8792	-0-		-448	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	9527	-0-		-703	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	9322	-0-		-308	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	9461	-0-		-428	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8783	-0-		-667	-0-	8783	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9122	-0-		-612	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	9342	-0-		-299	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	8847	-0-		-483	-0-	8847	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	9016	-0-		-439	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8736	-0-		-294	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8888	-0-		-443	-0-	8888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

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	9176	X	7001	-0-		-2175	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	4874	-0-		-1090	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	4094	-0-		-3129	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6792	-0-		-198	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	7167	-0-		-56	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6660	-0-		-120	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6844	-0-		-162	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6436	-0-		-725	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6342	-0-		-588	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6402	-0-		-759	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6180	-0-		-480	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6244	-0-		-607	-0-	6244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6222	-0-	-133	-0-	6222	3		N	-0-			-0-
02	5740	X	5732	-0-	-8	-0-	5732	3		N	-0-			-0-
03	6510	X	6378	-0-	-132	-0-	6378	3		N	-0-			-0-
04	6300	X	5870	-0-	-430	-0-	5870	3		N	-0-			-0-
05	6510	X	5916	-0-	-594	-0-	5916	3		N	-0-			-0-
06	6180	X	5210	-0-	-970	-0-	5210	3		N	-0-			-0-
07	6386	X	5592	-0-	-794	-0-	5592	3		N	-0-			-0-
08	6386	X	5690	-0-	-696	-0-	5690	3		N	-0-			-0-
09	5880	X	5575	-0-	-305	-0-	5575	3		N	-0-			-0-
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3		N	-0-			-0-
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3		N	-0-			-0-
12	5704	X	5460	-0-	-244	-0-	5460	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11467	-0-	-468	-0-	11467	3		N	-0-			-0-
02	10612	X	10099	-0-	-513	-0-	10099	3		N	-0-			-0-
03	11749	X	11231	-0-	-518	-0-	11231	3		N	-0-			-0-
04	11340	X	10766	-0-	-574	-0-	10766	3		N	-0-			-0-
05	11594	X	10785	-0-	-809	-0-	10785	3		N	-0-			-0-
06	11100	X	10566	-0-	-534	-0-	10566	3		N	-0-			-0-
07	11222	X	11194	-0-	-28	-0-	11194	3		N	-0-			-0-
08	11222	X	10968	-0-	-254	-0-	10968	3		N	-0-			-0-
09	10770	X	10609	-0-	-161	-0-	10609	3		N	-0-			-0-
10	11191	X	10729	-0-	-462	-0-	10729	3		N	-0-			-0-
11	10830	X	10031	-0-	-799	-0-	10031	3		N	-0-			-0-
12	11191	X	10528	-0-	-663	-0-	10528	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4759	-0-	-666	-0-	4759	3		N	-0-			-0-
02	4872	X	4040	-0-	-832	-0-	4040	3		N	-0-			-0-
03	5270	X	4582	-0-	-688	-0-	4582	3		N	-0-			-0-
04	4950	X	4395	-0-	-555	-0-	4395	3		N	-0-			-0-
05	5115	X	4304	-0-	-811	-0-	4304	3		N	-0-			-0-
06	4620	X	4352	-0-	-268	-0-	4352	3		N	-0-			-0-
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3		N	-0-			-0-
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3		N	-0-			-0-
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3		N	-0-			-0-
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3		N	-0-			-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3		N	-0-			-0-
*12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6254	-0-	-39	-0-	144	1	6110	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5124	-0-	-560	-0-	164	1	4960	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	2522	-0-	-3740	-0-	181	1	2341	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5149	-0-	-911	-0-	175	1	4974	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5092	-0-	-1170	-0-	181	1	4911	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4845	-0-	-1215	-0-	175	1	4670	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5059	-0-	-614	-0-	181	1	4878	2	N	-0-					-0-
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	181	1	5953	2	N	-0-					-0-
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	175	1	5268	2	N	-0-					-0-
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	181	1	5372	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5000	-0-	-940	-0-	175	1	4825	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5407	-0-	-731	-0-	181	1	5226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 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	5518	X	5214	-0-	-304	-0-	5214	3			Y	-0-					77
02	4984	X	4561	-0-	-423	-0-	4561	3			Y	-0-					77
03	5425	X	5044	-0-	-381	-0-	5044	3			Y	-0-					77
04	5250	X	4799	-0-	-451	-0-	4799	3			Y	-0-					77
05	5425	X	4711	-0-	-714	-0-	4711	3			Y	-0-					77
06	5040	X	4500	-0-	-540	-0-	4500	3			Y	-0-					77
07	5053	X	4585	-0-	-468	-0-	4585	3			Y	-0-					77
08	5053	X	4342	-0-	-711	-0-	4342	3			Y	-0-					77
09	4800	X	4572	-0-	-228	-0-	4459	3	113	9	Y	103	112	1			68
10	4712	X	4598	-0-	-114	-0-	4588	3	10	9	Y	9					77
11	4500	X	4348	-0-	-152	-0-	4348	3			Y	-0-					77
*12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 56,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 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	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
02	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
03	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
04	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	65	1	14566	2	N	-0-					-0-
05	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	68	1	14980	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	13949	-0-	-301	-0-	65	1	13884	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14261	-0-	-867	-0-	68	1	14193	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	13737	-0-	-1391	-0-	68	1	13669	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	12802	-0-	-1838	-0-	67	1	12735	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	13307	-0-	-1728	-0-	68	1	13239	2	N	-0-					-0-
11	13950	X	13256	-0-	-694	-0-	65	1	13191	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13925	-0-	-335	-0-	68	1	13857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

01	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	837	1	6577	2	N	6					205
							7	9									
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	756	1	6478	2	N	1					206
							1	9									
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	837	1	5881	2	N	1					207
							1	9									
04	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	547	1	7700	2	N	-0-	61	7			146
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	565	1	7341	2	N	-0-					146
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	547	1	4992	2	N	42	105	1			83
							46	9									
07	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	565	1	6332	2	N	-0-					83
08	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	565	1	7379	2	N	17	77	1			23
							19	9									
09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	547	1	6458	2	N	3					26
							3	9									
10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	565	1	6459	2	N	-0-					26
11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	547	1	6411	2	N	-0-					26
*12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	565	1	6292	2	N	3					29
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 85,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

01	14539	X	13956	-0-	-583	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	12131	-0-	-273	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13037	-0-	-696	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	11375	-0-	-2125	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	10483	-0-	-3467	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
06	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
07	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
08	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	16427	-0-	-43	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	16802	-0-	-1798	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	15862	-0-	-2138	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	16055	-0-	-2545	-0-	16055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7468	-0-	-65	-0-	7468	3			Y	-0-					-0-
02	6804	X	6007	-0-	-797	-0-	6007	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	5884	-0-	-1649	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6306	-0-	-924	-0-	6306	3			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6657	-0-	-814	-0-	6657	3			Y	-0-					-0-
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			Y	-0-					-0-
07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			Y	-0-					-0-
08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			Y	-0-					-0-
09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			Y	-0-					-0-
10	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			Y	-0-					-0-
11	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6278	-0-	-232	-0-	6278	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6459	-0-	-609	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	2107	-0-	-3969	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	2127	-0-	-4600	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5163	-0-	-1077	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	4607	-0-	-1841	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	4256	-0-	-1984	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4819	-0-	-761	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5563	-0-	-48	-0-	5563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
03	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
07	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
08	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
10	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
*12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3729	-0-	-518	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3168	-0-	-668	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	2365	-0-	-1625	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3103	-0-	-1020	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2510	-0-	-1090	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2262	-0-	-1458	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	4508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 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	9083	X	8733	-0-	-350	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
02	8148	X	8058	-0-	-90	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8944	-0-	-77	-0-	8944	3			N	-0-					-0-
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	3			N	-0-					-0-
05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	3			N	-0-					-0-
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8580	-0-	-379	-0-	8580	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8477	-0-	-668	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	7736	-0-	-1114	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
10	9145	X	8177	-0-	-968	-0-	8177	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	7809	-0-	-921	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	7878	-0-	-709	-0-	7878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

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	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	16580	2			N	-0-					-0-
02	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
03	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
04	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
05	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
06	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12764	-0-	-473	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11866	-0-	-1371	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11034	-0-	-1776	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	11811	-0-	-1426	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11618	-0-	-1192	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11218	-0-	-1554	-0-	11218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

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	9641	X	8733	-0-	-908	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7914	-0-	-10	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8264	-0-	-509	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8134	-0-	-356	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8196	-0-	-577	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7829	-0-	-661	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8085	-0-	-688	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7483	-0-	-918	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7228	-0-	-902	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7053	-0-	-1131	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6465	-0-	-1365	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7635	-0-	-456	-0-	7635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

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	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	13	1	28455	2	N	-0-					-0-
02	31052	X	29953	-0-	-1099	-0-	4	1	29949	2	N	-0-					-0-
03	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	6	1	35260	2	N	-0-					-0-
04	33414	X	33414	-0-	-0-	-0-	33414	2			N	-0-					-0-
05	33711	X	33711	-0-	-0-	-0-	33711	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	29786	-0-	-4354	-0-	29786	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	29318	-0-	-5960	-0-	29318	2			N	-0-					-0-
08	35278	X	27024	-0-	-8254	-0-	27024	2			N	-0-					-0-
09	33420	X	28547	-0-	-4873	-0-	28547	2			N	-0-					-0-
10	33697	X	23302	-0-	-10395	-0-	23302	2			N	-0-					-0-
11	33973	X	33973	-0-	-0-	-0-	33973	2			N	-0-					-0-
*12	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-	38998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39494	X	28561	-0-	-10933	-0-	28561	2			N	-0-					-0-
02	32844	X	25734	-0-	-7110	-0-	25734	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	28799	-0-	-7564	-0-	28799	2			N	-0-					-0-
04	31980	X	27503	-0-	-4477	-0-	27503	2			N	-0-					-0-
05	29078	X	28295	-0-	-783	-0-	28295	2			N	-0-					-0-
06	27991	X	27991	-0-	-0-	-0-	27991	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	28650	-0-	-149	-0-	28650	2			N	-0-					-0-
08	28799	X	28149	-0-	-650	-0-	28149	2			N	-0-					-0-
09	28766	X	28766	-0-	-0-	-0-	28766	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	28917	-0-	-6	-0-	28917	2			N	-0-					-0-
11	27990	X	26113	-0-	-1877	-0-	26113	2			N	-0-					-0-
12	28644	X	24990	-0-	-3654	-0-	24990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7263	-0-	-766	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	7040	-0-	-212	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7618	-0-	-411	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7130	-0-	-640	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7265	-0-	-764	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6735	-0-	-795	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7185	-0-	-596	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7070	-0-	-556	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6861	-0-	-279	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6452	-0-	-802	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	5703	-0-	-1257	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	6238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 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	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	560	X	317	-0-	-243	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	600	N	160	-0-	-440	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	620	N	173	-0-	-447	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	465	N	116	-0-	-349	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7796	-0-	-326	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	7840	-0-	-499	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7419	-0-	-711	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
07	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
08	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7547	-0-	-433	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	7704	-0-	-1348	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8427	-0-	-603	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8456	-0-	-875	-0-	8456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6545	-0-	-120	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5712	-0-	-336	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6486	-0-	-210	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5920	-0-	-560	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	5838	-0-	-858	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5933	-0-	-397	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5305	-0-	-1174	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5108	-0-	-1371	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	4893	-0-	-1047	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	4991	-0-	-1147	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5194	-0-	-746	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
*12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 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	5921	X	3773	-0-	-2148	-0-	326	1	3447	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4060	-0-	-812	-0-	308	1	3752	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	3962	-0-	-2114	-0-	345	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4350	-0-	-1530	-0-	466	1	3884	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3926	-0-	-2150	-0-	466	1	3460	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4074	-0-	-276	-0-	452	1	3622	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	484	-0-	-3484	-0-	484	1			N	-0-					-0-
09	480	X	469	-0-	-11	-0-	469	1			N	-0-					-0-
10	4216	X	475	-0-	-3741	-0-	475	1			N	-0-					-0-
11	4080	X	3981	-0-	-99	-0-	472	1	3509	2	N	-0-					-0-
12	496	X	381	-0-	-115	-0-	381	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 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	6324	X	5302	-0-	-1022	-0-	141	1	5161	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4134	-0-	-878	-0-	94	1	4040	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	2032	-0-	-3548	-0-	105	1	1927	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4660	-0-	-740	-0-	101	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4555	-0-	-1025	-0-	105	1	4450	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4557	-0-	-573	-0-	101	1	4456	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4650	-0-	-155	-0-	105	1	4545	2	N	-0-					-0-
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	105	1	4790	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	101	1	4267	2	N	-0-					-0-
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	105	1	4869	2	N	-0-					-0-
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	101	1	4813	2	N	-0-					-0-
*12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	105	1	4851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8262	-0-	-542	-0-	8262	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	7542	-0-	-410	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8371	-0-	-433	-0-	8371	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	7871	-0-	-409	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	7867	-0-	-472	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7594	-0-	-506	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7947	-0-	-423	-0-	7947	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7954	-0-	-416	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	7656	-0-	-204	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	7724	-0-	-212	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7409	-0-	-301	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7444	-0-	-523	-0-	7444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 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	24770	X	24770	-0-	-0-	-0-	1	1	24769	2	N	-0-			-0-
02	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	22722	2			N	-0-			-0-
03	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	24730	2			N	-0-			-0-
04	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	256	1	23220	2	N	-0-			-0-
05	23531	X	23531	-0-	-0-	-0-	267	1	23264	2	N	-0-			-0-
06	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-	250	1	21872	2	N	-0-			-0-
07	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	257	1	22276	2	N	-0-			-0-
08	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	267	1	21478	2	N	-0-			-0-
09	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	230	1	18578	2	N	-0-			-0-
10	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	260	1	20072	2	N	-0-			-0-
11	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	240	1	19345	2	N	-0-			-0-
*12	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	244	1	20080	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8463	-0-	-558	-0-	8463	3			N	-0-			-0-
02	7840	X	7522	-0-	-318	-0-	7522	3			N	-0-			-0-
03	8680	X	8291	-0-	-389	-0-	8291	3			N	-0-			-0-
04	8400	X	7972	-0-	-428	-0-	7972	3			N	-0-			-0-
05	8649	X	8135	-0-	-514	-0-	8135	3			N	-0-			-0-
06	8190	X	7854	-0-	-336	-0-	7854	3			N	-0-			-0-
07	8339	X	7976	-0-	-363	-0-	7976	3			N	-0-			-0-
08	8277	X	7916	-0-	-361	-0-	7916	3			N	-0-			-0-
09	7980	X	7632	-0-	-348	-0-	7632	3			N	-0-			-0-
10	8122	X	7797	-0-	-325	-0-	7797	3			N	-0-			-0-
11	7860	X	7307	-0-	-553	-0-	7307	3			N	-0-			-0-
12	7967	X	7588	-0-	-379	-0-	7588	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5587	-0-	-3713	-0-	545	1	5042	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	4854	-0-	-3546	-0-	479	1	4375	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	5219	-0-	-2624	-0-	526	1	4693	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	5163	-0-	-2427	-0-	605	1	4558	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	5345	-0-	-2188	-0-	641	1	4704	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4972	-0-	-428	-0-	619	1	4353	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
08	5208	X	623	-0-	-4585	-0-	623	1			N	-0-			-0-
09	630	X	602	-0-	-28	-0-	602	1			N	-0-			-0-
10	5332	X	632	-0-	-4700	-0-	632	1			N	-0-			-0-
11	4980	X	4567	-0-	-413	-0-	599	1	3968	2	N	-0-			-0-
*12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9330	-0-	-373	-0-	9330	3			N	-0-					57
02	8568	X	8567	-0-	-1	-0-	8567	3			N	-0-					57
03	9486	X	9305	-0-	-181	-0-	9305	3			N	-0-					57
04	9090	X	8919	-0-	-171	-0-	8919	3			N	-0-					57
05	9486	X	9187	-0-	-299	-0-	9187	3			N	-0-					57
06	9180	X	8795	-0-	-385	-0-	8795	3			N	-0-					57
07	9486	X	9033	-0-	-453	-0-	9033	3			N	-0-					57
08	9300	X	8896	-0-	-404	-0-	8896	3			N	-0-					57
09	8910	X	8668	-0-	-242	-0-	8668	3			N	-0-					57
10	9176	X	8946	-0-	-230	-0-	8946	3			N	-0-					57
11	8790	X	8561	-0-	-229	-0-	8561	3			N	-0-					57
12	9021	X	8816	-0-	-205	-0-	8816	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 107,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

01	41591	X	14405	-0-	-27186	-0-	349	1	14056	2	N	-0-					-0-
02	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	324	1	13355	2	N	-0-					-0-
03	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	323	1	16522	2	N	-0-					-0-
04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	233	1	12194	2	N	-0-					-0-
05	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	234	1	10773	2	N	-0-					-0-
06	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	220	1	8068	2	N	-0-					-0-
07	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	226	1	9390	2	N	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	202	1	2669	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	232	1	5018	2	N	-0-					-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	220	1	3304	2	N	-0-					-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	231	1	3286	2	N	-0-					-0-
*12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	227	1	3281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	13926	-0-	-2535	-0-	484	1	13442	2	N	-0-			-0-
02	14868	X	12000	-0-	-2868	-0-	404	1	11596	2	N	-0-			-0-
03	16461	X	14706	-0-	-1755	-0-	548	1	14158	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	8900	-0-	-6130	-0-	690	1	8210	2	N	-0-			-0-
05	14012	X	12183	-0-	-1829	-0-	863	1	11320	2	N	-0-			-0-
06	14220	X	9229	-0-	-4991	-0-	835	1	8394	2	N	-0-			-0-
07	14694	X	10790	-0-	-3904	-0-	863	1	9927	2	N	-0-			-0-
08	14694	X	12030	-0-	-2664	-0-	863	1	11167	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	6828	-0-	-4962	-0-	835	1	5993	2	N	-0-			-0-
10	12183	X	10726	-0-	-1457	-0-	863	1	9863	2	N	-0-			-0-
11	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	835	1	31534	2	N	-0-			-0-
*12	34225	X	34225	-0-	-0-	-0-	863	1	33362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32891	X	29354	-0-	-3537	-0-	29354	2			N	-0-			-0-
02	27972	X	26513	-0-	-1459	-0-	26513	2			N	-0-			-0-
03	30969	X	27805	-0-	-3164	-0-	27805	2			N	-0-			-0-
04	29970	X	26216	-0-	-3754	-0-	26216	2			N	-0-			-0-
05	29357	X	27549	-0-	-1808	-0-	27549	2			N	-0-			-0-
06	28410	X	26957	-0-	-1453	-0-	26957	2			N	-0-			-0-
07	29357	X	27387	-0-	-1970	-0-	27387	2			N	-0-			-0-
08	27807	X	26268	-0-	-1539	-0-	26268	2			N	-0-			-0-
09	26970	X	25118	-0-	-1852	-0-	25118	2			N	-0-			-0-
10	27869	X	22742	-0-	-5127	-0-	22742	2			N	-0-			-0-
11	26970	X	26205	-0-	-765	-0-	26205	2			N	-0-			-0-
*12	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	27467	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12422	X	6417	-0-	-6005	-0-	6417	3			Y	-0-			-0-
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-			-0-
03	6634	X	6336	-0-	-298	-0-	6336	3			Y	-0-			-0-
04	6420	X	6086	-0-	-334	-0-	6086	3			Y	-0-			-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-			-0-
06	6210	X	6027	-0-	-183	-0-	6027	3			Y	-0-			-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			Y	-0-			-0-
08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			Y	-0-			-0-
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			Y	-0-			-0-
10	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			Y	-0-			-0-
11	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	6009	3			Y	-0-			-0-
12	6727	X	4879	-0-	-1848	-0-	4879	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20703	-0-	-1834	-0-	20703	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18839	-0-	-705	-0-	18839	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	19802	-0-	-1836	-0-	19802	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	19273	-0-	-767	-0-	19273	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	19604	-0-	-1259	-0-	19604	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	18312	-0-	-1878	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	10206	-0-	-10657	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	13694	-0-	-6208	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	18978	-0-	-282	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17077	-0-	-2515	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	17601	-0-	-699	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
*12	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	849	-0-	-81	-0-	626	1	223	2	N	-0-					-0-
02	728	X	628	-0-	-100	-0-	622	1	6	2	N	-0-					-0-
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	598	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	810	X	139	-0-	-671	-0-	139	1			N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-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	3100	N	7497	-0-	4397	4397	7497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27729	X	27729	-0-	-0-	-0-	7	1	27722	2	N	-0-					-0-
02	25131	X	25131	-0-	-0-	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	27212	-0-	-68	-0-	27212	2			N	-0-					-0-
04	26400	X	25796	-0-	-604	-0-	25796	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	26741	-0-	-539	-0-	26741	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	25208	-0-	-1192	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
07	27280	X	24630	-0-	-2650	-0-	24630	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	23731	-0-	-3487	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	22760	-0-	-3130	-0-	22760	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	22092	-0-	-4661	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	23306	-0-	-1894	-0-	23306	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	24091	-0-	-554	-0-	24091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8611	-0-	-441	-0-	8552	2	59	9	Y	54					464
02	8176	X	7768	-0-	-408	-0-	7729	2	39	9	Y	35	173	1			326
03	9052	X	8721	-0-	-331	-0-	8673	2	48	9	Y	44					370
04	8670	X	8281	-0-	-389	-0-	8196	2	85	9	Y	77	353	7			94
05	8928	X	8399	-0-	-529	-0-	8304	2	95	9	Y	86					180
06	DLQ G-10		7339	-0-	7339	7339	7313	2	26	9	Y	24	154	1			50
07	DLQ G-10		7529	-0-	7529	14868	7516	2	13	9	Y	12					62
08	22392	X	7524	-0-	-14868	-0-	7495	2	29	9	Y	26	52	1			36
09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7388	2	33	9	Y	30					66
10	8308	X	7101	-0-	-1207	-0-	7092	2	9	9	Y	8					74
11	7350	X	6913	-0-	-437	-0-	6863	2	50	9	Y	45					119
*12	7533	X	7150	-0-	-383	-0-	7105	2	45	9	Y	41					160

TOTAL GAS PROD: 92,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 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	7719	X	5772	-0-	-1947	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5519	-0-	-277	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5866	-0-	-551	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	3826	-0-	-2384	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	4618	-0-	-1489	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	4099	-0-	-1811	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	3271	-0-	-2836	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	2967	-0-	-2892	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3394	-0-	-1076	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	1944	-0-	-2675	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	2644	-0-	-1466	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2282	-0-	-1004	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4194	-0-	-22	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3937	-0-	-39	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3893	-0-	-337	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
*12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	2			N	-0-					-0-
*12	29448	X	29448	-0-	-0-	-0-	29448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 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	43338	X	37990	-0-	-5348	-0-	37990	2			N	-0-					-0-
02	38080	X	33185	-0-	-4895	-0-	33185	2			N	-0-					-0-
03	42160	X	33207	-0-	-8953	-0-	33207	2			N	-0-					-0-
04	38910	X	31706	-0-	-7204	-0-	31706	2			N	-0-					-0-
05	38750	X	34978	-0-	-3772	-0-	34978	2			N	-0-					-0-
06	36750	X	34169	-0-	-2581	-0-	34169	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	33958	-0-	-2777	-0-	33958	2			N	-0-					-0-
08	34968	X	34012	-0-	-956	-0-	34012	2			N	-0-					-0-
09	34170	X	30629	-0-	-3541	-0-	30629	2			N	-0-					-0-
10	35309	X	30496	-0-	-4813	-0-	30496	2			N	-0-					-0-
11	34170	X	30370	-0-	-3800	-0-	30370	2			N	-0-					-0-
12	34007	X	31543	-0-	-2464	-0-	31543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46748	X	41158	-0-	-5590	-0-	41158	2			N	-0-			-0-
02	42224	X	34668	-0-	-7556	-0-	34668	2			N	-0-			-0-
03	46748	X	40450	-0-	-6298	-0-	40450	2			N	-0-			-0-
04	42720	X	39308	-0-	-3412	-0-	39308	2			N	-0-			-0-
05	44051	X	41469	-0-	-2582	-0-	41469	2			N	-0-			-0-
06	39840	X	37755	-0-	-2085	-0-	37755	2			N	-0-			-0-
07	40610	X	39631	-0-	-979	-0-	39631	2			N	-0-			-0-
08	41478	X	40349	-0-	-1129	-0-	40349	2			N	-0-			-0-
09	40140	X	38781	-0-	-1359	-0-	38781	2			N	-0-			-0-
10	41478	X	38702	-0-	-2776	-0-	38702	2			N	-0-			-0-
11	39060	X	38954	-0-	-106	-0-	38954	2			N	-0-			-0-
12	40362	X	39495	-0-	-867	-0-	39495	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 470,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

01	19809	X	17565	-0-	-2244	-0-	17565	2			N	-0-			-0-
02	17780	X	15692	-0-	-2088	-0-	15692	2			N	-0-			-0-
03	19685	X	16200	-0-	-3485	-0-	5	1	16195	2	N	-0-			-0-
04	19050	X	14269	-0-	-4781	-0-	5	1	14264	2	N	-0-			-0-
05	18166	X	15778	-0-	-2388	-0-	15778	2			N	-0-			-0-
06	17010	X	15712	-0-	-1298	-0-	15712	2			N	-0-			-0-
07	17360	X	8147	-0-	-9213	-0-	8147	2			N	-0-			-0-
08	16213	X	6359	-0-	-9854	-0-	6359	2			N	-0-			-0-
09	15720	X	9264	-0-	-6456	-0-	9264	2			N	-0-			-0-
10	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16725	2			N	-0-			-0-
11	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2			N	-0-			-0-
*12	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	17586	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

01	15624	X	6210	-0-	-9414	-0-	139	1	6071	2	N	-0-			-0-
02	11928	X	7612	-0-	-4316	-0-	99	1	7513	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	7399	-0-	-4195	-0-	138	1	7261	2	N	-0-			-0-
04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	4	1	7898	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	7148	-0-	-1284	-0-	7148	2			N	-0-			-0-
06	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-			-0-
07	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-			-0-
08	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-			-0-
09	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-			-0-
10	11284	X	8886	-0-	-2398	-0-	8886	2			N	-0-			-0-
11	10920	X	8487	-0-	-2433	-0-	8487	2			N	-0-			-0-
12	11284	X	6334	-0-	-4950	-0-	6334	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10843	-0-	-317	-0-	10843	3			Y	-0-					20
02	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	3			Y	-0-					20
03	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	3			Y	-0-					20
04	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	3			Y	-0-					20
05	12648	X	11622	-0-	-1026	-0-	11622	3			Y	-0-					20
06	13110	X	10331	-0-	-2779	-0-	10331	3			Y	-0-					20
07	13547	X	9055	-0-	-4492	-0-	9055	3			Y	-0-					20
08	13547	X	10697	-0-	-2850	-0-	10697	3			Y	-0-					20
09	12540	X	10354	-0-	-2186	-0-	10354	3			Y	-0-					20
10	11625	X	10282	-0-	-1343	-0-	10282	3			Y	-0-					20
11	10350	X	8953	-0-	-1397	-0-	8953	3			Y	-0-					20
12	10695	X	9550	-0-	-1145	-0-	9550	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 129,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8922	-0-	-719	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
02	8540	X	7852	-0-	-688	-0-	7852	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8683	-0-	-617	-0-	8683	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8211	-0-	-609	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8392	-0-	-629	-0-	8392	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8229	-0-	-411	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	8429	-0-	-251	-0-	8429	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	7718	-0-	-962	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7776	-0-	-444	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	8297	-0-	-197	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	7820	-0-	-400	-0-	7820	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	8002	-0-	-430	-0-	8002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11906	-0-	-1548	-0-	11906	3			N	-0-					-0-
02	12152	X	11264	-0-	-888	-0-	11264	3			N	-0-					-0-
03	13144	X	11659	-0-	-1485	-0-	11659	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	11740	-0-	-950	-0-	11740	3			N	-0-					-0-
05	12462	X	11649	-0-	-813	-0-	11649	3			N	-0-					-0-
06	12060	X	9818	-0-	-2242	-0-	9818	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10163	-0-	-2299	-0-	10163	3			N	-0-					-0-
08	12121	X	10052	-0-	-2069	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	10086	-0-	-1644	-0-	10086	3			N	-0-					-0-
10	11656	X	9479	-0-	-2177	-0-	9479	3			N	-0-					-0-
11	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
*12	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6730	-0-	-1609	-0-	6730	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	6888	-0-	-644	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7470	-0-	-497	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7126	-0-	-584	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7283	-0-	-343	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6986	-0-	-394	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7106	-0-	-520	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	7124	-0-	-347	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6774	-0-	-366	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	6974	-0-	-311	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6649	-0-	-341	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6843	-0-	-287	-0-	6843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	16759	-0-	-911	-0-	16759	3			N	-0-					-0-
02	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	3			N	-0-					-0-
03	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	16069	3			N	-0-					-0-
04	16230	X	15389	-0-	-841	-0-	15389	3			N	-0-					-0-
05	16771	X	15788	-0-	-983	-0-	15788	3			N	-0-					-0-
06	16230	X	15068	-0-	-1162	-0-	15068	3			N	-0-					-0-
07	16244	X	15456	-0-	-788	-0-	15456	3			N	-0-					-0-
08	16058	X	15399	-0-	-659	-0-	15399	3			N	-0-					-0-
09	15390	X	14820	-0-	-570	-0-	14820	3			N	-0-					-0-
10	15779	X	15314	-0-	-465	-0-	15314	3			N	-0-					-0-
11	15060	X	14468	-0-	-592	-0-	14468	3			N	-0-					-0-
12	15469	X	14784	-0-	-685	-0-	14784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9099	-0-	-852	-0-	9099	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	7630	-0-	-1190	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	8186	-0-	-1393	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8317	-0-	-593	-0-	8317	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8603	-0-	-604	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	8053	-0-	-767	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8325	-0-	-262	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8411	-0-	-207	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7963	-0-	-377	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	8234	-0-	-384	-0-	8234	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7401	-0-	-729	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	7990	-0-	-411	-0-	7990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 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	8525	X	8074	-0-	-451	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	6818	-0-	-854	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7755	-0-	-646	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7550	-0-	-490	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	7561	-0-	-747	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7287	-0-	-513	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7047	-0-	-765	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7040	-0-	-772	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6665	-0-	-895	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	6895	-0-	-669	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6966	-0-	-324	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
*12	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 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	16027	X	14862	-0-	-1165	-0-	4	1	14858	2	N	-0-					-0-
02	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	14052	-0-	-146	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13338	-0-	-1032	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13975	-0-	-874	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13021	-0-	-1349	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13126	-0-	-1289	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13384	-0-	-659	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12504	-0-	-1026	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12292	-0-	-1689	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11969	-0-	-1051	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	11974	-0-	-1418	-0-	11974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19471	-0-	-1764	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	16021	-0-	-1843	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	15332	-0-	-4446	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	8617	-0-	-10523	-0-	6	1	8611	2	N	-0-					-0-
05	19778	X	9351	-0-	-10427	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	5727	-0-	-13113	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	13822	-0-	-3910	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	14608	-0-	-737	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
09	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13783	-0-	-43	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	12635	-0-	-1495	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	12638	-0-	-1963	-0-	12638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 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	22816	X	17743	-0-	-5073	-0-	225	1	17518	2	N	-0-			-0-
02	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	208	1	19353	2	N	-0-			-0-
03	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	248	1	18889	2	N	-0-			-0-
04	17160	X	17112	-0-	-48	-0-	17112	2			N	-0-			-0-
05	21669	X	16418	-0-	-5251	-0-	16418	2			N	-0-			-0-
06	20970	X	14152	-0-	-6818	-0-	14152	2			N	-0-			-0-
07	21669	X	14404	-0-	-7265	-0-	14404	2			N	-0-			-0-
08	19127	X	13581	-0-	-5546	-0-	13581	2			N	-0-			-0-
09	17100	X	13882	-0-	-3218	-0-	13882	2			N	-0-			-0-
10	16430	X	12431	-0-	-3999	-0-	12431	2			N	-0-			-0-
11	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-			-0-
*12	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	22906	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	32814	-0-	-1100	-0-	32814	2			N	-0-			-0-
02	30632	X	28694	-0-	-1938	-0-	28694	2			N	-0-			-0-
03	33914	X	31670	-0-	-2244	-0-	31670	2			N	-0-			-0-
04	32820	X	30329	-0-	-2491	-0-	30329	2			N	-0-			-0-
05	33914	X	31881	-0-	-2033	-0-	31881	2			N	-0-			-0-
06	31770	X	30394	-0-	-1376	-0-	30394	2			N	-0-			-0-
07	31775	X	30139	-0-	-1636	-0-	30139	2			N	-0-			-0-
08	31868	X	29091	-0-	-2777	-0-	29091	2			N	-0-			-0-
09	30840	X	27525	-0-	-3315	-0-	27525	2			N	-0-			-0-
10	31868	X	26718	-0-	-5150	-0-	26718	2			N	-0-			-0-
11	30390	X	26774	-0-	-3616	-0-	26774	2			N	-0-			-0-
12	30132	X	27186	-0-	-2946	-0-	27186	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 353,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47814	X	47814	-0-	-0-	-0-	47814	2			N	-0-			-0-
02	40883	X	40883	-0-	-0-	-0-	40883	2			N	-0-			-0-
03	42627	X	42627	-0-	-0-	-0-	42627	2			N	-0-			-0-
04	39318	X	39318	-0-	-0-	-0-	39318	2			N	-0-			-0-
05	40012	X	40012	-0-	-0-	-0-	40012	2			N	-0-			-0-
06	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	37944	2			N	-0-			-0-
07	38060	X	38060	-0-	-0-	-0-	38060	2			N	-0-			-0-
08	37979	X	37979	-0-	-0-	-0-	37979	2			N	-0-			-0-
09	36717	X	36717	-0-	-0-	-0-	36717	2			N	-0-			-0-
10	37248	X	37248	-0-	-0-	-0-	37248	2			N	-0-			-0-
11	34759	X	34759	-0-	-0-	-0-	34759	2			N	-0-			-0-
*12	36511	X	36511	-0-	-0-	-0-	36511	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 469,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	503	1	22286	2	N	-0-					-0-
02	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	412	1	25866	2	N	-0-					-0-
03	26455	X	26455	-0-	-0-	-0-	490	1	25965	2	N	-0-					-0-
04	21330	X	20402	-0-	-928	-0-	20402	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	15775	-0-	-6266	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	16578	-0-	-4752	-0-	16578	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	15150	-0-	-6891	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
08	22041	X	14348	-0-	-7693	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	16325	-0-	-4075	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
11	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	20775	2			N	-0-					-0-
*12	25248	X	25248	-0-	-0-	-0-	25248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

01	22568	X	21686	-0-	-882	-0-	21686	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	19173	-0-	-371	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	18691	-0-	-2947	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	20190	-0-	-810	-0-	89	1	20101	2	N	-0-					-0-
05	21700	X	20206	-0-	-1494	-0-	91	1	20115	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	18556	-0-	-2444	-0-	87	1	18469	2	N	-0-					-0-
07	21235	X	18873	-0-	-2362	-0-	90	1	18783	2	N	-0-					-0-
08	20863	X	18061	-0-	-2802	-0-	89	1	17972	2	N	-0-					-0-
09	20190	X	15278	-0-	-4912	-0-	80	1	15198	2	N	-0-					-0-
10	20212	X	17530	-0-	-2682	-0-	89	1	17441	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	17625	-0-	-945	-0-	87	1	17538	2	N	-0-					-0-
12	18879	X	18088	-0-	-791	-0-	89	1	17999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

01	26536	X	25262	-0-	-1274	-0-	25262	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	22355	-0-	-969	-0-	22355	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	24743	-0-	-1080	-0-	24743	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	23769	-0-	-1071	-0-	105	1	23664	2	N	-0-					-0-
05	25265	X	24283	-0-	-982	-0-	109	1	24174	2	N	-0-					-0-
06	24450	X	22844	-0-	-1606	-0-	107	1	22737	2	N	-0-					-0-
07	24738	X	22807	-0-	-1931	-0-	109	1	22698	2	N	-0-					-0-
08	24738	X	22335	-0-	-2403	-0-	111	1	22224	2	N	-0-					-0-
09	23760	X	21252	-0-	-2508	-0-	112	1	21140	2	N	-0-					-0-
10	24273	X	21852	-0-	-2421	-0-	111	1	21741	2	N	-0-					-0-
11	22830	X	21818	-0-	-1012	-0-	107	1	21711	2	N	-0-					-0-
12	22816	X	22662	-0-	-154	-0-	111	1	22551	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	32915	2			N	-0-					-0-
02	29548	X	29548	-0-	-0-	-0-	29548	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	31283	-0-	-833	-0-	31283	2			N	-0-					-0-
04	31860	X	29576	-0-	-2284	-0-	29576	2			N	-0-					-0-
05	32922	X	31342	-0-	-1580	-0-	31342	2			N	-0-					-0-
06	31860	X	29604	-0-	-2256	-0-	29604	2			N	-0-					-0-
07	32705	X	30469	-0-	-2236	-0-	30469	2			N	-0-					-0-
08	31341	X	29442	-0-	-1899	-0-	29442	2			N	-0-					-0-
09	30330	X	28355	-0-	-1975	-0-	28355	2			N	-0-					-0-
10	31341	X	26145	-0-	-5196	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	22464	-0-	-7146	-0-	22464	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	25412	-0-	-5061	-0-	25412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 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	8098	X	4158	-0-	-3940	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			Y	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3831	-0-	-39	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3991	-0-	-8	-0-	3991	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3855	-0-	-15	-0-	3855	3			Y	-0-					-0-
*12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	10942	-0-	-3163	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	8695	-0-	-4045	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11074	-0-	-1791	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10831	-0-	-1619	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10828	-0-	-1138	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9655	-0-	-1055	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9167	-0-	-2024	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8836	-0-	-2355	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	7273	-0-	-3557	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	6592	-0-	-4227	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7507	-0-	-2153	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	5349	-0-	-3827	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14162	-0-	-842	-0-	14162	3			N	-0-			-0-
02	13216	X	12453	-0-	-763	-0-	12453	3			N	-0-			-0-
03	14632	X	13695	-0-	-937	-0-	13695	3			N	-0-			-0-
04	14010	X	13113	-0-	-897	-0-	13113	3			N	-0-			-0-
05	14260	X	13232	-0-	-1028	-0-	13232	3			N	-0-			-0-
06	13710	X	12336	-0-	-1374	-0-	12336	3			N	-0-			-0-
07	13795	X	12624	-0-	-1171	-0-	12624	3			N	-0-			-0-
08	13702	X	12591	-0-	-1111	-0-	12591	3			N	-0-			-0-
09	13110	X	12152	-0-	-958	-0-	12152	3			N	-0-			-0-
10	13237	X	12381	-0-	-856	-0-	12381	3			N	-0-			-0-
11	12330	X	11624	-0-	-706	-0-	11624	3			N	-0-			-0-
12	12617	X	11995	-0-	-622	-0-	11995	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	13952	-0-	-835	-0-	13952	2			N	-0-			-0-
02	13356	X	12357	-0-	-999	-0-	12357	2			N	-0-			-0-
03	14787	X	13637	-0-	-1150	-0-	13637	2			N	-0-			-0-
04	14100	X	13035	-0-	-1065	-0-	142	1	12893	2	N	-0-			-0-
05	14229	X	13031	-0-	-1198	-0-	148	1	12883	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	12031	-0-	-1469	-0-	136	1	11895	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	12521	-0-	-1150	-0-	143	1	12378	2	N	-0-			-0-
08	13640	X	12026	-0-	-1614	-0-	147	1	11879	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	12381	-0-	-669	-0-	151	1	12230	2	N	-0-			-0-
10	13020	X	12914	-0-	-106	-0-	165	1	12749	2	N	-0-			-0-
11	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	151	1	12194	2	N	-0-			-0-
*12	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	160	1	13181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 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	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	704	1	5268	2	N	-0-			-0-
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	628	1	5550	2	N	-0-			-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	731	1	1187	2	N	-0-			-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	205	1	1437	2	N	-0-			-0-
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	215	1	1546	2	N	-0-			-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	230	1	2675	2	N	-0-			-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	237	1	2906	2	N	-0-			-0-
08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	247	1	5909	2	N	-0-			-0-
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	222	1	3394	2	N	-0-			-0-
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	217	1	2302	2	N	-0-			-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	213	1	2385	2	N	-0-			-0-
*12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	233	1	3700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13517	-0-	-5920	-0-	13517	2			N	-0-			-0-
02	15876	X	6553	-0-	-9323	-0-	69	1	6484	2	N	-0-			-0-
03	16616	X	5091	-0-	-11525	-0-	204	1	4887	2	N	-0-			-0-
04	16080	X	5764	-0-	-10316	-0-	1	1	5763	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	5744	-0-	-8547	-0-	5744	2			N	-0-			-0-
06	13080	X	4478	-0-	-8602	-0-	4478	2			N	-0-			-0-
07	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-			-0-
08	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14264	2			N	-0-			-0-
09	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2			N	-0-			-0-
10	13175	X	11242	-0-	-1933	-0-	11242	2			N	-0-			-0-
11	13800	X	9950	-0-	-3850	-0-	9950	2			N	-0-			-0-
12	14260	X	9182	-0-	-5078	-0-	9182	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 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-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

01	21204	X	20832	-0-	-372	-0-	20832	2			N	-0-			-0-
02	19152	X	17675	-0-	-1477	-0-	17675	2			N	-0-			-0-
03	21204	X	18697	-0-	-2507	-0-	18697	2			N	-0-			-0-
04	20280	X	15813	-0-	-4467	-0-	15813	2			N	-0-			-0-
05	20956	X	8094	-0-	-12862	-0-	8094	2			N	-0-			-0-
06	20160	X	3813	-0-	-16347	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
07	19561	X	17779	-0-	-1782	-0-	17779	2			N	-0-			-0-
08	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	23539	2			N	-0-			-0-
09	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	20820	2			N	-0-			-0-
10	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	20473	2			N	-0-			-0-
11	22770	X	21154	-0-	-1616	-0-	21154	2			N	-0-			-0-
12	23529	X	21462	-0-	-2067	-0-	21462	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	19570	-0-	-3711	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18413	-0-	-1131	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	20227	-0-	-1411	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	19528	-0-	-632	-0-	19528	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	19948	-0-	-450	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	13253	-0-	-6487	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	17362	-0-	-3036	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	17256	-0-	-2956	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	15780	-0-	-3750	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	15876	-0-	-4057	-0-	15876	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	16166	-0-	-634	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	16443	-0-	-917	-0-	16443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3634	-0-	-644	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4520	-0-	-100	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4743	-0-	-372	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4496	-0-	-454	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4256	-0-	-735	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	3456	-0-	-1374	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	3828	-0-	-1163	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4058	-0-	-685	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3938	-0-	-562	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
*12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 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	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4771	-0-	-297	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4992	-0-	-438	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	4716	-0-	-740	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4529	-0-	-751	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4662	-0-	-670	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4326	-0-	-1006	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4510	-0-	-470	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
*12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5136	-0-	-1095	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5169	-0-	-151	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6000	-0-	-293	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	6084	-0-	-6	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5720	-0-	-573	-0-	5720	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5741	-0-	-614	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5142	-0-	-1008	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	4833	-0-	-1522	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	4734	-0-	-1386	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	3578	-0-	-2157	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10442	-0-	-1338	-0-	10442	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	9298	-0-	-1090	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
03	11377	X	10315	-0-	-1062	-0-	10315	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	9815	-0-	-625	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	10173	-0-	-336	-0-	10173	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9735	-0-	-375	-0-	9735	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	3			N	-0-					-0-
08	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	3			N	-0-					-0-
09	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	10338	-0-	-357	-0-	10338	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	9883	-0-	-467	-0-	9883	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	10191	-0-	-504	-0-	10191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7340	-0-	-1278	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	5476	-0-	-2084	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	6050	-0-	-2320	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	6758	-0-	-1342	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	6643	-0-	-1510	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6295	-0-	-815	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6011	-0-	-964	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	5575	-0-	-1400	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6008	-0-	-742	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5855	-0-	-779	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5276	-0-	-1024	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
*12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13682	-0-	-1074	-0-	13682	3			N	-0-					-0-
02	13020	X	12013	-0-	-1007	-0-	12013	3			N	-0-					-0-
03	14105	X	13382	-0-	-723	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
04	13650	X	12697	-0-	-953	-0-	12697	3			N	-0-					-0-
05	14012	X	12964	-0-	-1048	-0-	12964	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	12327	-0-	-903	-0-	12327	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	12476	-0-	-916	-0-	12476	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	12339	-0-	-1053	-0-	12339	3			N	-0-					-0-
09	12690	X	11731	-0-	-959	-0-	11731	3			N	-0-					-0-
10	12958	X	11894	-0-	-1064	-0-	11894	3			N	-0-					-0-
11	12330	X	11464	-0-	-866	-0-	11464	3			N	-0-					-0-
12	12462	X	11538	-0-	-924	-0-	11538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 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	22289	X	19575	-0-	-2714	-0-	19575	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	16402	-0-	-3730	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	18930	-0-	-3359	-0-	18930	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	18063	-0-	-2547	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	17549	-0-	-3004	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	16026	-0-	-2904	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	17432	-0-	-1509	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	16799	-0-	-2142	-0-	16799	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	15174	-0-	-2886	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	14975	-0-	-2571	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	14070	-0-	-2790	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	14442	-0-	-2980	-0-	14442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10119	-0-	-483	-0-	10119	3			N	-0-					-0-
02	9520	X	8860	-0-	-660	-0-	8860	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9881	-0-	-566	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	9426	-0-	-414	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9620	-0-	-486	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	9212	-0-	-568	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9437	-0-	-452	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	9291	-0-	-598	-0-	9291	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8974	-0-	-446	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	9302	-0-	-308	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	8813	-0-	-397	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	8914	-0-	-510	-0-	8914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40932	X	40932	-0-	-0-	-0-	40932	2			N	-0-					-0-
02	33775	X	33775	-0-	-0-	-0-	33775	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	34417	-0-	-1171	-0-	34417	2			N	-0-					-0-
04	34440	X	31397	-0-	-3043	-0-	31397	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	30988	-0-	-4600	-0-	30988	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	28666	-0-	-5774	-0-	28666	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	28014	-0-	-7574	-0-	28014	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	31381	-0-	-3029	-0-	31381	2			N	-0-					-0-
09	31410	X	30980	-0-	-430	-0-	30980	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	30277	-0-	-723	-0-	30277	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	28366	-0-	-1994	-0-	28366	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	28931	-0-	-2441	-0-	28931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	32136	-0-	-1809	-0-	32136	2			N	-0-					-0-
02	30660	X	28580	-0-	-2080	-0-	28580	2			N	-0-					-0-
03	33945	X	30357	-0-	-3588	-0-	30357	2			N	-0-					-0-
04	32250	X	28386	-0-	-3864	-0-	28386	2			N	-0-					-0-
05	33325	X	29062	-0-	-4263	-0-	29062	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	27122	-0-	-3988	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	26996	-0-	-4655	-0-	26996	2			N	-0-					-0-
08	30349	X	25665	-0-	-4684	-0-	25665	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	24118	-0-	-4262	-0-	24118	2			N	-0-					-0-
10	29047	X	23022	-0-	-6025	-0-	23022	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	23517	-0-	-3603	-0-	23517	2			N	-0-					-0-
12	27001	X	23633	-0-	-3368	-0-	23633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 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	35290	X	35290	-0-	-0-	-0-	35290	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	30800	-0-	-0-	-0-	30800	2			N	-0-					-0-
03	32912	X	32912	-0-	-0-	-0-	32912	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	30582	-0-	-48	-0-	30582	2			N	-0-					-0-
05	31651	X	31444	-0-	-207	-0-	31444	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	29746	-0-	-884	-0-	29746	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	30290	-0-	-1361	-0-	30290	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	29231	-0-	-2420	-0-	29231	2			N	-0-					-0-
09	30570	X	27905	-0-	-2665	-0-	27905	2			N	-0-					-0-
10	31434	X	26863	-0-	-4571	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	26640	-0-	-3120	-0-	26640	2			N	-0-					-0-
12	30287	X	27089	-0-	-3198	-0-	27089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21715	-0-	-1690	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	19726	-0-	-1246	-0-	19726	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	20938	-0-	-2281	-0-	20938	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	19583	-0-	-2287	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	19579	-0-	-2276	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	17139	-0-	-4011	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	19591	-0-	-2264	-0-	19591	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	18769	-0-	-2156	-0-	18769	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17352	-0-	-2238	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17780	-0-	-1812	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	18437	-0-	-523	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	18265	-0-	-1327	-0-	18265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7571	-0-	-675	-0-	7564	2	7	9	N	6					43
02	7448	X	6704	-0-	-744	-0-	6703	2	1	9	N	1					44
03	8122	X	7379	-0-	-743	-0-	7379	2			N	-0-					44
04	7860	X	6752	-0-	-1108	-0-	6752	2			N	-0-	44	7			-0-
05	7564	X	6864	-0-	-700	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6168	-0-	-1152	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6871	-0-	-538	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6722	-0-	-656	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6176	-0-	-574	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6075	-0-	-807	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5917	-0-	-743	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6418	-0-	-464	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

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	11873	X	11385	-0-		-488	-0-	11385	3			N	-0-					-0-
02	10584	X	10175	-0-		-409	-0-	10175	3			N	-0-					-0-
03	11718	X	11232	-0-		-486	-0-	11232	3			N	-0-					-0-
04	11190	X	10729	-0-		-461	-0-	10729	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	11094	-0-		-345	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	10526	-0-		-484	-0-	10526	3			N	-0-					-0-
07	11253	X	10804	-0-		-449	-0-	10804	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10742	-0-		-480	-0-	10742	3			N	-0-					-0-
09	10740	X	10334	-0-		-406	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	10595	-0-		-503	-0-	10595	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	9956	-0-		-574	-0-	9956	3			N	-0-					-0-
12	10819	X	10304	-0-		-515	-0-	10304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

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	4805	X	751	-0-		-4054	-0-	748	2	3	9	N	3					110
02	6300	X	449	-0-		-5851	-0-	448	2	1	9	N	1					111
03	6975	X	369	-0-		-6606	-0-	368	2	1	9	N	1					112
04	6750	X	566	-0-		-6184	-0-	277	1	289	2	N	-0-	21	7			91
05	5549	X	487	-0-		-5062	-0-	286	1	201	2	N	-0-	91	5			-0-
06	720	X	277	-0-		-443	-0-	277	1			N	-0-					-0-
07	1952	X	1952	-0-		-0-	-0-	286	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	7982	X	7982	-0-		-0-	-0-	286	1	7696	2	N	-0-					-0-
09	9428	X	9428	-0-		-0-	-0-	277	1	9151	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8618	-0-		-0-	-0-	286	1	8332	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	1019	-0-		-5731	-0-	277	1	732	2	N	9					9
								10	9									
*12	7985	X	7985	-0-		-0-	-0-	286	1	7690	2	N	8					17
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 39,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

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	4340	X	2781	-0-		-1559	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2432	-0-		-1488	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3164	-0-		-1176	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-		-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-		-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-		-0-	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3067	-0-		-808	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
08	3875	X	2344	-0-		-1531	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2316	-0-		-1434	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	2260	-0-		-1615	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3488	-0-		-262	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-
*12	4539	X	4539	-0-		-0-	-0-	4539	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14126	X	6974	-0-	-7152	-0-	6974	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6205	-0-	-956	-0-	6205	3			Y	-0-					-0-
04	6930	X	5922	-0-	-1008	-0-	5922	3			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6413	-0-	-748	-0-	6413	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5974	-0-	-176	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5983	-0-	-372	-0-	5983	3			Y	-0-					-0-
08	6355	X	6237	-0-	-118	-0-	6237	3			Y	-0-					-0-
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
10	6355	X	6343	-0-	-12	-0-	6343	3			Y	-0-					-0-
11	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	6003	3			Y	-0-					-0-
*12	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11140	X	5308	-0-	-5832	-0-	5308	3			Y	-0-					-0-
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	3169	-0-	-3651	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
04	6600	X	4593	-0-	-2007	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-
05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	3			Y	-0-					-0-
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			Y	-0-					-0-
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			Y	-0-					-0-
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	3			Y	-0-					-0-
10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			Y	-0-					-0-
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5443	-0-	-1067	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4759	-0-	-2278	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	5394	-0-	-1746	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	5278	-0-	-2627	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6048	-0-	-1602	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5755	-0-	-35	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6544	-0-	-90	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5996	-0-	-424	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5649	-0-	-985	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5984	-0-	-346	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
*12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

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	14198	X	11301	-0-		-2897	-0-	11301	3			N	-0-			-0-
02	12908	X	10476	-0-		-2432	-0-	10476	3			N	-0-			-0-
03	14291	X	12865	-0-		-1426	-0-	12865	3			N	-0-			-0-
04	13830	X	12168	-0-		-1662	-0-	12168	3			N	-0-			-0-
05	11962	X	11962	-0-		-0-	-0-	11962	3			N	-0-			-0-
06	12450	X	11202	-0-		-1248	-0-	11202	3			N	-0-			-0-
07	12865	X	12334	-0-		-531	-0-	12334	3			N	-0-			-0-
08	12865	X	11000	-0-		-1865	-0-	11000	3			N	-0-			-0-
09	12180	X	10628	-0-		-1552	-0-	10628	3			N	-0-			-0-
10	12338	X	10839	-0-		-1499	-0-	10839	3			N	-0-			-0-
11	11940	X	8502	-0-		-3438	-0-	8502	3			N	-0-			-0-
12	12338	X	6141	-0-		-6197	-0-	6141	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

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	4402	X	4314	-0-		-88	-0-	4314	3			N	-0-			-0-
02	3920	X	3704	-0-		-216	-0-	3704	3			N	-0-			-0-
03	4340	X	4143	-0-		-197	-0-	4143	3			N	-0-			-0-
04	4170	X	3705	-0-		-465	-0-	3705	3			N	-0-			-0-
05	4309	X	3785	-0-		-524	-0-	3785	3			N	-0-			-0-
06	4170	X	3649	-0-		-521	-0-	3649	3			N	-0-			-0-
07	4154	X	3670	-0-		-484	-0-	3670	3			N	-0-			-0-
08	4154	X	3717	-0-		-437	-0-	3717	3			N	-0-			-0-
09	3720	X	3358	-0-		-362	-0-	3358	3			N	-0-			-0-
10	3782	X	3548	-0-		-234	-0-	3548	3			N	-0-			-0-
11	3660	X	3470	-0-		-190	-0-	3470	3			N	-0-			-0-
12	3720	X	3500	-0-		-220	-0-	3500	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

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	248	N	126	-0-		-122	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
04	358	N	358	-0-		-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-		-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
06	210	N	182	-0-		-28	-0-	182	3			N	-0-			-0-
07	310	N	239	-0-		-71	-0-	239	3			N	-0-			-0-
08	310	N	46	-0-		-264	-0-	46	3			N	-0-			-0-
09	180	N	64	-0-		-116	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	248	N	10	-0-		-238	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-			-0-
*12	618	N	618	-0-		-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12984	-0-	-470	-0-	12984	3			N	-0-					-0-
02	12152	X	11921	-0-	-231	-0-	11921	3			N	-0-					-0-
03	13702	X	13279	-0-	-423	-0-	13279	3			N	-0-					-0-
04	13260	X	12388	-0-	-872	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
05	13702	X	12634	-0-	-1068	-0-	12634	3			N	-0-					-0-
06	12840	X	11994	-0-	-846	-0-	11994	3			N	-0-					-0-
07	13268	X	11914	-0-	-1354	-0-	11914	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	12035	-0-	-1233	-0-	12035	3			N	-0-					-0-
09	12390	X	11797	-0-	-593	-0-	11797	3			N	-0-					-0-
10	12648	X	12307	-0-	-341	-0-	12307	3			N	-0-					-0-
11	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	3			N	-0-					-0-
*12	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13258	-0-	-1808	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	12089	-0-	-567	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13073	-0-	-939	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12725	-0-	-475	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13388	-0-	-252	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12672	-0-	-288	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12743	-0-	-649	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12920	-0-	-472	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11291	-0-	-1669	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11667	-0-	-1725	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	7851	-0-	-4809	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	8955	-0-	-3972	-0-	8955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 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	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	2970	-0-	-900	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	2381	-0-	-2331	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	2905	-0-	-1655	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3840	-0-	-872	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3813	-0-	-31	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3113	-0-	-1447	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3419	-0-	-1293	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 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	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	3			N	-0-					-0-
02	13272	X	13237	-0-	-35	-0-	13237	3			N	-0-					-0-
03	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	3			N	-0-					-0-
04	14250	X	14101	-0-	-149	-0-	14101	3			N	-0-					-0-
05	14725	X	14459	-0-	-266	-0-	14459	3			N	-0-					-0-
06	14370	X	13714	-0-	-656	-0-	13714	3			N	-0-					-0-
07	14849	X	13978	-0-	-871	-0-	13978	3			N	-0-					-0-
08	14849	X	13562	-0-	-1287	-0-	13562	3			N	-0-					-0-
09	14100	X	13242	-0-	-858	-0-	13242	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	12990	-0-	-1456	-0-	12990	3			N	-0-					-0-
11	13710	X	12979	-0-	-731	-0-	12979	3			N	-0-					-0-
12	13981	X	13280	-0-	-701	-0-	13280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10534	-0-	-6	-0-	10534	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	9074	-0-	-222	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
03	10292	X	10252	-0-	-40	-0-	10252	3			N	-0-					-0-
04	10200	X	9134	-0-	-1066	-0-	9134	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	9168	-0-	-1372	-0-	9168	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	9093	-0-	-1107	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
07	10261	X	9033	-0-	-1228	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	8954	-0-	-1307	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8824	-0-	-296	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	8684	-0-	-709	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	7670	-0-	-1420	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	8252	-0-	-769	-0-	8252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	21888	-0-	-2974	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	19564	-0-	-2444	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	21490	-0-	-1977	-0-	21490	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	18676	-0-	-3194	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	19421	-0-	-2527	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	16491	-0-	-4689	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	17226	-0-	-4443	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	18086	-0-	-3397	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
09	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
10	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	20344	2			N	-0-					-0-
11	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
*12	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 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	22010	X	19373	-0-	-2637	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	17626	-0-	-1666	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	19423	-0-	-1719	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
04	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	18633	-0-	-1145	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
06	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	19885	-0-	-606	-0-	19885	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	17662	-0-	-2829	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	19153	-0-	-677	-0-	19153	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	19108	-0-	-1259	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	18870	-0-	-840	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	19571	-0-	-300	-0-	19571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	17726	-0-	-3695	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
02	18900	X	15883	-0-	-3017	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16527	-0-	-3375	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	14893	-0-	-3287	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16411	-0-	-2003	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	15585	-0-	-1575	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	15677	-0-	-1900	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	14252	-0-	-2271	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	14240	-0-	-1630	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	13476	-0-	-2923	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	13215	-0-	-2385	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	12685	-0-	-3001	-0-	12685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 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	27683	X	24499	-0-	-3184	-0-	24499	2			N	-0-					-0-
02	24388	X	22185	-0-	-2203	-0-	22185	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	24180	-0-	-2294	-0-	24180	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	23657	-0-	-1093	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	23992	-0-	-1087	-0-	23992	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	22922	-0-	-838	-0-	22922	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	23437	-0-	-1115	-0-	23437	2			N	-0-					-0-
08	24459	X	21439	-0-	-3020	-0-	21439	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	22021	-0-	-1649	-0-	22021	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	22217	-0-	-1777	-0-	22217	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	21326	-0-	-1594	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	21820	-0-	-1616	-0-	21820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32824	-0-	-2330	-0-	32824	2			N	-0-					-0-
02	29988	X	29408	-0-	-580	-0-	29408	2			N	-0-					-0-
03	33201	X	30633	-0-	-2568	-0-	30633	2			N	-0-					-0-
04	31770	X	29958	-0-	-1812	-0-	29958	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	30238	-0-	-2591	-0-	30238	2			N	-0-					-0-
06	31770	X	29124	-0-	-2646	-0-	29124	2			N	-0-					-0-
07	32550	X	29284	-0-	-3266	-0-	29284	2			N	-0-					-0-
08	30969	X	28530	-0-	-2439	-0-	28530	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	26824	-0-	-3146	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
10	30225	X	19270	-0-	-10955	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	25958	-0-	-3172	-0-	25958	2			N	-0-					-0-
12	29295	X	26391	-0-	-2904	-0-	26391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 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	33108	X	31280	-0-	-1828	-0-	31280	2			N	-0-					-0-
02	29904	X	27315	-0-	-2589	-0-	27315	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	28554	-0-	-4554	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	28671	-0-	-2049	-0-	28671	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	29088	-0-	-2191	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	27646	-0-	-2624	-0-	27646	2			N	-0-					-0-
07	30256	X	27925	-0-	-2331	-0-	27925	2			N	-0-					-0-
08	29636	X	27033	-0-	-2603	-0-	27033	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	25743	-0-	-2937	-0-	25743	2			N	-0-					-0-
10	29078	X	24717	-0-	-4361	-0-	24717	2			N	-0-					-0-
11	27660	X	26774	-0-	-886	-0-	26774	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	26785	-0-	-1146	-0-	26785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	28596	-0-	-2745	-0-	28	1	28568	2	N	-0-					-0-
02	28308	X	25837	-0-	-2471	-0-	9	1	25828	2	N	-0-					-0-
03	31341	X	27476	-0-	-3865	-0-	27476	2			N	-0-					-0-
04	29520	X	26296	-0-	-3224	-0-	26296	2			N	-0-					-0-
05	28613	X	26943	-0-	-1670	-0-	26943	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	23996	-0-	-3694	-0-	23996	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	21395	-0-	-7218	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
08	27466	X	20769	-0-	-6697	-0-	20769	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	20085	-0-	-6225	-0-	20085	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	20899	-0-	-6040	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
11	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	30585	2			N	-0-					-0-
*12	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	30200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12608	-0-	-3326	-0-	176	1	12432	2	N	-0-			-0-
02	14364	X	11883	-0-	-2481	-0-	193	1	11690	2	N	-0-			-0-
03	15903	X	12445	-0-	-3458	-0-	211	1	12234	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	11854	-0-	-3176	-0-	11854	2			N	-0-			-0-
05	14260	X	12726	-0-	-1534	-0-	12726	2			N	-0-			-0-
06	12720	X	12176	-0-	-544	-0-	12176	2			N	-0-			-0-
07	13144	X	9524	-0-	-3620	-0-	9524	2			N	-0-			-0-
08	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	21983	2			N	-0-			-0-
09	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	22353	2			N	-0-			-0-
10	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22748	2			N	-0-			-0-
11	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	20313	2			N	-0-			-0-
*12	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	20207	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 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	16616	X	12762	-0-	-3854	-0-	210	1	12552	2	N	-0-			-0-
02	14084	X	12177	-0-	-1907	-0-	201	1	11976	2	N	-0-			-0-
03	15593	X	11037	-0-	-4556	-0-	240	1	10797	2	N	-0-			-0-
04	14160	X	9072	-0-	-5088	-0-	9072	2			N	-0-			-0-
05	13485	X	10068	-0-	-3417	-0-	10068	2			N	-0-			-0-
06	13050	X	9801	-0-	-3249	-0-	9801	2			N	-0-			-0-
07	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	28799	2			N	-0-			-0-
08	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	27262	2			N	-0-			-0-
09	24192	X	24192	-0-	-0-	-0-	24192	2			N	-0-			-0-
10	23829	X	23829	-0-	-0-	-0-	23829	2			N	-0-			-0-
11	21120	X	19937	-0-	-1183	-0-	19937	2			N	-0-			-0-
*12	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 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	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	30766	2			N	-0-			-0-
02	26613	X	26613	-0-	-0-	-0-	16	1	26597	2	N	-0-			-0-
03	30470	X	30470	-0-	-0-	-0-	30470	2			N	-0-			-0-
04	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	29221	2			N	-0-			-0-
05	29388	X	29374	-0-	-14	-0-	29374	2			N	-0-			-0-
06	30330	X	30330	-0-	-0-	-0-	30330	2			N	-0-			-0-
07	29388	X	25854	-0-	-3534	-0-	25854	2			N	-0-			-0-
08	29388	X	24704	-0-	-4684	-0-	24704	2			N	-0-			-0-
09	28440	X	22783	-0-	-5657	-0-	22783	2			N	-0-			-0-
10	29388	X	25590	-0-	-3798	-0-	25590	2			N	-0-			-0-
11	28440	X	23825	-0-	-4615	-0-	23825	2			N	-0-			-0-
12	25854	X	25241	-0-	-613	-0-	25241	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	28974	-0-	-3762	-0-	28974	2			N	-0-			-0-
02	29568	X	25748	-0-	-3820	-0-	25748	2			N	-0-			-0-
03	32736	X	27280	-0-	-5456	-0-	27280	2			N	-0-			-0-
04	31680	X	26183	-0-	-5497	-0-	26183	2			N	-0-			-0-
05	31372	X	25984	-0-	-5388	-0-	25984	2			N	-0-			-0-
06	28050	X	24078	-0-	-3972	-0-	24078	2			N	-0-			-0-
07	28520	X	22163	-0-	-6357	-0-	22163	2			N	-0-			-0-
08	27280	X	20017	-0-	-7263	-0-	20017	2			N	-0-			-0-
09	26190	X	17896	-0-	-8294	-0-	17896	2			N	-0-			-0-
10	25978	X	18425	-0-	-7553	-0-	18425	2			N	-0-			-0-
11	24090	X	17429	-0-	-6661	-0-	17429	2			N	-0-			-0-
12	22165	X	19204	-0-	-2961	-0-	19204	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34844	X	16157	-0-	-18687	-0-	24	1	16133	2	N	-0-			-0-
02	29540	X	16426	-0-	-13114	-0-	123	1	16303	2	N	-0-			-0-
03	29047	X	21484	-0-	-7563	-0-	100	1	21384	2	N	-0-			-0-
04	26880	X	13452	-0-	-13428	-0-	13452	2			N	-0-			-0-
05	24490	X	12841	-0-	-11649	-0-	12841	2			N	-0-			-0-
06	20790	X	2125	-0-	-18665	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
07	21483	X	13831	-0-	-7652	-0-	13831	2			N	-0-			-0-
08	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	26655	2			N	-0-			-0-
09	33213	X	33213	-0-	-0-	-0-	33213	2			N	-0-			-0-
10	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	32174	2			N	-0-			-0-
11	30014	X	30014	-0-	-0-	-0-	30014	2			N	-0-			-0-
*12	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	31122	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41726	X	40531	-0-	-1195	-0-	40531	2			N	-0-			-0-
02	36736	X	34590	-0-	-2146	-0-	34590	2			N	-0-			-0-
03	40672	X	32041	-0-	-8631	-0-	32041	2			N	-0-			-0-
04	39210	X	31998	-0-	-7212	-0-	31998	2			N	-0-			-0-
05	40517	X	32081	-0-	-8436	-0-	32081	2			N	-0-			-0-
06	39210	X	36666	-0-	-2544	-0-	36666	2			N	-0-			-0-
07	38285	X	34288	-0-	-3997	-0-	34288	2			N	-0-			-0-
08	33077	X	28171	-0-	-4906	-0-	28171	2			N	-0-			-0-
09	37267	X	37267	-0-	-0-	-0-	37267	2			N	-0-			-0-
10	39332	X	39332	-0-	-0-	-0-	39332	2			N	-0-			-0-
11	36660	X	36298	-0-	-362	-0-	36298	2			N	-0-			-0-
*12	35718	X	35718	-0-	-0-	-0-	35718	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 418,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 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	21111	X	11440	-0-	-9671	-0-	195	1	11245	2	N	-0-			-0-
02	18956	X	11190	-0-	-7766	-0-	212	1	10978	2	N	-0-			-0-
03	18817	X	12174	-0-	-6643	-0-	204	1	11970	2	N	-0-			-0-
04	15690	X	10734	-0-	-4956	-0-	10734	2			N	-0-			-0-
05	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-			-0-
06	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	18273	2			N	-0-			-0-
07	30452	X	30452	-0-	-0-	-0-	30452	2			N	-0-			-0-
08	29093	X	29093	-0-	-0-	-0-	29093	2			N	-0-			-0-
09	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	26426	2			N	-0-			-0-
10	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2			N	-0-			-0-
11	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	24805	2			N	-0-			-0-
*12	25009	X	25009	-0-	-0-	-0-	25009	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	3195	-0-	-18195	-0-	368	1	2827	2	N	-0-			-0-
02	19320	X	457	-0-	-18863	-0-	62	1	395	2	N	-0-			-0-
03	21390	X	1	-0-	-21389	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	19290	X	-0-	-0-	-19290	-0-					N	-0-			-0-
05	13764	X	70	-0-	-13694	-0-	70	1			N	-0-			-0-
06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-			-0-
07	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	28867	2			N	-0-			-0-
08	30752	X	30752	-0-	-0-	-0-	30752	2			N	-0-			-0-
09	28460	X	28460	-0-	-0-	-0-	28460	2			N	-0-			-0-
10	28861	X	27979	-0-	-882	-0-	27979	2			N	-0-			-0-
11	32532	X	32532	-0-	-0-	-0-	32532	2			N	-0-			-0-
*12	32585	X	32585	-0-	-0-	-0-	32585	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 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	20925	X	10038	-0-	-10887	-0-	220	1	9818	2	N	-0-			-0-
02	18592	X	7159	-0-	-11433	-0-	228	1	6931	2	N	-0-			-0-
03	13485	X	10555	-0-	-2930	-0-	229	1	10326	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	5310	-0-	-6480	-0-	5310	2			N	-0-			-0-
05	10044	X	4856	-0-	-5188	-0-	4856	2			N	-0-			-0-
06	10200	X	1319	-0-	-8881	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
07	10540	X	9795	-0-	-745	-0-	9795	2			N	-0-			-0-
08	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-			-0-
09	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	11650	2			N	-0-			-0-
10	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	22160	2			N	-0-			-0-
11	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	17281	2			N	-0-			-0-
*12	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

01	26443	X	22455	-0-	-3988	-0-	22455	3			N	-0-					-0-
02	23380	X	19955	-0-	-3425	-0-	19955	3			N	-0-					-0-
03	24769	X	21627	-0-	-3142	-0-	21627	3			N	-0-					-0-
04	23250	X	20247	-0-	-3003	-0-	20247	3			N	-0-					-0-
05	23095	X	20701	-0-	-2394	-0-	20701	3			N	-0-					-0-
06	21720	X	19484	-0-	-2236	-0-	19484	3			N	-0-					-0-
07	22103	X	20175	-0-	-1928	-0-	19966	3	209	9	N	190					190
08	21638	X	19540	-0-	-2098	-0-	19509	3	31	9	N	28	182	1			36
09	20250	X	18175	-0-	-2075	-0-	18175	3			N	-0-					36
10	20708	X	18455	-0-	-2253	-0-	18455	3			N	-0-					36
11	19530	X	17379	-0-	-2151	-0-	17379	3			N	-0-					36
12	20181	X	17694	-0-	-2487	-0-	17694	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 235,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

01	24428	X	21977	-0-	-2451	-0-	21977	3			N	-0-					-0-
02	21560	X	19583	-0-	-1977	-0-	19583	3			N	-0-					-0-
03	23064	X	21100	-0-	-1964	-0-	21100	3			N	-0-					-0-
04	22110	X	19582	-0-	-2528	-0-	19582	3			N	-0-					-0-
05	22103	X	19729	-0-	-2374	-0-	19729	3			N	-0-					-0-
06	21270	X	19164	-0-	-2106	-0-	19164	3			N	-0-					-0-
07	21669	X	19641	-0-	-2028	-0-	19641	3			N	-0-					-0-
08	21111	X	19072	-0-	-2039	-0-	19072	3			N	-0-					-0-
09	19590	X	17222	-0-	-2368	-0-	17222	3			N	-0-					-0-
10	19809	X	16786	-0-	-3023	-0-	16786	3			N	-0-					-0-
11	19170	X	10793	-0-	-8377	-0-	10793	3			N	-0-					-0-
12	19654	X	17256	-0-	-2398	-0-	17256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 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	91574	X	73585	-0-	-17989	-0-	73585	2			N	-0-					-0-
02	82712	X	61400	-0-	-21312	-0-	61400	2			N	-0-					-0-
03	91574	X	64946	-0-	-26628	-0-	64946	2			N	-0-					-0-
04	82440	X	62381	-0-	-20059	-0-	62381	2			N	-0-					-0-
05	78864	X	62009	-0-	-16855	-0-	62009	2			N	-0-					-0-
06	71220	X	57912	-0-	-13308	-0-	57912	2			N	-0-					-0-
07	67983	X	57734	-0-	-10249	-0-	57734	2			N	-0-					-0-
08	64945	X	55695	-0-	-9250	-0-	55695	2			N	-0-					-0-
09	62370	X	51973	-0-	-10397	-0-	51973	2			N	-0-					-0-
10	62000	X	49605	-0-	-12395	-0-	49605	2			N	-0-					-0-
11	57900	X	50952	-0-	-6948	-0-	50952	2			N	-0-					-0-
12	57722	X	50311	-0-	-7411	-0-	50311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70401	X	61646	-0-	-8755	-0-	61646	2			N	-0-					-0-
02	61292	X	53630	-0-	-7662	-0-	53630	2			N	-0-					-0-
03	67859	X	58456	-0-	-9403	-0-	58456	2			N	-0-					-0-
04	62640	X	56524	-0-	-6116	-0-	56524	2			N	-0-					-0-
05	62899	X	56172	-0-	-6727	-0-	56172	2			N	-0-					-0-
06	59670	X	52810	-0-	-6860	-0-	52810	2			N	-0-					-0-
07	59365	X	54005	-0-	-5360	-0-	54005	2			N	-0-					-0-
08	58466	X	54003	-0-	-4463	-0-	54003	2			N	-0-					-0-
09	56520	X	51068	-0-	-5452	-0-	51068	2			N	-0-					-0-
10	56172	X	48577	-0-	-7595	-0-	48577	2			N	-0-					-0-
11	52800	X	49112	-0-	-3688	-0-	49112	2			N	-0-					-0-
12	54002	X	53648	-0-	-354	-0-	53648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91636	X	79009	-0-	-12627	-0-	79009	2			N	-0-					-0-
02	82768	X	65982	-0-	-16786	-0-	65982	2			N	-0-					-0-
03	91636	X	70014	-0-	-21622	-0-	70014	2			N	-0-					-0-
04	84990	X	66367	-0-	-18623	-0-	66367	2			N	-0-					-0-
05	82026	X	66339	-0-	-15687	-0-	66339	2			N	-0-					-0-
06	76470	X	61867	-0-	-14603	-0-	61867	2			N	-0-					-0-
07	73067	X	61205	-0-	-11862	-0-	61205	2			N	-0-					-0-
08	70029	X	59284	-0-	-10745	-0-	59284	2			N	-0-					-0-
09	66360	X	55001	-0-	-11359	-0-	55001	2			N	-0-					-0-
10	66340	X	52278	-0-	-14062	-0-	52278	2			N	-0-					-0-
11	61860	X	55291	-0-	-6569	-0-	55291	2			N	-0-					-0-
12	61194	X	54395	-0-	-6799	-0-	54395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	18431	-0-	-3672	-0-	18431	3		N	-0-			-0-
02	19040	X	16010	-0-	-3030	-0-	16010	3		N	-0-			-0-
03	20150	X	17443	-0-	-2707	-0-	17443	3		N	-0-			-0-
04	18960	X	16433	-0-	-2527	-0-	16433	3		N	-0-			-0-
05	19127	X	16517	-0-	-2610	-0-	16517	3		N	-0-			-0-
06	17850	X	15574	-0-	-2276	-0-	15574	3		N	-0-			-0-
07	17732	X	15856	-0-	-1876	-0-	15856	3		N	-0-			-0-
08	17453	X	15236	-0-	-2217	-0-	15236	3		N	-0-			-0-
09	16440	X	14492	-0-	-1948	-0-	14492	3		N	-0-			-0-
10	16523	X	14853	-0-	-1670	-0-	14853	3		N	-0-			-0-
11	15570	X	14020	-0-	-1550	-0-	14020	3		N	-0-			-0-
12	15841	X	14233	-0-	-1608	-0-	14233	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96534	X	83410	-0-	-13124	-0-	83410	2		N	-0-			-0-
02	87192	X	71212	-0-	-15980	-0-	71212	2		N	-0-			-0-
03	96534	X	76483	-0-	-20051	-0-	76483	2		N	-0-			-0-
04	91200	X	72014	-0-	-19186	-0-	72014	2		N	-0-			-0-
05	87637	X	72847	-0-	-14790	-0-	72847	2		N	-0-			-0-
06	80730	X	68323	-0-	-12407	-0-	68323	2		N	-0-			-0-
07	78833	X	68527	-0-	-10306	-0-	68527	2		N	-0-			-0-
08	76477	X	66716	-0-	-9761	-0-	66716	2		N	-0-			-0-
09	72000	X	62507	-0-	-9493	-0-	62507	2		N	-0-			-0-
10	72850	X	59932	-0-	-12918	-0-	59932	2		N	-0-			-0-
11	68310	X	60098	-0-	-8212	-0-	60098	2		N	-0-			-0-
12	68541	X	NO RPT	-0-	-68541	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 762,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140771	X	120957	-0-	-19814	-0-	120957	2			N	-0-					-0-
02	127148	X	100214	-0-	-26934	-0-	100214	2			N	-0-					-0-
03	140771	X	102032	-0-	-38739	-0-	102032	2			N	-0-					-0-
04	134280	X	92403	-0-	-41877	-0-	92403	2			N	-0-					-0-
05	138756	X	89733	-0-	-49023	-0-	89733	2			N	-0-					-0-
06	117060	X	82176	-0-	-34884	-0-	82176	2			N	-0-					-0-
07	110949	X	80417	-0-	-30532	-0-	80417	2			N	-0-					-0-
08	102021	X	75846	-0-	-26175	-0-	75846	2			N	-0-					-0-
09	92400	X	70079	-0-	-22321	-0-	70079	2			N	-0-					-0-
10	89745	X	67356	-0-	-22389	-0-	67356	2			N	-0-					-0-
11	82170	X	64642	-0-	-17528	-0-	64642	2			N	-0-					-0-
12	80414	X	64967	-0-	-15447	-0-	64967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	163934	-0-	163934	701001	163934	2			N	-0-					-0-
02	0	W	130586	-0-	130586	831587	130586	2			N	-0-					-0-
03	0	W	131157	-0-	131157	962744	131157	2			N	-0-					-0-
04	1079125	X	116381	-0-	-962744	-0-	116381	2			N	-0-					-0-
05	126077	X	108362	-0-	-17715	-0-	108362	2			N	-0-					-0-
06	122010	X	97719	-0-	-24291	-0-	97719	2			N	-0-					-0-
07	126077	X	94851	-0-	-31226	-0-	94851	2			N	-0-					-0-
08	126077	X	88144	-0-	-37933	-0-	88144	2			N	-0-					-0-
09	116370	X	81975	-0-	-34395	-0-	81975	2			N	-0-					-0-
10	108376	X	53448	-0-	-54928	-0-	53448	2			N	-0-					-0-
11	97710	X	75955	-0-	-21755	-0-	75955	2			N	-0-					-0-
12	94860	X	74148	-0-	-20712	-0-	74148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 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	153605	X	103075	-0-	-50530	-0-	103075	2			N	-0-					-0-
02	138740	X	86356	-0-	-52384	-0-	86356	2			N	-0-					-0-
03	153605	X	86888	-0-	-66717	-0-	86888	2			N	-0-					-0-
04	122370	X	77667	-0-	-44703	-0-	77667	2			N	-0-					-0-
05	116808	X	74916	-0-	-41892	-0-	74916	2			N	-0-					-0-
06	99750	X	68306	-0-	-31444	-0-	68306	2			N	-0-					-0-
07	95604	X	66534	-0-	-29070	-0-	66534	2			N	-0-					-0-
08	86893	X	62900	-0-	-23993	-0-	62900	2			N	-0-					-0-
09	77670	X	58444	-0-	-19226	-0-	58444	2			N	-0-					-0-
10	74927	X	55348	-0-	-19579	-0-	55348	2			N	-0-					-0-
11	68310	X	54120	-0-	-14190	-0-	54120	2			N	-0-					-0-
12	66526	X	53624	-0-	-12902	-0-	53624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127193	X	94632	-0-	-32561	-0-		94632	2			N	-0-					-0-
02	114884	X	81186	-0-	-33698	-0-		81186	2			N	-0-					-0-
03	127193	X	84231	-0-	-42962	-0-		84231	2			N	-0-					-0-
04	102600	X	76659	-0-	-25941	-0-		76659	2			N	-0-					-0-
05	103478	X	74737	-0-	-28741	-0-		74737	2			N	-0-					-0-
06	91590	X	69483	-0-	-22107	-0-		69483	2			N	-0-					-0-
07	89900	X	67885	-0-	-22015	-0-		67885	2			N	-0-					-0-
08	84227	X	65255	-0-	-18972	-0-		65255	2			N	-0-					-0-
09	76650	X	61488	-0-	-15162	-0-		61488	2			N	-0-					-0-
10	74741	X	58804	-0-	-15937	-0-		58804	2			N	-0-					-0-
11	69480	X	57634	-0-	-11846	-0-		57634	2			N	-0-					-0-
12	67890	X	57505	-0-	-10385	-0-		57505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209498	X	100030	-0-	-109468	-0-		100030	2			N	-0-					-0-
02	189224	X	NO RPT	-0-	-189224	-0-						N	NO RPT					-0-
03	147188	X	83341	-0-	-63847	-0-		83341	2			N	-0-					-0-
04	109590	X	73904	-0-	-35686	-0-		73904	2			N	-0-					-0-
05	109709	X	71817	-0-	-37892	-0-		71817	2			N	-0-					-0-
06	96810	X	65525	-0-	-31285	-0-		65525	2			N	-0-					-0-
07	83328	X	62731	-0-	-20597	-0-		62731	2			N	-0-					-0-
08	83328	X	59755	-0-	-23573	-0-		59755	2			N	-0-					-0-
09	73890	X	56393	-0-	-17497	-0-		56393	2			N	-0-					-0-
10	71827	X	40529	-0-	-31298	-0-		40529	2			N	-0-					-0-
11	65520	X	50100	-0-	-15420	-0-		50100	2			N	-0-					-0-
12	62744	X	NO RPT	-0-	-62744	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 664,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2319	-0-	-781	3286		368	1 6 9	1945	3	Y	5					215
02	2800	N	1992	-0-	-808	2478		363	1 11 9	1618	3	Y	10	87	1			138
03	3100	N	2250	-0-	-850	1628		414	1 11 9	1825	3	Y	10					148
04	3000	N	2162	-0-	-838	790		450	1 11 9	1701	3	Y	10					158
05	3080	N	2290	-0-	-790	-0-		579	1 20 9	1691	3	Y	18					176
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-		520	1 19 9	1735	3	Y	17					193
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-		502	1 8 9	1886	3	Y	7	79	1			121
08	2232	N	2122	-0-	-110	-0-		396	1 19 9	1707	3	Y	17					138
09	2160	N	1847	-0-	-313	-0-		362	1	1485	3	Y	-0-					138
10	2232	N	2217	-0-	-15	-0-		418	1 22 9	1777	3	Y	20					158
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-		437	1 46 9	1786	3	Y	42					200
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-		298	1 13 9	1770	3	Y	12	74	1			138

TOTAL GAS PROD: 26,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	105	1	556	3	Y	-0-					23
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	96	1	427	3	Y	-0-					23
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	102	1	450	3	Y	-0-					23
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	118	1	446	3	Y	-0-					23
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	146	1	428	3	Y	-0-					23
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	102	1	342	3	Y	-0-					23
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	119	1	447	3	Y	-0-					23
08	558	N	484	-0-	-74	-0-	91	1	393	3	Y	-0-					23
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	94	1	386	3	Y	-0-					23
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	90	1	382	3	Y	-0-					23
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	113	1	461	3	Y	-0-					23
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	71	1	425	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	145	1	766	3	Y	-0-					20
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	111	1	492	3	Y	-0-					20
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	181	1	799	3	Y	-0-					20
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	200	1	755	3	Y	-0-					20
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	284	1	831	3	Y	-0-					20
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	240	1	800	3	Y	-0-					20
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	203	1	760	3	Y	-0-					20
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	156	1	670	3	Y	-0-					20
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	153	1	629	3	Y	-0-					20
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	166	1	708	3	Y	-0-					20
11	810	N	706	-0-	-104	-0-	139	1	567	3	Y	-0-					20
12	806	N	392	-0-	-414	-0-	56	1	336	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	104	1	549	3	Y	-0-					7
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	105	1	469	3	Y	-0-					7
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	118	1	518	3	Y	-0-					7
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	128	1	485	3	Y	-0-					7
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	115	1	338	3	Y	-0-					7
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	147	1	492	3	Y	-0-					7
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	140	1	524	3	Y	-0-					7
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	122	1	526	3	Y	-0-					7
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	124	1	508	3	Y	-0-					7
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	129	1	546	3	Y	-0-					7
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	110	1	452	3	Y	-0-					7
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	87	1	520	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	147	1	775	3	Y	-0-					76
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	142	1	633	3	Y	1					77
							1	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	175	1	770	3	Y	-0-					77
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	174	1	656	3	Y	8					85
							9	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	221	1	646	3	Y	6	80	1			11
							7	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	242	1	806	3	Y	-0-					11
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	219	1	820	3	Y	1					12
							1	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	182	1	783	3	Y	-0-					12
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	183	1	749	3	Y	-0-					12
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	175	1	746	3	Y	-0-					12
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	176	1	718	3	Y	-0-					12
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	121	1	717	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-198	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					7
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	125	1	559	3	Y	-0-					7
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	129	1	569	3	Y	-0-					7
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	155	1	586	3	Y	-0-					7
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	210	1	614	3	Y	-0-					7
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	173	1	579	3	Y	-0-					7
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	119	1	448	3	Y	-0-					7
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	141	1	608	3	Y	5					12
							6	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	137	1	565	3	Y	-0-					12
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	125	1	534	3	Y	-0-					12
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	119	1	489	3	Y	-0-					12
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	91	1	538	3	Y	46					58
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 7,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	132	1	698	3	Y	-0-					149
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	143	1	638	3	Y	-0-					149
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	143	1	628	3	Y	-0-					149
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	154	1	582	3	Y	-0-					149
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	228	1	666	3	Y	-0-					149
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	204	1	680	3	Y	-0-					149
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	148	1	555	3	Y	-0-					149
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	152	1	654	3	Y	-0-					149
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	145	1	596	3	Y	-0-					149
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	147	1	627	3	Y	-0-					149
11	750	N	669	-0-	-81	-0-	131	1	538	3	Y	-0-					149
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	96	1	573	3	Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 9,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			30
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	3	Y	-0-					29
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	32	1	85	3	Y	-0-					29
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	3	Y	-0-					29
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	3	Y	-0-					29
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	Y	-0-					29
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	19	1	46	3	Y	-0-					29
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	16	1	32	3	Y	-0-					29
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	10	1	24	3	Y	-0-					29
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					29
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					29
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					29
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1018	-0-	-346	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	253	-0-	253	1013	253	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	267	-0-	267	1280	267	3			N	-0-					-0-
03	T.	A.	477	-0-	477	1757	477	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	1761	4	4			N	-0-					-0-
05	1761	X	-0-	-0-	-1761	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	23953	-0-	-1622	-0-	23953	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	21687	-0-	-545	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	23957	-0-	-1122	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	22765	-0-	-1505	-0-	22765	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	23205	-0-	-1874	-0-	23205	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	22238	-0-	-1012	-0-	22238	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	22318	-0-	-1707	-0-	22318	2			N	-0-					-0-
08	23963	X	22783	-0-	-1180	-0-	22783	2			N	-0-					-0-
09	22770	X	21910	-0-	-860	-0-	21910	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	22332	-0-	-887	-0-	22332	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	21573	-0-	-657	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	22024	-0-	-761	-0-	22024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	18963	-0-	-350	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	15812	-0-	-1632	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	14878	-0-	-4435	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16449	-0-	-2241	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	16575	-0-	-2738	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	15651	-0-	-2709	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	15628	-0-	-1887	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	16300	-0-	-688	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	15142	-0-	-1298	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	15333	-0-	-1252	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	14819	-0-	-961	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	12725	-0-	-3581	-0-	12725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3554	-0-	-817	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2586	-0-	-858	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2609	-0-	-841	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1661	-0-	-1904	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1968	-0-	-1482	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2999	-0-	-301	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3364	-0-	-945	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2723	-0-	-1169	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3169	-0-	-768	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2893	-0-	-647	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2801	-0-	-764	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2581	-0-	-689	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3251	-0-	-49	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1499	-0-	-1415	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2002	-0-	-462	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1831	-0-	-649	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1903	-0-	-257	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
*12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					76
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	658	3			N	-0-					76
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					76
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					76
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					76
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					76
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					76
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					76
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					76
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					76
11	990	N	810	-0-	-180	-0-	810	3			N	-0-					76
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 9,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					51
02	448	N	344	-0-	-104	-0-	344	3			N	-0-					51
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					51
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					51
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	533	3	102	9	N	93	93	1			51
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					51
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					51
08	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	3			N	-0-					51
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					51
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					51
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	398	3	24	9	N	22	52	1			21
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					27
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	206	3			N	-0-					27
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					27
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	120	3	3	9	N	3					30
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	120	3	7	9	N	6					36
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					36
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					36
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					36
09	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	3			N	-0-					36
10	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					36
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					36
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					27
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					27
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					27
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					27
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					27
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					27
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					27
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					27
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					27
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					27
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					27
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					53
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	3	4	9	N	4					57
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					57
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					57
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					57
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					57
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					57
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					57
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					57
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					57
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	3			N	-0-					57
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					72
02	364	N	84	-0-	-280	-0-	84	3			N	-0-					72
03	403	N	77	-0-	-326	-0-	77	3			N	-0-					72
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					72
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					72
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					72
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					72
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					72
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					72
11	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	3			N	-0-					72
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 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	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1816	-0-	-60	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	1881	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2100	N	1614	-0-	-486	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1587	-0-	-428	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3785	-0-	685	685	3785	3			N	-0-					-0-
11	2455	N	1770	-0-	-685	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 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	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2110	-0-	-578	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	1994	-0-	-766	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2015	-0-	-837	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2477	-0-	-283	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2247	-0-	-243	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2382	-0-	-468	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1581	-0-	-1147	-0-	1440	3	141	9	N	128	177	1			10
02	2464	X	1333	-0-	-1131	-0-	1300	3	33	9	N	30					40
03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2117	3	18	9	N	16					56
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1905	3	6	9	N	5					61
05	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1905	3	43	9	N	39	88	1			12
06	2070	N	1840	-0-	-230	-0-	1823	3	17	9	N	15					27
07	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1841	3	108	9	N	98	70	1			55
08	1953	N	1701	-0-	-252	-0-	1682	3	19	9	N	17	1	8			71
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1737	3	19	9	N	17					88
10	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1796	3	42	9	N	38	87	1			39
11	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1572	3			N	-0-					39
*12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1912	3	25	9	N	23					62

TOTAL GAS PROD: 21,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					78
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					78
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	3	2	9	N	2					80
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					80
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					80
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					80
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					80
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					80
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					80
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	781	3	23	9	N	21	96	1			5
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	3			N	-0-					5
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					81
02	308	N	186	-0-	-122	-0-	186	3			N	-0-					81
03	558	N	281	-0-	-277	-0-	281	3			N	-0-					81
04	420	N	168	-0-	-252	-0-	168	3			N	-0-					81
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					81
06	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					81
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					81
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					81
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					81
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					81
11	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	3			N	-0-					81
12	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					58
02	756	N	436	-0-	-320	-0-	436	3			N	-0-					58
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					58
04	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	3			N	-0-					58
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					58
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					58
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					58
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					58
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					58
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					58
11	660	N	464	-0-	-196	-0-	464	3			N	-0-					58
12	682	N	452	-0-	-230	-0-	452	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	701	3	22	9	N	20					91
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	717	3	18	9	N	16					107
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	749	3	22	9	N	20					127
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	766	3	51	9	N	46	163	1			10
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	766	3	23	9	N	21					31
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	809	3	17	9	N	15					46
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	719	3	117	9	N	106	100	1			52
08	775	N	648	-0-	-127	-0-	640	3	8	9	N	7					59
09	840	N	528	-0-	-312	-0-	518	3	10	9	N	9	1	8			67
10	837	N	661	-0-	-176	-0-	642	3	19	9	N	17					84
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	738	3	25	9	N	23	66	1			41
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	798	3	20	9	N	18					59

TOTAL GAS PROD: 8,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					32
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	3			N	-0-					32
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					32
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					32
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					32
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					32
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					32
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					32
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					32
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					118
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					118
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	250	3	77	9	N	70	173	1	1	8	14
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					14
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	246	3	7	9	N	6					20
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	203	3	4	9	N	4					24
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	3	10	9	N	9					33
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	219	3	8	9	N	7					40
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					40
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	189	3	3	9	N	3					43
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	228	3	110	9	N	100	128	1			15
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	206	3	4	9	N	4					19

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3585	-0-	-104	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3198	-0-	-134	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3356	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4271	-0-	-69	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4131	-0-	-429	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4226	-0-	-486	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4196	-0-	-364	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	3908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 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-			N	-0-			148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2908	-0-	-409	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
02	2996 X	2715	-0-	-281	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
03	3069 X	3056	-0-	-13	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3131 X	3116	-0-	-15	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	3162 X	2911	-0-	-251	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
09	3060 X	2841	-0-	-219	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3162 X	2928	-0-	-234	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
11	3060 X	2770	-0-	-290	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	3131 X	2843	-0-	-288	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3055	-0-	-45	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2681	-0-	-63	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1910	-0-	-1060	-0-	1909	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3070	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	2749	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
*12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

01	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	2772	3	3	9	N	3					191
02	2800	X	2456	-0-	-344	-0-	2455	3	1	9	N	1	1	8			191
03	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2789	3	58	9	N	53	168	1	1	8	75
04	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	2664	3	1	9	N	1	1	8			75
05	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2893	3	2	9	N	2	2	8			75
06	2760	X	2185	-0-	-575	-0-	2143	3	42	9	N	38	2	8			111
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2920	3	4	9	N	4	1	8			114
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3008	3	2	9	N	2	2	8			114
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3024	3	41	9	N	37	1	8			150
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					150
11	2910	X	2795	-0-	-115	-0-	2794	3	1	9	N	1	1	8			150
12	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	2852	3	17	9	N	15	95	1	1	8	69

TOTAL GAS PROD: 33,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 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	5890 X	5203	-0-	-687	-0-	5181	3	22	9	N	20					184
02	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5329	3	23	9	N	21					205
03	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5506	3	20	9	N	18	171	1			52
04	5040 X	4769	-0-	-271	-0-	4755	3	14	9	N	13					65
05	5921 X	5227	-0-	-694	-0-	5212	3	15	9	N	14					79
06	5730 X	4670	-0-	-1060	-0-	4657	3	13	9	N	12	1	8			90
07	5921 X	5376	-0-	-545	-0-	5370	3	6	9	N	5					95
08	5518 X	5238	-0-	-280	-0-	5238	3			N	-0-					95
09	5070 X	4997	-0-	-73	-0-	4993	3	4	9	N	4	1	8			98
10	5363 X	5058	-0-	-305	-0-	5058	3			N	-0-					98
11	5190 X	4877	-0-	-313	-0-	4877	3			N	-0-					98
12	5363 X	5133	-0-	-230	-0-	5068	3	65	9	N	59	78	1			79

TOTAL GAS PROD: 61,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3448	-0-	-241	-0-	3398	3	50	9	N	45	174	1	1	8	83
02	3388	X	2085	-0-	-1303	-0-	2075	3	10	9	N	9	2	8			90
03	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	3590	3	1	9	N	1	1	8			90
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3777	3	3	9	N	3	3	8			90
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4219	3	2	9	N	2	2	8			90
06	3480	X	942	-0-	-2538	-0-	933	3	9	9	N	8	8	8			90
07	3751	X	2788	-0-	-963	-0-	2781	3	7	9	N	6	6	8			90
08	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	3143	3	6	9	N	5	5	8			90
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	2	2	8			90
10	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	3379	3	39	9	N	35					125
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3471	3	24	9	N	22	3	8			144
*12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3227	3	15	9	N	14	1	8			157

TOTAL GAS PROD: 34,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286782 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	626	-0-	-87	-0-	614	2	12	9	Y	11					157
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	Y	6					163
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	561	2	6	9	Y	5	151	1			17
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	Y	9					26
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	564	2	7	9	Y	6					32
06	DLQ G-10		558	-0-	558	558	552	2	6	9	Y	5					37
07	1239	N	681	-0-	-558	-0-	681	2			Y	-0-					37
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					37
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					37
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	587	2	11	9	Y	10					47
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	2	13	9	Y	12					59
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	641	2	13	9	Y	12					71

TOTAL GAS PROD: 7,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1234	-0-	-110	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	914	-0-	-202	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		618	-0-	618	618	618	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	487	-0-	-618	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
12	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					30
02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					30
03	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					30
04	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					30
05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					30
06	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					30
07	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					30
08	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					30
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					30
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					30
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					30
*12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 77,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

01	3627	X	2975	-0-	-652	-0-	2975	2			N	-0-					30
02	3192	X	2875	-0-	-317	-0-	2875	2			N	-0-					30
03	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	3206	2			N	-0-					30
04	3300	X	3037	-0-	-263	-0-	3037	2			N	-0-					30
05	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3080	2			N	-0-					30
06	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2902	2			N	-0-					30
07	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	3095	2			N	-0-					30
08	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	3145	2			N	-0-					30
09	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	2900	2			N	-0-					30
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					30
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					30
12	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	3110	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 33,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2437	-0-	2437	15744	2415	3	22	9	N	20	180	1			6
02	0	W	1141	-0-	1141	16885	1056	3	85	9	N	77					83
03	18634	X	1749	-0-	-16885	-0-	1718	3	31	9	N	28					111
04	2670	X	2166	-0-	-504	-0-	2121	3	45	9	N	41					152
05	2759	X	1015	-0-	-1744	-0-	1015	3			N	-0-					152
06	2370	X	280	-0-	-2090	-0-	263	3	17	9	N	15					167
07	2232	X	308	-0-	-1924	-0-	280	3	28	9	N	25	170	1			22
08	2232	X	107	-0-	-2125	-0-	107	3			N	-0-					22
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					22
10	1023	X	15	-0-	-1008	-0-	15	3			N	-0-					22
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					22
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		90	-0-	90	90	24	3	66	9	Y	60					60
03	14B2 EXT		752	-0-	752	842	620	3	132	9	Y	120	176	1			4
04	14B2 EXT		708	-0-	708	1550	631	3	77	9	Y	70					74
05	2734	X	1184	-0-	-1550	-0-	1129	3	55	9	Y	50					124
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1657	3	55	9	Y	50	169	1			5
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1518	3	17	9	Y	15					20
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	284	3	105	9	Y	95	110	1			5
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					5
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					5
*12	DLQ G-10		439	-0-	439	439	439	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					30
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					55
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					55
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					55
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					55
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					55
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					55
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					55
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					55
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					55
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					55
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					55
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	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-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	847	-0-	-553	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1025	-0-	-295	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	880	-0-	-380	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	942	-0-	-198	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	980	-0-	-291	-0-	980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3862	-0-	-323	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3405	-0-	-291	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3467	-0-	-403	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3342	-0-	-408	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
*12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3120	-0-	-128	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3190	-0-	-230	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2978	-0-	-352	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2974	-0-	-206	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3378	-0-	-150	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3537	-0-	-213	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3481	-0-	-149	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3366	-0-	-385	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3620	-0-	-38	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3313	-0-	-197	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3088	-0-	-198	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2793	-0-	-175	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2864	-0-	-166	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2410	-0-	-440	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	195	-0-	-1155	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	147	-0-	-1217	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 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	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	919	-0-	-401	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6106	-0-	-94	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5451	-0-	-149	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6056	-0-	-113	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5895	-0-	-75	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5815	-0-	-292	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5503	-0-	-407	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5786	-0-	-321	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5854	-0-	-439	-0-	5854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
08	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
09	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
10	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
11	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
*12	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1256	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3867	-0-	1067	1067	3867	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	123	-0-	-1067	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	279	X	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	270	X	98	-0-	-172	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	279	X	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	X	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	149	-0-	-241	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	543	-0-	-201	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	588	N	493	-0-	-95	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	780	N	463	-0-	-317	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	682	-0-	-668	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	472	-0-	-892	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
*12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2928	-0-	-17	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2563	-0-	-97	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2645	-0-	-175	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2534	-0-	-166	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1824	-0-	-222	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1307	-0-	-463	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1557	-0-	-396	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1381	-0-	-389	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1134	-0-	-486	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2428	-0-	-83	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2126	-0-	-214	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1836	-0-	-365	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2138	-0-	-74	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1234	-0-	-378	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1142	-0-	-34	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1608	-0-	-376	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1360	-0-	-800	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1021	-0-	-1211	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

01	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

01	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1751	-0-	-69	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1653	-0-	-237	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1647	-0-	-483	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1774	-0-	-365	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1513	-0-	-587	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1731	-0-	-377	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1648	-0-	-242	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 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	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1426	-0-	-2	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5445	-0-	-197	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4857	-0-	-239	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5061	-0-	-339	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5170	-0-	-410	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4685	-0-	-595	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4395	-0-	-968	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4593	-0-	-477	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4632	-0-	-545	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3484	-0-	-1196	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1824	-0-	-164	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1737	-0-	-588	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1965	-0-	-112	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2836	-0-	-78	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2605	-0-	-27	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2584	-0-	-176	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2481	-0-	-159	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2580	-0-	-60	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1467	-0-	-1106	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3303	-0-	-57	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3492	-0-	-166	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1284	-0-	-576	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1335	-0-	-463	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2227	-0-	-153	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	-0-	-94	-0-	557	2		N	-0-			-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	2		N	-0-			-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-			-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2		N	-0-			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
10	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	2		N	-0-			-0-
11	1020	N	499	-0-	-521	-0-	499	2		N	-0-			-0-
12	899	N	531	-0-	-368	-0-	531	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	930	-0-	-310	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	960	N	607	-0-	-353	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	866	-0-	-157	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	840	N	100	-0-	-740	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	899	N	356	-0-	-543	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4340	-0-	-403	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3781	-0-	-475	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4049	-0-	-291	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3812	-0-	-388	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3716	-0-	-624	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2941	-0-	-1259	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3677	-0-	-133	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3842	-0-	-2	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3693	-0-	-87	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	3824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1024	-0-	-464	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	867	-0-	-483	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	977	-0-	-294	-0-	977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 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	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2850	-0-	-300	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2543	-0-	-712	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2263	-0-	-887	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2064	-0-	-1191	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2063	-0-	-1192	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1957	-0-	-893	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1209	-0-	-248	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2142	-0-	-378	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2310	-0-	-511	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2467	-0-	-203	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2464	-0-	-140	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 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	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2634	-0-	-222	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2795	-0-	-25	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1094	-0-	-26	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	829	-0-	-473	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	774	-0-	-486	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	668	-0-	-386	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1623	-0-	-330	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1444	-0-	-446	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1590	-0-	-363	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3364	-0-	264	264	3364	2			N	-0-					-0-
09	2750	N	2486	-0-	-264	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	810	N	460	-0-	-350	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3428	-0-	-230	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3152	-0-	-152	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3246	-0-	-144	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3324	-0-	-96	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3415	-0-	-5	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	449	-0-	-233	-0-	351	1	98	2	N	-0-					-0-
02	504	X	137	-0-	-367	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	744	N	488	-0-	-256	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	810	N	161	-0-	-649	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	29	-0-	-2110	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	48	-0-	-1936	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	510	N	76	-0-	-434	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4874	-0-	-148	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4399	-0-	-137	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4767	-0-	-255	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4583	-0-	-127	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4673	-0-	-194	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4669	-0-	-105	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4565	-0-	-209	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4358	-0-	-232	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4622	-0-	-59	-0-	4622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 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	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
02	1848	N	1755	-0-	-93	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
03	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
07	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
08	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
09	1950	N	1630	-0-	-320	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3		N	-0-			-0-
11	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 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	2573	N	1904	-0-	-669	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
02	2268	N	1822	-0-	-446	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
03	2294	N	1922	-0-	-372	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
04	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
05	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
06	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
08	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
09	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-			-0-
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2031	-0-	-15	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
03	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
04	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
05	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
07	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
08	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
09	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
11	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

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	3193	X	3121	-0-		-72	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
02	2856	X	2714	-0-		-142	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
03	3317	X	2691	-0-		-626	-0-	2691	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	2272	-0-		-938	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	2095	-0-		-1222	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
06	3030	X	2289	-0-		-741	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
07	3007	X	2860	-0-		-147	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
08	2855	X	2855	-0-		-0-	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
09	2769	X	2769	-0-		-0-	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
10	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
11	2807	X	2807	-0-		-0-	-0-	2807	2			N	-0-			-0-
*12	2911	X	2911	-0-		-0-	-0-	2911	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

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	5983	X	5658	-0-		-325	-0-	5658	2			N	-0-			-0-
02	5404	X	5062	-0-		-342	-0-	5062	2			N	-0-			-0-
03	5859	X	5500	-0-		-359	-0-	5500	2			N	-0-			-0-
04	5670	X	5231	-0-		-439	-0-	5231	2			N	-0-			-0-
05	5735	X	5446	-0-		-289	-0-	5446	2			N	-0-			-0-
06	5490	X	5113	-0-		-377	-0-	5113	2			N	-0-			-0-
07	5611	X	5314	-0-		-297	-0-	5314	2			N	-0-			-0-
08	5487	X	5150	-0-		-337	-0-	5150	2			N	-0-			-0-
09	5280	X	4804	-0-		-476	-0-	4804	2			N	-0-			-0-
10	6130	X	6130	-0-		-0-	-0-	6130	2			N	-0-			-0-
11	6039	X	6039	-0-		-0-	-0-	6039	2			N	-0-			-0-
*12	5673	X	5673	-0-		-0-	-0-	5673	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

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	3224	X	2828	-0-		-396	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
02	2912	X	2400	-0-		-512	-0-	2400	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	2182	-0-		-949	-0-	2182	2			N	-0-			-0-
04	3030	X	2653	-0-		-377	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
05	3007	X	2769	-0-		-238	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
06	2730	X	2508	-0-		-222	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
07	2728	X	2419	-0-		-309	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	2565	-0-		-194	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
09	2670	X	2399	-0-		-271	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
10	2759	X	2596	-0-		-163	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
11	2520	X	2378	-0-		-142	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
12	2573	X	2512	-0-		-61	-0-	2512	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2537	-0-		-346	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2501	-0-		-103	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	2662	X	2662	-0-		-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2439	-0-		-21	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2554	-0-		-205	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2434	-0-		-236	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2404	-0-		-355	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2380	-0-		-286	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2231	-0-		-229	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2320	-0-		-222	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2219	-0-		-211	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2278	-0-		-16	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

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	4836	X	4774	-0-		-62	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4196	-0-		-172	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4684	-0-		-214	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4368	-0-		-372	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4456	-0-		-442	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4195	-0-		-425	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4255	-0-		-426	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4189	-0-		-492	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4050	-0-		-330	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4194	-0-		-270	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4074	-0-		-126	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
*12	4293	X	4293	-0-		-0-	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	869	-0-		-139	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1031	-0-		-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	953	-0-		-97	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	961	N	804	-0-		-157	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	990	N	510	-0-		-480	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	992	N	670	-0-		-322	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	806	N	556	-0-		-250	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	510	N	356	-0-		-154	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	682	N	345	-0-		-337	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	540	N	303	-0-		-237	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-		-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2906	-0-	-132	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2532	-0-	-212	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2784	-0-	-223	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2702	-0-	-118	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1835	-0-	-1265	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1652	-0-	-1148	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2503	-0-	-318	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	1770	-0-	-896	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	1670	-0-	-910	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

01	4123	X	3653	-0-	-470	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3265	-0-	-291	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3079	-0-	-671	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3429	-0-	-111	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3430	-0-	-383	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 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	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1436	-0-	-214	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3094	-0-	-192	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2682	-0-	-286	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2722	-0-	-308	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2416	-0-	-314	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3430	-0-	-135	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3046	-0-	-146	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2976	-0-	-354	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3115	-0-	-264	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2820	-0-	-300	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2749	-0-	-251	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1734	-0-	-30	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 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	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1740	-0-	-24	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	642	-0-	-939	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	871	-0-	-529	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	907	-0-	-173	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
*12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1476	-0-	-120	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1096	-0-	-344	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3051	-0-	-197	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3187	-0-	-440	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2787	-0-	-723	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3031	-0-	-596	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2991	-0-	-369	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4334	-0-	-285	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
02	4144	X	3919	-0-	-225	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
03	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2		N	-0-			-0-
04	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
05	4464	X	4378	-0-	-86	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
06	4200	X	4124	-0-	-76	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
07	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	4272	2		N	-0-			-0-
08	4371	X	4091	-0-	-280	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
09	4230	X	3775	-0-	-455	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
10	4371	X	4042	-0-	-329	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
11	4140	X	3985	-0-	-155	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
12	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	2		N	-0-			-0-
03	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2		N	-0-			-0-
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2		N	-0-			-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2		N	-0-			-0-
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2		N	-0-			-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
12	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 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	5394	X	4262	-0-	-1132	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
02	4872	X	3831	-0-	-1041	-0-	3831	2		N	-0-			-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		N	-0-			-0-
04	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2		N	-0-			-0-
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2		N	-0-			-0-
06	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2		N	-0-			-0-
07	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2		N	-0-			-0-
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2		N	-0-			-0-
09	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2		N	-0-			-0-
10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2		N	-0-			-0-
11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2		N	-0-			-0-
*12	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3618	-0-	-195	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3226	-0-	-587	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3102	-0-	-588	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3107	-0-	-582	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2872	-0-	-638	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2873	-0-	-599	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2794	-0-	-430	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2532	-0-	-558	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2427	-0-	-673	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2591	-0-	-289	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 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	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3413	-0-	-171	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3749	-0-	-157	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3558	-0-	-222	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3454	-0-	-236	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3318	-0-	-252	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2970	-0-	-719	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3092	-0-	92	92	3092	2			N	-0-					-0-
05	3076	N	2984	-0-	-92	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2107	-0-	-105	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1904	-0-	-256	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1319	-0-	-634	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2187	-0-	-81	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	870	N	748	-0-	-122	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1854	-0-	-130	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
02	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
03	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
04	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
05	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
09	1590	N	965	-0-	-625	-0-	965	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	804	-0-	-870	-0-	804	2		N	-0-			-0-
11	1680	N	980	-0-	-700	-0-	980	2		N	-0-			-0-
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 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	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
02	4900	X	4864	-0-	-36	-0-	4864	2		N	-0-			-0-
03	5425	X	5281	-0-	-144	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
04	5250	X	5044	-0-	-206	-0-	5044	2		N	-0-			-0-
05	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	5288	2		N	-0-			-0-
06	5220	X	5087	-0-	-133	-0-	5087	2		N	-0-			-0-
07	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	5218	2		N	-0-			-0-
08	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
09	5130	X	4918	-0-	-212	-0-	4918	2		N	-0-			-0-
10	5301	X	4923	-0-	-378	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
11	5100	X	4745	-0-	-355	-0-	4745	2		N	-0-			-0-
12	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	5057	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2158	-0-	-291	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
05	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
06	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
07	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
08	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
09	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
10	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
11	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
*12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12041	-0-	-1320	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11328	-0-	-740	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11937	-0-	-711	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11312	-0-	-448	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11842	-0-	-713	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11008	-0-	-1142	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11536	-0-	-1019	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
08	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	8444	-0-	-3016	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10912	-0-	-930	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
11	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
*12	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6121	-0-	-234	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5330	-0-	-410	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6013	-0-	-280	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5669	-0-	-391	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5543	-0-	-595	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5141	-0-	-769	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5458	-0-	-556	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5178	-0-	-836	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5538	-0-	-132	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
*12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	354	1	4454	2	N	-0-					-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	326	1	4355	2	N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	294	1	3637	2	N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	302	1	3955	2	N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	319	1	4130	2	N	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	302	1	3335	2	N	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	285	1	4549	2	N	-0-					-0-
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	288	1	4301	2	N	-0-					-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	281	1	3004	2	N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	299	1	3639	2	N	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	300	1	2614	2	N	-0-					-0-
*12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	148	1	3232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1362	-0-	-2234	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
02	2632	X	1157	-0-	-1475	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
03	1829	X	1217	-0-	-612	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
04	1650	X	1184	-0-	-466	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
05	1674	X	1083	-0-	-591	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
06	1320	X	993	-0-	-327	-0-	993	2		N	-0-			-0-
07	1271	X	872	-0-	-399	-0-	872	2		N	-0-			-0-
08	1209	X	999	-0-	-210	-0-	999	2		N	-0-			-0-
09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
11	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1297	-0-	-5	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
02	1176	N	1130	-0-	-46	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
05	1240	N	904	-0-	-336	-0-	904	2		N	-0-			-0-
06	1140	N	593	-0-	-547	-0-	593	2		N	-0-			-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
12	1240	N	215	-0-	-1025	-0-	215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2633	-0-	-374	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
03	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
04	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
05	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
06	2880	X	2533	-0-	-347	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
07	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
08	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
09	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
10	2852	X	2831	-0-	-21	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
11	2640	X	2332	-0-	-308	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
12	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	2578	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	720	N	411	-0-	-309	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	720	N	169	-0-	-551	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	434	N	114	-0-	-320	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

01	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3538	-0-	-130	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3527	-0-	-379	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3747	-0-	-33	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3726	-0-	-24	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3449	-0-	-481	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3600	-0-	-461	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2487	-0-	-63	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2425	-0-	-185	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2265	-0-	-401	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	986	-0-	-364	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

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	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
02	2016	N	1922	-0-	-94	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
03	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
04	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
05	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
06	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
09	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
10	2201	N	1779	-0-	-422	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
12	1922	N	672	-0-	-1250	-0-	672	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

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	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-			-0-
02	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-			-0-
03	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-			-0-
04	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-			-0-
05	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-			-0-
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-			-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-			-0-
08	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-			-0-
09	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-			-0-
10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-			-0-
11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-			-0-
*12	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	94	-0-	-340	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-			-0-
12	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2447	-0-	-101	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2627	-0-	-43	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2410	-0-	-230	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2657	-0-	-71	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2623	-0-	-74	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2343	-0-	-237	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2421	-0-	-214	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	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	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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 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	3100	N	5034	-0-	1934	1934	457	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5462	-0-	2662	4596	387	1	5075	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5141	-0-	2041	6637	397	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	10878	X	4241	-0-	-6637	-0-	382	1	3859	2	N	-0-					-0-
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	389	1	4462	2	N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	377	1	2338	2	N	-0-					-0-
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	397	1	3866	2	N	-0-					-0-
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	411	1	3803	2	N	-0-					-0-
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	398	1	3597	2	N	-0-					-0-
10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	425	1	1478	2	N	-0-					-0-
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	387	1	2296	2	N	-0-					-0-
*12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	395	1	3074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3436	-0-	-501	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3134	-0-	-170	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2826	-0-	-534	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2972	-0-	-500	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2941	-0-	-359	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3180	-0-	-60	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

	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	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
*12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

	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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

	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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	154	1	1888	2	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	464	2	N	-0-					-0-
03	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	13	1	899	2	N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	N	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	165	1	1864	2	N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	181	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	205	1	1537	2	N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	213	1	1977	2	N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	196	1	1857	2	N	-0-					-0-
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	192	1	1820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

	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	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	672	N	383	-0-	-289	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
10	899	N	306	-0-	-593	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	870	N	186	-0-	-684	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	899	N	214	-0-	-685	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4017	-0-	-757	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	2416	-0-	-2358	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	1568	-0-	-3052	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
*12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2026	-0-	-547	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1994	-0-	-218	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1994	-0-	-496	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	987	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 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	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	5109	-0-	-183	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5639	-0-	-220	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5376	-0-	-294	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5643	-0-	-123	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5380	-0-	-262	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4933	-0-	-527	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5496	-0-	-146	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5207	-0-	-253	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5314	-0-	-204	-0-	5314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3302	-0-		-263	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2931	-0-		-289	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3199	-0-		-273	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2887	-0-		-383	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3184	-0-		-133	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3013	-0-		-197	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2997	-0-		-258	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2966	-0-		-227	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2548	-0-		-542	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3046	-0-		-147	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-		-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
*12	3027	X	3027	-0-		-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-		-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	2135	N	2135	-0-		-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-		-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-		-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*12	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1537	-0-		-75	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1404	-0-		-52	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1526	-0-		-86	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1477	-0-		-23	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1509	-0-		-41	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1454	-0-		-16	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1491	-0-		-28	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1481	-0-		-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1429	-0-		-11	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1485	-0-		-3	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1407	-0-		-33	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1453	-0-		-35	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

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	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1651	-0-		-23	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1156	-0-		-464	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1396	-0-		-278	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1470	-0-		-173	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1363	-0-		-32	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1355	-0-		-71	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

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	4712	X	4294	-0-		-418	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3552	-0-		-564	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4354	-0-		-203	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4369	-0-		-41	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-		-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-		-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
07	4870	X	4870	-0-		-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4661	-0-		-113	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4337	-0-		-373	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4287	-0-		-580	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3738	-0-		-972	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3975	-0-		-892	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

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	6386	X	5134	-0-		-1252	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4272	-0-		-712	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4651	-0-		-681	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4510	-0-		-590	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4597	-0-		-549	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4255	-0-		-725	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4614	-0-		-129	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4601	-0-		-49	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4030	-0-		-470	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4220	-0-		-399	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
11	4478	X	4478	-0-		-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4608	-0-		-11	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2500	-0-	-2553	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2910	-0-	-1654	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3282	-0-	-903	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	273	-0-	-750	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	899	N	589	-0-	-310	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2768	-0-	-425	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2536	-0-	-236	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2545	-0-	-185	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1553	-0-	-1027	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3	1	3025	2	N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3783	-0-	683	683	3783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 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	9858	X	8322	-0-	-1536	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7967	-0-	-657	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
03	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
04	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8515	-0-	-320	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8318	-0-	-412	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7623	-0-	-1398	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7587	-0-	-1434	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7240	-0-	-1130	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7452	-0-	-1135	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	6752	-0-	-1558	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6997	-0-	-629	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5141	-0-	-439	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4670	-0-	-370	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5015	-0-	-317	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	77	-0-	-5083	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	17	1	3859	2	N	-0-					-0-
10	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
11	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
*12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1272	-0-	-240	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3168	-0-	-211	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2765	-0-	-203	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3200	-0-	-160	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-127	-0-	158	1	304	2	N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	123	1	338	2	N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	136	1	350	2	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	149	1	447	2	N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	182	1	422	2	N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	196	1	787	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3552	-0-	452	452	249	1	3303	2	N	-0-					-0-
08	2792	N	2340	-0-	-452	-0-	270	1	2070	2	N	-0-					-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	249	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	233	1	1716	2	N	-0-					-0-
11	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	242	1	1114	2	N	-0-					-0-
*12	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	207	1	1232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	990	N	940	-0-	-50	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	616	N	210	-0-	-406	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	682	N	170	-0-	-512	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	480	N	164	-0-	-316	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

01	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1483	-0-	-617	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1471	-0-	-659	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			N	-0-					-0-
08	2875	N	2873	-0-	-2	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

01	2573	N	2550	-0-	-23	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2289	-0-	-63	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2297	-0-	-163	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	390	N	99	-0-	-291	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

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	7347	X	3705	-0-		-3642	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	7400	X	7400	-0-		-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
03	10547	X	10547	-0-		-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
04	8132	X	8132	-0-		-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6732	-0-		-1452	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6849	-0-		-1251	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6623	-0-		-1747	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7293	-0-		-1077	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7185	-0-		-915	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
10	7176	X	7176	-0-		-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5573	-0-		-1477	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6474	-0-		-966	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

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	4061	X	3558	-0-		-503	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
02	3553	X	3553	-0-		-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3833	-0-		-42	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3579	-0-		-171	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3528	-0-		-409	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3073	-0-		-737	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3762	-0-		-175	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3610	-0-		-234	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3410	-0-		-160	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2942	-0-		-809	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3179	-0-		-451	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3270	-0-		-481	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

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	1519	N	1509	-0-		-10	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1299	-0-		-45	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1365	-0-		-105	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1395	-0-		-31	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1338	-0-		-162	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1390	-0-		-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1388	-0-		-7	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1200	-0-		-150	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
10	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*12	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2209	-0-	-209	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1864	-0-	-337	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1612	-0-	-548	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5431	-0-	-521	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5028	-0-	-124	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5168	-0-	-142	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5244	-0-	-336	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4935	-0-	-465	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5194	-0-	-386	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5242	-0-	-183	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4791	-0-	-369	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4825	-0-	-245	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
*12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

01	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1931	-0-	-29	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

01	4123	X	3260	-0-	-863	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3457	-0-	-666	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3433	-0-	-557	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
09	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3625	-0-	-365	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
*12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4932	-0-	-121	-0-	4899	2	33	9	Y	30	60	1			15
02	4564	X	4338	-0-	-226	-0-	4338	2			Y	-0-					15
03	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	4943	2			Y	-0-					15
04	4830	X	4586	-0-	-244	-0-	4586	2			Y	-0-					15
05	4960	X	4803	-0-	-157	-0-	4803	2			Y	-0-					15
06	4770	X	4364	-0-	-406	-0-	4364	2			Y	-0-					15
07	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4655	2			Y	-0-					15
08	4929	X	3270	-0-	-1659	-0-	3270	2			Y	-0-					15
*09	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	4606	2			Y	-0-					15
10	4805	X	4722	-0-	-83	-0-	4722	2			Y	-0-					15
11	4500	X	4406	-0-	-94	-0-	4406	2			Y	-0-					15
12	4774	X	4685	-0-	-89	-0-	4685	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 54,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1096	-0-	-554	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	848	-0-	-795	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 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	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3097	-0-	-533	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2428	-0-	-1478	-0-	54	1	2374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 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	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	334	1	1686	2	N	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	276	1	3042	2	N	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	269	1	3450	2	N	-0-					-0-
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	278	1	3704	2	N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	317	1	2602	2	N	-0-					-0-
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	418	1	2019	2	N	-0-					-0-
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	385	1	1842	2	N	-0-					-0-
08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	376	1	1083	2	N	-0-					-0-
09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	329	1	992	2	N	-0-					-0-
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	233	1	2888	2	N	-0-					-0-
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	146	1	335	2	N	-0-					-0-
*12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	247	1	845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4244	-0-	-902	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4920	-0-	-60	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4641	-0-	-339	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	22976	2			N	-0-					-0-
02	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19930	2			N	-0-					-0-
03	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	21108	2			N	-0-					-0-
04	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
05	19408	X	19408	-0-	-0-	-0-	19408	2			N	-0-					-0-
06	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
07	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
08	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
10	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
*12	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5447	-0-	-629	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5134	-0-	-354	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	1804	-0-	-4427	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	18645	X	18645	-0-	-0-	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
05	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
06	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
07	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
08	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
09	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
10	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
11	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
*12	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	16137	-0-	-1037	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14026	-0-	-1402	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15784	-0-	-1204	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15617	-0-	-493	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15978	-0-	-359	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14942	-0-	-688	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14607	-0-	-1544	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	16049	-0-	-102	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	15509	-0-	-121	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	15089	-0-	-876	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14804	-0-	-736	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	15709	-0-	-349	-0-	15709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6787 - 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	33098	X	33098	-0-	-0-	-0-	33098	2			N	-0-					-0-
02	28825	X	28825	-0-	-0-	-0-	28825	2			N	-0-					-0-
03	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	25817	2			N	-0-					-0-
04	26481	X	26481	-0-	-0-	-0-	26481	2			N	-0-					-0-
05	28713	X	28713	-0-	-0-	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
06	26787	X	26787	-0-	-0-	-0-	26787	2			N	-0-					-0-
07	27724	X	27724	-0-	-0-	-0-	27724	2			N	-0-					-0-
08	27224	X	27224	-0-	-0-	-0-	27224	2			N	-0-					-0-
09	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	25811	2			N	-0-					-0-
10	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
11	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	24916	2			N	-0-					-0-
*12	25319	X	25319	-0-	-0-	-0-	25319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 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	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	381	1	1997	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2180	-0-	-452	-0-	346	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	392	1	2060	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2289	-0-	-171	-0-	355	1	1934	2	N	-0-					-0-
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	390	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1150	-0-	-1220	-0-	354	1	796	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	283	-0-	-2166	-0-	283	1			N	-0-					-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	304	1	3933	2	N	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	303	1	2953	2	N	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	300	1	3208	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2792	-0-	-508	-0-	298	1	2494	2	N	-0-					-0-
*12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	274	1	3222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	262	1	6093	2	N	-0-			-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	235	1	6003	2	N	-0-			-0-
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	262	1	6431	2	N	-0-			-0-
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	248	1	6160	2	N	-0-			-0-
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	247	1	5964	2	N	-0-			-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	238	1	5663	2	N	-0-			-0-
07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	237	1	6196	2	N	-0-			-0-
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	243	1	5985	2	N	-0-			-0-
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	232	1	5093	2	N	-0-			-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	224	1	4982	2	N	-0-			-0-
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	214	1	3875	2	N	-0-			-0-
*12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	250	1	4845	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	1	1	707	2	N	-0-			-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2019 - P/A 03/22/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3243	-0-	-322	-0-	3243	2			N	-0-			-0-
02	3220	X	2966	-0-	-254	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
03	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
05	3286	X	2632	-0-	-654	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
06	3180	X	2925	-0-	-255	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
07	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
08	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
09	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
10	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
12	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	2715	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	23846	2			N	-0-					-0-
02	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	20743	2			N	-0-					-0-
03	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
04	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
05	20853	X	20853	-0-	-0-	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	19380	2			N	-0-					-0-
07	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
09	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
10	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	17758	2			N	-0-					-0-
11	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
*12	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23867	X	23867	-0-	-0-	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
02	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	20707	2			N	-0-					-0-
03	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
04	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
05	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
06	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
07	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
08	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
09	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
10	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
11	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
*12	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	16686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 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	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
02	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
03	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
04	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
05	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
06	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
07	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
08	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
09	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
10	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
11	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
*12	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4050	-0-	-724	-0-	4030	2	20	9	Y	18					54
02	4312	X	3650	-0-	-662	-0-	3646	2	4	9	Y	4					58
03	4774	X	4158	-0-	-616	-0-	4158	2			Y	-0-					58
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					58
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					58
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4207	2	2	9	Y	2	54	1			6
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4324	2	23	9	Y	21					27
08	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	4294	2			Y	-0-					27
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	140	1	4161	2	Y	-0-					27
10	4340	X	4218	-0-	-122	-0-	121	1	4097	2	Y	-0-					27
11	4200	X	4152	-0-	-48	-0-	137	1	4015	2	Y	-0-					27
*12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	137	1	4427	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 50,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	1			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: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

01	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
02	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	18507	2			N	-0-					-0-
03	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
04	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	17637	2			N	-0-					-0-
05	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
06	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
07	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
08	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
09	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
10	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
11	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
*12	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1774	-0-	-146	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
10	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
*12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

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	4340	X	3841	-0-		-499	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
02	3836	X	3475	-0-		-361	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
03	4030	X	3880	-0-		-150	-0-	3880	2			N	-0-			-0-
04	3900	X	3358	-0-		-542	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	3669	-0-		-237	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3287	-0-		-463	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
07	3875	X	3621	-0-		-254	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
08	3875	X	2688	-0-		-1187	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	118	-0-		-3422	-0-	118	2			N	-0-			-0-
10	3658	X	110	-0-		-3548	-0-	110	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	1751	-0-		-1759	-0-	44	1	1707	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	-0-	-0-		-3627	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

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	1581	X	1311	-0-		-270	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
02	1428	X	1259	-0-		-169	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
03	1581	X	1278	-0-		-303	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
04	1260	N	1094	-0-		-166	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
05	1395	N	912	-0-		-483	-0-	912	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	967	-0-		-263	-0-	967	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	877	-0-		-239	-0-	877	2			N	-0-			-0-
08	970	N	970	-0-		-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
09	960	N	957	-0-		-3	-0-	957	2			N	-0-			-0-
10	973	N	973	-0-		-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
11	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
*12	2746	N	2746	-0-		-0-	-0-	82	1	2664	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7163	-0-		-1920	-0-	7163	2			N	-0-			-0-
02	8204	X	6592	-0-		-1612	-0-	6592	2			N	-0-			-0-
03	7719	X	6798	-0-		-921	-0-	6798	2			N	-0-			-0-
04	7200	X	6216	-0-		-984	-0-	6216	2			N	-0-			-0-
05	7316	X	6085	-0-		-1231	-0-	6085	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	6083	-0-		-967	-0-	6083	2			N	-0-			-0-
07	7285	X	6219	-0-		-1066	-0-	6219	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	5872	-0-		-917	-0-	5872	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5530	-0-		-680	-0-	5530	2			N	-0-			-0-
10	6293	X	5382	-0-		-911	-0-	5382	2			N	-0-			-0-
11	6090	X	5141	-0-		-949	-0-	5141	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	5312	-0-		-919	-0-	5312	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2222	-0-	-413	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1995	-0-	-161	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2213	-0-	-174	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2023	-0-	-287	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1503	-0-	-698	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2084	-0-	-1760	-0-	46	1	2038	2	N	-0-					-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	140	1	3979	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2605	-0-	-1239	-0-	140	1	2465	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	1678	-0-	-2042	-0-	130	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	203	-0-	-3641	-0-	203	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1843	-0-	-141	-0-	1841	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2043	2	3	9	Y	3	4	1			3
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2264	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	1770	X	1660	-0-	-110	-0-	1660	2			Y	-0-					2
05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2277	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2569	2	4	9	Y	4	2	1			5
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					5
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2821	2	1	9	Y	1	2	1			4
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2711	2	2	9	Y	2	2	1			4
10	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2375	2			Y	-0-					4
11	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	2621	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	2588	2	4	9	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 28,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2720	-0-	-8	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2515	-0-	-95	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2512	-0-	-128	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019 - P/A 03/29/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

01	2294	N	1773	-0-	-521	-0-	1772	2	1	9	Y	1	1	1			3
02	1316	N	1054	-0-	-262	-0-	1052	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	3100	N	3106	-0-	6	6	3098	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	3000	N	5722	-0-	2722	2728	5722	2			Y	-0-					2
05	3100	N	5638	-0-	2538	5266	5629	2	9	9	Y	8	3	1			7
06	3000	N	5303	-0-	2303	7569	5296	2	7	9	Y	6	5	1			8
07	12733	X	5164	-0-	-7569	-0-	5164	2			Y	-0-					8
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4811	2	2	9	Y	2	4	1			6
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4180	2	4	9	Y	4	4	1			6
10	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	2727	2			Y	-0-					6
11	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	2683	2	2	9	Y	2	4	1			4
*12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3043	2	7	9	Y	6	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 45,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6348	-0-	-92	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6861	-0-	-39	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6689	-0-	-441	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6647	-0-	-253	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6661	-0-	-469	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6242	-0-	-888	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6005	-0-	-865	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5409	-0-	-1473	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5295	-0-	-1365	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5825	-0-	-840	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
02	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
03	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
04	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
05	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
07	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
08	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
09	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
10	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
11	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
*12	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

	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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	341	1	734	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

	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	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4449	-0-	-51	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2432	-0-	-2218	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	315	-0-	-4185	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4201	-0-	-449	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
*12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	69	1	4781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
02	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
05	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
09	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
*12	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4024	-0-	-967	-0-	239	1	3785	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3395	-0-	-833	-0-	139	1	3256	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	204	1	4330	2	N	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	168	1	5078	2	N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	183	1	4819	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4143	-0-	-237	-0-	194	1	3949	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4256	-0-	-1169	-0-	221	1	4035	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4328	-0-	-1097	-0-	199	1	4129	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4357	-0-	-893	-0-	224	1	4133	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4461	-0-	-530	-0-	234	1	4227	2	N	-0-					-0-
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	150	1	4534	2	N	-0-					-0-
*12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	169	1	5343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6904	-0-	-1249	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
02	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8007	-0-	-611	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7068	-0-	-1722	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7593	-0-	-1490	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5306	-0-	-3777	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	4029	-0-	-4131	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5798	-0-	-2200	-0-	86	1	5712	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5447	-0-	-1903	-0-	95	1	5352	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	4841	-0-	-2754	-0-	101	1	4740	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4101	-0-	-673	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2943	-0-	-1285	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4347	-0-	-179	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	1424	-0-	-2536	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4135	-0-	-65	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4074	-0-	-66	-0-	89	1	3985	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3543	-0-	-1014	-0-	99	1	3444	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3799	-0-	-611	-0-	86	1	3713	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3716	-0-	-841	-0-	116	1	3600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

01	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1753	-0-	-39	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

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	5642	X	5321	-0-		-321	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4337	-0-		-759	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4774	-0-		-589	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4597	-0-		-563	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4759	-0-		-573	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4727	-0-		-433	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4486	-0-		-319	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4589	-0-		-185	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4512	-0-		-228	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4785	-0-		-113	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4715	-0-		-25	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
*12	4730	X	4730	-0-		-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

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	9207	X	8903	-0-		-304	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8024	-0-		-292	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8808	-0-		-399	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8516	-0-		-334	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8597	-0-		-455	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7856	-0-		-754	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8869	-0-		-28	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
08	8903	X	8903	-0-		-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8485	-0-		-35	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8777	-0-		-89	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8403	-0-		-207	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8337	-0-		-560	-0-	8337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

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	4123	X	2995	-0-		-1128	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2286	-0-		-1186	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2098	-0-		-1405	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2998	-0-		-392	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2773	-0-		-730	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2810	-0-		-100	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2191	-0-		-909	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	942	-0-		-2158	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	866	-0-		-2134	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	884	-0-		-2030	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1468	-0-		-1352	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1407	-0-		-794	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5713	-0-	-642	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5124	-0-	-392	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5487	-0-	-620	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5483	-0-	-307	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5748	-0-	-142	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5258	-0-	-292	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5297	-0-	-438	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4990	-0-	-560	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	15071	-0-	-49	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	16341	-0-	-399	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15110	-0-	-1090	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	15811	-0-	-929	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15538	-0-	-662	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15558	-0-	-1120	-0-	15558	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	15877	-0-	-460	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	15068	-0-	-472	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15332	-0-	-726	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14551	-0-	-989	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14977	-0-	-895	-0-	14977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9163	-0-	-3609	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	8354	-0-	-2874	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	3202	-0-	-9074	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
04	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	23083	2			N	-0-					-0-
05	24505	X	24505	-0-	-0-	-0-	24505	2			N	-0-					-0-
06	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	21458	2			N	-0-					-0-
07	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
08	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
09	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
10	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
11	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
*12	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

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	4867	X	93	-0-		-4774	-0-	93	1			N	-0-					-0-
02	4396	X	260	-0-		-4136	-0-	260	1			N	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-		-0-	-0-	271	1	2838	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-		-0-	-0-	236	1	5794	2	N	-0-					-0-
05	5143	X	5143	-0-		-0-	-0-	289	1	4854	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6750	-0-		-0-	-0-	235	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	239	-0-		-5992	-0-	239	1			N	-0-					-0-
08	6231	X	861	-0-		-5370	-0-	244	1	617	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6674	-0-		-76	-0-	326	1	6348	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6255	-0-		-720	-0-	312	1	5943	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	2686	-0-		-4064	-0-	239	1	2447	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6612	-0-		-270	-0-	274	1	6338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

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	6397	X	6397	-0-		-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4838	-0-		-846	-0-	1	1	4837	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5245	-0-		-1048	-0-	64	1	5181	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5522	-0-		-568	-0-	48	1	5474	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5864	-0-		-429	-0-	44	1	5820	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5185	-0-		-905	-0-	48	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5280	-0-		-424	-0-	77	1	5203	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5215	-0-		-644	-0-	74	1	5141	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4618	-0-		-1052	-0-	70	1	4548	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5070	-0-		-789	-0-	64	1	5006	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4986	-0-		-204	-0-	51	1	4935	2	N	-0-					-0-
*12	5924	X	5924	-0-		-0-	-0-	2	1	5922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

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	6169	X	5512	-0-		-657	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5531	-0-		-41	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5616	-0-		-429	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
04	7426	X	7426	-0-		-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	6575	X	6575	-0-		-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
06	6125	X	6125	-0-		-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6120	-0-		-576	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5892	-0-		-804	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5556	-0-		-924	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4596	-0-		-1976	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5153	-0-		-967	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5897	-0-		-210	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4263	-0-	-385	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4235	-0-	-818	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4631	-0-	-199	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4799	-0-	-99	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4712	-0-	-62	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4705	-0-	-100	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4534	-0-	-26	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4292	-0-	-389	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3924	-0-	-304	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4140	-0-	-541	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3973	-0-	-347	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3970	-0-	-401	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4042	-0-	-308	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4124	-0-	-371	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4318	-0-	-208	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4034	-0-	-82	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4035	-0-	-375	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3536	-0-	-1021	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3841	-0-	-479	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3856	-0-	-608	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3930	-0-	-120	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
*12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9288	-0-	-1004	-0-	9288	2		N	-0-			-0-
02	9296	X	8075	-0-	-1221	-0-	8075	2		N	-0-			-0-
03	9548	X	8732	-0-	-816	-0-	8732	2		N	-0-			-0-
04	9000	X	8228	-0-	-772	-0-	8228	2		N	-0-			-0-
05	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	8505	2		N	-0-			-0-
06	9000	X	8016	-0-	-984	-0-	8016	2		N	-0-			-0-
07	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	8572	2		N	-0-			-0-
08	8742	X	8599	-0-	-143	-0-	8599	2		N	-0-			-0-
09	8220	X	8156	-0-	-64	-0-	8156	2		N	-0-			-0-
10	8587	X	8002	-0-	-585	-0-	8002	2		N	-0-			-0-
11	8310	X	8036	-0-	-274	-0-	8036	2		N	-0-			-0-
12	8587	X	8165	-0-	-422	-0-	8165	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5437	-0-	-2592	-0-	5437	2		N	-0-			-0-
02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2		N	-0-			-0-
03	8029	X	6429	-0-	-1600	-0-	6429	2		N	-0-			-0-
04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2		N	-0-			-0-
05	8184	X	7005	-0-	-1179	-0-	7005	2		N	-0-			-0-
06	7920	X	6443	-0-	-1477	-0-	6443	2		N	-0-			-0-
07	8184	X	6885	-0-	-1299	-0-	6885	2		N	-0-			-0-
08	7409	X	7341	-0-	-68	-0-	7341	2		N	-0-			-0-
09	7170	X	7106	-0-	-64	-0-	7106	2		N	-0-			-0-
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2		N	-0-			-0-
11	7110	X	6665	-0-	-445	-0-	6665	2		N	-0-			-0-
*12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	16906	-0-	-795	-0-	16906	2		N	-0-			-0-
02	15988	X	15180	-0-	-808	-0-	15180	2		N	-0-			-0-
03	17391	X	16519	-0-	-872	-0-	16519	2		N	-0-			-0-
04	16350	X	15637	-0-	-713	-0-	15637	2		N	-0-			-0-
05	16895	X	16054	-0-	-841	-0-	16054	2		N	-0-			-0-
06	16350	X	15207	-0-	-1143	-0-	15207	2		N	-0-			-0-
07	16802	X	15730	-0-	-1072	-0-	15730	2		N	-0-			-0-
08	16523	X	15712	-0-	-811	-0-	15712	2		N	-0-			-0-
09	15630	X	14836	-0-	-794	-0-	14836	2		N	-0-			-0-
10	16058	X	15168	-0-	-890	-0-	15168	2		N	-0-			-0-
11	15210	X	14658	-0-	-552	-0-	14658	2		N	-0-			-0-
12	15717	X	15081	-0-	-636	-0-	15081	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

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	1984	N	1676	-0-		-308	-0-	1674	2	2	9	Y	2	2	1			4
02	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	2418	N	1037	-0-		-1381	-0-	1033	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	1620	N	552	-0-		-1068	-0-	552	2			Y	-0-					1
05	1271	N	472	-0-		-799	-0-	471	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	3000	N	3068	-0-		68	68	3067	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	3100	N	3137	-0-		37	105	3137	2			Y	-0-					1
08	1272	N	1167	-0-		-105	-0-	1166	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	2340	X	1195	-0-		-1145	-0-	1194	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	2418	X	1054	-0-		-1364	-0-	1054	2			Y	-0-					1
11	2340	X	659	-0-		-1681	-0-	658	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	2418	X	1121	-0-		-1297	-0-	1117	2	4	9	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	11891	-0-		-1470	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	10259	-0-		-1809	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11305	-0-		-661	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10821	-0-		-759	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11329	-0-		-637	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10587	-0-		-933	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10034	-0-		-1312	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9312	-0-		-2003	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	8509	-0-		-2441	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9282	-0-		-2033	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9703	-0-		-887	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
*12	10432	X	10432	-0-		-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2674	-0-		-333	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2344	-0-		-344	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2638	-0-		-338	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2652	-0-		-228	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2584	-0-		-330	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	2609	X	2609	-0-		-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	629	-0-		-2099	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-		-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	288	-0-		-2352	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2076	-0-		-621	-0-	6	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2341	-0-		-269	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*12	2775	N	2775	-0-		-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	264	1	706	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3129	-0-	29	29	321	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4895	-0-	1895	1924	316	1	4579	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4844	-0-	1744	3668	294	1	4550	2	N	-0-					-0-
08	7113	X	3445	-0-	-3668	-0-	337	1	3108	2	N	-0-					-0-
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	239	1	4326	2	N	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	203	1	2993	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1731	-0-	-939	-0-	202	1	1529	2	N	-0-					-0-
*12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	261	1	3467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

01	7843	X	6921	-0-	-922	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6695	-0-	-389	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7222	-0-	-404	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6846	-0-	-384	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7046	-0-	-363	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6687	-0-	-483	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6314	-0-	-1095	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6879	-0-	-344	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6460	-0-	-380	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6787	-0-	-250	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6653	-0-	-37	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6786	-0-	-96	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

01	12369	X	12211	-0-	-158	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	11096	-0-	-48	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	12054	-0-	-377	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10692	-0-	-1338	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10835	-0-	-1596	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10324	-0-	-1556	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10555	-0-	-1721	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10695	-0-	-1364	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10333	-0-	-347	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10696	-0-	-154	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10234	-0-	-116	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10496	-0-	-199	-0-	10496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	281	1	1895	2	N	-0-			-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	270	1	2940	2	N	-0-			-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	289	1	4446	2	N	-0-			-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	258	1	3592	2	N	-0-			-0-
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	248	1	2310	2	N	-0-			-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	359	1	2375	2	N	-0-			-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	425	1	2910	2	N	-0-			-0-
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	327	1	2980	2	N	-0-			-0-
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	284	1	2120	2	N	-0-			-0-
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	323	1	3163	2	N	-0-			-0-
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	285	1	2251	2	N	-0-			-0-
*12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	334	1	1687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

01	11284	X	9667	-0-	-1617	-0-	9667	2			N	-0-			-0-
02	9380	X	8668	-0-	-712	-0-	8668	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	9278	-0-	-828	-0-	9278	2			N	-0-			-0-
04	9600	X	8962	-0-	-638	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
05	9827	X	9293	-0-	-534	-0-	9293	2			N	-0-			-0-
06	9360	X	8850	-0-	-510	-0-	8850	2			N	-0-			-0-
07	9610	X	9045	-0-	-565	-0-	9045	2			N	-0-			-0-
08	9300	X	8875	-0-	-425	-0-	8875	2			N	-0-			-0-
09	9000	X	8320	-0-	-680	-0-	8320	2			N	-0-			-0-
10	9300	X	8651	-0-	-649	-0-	8651	2			N	-0-			-0-
11	8850	X	8309	-0-	-541	-0-	8309	2			N	-0-			-0-
12	9052	X	8455	-0-	-597	-0-	8455	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	425	1	2476	2	N	-0-			-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	360	1	2338	2	N	-0-			-0-
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	318	1	2506	2	N	-0-			-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	351	1	2452	2	N	-0-			-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	364	1	2492	2	N	-0-			-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	363	1	1371	2	N	-0-			-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	429	1	2204	2	N	-0-			-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	362	1	1596	2	N	-0-			-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	346	1	1467	2	N	-0-			-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	363	1	1677	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3235	-0-	235	235	318	1	2917	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	6230	-0-	3130	3365	345	1	5885	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

01	12183	X	11761	-0-	-422	-0-	11761	2			N	-0-			-0-
02	10920	X	10678	-0-	-242	-0-	10678	2			N	-0-			-0-
03	12090	X	11686	-0-	-404	-0-	11686	2			N	-0-			-0-
04	11700	X	11116	-0-	-584	-0-	11116	2			N	-0-			-0-
05	12028	X	11382	-0-	-646	-0-	11382	2			N	-0-			-0-
06	11430	X	10596	-0-	-834	-0-	10596	2			N	-0-			-0-
07	11811	X	11017	-0-	-794	-0-	11017	2			N	-0-			-0-
08	11687	X	11082	-0-	-605	-0-	11082	2			N	-0-			-0-
09	11130	X	10325	-0-	-805	-0-	10325	2			N	-0-			-0-
10	11377	X	9918	-0-	-1459	-0-	9918	2			N	-0-			-0-
11	10710	X	10371	-0-	-339	-0-	10371	2			N	-0-			-0-
12	11067	X	10280	-0-	-787	-0-	10280	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 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	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	163	1	4637	2	N	-0-			-0-
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	153	1	4343	2	N	-0-			-0-
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	334	1	3915	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	2526	-0-	-2124	-0-	368	1	2158	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	3356	-0-	-1635	-0-	255	1	3101	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	1413	-0-	-3417	-0-	349	1	1064	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	1015	-0-	-3976	-0-	357	1	658	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	2454	-0-	-1793	-0-	335	1	2119	2	N	-0-			-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	446	1	3459	2	N	-0-			-0-
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	409	1	3880	2	N	-0-			-0-
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	273	1	3007	2	N	-0-			-0-
*12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	212	1	4767	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

01	11439	X	10072	-0-	-1367	-0-	10072	2			N	-0-			-0-
02	9660	X	9026	-0-	-634	-0-	9026	2			N	-0-			-0-
03	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-			-0-
04	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-			-0-
05	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-			-0-
06	9960	X	9797	-0-	-163	-0-	9797	2			N	-0-			-0-
07	10292	X	9844	-0-	-448	-0-	9844	2			N	-0-			-0-
08	10292	X	10074	-0-	-218	-0-	10074	2			N	-0-			-0-
09	9960	X	9724	-0-	-236	-0-	9724	2			N	-0-			-0-
10	10230	X	9522	-0-	-708	-0-	9522	2			N	-0-			-0-
11	9810	X	9533	-0-	-277	-0-	9533	2			N	-0-			-0-
12	10075	X	9949	-0-	-126	-0-	9949	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

01	3100	N	3785	-0-	685	685	364	1	3421	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2279	-0-	-521	164	311	1	1968	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	7368	-0-	4268	4432	363	1	7005	2	N	-0-			-0-
04	4787	X	355	-0-	-4432	-0-	355	1			N	-0-			-0-
05	465	X	322	-0-	-143	-0-	322	1			N	-0-			-0-
06	450	X	335	-0-	-115	-0-	335	1			N	-0-			-0-
07	465	X	344	-0-	-121	-0-	344	1			N	-0-			-0-
08	465	X	302	-0-	-163	-0-	302	1			N	-0-			-0-
09	360	X	262	-0-	-98	-0-	262	1			N	-0-			-0-
10	341	X	33	-0-	-308	-0-	33	1			N	-0-			-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4702	-0-	-2428	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6407	-0-	-41	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5901	-0-	-339	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5975	-0-	-938	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5351	-0-	-1339	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5447	-0-	-1466	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4724	-0-	-1693	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4386	-0-	-1524	-0-	144	1	4242	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5416	-0-	-567	-0-	130	1	5286	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4647	-0-	-693	-0-	99	1	4548	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5408	-0-	-48	-0-	88	1	5320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3842	-0-	742	742	3842	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3753	-0-	753	1495	259	1	3494	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3948	-0-	848	2343	271	1	3677	2	N	-0-					-0-
11	6525	X	4182	-0-	-2343	-0-	252	1	3930	2	N	-0-					-0-
*12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	219	1	4028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

01	7781	X	7162	-0-	-619	-0-	7154	2	8	9	Y	7	9	1			20
02	7028	X	6737	-0-	-291	-0-	6727	2	10	9	Y	9	17	1			12
03	7781	X	4674	-0-	-3107	-0-	4670	2	4	9	Y	4	14	1			2
04	7530	X	7288	-0-	-242	-0-	7287	2	1	9	Y	1					3
05	7781	X	7418	-0-	-363	-0-	7409	2	9	9	Y	8	3	1			8
06	7230	X	7185	-0-	-45	-0-	7175	2	10	9	Y	9	6	1			11
07	7533	X	7171	-0-	-362	-0-	7171	2			Y	-0-					11
08	7533	X	7132	-0-	-401	-0-	7129	2	3	9	Y	3	6	1			8
09	7290	X	6728	-0-	-562	-0-	6724	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	7104	2			Y	-0-					7
11	7200	X	6893	-0-	-307	-0-	6889	2	4	9	Y	4	5	1			6
*12	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8565	2	15	9	Y	14	11	1			9

TOTAL GAS PROD: 84,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-			-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-			-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-			-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-			-0-
05	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	4056	2			N	-0-			-0-
06	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	4040	2			N	-0-			-0-
07	4433	X	4149	-0-	-284	-0-	4149	2			N	-0-			-0-
08	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
09	4230	X	3694	-0-	-536	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
10	4185	X	3779	-0-	-406	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	3767	2			N	-0-			-0-
12	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	4035	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7405	-0-	-345	-0-	7405	2			N	-0-			-0-
02	7000	X	6938	-0-	-62	-0-	6938	2			N	-0-			-0-
03	7750	X	7528	-0-	-222	-0-	7528	2			N	-0-			-0-
04	7350	X	7113	-0-	-237	-0-	7113	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	7262	-0-	-426	-0-	7262	2			N	-0-			-0-
06	7440	X	6737	-0-	-703	-0-	6737	2			N	-0-			-0-
07	7688	X	7017	-0-	-671	-0-	7017	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	7371	-0-	-162	-0-	7371	2			N	-0-			-0-
09	7110	X	7011	-0-	-99	-0-	7011	2			N	-0-			-0-
10	7254	X	7215	-0-	-39	-0-	7215	2			N	-0-			-0-
11	7140	X	6890	-0-	-250	-0-	6890	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	7066	-0-	-312	-0-	7066	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-			-0-
03	3441	X	2	-0-	-3439	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	269	1	2940	2	N	-0-			-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	232	1	4683	2	N	-0-			-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	192	1	4695	2	N	-0-			-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	204	1	4282	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4042	-0-	-887	-0-	193	1	3849	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4170	-0-	-720	-0-	214	1	3956	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4631	-0-	-422	-0-	214	1	4417	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4226	-0-	-664	-0-	196	1	4030	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4402	-0-	-93	-0-	191	1	4211	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	3100	N	3898	-0-	798	798	3898	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	4048	-0-	948	1746	4048	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	3970	-0-	970	2716	3970	2		N	-0-			-0-
10	6668	X	3952	-0-	-2716	-0-	3952	2		N	-0-			-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
*12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

01	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	6085	2		N	-0-			-0-
02	5908	X	5429	-0-	-479	-0-	5429	2		N	-0-			-0-
03	6324	X	5632	-0-	-692	-0-	5632	2		N	-0-			-0-
04	6120	X	5386	-0-	-734	-0-	5386	2		N	-0-			-0-
05	6076	X	5550	-0-	-526	-0-	5550	2		N	-0-			-0-
06	5880	X	5413	-0-	-467	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
07	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5467	2		N	-0-			-0-
08	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	5353	2		N	-0-			-0-
09	5400	X	5083	-0-	-317	-0-	5083	2		N	-0-			-0-
10	5580	X	5508	-0-	-72	-0-	5508	2		N	-0-			-0-
11	5400	X	5253	-0-	-147	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
12	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	5135	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2060	-0-	-48	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
02	1764	N	1760	-0-	-4	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
03	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
04	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
05	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
06	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
07	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
08	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
09	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
12	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-			-0-
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-				N	-0-			-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-			-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
03	6076	X	3687	-0-	-2389	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
04	6810	X	4136	-0-	-2674	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
05	7471	X	3461	-0-	-4010	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
06	7230	X	3321	-0-	-3909	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
07	7471	X	2330	-0-	-5141	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
08	6169	X	1194	-0-	-4975	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
09	5970	X	1947	-0-	-4023	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
10	5983	X	2322	-0-	-3661	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
11	3720	X	2626	-0-	-1094	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
12	3844	X	2570	-0-	-1274	-0-	2570	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1604	-0-	-473	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1700	-0-	-532	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

01	15438	X	14460	-0-	-978	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	13121	-0-	-655	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14432	-0-	-603	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13764	-0-	-756	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	14159	-0-	-690	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13481	-0-	-589	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	12694	-0-	-1845	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	14025	-0-	-421	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	13300	-0-	-470	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13534	-0-	-633	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	13274	-0-	-286	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	13636	-0-	-376	-0-	13636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

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	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			-0-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2	N	-0-			-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	6394	-0-	3294	3294	6394	2	N	-0-			-0-
06	8464	X	5170	-0-	-3294	-0-	5170	2	N	-0-			-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2	N	-0-			-0-
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-			-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2	N	-0-			-0-
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2	N	-0-			-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	N	-0-			-0-
*12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

01	5487	X	5064	-0-	-423	-0-	5064	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4630	-0-	-326	-0-	4630	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	5255	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4853	-0-	-37	-0-	4853	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4460	-0-	-655	-0-	4460	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	3694	-0-	-1406	-0-	3694	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4946	-0-	-324	-0-	4946	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	4567	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4138	-0-	-722	-0-	4138	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	3281	-0-	-1679	-0-	3281	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	2287	-0-	-2513	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	4793	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

01	4061	X	1981	-0-	-2080	-0-	1970	2	11	9	Y	10	25	1		6
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2121	2	31	9	Y	28	16	1		18
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2581	2	21	9	Y	19	28	1		9
04	1920	X	1902	-0-	-18	-0-	1884	2	18	9	Y	16	10	1		15
05	2387	X	1767	-0-	-620	-0-	1757	2	10	9	Y	9	14	1		10
06	2520	X	1546	-0-	-974	-0-	1542	2	4	9	Y	4	9	1		5
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4598	2	14	9	Y	13	9	1		9
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3984	2	13	9	Y	12	11	1		10
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3745	2	15	9	Y	14	11	1		13
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3777	2	24	9	Y	22	22	1		13
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3814	2	23	9	Y	21	12	1		22
12	4619	X	1556	-0-	-3063	-0-	1538	2	18	9	Y	16	30	1		8

TOTAL GAS PROD: 33,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2441	-0-	-380	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1694	-0-	-1127	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2258	-0-	-472	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2335	-0-	-486	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1837	-0-	-893	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2063	-0-	-758	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	Y	2	2	1			5
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1752	2	2	9	Y	2	4	1			3
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	Y	4	6	1			1
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					1
05	1860	N	1282	-0-	-578	-0-	1282	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1800	N	734	-0-	-1066	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3514	-0-	414	414	3514	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3540	-0-	440	854	3538	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	3000	N	3348	-0-	348	1202	3346	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	4492	X	3290	-0-	-1202	-0-	3290	2			Y	-0-					2
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	2	2	9	Y	2	2	1			2
*12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2945	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 29,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2020	-0-	-708	-0-	2018	2	2	9	Y	2	2	1			5
02	2464	X	1594	-0-	-870	-0-	1591	2	3	9	Y	3	5	1			3
03	2697	N	1213	-0-	-1484	-0-	1207	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	1950	N	929	-0-	-1021	-0-	929	2			Y	-0-					1
05	1767	N	1268	-0-	-499	-0-	1267	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	5889	-0-	2789	2789	5889	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3104	-0-	4	2793	3101	2	3	9	Y	3	1	1			2
09	3000	N	4020	-0-	1020	3813	4019	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	7698	X	3885	-0-	-3813	-0-	3885	2			Y	-0-					2
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4312	2	2	9	Y	2	2	1			2
*12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4088	2	9	9	Y	8	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 34,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9890	-0-	-1332	-0-	9890	2		N	-0-			-0-
02	9884	X	9421	-0-	-463	-0-	9421	2		N	-0-			-0-
03	10943	X	10558	-0-	-385	-0-	10558	2		N	-0-			-0-
04	10410	X	10119	-0-	-291	-0-	10119	2		N	-0-			-0-
05	10757	X	10157	-0-	-600	-0-	10157	2		N	-0-			-0-
06	10230	X	9381	-0-	-849	-0-	9381	2		N	-0-			-0-
07	10571	X	9958	-0-	-613	-0-	9958	2		N	-0-			-0-
08	10571	X	10262	-0-	-309	-0-	10262	2		N	-0-			-0-
09	10110	X	9488	-0-	-622	-0-	9488	2		N	-0-			-0-
10	10168	X	9750	-0-	-418	-0-	9750	2		N	-0-			-0-
11	9930	X	9916	-0-	-14	-0-	9916	2		N	-0-			-0-
*12	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1442	-0-	-232	-0-	1442	2		N	-0-			107
02	1652	N	1255	-0-	-397	-0-	1255	2		N	-0-			107
03	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2		N	-0-			107
04	1410	N	979	-0-	-431	-0-	979	2		N	-0-			107
05	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2		N	-0-			107
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			107
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			107
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			107
09	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	2		N	-0-			107
10	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1239	2		N	-0-			107
11	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2		N	-0-			107
12	1550	N	904	-0-	-646	-0-	904	2		N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: 15,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

01	5363	X	3809	-0-	-1554	-0-	177	1	3632	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3249	-0-	-1595	-0-	150	1	3099	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	112	1	3442	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3321	-0-	-369	-0-	171	1	3150	2	N	-0-					-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	159	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3480	-0-	-210	-0-	99	1	3381	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	100	1	3295	2	N	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	126	1	4239	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3661	-0-	-239	-0-	128	1	3533	2	N	-0-					-0-
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	135	1	4605	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3523	-0-	-707	-0-	127	1	3396	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3392	-0-	-979	-0-	130	1	3262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - P/A 03/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	3	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	2	1	5380	2	N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	7	1	5536	2	N	-0-					-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	2	1	5214	2	N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	6	1	4931	2	N	-0-					-0-
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4	1	4923	2	N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	3	1	5031	2	N	-0-					-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	53	1	3777	2	N	-0-					-0-
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	69	1	4496	2	N	-0-					-0-
10	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	285	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	1048	-0-	-62	-0-	285	1	763	2	N	-0-					-0-
*12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	261	1	1369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1965	3	13	9	Y	12	13	1			10
02	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1523	3	15	9	Y	14	15	1			9
03	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1815	3	12	9	Y	11	15	1			5
04	1920	X	1812	-0-	-108	-0-	1800	3	12	9	Y	11	5	1			11
05	1984	X	1726	-0-	-258	-0-	1718	3	8	9	Y	7	10	1			8
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1770	3	10	9	Y	9	11	1			6
07	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1786	3	4	9	Y	4	5	1			5
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	Y	6	5	1			6
09	1770	N	1215	-0-	-555	-0-	1211	3	4	9	Y	4	5	1			5
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1851	3	10	9	Y	9	9	1			5
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1660	3	8	9	Y	7	5	1			7
12	1829	X	1749	-0-	-80	-0-	1741	3	8	9	Y	7	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2418	-0-	-31	-0-	362	1	2056	2	N	-0-					89
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	327	1	1902	2	N	3					92
							3	9									
03	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	362	1	2068	2	N	8					100
							9	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	351	1	2019	2	N	3					103
							3	9									
05	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	362	1	1864	2	N	-0-					103
06	2370	N	2164	-0-	-206	-0-	351	1	1803	2	N	9					112
							10	9									
07	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	362	1	1962	2	N	-0-					112
08	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	362	1	1511	2	N	-0-					112
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	351	1	1813	2	N	-0-					112
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	362	1	2089	2	N	4					116
							4	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	35	1	2161	2	N	9					125
							10	9									
12	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	32	1	2013	2	N	1					126
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4602	-0-	-885	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4150	-0-	-638	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4556	-0-	-466	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4371	-0-	-129	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4256	-0-	-518	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4039	-0-	-581	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4103	-0-	-671	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 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	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	372	1	6329	2	N	-0-					-0-
02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	195	1	5747	2	N	-0-					-0-
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	186	1	6206	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5977	-0-	-323	-0-	180	1	5797	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5771	-0-	-739	-0-	181	1	5590	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5663	-0-	-637	-0-	166	1	5497	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5855	-0-	-655	-0-	151	1	5704	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6362	-0-	-24	-0-	245	1	6117	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5845	-0-	-125	-0-	231	1	5614	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5667	-0-	-192	-0-	238	1	5429	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5033	-0-	-1117	-0-	208	1	4825	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5048	-0-	-1307	-0-	259	1	4789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	325	1	3121	2	N	-0-					-0-
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	339	1	3596	2	N	-0-					-0-
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	409	1	4125	2	N	-0-					-0-
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	251	1	4300	2	N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	211	1	3758	2	N	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	332	1	3165	2	N	-0-					-0-
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	422	1	4296	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1546	-0-	-1151	-0-	224	1	1322	2	N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	337	1	4546	2	N	-0-					-0-
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	314	1	5076	2	N	-0-					-0-
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	304	1	4881	2	N	-0-					-0-
*12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	299	1	5036	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	404	1	2955	3	N	-0-					68
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	338	1	2918	3	N	-0-					68
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	392	1	5311	3	N	-0-					68
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	364	1	3791	3	N	-0-					68
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	339	1	4196	3	N	-0-					68
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	172	1	3992	3	N	-0-					68
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	248	1	3517	3	N	-0-					68
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	300	1	3674	3	N	-0-					68
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	271	1	3963	3	N	-0-					68
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	267	1	3567	3	N	-0-					68
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	318	1	3459	3	N	93	141	1			20
							102	9									
*12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	322	1	3394	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 48,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
02	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
03	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
04	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
05	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
06	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
07	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
08	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
09	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
10	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
11	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
*12	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6752	-0-	-478	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6326	-0-	-1145	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7071	-0-	-400	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6451	-0-	-299	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5989	-0-	-986	-0-	129	1	5860	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6294	-0-	-546	-0-	135	1	6159	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6921	-0-	-147	-0-	140	1	6781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	Y	1	2	1			4
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2385	2	3	9	Y	3	4	1			3
03	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2552	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	2490	N	2362	-0-	-128	-0-	2362	2			Y	-0-					2
05	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	2578	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2533	2	3	9	Y	3	2	1			4
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					4
08	2573	N	2570	-0-	-3	-0-	2569	2	1	9	Y	1	2	1			3
09	2550	N	2291	-0-	-259	-0-	2289	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	2697	N	1169	-0-	-1528	-0-	1169	2			Y	-0-					3
11	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	1	1			2
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5804	-0-	-179	-0-	32	1	5772	2	N	-0-			-0-
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-			-0-
03	5673	X	4680	-0-	-993	-0-	4680	2			N	-0-			-0-
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-			-0-
05	9052	X	7082	-0-	-1970	-0-	7082	2			N	-0-			-0-
06	8760	X	6725	-0-	-2035	-0-	6725	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	6458	-0-	-2594	-0-	6458	2			N	-0-			-0-
08	9052	X	7352	-0-	-1700	-0-	7352	2			N	-0-			-0-
09	8190	X	7517	-0-	-673	-0-	7517	2			N	-0-			-0-
10	8463	X	7429	-0-	-1034	-0-	7429	2			N	-0-			-0-
11	7800	X	6674	-0-	-1126	-0-	6674	2			N	-0-			-0-
12	8587	X	7492	-0-	-1095	-0-	7492	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		2181	-0-	2181	2181	2181	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		9518	-0-	9518	11699	9518	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		8649	-0-	8649	20348	8649	2			N	-0-			-0-
05	28406	X	8058	-0-	-20348	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
06	8400	X	5118	-0-	-3282	-0-	5118	2			N	-0-			-0-
07	8680	X	3416	-0-	-5264	-0-	3416	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	3027	-0-	-5653	-0-	80	1	2947	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	4135	-0-	-4265	-0-	162	1	3973	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	5058	-0-	-3002	-0-	119	1	4939	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4612	-0-	-518	-0-	104	1	4508	2	N	-0-			-0-
*12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	92	1	4710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

01	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	3342	-0-	-1026	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4788	-0-	-203	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	3993	-0-	-837	-0-	3993	2			N	-0-			-0-
05	4991	X	3986	-0-	-1005	-0-	3986	2			N	-0-			-0-
06	4620	X	3903	-0-	-717	-0-	3903	2			N	-0-			-0-
07	4774	X	3014	-0-	-1760	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
08	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-			-0-
11	4230	X	3794	-0-	-436	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
12	4464	X	3629	-0-	-835	-0-	3629	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2649	-0-	-1474	-0-	2634	2	15	9	Y	14	29	1			10
02	3724	X	2940	-0-	-784	-0-	2907	2	33	9	Y	30	21	1			19
03	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	2763	2	22	9	Y	20	29	1			10
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2894	2	23	9	Y	21	11	1			20
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3238	2	18	9	Y	16	19	1			17
06	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	2931	2	15	9	Y	14	21	1			10
07	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	3114	2	10	9	Y	9	10	1			9
08	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2981	2	11	9	Y	10	9	1			10
09	3150	X	2852	-0-	-298	-0-	2841	2	11	9	Y	10	9	1			11
10	3255	X	2876	-0-	-379	-0-	2857	2	19	9	Y	17	18	1			10
11	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	2775	2	13	9	Y	12	9	1			13
12	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	2861	2	18	9	Y	16	22	1			7

TOTAL GAS PROD: 35,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2334	-0-	-146	-0-	2323	3	11	9	Y	10	23	1			8
02	2240	X	2184	-0-	-56	-0-	2158	3	26	9	Y	24	17	1			15
03	2449	X	2389	-0-	-60	-0-	2372	3	17	9	Y	15	23	1			7
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2393	3	15	9	Y	14	7	1			14
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2448	3	11	9	Y	10	13	1			11
06	2340	X	2241	-0-	-99	-0-	2229	3	12	9	Y	11	15	1			7
07	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	2375	3	7	9	Y	6	7	1			6
08	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	2366	3	9	9	Y	8	7	1			7
09	2400	X	2289	-0-	-111	-0-	2281	3	8	9	Y	7	6	1			8
10	2449	X	2315	-0-	-134	-0-	2301	3	14	9	Y	13	13	1			8
11	2310	X	2161	-0-	-149	-0-	2150	3	11	9	Y	10	7	1			11
12	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	2280	3	19	9	Y	17	21	1			7

TOTAL GAS PROD: 27,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3908	3	22	9	Y	20	41	1			15
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3658	3	47	9	Y	43	31	1			27
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4522	3	33	9	Y	30	44	1			13
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4173	3	40	9	Y	36	15	1			34
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4281	3	30	9	Y	27	31	1			30
06	4410	X	3229	-0-	-1181	-0-	3209	3	20	9	Y	18	33	1			15
07	4557	X	3183	-0-	-1374	-0-	3173	3	10	9	Y	9	12	1			12
08	4557	X	3696	-0-	-861	-0-	3683	3	13	9	Y	12	11	1			13
09	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	4032	3	15	9	Y	14	12	1			15
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4491	3	30	9	Y	27	27	1			15
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4110	3	21	9	Y	19	13	1			21
*12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4413	3	29	9	Y	26	36	1			11

TOTAL GAS PROD: 47,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 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	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3317	3	19	9	Y	17	35	1			13
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3057	3	43	9	Y	39	27	1			25
03	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	3140	3	26	9	Y	24	38	1			11
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3275	3	29	9	Y	26	13	1			24
05	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	2681	3	18	9	Y	16	22	1			18
06	3330	X	2017	-0-	-1313	-0-	1992	3	25	9	Y	23	25	1			16
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3732	3	12	9	Y	11	14	1			13
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3481	3	13	9	Y	12	12	1			13
09	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	3283	3	12	9	Y	11	11	1			13
10	3751	X	3318	-0-	-433	-0-	3295	3	23	9	Y	21	22	1			12
11	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	3312	3	18	9	Y	16	10	1			18
12	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	3520	3	28	9	Y	25	33	1			10

TOTAL GAS PROD: 38,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7828	-0-	-1410	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	5559	-0-	-2645	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	6453	-0-	-2630	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6240	-0-	-2550	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6565	-0-	-2425	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6930	-0-	-660	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6414	-0-	-158	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6414	-0-	-516	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	7064	-0-	-97	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
*12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5984	-0-	-805	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5393	-0-	-739	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5894	-0-	-585	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5760	-0-	-510	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5551	-0-	-239	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5042	-0-	-941	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5385	-0-	-1218	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5375	-0-	-1015	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5539	-0-	-1064	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5416	-0-	-134	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
*12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

01	12865	X	11877	-0-	-988	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10947	-0-	-197	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12365	-0-	-35	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11902	-0-	-98	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12041	-0-	-359	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11219	-0-	-751	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11141	-0-	-1228	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11364	-0-	-1005	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11162	-0-	-748	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11620	-0-	-408	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	11129	-0-	-91	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11187	-0-	-345	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

01	5890	X	5204	-0-	-686	-0-	218	1	4986	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4822	-0-	-246	-0-	171	1	4651	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4950	-0-	-723	-0-	219	1	4731	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4768	-0-	-722	-0-	217	1	4551	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4877	-0-	-796	-0-	228	1	4649	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3497	-0-	-1663	-0-	187	1	3310	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	269	1	4569	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4875	-0-	-85	-0-	274	1	4601	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4502	-0-	-268	-0-	261	1	4241	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4101	-0-	-766	-0-	267	1	3834	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3897	-0-	-813	-0-	196	1	3701	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	202	1	3870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10695	-0-	-279	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9171	-0-	-293	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10247	-0-	-479	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10117	-0-	-263	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10479	-0-	-247	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9770	-0-	-580	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10357	-0-	-90	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10474	-0-	-4	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9925	-0-	-215	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10334	-0-	-144	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9845	-0-	-295	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9986	-0-	-492	-0-	9986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3138	-0-	-148	-0-	3137	2	1	9	Y	1	2	1			5
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2965	2	4	9	Y	4	5	1			4
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3516	2	10	9	Y	9	11	1			2
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					2
05	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	3196	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	3301	2	4	9	Y	4	2	1			5
07	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	3450	2			Y	-0-					5
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3537	2	1	9	Y	1	2	1			4
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3497	2	2	9	Y	2	2	1			4
10	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	3237	2			Y	-0-					4
11	3420	X	2943	-0-	-477	-0-	2941	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	3627	X	2374	-0-	-1253	-0-	2370	2	4	9	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 38,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

01	8742	X	8010	-0-	-732	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7369	-0-	-387	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7924	-0-	-446	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7664	-0-	-436	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7335	-0-	-555	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7904	-0-	-249	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7542	-0-	-394	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7247	-0-	-403	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7684	-0-	-221	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7471	-0-	-179	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7479	-0-	-426	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

01	10261	X	9733	-0-	-528	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8896	-0-	-372	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
05	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	4768	-0-	-4982	-0-	32	1	4736	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9857	-0-	-311	-0-	1	1	9855	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10168	X	9352	-0-	-816	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8668	-0-	-1172	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8734	-0-	-1217	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8548	-0-	-992	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8867	-0-	-991	-0-	8867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	362	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	327	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	362	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	199	1	723	2	N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5445	2	4	9	Y	4	5	1			10
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5128	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5517	2	19	9	Y	17	20	1			4
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5862	2	1	9	Y	1					5
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6131	2	7	9	Y	6	5	1			6
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5881	2	9	9	Y	8	5	1			9
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					9
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5938	2	3	9	Y	3	5	1			7
09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5687	2	4	9	Y	4	4	1			7
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			Y	-0-					7
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5287	2	3	9	Y	3	5	1			5
*12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5363	2	9	9	Y	8	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 67,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	7	1	4320	2	N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	18	1	4150	2	N	-0-					-0-
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	8	1	6461	2	N	-0-					-0-
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	13	1	3999	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	1452	-0-	-98	-0-	11	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	186	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	360	1	4061	2	N	-0-					-0-
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	246	1	4713	2	N	-0-					-0-
*12	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	204	1	5409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

01	7254	X	6891	-0-	-363	-0-	6891	2			N	-0-					82
02	6468	X	6392	-0-	-76	-0-	6368	2	24	9	N	22	1	8			103
03	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	6727	2	22	9	N	20					123
04	6930	X	6681	-0-	-249	-0-	6679	2	2	9	N	2					125
05	7037	X	6816	-0-	-221	-0-	6788	2	28	9	N	25					150
06	6810	X	6753	-0-	-57	-0-	6734	2	19	9	N	17					167
07	7037	X	6712	-0-	-325	-0-	6672	2	40	9	N	36					203
08	6913	X	6649	-0-	-264	-0-	6592	2	57	9	N	52	183	1			72
09	6720	X	6407	-0-	-313	-0-	6407	2			N	-0-					72
10	6944	X	6011	-0-	-933	-0-	6011	2			N	-0-					72
11	6750	X	5536	-0-	-1214	-0-	5536	2			N	-0-					72
*12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 78,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8309	-0-	-123	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7612	-0-	-4	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8169	-0-	-263	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7853	-0-	-307	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7917	-0-	-515	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7639	-0-	-521	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7603	-0-	-829	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7477	-0-	-707	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7213	-0-	-647	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7537	-0-	-368	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7437	-0-	-213	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7512	-0-	-83	-0-	7512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5088	-0-	-740	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4725	-0-	-539	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4870	-0-	-896	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4912	-0-	-188	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	5007	-0-	-63	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4612	-0-	-627	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4573	-0-	-759	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4425	-0-	-735	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4742	-0-	-590	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4464	-0-	-546	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
10	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
*12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5261	-0-	-629	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4562	-0-	-758	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5222	-0-	-668	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5035	-0-	-365	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5038	-0-	-511	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4877	-0-	-223	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5192	-0-	-16	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4883	-0-	-325	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5009	-0-	-168	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4910	-0-	-100	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5172	-0-	-501	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4680	-0-	-444	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5286	-0-	-387	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4889	-0-	-331	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4222	-0-	-1141	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
08	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5346	-0-	-144	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5329	-0-	-344	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4927	-0-	-743	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4928	-0-	-931	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

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	6758	X	5667	-0-		-1091	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5146	-0-		-790	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5599	-0-		-911	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5305	-0-		-995	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5344	-0-		-577	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5053	-0-		-467	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5251	-0-		-453	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5239	-0-		-372	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4989	-0-		-321	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5071	-0-		-261	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	5029	-0-		-41	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5029	-0-		-210	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

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	6324	X	6324	-0-		-0-	-0-	394	1	5915	2	N	14	182	1			17
								15	9									
02	5561	X	5561	-0-		-0-	-0-	338	1	5210	2	N	12	12	8			17
								13	9									
03	5603	X	5603	-0-		-0-	-0-	398	1	5205	2	N	-0-					17
04	5717	X	5717	-0-		-0-	-0-	397	1	5320	2	N	-0-					17
05	5276	X	5276	-0-		-0-	-0-	387	1	4814	2	N	68					85
								75	9									
06	5070	X	4833	-0-		-237	-0-	366	1	4465	2	N	2					87
								2	9									
07	5378	X	5378	-0-		-0-	-0-	397	1	4927	2	N	49					136
								54	9									
08	5239	X	5158	-0-		-81	-0-	348	1	4810	2	N	-0-					136
09	5070	X	4944	-0-		-126	-0-	296	1	4648	2	N	-0-					136
10	5239	X	4499	-0-		-740	-0-	376	1	4123	2	N	-0-					136
11	5070	X	4117	-0-		-953	-0-	383	1	3697	2	N	34					170
								37	9									
12	5239	X	3897	-0-		-1342	-0-	402	1	3495	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 61,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 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	7037	X	5493	-0-	-1544	-0-	5490	2	3	9	Y	3	5	1			10
02	6272	X	5326	-0-	-946	-0-	5315	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7426	2	25	9	Y	23	26	1			6
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			Y	-0-					6
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6533	2	8	9	Y	7	6	1			7
06	6810	X	6218	-0-	-592	-0-	6209	2	9	9	Y	8	5	1			10
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			Y	-0-					10
08	7037	X	6674	-0-	-363	-0-	6671	2	3	9	Y	3	5	1			8
09	6600	X	6283	-0-	-317	-0-	6279	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	7037	X	6323	-0-	-714	-0-	6323	2			Y	-0-					7
11	6810	X	5692	-0-	-1118	-0-	5688	2	4	9	Y	4	5	1			6
12	7037	X	3169	-0-	-3868	-0-	3162	2	7	9	Y	6	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 72,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5995	-0-	-453	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5684	-0-	-795	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5923	-0-	-437	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5570	-0-	-1002	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	2702	-0-	-3870	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6146	-0-	-34	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5602	-0-	-308	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
*12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6886	-0-	-89	-0-	68	1	6818	2	N	-0-			-0-
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-			-0-
03	7595	X	6867	-0-	-728	-0-	34	1	6833	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	4674	-0-	-2676	-0-	57	1	4617	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	5560	-0-	-2314	-0-	81	1	5479	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	4143	-0-	-3477	-0-	83	1	4060	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	4899	-0-	-2975	-0-	43	1	4856	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6574	-0-	-308	-0-	73	1	6501	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	5197	-0-	-173	-0-	138	1	5059	2	N	-0-			-0-
10	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	113	1	5845	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	4996	-0-	-1364	-0-	164	1	4832	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	4421	-0-	-2151	-0-	263	1	4158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-			-0-
02	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-			-0-
03	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			N	-0-			-0-
04	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-			-0-
05	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-			-0-
06	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-			-0-
07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12637	2			N	-0-			-0-
08	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	2			N	-0-			-0-
09	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-			-0-
10	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-			-0-
11	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-			-0-
*12	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6483	-0-	-957	-0-	6483	2			N	-0-			-0-
02	6720	X	5674	-0-	-1046	-0-	5674	2			N	-0-			-0-
03	7440	X	5439	-0-	-2001	-0-	5439	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	5676	-0-	-1284	-0-	5676	2			N	-0-			-0-
05	6975	X	6043	-0-	-932	-0-	6043	2			N	-0-			-0-
06	6270	X	5759	-0-	-511	-0-	5759	2			N	-0-			-0-
07	6293	X	4934	-0-	-1359	-0-	4934	2			N	-0-			-0-
08	6045	X	4919	-0-	-1126	-0-	4919	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	5610	-0-	-240	-0-	5610	2			N	-0-			-0-
10	6045	X	5908	-0-	-137	-0-	5908	2			N	-0-			-0-
11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-			-0-
*12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9508	-0-	-1962	-0-	6	1	9502	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8345	-0-	-2015	-0-	2	1	8343	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	8913	-0-	-1875	-0-	2	1	8911	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8500	-0-	-1730	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8678	-0-	-1769	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8644	-0-	-566	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8770	-0-	-468	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8602	-0-	-326	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8163	-0-	-477	-0-	8161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8928	X	8370	-0-	-558	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8170	-0-	-470	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8016	-0-	-757	-0-	8016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	Y	2	2	1			4
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	2	3	9	Y	3	4	1			3
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2045	2	1	9	Y	1					2
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2007	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2086	2			Y	-0-					3
08	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1972	2	2	9	Y	2	2	1			3
09	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1920	2	1	9	Y	1	2	1			2
10	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	1955	2			Y	-0-					2
11	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1815	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	1780	2	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-1273	-0-	29	2			Y	-0-					1
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2680	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	3000	N	5108	-0-	2108	2108	5108	2			Y	-0-					2
05	3100	N	4960	-0-	1860	3968	4954	2	6	9	Y	5	2	1			5
06	3000	N	4694	-0-	1694	5662	4687	2	7	9	Y	6	4	1			7
07	11039	X	5377	-0-	-5662	-0-	5377	2			Y	-0-					7
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5757	2	2	9	Y	2	4	1			5
09	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5479	2	3	9	Y	3	3	1			5
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-					5
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5426	2	3	9	Y	3	4	1			4
*12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5073	2	9	9	Y	8	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 51,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

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	5735	X	5170	-0-	-565	-0-		5167	2	3	9	Y	3	4	1			8
02	5040	X	4663	-0-	-377	-0-		4655	2	8	9	Y	7	9	1			6
03	5332	X	5131	-0-	-201	-0-		5113	2	18	9	Y	16	18	1			4
04	5160	X	4647	-0-	-513	-0-		4647	2			Y	-0-					4
05	5270	X	5016	-0-	-254	-0-		5009	2	7	9	Y	6	4	1			6
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-		5100	2	7	9	Y	6	4	1			8
07	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-		5572	2			Y	-0-					8
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-		5460	2	3	9	Y	3	4	1			7
09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-		5184	2	3	9	Y	3	4	1			6
10	5580	X	5239	-0-	-341	-0-		5239	2			Y	-0-					6
11	5400	X	4937	-0-	-463	-0-		4934	2	3	9	Y	3	4	1			5
12	5580	X	5129	-0-	-451	-0-		5121	2	8	9	Y	7	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 61,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		368	-0-	368	368		368	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2718	-0-	2718	3086		2718	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3382	-0-	3382	6468		3380	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	9399	X	2931	-0-	-6468	-0-		2929	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-		2886	2			Y	-0-					2
11	3120	X	2427	-0-	-693	-0-		2425	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	3224	X	2565	-0-	-659	-0-		2562	2	3	9	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

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	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-		4959	2			N	-0-					46
02	3584	X	2960	-0-	-624	-0-		2960	2			N	-0-					46
03	3968	X	3567	-0-	-401	-0-		3567	2			N	-0-					46
04	4140	X	4068	-0-	-72	-0-		4068	2			N	-0-					46
05	4278	X	4253	-0-	-25	-0-		4253	2			N	-0-					46
06	4140	X	2896	-0-	-1244	-0-		2896	2			N	-0-					46
07	4216	X	1248	-0-	-2968	-0-		1248	2			N	-0-					46
08	4247	X	4034	-0-	-213	-0-		4034	2			N	-0-					46
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-		4169	2			N	-0-					46
10	4247	X	4050	-0-	-197	-0-		4050	2			N	-0-					46
11	3900	X	3764	-0-	-136	-0-		3764	2			N	-0-					46
12	4278	X	3665	-0-	-613	-0-		3665	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 43,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	11751	-0-	-1703	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11265	-0-	-495	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11630	-0-	-1390	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11503	-0-	-1097	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11352	-0-	-1668	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10625	-0-	-1435	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10770	-0-	-1692	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10995	-0-	-878	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10731	-0-	-759	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
10	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
11	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
*12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11203	-0-	-918	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10086	-0-	-862	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11050	-0-	-730	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10146	-0-	-1134	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10422	-0-	-1079	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9979	-0-	-851	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10761	-0-	-399	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	7887	-0-	-3149	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	2199	-0-	-7941	-0-	21	1	2178	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	6760	-0-	-3997	-0-	98	1	6662	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	10169	-0-	-241	-0-	17	1	10152	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	8868	-0-	-1889	-0-	8868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5067	-0-	-48	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4534	-0-	-581	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4880	-0-	-235	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4862	-0-	-88	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5069	-0-	-46	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4898	-0-	-52	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
*12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2339	-0-	-1350	-0-	445	1	1894	2	N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	398	1	4030	2	N	-0-					-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	285	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	328	1	6746	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	397	1	3817	2	N	-0-					-0-
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	371	1	4455	2	N	-0-					-0-
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	360	1	4673	2	N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	382	1	5991	2	N	-0-					-0-
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	372	1	5111	2	N	-0-					-0-
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	391	1	5107	2	N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	354	1	4843	2	N	-0-					-0-
*12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	322	1	6057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3749	-0-	-281	-0-	839	1	2910	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3269	-0-	-427	-0-	758	1	2511	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	839	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3552	-0-	-408	-0-	812	1	2738	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3968	X	3698	-0-	-270	-0-	839	1	2859	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3563	-0-	-67	-0-	812	1	2751	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3527	-0-	-224	-0-	839	1	2688	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	812	1	2692	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3419	-0-	-151	-0-	812	1	2607	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	839	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	812	1	3109	2	N	-0-					-0-
*12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	839	1	3371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 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	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
02	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
03	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
04	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
08	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	109	1	3530	2	N	-0-					-0-
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	148	1	2684	2	N	-0-					-0-
*12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	161	1	4217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7200	-0-	-519	-0-	7194	2	6	9	Y	5	7	1			14
02	6972	X	6680	-0-	-292	-0-	6668	2	12	9	Y	11	14	1			11
03	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8845	2	32	9	Y	29	33	1			7
04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			Y	-0-					7
05	7502	X	6434	-0-	-1068	-0-	6426	2	8	9	Y	7	8	1			6
06	8250	X	7116	-0-	-1134	-0-	7105	2	11	9	Y	10	5	1			11
07	8525	X	7298	-0-	-1227	-0-	7298	2			Y	-0-					11
08	8525	X	7033	-0-	-1492	-0-	7030	2	3	9	Y	3	6	1			8
09	7320	X	6779	-0-	-541	-0-	6772	2	7	9	Y	6	6	1			8
10	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			Y	-0-					8
11	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8383	2	3	9	Y	3	5	1			6
*12	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8898	2	14	9	Y	13	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 90,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4296	2	4	9	Y	4	3	1			7
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3842	2	6	9	Y	5	7	1			5
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4406	2	13	9	Y	12	14	1			3
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			Y	-0-					3
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4403	2	7	9	Y	6	3	1			6
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4448	2	7	9	Y	6	4	1			8
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			Y	-0-					8
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4410	2	2	9	Y	2	4	1			6
09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6289	2	6	9	Y	5	4	1			7
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					7
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3697	2	3	9	Y	3	5	1			5
*12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4043	2	7	9	Y	6	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 54,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7098	-0-	-342	-0-	7092	2	6	9	Y	5	6	1			12
02	6720	X	6405	-0-	-315	-0-	6395	2	10	9	Y	9	12	1			9
03	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	6826	2	22	9	Y	20	24	1			5
04	6960	X	5603	-0-	-1357	-0-	5603	2			Y	-0-					5
05	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	5754	2	6	9	Y	5	5	1			5
06	6870	X	4099	-0-	-2771	-0-	4089	2	10	9	Y	9	4	1			10
07	7099	X	6709	-0-	-390	-0-	6709	2			Y	-0-					10
08	6851	X	6372	-0-	-479	-0-	6369	2	3	9	Y	3	5	1			8
09	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5513	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	6696	X	4564	-0-	-2132	-0-	4564	2			Y	-0-					7
11	6480	X	6254	-0-	-226	-0-	6251	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	6696	X	6200	-0-	-496	-0-	6189	2	11	9	Y	10	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 71,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2626	-0-	-505	-0-	2625	2	1	9	Y	1	2	1			4
02	2828	X	2409	-0-	-419	-0-	2406	2	3	9	Y	3	4	1			3
03	3038	X	2398	-0-	-640	-0-	2391	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					2
05	2666	X	2659	-0-	-7	-0-	2655	2	4	9	Y	4	2	1			4
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2647	2	6	9	Y	5	3	1			6
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					6
08	2759	X	2495	-0-	-264	-0-	2494	2	1	9	Y	1	3	1			4
09	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	2576	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			Y	-0-					4
11	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	2490	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	2411	2	1	9	Y	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3	9	Y	3	3	1			7
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2903	2	6	9	Y	5	7	1			5
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2745	2	10	9	Y	9	12	1			2
04	3090	X	2992	-0-	-98	-0-	2991	2	1	9	Y	1					3
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3255	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3197	2	6	9	Y	5	3	1			6
07	3224	X	2115	-0-	-1109	-0-	2115	2			Y	-0-					6
08	3255	X	1671	-0-	-1584	-0-	1670	2	1	9	Y	1	3	1			4
09	3210	X	1695	-0-	-1515	-0-	1694	2	1	9	Y	1	2	1			3
10	3317	X	1375	-0-	-1942	-0-	1375	2			Y	-0-					3
11	3210	X	965	-0-	-2245	-0-	964	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	2108	X	1143	-0-	-965	-0-	1142	2	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1438	-0-	1438	1438	1426	2	12	9	Y	11	8	1			3
04	14B2 EXT		5980	-0-	5980	7418	5979	2	1	9	Y	1					4
05	14B2 EXT		6278	-0-	6278	13696	6270	2	8	9	Y	7	4	1			7
06	20726	X	7030	-0-	-13696	-0-	7021	2	9	9	Y	8	5	1			10
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-					10
08	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8082	2	6	9	Y	5	6	1			9
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7028	2	6	9	Y	5	6	1			8
10	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			Y	-0-					8
11	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8192	2	6	9	Y	5	6	1			7
*12	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8008	2	14	9	Y	13	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 67,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	1541	-0-		-4194	-0-	1528	2	13	9	Y	12	44	1			14
02	5180	X	932	-0-		-4248	-0-	925	2	7	9	Y	6	16	1			4
03	5735	X	1188	-0-		-4547	-0-	1180	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	2250	X	1260	-0-		-990	-0-	1251	2	9	9	Y	8	4	1			7
05	1550	X	1497	-0-		-53	-0-	1493	2	4	9	Y	4	7	1			4
06	1500	X	1351	-0-		-149	-0-	1343	2	8	9	Y	7	7	1			4
07	1426	X	1426	-0-		-0-	-0-	1422	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	1488	X	1179	-0-		-309	-0-	1175	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	1440	X	1343	-0-		-97	-0-	1340	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	1488	X	1261	-0-		-227	-0-	1254	2	7	9	Y	6	7	1			3
11	1380	X	1213	-0-		-167	-0-	1207	2	6	9	Y	5	3	1			5
12	1395	N	1243	-0-		-152	-0-	1236	2	7	9	Y	6	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3620	-0-		-38	-0-	3600	2	20	9	Y	18	39	1			14
02	3444	X	1735	-0-		-1709	-0-	1712	2	23	9	Y	21	21	1			14
03	4092	X	3822	-0-		-270	-0-	3793	2	29	9	Y	26	29	1			11
04	3960	X	3745	-0-		-215	-0-	3716	2	29	9	Y	26	12	1			25
05	4092	X	3300	-0-		-792	-0-	3283	2	17	9	Y	15	23	1			17
06	4262	X	4262	-0-		-0-	-0-	4233	2	29	9	Y	26	28	1			15
07	3875	X	3126	-0-		-749	-0-	3117	2	9	9	Y	8	12	1			11
08	3875	X	2905	-0-		-970	-0-	2895	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	4260	X	2753	-0-		-1507	-0-	2743	2	10	9	Y	9	9	1			10
10	4402	X	2675	-0-		-1727	-0-	2657	2	18	9	Y	16	17	1			9
11	4260	X	2626	-0-		-1634	-0-	2613	2	13	9	Y	12	8	1			13
12	3131	X	2832	-0-		-299	-0-	2811	2	21	9	Y	19	24	1			8

TOTAL GAS PROD: 37,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	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	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2988	-0-	-1631	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	1954	-0-	-2218	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3401	-0-	-1218	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3438	-0-	-732	-0-	7	1	3431	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3383	-0-	-771	-0-	18	1	3365	2	N	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	5	1	4143	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	12	1	2953	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	13	-0-	-3552	-0-	13	1			N	-0-					-0-
09	3450	X	875	-0-	-2575	-0-	223	1	652	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3293	-0-	-985	-0-	349	1	2944	2	N	-0-					-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	314	1	3896	2	N	-0-					-0-
*12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	466	1	4474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4807	-0-	-804	-0-	4807	2			N	-0-					55
02	5348	X	3016	-0-	-2332	-0-	3016	2			N	-0-					55
03	5921	X	5289	-0-	-632	-0-	5289	2			N	-0-					55
04	5730	X	5299	-0-	-431	-0-	5299	2			N	-0-					55
05	5921	X	5172	-0-	-749	-0-	5172	2			N	-0-					55
06	5130	X	4352	-0-	-778	-0-	4352	2			N	-0-					55
07	5487	X	4939	-0-	-548	-0-	4939	2			N	-0-					55
08	5487	X	4383	-0-	-1104	-0-	4383	2			N	-0-					55
09	5310	X	4369	-0-	-941	-0-	4369	2			N	-0-					55
10	5177	X	4416	-0-	-761	-0-	4416	2			N	-0-					55
11	4770	X	4242	-0-	-528	-0-	4242	2			N	-0-					55
12	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	4598	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 54,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2576	-0-	-524	-0-	2565	3	11	9	Y	10	23	1			8
02	2800	X	2572	-0-	-228	-0-	2548	3	24	9	Y	22	16	1			14
03	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2935	3	20	9	Y	18	24	1			8
04	2970	X	1990	-0-	-980	-0-	1978	3	12	9	Y	11	7	1			12
05	2852	X	1737	-0-	-1115	-0-	1729	3	8	9	Y	7	11	1			8
06	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	2727	3	14	9	Y	13	13	1			8
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3032	3	9	9	Y	8	8	1			8
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2994	3	9	9	Y	8	8	1			8
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2816	3	8	9	Y	7	7	1			8
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3033	3	19	9	Y	17	15	1			10
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4827	3	24	9	Y	22	10	1			22
*12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5553	3	44	9	Y	40	46	1			16

TOTAL GAS PROD: 36,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1182	-0-	-2538	-0-	1182	2			N	-0-					52
02	3360	X	2560	-0-	-800	-0-	2560	2			N	-0-					52
03	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	3215	2			N	-0-					52
04	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	2966	2	89	9	N	81					133
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					133
06	3120	X	2648	-0-	-472	-0-	2648	2			N	-0-					133
07	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	2863	2			N	-0-					133
08	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	2997	2			N	-0-					133
09	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	2513	2			N	-0-					133
10	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	2736	2			N	-0-					133
11	2910	X	2706	-0-	-204	-0-	2706	2			N	-0-					133
12	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2746	2	20	9	N	18					151

TOTAL GAS PROD: 32,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9238	-0-	-186	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7048	-0-	-1464	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	2770	-0-	-6654	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7261	-0-	-1859	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
06	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
08	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
09	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	9254	-0-	-170	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8626	-0-	-494	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8921	-0-	-503	-0-	8921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6488	2	3	9	Y	3	4	1			9
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5400	2	9	9	Y	8	10	1			7
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6211	2	20	9	Y	18	21	1			4
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5950	2	1	9	Y	1					5
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6152	2	7	9	Y	6	5	1			6
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5777	2	9	9	Y	8	5	1			9
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					9
08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5358	2	3	9	Y	3	5	1			7
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5146	2	4	9	Y	4	5	1			6
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			Y	-0-					6
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5675	2	4	9	Y	4	5	1			5
*12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6339	2	11	9	Y	10	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 70,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2193	-0-	-177	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2070	-0-	-120	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1614	-0-	-742	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 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	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3549	-0-	-455	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3521	-0-	-649	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3593	-0-	-427	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3454	-0-	-700	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4084	-0-	-70	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3661	-0-	-299	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6390	-0-	-430	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5818	-0-	-258	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6378	-0-	-163	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5943	-0-	-387	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6027	-0-	-421	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5842	-0-	-398	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6366	-0-	-82	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5863	-0-	-523	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5707	-0-	-233	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5889	-0-	-466	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5796	-0-	-354	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5891	-0-	-464	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5462	-0-	-459	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5175	-0-	-117	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5553	-0-	-182	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5295	-0-	-255	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5680	-0-	-55	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5299	-0-	-251	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5359	-0-	-314	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5250	-0-	-423	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3178	-0-	-139	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2393	-0-	-817	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	1756	-0-	-1561	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1222	-0-	-1988	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2389	-0-	-928	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - PLUGGED 03/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4082	-0-	-289	-0-	4082	2			Y	-0-					3
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					3
03	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	3892	2			Y	-0-					3
04	3960	X	3713	-0-	-247	-0-	3713	2			Y	-0-					3
05	4092	X	3606	-0-	-486	-0-	3606	2			Y	-0-					3
06	3960	X	3510	-0-	-450	-0-	3510	2			Y	-0-					3
07	4092	X	3834	-0-	-258	-0-	3832	2	2	9	Y	2					5
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					5
09	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	3435	2	8	9	Y	7					12
10	3844	X	520	-0-	-3324	-0-	520	2			Y	-0-					12
11	3900	X	2487	-0-	-1413	-0-	2487	2			Y	-0-					12
12	4030	X	2203	-0-	-1827	-0-	2203	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 39,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2635	-0-	-930	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1948	-0-	-684	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2523	-0-	-391	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3007	-0-	-353	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3316	-0-	-344	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
*12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2387	-0-	-527	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2486	-0-	-146	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2464	-0-	-295	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2280	-0-	-820	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1892	-0-	-960	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2197	-0-	-563	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
*12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7669	-0-	-887	-0-	142	1	7527	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	7248	-0-	-480	-0-	179	1	7069	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	5612	-0-	-2944	-0-	170	1	5442	2	N	-0-					-0-
04	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	51	1	10298	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6554	-0-	-1475	-0-	85	1	6469	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	100	-0-	-7670	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	9424	X	133	-0-	-9291	-0-	133	1			N	-0-					-0-
08	9424	X	288	-0-	-9136	-0-	288	1			N	-0-					-0-
09	9120	X	2030	-0-	-7090	-0-	187	1	1843	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	3578	-0-	-2963	-0-	194	1	3384	2	N	-0-					-0-
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	229	1	4773	2	N	-0-					-0-
*12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	224	1	6004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1553	-0-	-2198	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3102	-0-	-146	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3044	-0-	-526	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2995	-0-	-694	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2806	-0-	-704	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2298	-0-	-771	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

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	8308	X	6322	-0-		-1986	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6167	-0-		-1253	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6997	-0-		-1187	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6700	-0-		-440	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6738	-0-		-423	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6660	-0-		-120	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6936	-0-		-70	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6803	-0-		-203	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6624	-0-		-66	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
10	7398	X	7398	-0-		-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
11	6973	X	6973	-0-		-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
*12	7412	X	7412	-0-		-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

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	3592	X	3592	-0-		-0-	-0-	3590	2	2	9	Y	2	2	1			6
02	3258	X	3258	-0-		-0-	-0-	3252	2	6	9	Y	5	6	1			5
03	3512	X	3512	-0-		-0-	-0-	3500	2	12	9	Y	11	13	1			3
04	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					3
05	3232	X	3232	-0-		-0-	-0-	3228	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	4143	X	4143	-0-		-0-	-0-	4139	2	4	9	Y	4	3	1			5
07	5434	X	5434	-0-		-0-	-0-	5434	2			Y	-0-					5
08	4422	X	4422	-0-		-0-	-0-	4420	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	5064	X	5064	-0-		-0-	-0-	5060	2	4	9	Y	4	3	1			5
10	4062	X	4062	-0-		-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					5
11	3646	X	3646	-0-		-0-	-0-	3644	2	2	9	Y	2	3	1			4
*12	4147	X	4147	-0-		-0-	-0-	4140	2	7	9	Y	6	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 47,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3221	-0-	221	221	3221	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4856	-0-	1756	1977	4856	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4961	-0-	1861	3838	4961	2			N	-0-					-0-
09	9182	X	5344	-0-	-3838	-0-	81	1	5263	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	85	1	4658	2	N	-0-					-0-
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	117	1	4061	2	N	-0-					-0-
*12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	113	1	4149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4935	-0-	-118	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4657	-0-	-743	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4051	-0-	-1529	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	2256	-0-	-3324	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4973	-0-	-7	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4528	-0-	-618	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4505	-0-	-145	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4721	-0-	-425	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 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	8711	X	8016	-0-	-695	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7566	-0-	-302	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8261	-0-	-295	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7815	-0-	-465	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8178	-0-	-378	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7773	-0-	-327	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8162	-0-	-208	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8135	-0-	-111	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7674	-0-	-246	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7903	-0-	-281	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7452	-0-	-438	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7639	-0-	-514	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3999	-0-	-124	-0-	110	1	3889	2	N	-0-					24
02	3668	X	3504	-0-	-164	-0-	100	1	3404	2	N	-0-					24
03	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	111	1	3918	2	N	-0-					24
04	3900	X	3856	-0-	-44	-0-	107	1	3749	2	N	-0-					24
05	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	111	1	3852	2	N	-0-					24
06	3900	X	3820	-0-	-80	-0-	107	1	3713	2	N	-0-					24
07	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	84	1	3708	2	N	-0-					24
08	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	3902	2			N	-0-					24
09	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	3721	2			N	-0-					24
10	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	2			N	-0-					24
11	3810	X	3382	-0-	-428	-0-	3382	2			N	-0-					24
12	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	3756	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 45,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

01	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
02	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
03	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	956	-0-	-6732	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
07	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
08	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
10	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
*12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

01	4867	X	2951	-0-	-1916	-0-	356	1	2576	2	Y	17	60	1			5
							19	9									
02	3472	X	323	-0-	-3149	-0-	322	1	1	9	Y	1	1	8			5
03	3844	X	2435	-0-	-1409	-0-	409	1	2026	2	Y	-0-					5
04	3720	X	2196	-0-	-1524	-0-	408	1	1740	2	Y	44					49
							48	9									
05	3410	X	2035	-0-	-1375	-0-	424	1	1611	2	Y	-0-					49
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	325	1	4332	2	Y	10					59
							11	9									
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	317	1	4127	2	Y	7	55	1			11
							8	9									
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	297	1	4331	2	Y	-0-					11
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	290	1	4460	2	Y	-0-					11
10	4836	X	3556	-0-	-1280	-0-	309	1	3247	2	Y	-0-					11
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	163	1	4516	2	Y	130	60	1			81
							143	9									
12	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	239	1	4208	2	Y	21					102
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 41,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-1169	-0-	40	1			Y	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			63
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					63
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			Y	-0-					63
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			Y	-0-					63
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	276	1	102	9	Y	93	133	1			23
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	267	1	132	2	Y	-0-					23
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			Y	-0-					23
11	360	N	217	-0-	-143	-0-	217	1			Y	-0-					23
*12	426	X	426	-0-	-0-	-0-	241	1	185	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	403	1	379	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	280	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	286	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3532	-0-	532	532	267	1	3263	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3100	N	4792	-0-	1692	2224	272	1	4520	2	N	-0-					-0-
06	2940	N	716	-0-	-2224	-0-	199	1	517	2	N	-0-					-0-
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	280	1	3322	2	N	-0-					-0-
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	295	1	3976	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	226	1	4316	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	256	1	4046	2	N	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	252	1	2341	2	N	-0-					-0-
*12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	270	1	3925	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	809	-0-	-3376	-0-	809	2			N	-0-			-0-
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-			-0-
03	2666	X	902	-0-	-1764	-0-	902	2			N	-0-			-0-
04	2190	X	1645	-0-	-545	-0-	21	1	1624	2	N	-0-			-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	137	1	3733	2	N	-0-			-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	97	1	3786	2	N	-0-			-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	83	1	3397	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	121	1	3701	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	91	1	3444	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	92	1	3437	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3102	-0-	-768	-0-	99	1	3003	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	116	1	3372	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7129	-0-	-63	-0-	145	1	6984	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6051	-0-	-445	-0-	142	1	5909	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	5587	-0-	-1605	-0-	103	1	5484	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6685	-0-	-245	-0-	96	1	6589	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6119	-0-	-1042	-0-	133	1	5986	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	4945	-0-	-1955	-0-	110	1	4835	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	4765	-0-	-2148	-0-	104	1	4661	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6848	-0-	-65	-0-	132	1	6716	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5500	-0-	-1190	-0-	128	1	5372	2	N	-0-					-0-
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	136	1	6525	2	N	-0-					-0-
11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	107	1	6651	2	N	-0-					-0-
*12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	109	1	7283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	203	1	2546	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	179	1	2432	2	N	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	181	1	2630	2	N	-0-					-0-
*12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	184	1	2471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2517	-0-	-707	-0-	211	1	2293	3	N	12					79
							13	9									
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	186	1	3142	3	N	84					163
							92	9									
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	200	1	3556	3	N	15	161	1			17
							17	9									
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	206	1	3541	3	N	-0-					17
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	210	1	3393	3	N	-0-					17
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	193	1	3368	3	N	-0-					17
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	205	1	3290	3	N	-0-					17
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	218	1	3958	3	N	-0-					17
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	230	1	3558	3	N	-0-					17
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	227	1	3667	3	N	-0-					17
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	160	1	3612	3	N	-0-					17
*12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	215	1	4094	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 44,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6672	-0-	-468	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6648	-0-	-730	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6974	-0-	-404	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6369	-0-	-651	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	4961	-0-	-2293	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5321	-0-	-1429	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	91	1	16475	2	N	-0-					-0-
02	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
04	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
05	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
06	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
07	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
09	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
10	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
11	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
*12	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

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	7688	X	6783	-0-		-905	-0-	6779	2	4	9	Y	4	5	1			12
02	6832	X	6480	-0-		-352	-0-	6472	2	8	9	Y	7	11	1			8
03	7533	X	6907	-0-		-626	-0-	6885	2	22	9	Y	20	23	1			5
04	6570	X	6235	-0-		-335	-0-	6235	2			Y	-0-					5
05	7161	X	6698	-0-		-463	-0-	6689	2	9	9	Y	8	6	1			7
06	6930	X	6085	-0-		-845	-0-	6076	2	9	9	Y	8	5	1			10
07	7161	X	6156	-0-		-1005	-0-	6156	2			Y	-0-					10
08	6913	X	6155	-0-		-758	-0-	6152	2	3	9	Y	3	5	1			8
09	6480	X	6298	-0-		-182	-0-	6294	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	6696	X	5876	-0-		-820	-0-	5876	2			Y	-0-					7
11	6090	X	4794	-0-		-1296	-0-	4791	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	6510	X	6313	-0-		-197	-0-	6301	2	12	9	Y	11	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 74,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

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	7843	X	6859	-0-		-984	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6315	-0-		-769	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6753	-0-		-904	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6430	-0-		-620	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6773	-0-		-295	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6670	-0-		-110	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
07	10966	X	10966	-0-		-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
08	7127	X	7127	-0-		-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6502	-0-		-158	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	6359	-0-		-4615	-0-	75	1	6284	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	5835	-0-		-4785	-0-	70	1	5765	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	6574	-0-		-4400	-0-	67	1	6507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

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	4433	X	4075	-0-		-358	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3626	-0-		-546	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4600	-0-		-19	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4152	-0-		-318	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4206	-0-		-103	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4114	-0-		-326	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3150	-0-		-1438	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3405	-0-		-1183	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2436	-0-		-1704	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4051	-0-		-196	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	976	-0-		-3134	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2452	-0-		-958	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7745	-0-	-780	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7020	-0-	-680	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7814	-0-	-494	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7496	-0-	-274	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7704	-0-	-294	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7280	-0-	-280	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7707	-0-	-105	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7181	-0-	-319	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7415	-0-	-304	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6254	-0-	-1366	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
*12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 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	10447	X	9879	-0-	-568	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8829	-0-	-551	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9669	-0-	-592	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9283	-0-	-557	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8120	-0-	-1862	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9075	-0-	-495	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8460	-0-	-1305	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8757	-0-	-915	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8503	-0-	-767	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9205	-0-	-188	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8882	-0-	-208	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
*12	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2712	-0-	-419	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2378	-0-	-450	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	712	-0-	-2419	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	44	-0-	-2806	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	464	-0-	-2419	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1284	-0-	-1326	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	188	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2605	-0-	-619	-0-	198	1	2407	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	1895	-0-	-1225	-0-	95	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2152	-0-	-1072	-0-	143	1	2009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
03	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
06	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
*12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

	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	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7094	-0-	-438	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7502	-0-	-1054	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7568	-0-	-712	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7545	-0-	-1011	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6894	-0-	-1236	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6342	-0-	-1501	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7296	-0-	-516	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6991	-0-	-569	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6347	-0-	-1186	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6152	-0-	-898	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5854	-0-	-1431	-0-	5854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

	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	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	122	1	1892	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3100	N	4560	-0-	1460	1460	221	1	4339	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4330	-0-	1330	2790	187	1	4143	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4432	-0-	1332	4122	194	1	4238	2	N	-0-					-0-
08	8050	X	3928	-0-	-4122	-0-	175	1	3753	2	N	-0-					-0-
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	129	1	3474	2	N	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	176	1	4098	2	N	-0-					-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	148	1	4134	2	N	-0-					-0-
*12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	136	1	3815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7467	-0-		-810	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6912	-0-		-564	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7492	-0-		-785	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7204	-0-		-566	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7197	-0-		-584	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6817	-0-		-593	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6800	-0-		-857	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5917	-0-		-1585	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5850	-0-		-1350	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6068	-0-		-1124	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5892	-0-		-918	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6685	-0-		-104	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

01	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-		-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	4148	X	4148	-0-		-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-		-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-		-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	4310	X	4310	-0-		-0-	-0-	100	1	4210	2	N	-0-					-0-
07	6901	X	6901	-0-		-0-	-0-	61	1	6840	2	N	-0-					-0-
08	7437	X	7437	-0-		-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	6238	X	6238	-0-		-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
10	6171	X	6171	-0-		-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
11	6260	X	6260	-0-		-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
*12	6582	X	6582	-0-		-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-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	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6451	-0-	-1051	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6374	-0-	-94	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6463	-0-	-698	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6585	-0-	-483	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6599	-0-	-241	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7102	-0-	-152	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6859	-0-	-395	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6022	-0-	-998	-0-	6021	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7099	X	6300	-0-	-799	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5922	-0-	-948	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5766	-0-	-1333	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4413	-0-	-1601	-0-	227	1	4186	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	5396	-0-	-36	-0-	156	1	5240	2	N	-0-			-0-
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	141	1	6630	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5506	-0-	-314	-0-	128	1	5378	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5825	-0-	-158	-0-	174	1	5651	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5256	-0-	-564	-0-	119	1	5137	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	3521	-0-	-2493	-0-	186	1	3335	2	N	-0-			-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	129	1	5909	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5602	-0-	-38	-0-	111	1	5491	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	4648	-0-	-1180	-0-	116	1	4532	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	3213	-0-	-2607	-0-	209	1	3004	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	4668	-0-	-1346	-0-	210	1	4458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

01	6727	X	6258	-0-	-469	-0-	172	1	6086	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	4847	-0-	-1229	-0-	190	1	4657	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6076	-0-	-651	-0-	189	1	5887	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	5776	-0-	-374	-0-	191	1	5585	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5231	-0-	-1062	-0-	152	1	5079	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5447	-0-	-613	-0-	100	1	5347	2	N	-0-			-0-
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	35	1	6678	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	5138	-0-	-938	-0-	157	1	4981	2	N	-0-			-0-
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	148	1	5744	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6051	-0-	-676	-0-	112	1	5939	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5463	-0-	-1047	-0-	177	1	5286	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	5454	-0-	-1273	-0-	144	1	5310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2257	-0-	-1897	-0-	112	1	2145	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3503	-0-	-249	-0-	130	1	3373	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	120	1	3664	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	96	1	3242	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3431	-0-	-444	-0-	45	1	3386	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	51	1	3333	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3055	-0-	-820	-0-	50	1	3005	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3309	-0-	-473	-0-	44	1	3265	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3050	-0-	-340	-0-	47	1	3003	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	2957	-0-	-546	-0-	51	1	2906	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3242	-0-	-148	-0-	72	1	3170	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	33	1	3157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	176	1	6099	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	5296	-0-	-276	-0-	162	1	5134	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	5942	-0-	-692	-0-	186	1	5756	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	5734	-0-	-686	-0-	168	1	5566	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	5888	-0-	-746	-0-	134	1	5754	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5223	-0-	-837	-0-	121	1	5102	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5559	-0-	-393	-0-	115	1	5444	2	N	-0-			-0-
08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	122	1	5974	2	N	-0-			-0-
09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	115	1	5682	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	120	1	5237	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	5579	-0-	-331	-0-	99	1	5480	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	5536	-0-	-571	-0-	110	1	5426	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	189	1	4674	2	N	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	91	1	3678	2	N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	105	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3043	-0-	-1577	-0-	248	1	2795	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3199	-0-	-1575	-0-	187	1	3012	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	1641	-0-	-2979	-0-	99	1	1542	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	261	-0-	-3924	-0-	96	1	165	2	N	-0-					-0-
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	82	1	6280	2	N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	115	1	3184	2	N	-0-					-0-
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	96	1	3369	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	3791	-0-	-829	-0-	59	1	3732	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4073	-0-	-701	-0-	55	1	4018	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7574	-0-	-486	-0-	7456	2	118	9	N	107	187	1			60
02	7280	X	7132	-0-	-148	-0-	7131	2	1	9	N	1	1	8			60
03	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	7510	2			N	-0-					60
04	7740	X	7260	-0-	-480	-0-	7174	2	86	9	N	78					138
05	7998	X	7386	-0-	-612	-0-	7386	2			N	-0-					138
06	7650	X	6744	-0-	-906	-0-	6744	2			N	-0-					138
07	7905	X	7274	-0-	-631	-0-	7268	2	6	9	N	5					143
08	7502	X	7276	-0-	-226	-0-	7276	2			N	-0-					143
09	7260	X	6877	-0-	-383	-0-	6877	2			N	-0-					143
10	7378	X	7231	-0-	-147	-0-	7231	2			N	-0-					143
11	7050	X	6702	-0-	-348	-0-	6569	2	133	9	N	121	189	1			75
12	7285	X	7062	-0-	-223	-0-	7015	2	47	9	N	43					118

TOTAL GAS PROD: 86,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	6	1	4286	2	N	-0-					-0-
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	11	1	4218	2	N	-0-					-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4	1	4679	2	N	-0-					-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	7	1	4137	2	N	-0-					-0-
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	7	1	2289	2	N	-0-					-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	110	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	172	1	3888	2	N	-0-					-0-
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	212	1	4275	2	N	-0-					-0-
*12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	322	1	5750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	275	1	5301	2	Y	16	89	1			29
							18	9									
02	4760	X	4704	-0-	-56	-0-	237	1	4467	2	Y	-0-					29
03	5518	X	5213	-0-	-305	-0-	266	1	4947	2	Y	-0-					29
04	5400	X	5006	-0-	-394	-0-	196	1	4810	2	Y	-0-					29
05	5580	X	3318	-0-	-2262	-0-	171	1	3050	2	Y	88	92	1			25
							97	9									
06	5400	X	2986	-0-	-2414	-0-	193	1	2793	2	Y	-0-					25
07	5208	X	3726	-0-	-1482	-0-	244	1	3482	2	Y	-0-					25
08	5208	X	4078	-0-	-1130	-0-	221	1	3748	2	Y	99	89	1	2	8	33
							109	9									
09	5010	X	3531	-0-	-1479	-0-	194	1	3246	2	Y	83	89	1	4	8	23
							91	9									
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	214	1	3594	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
11	3960	X	2857	-0-	-1103	-0-	220	1	2637	2	Y	-0-					23
12	4092	X	3489	-0-	-603	-0-	281	1	3208	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 48,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	248	1	6485	2	N	-0-					130
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	165	1	5096	2	N	94	178	1			46
							103	9									
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	130	1	5096	2	N	-0-					46
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	118	1	6173	2	N	37					83
							41	9									
05	6355	X	6286	-0-	-69	-0-	83	1	6203	2	N	-0-					83
06	6150	X	5958	-0-	-192	-0-	101	1	5857	2	N	-0-					83
07	6355	X	5790	-0-	-565	-0-	210	1	5580	2	N	-0-					83
08	6355	X	5827	-0-	-528	-0-	187	1	5498	2	N	129	181	1			31
							142	9									
09	6150	X	5340	-0-	-810	-0-	178	1	5161	2	N	1	1	8			31
							1	9									
10	6293	X	5079	-0-	-1214	-0-	248	1	4831	2	N	-0-					31
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	201	1	5868	2	N	-0-					31
*12	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	185	1	6184	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 70,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 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	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	159	1	11077	2	N	-0-					-0-
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	196	1	8661	2	N	-0-					-0-
03	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	209	1	10916	2	N	-0-					-0-
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	295	1	7457	2	N	-0-					-0-
05	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	291	1	9272	2	N	-0-					-0-
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	275	1	7507	2	N	-0-					-0-
07	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	258	1	8344	2	N	-0-					-0-
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	293	1	7372	2	N	-0-					-0-
09	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	241	1	9917	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	276	1	7256	2	N	-0-					-0-
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	255	1	7318	2	N	-0-					-0-
*12	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	279	1	8488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5631	-0-	-383	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5373	-0-	-59	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5978	-0-	-36	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5800	-0-	-214	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5762	-0-	-58	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
*12	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					87
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					87
03	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	3283	2			N	-0-					87
04	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	3208	2			N	-0-					87
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					87
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					87
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					87
08	3379	X	3259	-0-	-120	-0-	3259	2			N	-0-					87
09	3270	X	2831	-0-	-439	-0-	2830	2	1	9	N	1	1	8			87
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					87
11	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	3148	2			N	-0-					87
*12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 41,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	316	1	5033	2	N	-0-					223
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	290	1	4915	2	N	-0-					223
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	304	1	5975	2	N	1	191	1			33
							1	9									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	319	1	5863	2	N	-0-					33
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	300	1	5882	2	N	-0-					33
06	6000	X	4768	-0-	-1232	-0-	290	1	4452	2	N	24					57
							26	9									
07	6200	X	6191	-0-	-9	-0-	316	1	5875	2	N	-0-					57
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	327	1	5936	2	N	1	1	8			57
							1	9									
09	6000	X	5684	-0-	-316	-0-	359	1	5319	2	N	5	5	8			57
							6	9									
10	6200	X	6086	-0-	-114	-0-	374	1	5712	2	N	-0-					57
11	6000	X	4291	-0-	-1709	-0-	384	1	3907	2	N	-0-					57
12	6200	X	5319	-0-	-881	-0-	435	1	4884	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 67,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6845	X	3310	-0-	-3535	-0-	332	1	2978	2	N	-0-					22
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	307	1	2774	2	N	-0-					22
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	335	1	2540	2	N	-0-					22
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	310	1	2054	2	N	-0-					22
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	268	1	2692	2	N	-0-					22
06	2070	X	1407	-0-	-663	-0-	278	1	1129	2	N	-0-					22
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	449	1	2662	2	N	-0-					22
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	381	1	2632	2	N	1	1	8			22
							1	9									
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	329	1	2265	2	N	3	3	8			22
							3	9									
10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	382	1	2309	2	N	-0-					22
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	324	1	2146	2	N	-0-					22
12	2139	N	576	-0-	-1563	-0-	406	1	170	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 30,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					85
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					85
03	5177	X	4604	-0-	-573	-0-	4604	2			N	-0-					85
04	5010	X	4438	-0-	-572	-0-	4438	2			N	-0-					85
05	5177	X	4552	-0-	-625	-0-	4552	2			N	-0-					85
06	5010	X	4231	-0-	-779	-0-	4231	2			N	-0-					85
07	5177	X	4490	-0-	-687	-0-	4490	2			N	-0-					85
08	4619	X	4447	-0-	-172	-0-	4447	2			N	-0-					85
09	4440	X	4412	-0-	-28	-0-	4412	2			N	-0-					85
10	4557	X	4428	-0-	-129	-0-	4428	2			N	-0-					85
11	4350	X	3813	-0-	-537	-0-	3813	2			N	-0-					85
12	4557	X	3793	-0-	-764	-0-	3793	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 54,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	203	1	4792	2	N	-0-					164
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	180	1	4476	2	N	-0-					164
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	190	1	4978	2	N	43					207
							47	9									
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	193	1	4718	2	N	-0-					207
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	197	1	4807	2	N	-0-					207
06	4740	X	4502	-0-	-238	-0-	184	1	4318	2	N	-0-					207
07	4898	X	4411	-0-	-487	-0-	184	1	4227	2	N	-0-					207
08	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	185	1	4505	2	N	-0-					207
09	4740	X	4520	-0-	-220	-0-	180	1	4339	2	N	1	1	8			207
							1	9									
10	4898	X	4566	-0-	-332	-0-	194	1	4333	2	N	35	185	1			57
							39	9									
11	4530	X	4072	-0-	-458	-0-	190	1	3882	2	N	-0-					57
12	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	197	1	4046	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 55,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

01	3348	X	2924	-0-	-424	-0-	2911	2	13	9	Y	12					25
02	2968	X	2914	-0-	-54	-0-	2914	2			Y	-0-					25
03	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3189	2	8	9	Y	7					32
04	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	2864	2	3	9	Y	3	30	1			5
05	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2980	2			Y	-0-					5
06	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	2944	2			Y	-0-					5
07	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3054	2	9	9	Y	8					13
08	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	2806	2			Y	-0-					13
09	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2830	2			Y	-0-					13
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					13
11	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2			Y	-0-					13
*12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3099	2	9	9	Y	8					21

TOTAL GAS PROD: 35,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

01	2821	X	2567	-0-	-254	-0-	2565	2	2	9	Y	2	2	1			4
02	2548	X	2367	-0-	-181	-0-	2364	2	3	9	Y	3	4	1			3
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2670	2	9	9	Y	8	9	1			2
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					2
05	2635	X	2471	-0-	-164	-0-	2468	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2610	2	3	9	Y	3	2	1			4
07	2697	N	2562	-0-	-135	-0-	2562	2			Y	-0-					4
08	3100	N	3121	-0-	21	21	3120	2	1	9	Y	1	2	1			3
09	2996	N	2975	-0-	-21	-0-	2973	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					3
11	2730	X	2617	-0-	-113	-0-	2616	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2732	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 32,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2019 - P/A 05/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5833	-0-	-803	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6669	-0-	-678	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6268	-0-	-1232	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6216	-0-	-1534	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5901	-0-	-1599	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5981	-0-	-684	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5357	-0-	-1308	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5623	-0-	-647	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5896	-0-	-335	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5606	-0-	-304	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5966	-0-	-17	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

01	7781	X	6878	-0-	-903	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6105	-0-	-307	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
03	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7762	-0-	-422	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7798	-0-	-386	-0-	7797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7920	X	7513	-0-	-407	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7801	-0-	-290	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7522	-0-	-290	-0-	7522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 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	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	225	1	10377	2	N	-0-			-0-
02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	231	1	9285	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	10258	-0-	-530	-0-	207	1	10051	2	N	-0-			-0-
04	10440	X	10316	-0-	-124	-0-	186	1	10130	2	N	-0-			-0-
05	10788	X	10688	-0-	-100	-0-	239	1	10449	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	9560	-0-	-700	-0-	246	1	9314	2	N	-0-			-0-
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	125	1	10603	2	N	-0-			-0-
08	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	118	1	11606	2	N	-0-			-0-
09	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	141	1	11761	2	N	-0-			-0-
10	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	155	1	11837	2	N	-0-			-0-
11	10980	X	10896	-0-	-84	-0-	153	1	10743	2	N	-0-			-0-
*12	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	140	1	12604	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

*01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	400	1	2632	2	N	-0-			108
*02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	330	1	2529	2	N	-0-			108
*03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	353	1	2931	2	N	-0-			108
*04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	277	1	2787	2	N	-0-			108
*05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	280	1	2530	2	N	-0-			108
*06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	238	1	2825	2	N	-0-			108
*07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	217	1	2893	2	N	-0-			108
*08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	216	1	2797	2	N	-0-			108
*09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	259	1	2685	2	N	-0-			108
*10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	379	1	2618	2	N	-0-			108
*11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	399	1	2575	2	N	-0-			108
*12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	307	1	2743	2	N	4			112
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 36,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	718	1	3268	2	N	-0-			-0-
02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	630	1	2873	2	N	-0-			-0-
03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	566	1	3073	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	2880	-0-	-570	-0-	349	1	2531	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	2639	-0-	-926	-0-	261	1	2378	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	2896	-0-	-554	-0-	303	1	2593	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	2646	-0-	-919	-0-	340	1	2306	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	2873	-0-	-692	-0-	292	1	2581	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2769	-0-	-141	-0-	154	1	2615	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	1776	-0-	-1231	-0-	237	1	1539	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2719	-0-	-191	-0-	177	1	2542	2	N	-0-			-0-
*12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	161	1	3362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

01	3162 X	2369	-0-	-793	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
02	2464 X	2391	-0-	-73	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
03	3007 X	2710	-0-	-297	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
04	2910 X	2744	-0-	-166	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-			-0-
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
08	3441 X	2943	-0-	-498	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
09	3330 X	2673	-0-	-657	-0-	2673	2			N	-0-			-0-
10	3441 X	3191	-0-	-250	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-			-0-
12	3069 X	2965	-0-	-104	-0-	2965	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4880	-0-	-483	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4340	-0-	-504	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4958	-0-	-95	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4615	-0-	-275	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4720	-0-	-333	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4427	-0-	-373	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
07	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4742	-0-	-1055	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4609	-0-	-1001	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4741	-0-	-1056	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4792	-0-	-1222	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4253	-0-	-1179	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4829	-0-	-193	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4589	-0-	-151	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4535	-0-	-145	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4543	-0-	-227	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4187	-0-	-523	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4238	-0-	-1001	-0-	4235	2	3	9	Y	3					10
02	4732	X	3536	-0-	-1196	-0-	3526	2	10	9	Y	9					19
03	5239	X	4043	-0-	-1196	-0-	4039	2	4	9	Y	4					23
04	4680	X	3903	-0-	-777	-0-	3899	2	4	9	Y	4					27
05	4309	X	3908	-0-	-401	-0-	3904	2	4	9	Y	4					31
06	4110	X	3661	-0-	-449	-0-	3657	2	4	9	Y	4					35
07	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	3733	2	3	9	Y	3					38
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4699	2	7	9	Y	6					44
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4568	2	3	9	Y	3					47
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4780	2	7	9	Y	6					53
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					53
*12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 50,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3	1	3471	2	N	-0-			-0-
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	34	1	3889	2	N	-0-			-0-
03	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	63	1	5205	2	N	-0-			-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	40	1	4559	2	N	-0-			-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	37	1	3703	2	N	-0-			-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	36	1	3465	2	N	-0-			-0-
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	58	1	3057	2	N	-0-			-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	61	1	3031	2	N	-0-			-0-
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	60	1	2551	2	N	-0-			-0-
10	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	74	1	1433	2	N	-0-			-0-
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	44	1	3134	2	N	-0-			-0-
*12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

01	8246	X	7882	-0-	-364	-0-	7882	2			N	-0-			-0-
02	7448	X	6816	-0-	-632	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	7654	-0-	-592	-0-	7654	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	7276	-0-	-464	-0-	7276	2			N	-0-			-0-
05	7998	X	7398	-0-	-600	-0-	7398	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	7078	-0-	-542	-0-	7078	2			N	-0-			-0-
07	7657	X	7208	-0-	-449	-0-	7208	2			N	-0-			-0-
08	7657	X	7123	-0-	-534	-0-	7123	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	7079	-0-	-211	-0-	7079	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	7379	-0-	-30	-0-	7379	2			N	-0-			-0-
11	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-			-0-
12	7316	X	7081	-0-	-235	-0-	7081	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3897	-0-	-660	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3605	-0-	-511	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3892	-0-	-665	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3650	-0-	-370	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3510	-0-	-613	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3460	-0-	-264	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3886	-0-	-237	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3689	-0-	-241	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3716	-0-	-252	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3448	-0-	-427	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3349	-0-	-526	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3237	-0-	-453	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
*12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5749	-0-	-2559	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5563	-0-	-1941	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6144	-0-	-1699	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5825	-0-	-865	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5861	-0-	-308	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5661	-0-	-309	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5992	-0-	-146	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4774	-0-	-1046	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5770	-0-	-430	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5793	-0-	-207	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5512	-0-	-688	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1963	-0-		-424		-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1723	-0-		-433		-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1242	-0-		-153		-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	2006	X	2006	-0-		-0-		-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	1955	X	1955	-0-		-0-		-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	740	-0-		-1150		-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1823	-0-		-254		-0-	1823	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1979	-0-		-98		-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	2919	X	2919	-0-		-0-		-0-	397	1	2522	2	N	-0-					-0-
10	2321	X	2321	-0-		-0-		-0-	433	1	1888	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1441	-0-		-479		-0-	372	1	1069	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2295	-0-		-712		-0-	371	1	1924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	N	2358	-0-		-0-		-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-		-0-		-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	2579	X	2579	-0-		-0-		-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	1520	X	1520	-0-		-0-		-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-		-0-		-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2016	X	2016	-0-		-0-		-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2760	X	2760	-0-		-0-		-0-	2760	2			N	-0-					-0-
08	3674	X	3674	-0-		-0-		-0-	3674	2			N	-0-					-0-
09	3405	X	3405	-0-		-0-		-0-	244	1	3161	2	N	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-		-0-		-0-	202	1	3278	2	N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-		-0-		-0-	214	1	3780	2	N	-0-					-0-
*12	4044	X	4044	-0-		-0-		-0-	228	1	3816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	760	-0-		-3425		-0-	758	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4284	X	4284	-0-		-0-		-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3708	-0-		-167		-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-		-0-		-0-	4088	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4743	X	3617	-0-		-1126		-0-	3617	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2741	-0-		-1849		-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	704	-0-		-4039		-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-		-0-		-0-	5150	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3961	-0-		-119		-0-	3961	2			N	-0-					-0-
10	3664	X	3664	-0-		-0-		-0-	3664	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3541	-0-		-1439		-0-	3541	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3662	-0-		-1484		-0-	3662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	4	4	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	226	1	462	2	N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	425	1	810	2	N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	350	1	1568	2	N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	314	1	1711	2	N	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	296	1	1844	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	501	-0-	-1421	-0-	79	1	422	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	N	194	-0-	-2007	-0-	194	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3153	-0-	-691	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2950	-0-	-298	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2027	-0-	-1243	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2725	-0-	-654	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2791	-0-	-1499	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3492	-0-	-941	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
*12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3863	-0-	-449	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4389	-0-	-385	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4218	-0-	-402	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3308	-0-	-1466	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	1095	-0-	-3525	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3781	-0-	-621	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	38	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3299	-0-	-931	-0-	20	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	71	1	3838	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3760	-0-	-680	-0-	46	1	3714	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3201	-0-	-1387	-0-	47	1	3154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 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	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					47
02	4004	X	3951	-0-	-53	-0-	3951	2			Y	-0-					47
03	4712	X	3997	-0-	-715	-0-	3940	2	57	9	Y	52					99
04	4560	X	3868	-0-	-692	-0-	3868	2			Y	-0-					99
05	4712	X	3568	-0-	-1144	-0-	3568	2			Y	-0-					99
06	4320	X	3478	-0-	-842	-0-	3448	2	30	9	Y	27	14	1			112
07	4371	X	3237	-0-	-1134	-0-	3234	2	3	9	Y	3	88	1			27
08	3999	X	3162	-0-	-837	-0-	3162	2			Y	-0-					27
09	3870	X	3210	-0-	-660	-0-	246	1	2939	2	Y	23					50
							25	9									
10	3596	X	2685	-0-	-911	-0-	193	1	2492	2	Y	-0-					50
11	3480	X	689	-0-	-2791	-0-	209	1	450	2	Y	27					77
							30	9									
12	3317	X	615	-0-	-2702	-0-	256	1	359	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 36,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7451	-0-	-671	-0-	7451	2			Y	-0-					88
02	7140	X	6808	-0-	-332	-0-	6808	2			Y	-0-					88
03	7595	X	7569	-0-	-26	-0-	7551	2	18	9	Y	16	87	1			17
04	7350	X	7296	-0-	-54	-0-	7285	2	11	9	Y	10					27
05	7595	X	7487	-0-	-108	-0-	7487	2			Y	-0-					27
06	7320	X	7030	-0-	-290	-0-	1	1	7029	2	Y	-0-					27
07	7564	X	7368	-0-	-196	-0-	7368	2			Y	-0-					27
08	7564	X	6905	-0-	-659	-0-	6905	2			Y	-0-					27
09	7290	X	5088	-0-	-2202	-0-	31	1	5057	2	Y	-0-					27
10	7502	X	7219	-0-	-283	-0-	7219	2			Y	-0-					27
11	7140	X	6965	-0-	-175	-0-	6965	2			Y	-0-					27
12	7378	X	7214	-0-	-164	-0-	7214	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 84,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2081	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	622	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	360	1	5829	2	N	-0-					-0-
02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	297	1	5450	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5758	-0-	-938	-0-	229	1	5529	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5108	-0-	-1372	-0-	250	1	4858	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6076	-0-	-620	-0-	167	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	199	1	6435	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	188	1	5705	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5228	-0-	-848	-0-	158	1	5070	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	4135	-0-	-2345	-0-	165	1	3970	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	3499	-0-	-3197	-0-	178	1	3321	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	3262	-0-	-3218	-0-	242	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4950	-0-	-940	-0-	198	1	4752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

01	5797	X	2734	-0-	-3063	-0-	302	1	2432	2	N	-0-					-0-
02	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	258	1	6282	2	N	-0-					-0-
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	304	1	6295	2	N	-0-					-0-
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	315	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5444	-0-	-353	-0-	375	1	5069	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4322	-0-	-1288	-0-	307	1	4015	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4949	-0-	-848	-0-	398	1	4551	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	2931	-0-	-2866	-0-	272	1	2659	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5062	-0-	-218	-0-	312	1	4750	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4441	-0-	-1015	-0-	303	1	4138	2	N	-0-					-0-
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	334	1	5948	2	N	-0-					-0-
*12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	333	1	6333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

	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	6138	X	5339	-0-	-799	-0-	81	1	5240	2	Y	16	32	1			6
							18	9									
02	5544	X	4379	-0-	-1165	-0-	89	1	4288	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
03	5332	X	4314	-0-	-1018	-0-	151	1	4163	2	Y	-0-					6
04	5160	X	4489	-0-	-671	-0-	145	1	4305	2	Y	35	26	1			15
							39	9									
05	5332	X	4461	-0-	-871	-0-	149	1	4312	2	Y	-0-					15
06	5160	X	4455	-0-	-705	-0-	119	1	4316	2	Y	18	27	1			6
							20	9									
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	113	1	4728	2	Y	21					27
							23	9									
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	96	1	4905	2	Y	-0-	7	1			20
09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	96	1	5614	2	Y	-0-					20
10	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	96	1	5083	2	Y	-0-					20
11	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	110	1	7019	2	Y	58	33	1			45
							64	9									
*12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	124	1	8445	2	Y	15					60
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 63,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

	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	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4999	-0-	-11	-0-	4998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5177	X	5168	-0-	-9	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4569	-0-	-608	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4657	2	3	9	Y	3	3	1			8
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4302	2	7	9	Y	6	8	1			6
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4612	2	14	9	Y	13	16	1			3
04	4500	X	4469	-0-	-31	-0-	4468	2	1	9	Y	1					4
05	4774	X	4715	-0-	-59	-0-	4709	2	6	9	Y	5	4	1			5
06	4620	X	4572	-0-	-48	-0-	4565	2	7	9	Y	6	4	1			7
07	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	4604	2			Y	-0-					7
08	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	4476	2	2	9	Y	2	4	1			5
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4574	2	3	9	Y	3	3	1			5
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			Y	-0-					5
11	4560	X	4385	-0-	-175	-0-	4382	2	3	9	Y	3	4	1			4
12	4743	X	4562	-0-	-181	-0-	4554	2	8	9	Y	7	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 55,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 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	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	296	1	2165	2	N	71	184	1			46
							78	9									
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	289	1	3153	2	N	-0-					46
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	338	1	3811	2	N	-0-					46
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	296	1	3284	2	N	-0-					46
05	3503	X	864	-0-	-2639	-0-	288	1	576	2	N	-0-					46
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	285	1	3245	2	N	-0-					46
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	290	1	4096	2	N	-0-					46
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	304	1	4675	2	N	-0-					46
09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	288	1	4532	2	N	1	1	8			46
							1	9									
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	264	1	4549	2	N	-0-					46
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	276	1	3334	2	N	-0-					46
*12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	302	1	3699	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 44,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 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	4030	X	2268	-0-	-1762	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2512	-0-	-820	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4436	-0-	-493	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3937	-0-	-186	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3698	-0-	-26	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3754	-0-	-146	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3589	-0-	-503	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3863	-0-	-74	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3766	-0-	-134	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6532	-0-	-598	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5527	-0-	-913	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6058	-0-	-1072	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6387	-0-	-363	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6180	-0-	-671	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4989	-0-	-1341	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5872	-0-	-731	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6510	-0-	-93	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6119	-0-	-271	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6039	-0-	-130	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5560	-0-	-740	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5596	-0-	-914	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 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	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	108	-0-	-88	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4345	-0-	-387	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5294	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4839	-0-	-648	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	25	1	5189	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	13	1	5136	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5234	-0-	-160	-0-	14	1	5220	2	N	-0-					-0-
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	2	1	5442	2	N	-0-					-0-
*12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	6	1	5401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 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	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5994	-0-	-222	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6466	-0-	-385	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6329	-0-	-301	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6401	-0-	-450	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
06	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6547	-0-	-87	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6323	-0-	-218	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6001	-0-	-479	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5905	-0-	-791	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5742	-0-	-738	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6324	-0-	-217	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5486	-0-	-1644	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4984	-0-	-1456	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5873	-0-	-110	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5590	-0-	-424	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4987	-0-	-1103	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5354	-0-	-939	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4778	-0-	-1312	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5078	-0-	-781	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - P/A 02/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	3	1	6755	2	N	-0-					-0-
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	24	1	6051	2	N	-0-					-0-
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	40	1	5514	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4658	-0-	-395	-0-	39	1	4619	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4403	-0-	-487	-0-	55	1	4348	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	59	1	4580	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	3168	-0-	-1885	-0-	101	1	3067	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3144	-0-	-1746	-0-	122	1	3022	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	2693	-0-	-1957	-0-	29	1	2664	2	N	-0-					-0-
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	86	1	5482	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3798	-0-	-852	-0-	134	1	3664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 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	7285	X	6131	-0-	-1154	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6274	-0-	-306	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6692	-0-	-208	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6254	-0-	-876	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5693	-0-	-1357	-0-	5692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7285	X	7022	-0-	-263	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7112	-0-	-173	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6650	-0-	-40	-0-	6649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7037	X	6808	-0-	-229	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6587	-0-	-283	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6625	-0-	-474	-0-	6625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

01	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1573	2	12	9	Y	11	9	1			7
02	532	X	526	-0-	-6	-0-	519	2	7	9	Y	6	9	1			4
03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1445	2	7	9	Y	6	7	1			3
04	1530	X	1059	-0-	-471	-0-	1053	2	6	9	Y	5	3	1			5
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2562	2	13	9	Y	12	6	1			11
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2895	2	13	9	Y	12	14	1			9
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4325	2	12	9	Y	11	10	1			10
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2673	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	2910	X	2110	-0-	-800	-0-	2102	2	8	9	Y	7	8	1			9
10	4247	X	1725	-0-	-2522	-0-	1716	2	9	9	Y	8	12	1			5
11	4110	X	1723	-0-	-2387	-0-	1715	2	8	9	Y	7	5	1			7
12	4340	X	1762	-0-	-2578	-0-	1752	2	10	9	Y	9	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 24,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2618	-0-	-978	-0-	137	1	2464	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
02	3248	X	1833	-0-	-1415	-0-	125	1	1707	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	3596	X	1153	-0-	-2443	-0-	164	1	989	2	Y	-0-					6
04	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	170	1	2168	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	173	1	3235	2	Y	-0-					9
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	165	1	2470	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	186	1	3096	2	Y	14					18
							15	9									
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	185	1	3925	2	Y	-0-	5	1			13
09	3300	X	2427	-0-	-873	-0-	176	1	2251	2	Y	-0-					13
10	3410	X	2115	-0-	-1295	-0-	155	1	1960	2	Y	-0-					13
11	3990	X	2344	-0-	-1646	-0-	166	1	2163	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
12	4123	X	2381	-0-	-1742	-0-	182	1	2193	2	Y	5					16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					97
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4199	2	1	9	N	1	1	8			97
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					97
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					97
05	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	4591	2	45	9	N	41					138
06	4560	X	4236	-0-	-324	-0-	4236	2			N	-0-					138
07	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4534	2	3	9	N	3					141
08	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	4567	2			N	-0-					141
09	4530	X	4216	-0-	-314	-0-	4216	2			N	-0-					141
10	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	4362	2			N	-0-					141
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4411	2	45	9	N	41					182
12	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	4449	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 53,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2095	-0-	-106	-0-	378	1	1664	2	Y	48	77	1			34
							53	9									
02	1988	X	1658	-0-	-330	-0-	283	1	1373	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	269	1	2988	2	Y	-0-					34
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	228	1	2935	2	Y	74	90	1			18
							81	9									
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	204	1	2767	2	Y	18					36
							20	9									
06	3150	X	2384	-0-	-766	-0-	220	1	2164	2	Y	-0-					36
07	3348	X	2680	-0-	-668	-0-	257	1	2423	2	Y	-0-					36
08	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	246	1	2481	2	Y	-0-					36
09	3240	X	2616	-0-	-624	-0-	241	1	2300	2	Y	68	89	1			15
							75	9									
10	2976	X	2409	-0-	-567	-0-	226	1	2183	2	Y	-0-					15
11	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	266	1	2011	2	Y	115	91	1			39
							127	9									
12	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	297	1	2151	2	Y	5					44
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
*12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

01	8091	X	7564	-0-	-527	-0-	7510	2	54	9	Y	49	103	1			44
02	7308	X	7256	-0-	-52	-0-	7255	2	1	9	Y	1	1	8			44
03	8091	X	7861	-0-	-230	-0-	7861	2			Y	-0-					44
04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7503	2	81	9	Y	74	98	1			20
05	8029	X	7646	-0-	-383	-0-	7627	2	19	9	Y	17					37
06	7770	X	7064	-0-	-706	-0-	7064	2			Y	-0-					37
07	8029	X	7548	-0-	-481	-0-	7548	2			Y	-0-					37
08	7874	X	7491	-0-	-383	-0-	7491	2			Y	-0-					37
09	7590	X	7238	-0-	-352	-0-	7163	2	75	9	Y	68	90	1			15
10	7657	X	7616	-0-	-41	-0-	7616	2			Y	-0-					15
11	7290	X	7122	-0-	-168	-0-	6995	2	127	9	Y	115	91	1			39
12	7533	X	7514	-0-	-19	-0-	7508	2	6	9	Y	5					44

TOTAL GAS PROD: 89,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3055	-0-	-262	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
*12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	4295	-0-	1495	1495	4295	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7372	-0-	4272	5767	7372	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8192	-0-	5192	10959	8192	2			N	-0-					-0-
05	19154	X	8195	-0-	-10959	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
06	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
09	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
*12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	15	1	6260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 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	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
*12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5792	-0-	5792	5792	5773	2	19	9	Y	17	12	1			5
04	14B2	EXT	8030	-0-	8030	13822	8030	2			Y	-0-					5
05	14B2	EXT	7113	-0-	7113	20935	7103	2	10	9	Y	9	6	1			8
06	27176	X	6241	-0-	-20935	-0-	6232	2	9	9	Y	8	6	1			10
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			Y	-0-					10
08	6076	X	5911	-0-	-165	-0-	5908	2	3	9	Y	3	5	1			8
09	5880	X	5533	-0-	-347	-0-	5529	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	6076	X	5081	-0-	-995	-0-	5081	2			Y	-0-					7
11	5880	X	5402	-0-	-478	-0-	5399	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	6076	X	4890	-0-	-1186	-0-	4881	2	9	9	Y	8	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 60,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3624	-0-	-561	-0-	400	1	3224	2	N	-0-					168
02		3780	X	3541	-0-	-239	-0-	306	1	3235	2	N	-0-					168
03		4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	341	1	3940	2	N	-0-					168
04		4050	X	3957	-0-	-93	-0-	319	1	3638	2	N	-0-					168
05		3999	X	3934	-0-	-65	-0-	327	1	3607	2	N	-0-					168
06		4050	X	3322	-0-	-728	-0-	375	1	2947	2	N	-0-					168
07		4185	X	3713	-0-	-472	-0-	308	1	3405	2	N	-0-					168
08		4185	X	3892	-0-	-293	-0-	190	1	3701	2	N	1	1	8			168
								1	9									
09		3960	X	3341	-0-	-619	-0-	167	1	3171	2	N	3	3	8			168
								3	9									
10		3937	X	3472	-0-	-465	-0-	238	1	3234	2	N	-0-					168
11		3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	232	1	3637	2	N	-0-					168
*12		4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	243	1	4080	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 45,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 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	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2975	2			N	-0-					235
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1	1	8			235
03	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	2999	2	19	9	N	17	181	1			71
04	2970	X	2748	-0-	-222	-0-	2748	2			N	-0-					71
05	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	2957	2	59	9	N	54					125
06	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	2689	2			N	-0-					125
07	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	2748	2			N	-0-					125
08	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2974	2			N	-0-					125
09	2910	X	2751	-0-	-159	-0-	2751	2			N	-0-					125
10	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2			N	-0-					125
11	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	2623	2			N	-0-					125
12	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 34,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5289	-0-	-3949	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5475	-0-	-2869	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	5794	-0-	-2793	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4375	-0-	-2945	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5462	-0-	-614	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3640	-0-	-2240	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4564	-0-	-1512	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4272	-0-	-1525	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4223	-0-	-1057	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4738	-0-	-718	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4350	-0-	-60	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
*12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5618	2			N	-0-					-0-
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2768	-0-	-1169	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	238	-0-	-3572	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	424	-0-	-3513	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	1410	-0-	-2527	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	85	1	4125	2	N	-0-					-0-
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	37	1	5886	2	N	-0-					-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	73	1	2812	2	N	-0-					-0-
*12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	53	1	5494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-103	-0-	268	1	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	317	1	7626	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	9689	-0-	6589	6589	338	1	9351	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7866	-0-	4866	11455	285	1	7581	2	N	-0-					-0-
05	18152	X	6697	-0-	-11455	-0-	307	1	6390	2	N	-0-					-0-
06	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	341	1	6640	2	N	-0-					-0-
07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	340	1	6117	2	N	-0-					-0-
08	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	326	1	6480	2	N	-0-					-0-
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	260	1	5785	2	N	-0-					-0-
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	207	1	6652	2	N	-0-					-0-
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	221	1	4827	2	N	-0-					-0-
*12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	190	1	5710	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 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	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	47	1	3450	2	N	-0-					-0-
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	37	1	3308	2	N	-0-					-0-
11	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	43	1	1562	2	N	-0-					-0-
*12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1353	-0-	-352	-0-	1352	2	1	9	Y	1	2	1			3
02	1540	X	1247	-0-	-293	-0-	1245	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					1
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2729	2	3	9	Y	3	1	1			3
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	Y	3	2	1			4
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					4
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2420	2	1	9	Y	1	2	1			3
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2584	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					3
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	2	1	9	Y	1	2	1			2
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1959	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 26,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

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	4820	X	4820	-0-		-0-	-0-	406	1	4414	2	N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-		-0-	-0-	350	1	4076	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3717	-0-		-933	-0-	337	1	3380	2	N	-0-					-0-
04	5787	X	5787	-0-		-0-	-0-	512	1	5275	2	N	-0-					-0-
05	7177	X	7177	-0-		-0-	-0-	407	1	6770	2	N	-0-					-0-
06	5648	X	5648	-0-		-0-	-0-	280	1	5368	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4737	-0-		-719	-0-	286	1	4451	2	N	-0-					-0-
08	6898	X	6898	-0-		-0-	-0-	360	1	6538	2	N	-0-					-0-
09	5747	X	5747	-0-		-0-	-0-	341	1	5406	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4801	-0-		-655	-0-	328	1	4473	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4517	-0-		-763	-0-	320	1	4197	2	N	-0-					-0-
*12	7296	X	7296	-0-		-0-	-0-	379	1	6917	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

01	3131	X	2655	-0-		-476	-0-	2654	2	1	9	Y	1	2	1			4
02	2604	X	2432	-0-		-172	-0-	2429	2	3	9	Y	3	4	1			3
03	2883	X	2308	-0-		-575	-0-	2300	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	2670	X	2190	-0-		-480	-0-	2190	2			Y	-0-					2
05	2759	X	1202	-0-		-1557	-0-	1200	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2610	X	1353	-0-		-1257	-0-	1353	2			Y	-0-	1	1			1
07	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					1
08	2294	X	1328	-0-		-966	-0-	1327	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	2854	X	2854	-0-		-0-	-0-	2852	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	3317	X	2689	-0-		-628	-0-	2689	2			Y	-0-					2
11	3210	X	2849	-0-		-361	-0-	2847	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	3317	X	2566	-0-		-751	-0-	2562	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 27,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

01	4216	X	3540	-0-		-676	-0-	3537	2	3	9	Y	3	4	1			8
02	3808	X	3074	-0-		-734	-0-	3070	2	4	9	Y	4	7	1			5
03	4216	X	2959	-0-		-1257	-0-	2948	2	11	9	Y	10	13	1			2
04	4577	X	4577	-0-		-0-	-0-	4576	2	1	9	Y	1					3
05	4331	X	4331	-0-		-0-	-0-	4325	2	6	9	Y	5	3	1			5
06	3936	X	3936	-0-		-0-	-0-	3933	2	3	9	Y	3	3	1			5
07	4398	X	4398	-0-		-0-	-0-	4398	2			Y	-0-					5
08	4216	X	3984	-0-		-232	-0-	3982	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	4080	X	1521	-0-		-2559	-0-	1519	2	2	9	Y	2	3	1			3
10	4216	X	1692	-0-		-2524	-0-	1692	2			Y	-0-					3
11	4080	X	2248	-0-		-1832	-0-	2247	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	4216	X	1028	-0-		-3188	-0-	1028	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1616	-0-	-647	-0-	1615	2	1	9	Y	1	1	1			3
02	1764	N	1379	-0-	-385	-0-	1377	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2131	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2853	2	1	9	Y	1					2
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2356	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	2070	N	1750	-0-	-320	-0-	1748	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	2728	N	1782	-0-	-946	-0-	1782	2			Y	-0-					3
08	2356	N	1917	-0-	-439	-0-	1916	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	1767	N	861	-0-	-906	-0-	861	2			Y	-0-					2
11	1860	N	942	-0-	-918	-0-	942	2			Y	-0-	1	1			1
12	2015	N	62	-0-	-1953	-0-	62	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	313	1	15326	2	N	-0-					-0-
02	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	292	1	14188	2	N	-0-					-0-
03	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	287	1	12179	2	N	-0-					-0-
04	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	217	1	16606	2	N	-0-					-0-
05	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	204	1	17496	2	N	-0-					-0-
06	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	186	1	13030	2	N	-0-					-0-
07	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	194	1	12084	2	N	-0-					-0-
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	226	1	7720	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	249	1	11751	2	N	-0-					-0-
10	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	259	1	12357	2	N	-0-					-0-
11	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	277	1	10738	2	N	-0-					-0-
*12	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	296	1	11075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	258	1	7854	2	N	-0-					-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	253	1	7039	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7530	-0-	-654	-0-	254	1	7276	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7144	-0-	-776	-0-	238	1	6906	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7672	-0-	-512	-0-	254	1	7418	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7098	-0-	-762	-0-	223	1	6875	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7400	-0-	-660	-0-	218	1	7182	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7374	-0-	-283	-0-	209	1	7164	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7410	X	6916	-0-	-494	-0-	193	1	6723	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6866	-0-	-791	-0-	203	1	6663	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6548	-0-	-622	-0-	199	1	6349	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6761	-0-	-648	-0-	216	1	6545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-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-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3482	-0-	-1633	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3668	-0-	-1261	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	2629	-0-	-1961	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	2664	-0-	-2296	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3426	-0-	-1374	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	3669	-0-	-2004	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3661	-0-	-1829	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4802	-0-	-871	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5019	-0-	-1491	-0-	5016	2	3	9	Y	3	4	1			9
02	5572	X	4723	-0-	-849	-0-	4716	2	7	9	Y	6	9	1			6
03	5611	X	5338	-0-	-273	-0-	5323	2	15	9	Y	14	17	1			3
04	5100	X	4829	-0-	-271	-0-	4828	2	1	9	Y	1					4
05	5239	X	4020	-0-	-1219	-0-	4016	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	5160	X	3980	-0-	-1180	-0-	3974	2	6	9	Y	5	3	1			6
07	5332	X	5195	-0-	-137	-0-	5195	2			Y	-0-					6
08	5332	X	4721	-0-	-611	-0-	4719	2	2	9	Y	2	3	1			5
09	4830	X	4593	-0-	-237	-0-	4590	2	3	9	Y	3	3	1			5
10	5208	X	5002	-0-	-206	-0-	5002	2			Y	-0-					5
11	5040	X	4939	-0-	-101	-0-	4936	2	3	9	Y	3	4	1			4
12	5208	X	4794	-0-	-414	-0-	4785	2	9	9	Y	8	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 57,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5317	-0-	-2681	-0-	362	1	4955	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	7169	-0-	-55	-0-	327	1	6842	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	4945	-0-	-2867	-0-	362	1	4583	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	4570	-0-	-2990	-0-	351	1	4219	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	3199	-0-	-4737	-0-	362	1	2837	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	5016	-0-	-2664	-0-	343	1	4673	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	4374	-0-	-3562	-0-	199	1	4175	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	146	1	8813	2	N	-0-			-0-
09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	113	1	8971	2	N	-0-			-0-
10	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	104	1	9830	2	N	-0-			-0-
11	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	61	1	10145	2	N	-0-			-0-
*12	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	66	1	9776	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		5292	-0-	5292	5292	5292	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		6650	-0-	6650	11942	6650	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		2019	-0-	2019	13961	2019	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		4351	-0-	4351	18312	4351	2			N	-0-			-0-
09	22881	X	4569	-0-	-18312	-0-	281	1	4288	2	N	-0-			-0-
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	232	1	4855	2	N	-0-			-0-
11	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-			-0-
*12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	61	1	5564	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

01	11501	X	10663	-0-	-838	-0-	10663	2			N	-0-			-0-
02	10388	X	9635	-0-	-753	-0-	9635	2			N	-0-			-0-
03	11191	X	9187	-0-	-2004	-0-	9187	2			N	-0-			-0-
04	10830	X	9545	-0-	-1285	-0-	9545	2			N	-0-			-0-
05	11191	X	10564	-0-	-627	-0-	10564	2			N	-0-			-0-
06	10320	X	10213	-0-	-107	-0-	10213	2			N	-0-			-0-
07	10664	X	10321	-0-	-343	-0-	10321	2			N	-0-			-0-
08	10571	X	10353	-0-	-218	-0-	10353	2			N	-0-			-0-
09	10230	X	9975	-0-	-255	-0-	9975	2			N	-0-			-0-
10	10571	X	10244	-0-	-327	-0-	10244	2			N	-0-			-0-
11	10200	X	5278	-0-	-4922	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
12	10354	X	10164	-0-	-190	-0-	10164	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2348	-0-	-752	-0-	2346	2	2	9	Y	2	2	1			5
02	2800	X	2518	-0-	-282	-0-	2515	2	3	9	Y	3	5	1			3
03	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	2749	2	10	9	Y	9	10	1			2
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					2
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3002	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3015	2	3	9	Y	3	2	1			4
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					4
08	3007	X	2467	-0-	-540	-0-	2466	2	1	9	Y	1	2	1			3
09	3030	X	2157	-0-	-873	-0-	2155	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	2			Y	-0-					3
11	3030	X	2517	-0-	-513	-0-	2516	2	1	9	Y	1	2	1			2
*12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3008	2	6	9	Y	5	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 32,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1139	-0-	-1961	1903	1138	2	1	9	Y	1	11	1			16
02	2706	N	803	-0-	-1903	-0-	802	2	1	9	Y	1	10	1			7
03	1767	X	772	-0-	-995	-0-	770	2	2	9	Y	2	8	1			1
04	1710	X	945	-0-	-765	-0-	945	2			Y	-0-					1
05	1767	X	826	-0-	-941	-0-	825	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1110	X	758	-0-	-352	-0-	757	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	992	X	685	-0-	-307	-0-	685	2			Y	-0-					1
08	992	X	658	-0-	-334	-0-	657	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					1
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1012	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1902	-0-	-422	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	428	-0-	-2052	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	N	39	-0-	-2069	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-
08	2211	N	2187	-0-	-24	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	210	1	2046	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	246	1	1836	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	109	1	2118	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	94	1	2178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 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	6293	X	5548	-0-	-745	-0-	195	1	5353	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5153	-0-	-531	-0-	87	1	5066	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5348	-0-	-728	-0-	73	1	5275	2	N	-0-			-0-
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	72	1	6272	2	N	-0-			-0-
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	66	1	7391	2	N	-0-			-0-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	80	1	6402	2	N	-0-			-0-
07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	125	1	6578	2	N	-0-			-0-
08	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	128	1	7599	2	N	-0-			-0-
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	119	1	7270	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	7105	-0-	-366	-0-	118	1	6987	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	5044	-0-	-2426	-0-	281	1	4763	2	N	-0-			-0-
12	7719	X	3264	-0-	-4455	-0-	279	1	2985	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

01	4340	X	2488	-0-	-1852	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
02	3920	X	2286	-0-	-1634	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
04	2400	X	1719	-0-	-681	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
05	2542	X	1733	-0-	-809	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
06	2910	X	2890	-0-	-20	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-			-0-
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-			-0-
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-			-0-
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-			-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-			-0-
*12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3436	-0-	-253	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2608	-0-	-612	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2412	-0-	-1153	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2893	-0-	-557	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2701	-0-	-771	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2980	-0-	-560	-0-	47	1	2933	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2868	-0-	-790	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2561	-0-	-979	-0-	178	1	2383	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	323	1	2808	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5297	-0-	-345	-0-	168	1	5129	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4579	-0-	-517	-0-	159	1	4420	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	5010	-0-	-74	-0-	169	1	4841	2	N	-0-					-0-
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	172	1	5002	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4885	-0-	-416	-0-	162	1	4723	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4834	-0-	-296	-0-	152	1	4682	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3864	-0-	-1468	-0-	114	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	162	1	5554	2	N	-0-					-0-
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	152	1	5284	2	N	-0-					-0-
10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	165	1	5404	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4989	-0-	-471	-0-	152	1	4837	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	167	1	5052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4399	-0-	-840	-0-	4399	2			N	-0-					201
02	4732	X	4065	-0-	-667	-0-	4065	2			N	-0-					201
03	4557	X	4342	-0-	-215	-0-	4324	2	18	9	N	16					217
04	4350	X	4158	-0-	-192	-0-	4158	2			N	-0-	180	1			37
05	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	4348	2			N	-0-					37
06	4350	X	4163	-0-	-187	-0-	4163	2			N	-0-					37
07	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	4233	2			N	-0-					37
08	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	4213	2			N	-0-					37
09	4200	X	4173	-0-	-27	-0-	4173	2			N	-0-					37
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					37
11	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	4107	2			N	-0-					37
12	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4236	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 50,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4749	-0-	-831	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4211	-0-	-829	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5030	-0-	-40	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4573	-0-	-542	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4812	-0-	-558	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4973	-0-	-576	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4870	-0-	-679	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4505	-0-	-535	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4446	-0-	-354	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4631	-0-	-329	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7429	-0-	-507	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6831	-0-	-253	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7206	-0-	-482	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7208	-0-	-232	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7063	-0-	-501	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6895	-0-	-425	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7275	-0-	-289	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7172	-0-	-268	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6830	-0-	-370	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7109	-0-	-176	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6331	-0-	-719	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6870	-0-	-415	-0-	6870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5179	-0-	-401	-0-	5179	2			Y	-0-					62
02	5040	X	4842	-0-	-198	-0-	4842	2			Y	-0-					62
03	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	5377	2			Y	-0-	55	1			7
04	5220	X	4858	-0-	-362	-0-	4858	2			Y	-0-					7
05	5394	X	5219	-0-	-175	-0-	5219	2			Y	-0-					7
06	5190	X	4894	-0-	-296	-0-	4894	2			Y	-0-					7
07	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	5219	2	50	9	Y	45					52
08	5363	X	5298	-0-	-65	-0-	5298	2			Y	-0-					52
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					52
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			Y	-0-					52
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					52
12	6634	X	5462	-0-	-1172	-0-	5462	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 63,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

01	10354	X	9807	-0-	-547	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9284	-0-	-208	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9969	-0-	-633	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9568	-0-	-692	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9662	-0-	-940	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9032	-0-	-928	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9556	-0-	-736	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9553	-0-	-429	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8975	-0-	-595	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
10	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
11	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
*12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	5	1			7
02	1820	N	1134	-0-	-686	-0-	1132	2	2	9	Y	2	5	1			4
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1913	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					2
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	1860	N	1135	-0-	-725	-0-	1133	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			Y	-0-					3
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	1605	2			Y	-0-					2
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2689	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1531	2	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

01	1178	N	1	-0-	-1177	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 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	4774	X	4473	-0-	-301	-0-	4473	2			N	-0-					194
02	4284	X	3869	-0-	-415	-0-	3854	2	15	9	N	14					208
03	4743	X	4472	-0-	-271	-0-	4472	2			N	-0-					208
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					208
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4868	2	3	9	N	3	185	1			26
06	4320	X	4149	-0-	-171	-0-	4112	2	37	9	N	34					60
07	4805	X	4173	-0-	-632	-0-	4172	2	1	9	N	1					61
08	4867	X	4758	-0-	-109	-0-	4758	2			N	-0-					61
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					61
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					61
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					61
12	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	4935	2	34	9	N	31					92

TOTAL GAS PROD: 54,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5259	-0-	-104	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4444	-0-	-456	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5237	-0-	-188	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5084	-0-	-166	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5129	-0-	-110	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4527	-0-	-543	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5039	-0-	-169	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4903	-0-	-107	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6198	-0-	-591	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5675	-0-	-457	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6013	-0-	-621	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5898	-0-	-252	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5926	-0-	-367	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5717	-0-	-373	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4636	-0-	-1657	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4646	-0-	-1461	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3534	-0-	-2376	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5752	-0-	-169	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5342	-0-	-388	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
*12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-		567	1	2969	2	N	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-		639	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	862	-0-	-719	-0-		385	1	477	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1519	-0-	-11	-0-		418	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1377	-0-	-204	-0-		339	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	324	-0-	-1206	-0-		324	1			N	-0-					-0-
07	1581	X	1009	-0-	-572	-0-		400	1	609	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	322	-0-	-1259	-0-		322	1			N	-0-					-0-
09	1530	X	867	-0-	-663	-0-		348	1	519	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	840	-0-	-524	-0-		342	1	498	2	N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-		383	1	681	2	N	-0-					-0-
12	899	N	378	-0-	-521	-0-		378	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

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	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-						N	-0-					-0-
03	1860	X	4	-0-	-1856	-0-		4	2			N	-0-					-0-
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-		244	2			N	-0-					-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-		620	2			N	-0-					-0-
07	772	X	772	-0-	-0-	-0-		772	2			N	-0-					-0-
08	651	X	651	-0-	-0-	-0-		3	1	648	2	N	-0-					-0-
09	657	X	657	-0-	-0-	-0-		657	2			N	-0-					-0-
10	775	X	263	-0-	-512	-0-		263	1			N	-0-					-0-
11	750	X	450	-0-	-300	-0-		450	1			N	-0-					-0-
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-		372	1	1144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

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	4712	X	4036	-0-	-676	-0-		4036	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3772	-0-	-484	-0-		3772	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4061	-0-	-558	-0-		4061	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3869	-0-	-361	-0-		3869	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3936	-0-	-249	-0-		3936	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3855	-0-	-195	-0-		3855	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4096	-0-	-89	-0-		4096	2			N	-0-					-0-
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-		4200	2			N	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-		3928	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3987	-0-	-105	-0-		3987	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3835	-0-	-215	-0-		3835	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3864	-0-	-321	-0-		3864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

01	5022	X	4058	-0-	-964	-0-	76	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3795	-0-	-433	-0-	70	1	3725	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	80	1	4164	2	N	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	82	1	4232	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	77	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	91	1	4087	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4062	-0-	-402	-0-	82	1	3980	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4258	-0-	-206	-0-	90	1	4168	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3640	-0-	-680	-0-	80	1	3560	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3956	-0-	-353	-0-	93	1	3863	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4142	-0-	-28	-0-	102	1	4040	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2107	-0-	-497	-0-	120	1	1987	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2285	-0-	-95	-0-	109	1	2176	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	130	1	2362	2	N	-0-			-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	119	1	2237	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	100	1	2299	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2159	-0-	-241	-0-	98	1	2061	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2150	-0-	-299	-0-	131	1	2019	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	168	1	2215	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	1591	-0-	-569	-0-	191	1	1400	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	1870	-0-	-269	-0-	183	1	1687	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	1640	-0-	-670	-0-	131	1	1509	2	N	-0-			-0-
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	150	1	1582	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-			-0-
03	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-			-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-			-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-			-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-			-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-			-0-
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-			-0-
10	4402	X	1192	-0-	-3210	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
11	4260	X	3647	-0-	-613	-0-	3647	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	1586	-0-	-2816	-0-	1586	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5652	-0-	-765	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
02	5796	X	4768	-0-	-1028	-0-	4768	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	5359	-0-	-686	-0-	5359	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	5236	-0-	-404	-0-	5236	2			N	-0-			-0-
05	5766	X	4818	-0-	-948	-0-	4818	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	4377	-0-	-1083	-0-	4377	2			N	-0-			-0-
07	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	5145	2			N	-0-			-0-
08	5425	X	4908	-0-	-517	-0-	4908	2			N	-0-			-0-
09	5250	X	4371	-0-	-879	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
10	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	4510	2			N	-0-			-0-
11	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	4729	2			N	-0-			-0-
12	5146	X	4881	-0-	-265	-0-	4881	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 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	5177	X	3670	-0-	-1507	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3236	-0-	-656	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	44	1	3657	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3387	-0-	-153	-0-	78	1	3309	2	N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	28	1	3749	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	13	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	23	1	3728	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	2	1	5096	2	N	-0-					-0-
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	47	1	4639	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4076	-0-	-844	-0-	21	1	4055	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3997	-0-	-1242	-0-	31	1	3966	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3813	2	17	9	Y	15					31
02	3584	X	3562	-0-	-22	-0-	3562	2			Y	-0-					31
03	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	3926	2	9	9	Y	8					39
04	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	3296	2	4	9	Y	4	37	1			6
05	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	2			Y	-0-					6
06	3810	X	3738	-0-	-72	-0-	3738	2			Y	-0-					6
07	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	3786	2	11	9	Y	10					16
08	3937	X	3761	-0-	-176	-0-	3761	2			Y	-0-					16
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					16
10	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	3790	2			Y	-0-					16
11	3750	X	3590	-0-	-160	-0-	3590	2			Y	-0-					16
12	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	3543	2	11	9	Y	10					26

TOTAL GAS PROD: 44,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 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	7440	X	6151	-0-	-1289	-0-	34	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	5391	-0-	-1161	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5318	-0-	-1626	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6066	-0-	-114	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5937	-0-	-387	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	5485	-0-	-3455	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	5461	-0-	-3777	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	5520	-0-	-3718	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5633	-0-	-757	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5941	-0-	-507	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5621	-0-	-439	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5462	-0-	-955	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

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	4247	X	3382	-0-		-865	-0-	3379	2	3	9	Y	3	4	1			8
02	3528	X	3409	-0-		-119	-0-	3403	2	6	9	Y	5	8	1			5
03	3293	X	3293	-0-		-0-	-0-	3281	2	12	9	Y	11	14	1			2
04	3270	X	3032	-0-		-238	-0-	3031	2	1	9	Y	1					3
05	3782	X	2079	-0-		-1703	-0-	2075	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	3660	X	2853	-0-		-807	-0-	2853	2			Y	-0-	2	1			2
07	3782	X	3732	-0-		-50	-0-	3732	2			Y	-0-					2
08	3286	X	2249	-0-		-1037	-0-	2248	2	1	9	Y	1	1	1			2
09	3030	X	314	-0-		-2716	-0-	314	2			Y	-0-	1	1			1
10	3720	X	761	-0-		-2959	-0-	761	2			Y	-0-					1
11	4467	X	4467	-0-		-0-	-0-	4464	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	3720	X	3433	-0-		-287	-0-	3424	2	9	9	Y	8	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 33,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

	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	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-	471	1	763	2	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-		-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	358	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	361	-0-		-839	-0-	361	1			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-		-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
06	1920	N	452	-0-		-1468	-0-	452	1			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-		-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-		-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-		-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-		-0-	-0-	473	1	244	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3097	-0-		97	97	814	1	2283	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3985	-0-		885	982	871	1	3114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

01	5859	X	5269	-0-	-590	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4639	-0-	-653	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4985	-0-	-874	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4744	-0-	-596	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4967	-0-	-133	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4900	-0-	-897	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4732	-0-	-878	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4785	-0-	-1012	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5207	-0-	-1	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

01	7657	X	7338	-0-	-319	-0-	7308	2	30	9	Y	27					57
02	6916	X	6755	-0-	-161	-0-	6755	2			Y	-0-					57
03	7533	X	7435	-0-	-98	-0-	7417	2	18	9	Y	16					73
04	7260	X	7043	-0-	-217	-0-	7035	2	8	9	Y	7	69	1			11
05	7471	X	7407	-0-	-64	-0-	7407	2			Y	-0-					11
06	7230	X	7225	-0-	-5	-0-	7225	2			Y	-0-					11
07	7471	X	7416	-0-	-55	-0-	7394	2	22	9	Y	20					31
08	7440	X	6988	-0-	-452	-0-	6988	2			Y	-0-					31
09	7230	X	6687	-0-	-543	-0-	6687	2			Y	-0-					31
10	7471	X	7396	-0-	-75	-0-	7396	2			Y	-0-					31
11	7230	X	6915	-0-	-315	-0-	6915	2			Y	-0-					31
12	7409	X	7301	-0-	-108	-0-	7281	2	20	9	Y	18					49

TOTAL GAS PROD: 85,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 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	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	3152	2	33	9	Y	30	60	1			15
02	2940	X	2792	-0-	-148	-0-	2792	2			Y	-0-					15
03	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	3140	2			Y	-0-					15
04	3090	X	2773	-0-	-317	-0-	2773	2			Y	-0-					15
05	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	3167	2			Y	-0-					15
06	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	2994	2			Y	-0-					15
07	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	3068	2			Y	-0-					15
08	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	3043	2			Y	-0-					15
09	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2963	2			Y	-0-					15
10	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	3036	2			Y	-0-					15
11	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	2873	2			Y	-0-					15
12	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	3048	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 36,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

01	2232	X	711	-0-	-1521	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	442	-0-	-1378	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
07	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	3227	-0-	-2694	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5069	-0-	-781	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5216	-0-	-1480	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5562	-0-	-918	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5719	-0-	-977	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4457	-0-	-1495	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5514	-0-	-66	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	4821	-0-	-789	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4574	-0-	-1223	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4765	-0-	-1032	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5240	-0-	-280	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5380	-0-	-138	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4914	-0-	-511	-0-	4914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	223	1	4701	2	N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	191	1	4131	2	N	-0-					-0-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	221	1	4906	2	N	-0-					-0-
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	233	1	5098	2	N	-0-					-0-
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	236	1	5124	2	N	-0-					-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	230	1	5055	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4894	-0-	-314	-0-	213	1	4681	2	N	-0-					-0-
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	223	1	5279	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	219	1	4776	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	224	1	4726	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4868	-0-	-172	-0-	215	1	4653	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4569	-0-	-639	-0-	222	1	4347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6575	-0-	-59	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6438	-0-	-475	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6280	-0-	-410	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5938	-0-	-975	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5863	-0-	-497	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6347	-0-	-225	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6101	-0-	-378	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6187	-0-	-83	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6318	-0-	-37	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
11	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6229	-0-	-157	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6153	-0-	-1442	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5282	-0-	-1578	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7037	-0-	-217	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6887	-0-	-43	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6266	-0-	-544	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6830	-0-	-300	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6570	-0-	-330	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6261	-0-	-807	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6327	-0-	-513	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6210	-0-	-858	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2019 - PLUGGED 02/21/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

01	1302	X	3	-0-	-1299	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	164	-0-	-1012	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1568	-0-	-1102	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1365	-0-	-1394	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2046	-0-	-713	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1165	-0-	-1175	-0-	55	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1533	-0-	-482	-0-	45	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	N	-0-					-0-
*12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	30	1	1939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
02	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
03	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
04	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
05	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
06	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9404	-0-	-671	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9134	-0-	-941	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8885	-0-	-865	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8973	-0-	-1102	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9540	-0-	-210	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
*12	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

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	5859	X	4173	-0-		-1686	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3413	-0-		-787	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	5997	X	5997	-0-		-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-		-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4731	-0-		-43	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	3642	-0-		-2148	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4730	-0-		-1253	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5048	-0-		-935	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4615	-0-		-185	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4144	-0-		-599	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4375	-0-		-515	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4918	-0-		-135	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

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	7254	X	5779	-0-		-1475	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4699	-0-		-1853	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4174	-0-		-2522	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4698	-0-		-912	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5124	-0-		-673	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-		-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6379	X	6379	-0-		-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
08	6612	X	6612	-0-		-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
09	6115	X	6115	-0-		-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6065	-0-		-321	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6169	-0-		-221	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6151	-0-		-452	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

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	3333	X	3333	-0-		-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
02	2690	X	2690	-0-		-0-	-0-	178	1	2512	2	N	-0-					-0-
03	3824	X	3824	-0-		-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-		-0-	-0-	74	1	3500	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2788	-0-		-126	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-		-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3193	-0-		-0-	-0-	181	1	3012	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2394	-0-		-426	-0-	40	1	2354	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2685	-0-		-229	-0-	26	1	2659	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2496	-0-		-324	-0-	11	1	2485	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2379	-0-		-535	-0-	31	1	2348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5945	-0-	-193	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5247	-0-	-297	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5613	-0-	-525	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5205	-0-	-705	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	3416	-0-	-2691	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4154	-0-	-1606	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	2571	-0-	-3226	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	1561	-0-	-4050	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	1547	-0-	-3673	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	85	1	5047	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3782	-0-	-358	-0-	70	1	3712	2	N	-0-					-0-
*12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	117	1	3888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2924	X	2904	-0-	-20	-0-	583	1	2321	2	N	-0-					-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	507	1	2143	2	N	-0-					-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	544	1	2288	2	N	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	496	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	497	1	4343	2	N	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	382	1	3609	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3498	-0-	398	398	426	1	3072	2	N	-0-					-0-
08	4508	X	4110	-0-	-398	-0-	459	1	3651	2	N	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	383	1	2777	2	N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	418	1	3285	2	N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	398	1	3135	2	N	-0-					-0-
*12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	449	1	2743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			Y	-0-					-0-
04	2884	N	2791	-0-	-93	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2585	-0-	-505	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	1575	-0-	-1618	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2673	-0-	-520	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	250	1	2479	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	237	1	2674	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	251	1	2970	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	263	1	3248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5663	-0-	-289	-0-	5663	2			Y	-0-					96
02	5376	X	5117	-0-	-259	-0-	5117	2			Y	-0-					96
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5892	2	58	9	Y	53					149
04	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	5415	2			Y	-0-					149
05	5766	X	5476	-0-	-290	-0-	5476	2			Y	-0-					149
06	5760	X	5260	-0-	-500	-0-	5258	2	2	9	Y	2					151
07	5952	X	5453	-0-	-499	-0-	5449	2	4	9	Y	4	137	1			18
08	5952	X	5537	-0-	-415	-0-	5537	2			Y	-0-					18
09	5430	X	5378	-0-	-52	-0-	5378	2			Y	-0-					18
10	5487	X	5463	-0-	-24	-0-	5463	2			Y	-0-					18
11	5370	X	4598	-0-	-772	-0-	4598	2			Y	-0-					18
*12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 64,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

01	8587	X	7576	-0-	-1011	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6809	-0-	-919	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7399	-0-	-1157	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7287	-0-	-393	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7460	-0-	-476	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6947	-0-	-373	-0-	6946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7533	X	7252	-0-	-281	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7185	-0-	-348	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6817	-0-	-473	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6536	-0-	-935	-0-	9	1	6527	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6971	-0-	-49	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	6	1	7029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4886	-0-	-136	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4332	-0-	-176	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4790	-0-	-201	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4468	-0-	-332	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4595	-0-	-303	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4475	-0-	-265	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4638	-0-	-167	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4277	-0-	-528	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4397	-0-	-103	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6807	-0-	-168	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6253	-0-	-131	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6354	-0-	-714	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6640	-0-	-200	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6787	-0-	-126	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6424	-0-	-266	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6759	-0-	-154	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6394	-0-	-457	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5994	-0-	-636	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
10	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6383	-0-	-157	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6490	-0-	-268	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5796	-0-	-28	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5953	-0-	-467	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5878	-0-	-756	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5857	-0-	-563	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5905	-0-	-574	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6285	-0-	-194	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5675	-0-	-265	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5204	-0-	-841	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5396	-0-	-897	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	14043	-0-	-620	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	13158	-0-	-86	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
03	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13628	-0-	-562	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13936	-0-	-727	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13579	-0-	-611	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13339	-0-	-1324	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13250	-0-	-1413	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12424	-0-	-1196	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13128	-0-	-915	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12492	-0-	-1098	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12699	-0-	-631	-0-	12699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6584	-0-	-453	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6167	-0-	-189	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6934	-0-	-56	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7093	-0-	-130	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6526	-0-	-524	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5274	-0-	-2011	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5870	-0-	-1415	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5610	-0-	-1320	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6512	-0-	-587	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
*12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 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	7998	X	7231	-0-	-767	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6650	-0-	-434	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7241	-0-	-416	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6887	-0-	-463	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7133	-0-	-400	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6779	-0-	-361	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6983	-0-	-395	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6941	-0-	-313	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6571	-0-	-329	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6654	-0-	-476	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6461	-0-	-319	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6695	-0-	-280	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 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	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9949	-0-	-635	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10736	-0-	-982	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9860	-0-	-1480	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9790	-0-	-1215	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9464	-0-	-1186	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9332	-0-	-1673	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9495	-0-	-1231	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9037	-0-	-833	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8204	-0-	-1592	-0-	19	1	8185	2	N	-0-					-0-
11	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9429	-0-	-57	-0-	9429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3428	-0-	-478	-0-	304	1	3124	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3191	-0-	-337	-0-	218	1	2973	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3502	-0-	-404	-0-	246	1	3256	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3431	-0-	-349	-0-	242	1	3189	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	271	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3214	-0-	-566	-0-	265	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	272	1	3014	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3014	-0-	-520	-0-	222	1	2792	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	275	1	2959	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	269	1	2868	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	297	1	2734	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	302	1	2697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	195	-0-	-456	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	1	1	9	N	1	1	8			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4037	-0-	-86	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3029	-0-	-695	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3896	-0-	-214	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3980	-0-	-267	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3864	-0-	-36	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3814	-0-	-86	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3929	-0-	-121	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3939	-0-	-246	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	177	1	3565	2	N	-0-					-0-
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	90	1	3765	2	N	-0-					-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	96	1	3576	2	N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	109	1	3416	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2766	-0-	-675	-0-	84	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	111	1	3521	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	108	1	3217	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	112	1	3232	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	113	1	3025	2	N	-0-					-0-
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	108	1	3651	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	74	1	3017	2	N	-0-					-0-
*12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	81	1	3465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

01	4402	X	4298	-0-	-104	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3686	-0-	-290	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3429	-0-	-973	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3651	-0-	-519	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3565	-0-	-620	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	4027	-0-	-23	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4096	-0-	-27	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3166	-0-	-944	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3796	-0-	-451	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

01	6231	X	5250	-0-	-981	-0-	5250	2			Y	-0-					46
02	5376	X	5046	-0-	-330	-0-	5046	2			Y	-0-					46
03	5797	X	5673	-0-	-124	-0-	5612	2	61	9	Y	55					101
04	5370	X	5002	-0-	-368	-0-	5002	2			Y	-0-					101
05	5580	X	5572	-0-	-8	-0-	5572	2			Y	-0-					101
06	5490	X	5275	-0-	-215	-0-	5275	2			Y	-0-					101
07	5673	X	5380	-0-	-293	-0-	5380	2			Y	-0-	24	1			77
08	5673	X	5239	-0-	-434	-0-	5239	2			Y	-0-					77
09	5400	X	5399	-0-	-1	-0-	5399	2			Y	-0-					77
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5622	2	1	9	Y	1					78
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5269	2	15	9	Y	14					92
12	5580	X	5542	-0-	-38	-0-	5542	2			Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 64,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4091	-0-	-305	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3694	-0-	-1514	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4714	-0-	-386	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5235	-0-	-35	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4019	-0-	-1220	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3887	-0-	-1213	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3888	-0-	-1382	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3003	-0-	-2097	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4308	-0-	-962	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5019	-0-	-3444	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7900	-0-	-563	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6306	-0-	-2157	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6849	-0-	-1341	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7406	-0-	-1057	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7150	-0-	-755	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6109	-0-	-1001	-0-	6108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7409	X	6421	-0-	-988	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6649	-0-	-521	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6722	-0-	-687	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3726	-0-	-800	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	4027	-0-	-61	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3491	-0-	-1279	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3596	-0-	-1333	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3667	-0-	-1103	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4397	-0-	-532	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	640	-0-	-1096	-0-	398	1	241	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	344	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	330	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	163	1	2286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1736	N	541	-0-	-1195	-0-	314	1	227	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	148	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	142	1	1488	2	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	171	1	531	2	N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	142	1	1285	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1004	-0-	-639	-0-	190	1	814	2	N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	194	1	1025	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	721	-0-	-767	-0-	194	1	527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

01	9858	X	9305	-0-	-553	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8536	-0-	-368	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9481	-0-	-377	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9029	-0-	-511	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9211	-0-	-244	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8381	-0-	-1105	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	7945	-0-	-1541	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7265	-0-	-2035	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7584	-0-	-2026	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7837	-0-	-1463	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
*12	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

01	5239	X	3856	-0-	-1383	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4530	-0-	-6	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4477	-0-	-545	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4237	-0-	-533	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4398	-0-	-624	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4189	-0-	-671	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4137	-0-	-885	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
*12	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	250	1	3444	2	N	-0-					-0-
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	225	1	2729	2	N	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	202	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	137	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	89	1	2874	2	N	-0-					-0-
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	4	1	3906	2	N	-0-					-0-
07	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1	1	1513	2	N	-0-					-0-
08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	120	X	6	-0-	-114	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5216	-0-	-454	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4845	-0-	-1138	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4675	-0-	-1115	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4413	-0-	-1570	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4243	-0-	-1678	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4496	-0-	-724	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4827	-0-	-9	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
*12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 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	5983	X	5322	-0-	-661	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4663	-0-	-741	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5319	-0-	-351	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5238	-0-	-552	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5452	-0-	-531	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5527	-0-	-456	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	5243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5036	-0-	-304	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6489	-0-	-1199	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6033	-0-	-911	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6437	-0-	-755	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6263	-0-	-697	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6054	-0-	-611	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5938	-0-	-512	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6585	-0-	-235	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
*12	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

01	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
02	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
03	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
04	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
05	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
06	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
07	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	12006	-0-	-53	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	11147	-0-	-523	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11504	-0-	-555	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10567	-0-	-1103	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10866	-0-	-1193	-0-	10866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

01	11098	X	9320	-0-	-1778	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	8571	-0-	-1397	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9329	-0-	-963	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8841	-0-	-1119	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8993	-0-	-1299	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8871	-0-	-309	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9328	-0-	-158	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	9130	-0-	-201	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8623	-0-	-257	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8903	-0-	-428	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8649	-0-	-381	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8311	-0-	-1020	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2789	-0-	-497	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
02	2968	X	2301	-0-	-667	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	1360	-0-	-1740	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
04	2700	X	1773	-0-	-927	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
05	2790	X	1394	-0-	-1396	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
06	2700	X	1368	-0-	-1332	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
07	2542	X	1167	-0-	-1375	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-			-0-
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-			-0-
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-			-0-
11	6210	X	5555	-0-	-655	-0-	5555	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	3216	-0-	-3201	-0-	3216	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4952	-0-	-597	-0-	4952	2			N	-0-			-0-
02	5012	X	4587	-0-	-425	-0-	4587	2			N	-0-			-0-
03	5549	X	5340	-0-	-209	-0-	8	1	5332	2	N	-0-			-0-
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	2	1	5430	2	N	-0-			-0-
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	4609	-0-	-551	-0-	4609	2			N	-0-			-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-			-0-
08	5611	X	5389	-0-	-222	-0-	5389	2			N	-0-			-0-
09	5430	X	5072	-0-	-358	-0-	5072	2			N	-0-			-0-
10	5797	X	5548	-0-	-249	-0-	5548	2			N	-0-			-0-
11	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	2	1	5156	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	4976	-0-	-821	-0-	15	1	4961	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-			-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-			-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-			-0-
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-			-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	214	1	3194	2	N	-0-			-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	186	1	2870	2	N	-0-			-0-
11	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	190	1	2193	2	N	-0-			-0-
*12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	202	1	3474	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	143	1	11292	2	N	-0-					-0-
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	178	1	8122	2	N	-0-					-0-
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	200	1	7384	2	N	-0-					-0-
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	229	1	9218	2	N	-0-					-0-
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	253	1	7179	2	N	-0-					-0-
06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	239	1	7530	2	N	-0-					-0-
07	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	282	1	7811	2	N	-0-					-0-
08	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	165	1	7643	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5491	-0-	-149	-0-	190	1	5301	2	N	-0-					-0-
10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	212	1	7051	2	N	-0-					-0-
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	170	1	7443	2	N	-0-					-0-
*12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	194	1	5840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10144	-0-	-489	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8754	-0-	-1536	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9806	-0-	-827	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9888	-0-	-342	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9403	-0-	-1168	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9988	-0-	-149	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9811	-0-	-89	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	10013	-0-	-217	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9646	-0-	-254	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	10006	-0-	-131	-0-	10006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4309	-0-	-0-	-0-	235	1	4074	2	N	-0-			-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	195	1	3658	2	N	-0-			-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	241	1	3906	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3596	-0-	-214	-0-	226	1	3370	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	1849	-0-	-2088	-0-	153	1	1696	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	503	-0-	-3307	-0-	14	1	489	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	2794	-0-	-1143	-0-	56	1	2738	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3285	-0-	-652	-0-	70	1	3215	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	2608	-0-	-992	-0-	57	1	2551	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	1922	-0-	-868	-0-	45	1	1877	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2382	-0-	-798	-0-	58	1	2324	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	1733	-0-	-1553	-0-	1733	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5141	-0-	-439	-0-	5141	2			N	-0-			-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	5431	2			N	-0-			-0-
04	5160	X	5112	-0-	-48	-0-	5112	2			N	-0-			-0-
05	5642	X	4662	-0-	-980	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	4127	-0-	-1333	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	4609	-0-	-1033	-0-	4609	2			N	-0-			-0-
08	5425	X	4288	-0-	-1137	-0-	4288	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	3934	-0-	-1166	-0-	3934	2			N	-0-			-0-
10	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	4390	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
*12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 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	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	184	1	5624	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	5247	-0-	-241	-0-	107	1	5140	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5537	-0-	-539	-0-	94	1	5443	2	N	-0-			-0-
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	83	1	5659	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	70	1	5513	2	N	-0-			-0-
06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	58	1	5772	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	5388	-0-	-533	-0-	102	1	5286	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	4494	-0-	-1427	-0-	104	1	4390	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	4922	-0-	-898	-0-	114	1	4808	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5246	-0-	-768	-0-	172	1	5074	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	4556	-0-	-1264	-0-	151	1	4405	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	5134	-0-	-260	-0-	162	1	4972	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

01	6417	X	5794	-0-	-623	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5156	-0-	-444	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5536	-0-	-540	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5278	-0-	-602	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5228	-0-	-848	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4928	-0-	-682	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5056	-0-	-648	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4907	-0-	-642	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4868	-0-	-412	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5177	-0-	-62	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5029	-0-	-24	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

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	11439	X	9385	-0-		-2054	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8746	-0-		-1586	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9774	-0-		-735	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
04	9257	X	9257	-0-		-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9620	-0-		-52	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8889	-0-		-561	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
07	9966	X	9966	-0-		-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9737	-0-		-28	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9199	-0-		-101	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10478	-0-		-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9076	-0-		-554	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8992	-0-		-959	-0-	8992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

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	5332	X	3727	-0-		-1605	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3216	-0-		-1600	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	10816	X	10816	-0-		-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
04	8257	X	8257	-0-		-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
05	9683	X	9683	-0-		-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
06	9072	X	9072	-0-		-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
07	9028	X	9028	-0-		-0-	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
08	8640	X	8640	-0-		-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
09	7718	X	7718	-0-		-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
10	7170	X	7170	-0-		-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
11	7706	X	7706	-0-		-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
*12	7680	X	7680	-0-		-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

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	7626	X	6870	-0-		-756	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6141	-0-		-187	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6635	-0-		-402	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6555	-0-		-255	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6883	-0-		-154	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6494	-0-		-166	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6590	-0-		-199	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6532	-0-		-350	-0-	6531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6660	X	6343	-0-		-317	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6610	-0-		-272	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6048	-0-		-432	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6266	-0-		-337	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 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	7812	X	6913	-0-	-899	-0-	6913	2			N	-0-			-0-
02	6888	X	5673	-0-	-1215	-0-	5673	2			N	-0-			-0-
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-			-0-
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-			-0-
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	7512	-0-	-588	-0-	7512	2			N	-0-			-0-
07	8370	X	7609	-0-	-761	-0-	7609	2			N	-0-			-0-
08	8370	X	7536	-0-	-834	-0-	7536	2			N	-0-			-0-
09	7590	X	7297	-0-	-293	-0-	7297	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	7109	-0-	-672	-0-	7109	2			N	-0-			-0-
11	7500	X	7325	-0-	-175	-0-	7325	2			N	-0-			-0-
12	7595	X	7571	-0-	-24	-0-	7571	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	10884	-0-	-3004	-0-	10884	2			N	-0-			-0-
02	12320	X	11084	-0-	-1236	-0-	11084	2			N	-0-			-0-
03	13485	X	10794	-0-	-2691	-0-	10794	2			N	-0-			-0-
04	13050	X	10202	-0-	-2848	-0-	4	1	10198	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	12047	-0-	-1438	-0-	12047	2			N	-0-			-0-
06	11880	X	9247	-0-	-2633	-0-	9247	2			N	-0-			-0-
07	12276	X	11605	-0-	-671	-0-	3	1	11602	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	10835	-0-	-1224	-0-	2	1	10833	2	N	-0-			-0-
09	11670	X	11187	-0-	-483	-0-	38	1	11149	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	11327	-0-	-732	-0-	60	1	11267	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	10962	-0-	-258	-0-	28	1	10934	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	10993	-0-	-601	-0-	11	1	10982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13636	-0-	-2112	-0-	13636	2			N	-0-			-0-
02	14000	X	12149	-0-	-1851	-0-	12149	2			N	-0-			-0-
03	15128	X	12922	-0-	-2206	-0-	12922	2			N	-0-			-0-
04	13890	X	12106	-0-	-1784	-0-	12106	2			N	-0-			-0-
05	14260	X	13897	-0-	-363	-0-	13897	2			N	-0-			-0-
06	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	2			N	-0-			-0-
07	13454	X	12875	-0-	-579	-0-	12875	2			N	-0-			-0-
08	13888	X	12947	-0-	-941	-0-	12947	2			N	-0-			-0-
09	13440	X	13224	-0-	-216	-0-	13224	2			N	-0-			-0-
10	13888	X	13255	-0-	-633	-0-	13255	2			N	-0-			-0-
11	13320	X	13083	-0-	-237	-0-	13083	2			N	-0-			-0-
12	13671	X	13590	-0-	-81	-0-	13590	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	4266	-0-	-102	-0-	4266	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	4232	-0-	-387	-0-	4232	2			N	-0-			-0-
04	4470	X	2248	-0-	-2222	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	4464	2			N	-0-			-0-
06	4560	X	4322	-0-	-238	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
07	4712	X	3435	-0-	-1277	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
08	4464	X	2158	-0-	-2306	-0-	127	1	2031	2	N	-0-			-0-
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	117	1	5318	2	N	-0-			-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	119	1	4927	2	N	-0-			-0-
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	103	1	5022	2	N	-0-			-0-
*12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	80	1	4996	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 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	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	371	1	12975	2	N	-0-			-0-
02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	268	1	6137	2	N	-0-			-0-
03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	345	1	7119	2	N	-0-			-0-
04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	212	1	6585	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	6585	-0-	-359	-0-	277	1	6308	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	5409	-0-	-1311	-0-	328	1	5081	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6348	-0-	-596	-0-	373	1	5975	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	6262	-0-	-682	-0-	392	1	5870	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	5879	-0-	-841	-0-	376	1	5503	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	327	1	5821	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	5183	-0-	-967	-0-	303	1	4880	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	4611	-0-	-1744	-0-	284	1	4327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6105	-0-	-622	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5807	-0-	-241	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6070	-0-	-409	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5545	-0-	-365	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5792	-0-	-625	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5397	-0-	-813	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6145	-0-	-272	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6067	-0-	-71	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5779	-0-	-341	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5776	-0-	-548	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9207	-0-	-2077	-0-	31	1	9176	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	4775	-0-	-5417	-0-	289	1	4486	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	11297	-0-	-824	-0-	129	1	11168	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	9242	-0-	-2488	-0-	189	1	9053	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11165	-0-	-956	-0-	9	1	11156	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	6833	-0-	-4087	-0-	136	1	6697	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10330	-0-	-954	-0-	6	1	10324	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	10900	-0-	-384	-0-	1	1	10899	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10511	-0-	-289	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10353	-0-	-807	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10146	-0-	-414	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10470	-0-	-442	-0-	10470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9081	-0-	-529	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7368	-0-	-612	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8353	-0-	-1257	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
04	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9433	-0-	-177	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7884	-0-	-906	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7725	-0-	-1885	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	7975	-0-	-1635	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7430	-0-	-1870	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8006	-0-	-1418	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
*12	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	362	1	4332	2	N	-0-			-0-
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	327	1	4001	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	4764	-0-	-847	-0-	362	1	4402	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	4720	-0-	-710	-0-	351	1	4369	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	2139	-0-	-3472	-0-	362	1	1777	2	N	-0-			-0-
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	351	1	4543	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	351	1	4474	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4275	-0-	-592	-0-	351	1	3924	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4244	-0-	-646	-0-	351	1	3893	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4214	-0-	-839	-0-	362	1	3852	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	3954	-0-	-936	-0-	351	1	3603	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	3789	-0-	-1047	-0-	362	1	3427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

01	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	3475	-0-	-893	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
05	4402	X	4382	-0-	-20	-0-	4382	2			N	-0-			-0-
06	4830	X	4657	-0-	-173	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
07	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	4664	2			N	-0-			-0-
08	4991	X	3766	-0-	-1225	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	3211	-0-	-1439	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
10	4805	X	4030	-0-	-775	-0-	4030	2			N	-0-			-0-
11	4650	X	3895	-0-	-755	-0-	3895	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	3822	-0-	-828	-0-	3822	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8104	-0-	-173	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	7435	-0-	-41	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	8049	-0-	-259	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7679	-0-	-361	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	7803	-0-	-505	-0-	7803	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7504	-0-	-476	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7843	-0-	-403	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7659	-0-	-401	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7414	-0-	-266	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
10	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			N	-0-					-0-
11	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7828	-0-	-15	-0-	7828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4950	-0-	-785	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4280	-0-	-900	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4345	-0-	-1700	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4590	-0-	-1260	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4104	-0-	-1941	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4499	-0-	-301	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4487	-0-	-103	-0-	4486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5270	X	4277	-0-	-993	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4222	-0-	-878	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4513	-0-	-757	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3131	-0-	131	131	3131	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3642	-0-	542	673	3636	2	6	9	Y	5	1	1			4
06	3000	N	3201	-0-	201	874	3197	2	4	9	Y	4	3	1			5
07	4076	X	3202	-0-	-874	-0-	3202	2			Y	-0-					5
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2636	2	2	9	Y	2	3	1			3
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					3
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1	2	1			2
*12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2447	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 26,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6584	-0-	-2468	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6701	-0-	-1475	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5388	-0-	-2352	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	4476	-0-	-3553	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6153	-0-	-1876	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5602	-0-	-2168	-0-	120	1	5482	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7026	-0-	-600	-0-	88	1	6938	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5780	-0-	-160	-0-	87	1	5693	2	N	-0-					-0-
*12	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	88	1	6624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3215	-0-	-288	-0-	3214	2	1	9	Y	1	2	1			5
02	3164	X	2879	-0-	-285	-0-	2875	2	4	9	Y	4	5	1			4
03	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3478	2	10	9	Y	9	11	1			2
04	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	3129	2			Y	-0-					2
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3297	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	3334	2	4	9	Y	4	2	1			5
07	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	3448	2			Y	-0-					5
08	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3393	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	3141	2	2	9	Y	2	2	1			4
10	3441	X	2391	-0-	-1050	-0-	2391	2			Y	-0-					4
11	3330	X	2703	-0-	-627	-0-	2703	2			Y	-0-	2	1			2
12	3441	X	2930	-0-	-511	-0-	2924	2	6	9	Y	5	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 37,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2121	-0-	-1940	-0-	32	1	2075	2	Y	13	39	1			13
							14	9									
02	3668	X	1537	-0-	-2131	-0-	37	1	1464	2	Y	33					46
							36	9									
03	3131	X	1626	-0-	-1505	-0-	41	1	1585	2	Y	-0-					46
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3	1	3039	2	Y	-0-					46
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	3	1	2756	2	Y	-0-					46
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					46
07	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2974	2			Y	-0-					46
08	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	2917	2			Y	-0-					46
09	3030	X	2777	-0-	-253	-0-	2777	2			Y	-0-					46
10	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	2856	2	12	9	Y	11	47	1			10
11	2880	X	2691	-0-	-189	-0-	2691	2			Y	-0-					10
12	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	2665	2	18	9	Y	16					26

TOTAL GAS PROD: 30,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

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	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2769	3		N	-0-			64
02	2772	X	2307	-0-	-465	-0-	2307	3		N	-0-			64
03	3069	X	2035	-0-	-1034	-0-	2035	3		N	-0-			64
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3		N	-0-			64
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3		N	-0-			64
06	2670	X	382	-0-	-2288	-0-	382	3		N	-0-			64
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			64
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			64
09	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	3127	3		N	-0-			64
10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3		N	-0-			64
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3		N	-0-			64
*12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3		N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 31,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

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	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2		N	-0-			-0-
02	6104	X	5810	-0-	-294	-0-	5810	2		N	-0-			-0-
03	6975	X	5911	-0-	-1064	-0-	5911	2		N	-0-			-0-
04	6750	X	6716	-0-	-34	-0-	6716	2		N	-0-			-0-
05	6975	X	6477	-0-	-498	-0-	6477	2		N	-0-			-0-
06	6300	X	6093	-0-	-207	-0-	6093	2		N	-0-			-0-
07	6944	X	6783	-0-	-161	-0-	6783	2		N	-0-			-0-
08	6944	X	6535	-0-	-409	-0-	6535	2		N	-0-			-0-
09	6720	X	5984	-0-	-736	-0-	5984	2		N	-0-			-0-
10	6789	X	6512	-0-	-277	-0-	6512	2		N	-0-			-0-
11	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2		N	-0-			-0-
12	6789	X	6747	-0-	-42	-0-	6747	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

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	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
04	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
05	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
06	3870	X	3603	-0-	-267	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
07	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
11	4020	X	3910	-0-	-110	-0-	3910	2		N	-0-			-0-
12	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1922	-0-	-6076	-0-	1921	2	1	9	Y	1	5	1			8
02	6076	X	2888	-0-	-3188	-0-	2887	2	1	9	Y	1	5	1			4
03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8132	2	24	9	Y	22	21	1			5
04	6750	X	6108	-0-	-642	-0-	6108	2			Y	-0-					5
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7043	2	9	9	Y	8	6	1			7
06	7740	X	6604	-0-	-1136	-0-	6595	2	9	9	Y	8	5	1			10
07	7998	X	6659	-0-	-1339	-0-	6659	2			Y	-0-					10
08	7998	X	6540	-0-	-1458	-0-	6537	2	3	9	Y	3	5	1			8
09	6810	X	6520	-0-	-290	-0-	6516	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	7037	X	6185	-0-	-852	-0-	6185	2			Y	-0-					7
11	6600	X	5524	-0-	-1076	-0-	5520	2	4	9	Y	4	5	1			6
12	6727	X	6222	-0-	-505	-0-	6210	2	12	9	Y	11	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 70,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4009	-0-	-703	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3364	-0-	-892	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4535	-0-	-25	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
*12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	24655	2			N	-0-					-0-
02	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	21694	2			N	-0-					-0-
03	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
04	21903	X	21903	-0-	-0-	-0-	21903	2			N	-0-					-0-
05	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
06	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			N	-0-					-0-
07	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	21461	2			N	-0-					-0-
08	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	20946	2			N	-0-					-0-
09	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
10	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
11	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
*12	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	19860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8805	-0-	-960	-0-		8805	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6378	-0-	-2442	-0-		6378	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	1463	-0-	-8302	-0-		1463	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8596	-0-	-434	-0-		8596	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7599	-0-	-1329	-0-		7599	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8105	-0-	-415	-0-		8105	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8055	-0-	-842	-0-		8055	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7255	-0-	-1642	-0-		7255	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6350	-0-	-2260	-0-		6350	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7471	-0-	-899	-0-		7471	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7280	-0-	-820	-0-		7280	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7700	-0-	-360	-0-		7700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3228	-0-	-678	-0-		186	1	3042	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3114	-0-	-78	-0-		214	1	2900	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2811	-0-	-723	-0-		253	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2496	-0-	-924	-0-		276	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3305	-0-	-136	-0-		282	1	3023	2	N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-		241	1	3919	2	N	-0-					-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-		239	1	3281	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3100	-0-	-217	-0-		157	1	2943	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2908	-0-	-1142	-0-		166	1	2742	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	2316	-0-	-1869	-0-		209	1	2107	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2224	-0-	-1826	-0-		175	1	2049	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2955	-0-	-579	-0-		197	1	2758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5000	-0-	-1758	-0-		80	1	4920	2	N	-0-					-0-
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-		7514	2			N	-0-					-0-
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-		8	1	7470	2	N	-0-					-0-
04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-		7640	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6866	-0-	-1442	-0-		11	1	6855	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7525	-0-	-515	-0-		7525	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7347	-0-	-961	-0-		7347	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	4434	-0-	-3471	-0-		153	1	4281	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	4538	-0-	-3112	-0-		196	1	4342	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	6291	-0-	-1490	-0-		110	1	6181	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6215	-0-	-1315	-0-		4	1	6211	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	7053	-0-	-294	-0-		7053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

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	9207	X	6946	-0-		-2261	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	2775	-0-		-5541	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	4127	-0-		-2042	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6098	-0-		-622	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6592	-0-		-352	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6524	-0-		-196	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
07	6644	X	6644	-0-		-0-	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6419	-0-		-184	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	6050	-0-		-460	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6263	-0-		-464	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6227	-0-		-283	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6305	-0-		-329	-0-	6305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

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	10856	X	10856	-0-		-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
02	9926	X	9926	-0-		-0-	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
03	11267	X	11267	-0-		-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
04	10543	X	10543	-0-		-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
05	10697	X	10697	-0-		-0-	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9163	-0-		-1007	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8822	-0-		-1687	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9270	-0-		-1239	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9216	-0-		-954	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9402	-0-		-1107	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
11	9693	X	9693	-0-		-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
*12	10188	X	10188	-0-		-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

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	6882	X	6694	-0-		-188	-0-	6672	2	22	9	Y	20					58
02	5880	X	5620	-0-		-260	-0-	5620	2			Y	-0-					58
03	6510	X	6336	-0-		-174	-0-	6321	2	15	9	Y	14					72
04	6480	X	5858	-0-		-622	-0-	5858	2			Y	-0-	62	1			10
05	6696	X	6213	-0-		-483	-0-	6206	2	7	9	Y	6					16
06	6480	X	5783	-0-		-697	-0-	5783	2			Y	-0-					16
07	6324	X	5761	-0-		-563	-0-	5761	2			Y	-0-					16
08	6324	X	5884	-0-		-440	-0-	5884	2			Y	-0-					16
09	6000	X	5955	-0-		-45	-0-	5955	2			Y	-0-					16
10	6200	X	6009	-0-		-191	-0-	6009	2			Y	-0-					16
11	5790	X	5570	-0-		-220	-0-	5542	2	28	9	Y	25					41
12	6169	X	5959	-0-		-210	-0-	5953	2	6	9	Y	5					46

TOTAL GAS PROD: 71,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 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	2480	X	615	-0-	-1865	-0-	321	1	294	2	N	-0-			-0-
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	354	1	2193	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	1554	-0-	-926	-0-	349	1	1205	2	N	-0-			-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	353	1	2610	2	N	-0-			-0-
05	2480	X	2403	-0-	-77	-0-	389	1	2014	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	793	-0-	-1607	-0-	399	1	394	2	N	-0-			-0-
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	412	1	2442	2	N	-0-			-0-
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	407	1	2395	2	N	-0-			-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	366	1	2053	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	1785	-0-	-695	-0-	413	1	1372	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	347	-0-	-2053	-0-	347	1			N	-0-			-0-
12	2480	N	1083	-0-	-1397	-0-	340	1	743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
05	2604	N	2457	-0-	-147	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
06	2490	N	2263	-0-	-227	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-			-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
10	2666	N	2420	-0-	-246	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
11	2460	N	2274	-0-	-186	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
12	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1538	-0-	-1128	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5705	-0-	2705	2705	5705	2			N	-0-					-0-
05	8291	X	5586	-0-	-2705	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1450	-0-	-1495	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1893	-0-	-3067	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3589	-0-	-891	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4451	-0-	-509	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2453	-0-	-1515	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4637	-0-	-103	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 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	4650	X	960	-0-	-3690	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3442	-0-	-758	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1112	-0-	-1918	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	170	-0-	-3643	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2990	-0-	-1000	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2187	-0-	-1936	-0-	61	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1794	-0-	-1206	-0-	73	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	65	1	3699	2	N	-0-					-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	109	1	4669	2	N	-0-					-0-
*12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	96	1	4502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4266	-0-	-632	-0-	4266	2			Y	-0-					62
02	4424	X	4011	-0-	-413	-0-	3999	2	12	9	Y	11					73
03	4619	X	4485	-0-	-134	-0-	4485	2			Y	-0-					73
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					73
05	4433	X	3564	-0-	-869	-0-	3555	2	9	9	Y	8	67	1			14
06	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	3954	2			Y	-0-					14
*07	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4088	2	10	9	Y	9					23
*08	4495	X	4139	-0-	-356	-0-	4139	2			Y	-0-					23
*09	4230	X	3674	-0-	-556	-0-	3674	2			Y	-0-					23
*10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					23
*11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					23
*12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 48,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 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	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
02	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
03	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
07	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
09	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
11	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
*12	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	218	1	7532	2	N	-0-					-0-
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	256	1	6427	2	N	-0-					-0-
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	310	1	4801	2	N	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	286	1	4172	2	N	-0-					-0-
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	271	1	4407	2	N	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	275	1	4336	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	269	1	4846	2	N	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	240	1	4852	2	N	-0-					-0-
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	213	1	4582	2	N	-0-					-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	214	1	4617	2	N	-0-					-0-
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	81	1	4343	2	N	-0-					-0-
*12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	176	1	4117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1782	-0-	-760	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1941	-0-	-355	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2039	-0-	-410	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1753	-0-	-467	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	2076	-0-	-63	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1744	-0-	-326	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
08	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	54	1	2208	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2376	-0-	-324	-0-	46	1	2330	2	N	-0-					-0-
*12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4762	-0-	-1469	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4297	-0-	-1331	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4555	-0-	-1676	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4302	-0-	-1278	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4790	-0-	-790	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4872	-0-	-78	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5525	-0-	-241	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 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	12493	X	10824	-0-	-1669	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10009	-0-	-1107	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10539	-0-	-1768	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10198	-0-	-1712	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10473	-0-	-935	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10583	-0-	-127	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10899	-0-	-168	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	10286	-0-	-254	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10088	-0-	-502	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9221	-0-	-1722	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9614	-0-	-976	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9324	-0-	-1588	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2442	-0-	-1340	-0-	343	1	2099	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	2026	-0-	-1390	-0-	220	1	1806	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	1587	-0-	-2195	-0-	394	1	1193	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	875	-0-	-2155	-0-	388	1	487	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	363	-0-	-2768	-0-	363	1			N	-0-					-0-
06	2370	X	612	-0-	-1758	-0-	312	1	300	3	N	-0-					-0-
07	2232	X	310	-0-	-1922	-0-	310	1			N	-0-					-0-
08	1581	X	336	-0-	-1245	-0-	336	1			N	-0-					-0-
09	870	X	416	-0-	-454	-0-	416	1			N	-0-					-0-
10	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	347	1	1496	3	N	-0-					-0-
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	310	1	1367	3	N	-0-					-0-
*12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	308	1	559	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3826	-0-	726	2090	3826	2			N	-0-					-0-
02	4863	X	2773	-0-	-2090	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	1	1	2283	2	N	-0-					-0-
04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	42	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	139	1	2475	2	N	-0-					-0-
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	132	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	147	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	145	1	1537	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	111	1	1920	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3385	-0-	285	285	145	1	3240	2	N	-0-					-0-
11	1792	N	1507	-0-	-285	-0-	139	1	1368	2	N	-0-					-0-
*12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	150	1	2484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 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	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	32	1	5809	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3832	-0-	-228	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3463	-0-	-2582	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3925	-0-	-1925	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4127	-0-	-1918	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3828	-0-	-2022	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	3773	-0-	-2272	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4663	-0-	-1382	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4186	-0-	-134	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4180	-0-	-770	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4189	-0-	-926	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9035	-0-	-947	-0-	9035	3			N	-0-					-0-
02	8680	X	8307	-0-	-373	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	9154	-0-	-456	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8891	-0-	-229	-0-	8891	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8390	-0-	-1034	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8990	-0-	-217	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
08	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
10	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	3			N	-0-					-0-
11	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9749	-0-	-16	-0-	9749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3630	-0-	530	1548	68	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2396	-0-	-404	1144	44	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	4068	X	2924	-0-	-1144	-0-	55	1	2869	2	N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	72	1	3725	2	N	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	55	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	70	1	3169	2	N	-0-					-0-
07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	53	1	2575	2	N	-0-					-0-
08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	51	1	2368	2	N	-0-					-0-
09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	41	1	1817	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5266	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4647	-0-	-313	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3747	-0-	-1213	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	362	1	3786	2	N	-0-			-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	269	1	3298	2	N	-0-			-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	283	1	3481	2	N	-0-			-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	277	1	3297	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	279	1	3188	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3294	-0-	-126	-0-	266	1	3028	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	254	1	2821	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	2928	-0-	-606	-0-	277	1	2651	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	2986	-0-	-434	-0-	282	1	2704	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	2952	-0-	-520	-0-	264	1	2688	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	2887	-0-	-413	-0-	248	1	2639	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	244	1	2283	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

01	11811	X	10595	-0-	-1216	-0-	10595	3			N	-0-			-0-
02	10668	X	9149	-0-	-1519	-0-	9149	3			N	-0-			-0-
03	11811	X	10295	-0-	-1516	-0-	10295	3			N	-0-			-0-
04	11160	X	9823	-0-	-1337	-0-	9823	3			N	-0-			-0-
05	10850	X	9503	-0-	-1347	-0-	9503	3			N	-0-			-0-
06	10260	X	9338	-0-	-922	-0-	9338	3			N	-0-			-0-
07	10292	X	9442	-0-	-850	-0-	9442	3			N	-0-			-0-
08	10292	X	9755	-0-	-537	-0-	9755	3			N	-0-			-0-
09	9810	X	8991	-0-	-819	-0-	8991	3			N	-0-			-0-
10	9641	X	9346	-0-	-295	-0-	9346	3			N	-0-			-0-
11	9450	X	8919	-0-	-531	-0-	8919	3			N	-0-			-0-
12	9765	X	9437	-0-	-328	-0-	9437	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4644	-0-	-99	-0-	299	1	4345	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4036	-0-	-248	-0-	269	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	237	1	5355	2	N	-0-					-0-
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	225	1	5238	2	N	-0-					-0-
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	232	1	4941	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4594	-0-	-806	-0-	173	1	4421	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4354	-0-	-1288	-0-	169	1	4185	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4114	-0-	-1528	-0-	218	1	3896	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4452	-0-	-1008	-0-	223	1	4229	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	204	1	4328	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	220	1	4142	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4435	-0-	-153	-0-	174	1	4261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					159
02	7756	X	7601	-0-	-155	-0-	7601	2			N	-0-					159
03	8587	X	8034	-0-	-553	-0-	8034	2			N	-0-					159
04	8310	X	7959	-0-	-351	-0-	7925	2	34	9	N	31					190
05	8432	X	8007	-0-	-425	-0-	8007	2			N	-0-					190
06	8160	X	7602	-0-	-558	-0-	7602	2			N	-0-					190
07	8401	X	8002	-0-	-399	-0-	7990	2	12	9	N	11					201
08	8215	X	7954	-0-	-261	-0-	7954	2			N	-0-					201
09	7950	X	7615	-0-	-335	-0-	7615	2			N	-0-					201
10	7998	X	7908	-0-	-90	-0-	7908	2			N	-0-					201
11	7740	X	7645	-0-	-95	-0-	7612	2	33	9	N	30	188	1			43
12	7998	X	7907	-0-	-91	-0-	7877	2	30	9	N	27					70

TOTAL GAS PROD: 94,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 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	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5536	-0-	-36	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5948	-0-	-221	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4976	-0-	-1054	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5105	-0-	-1126	-0-	98	1	5007	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5308	-0-	-722	-0-	181	1	5127	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5595	-0-	-543	-0-	80	1	5515	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5394	-0-	-558	-0-	33	1	5361	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	3536	-0-	-1774	-0-	175	1	3361	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4237	-0-	-1343	-0-	114	1	4123	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5100	-0-	-300	-0-	116	1	4984	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	3544	-0-	-2036	-0-	220	1	3324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	271	-0-	-3170	-0-	229	1	41	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3108	X	419	-0-	-2689	-0-	419	1			N	-0-					-0-
03	3441	X	454	-0-	-2987	-0-	454	1			N	-0-					-0-
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	172	1	1800	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	318	1	5272	2	N	-0-					-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	272	1	4449	2	N	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	300	1	2865	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	391	-0-	-3050	-0-	391	1			N	-0-					-0-
09	3330	X	1339	-0-	-1991	-0-	302	1	1037	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	148	-0-	-3293	-0-	148	1			N	-0-					-0-
11	3330	X	2743	-0-	-587	-0-	204	1	2539	2	N	-0-					-0-
*12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	167	1	4927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2978	-0-	-466	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2380	-0-	-1495	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1110	-0-	-2640	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
*12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2472	-0-	-256	-0-	88	1	2384	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1323	-0-	-1253	-0-	52	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	60	1	2321	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2463	-0-	-597	-0-	105	1	2358	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	60	1	3045	2	N	-0-					-0-
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	62	1	2609	2	N	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	131	1	2776	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1280	-0-	-1820	-0-	110	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	690	-0-	-2310	-0-	98	1	592	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	860	-0-	-2240	-0-	106	1	754	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	642	-0-	-2178	-0-	105	1	537	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2492	-0-	-422	-0-	80	1	2412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

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	5797	X	5661	-0-		-136	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4959	-0-		-193	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5995	-0-		-484	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5110	-0-		-1160	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5976	-0-		-503	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5038	-0-		-752	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5264	-0-		-719	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4543	-0-		-1440	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4962	-0-		-828	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4963	-0-		-1020	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4867	-0-		-233	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4710	-0-		-560	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

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	4774	X	3845	-0-		-929	-0-	3844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3752	X	3334	-0-		-418	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3564	-0-		-590	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-		-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
05	4513	X	4513	-0-		-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-		-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	4677	X	4677	-0-		-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3904	-0-		-622	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3775	-0-		-635	-0-	105	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4005	-0-		-676	-0-	15	1	3990	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4233	-0-		-297	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4245	-0-		-436	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

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	3658	X	921	-0-		-2737	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	744	-0-		-2028	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	2546	X	2546	-0-		-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
04	1632	X	1632	-0-		-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	2672	X	2672	-0-		-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1114	-0-		-1346	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	972	-0-		-1570	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2463	-0-		-203	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1098	-0-		-1482	-0-	120	1	978	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2369	-0-		-297	-0-	182	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1654	-0-		-716	-0-	138	1	1516	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	839	-0-		-308	-0-	207	1	632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

01	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2813	-0-	-295	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
*12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

01	3534	X	3271	-0-	-263	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2840	-0-	-352	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	266	-0-	-3094	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	504	-0-	-2166	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
*12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

01	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	5963	2			Y	-0-					67
02	5712	X	5622	-0-	-90	-0-	5622	2			Y	-0-					67
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6380	2	21	9	Y	19	59	1			27
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			Y	-0-					27
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-					27
06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6378	2	52	9	Y	47	58	1			16
07	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					16
08	6479	X	6078	-0-	-401	-0-	6078	2			Y	-0-					16
09	6420	X	6402	-0-	-18	-0-	6402	2			Y	-0-					16
10	6634	X	6249	-0-	-385	-0-	6249	2			Y	-0-					16
11	6420	X	5525	-0-	-895	-0-	5501	2	24	9	Y	22					38
12	6603	X	6417	-0-	-186	-0-	6389	2	28	9	Y	25					63

TOTAL GAS PROD: 74,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

01	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4380	-0-	-100	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4562	-0-	-118	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4373	-0-	-397	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6906	-0-	-720	-0-	6906	2			Y	-0-					80
02	6888	X	6193	-0-	-695	-0-	6193	2			Y	-0-					80
03	7223	X	7088	-0-	-135	-0-	7088	2			Y	-0-					80
04	6780	X	6548	-0-	-232	-0-	6544	2	4	9	Y	4					84
05	7006	X	5678	-0-	-1328	-0-	5678	2			Y	-0-					84
06	6870	X	6757	-0-	-113	-0-	6757	2			Y	-0-					84
07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7117	2	1	9	Y	1					85
08	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			Y	-0-					85
09	6750	X	6688	-0-	-62	-0-	6688	2			Y	-0-					85
10	7130	X	6535	-0-	-595	-0-	6535	2			Y	-0-					85
11	6930	X	6279	-0-	-651	-0-	6279	2			Y	-0-					85
12	7161	X	6283	-0-	-878	-0-	6283	2			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 79,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
08	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	159	1	6832	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	1554	-0-	-2693	-0-	145	1	1409	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	205	-0-	-3905	-0-	154	1	51	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	877	-0-	-4207	-0-	49	1	828	2	N	-0-					-0-
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	97	1	5907	2	N	-0-					-0-
03	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	7	1	6634	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	2413	-0-	-2671	-0-	116	1	2297	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3105	-0-	-1815	-0-	131	1	2974	2	N	-0-					-0-
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	170	1	5520	2	N	-0-					-0-
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	100	1	5329	2	N	-0-					-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	42	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4680	-0-	-404	-0-	110	1	4570	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	2585	-0-	-2335	-0-	108	1	2477	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	587	-0-	-4497	-0-	158	1	429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2472	-0-	-566	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2559	-0-	-129	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2617	-0-	-203	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2844	-0-	-101	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3648	-0-	-432	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4302	-0-	-69	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3933	-0-	-297	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4303	-0-	-6	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3956	-0-	-214	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4160	-0-	-490	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3690	-0-	-810	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3933	-0-	-717	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		529	-0-	529	529	529	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2687	-0-	2687	3216	2687	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3561	-0-	3561	6777	3561	2			N	-0-					-0-
06	9942	X	3165	-0-	-6777	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	1357	-0-	-1805	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	315	1	3474	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	799	-0-	-2363	-0-	273	1	526	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	629	-0-	-2431	-0-	223	1	406	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	389	1	2588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3461	-0-	-1034	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2782	-0-	-382	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4858	-0-	-9	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4360	-0-	-350	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4611	-0-	-256	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4699	-0-	-41	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 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	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	49	1	6791	2	Y	-0-					19
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	45	1	6099	2	Y	-0-					19
03	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	45	1	6344	2	Y	15	19	1			15
							17	9									
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	47	1	6069	2	Y	9					24
							10	9									
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	50	1	6413	2	Y	-0-					24
06	6900	X	6089	-0-	-811	-0-	52	1	6037	2	Y	-0-					24
07	7068	X	6249	-0-	-819	-0-	55	1	6194	2	Y	-0-					24
08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			Y	-0-					24
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			Y	-0-					24
10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			Y	-0-					24
11	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			Y	-0-					24
12	7223	X	5983	-0-	-1240	-0-	6	1	5977	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 78,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6109	-0-	-339	-0-	112	1	5997	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5700	-0-	-124	-0-	62	1	5638	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5981	-0-	-467	-0-	77	1	5904	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5106	-0-	-1134	-0-	106	1	5000	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5460	-0-	-988	-0-	129	1	5331	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5794	-0-	-326	-0-	137	1	5657	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4687	-0-	-1637	-0-	127	1	4560	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5464	-0-	-519	-0-	137	1	5327	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5200	-0-	-590	-0-	125	1	5075	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5084	-0-	-899	-0-	109	1	4975	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5050	-0-	-740	-0-	139	1	4911	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	147	1	5116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3000	-0-	-100	176	3000	2			N	-0-					-0-
02	2721	N	2545	-0-	-176	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 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	4836	X	4817	-0-	-19	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	3	1	4462	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4817	-0-	-19	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4544	-0-	-136	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4357	-0-	-323	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4487	-0-	-349	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4346	-0-	-459	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4150	-0-	-380	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3872	-0-	-716	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4036	-0-	-314	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	362	1	1799	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	327	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	362	1	1431	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1810	-0-	-290	-0-	351	1	1458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2511	N	973	-0-	-1538	-0-	362	1	611	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	972	-0-	-768	-0-	351	1	621	2	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	362	1	1546	2	N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	362	1	1247	2	N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	351	1	690	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	689	-0-	-1233	-0-	362	1	327	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1195	-0-	-365	-0-	351	1	844	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	610	-0-	-475	-0-	362	1	248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
*12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

01	4247	X	3354	-0-	-893	-0-	119	1	3235	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3264	-0-	-544	-0-	137	1	3127	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	121	1	3777	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3461	-0-	-559	-0-	125	1	3336	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	121	1	3399	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	85	1	3632	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	87	1	3702	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	76	1	3826	2	N	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	50	1	3801	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3828	-0-	-16	-0-	50	1	3778	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	78	1	3517	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	106	1	3736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
02	1568	N	1106	-0-	-462	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
03	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-			-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3716	-0-	616	616	3716	2			N	-0-			-0-
06	2970	N	1752	-0-	-1218	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	2			N	-0-			-0-
08	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
09	3000	X	2540	-0-	-460	-0-	199	1	2341	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	186	1	2647	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2968	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9117	-0-	-679	-0-	9117	2			N	-0-			-0-
02	8848	X	8257	-0-	-591	-0-	8257	2			N	-0-			-0-
03	9455	X	8947	-0-	-508	-0-	8947	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	8665	-0-	-395	-0-	8665	2			N	-0-			-0-
05	9331	X	8769	-0-	-562	-0-	8769	2			N	-0-			-0-
06	8850	X	8351	-0-	-499	-0-	8351	2			N	-0-			-0-
07	9145	X	8857	-0-	-288	-0-	8857	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	8697	-0-	-262	-0-	8697	2			N	-0-			-0-
09	8670	X	7893	-0-	-777	-0-	7893	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	8054	-0-	-812	-0-	8054	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	8245	-0-	-335	-0-	8245	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	8540	-0-	-326	-0-	8540	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5250	-0-	2150	3931	111	1	5139	2	N	-0-			-0-
02	8195	X	4264	-0-	-3931	-0-	145	1	4119	2	N	-0-			-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	179	1	3585	2	N	-0-			-0-
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	163	1	3765	2	N	-0-			-0-
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	160	1	3844	2	N	-0-			-0-
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	182	1	3347	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2775	-0-	-201	-0-	130	1	2645	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	161	1	2493	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	297	-0-	-2583	-0-	172	1	125	2	N	-0-			-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	188	1	4415	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	411	-0-	-2469	-0-	102	1	309	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	96	-0-	-2694	-0-	96	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5383	-0-	-105	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5306	-0-	-1917	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	3125	-0-	-3865	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5113	-0-	-2110	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5932	-0-	-428	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
*12	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3065	-0-	-345	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3066	-0-	-210	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2959	-0-	-401	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2734	-0-	-769	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2007	-0-	-1383	-0-	83	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2623	-0-	-787	-0-	45	1	2578	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	66	1	2873	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	50	1	2573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	178	1	2142	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2130	-0-	-670	-0-	144	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2272	-0-	-828	-0-	138	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2370	-0-	-630	-0-	126	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	126	1	2348	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2276	-0-	-4	-0-	90	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	112	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	97	1	2432	2	N	-0-					-0-
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	74	1	2504	2	N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	71	1	2270	2	N	-0-					-0-
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	82	1	2517	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2415	-0-	-251	-0-	11	1	2404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3627	-0-	-0-	-0-	154	1	3473	2	N	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	146	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	158	1	3431	2	N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	157	1	3301	2	N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	124	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2821	-0-	-449	-0-	132	1	2689	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2101	-0-	-1278	-0-	112	1	1989	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2711	-0-	-668	-0-	154	1	2557	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2592	-0-	-678	-0-	155	1	2437	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2775	-0-	-604	-0-	142	1	2633	2	N	-0-					-0-
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	120	1	3297	2	N	-0-					-0-
*12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	138	1	3444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8626	-0-	-1139	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7472	-0-	-1348	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8174	-0-	-1591	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7249	-0-	-1091	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7538	-0-	-1080	-0-	19	1	7519	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7048	-0-	-1292	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7522	-0-	-755	-0-	3	1	7519	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	6881	-0-	-1303	-0-	7	1	6874	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6141	-0-	-1149	-0-	27	1	6114	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7350	-0-	-183	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7172	-0-	-118	-0-	2	1	7170	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7178	-0-	-355	-0-	7178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 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	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	137	1	3512	2	Y	-0-					17
02	3388	X	2273	-0-	-1115	-0-	110	1	2163	2	Y	-0-					17
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	265	1	3719	2	Y	-0-					17
04	3630	X	2905	-0-	-725	-0-	183	1	2722	2	Y	-0-					17
05	3658	X	2995	-0-	-663	-0-	141	1	2854	2	Y	-0-					17
06	3870	X	2601	-0-	-1269	-0-	133	1	2468	2	Y	-0-					17
07	3999	X	2793	-0-	-1206	-0-	152	1	2641	2	Y	-0-					17
08	3999	X	2657	-0-	-1342	-0-	116	1	2541	2	Y	-0-					17
09	2910	X	2215	-0-	-695	-0-	123	1	2091	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
10	3007	X	2357	-0-	-650	-0-	140	1	2217	2	Y	-0-					17
11	2700	X	1312	-0-	-1388	-0-	138	1	1174	2	Y	-0-					17
12	2790	X	1901	-0-	-889	-0-	148	1	1736	2	Y	15					32
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1781	-0-	-699	-0-	265	1	1516	2	Y	-0-					49
02	2240	X	1501	-0-	-739	-0-	235	1	1266	2	Y	-0-					49
03	2480	X	1043	-0-	-1437	-0-	237	1	806	2	Y	-0-					49
04	1920	X	1078	-0-	-842	-0-	269	1	809	2	Y	-0-					49
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	240	1	2084	2	Y	-0-					49
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	204	1	4231	2	Y	-0-					49
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	161	1	3156	2	Y	-0-					49
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	193	1	3564	2	Y	-0-					49
09	4440	X	2397	-0-	-2043	-0-	142	1	2255	2	Y	-0-					49
10	4588	X	3277	-0-	-1311	-0-	199	1	3078	2	Y	-0-					49
11	4440	X	3207	-0-	-1233	-0-	239	1	2964	2	Y	4					53
							4	9									
12	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	248	1	3088	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 31,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5497	-0-	-176	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4961	-0-	-163	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5496	-0-	-177	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5208	-0-	-222	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5315	-0-	-296	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5230	-0-	-80	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5297	-0-	-190	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4863	-0-	-357	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4958	-0-	-436	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4679	-0-	-541	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4719	-0-	-582	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8679	-0-	-869	-0-	91	1	8588	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7687	-0-	-909	-0-	82	1	7605	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8379	-0-	-1138	-0-	91	1	8288	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7782	-0-	-1158	-0-	88	1	7694	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7923	-0-	-1036	-0-	91	1	7832	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7600	-0-	-800	-0-	88	1	7512	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7584	-0-	-941	-0-	91	1	7493	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6974	-0-	-1396	-0-	91	1	6883	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7055	-0-	-715	-0-	88	1	6966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7936	X	7600	-0-	-336	-0-	91	1	7509	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6893	-0-	-697	-0-	88	1	6805	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6621	-0-	-974	-0-	91	1	6530	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2374	-0-	-385	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3533	-0-	533	586	3533	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3960	-0-	860	1446	3960	2			N	-0-			-0-
06	5364	X	3918	-0-	-1446	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-			-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-			-0-
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-			-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-			-0-
11	2910	X	2508	-0-	-402	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
12	3007	X	2111	-0-	-896	-0-	2111	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	75	1	4263	2	Y	-0-			36
02	3892	X	3525	-0-	-367	-0-	57	1	3468	2	Y	-0-			36
03	4185	X	3535	-0-	-650	-0-	167	1	3368	2	Y	-0-			36
04	4200	X	3081	-0-	-1119	-0-	153	1	2928	2	Y	-0-			36
05	4340	X	3897	-0-	-443	-0-	97	1	3800	2	Y	-0-			36
06	4200	X	3383	-0-	-817	-0-	83	1	3300	2	Y	-0-			36
07	3906	X	3163	-0-	-743	-0-	110	1	3053	2	Y	-0-			36
08	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	111	1	3447	2	Y	-0-			36
09	3780	X	2953	-0-	-827	-0-	107	1	2846	2	Y	-0-			36
10	3906	X	2946	-0-	-960	-0-	131	1	2815	2	Y	-0-			36
11	3450	X	3042	-0-	-408	-0-	27	1	3015	2	Y	-0-			36
12	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	3071	2	33	9	Y	30			66

TOTAL GAS PROD: 40,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	362	1	5143	2	N	-0-			-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	327	1	4518	2	N	-0-			-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	362	1	4662	2	N	-0-			-0-
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	351	1	4385	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	4089	-0-	-251	-0-	362	1	3727	2	N	-0-			-0-
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	351	1	4251	2	N	-0-			-0-
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	362	1	4901	2	N	-0-			-0-
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	362	1	7237	2	N	-0-			-0-
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	351	1	5487	2	N	-0-			-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	362	1	4303	2	N	-0-			-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	351	1	4495	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	37	1	4054	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3472	-0-	-1204	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3535	-0-	-2417	-0-	5	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4654	-0-	-1106	-0-	6	1	4648	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4418	-0-	-1534	-0-	4	1	4414	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4712	-0-	-1048	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4709	-0-	-1	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4871	-0-	-58	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4752	-0-	-78	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4924	-0-	-67	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3903	-0-	-1057	-0-	212	1	3691	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	3304	-0-	-1792	-0-	234	1	3070	3	Y	-0-					-0-
*03	4774	X	3115	-0-	-1659	-0-	296	1	2804	3	Y	14					14
							15	9									
*04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	349	1	4920	3	Y	-0-	12	1			2
*05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	495	1	4556	3	Y	-0-					2
*06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	232	1	3865	3	Y	-0-					2
*07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	319	1	3840	3	Y	1					3
							1	9									
*08	4154	X	3880	-0-	-274	-0-	283	1	3597	3	Y	-0-					3
*09	4020	X	3176	-0-	-844	-0-	272	1	2904	3	Y	-0-					3
*10	4154	X	3025	-0-	-1129	-0-	309	1	2716	3	Y	-0-					3
*11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	431	1	3036	3	Y	-0-					3
*12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	485	1	1699	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 44,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4310	-0-	-185	-0-	4291	2	19	9	Y	17	49	1			18
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3939	2	59	9	Y	54					72
03	4340	X	3878	-0-	-462	-0-	8	1	3870	2	Y	-0-					72
04	4200	X	3212	-0-	-988	-0-	19	1	3193	2	Y	-0-					72
05	4433	X	2940	-0-	-1493	-0-	35	1	2905	2	Y	-0-					72
06	4290	X	3627	-0-	-663	-0-	6	1	3621	2	Y	-0-					72
07	4433	X	3922	-0-	-511	-0-	3922	2			Y	-0-					72
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					72
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					72
10	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	3912	2	14	9	Y	13	70	1			15
11	3810	X	3709	-0-	-101	-0-	3709	2			Y	-0-					15
12	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3817	2	24	9	Y	22					37

TOTAL GAS PROD: 45,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7353	2			N	-0-					-0-
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4038	-0-	-736	-0-	5	1	4033	2	N	-0-					-0-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	2	1	5245	2	N	-0-					-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
*12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 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	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	420	1	2645	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	6586	-0-	3786	3786	163	1	6423	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1363	-0-	-1737	2049	274	1	1089	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4628	-0-	1628	3677	312	1	4316	3	N	-0-					-0-
05	5065	X	1388	-0-	-3677	-0-	304	1	1084	3	N	-0-					-0-
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	294	1	1707	3	N	-0-					-0-
07	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	302	1	1605	3	N	-0-					-0-
08	434	X	280	-0-	-154	-0-	280	1			N	-0-					-0-
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	327	1	2968	3	N	-0-					-0-
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	302	1	2669	3	N	-0-					-0-
11	420	X	190	-0-	-230	-0-	190	1			N	-0-					-0-
*12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	294	1	749	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - P/A 01/29/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7915	-0-	-672	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7118	-0-	-526	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7746	-0-	-438	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7396	-0-	-524	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7519	-0-	-386	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7234	-0-	-416	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7015	-0-	-859	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
08	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
10	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7607	-0-	-193	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7680	-0-	-380	-0-	7680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3873	-0-	-2110	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
02	5796	X	3062	-0-	-2734	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
03	6417	X	4909	-0-	-1508	-0-	8	1	4901	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5956	-0-	-254	-0-	17	1	5939	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5206	-0-	-963	-0-	96	1	5110	2	N	-0-			-0-
06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	100	1	5706	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	5574	-0-	-595	-0-	95	1	5479	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5260	-0-	-909	-0-	98	1	5162	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5086	-0-	-884	-0-	96	1	4990	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5090	-0-	-924	-0-	93	1	4997	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5262	-0-	-558	-0-	85	1	5177	2	N	-0-			-0-
*12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	79	1	5675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6862	-0-	6862	28300	6862	2			N	-0-			-0-
02	32984	X	4684	-0-	-28300	-0-	4684	2			N	-0-			-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-			-0-
04	6120	X	5082	-0-	-1038	-0-	5082	2			N	-0-			-0-
05	6324	X	3930	-0-	-2394	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	791	-0-	-5329	-0-	791	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	4418	-0-	-1069	-0-	4418	2			N	-0-			-0-
08	5487	X	4481	-0-	-1006	-0-	4481	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	2971	-0-	-2099	-0-	60	1	2911	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	3464	-0-	-969	-0-	51	1	3413	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3391	-0-	-959	-0-	53	1	3338	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	3883	-0-	-612	-0-	65	1	3818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 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	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	190	1	5449	2	N	-0-			-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	168	1	4622	2	N	-0-			-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	169	1	5490	2	N	-0-			-0-
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	187	1	4347	2	N	-0-			-0-
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	184	1	5330	2	N	-0-			-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	174	1	3118	2	N	-0-			-0-
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	176	1	5034	2	N	-0-			-0-
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	187	1	4566	2	N	-0-			-0-
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	180	1	4407	2	N	-0-			-0-
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	168	1	4600	2	N	-0-			-0-
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	152	1	5048	2	N	-0-			-0-
*12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	157	1	5183	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	901	-0-	-1455	-0-	176	1	725	2	N	-0-					47
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	157	1	646	2	N	-0-					47
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	144	1	1197	2	N	-0-					47
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	171	1	1218	2	N	-0-					47
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	177	1	1396	2	N	-0-					47
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	172	1	1649	2	N	-0-					47
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	177	1	1698	2	N	-0-					47
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	144	1	1634	2	N	-0-					47
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	71	1	1770	2	N	-0-					47
10	1860	N	1094	-0-	-766	-0-	141	1	953	2	N	-0-					47
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	169	1	1795	2	N	-0-					47
12	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	166	1	1582	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 18,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2019 - P/A 03/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	148	1	1710	2	Y	-0-					29
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	103	1	1727	2	Y	-0-					29
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	96	1	1965	2	Y	-0-					29
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	156	1	1922	2	Y	-0-					29
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	162	1	1993	2	Y	-0-					29
06	1980	X	1713	-0-	-267	-0-	159	1	1554	2	Y	-0-					29
07	2139	X	2003	-0-	-136	-0-	210	1	1793	2	Y	-0-					29
08	2170	X	1612	-0-	-558	-0-	245	1	1367	2	Y	-0-					29
09	2100	X	1761	-0-	-339	-0-	188	1	1573	2	Y	-0-					29
10	2170	X	1713	-0-	-457	-0-	168	1	1545	2	Y	-0-					29
11	1950	X	1642	-0-	-308	-0-	172	1	1466	2	Y	4					33
							4	9									
12	1829	N	1562	-0-	-267	-0-	187	1	1375	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 21,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	667	-0-	-1007	-0-	173	1	493	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	616	N	258	-0-	-358	-0-	191	1	67	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	268	-0-	-941	-0-	187	1	81	2	N	-0-					-0-
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	133	1	408	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	206	1	1155	2	N	-0-					-0-
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	1			N	-0-					-0-
07	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	1			N	-0-					-0-
08	1364	N	310	-0-	-1054	-0-	300	1	10	9	N	9	9	8			-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
10	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	1			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2056	-0-	-224	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7175	-0-	4075	4075	251	1	6924	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	12753	-0-	9753	13828	153	1	12600	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	8460	-0-	5360	19188	173	1	8287	2	N	-0-					-0-
08	24822	X	5634	-0-	-19188	-0-	286	1	5348	2	N	-0-					-0-
09	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	302	1	8262	2	N	-0-					-0-
10	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	280	1	10343	2	N	-0-					-0-
11	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	286	1	8167	2	N	-0-					-0-
*12	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	321	1	8324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

01	9083	X	6860	-0-	-2223	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6861	-0-	-1091	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7159	-0-	-401	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8366	-0-	-283	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
08	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	6823	-0-	-2117	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8416	-0-	-1349	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

01	7905	X	7258	-0-	-647	-0-	87	1	7171	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	5978	-0-	-1162	-0-	93	1	5885	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7430	-0-	-444	-0-	21	1	7409	2	N	-0-					-0-
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6881	-0-	-319	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7306	-0-	-134	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6833	-0-	-277	-0-	6832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7316	X	6874	-0-	-442	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6901	-0-	-179	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6940	-0-	-376	-0-	1	1	6939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5864	-0-	-1080	-0-	5864	2			N	-0-			-0-
02	6272	X	5346	-0-	-926	-0-	5346	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	5715	-0-	-1198	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
04	6690	X	5287	-0-	-1403	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
05	6913	X	5013	-0-	-1900	-0-	5013	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	4872	-0-	-858	-0-	4872	2			N	-0-			-0-
07	5921	X	3532	-0-	-2389	-0-	3532	2			N	-0-			-0-
08	5704	X	5328	-0-	-376	-0-	5328	2			N	-0-			-0-
09	5280	X	4238	-0-	-1042	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
10	5022	X	573	-0-	-4449	-0-	573	2			N	-0-			-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-			-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4340	-0-	-372	-0-	48	1	4292	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3621	-0-	-467	-0-	26	1	3595	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4060	-0-	-466	-0-	29	1	4031	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	2939	-0-	-1261	-0-	30	1	2909	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3713	-0-	-627	-0-	5	1	3708	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	3885	-0-	-315	-0-	3885	2			N	-0-			-0-
07	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	3972	2			N	-0-			-0-
08	4061	X	3879	-0-	-182	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-			-0-
10	4030	X	3581	-0-	-449	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	3462	-0-	-438	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
12	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	3403	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-			-0-
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
03	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-			-0-
04	7680	X	7397	-0-	-283	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-			-0-
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-			-0-
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	7802	-0-	-134	-0-	7802	2			N	-0-			-0-
09	7680	X	7546	-0-	-134	-0-	7546	2			N	-0-			-0-
10	7936	X	7512	-0-	-424	-0-	7512	2			N	-0-			-0-
11	7680	X	6918	-0-	-762	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
12	7936	X	7247	-0-	-689	-0-	7247	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7161	-0-	-434	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6608	-0-	-252	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7090	-0-	-257	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6761	-0-	-349	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6543	-0-	-773	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6660	-0-	-420	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6806	-0-	-510	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6808	-0-	-291	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6478	-0-	-272	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6841	-0-	-41	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6544	-0-	-116	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6728	-0-	-92	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	1	1	12394	2	N	-0-					-0-
02	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
03	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	20	1	11589	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10071	-0-	-1179	-0-	17	1	10054	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	11358	-0-	-267	-0-	65	1	11293	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	11063	-0-	-187	-0-	11	1	11052	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11619	-0-	-6	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11544	-0-	-50	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10945	-0-	-125	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11322	-0-	-303	-0-	9	1	11313	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10708	-0-	-542	-0-	21	1	10687	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	11329	-0-	-296	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6488	-0-	-394	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5919	-0-	-157	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6017	-0-	-253	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6295	-0-	-95	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5807	-0-	-493	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5966	-0-	-544	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5590	-0-	-710	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
*12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3858	-0-	-761	-0-	1	1	3857	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3982	-0-	-134	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4239	-0-	-194	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3854	-0-	-436	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3634	-0-	-799	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3534	-0-	-726	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3344	-0-	-496	-0-	9	1	3334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	10	1	3879	2	N	-0-					-0-
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
05	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
06	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
08	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	28	1	8826	2	N	-0-					-0-
10	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	9	1	8953	2	N	-0-					-0-
11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	34	1	8646	2	N	-0-					-0-
*12	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	58	1	8062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
*12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5256	-0-	-200	-0-	5241	2	15	9	Y	14					35
02	4844	X	4752	-0-	-92	-0-	4752	2			Y	-0-					35
03	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	5261	2	8	9	Y	7	31	1			11
04	5100	X	5018	-0-	-82	-0-	5018	2			Y	-0-					11
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					11
06	5100	X	5034	-0-	-66	-0-	5034	2			Y	-0-					11
07	5270	X	5250	-0-	-20	-0-	5250	2			Y	-0-					11
08	5270	X	5140	-0-	-130	-0-	5140	2			Y	-0-					11
09	5100	X	4988	-0-	-112	-0-	4985	2	3	9	Y	3					14
10	5270	X	5109	-0-	-161	-0-	5084	2	25	9	Y	23					37
11	5070	X	4821	-0-	-249	-0-	4819	2	2	9	Y	2	31	1			8
12	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	5011	2	17	9	Y	15					23

TOTAL GAS PROD: 60,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3275	-0-	-166	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3083	-0-	-25	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3083	-0-	-187	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2922	-0-	-378	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3057	-0-	-33	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2904	-0-	-246	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 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	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	140	1	4918	2	Y	14					35
							15	9									
02	4592	X	3506	-0-	-1086	-0-	127	1	3379	2	Y	-0-					35
03	5084	X	4395	-0-	-689	-0-	128	1	4259	2	Y	7	31	1			11
							8	9									
04	4920	X	4223	-0-	-697	-0-	137	1	4086	2	Y	-0-					11
05	5084	X	4446	-0-	-638	-0-	149	1	4297	2	Y	-0-					11
06	4920	X	4234	-0-	-686	-0-	140	1	4094	2	Y	-0-					11
07	4402	X	4165	-0-	-237	-0-	136	1	4029	2	Y	-0-					11
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	135	1	4486	2	Y	-0-					11
09	4290	X	4192	-0-	-98	-0-	162	1	4027	2	Y	3					14
							3	9									
10	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	149	1	4043	2	Y	23					37
							25	9									
11	4470	X	3747	-0-	-723	-0-	123	1	3622	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
12	4619	X	3521	-0-	-1098	-0-	118	1	3386	2	Y	15					23
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 50,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

	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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1145	-0-	-563	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1387	-0-	-443	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1186	-0-	-434	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 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	5921	X	4190	-0-	-1731	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	2933	-0-	-2415	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	3909	-0-	-1733	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-			-0-
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-			-0-
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
07	6262	X	5565	-0-	-697	-0-	5565	2			N	-0-			-0-
08	6262	X	5626	-0-	-636	-0-	5626	2			N	-0-			-0-
09	6060	X	4830	-0-	-1230	-0-	83	1	4747	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5493	-0-	-304	-0-	65	1	5428	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5078	-0-	-352	-0-	48	1	5030	2	N	-0-			-0-
*12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	1	1	5697	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

01	11408	X	11081	-0-	-327	-0-	11081	2			N	-0-			-0-
02	10920	X	9713	-0-	-1207	-0-	9713	2			N	-0-			-0-
03	12090	X	10917	-0-	-1173	-0-	10917	2			N	-0-			-0-
04	11700	X	9861	-0-	-1839	-0-	9861	2			N	-0-			-0-
05	11718	X	10797	-0-	-921	-0-	10797	2			N	-0-			-0-
06	10710	X	9505	-0-	-1205	-0-	9505	2			N	-0-			-0-
07	10912	X	10498	-0-	-414	-0-	10498	2			N	-0-			-0-
08	10912	X	10061	-0-	-851	-0-	10061	2			N	-0-			-0-
09	10440	X	8518	-0-	-1922	-0-	8518	2			N	-0-			-0-
10	10788	X	9190	-0-	-1598	-0-	9190	2			N	-0-			-0-
11	10170	X	8898	-0-	-1272	-0-	8898	2			N	-0-			-0-
12	10509	X	9068	-0-	-1441	-0-	9068	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
02	3864	X	3638	-0-	-226	-0-	3638	2			N	-0-			-0-
03	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-			-0-
06	4080	X	3958	-0-	-122	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	3951	-0-	-637	-0-	3951	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4200	-0-	-698	-0-	4200	2			N	-0-			-0-
09	4740	X	4420	-0-	-320	-0-	4420	2			N	-0-			-0-
10	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	4666	2			N	-0-			-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	4150	-0-	-407	-0-	4150	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6060	-0-	-419	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5211	-0-	-529	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6165	-0-	-128	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5888	-0-	-202	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5676	-0-	-294	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5913	-0-	-256	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5925	-0-	-244	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5583	-0-	-297	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5690	-0-	-324	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5422	-0-	-308	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5336	-0-	-585	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4031	-0-	-154	-0-	109	1	3922	2	N	-0-					42
02	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	119	1	3399	2	N	-0-					42
03	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	129	1	3844	2	N	-0-					42
04	3900	X	3854	-0-	-46	-0-	118	1	3638	2	N	89					131
							98	9									
05	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	127	1	3734	2	N	-0-					131
06	3900	X	3778	-0-	-122	-0-	120	1	3658	2	N	-0-					131
*07	3968	X	3754	-0-	-214	-0-	119	1	3625	2	N	9					140
							10	9									
*08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	105	1	3986	2	N	-0-					140
*09	3840	X	3835	-0-	-5	-0-	99	1	3736	2	N	-0-					140
*10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	104	1	3964	2	N	-0-					140
*11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	86	1	3874	2	N	-0-					140
*12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	98	1	4028	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 46,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	6043	-0-	3043	3043	418	1	5625	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	7106	-0-	4006	7049	409	1	6697	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	7483	-0-	4483	11532	322	1	7161	2	N	-0-					-0-
*12	18570	X	7038	-0-	-11532	-0-	378	1	6660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

01	10168	X	9190	-0-	-978	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8764	-0-	-756	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9786	-0-	-754	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9547	-0-	-653	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9682	-0-	-176	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8419	-0-	-1061	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8309	-0-	-1549	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8833	-0-	-1025	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8296	-0-	-1244	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8372	-0-	-1300	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7444	-0-	-1106	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8108	-0-	-727	-0-	8108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2019 - 04/29/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

01	11222	X	11125	-0-	-97	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10098	-0-	-1248	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10120	-0-	-860	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10689	-0-	-657	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10779	-0-	-257	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10638	-0-	-57	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10031	-0-	-1009	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10414	-0-	-994	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9842	-0-	-1198	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10343	-0-	-445	-0-	10343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2333	-0-	-54	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	336	1	4017	2	N	-0-					-0-
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	333	1	3660	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2546	-0-	-484	-0-	311	1	2235	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	320	1	2677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 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	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2735	-0-	-4643	-0-	2735	2			Y	-0-					36
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			Y	-0-					36
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			Y	-0-					36
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5471	2	1	9	Y	1					37
05	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			Y	-0-					37
06	6630	X	5946	-0-	-684	-0-	5946	2			Y	-0-					37
07	6851	X	6426	-0-	-425	-0-	6425	2	1	9	Y	1					38
08	10044	X	6048	-0-	-3996	-0-	6048	2			Y	-0-					38
09	9720	X	6209	-0-	-3511	-0-	6209	2			Y	-0-					38
10	10044	X	5842	-0-	-4202	-0-	5842	2			Y	-0-					38
11	6210	X	5854	-0-	-356	-0-	5854	2			Y	-0-					38
12	6417	X	5630	-0-	-787	-0-	5630	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 72,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9189	-0-	-1227	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8352	-0-	-832	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	5824	-0-	-4065	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8761	-0-	-449	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
05	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
07	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	3			N	-0-					-0-
08	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	3			N	-0-					-0-
09	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
10	9982	X	9506	-0-	-476	-0-	9506	3			N	-0-					-0-
11	9660	X	8682	-0-	-978	-0-	8682	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9110	-0-	-1058	-0-	9110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	59	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	80	1	4243	2	N	-0-					-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	85	1	4450	2	N	-0-					-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	78	1	4072	2	N	-0-					-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	85	1	4525	2	N	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	84	1	3794	2	N	-0-					-0-
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	94	1	4606	2	N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	92	1	4266	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	80	1	3550	2	N	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	86	1	3581	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	74	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6304	2	4	9	Y	4	5	1			12
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5645	2	8	9	Y	7	11	1			8
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6185	2	21	9	Y	19	22	1			5
04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			Y	-0-					5
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5693	2	7	9	Y	6	5	1			6
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5622	2	9	9	Y	8	5	1			9
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			Y	-0-					9
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5699	2	3	9	Y	3	5	1			7
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5536	2	4	9	Y	4	4	1			7
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			Y	-0-					7
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5271	2	3	9	Y	3	5	1			5
*12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5501	2	9	9	Y	8	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 69,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
05	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
08	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
*12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4196	-0-	-361	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3857	-0-	-700	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3771	-0-	-639	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3793	-0-	-764	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 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	8184	X	6575	-0-	-1609	-0-	6	1	6569	2	N	-0-					-0-
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
03	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
04	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7828	-0-	-1442	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7026	-0-	-2553	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	7476	-0-	-2103	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	6810	-0-	-2430	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7443	-0-	-1919	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7359	-0-	-471	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
*12	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 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	7719	X	7514	-0-	-205	-0-	340	1	7174	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6106	-0-	-1090	-0-	270	1	5836	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6531	-0-	-1436	-0-	282	1	6249	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6434	-0-	-1276	-0-	282	1	6152	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6668	-0-	-834	-0-	294	1	6374	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6473	-0-	-787	-0-	282	1	6191	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6354	-0-	-404	-0-	277	1	6077	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6607	-0-	-58	-0-	268	1	6339	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5980	-0-	-500	-0-	262	1	5718	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	5528	-0-	-1168	-0-	250	1	5278	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5512	-0-	-968	-0-	243	1	5269	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4981	-0-	-1622	-0-	242	1	4739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5511	-0-	-658	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4762	-0-	-938	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4981	-0-	-1374	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4621	-0-	-1529	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5865	-0-	-490	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	49	1	5563	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5645	-0-	-214	-0-	53	1	5592	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5298	-0-	-402	-0-	51	1	5247	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5200	-0-	-690	-0-	53	1	5147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6885	-0-	-524	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5416	-0-	-548	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6620	-0-	-130	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6530	-0-	-662	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6368	-0-	-824	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6025	-0-	-935	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6136	-0-	-715	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6307	-0-	-323	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6286	-0-	-255	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 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	6293	X	4793	-0-	-1500	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4798	-0-	-632	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4823	-0-	-788	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4739	-0-	-991	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3808	-0-	-2113	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4241	-0-	-1519	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4129	-0-	-1823	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2679	-0-	-1165	-0-	166	1	2513	2	N	-0-					-0-
02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	148	1	5145	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3065	-0-	-779	-0-	140	1	2925	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2777	-0-	-943	-0-	150	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2230	-0-	-1614	-0-	194	1	2036	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2386	-0-	-1334	-0-	177	1	2209	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	1911	-0-	-1933	-0-	158	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	105	1	3588	2	N	-0-					-0-
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	89	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	111	1	3159	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3234	-0-	-336	-0-	187	1	3047	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	163	1	3353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 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	2676	X	2671	-0-	-5	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1288	-0-	-1008	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2412	-0-	-48	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2542	X	1948	-0-	-594	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1966	-0-	-494	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	287	1	1446	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2542	N	625	-0-	-1917	-0-	282	1	343	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1249	-0-	-1211	-0-	275	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1466	-0-	-332	-0-	292	1	1174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5388	-0-	-874	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4797	-0-	-579	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4241	-0-	-1556	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4705	-0-	-605	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5177	-0-	-223	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4991	-0-	-682	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4671	-0-	-819	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4263	-0-	-1410	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5172	-0-	-222	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4738	-0-	-134	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4901	-0-	-109	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4951	-0-	-288	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5235	-0-	-4	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5130	-0-	-16	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4744	-0-	-356	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5263	-0-	-7	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4954	-0-	-146	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1158	-0-	-3182	-0-	228	1	927	3	Y	3	68	1			14
							3	9									
02	5208	X	2161	-0-	-3047	-0-	285	1	1876	3	Y	-0-					14
*03	2697	X	833	-0-	-1864	-0-	35	1	792	3	Y	5					19
							6	9									
*04	2610	X	888	-0-	-1722	-0-	244	1	644	3	Y	-0-					19
*05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	323	1	2088	3	Y	48					67
							53	9									
*06	2310	X	564	-0-	-1746	-0-	178	1	382	3	Y	4	64	1			7
							4	9									
*07	2387	X	230	-0-	-2157	-0-	230	1			Y	-0-					7
*08	2325	X	1461	-0-	-864	-0-	175	1	1286	3	Y	-0-					7
*09	2250	X	1068	-0-	-1182	-0-	176	1	892	3	Y	-0-					7
*10	2325	X	964	-0-	-1361	-0-	170	1	764	3	Y	27					34
							30	9									
*11	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	128	1	1079	3	Y	-0-					34
12	1798	N	597	-0-	-1201	-0-	159	1	431	3	Y	6					40
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4622	-0-	-431	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4077	-0-	-431	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4190	-0-	-801	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4308	-0-	-372	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3932	-0-	-904	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4558	-0-	-681	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4450	-0-	-620	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4599	-0-	-640	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5057	-0-	-1063	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5309	-0-	-1015	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	6018	-0-	-102	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5515	-0-	-809	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4443	-0-	-1602	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4617	-0-	-1413	-0-	255	1	4362	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5319	-0-	-912	-0-	183	1	5136	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5005	-0-	-1025	-0-	109	1	4896	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	3677	-0-	-1841	-0-	85	1	3592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3404	-0-	-99	-0-	3393	2	11	9	Y	10					30
02	3108	X	3014	-0-	-94	-0-	3014	2			Y	-0-					30
03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3265	2	9	9	Y	8					38
04	3300	X	3088	-0-	-212	-0-	3088	2			Y	-0-	33	1			5
05	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	3114	2	4	9	Y	4					9
06	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	3062	2			Y	-0-					9
07	3348	X	3225	-0-	-123	-0-	3225	2			Y	-0-					9
08	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2			Y	-0-					9
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					9
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					9
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3114	2	12	9	Y	11					20
12	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3231	2	4	9	Y	4					24

TOTAL GAS PROD: 38,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3304	-0-	-2369	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4796	-0-	-328	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4859	-0-	-814	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4117	-0-	-1343	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3766	-0-	-1535	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	2991	-0-	-2139	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3443	-0-	-1858	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3263	-0-	-1604	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4274	-0-	-841	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6276	-0-	-1412	-0-	49	1	6227	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	4878	-0-	-2066	-0-	136	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	5609	-0-	-1676	-0-	124	1	5485	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6296	-0-	-604	-0-	62	1	6234	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6645	-0-	-485	-0-	59	1	6586	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5519	-0-	-541	-0-	110	1	5409	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5865	-0-	-645	-0-	99	1	5766	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6328	-0-	-306	-0-	27	1	6300	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6420	X	5714	-0-	-706	-0-	77	1	5637	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6046	-0-	-588	-0-	97	1	5949	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5838	-0-	-282	-0-	79	1	5759	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	114	1	5204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4461	2	15	9	Y	14					38
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					38
03	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	3979	2	9	9	Y	8					46
04	4320	X	3585	-0-	-735	-0-	3585	2			Y	-0-	40	1			6
05	4464	X	3936	-0-	-528	-0-	3930	2	6	9	Y	5					11
06	4320	X	3678	-0-	-642	-0-	3678	2			Y	-0-					11
07	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2			Y	-0-					11
08	3999	X	3483	-0-	-516	-0-	3483	2			Y	-0-					11
09	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	3092	2			Y	-0-					11
10	3937	X	2968	-0-	-969	-0-	2968	2			Y	-0-					11
11	3690	X	2812	-0-	-878	-0-	2800	2	12	9	Y	11					22
12	3658	X	3020	-0-	-638	-0-	3017	2	3	9	Y	3					25

TOTAL GAS PROD: 42,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	2477	2	10	9	N	9					137
02	2380	N	2254	-0-	-126	-0-	2254	2			N	-0-					137
03	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2489	2	6	9	N	5					142
04	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					142
05	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2457	2	3	9	N	3					145
06	2400	N	2381	-0-	-19	-0-	2381	2			N	-0-					145
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2485	2	44	9	N	40	163	1			22
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					22
09	2370	N	2285	-0-	-85	-0-	2283	2	2	9	N	2					24
10	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2500	2	25	9	N	23					47
11	2550	N	2069	-0-	-481	-0-	2060	2	9	9	N	8					55
12	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	2338	2	13	9	N	12					67

TOTAL GAS PROD: 28,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		27	-0-	27	238	27	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		120	-0-	120	358	120	1			N	-0-					-0-
03	3478	X	3120	-0-	-358	-0-	292	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	272	1	2109	2	N	-0-					-0-
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	292	1	2654	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1158	-0-	-1872	-0-	243	1	915	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	222	-0-	-2909	-0-	222	1			N	-0-					-0-
08	3131	X	156	-0-	-2975	-0-	156	1			N	-0-					-0-
09	2850	X	223	-0-	-2627	-0-	223	1			N	-0-					-0-
10	2945	X	87	-0-	-2858	-0-	51	1	36	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	295	-0-	-875	-0-	295	1			N	-0-					-0-
*12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	298	1	2447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4212	-0-	-283	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3491	-0-	-569	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4077	-0-	-418	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3877	-0-	-293	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3977	-0-	-332	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	4073	-0-	-7	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	3930	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4216	X	4163	-0-	-53	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4007	-0-	-103	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7879	-0-	-708	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7005	-0-	-751	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7308	-0-	-1031	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7191	-0-	-879	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7422	-0-	-917	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7033	-0-	-587	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7014	-0-	-736	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6916	-0-	-493	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6468	-0-	-762	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6993	-0-	-602	-0-	6993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 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	14167	X	13857	-0-	-310	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	13012	-0-	-456	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	14204	-0-	-1389	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	11285	-0-	-3805	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	10362	-0-	-5231	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	11978	-0-	-1972	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12600	-0-	-1815	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13494	-0-	-704	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
09	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
11	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
*12	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

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	7905	X	5984	-0-	-1921	-0-	84	1	5900	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	4471	-0-	-2445	-0-	98	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5122	-0-	-1698	-0-	131	1	4991	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	4003	-0-	-2237	-0-	115	1	3888	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4882	-0-	-1411	-0-	135	1	4747	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4734	-0-	-1056	-0-	113	1	4621	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4501	-0-	-614	-0-	131	1	4370	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	5062	-0-	-53	-0-	107	1	4955	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3930	-0-	-810	-0-	130	1	3799	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4898	X	3681	-0-	-1217	-0-	152	1	3529	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3836	-0-	-1054	-0-	105	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

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	7192	X	5752	-0-	-1440	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5011	-0-	-1317	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4979	-0-	-1779	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3440	-0-	-2470	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	2362	-0-	-3745	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3070	-0-	-2510	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3079	-0-	-2470	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4118	-0-	-873	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3418	-0-	-572	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4231	-0-	-791	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

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	8091	X	7392	-0-	-699	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6927	-0-	-381	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6572	-0-	-1209	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7244	-0-	-16	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7136	-0-	-521	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7018	-0-	-392	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
07	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
09	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
10	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7539	-0-	-51	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7666	-0-	-177	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

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	3751	X	3548	-0-		-203	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3310	-0-		-162	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-		-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-		-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3630	-0-		-180	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3614	-0-		-323	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3021	-0-		-916	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2973	-0-		-837	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3224	-0-		-713	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3392	-0-		-238	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
*12	3848	X	3848	-0-		-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

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	3131	X	2543	-0-		-588	-0-	19 9	1 9	2515	2	N	8					103
02	2828	X	2617	-0-		-211	-0-	20 31	1 9	2566	2	N	28					131
03	3131	X	2961	-0-		-170	-0-	22 18	1 9	2921	2	N	16					147
04	2910	X	2513	-0-		-397	-0-	19 13	1 9	2481	2	N	12					159
05	3007	X	2475	-0-		-532	-0-	19 2	1 9	2454	2	N	2					161
06	2880	X	2587	-0-		-293	-0-	20	1	2567	2	N	-0-					161
07	2976	X	2713	-0-		-263	-0-	21	1	2692	2	N	-0-					161
08	3170	X	3170	-0-		-0-	-0-	24	1	3146	2	N	-0-					161
09	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	22 40	1 9	2904	2	N	36					197
10	2880	X	2880	-0-		-0-	-0-	22 37	1 9	2821	2	N	34					231
11	3060	X	2602	-0-		-458	-0-	19 59	1 9	2524	2	N	54	183	1			102
12	3162	X	2843	-0-		-319	-0-	21 69	1 9	2753	2	N	63					165

TOTAL GAS PROD: 32,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

01	10695	X	9308	-0-	-1387	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8819	-0-	-841	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10007	-0-	-688	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9314	-0-	-376	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9419	-0-	-346	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7977	-0-	-1713	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	7475	-0-	-2538	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9365	-0-	-648	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8563	-0-	-737	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8731	-0-	-693	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8348	-0-	-712	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8438	-0-	-924	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

01	3937	X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2768	-0-	-4	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2520	-0-	-394	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2641	-0-	-119	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2026	-0-	-824	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1891	-0-	-1054	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11212	-0-	-723	-0-	11212	2		N	-0-			-0-
02	10780	X	9073	-0-	-1707	-0-	9073	2		N	-0-			-0-
03	11935	X	10426	-0-	-1509	-0-	10426	2		N	-0-			-0-
04	11550	X	10553	-0-	-997	-0-	10553	2		N	-0-			-0-
05	11935	X	11242	-0-	-693	-0-	11242	2		N	-0-			-0-
06	10860	X	10495	-0-	-365	-0-	10495	2		N	-0-			-0-
07	10912	X	10547	-0-	-365	-0-	10547	2		N	-0-			-0-
08	11253	X	10618	-0-	-635	-0-	10618	2		N	-0-			-0-
09	10890	X	9480	-0-	-1410	-0-	9480	2		N	-0-			-0-
10	11253	X	10167	-0-	-1086	-0-	10167	2		N	-0-			-0-
11	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2		N	-0-			-0-
*12	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2869	-0-	-45	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
02	2632	X	2490	-0-	-142	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
03	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
04	2820	X	2651	-0-	-169	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
05	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
06	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
07	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
08	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
09	2460	N	2366	-0-	-94	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5990	-0-	-1884	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6520	-0-	-592	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7421	-0-	-453	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7154	-0-	-256	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6375	-0-	-795	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7395	-0-	-14	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7255	-0-	-154	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6490	-0-	-650	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6664	-0-	-745	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6524	-0-	-646	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5969	-0-	-1440	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6709	-0-	-421	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6110	-0-	-274	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6746	-0-	-229	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6205	-0-	-365	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5937	-0-	-852	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6106	-0-	-434	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5986	-0-	-772	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5785	-0-	-973	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6051	-0-	-159	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5720	-0-	-604	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
11	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
*12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 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	5859	X	5825	-0-	-34	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5249	-0-	-15	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5916	-0-	-656	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5421	-0-	-939	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4753	-0-	-1819	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5015	-0-	-715	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5536	-0-	-385	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5295	-0-	-626	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4764	-0-	-666	-0-	86	1	4678	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5100	-0-	-449	-0-	105	1	4995	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5112	-0-	-258	-0-	108	1	5004	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5040	-0-	-509	-0-	137	1	4903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3587	-0-	-536	-0-	166	1	3421	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3112	-0-	-612	-0-	197	1	2915	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	266	1	2940	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3116	-0-	-364	-0-	172	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3059	-0-	-537	-0-	172	1	2887	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2562	-0-	-918	-0-	177	1	2385	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3028	-0-	-413	-0-	176	1	2852	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	1833	-0-	-1391	-0-	213	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	220	1	2644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	200	1	2475	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2441	-0-	-499	-0-	141	1	2300	2	N	-0-					-0-
*12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	139	1	3088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2988	-0-	-918	-0-	446	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2159	-0-	-1369	-0-	452	1	1707	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	419	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2558	-0-	-1222	-0-	382	1	2176	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	438	-0-	-3468	-0-	438	1			N	-0-					-0-
06	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	379	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	1541	-0-	-2148	-0-	401	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2894	-0-	-795	-0-	416	1	2478	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1922	-0-	-1048	-0-	372	1	1550	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	350	-0-	-2719	-0-	350	1			N	-0-					-0-
11	2970	X	2162	-0-	-808	-0-	311	1	1851	2	N	-0-					-0-
*12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	322	1	3422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 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	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	190	1	15678	2	N	-0-					-0-
02	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	48	1	14270	2	N	-0-					-0-
03	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	1	1	17293	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	14340	-0-	-30	-0-	45	1	14295	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	13858	-0-	-991	-0-	38	1	13820	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12127	-0-	-2243	-0-	102	1	12025	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	11039	-0-	-3810	-0-	92	1	10947	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	12406	-0-	-2443	-0-	79	1	12327	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	12852	-0-	-1488	-0-	67	1	12785	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12817	-0-	-1040	-0-	44	1	12773	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	11759	-0-	-361	-0-	41	1	11718	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	12706	-0-	-562	-0-	4	1	12702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			Y	-0-					67
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			Y	-0-					67
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-					67
04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			Y	-0-					67
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					67
06	5670	X	4580	-0-	-1090	-0-	4580	2			Y	-0-					67
07	5859	X	4664	-0-	-1195	-0-	4664	2			Y	-0-					67
08	5859	X	4658	-0-	-1201	-0-	4658	2			Y	-0-					67
09	5340	X	5156	-0-	-184	-0-	5156	2			Y	-0-					67
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			Y	-0-					67
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					67
12	5332	X	4535	-0-	-797	-0-	4535	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 60,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
02	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	179	1	5171	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	196	1	5146	2	N	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	170	1	5197	2	N	-0-					-0-
*12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	136	1	5479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7947	-0-	-237	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6632	-0-	-1208	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6987	-0-	-1693	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6712	-0-	-1688	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6883	-0-	-1394	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5938	-0-	-1742	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6643	-0-	-704	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6074	-0-	-901	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6140	-0-	-580	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5334	-0-	-1548	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4546	-0-	-1874	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4812	-0-	-1822	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6868	-0-	-603	-0-	6868	2			Y	-0-					46
02	6748	X	6097	-0-	-651	-0-	6097	2			Y	-0-					46
03	7471	X	6996	-0-	-475	-0-	6935	2	61	9	Y	55					101
04	6990	X	6409	-0-	-581	-0-	6409	2			Y	-0-					101
05	7006	X	6726	-0-	-280	-0-	6726	2			Y	-0-					101
06	6780	X	6597	-0-	-183	-0-	6597	2			Y	-0-					101
07	7006	X	6838	-0-	-168	-0-	6838	2			Y	-0-	24	1			77
08	7006	X	6862	-0-	-144	-0-	6862	2			Y	-0-					77
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			Y	-0-					77
10	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6907	2	1	9	Y	1					78
11	6630	X	6412	-0-	-218	-0-	6397	2	15	9	Y	14					92
12	7037	X	6854	-0-	-183	-0-	6854	2			Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 80,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

01	5642	X	5140	-0-	-502	-0-	15	1	5125	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4568	-0-	-500	-0-	114	1	4454	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4849	-0-	-824	-0-	146	1	4703	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4164	-0-	-1326	-0-	150	1	4014	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3991	-0-	-1682	-0-	171	1	3820	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	1895	-0-	-3085	-0-	86	1	1809	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	181	1	4467	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4836	X	3973	-0-	-863	-0-	157	1	3815	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	122	1	4280	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	57	1	5311	2	N	-0-					-0-
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	136	1	5077	2	N	-0-					-0-
*12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	84	1	5495	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 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	4433	X	3762	-0-	-671	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3506	-0-	-442	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3921	-0-	-450	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3278	-0-	-922	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3118	-0-	-1222	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3205	-0-	-575	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
*12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	110	1	9160	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	6856	-0-	-1712	-0-	163	1	6693	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	6925	-0-	-2964	-0-	200	1	6725	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	7102	-0-	-2468	-0-	208	1	6894	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	7546	-0-	-2343	-0-	163	1	7383	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	6673	-0-	-2297	-0-	106	1	6567	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7265	-0-	-330	-0-	118	1	7147	2	N	-0-					-0-
08	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	131	1	9917	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7290	X	6897	-0-	-393	-0-	110	1	6786	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7533	X	4748	-0-	-2785	-0-	122	1	4626	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	6314	-0-	-3256	-0-	150	1	6164	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	6135	-0-	-3754	-0-	160	1	5975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 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	8742	X	6764	-0-	-1978	-0-	30	1	6734	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	4818	-0-	-1314	-0-	76	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6274	-0-	-515	-0-	79	1	6195	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6056	-0-	-514	-0-	88	1	5968	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6183	-0-	-575	-0-	66	1	6117	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5065	-0-	-1475	-0-	126	1	4939	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5738	-0-	-524	-0-	101	1	5637	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	6146	-0-	-116	-0-	87	1	6059	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5911	-0-	-149	-0-	74	1	5837	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5265	-0-	-904	-0-	134	1	5131	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5191	-0-	-749	-0-	173	1	5018	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	116	1	5710	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4532	-0-	-1389	-0-	64	1	4468	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	4054	-0-	-1294	-0-	67	1	3987	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4412	-0-	-1137	-0-	94	1	4318	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	3948	-0-	-1392	-0-	40	1	3908	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4818	-0-	-700	-0-	35	1	4783	2	N	-0-			-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-			-0-
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	2	1	5208	2	N	-0-			-0-
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	1	1	6009	2	N	-0-			-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-			-0-
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-			-0-
11	5820	X	5514	-0-	-306	-0-	5514	2			N	-0-			-0-
12	6014	X	5583	-0-	-431	-0-	5583	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5517	-0-	-125	-0-	187	1	5330	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	4851	-0-	-329	-0-	161	1	4690	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5654	-0-	-81	-0-	164	1	5490	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	176	1	5233	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4846	-0-	-672	-0-	161	1	4685	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	4499	-0-	-961	-0-	146	1	4353	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5400	-0-	-242	-0-	141	1	5259	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	4664	-0-	-978	-0-	128	1	4536	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4731	-0-	-669	-0-	137	1	4594	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4774	-0-	-620	-0-	135	1	4639	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	3418	-0-	-1802	-0-	167	1	3251	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4416	-0-	-978	-0-	153	1	4263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 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	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	3043	2			N	-0-			-0-
02	2884	X	2579	-0-	-305	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-			-0-
06	3090	X	1915	-0-	-1175	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-			-0-
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-			-0-
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-			-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
*12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3629	-0-	-1734	-0-	345	1	3284	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	2984	-0-	-1860	-0-	286	1	2698	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	2130	-0-	-3233	-0-	369	1	1761	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	417	-0-	-3093	-0-	417	1			N	-0-			-0-
05	3627	X	473	-0-	-3154	-0-	473	1			N	-0-			-0-
06	3510	X	460	-0-	-3050	-0-	357	1	103	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	2594	-0-	-723	-0-	407	1	2187	2	N	-0-			-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	259	1	3256	2	N	-0-			-0-
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	241	1	4192	2	N	-0-			-0-
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	213	1	4263	2	N	-0-			-0-
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	201	1	3674	2	N	-0-			-0-
*12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	182	1	4494	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5632	-0-	-2087	-0-	512	1	5120	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	3617	-0-	-3355	-0-	450	1	3167	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	3040	-0-	-4679	-0-	495	1	2545	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	2142	-0-	-3318	-0-	497	1	1645	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	3982	-0-	-1660	-0-	450	1	3532	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	2474	-0-	-2986	-0-	435	1	2039	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	675	-0-	-3324	-0-	489	1	186	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	870	-0-	-3098	-0-	436	1	434	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	2537	-0-	-1303	-0-	481	1	2056	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	505	1	3052	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	1609	-0-	-851	-0-	477	1	1132	2	N	-0-			-0-
*12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	488	1	2556	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11394	-0-	-727	-0-	11394	2			N	-0-			-0-
02	10696	X	9635	-0-	-1061	-0-	9635	2			N	-0-			-0-
03	11253	X	9304	-0-	-1949	-0-	9304	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	8441	-0-	-2599	-0-	8441	2			N	-0-			-0-
05	11408	X	9330	-0-	-2078	-0-	9330	2			N	-0-			-0-
06	11040	X	8999	-0-	-2041	-0-	8999	2			N	-0-			-0-
07	10664	X	9484	-0-	-1180	-0-	9484	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	9236	-0-	-95	-0-	9236	2			N	-0-			-0-
09	9030	X	8712	-0-	-318	-0-	8712	2			N	-0-			-0-
10	9486	X	8873	-0-	-613	-0-	8873	2			N	-0-			-0-
11	9180	X	8607	-0-	-573	-0-	8607	2			N	-0-			-0-
12	9486	X	8606	-0-	-880	-0-	8606	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2620	-0-	-4510	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	1623	-0-	-4817	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-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: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 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	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4070	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3911	-0-	-26	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	101	1	3989	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3588	-0-	-349	-0-	110	1	3478	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3448	-0-	-362	-0-	138	1	3310	2	N	-0-					-0-
*12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	101	1	4103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 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	5766	X	3802	-0-	-1964	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4153	-0-	-1055	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	3666	-0-	-2100	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3252	-0-	-2088	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3435	-0-	-1680	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3724	-0-	-716	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	979	-0-	-2741	-0-	24	1	955	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	2098	-0-	-2087	-0-	86	1	2012	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3828	-0-	-222	-0-	39	1	3789	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4020	-0-	-165	-0-	36	1	3984	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 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	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5398	-0-	-62	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5940	-0-	-446	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5717	-0-	-463	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5698	-0-	-688	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5807	-0-	-207	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5376	-0-	-384	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5412	-0-	-540	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5565	-0-	-165	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5559	-0-	-238	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	328	1	76	2	N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	287	1	456	2	N	-0-					-0-
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	313	1	671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5265	-0-	-439	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	5081	-0-	-15	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5286	-0-	-54	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5370	-0-	-241	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	5199	-0-	-231	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	5192	-0-	-326	-0-	5192	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4696	-0-	-584	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4798	-0-	-565	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4766	-0-	-424	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4909	-0-	-392	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3652	-0-	-192	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3159	-0-	-61	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3068	-0-	-472	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3425	-0-	-419	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	7098	-0-	4298	4298	7098	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	9821	-0-	6721	11019	9821	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8828	-0-	5828	16847	8828	2			N	-0-					-0-
05	25431	X	8584	-0-	-16847	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
07	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
08	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
10	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
*12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		10006	-0-	10006	10936	10006	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8761	-0-	8761	19697	8761	2			N	-0-					-0-
03	28469	X	8772	-0-	-19697	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8032	-0-	-998	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7630	-0-	-1701	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7339	-0-	-1691	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7322	-0-	-2009	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	6954	-0-	-1819	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6267	-0-	-1773	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6391	-0-	-1235	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5116	-0-	-2234	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5396	-0-	-1920	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

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	5983	X	5194	-0-		-789	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4637	-0-		-459	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4992	-0-		-650	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4693	-0-		-767	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4441	-0-		-767	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4617	-0-		-423	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4557	-0-		-589	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4512	-0-		-479	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4129	-0-		-551	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4031	-0-		-743	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3987	-0-		-633	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3692	-0-		-865	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

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	4495	X	4101	-0-		-394	-0-	106	1	3995	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3661	-0-		-399	-0-	94	1	3567	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4027	-0-		-468	-0-	101	1	3926	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3884	-0-		-196	-0-	118	1	3766	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3713	-0-		-503	-0-	113	1	3600	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3679	-0-		-281	-0-	107	1	3572	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3749	-0-		-312	-0-	125	1	3624	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3914	-0-		-116	-0-	132	1	3782	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3176	-0-		-694	-0-	134	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-	156	1	3670	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3487	-0-		-293	-0-	161	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3633	-0-		-273	-0-	127	1	3506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

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	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	323	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-		-0-	-0-	245	1	3383	2	N	-0-					-0-
03	7814	X	7814	-0-		-0-	-0-	311	1	7503	2	N	-0-					-0-
04	5424	X	5424	-0-		-0-	-0-	322	1	5102	2	N	-0-					-0-
05	4386	X	4386	-0-		-0-	-0-	505	1	3881	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	3886	-0-		-2594	-0-	421	1	3465	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	4082	-0-		-2614	-0-	325	1	3757	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	4257	-0-		-2439	-0-	414	1	3843	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	1139	-0-		-4291	-0-	128	1	1011	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-		-4371	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	8	-0-		-4102	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-		-4247	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5551	-0-	-370	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5219	-0-	-129	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5719	-0-	-202	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5474	-0-	-292	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5162	-0-	-418	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5273	-0-	-493	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5326	-0-	-378	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5215	-0-	-272	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4907	-0-	-253	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5117	-0-	-587	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5190	-0-	-18	-0-	328	1	4844	2	Y	16	89	1			29
							18	9									
02	4536	X	4438	-0-	-98	-0-	231	1	4207	2	Y	-0-					29
03	5859	X	4460	-0-	-1399	-0-	262	1	4198	2	Y	-0-					29
04	5670	X	4817	-0-	-853	-0-	359	1	4458	2	Y	-0-					29
05	5859	X	1915	-0-	-3944	-0-	412	1	1406	2	Y	88	92	1			25
							97	9									
06	5010	X	4655	-0-	-355	-0-	331	1	4324	2	Y	-0-					25
07	4991	X	4426	-0-	-565	-0-	292	1	4134	2	Y	-0-					25
08	4991	X	4489	-0-	-502	-0-	251	1	4131	2	Y	97	89	1			33
							107	9									
09	4830	X	3608	-0-	-1222	-0-	261	1	3259	2	Y	80	89	1	1	8	23
							88	9									
10	4805	X	3605	-0-	-1200	-0-	270	1	3335	2	Y	-0-					23
11	4650	X	3678	-0-	-972	-0-	228	1	3450	2	Y	-0-					23
12	4495	X	3728	-0-	-767	-0-	322	1	3406	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 49,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6553	-0-	-617	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
08	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7054	-0-	-116	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7271	-0-	-138	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
*12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4127	-0-	-337	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3591	-0-	-441	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4426	-0-	-7	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3910	-0-	-380	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4024	-0-	-409	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3873	-0-	-267	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3841	-0-	-179	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	138	1	1888	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	879	-0-	-1353	-0-	109	1	770	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1731	-0-	-309	-0-	122	1	1609	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1606	-0-	-502	-0-	97	1	1509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 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	3162	X	540	-0-	-2622	-0-	540	1			N	-0-					-0-
02	2856	X	2817	-0-	-39	-0-	393	1	2424	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	758	-0-	-2404	-0-	630	1	128	2	N	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	417	1	2979	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	416	1	3769	2	N	-0-					-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	401	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	435	1	3628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	435	1	4611	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	327	1	6008	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	386	1	4038	2	N	-0-					-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	328	1	4383	2	N	-0-					-0-
*12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	363	1	4300	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 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	2356	X	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1927	-0-	-229	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2191	-0-	-119	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2198	-0-	-127	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2151	-0-	-39	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2006	-0-	-350	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2050	-0-	-230	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 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	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4525	-0-	-235	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5216	-0-	-54	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4703	-0-	-397	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4742	-0-	-528	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4641	-0-	-629	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4122	-0-	-978	-0-	101	1	4021	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4349	-0-	-859	-0-	104	1	4245	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3957	-0-	-753	-0-	114	1	3843	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3957	-0-	-786	-0-	116	1	3841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1442	-0-	-7424	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	3	-0-	-7641	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	11	-0-	-7398	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	3684	-0-	-3486	-0-	141	1	3543	2	N	-0-					-0-
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	181	1	5539	2	N	-0-					-0-
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	173	1	4785	2	N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	169	1	5085	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	82	1	5653	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5473	-0-	-77	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
10	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4232	-0-	-1318	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	7	-0-	-5728	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5838	-0-	-207	-0-	362	1	5476	2	N	-0-					-0-
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	307	1	7173	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5527	-0-	-518	-0-	348	1	5178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	370	1	7301	2	N	-0-					-0-
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	435	1	6983	2	N	-0-					-0-
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	443	1	6382	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	388	1	6525	2	N	-0-					-0-
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	365	1	5888	2	N	-0-					-0-
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	357	1	6588	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	298	1	5920	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5217	-0-	-633	-0-	377	1	4840	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5401	-0-	-644	-0-	363	1	5038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	179	1	5064	2	N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	152	1	4443	2	N	-0-					-0-
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	147	1	4645	2	N	-0-					-0-
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	104	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	114	1	3191	2	N	-0-					-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	90	1	3403	2	N	-0-					-0-
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	72	1	4295	2	N	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	99	1	4822	2	N	-0-					-0-
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	138	1	4413	2	N	-0-					-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	191	1	4866	2	N	-0-					-0-
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	255	1	4182	2	N	-0-					-0-
*12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	274	1	4543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2255	-0-	-1248	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2702	-0-	-462	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2569	-0-	-438	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1849	-0-	-1061	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	870	-0-	-2137	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1810	-0-	-1104	-0-	48	1	1762	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2083	-0-	-467	-0-	57	1	2026	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	1446	-0-	-1127	-0-	52	1	1394	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1672	-0-	-188	-0-	39	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1249	-0-	-890	-0-	38	1	1211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	6649	2			N	-0-			-0-
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	6618	-0-	-171	-0-	6618	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	6058	-0-	-512	-0-	6058	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	5978	-0-	-904	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	5929	-0-	-731	-0-	5929	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	6633	-0-	-249	-0-	6633	2			N	-0-			-0-
08	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-			-0-
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-			-0-
10	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-			-0-
11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	7119	-0-	-73	-0-	7119	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-			-0-
02	5208	X	4673	-0-	-535	-0-	4673	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	5161	-0-	-605	-0-	5161	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	2			N	-0-			-0-
05	5766	X	5623	-0-	-143	-0-	5623	2			N	-0-			-0-
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	5556	-0-	-86	-0-	5556	2			N	-0-			-0-
08	5642	X	5159	-0-	-483	-0-	5159	2			N	-0-			-0-
09	5520	X	3247	-0-	-2273	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-			-0-
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-			-0-
*12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-			-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-			-0-
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-			-0-
04	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	5	1	8149	2	N	-0-			-0-
05	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	10	1	8684	2	N	-0-			-0-
06	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	6	1	8092	2	N	-0-			-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	16	1	6794	2	N	-0-			-0-
08	217	X	22	-0-	-195	-0-	22	1			N	-0-			-0-
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	260	1	5615	2	N	-0-			-0-
10	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	250	1	9292	2	N	-0-			-0-
11	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	336	1	7647	2	N	-0-			-0-
*12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	332	1	5694	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7512	-0-	-331	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6652	-0-	-404	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7491	-0-	-228	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7199	-0-	-271	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7421	-0-	-143	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5855	-0-	-1405	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7056	-0-	-446	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	1957	-0-	-5243	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5367	-0-	-1953	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6974	-0-	-590	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	72	1	2653	2	N	-0-					-0-
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	106	1	5571	2	N	-0-					-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	56	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	64	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3856	-0-	-794	-0-	106	1	3750	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3657	-0-	-843	-0-	50	1	3607	2	N	-0-					-0-
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	50	1	5083	2	N	-0-					-0-
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	43	1	5037	2	N	-0-					-0-
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	34	1	4108	2	N	-0-					-0-
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	55	1	4805	2	N	-0-					-0-
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	39	1	5738	2	N	-0-					-0-
*12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	22	1	4929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	191	-0-	-956	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3055	-0-	55	55	3055	2			N	-0-					-0-
05	3049	N	2994	-0-	-55	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3078	-0-	78	78	3078	2			N	-0-					-0-
07	3171	X	3093	-0-	-78	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	325	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1532	-0-	-484	-0-	257	1	1275	2	N	-0-					-0-
03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	329	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	2104	-0-	-56	-0-	219	1	1885	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1324	-0-	-381	-0-	196	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	186	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	200	1	1815	2	N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	201	1	1911	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1133	-0-	-997	-0-	209	1	924	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1144	-0-	-871	-0-	254	1	890	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	151	1	1824	2	N	-0-					-0-
*12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	162	1	2096	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5043	-0-		-1529	-0-	5039	2	4	9	Y	4	4	1			9
02	5936	X	4981	-0-		-955	-0-	4973	2	8	9	Y	7	9	1			7
03	6665	X	6665	-0-		-0-	-0-	6647	2	18	9	Y	16	19	1			4
04	6192	X	6192	-0-		-0-	-0-	6192	2			Y	-0-					4
05	6699	X	6699	-0-		-0-	-0-	6690	2	9	9	Y	8	5	1			7
06	6360	X	6338	-0-		-22	-0-	6329	2	9	9	Y	8	5	1			10
07	6572	X	6370	-0-		-202	-0-	6370	2			Y	-0-					10
08	6572	X	6299	-0-		-273	-0-	6296	2	3	9	Y	3	5	1			8
09	6360	X	6268	-0-		-92	-0-	6264	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	6572	X	6010	-0-		-562	-0-	6010	2			Y	-0-					7
11	6330	X	6222	-0-		-108	-0-	6219	2	3	9	Y	3	5	1			5
*12	7341	X	7341	-0-		-0-	-0-	7327	2	14	9	Y	13	11	1			7

TOTAL GAS PROD: 74,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4823	-0-		-1129	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4380	-0-		-996	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4421	-0-		-1531	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4605	-0-		-285	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4628	-0-		-363	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4605	-0-		-75	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4280	-0-		-556	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4484	-0-		-290	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4062	-0-		-558	-0-	40	1	4022	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4761	-0-		-13	-0-	38	1	4723	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4157	-0-		-463	-0-	60	1	4097	2	N	-0-					-0-
*12	4597	X	4597	-0-		-0-	-0-	56	1	4541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4729	-0-		-107	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4277	-0-		-91	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4764	-0-		-72	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4527	-0-		-123	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3651	-0-		-1154	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-		-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4671	-0-		-103	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4652	-0-		-122	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4251	-0-		-429	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4304	-0-		-532	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4148	-0-		-532	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4381	-0-		-300	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2124	-0-	-1038	-0-	362	1	1762	2	N	-0-			-0-
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	327	1	1230	2	N	-0-			-0-
03	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	362	1	1647	2	N	-0-			-0-
04	2070	X	2014	-0-	-56	-0-	351	1	1663	2	N	-0-			-0-
05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	362	1	1811	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	1707	-0-	-363	-0-	351	1	1356	2	N	-0-			-0-
07	2077	X	1858	-0-	-219	-0-	362	1	1496	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	885	-0-	-1285	-0-	362	1	523	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	1075	-0-	-1025	-0-	351	1	724	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	362	-0-	-1808	-0-	362	1			N	-0-			-0-
11	1800	X	1252	-0-	-548	-0-	351	1	901	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	362	-0-	-754	-0-	362	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7177	-0-	-2526	-0-	7177	2			N	-0-			-0-
02	8092	X	5655	-0-	-2437	-0-	5655	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	8804	-0-	-217	-0-	8804	2			N	-0-			-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-			-0-
05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-			-0-
06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-			-0-
07	9362	X	8920	-0-	-442	-0-	8920	2			N	-0-			-0-
08	9672	X	8883	-0-	-789	-0-	8883	2			N	-0-			-0-
09	9360	X	8922	-0-	-438	-0-	8922	2			N	-0-			-0-
10	9672	X	8929	-0-	-743	-0-	8929	2			N	-0-			-0-
11	9120	X	7927	-0-	-1193	-0-	7927	2			N	-0-			-0-
12	9207	X	8818	-0-	-389	-0-	8818	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10911	-0-	-714	-0-	10911	2			N	-0-			-0-
02	10276	X	10000	-0-	-276	-0-	10000	2			N	-0-			-0-
03	11377	X	10802	-0-	-575	-0-	10802	2			N	-0-			-0-
04	11010	X	10321	-0-	-689	-0-	10321	2			N	-0-			-0-
05	11315	X	10628	-0-	-687	-0-	10628	2			N	-0-			-0-
06	10710	X	9963	-0-	-747	-0-	9963	2			N	-0-			-0-
07	11067	X	10397	-0-	-670	-0-	10397	2			N	-0-			-0-
08	10788	X	10347	-0-	-441	-0-	10347	2			N	-0-			-0-
09	10320	X	8615	-0-	-1705	-0-	8615	2			N	-0-			-0-
10	10633	X	9920	-0-	-713	-0-	9920	2			N	-0-			-0-
11	10050	X	9114	-0-	-936	-0-	9114	2			N	-0-			-0-
12	10385	X	9927	-0-	-458	-0-	9927	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-175	-0-	197	1			N	-0-					-0-
02	336	X	178	-0-	-158	-0-	178	1			N	-0-					-0-
03	341	X	238	-0-	-103	-0-	238	1			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	1			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	1			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 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-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

01	5208	X	5026	-0-	-182	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4479	-0-	-197	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4774	-0-	-176	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4772	-0-	-343	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4508	-0-	-352	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4640	-0-	-320	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4192	-0-	-578	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	2988	-0-	-1512	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6510	-0-	-93	-0-	126	1	6384	2	N	-0-					87
02	5852	X	5735	-0-	-117	-0-	122	1	5613	2	N	-0-					87
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	134	1	6276	2	N	-0-					87
04	6300	X	6102	-0-	-198	-0-	126	1	5909	2	N	61					148
							67	9									
05	6510	X	6266	-0-	-244	-0-	127	1	6139	2	N	-0-					148
06	6300	X	5928	-0-	-372	-0-	104	1	5824	2	N	-0-					148
07	6417	X	5681	-0-	-736	-0-	92	1	5561	2	N	25					173
							28	9									
08	6417	X	6098	-0-	-319	-0-	133	1	5965	2	N	-0-					173
09	6090	X	5791	-0-	-299	-0-	113	1	5678	2	N	-0-					173
10	6262	X	5510	-0-	-752	-0-	190	1	5320	2	N	-0-					173
11	5940	X	4841	-0-	-1099	-0-	215	1	4626	2	N	-0-					173
12	6107	X	5688	-0-	-419	-0-	260	1	5400	2	N	25					198
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 70,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 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	3100	N	8374	-0-	5274	17433	647	1	7727	2	N	-0-					-0-
02	24597	X	7164	-0-	-17433	-0-	623	1	6541	2	N	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	643	1	6568	2	N	-0-					-0-
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	629	1	6154	2	N	-0-					-0-
05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	668	1	6616	2	N	-0-					-0-
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	636	1	6338	2	N	-0-					-0-
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	577	1	5265	2	N	-0-					-0-
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	523	1	4145	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	1196	-0-	-454	-0-	420	1	776	2	N	-0-					-0-
10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	498	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	472	1	1436	2	N	-0-					-0-
*12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	425	1	1327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2913	-0-	-931	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3216	-0-	-284	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2588	-0-	-1287	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3842	-0-	-33	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3300	-0-	-450	-0-	120	1	3180	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3453	-0-	-422	-0-	84	1	3369	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3160	-0-	-590	-0-	49	1	3111	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	44	1	3591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

	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	7657	X	6348	-0-	-1309	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6021	-0-	-895	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6194	-0-	-936	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5272	-0-	-1208	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5303	-0-	-1362	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	4287	-0-	-2913	-0-	37	1	4250	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	18	1	7195	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6725	-0-	-475	-0-	21	1	6704	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6625	-0-	-381	-0-	51	1	6574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	246	1	869	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	7323	-0-	4223	4223	292	1	7031	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5698	-0-	-2455	-0-	5698	2			N	-0-			-0-
02	6188	X	3448	-0-	-2740	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
03	6820	X	4865	-0-	-1955	-0-	4865	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	3409	-0-	-2351	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
05	5952	X	3982	-0-	-1970	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
06	5520	X	3701	-0-	-1819	-0-	3701	2			N	-0-			-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-			-0-
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	33	1	5616	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	1854	-0-	-3385	-0-	15	1	1839	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	2410	-0-	-3080	-0-	95	1	2315	2	N	-0-			-0-
*12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	80	1	5809	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	266	1	3333	3	N	-0-			114
02	3388	X	2917	-0-	-471	-0-	217	1	2700	3	N	-0-			114
03	3751	X	3028	-0-	-723	-0-	240	1	2788	3	N	-0-			114
04	3630	X	2973	-0-	-657	-0-	241	1	2719	3	N	12			126
							13	9							
05	3751	X	2361	-0-	-1390	-0-	294	1	2067	3	N	-0-			126
06	3480	X	1782	-0-	-1698	-0-	288	1	1494	3	N	-0-			126
07	3224	X	2513	-0-	-711	-0-	275	1	2238	3	N	-0-			126
08	3069	X	2153	-0-	-916	-0-	281	1	1872	3	N	-0-			126
09	2970	X	1290	-0-	-1680	-0-	273	1	1017	3	N	-0-			126
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	254	1	2685	3	N	-0-			126
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	222	1	2993	3	N	-0-			126
*12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	236	1	2379	3	N	-0-			126

TOTAL GAS PROD: 31,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	293	1	7573	2	N	-0-			-0-
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	151	1	8172	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	4	1	9265	2	N	-0-			-0-
04	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-			-0-
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	28	1	7934	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-			-0-
07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	1	1	7832	2	N	-0-			-0-
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-			-0-
09	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-			-0-
10	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-			-0-
11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	64	1	6043	2	N	-0-			-0-
*12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	115	1	6374	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5500	-0-	-1413	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4771	-0-	-409	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
07	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6813	-0-	-327	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6530	-0-	-848	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5289	-0-	-1851	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6767	-0-	-611	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 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	5797	X	4991	-0-	-806	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7272	-0-	-664	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6522	-0-	-1158	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6265	-0-	-1671	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6571	-0-	-1086	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7112	-0-	-173	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
*12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7573	-0-	-766	-0-	7573	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	6984	-0-	-548	-0-	6984	2			N	-0-			-0-
03	8277	X	7689	-0-	-588	-0-	7689	2			N	-0-			-0-
04	8010	X	7289	-0-	-721	-0-	7289	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	5876	-0-	-2277	-0-	5876	2			N	-0-			-0-
06	7470	X	5057	-0-	-2413	-0-	5057	2			N	-0-			-0-
07	7719	X	7111	-0-	-608	-0-	7111	2			N	-0-			-0-
08	7688	X	5461	-0-	-2227	-0-	5461	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	5708	-0-	-1582	-0-	5708	2			N	-0-			-0-
10	7099	X	6315	-0-	-784	-0-	33	1	6282	2	N	-0-			-0-
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	2	1	7172	2	N	-0-			-0-
*12	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1	1	7301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

01	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	352	1	11479	2	N	-0-			-0-
02	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	268	1	12915	2	N	-0-			-0-
03	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	250	1	15884	2	N	-0-			-0-
04	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	119	1	17096	2	N	-0-			-0-
05	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	5	1	18240	2	N	-0-			-0-
06	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-			-0-
07	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	16396	2			N	-0-			-0-
08	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-			-0-
09	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-			-0-
10	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-			-0-
11	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13932	2			N	-0-			-0-
*12	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - P/A 01/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
02	1876	N	1791	-0-	-85	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
03	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
04	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	3305	-0-	205	205	62	1	3243	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3132	-0-	132	337	58	1	3074	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3457	-0-	357	694	68	1	3389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 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	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	3968	2			N	-0-			-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-			-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	3728	-0-	-333	-0-	3728	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	3622	-0-	-398	-0-	3622	2			N	-0-			-0-
07	4154	X	3894	-0-	-260	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
08	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
09	3930	X	3400	-0-	-530	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
11	3780	X	3645	-0-	-135	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
12	3906	X	3732	-0-	-174	-0-	3732	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	21	1	4382	2	N	-0-			-0-
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-			-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-			-0-
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-			-0-
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-			-0-
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-			-0-
*12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	346	1	5579	2	N	-0-			-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	298	1	4921	2	N	-0-			-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	293	1	5486	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4740	-0-	-180	-0-	286	1	4454	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	3735	-0-	-1349	-0-	258	1	3477	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4781	-0-	-139	-0-	269	1	4512	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	244	-0-	-4840	-0-	244	1			N	-0-			-0-
08	5084	X	196	-0-	-4888	-0-	196	1			N	-0-			-0-
09	4770	X	2690	-0-	-2080	-0-	230	1	2460	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	2254	-0-	-2675	-0-	240	1	2014	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	3138	-0-	-1632	-0-	251	1	2887	2	N	-0-			-0-
*12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	227	1	3971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	2153	-0-	-5883	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7817	-0-	-1080	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	5161	-0-	-4169	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	1969	-0-	-7672	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
07	7812	X	4112	-0-	-3700	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6744	-0-	-1068	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	199	1	5203	2	N	-0-					-0-
10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	211	1	7133	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5669	-0-	-871	-0-	208	1	5461	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	275	1	5487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12015	-0-	-199	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
02	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	12079	-0-	-166	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11541	-0-	-309	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11034	-0-	-1211	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10769	-0-	-1051	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11914	-0-	-300	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11685	-0-	-405	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10304	-0-	-1246	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11088	-0-	-816	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10596	-0-	-924	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10868	-0-	-1036	-0-	10868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5270	-0-	-806	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5050	-0-	-313	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4897	-0-	-593	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4898	-0-	-806	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4807	-0-	-713	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4905	-0-	-148	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

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	10383	X	10383	-0-		-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8506	-0-		-762	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8559	-0-		-1702	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	7195	-0-		-2735	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	7714	-0-		-2547	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8250	-0-		-1680	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8046	-0-		-1378	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
08	10554	X	10554	-0-		-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	9462	X	9462	-0-		-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
10	9249	X	9249	-0-		-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	7420	-0-		-2510	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9716	-0-		-545	-0-	9716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

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	5786	X	5786	-0-		-0-	-0-	208	1	5577	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	5768	X	4899	-0-		-869	-0-	207	1	4692	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4278	-0-		-2108	-0-	183	1	4095	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4507	-0-		-1673	-0-	171	1	4329	2	N	6	6	8			-0-
								7	9									
05	6324	X	5520	-0-		-804	-0-	186	1	5334	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5178	-0-		-432	-0-	148	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5336	-0-		-89	-0-	147	1	5189	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5207	-0-		-311	-0-	109	1	5098	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4965	-0-		-375	-0-	157	1	4804	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
10	5518	X	4417	-0-		-1101	-0-	186	1	4231	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5032	-0-		-158	-0-	193	1	4839	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4548	-0-		-784	-0-	189	1	4359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

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	7866	X	7866	-0-		-0-	-0-	244	1	7622	2	N	-0-					-0-
02	6906	X	6906	-0-		-0-	-0-	219	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	7269	X	7269	-0-		-0-	-0-	246	1	7023	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6654	-0-		-96	-0-	225	1	6429	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5279	-0-		-1696	-0-	200	1	5079	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	177	-0-		-6573	-0-	177	1			N	-0-					-0-
07	6975	X	2885	-0-		-4090	-0-	302	1	2583	2	N	-0-					-0-
08	9492	X	9492	-0-		-0-	-0-	104	1	9388	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	3930	-0-		-2730	-0-	252	1	3678	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	3771	-0-		-1499	-0-	211	1	3560	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	3742	-0-		-3008	-0-	290	1	3452	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	3432	-0-		-3543	-0-	296	1	3136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17017	-0-	-1025	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15180	-0-	-948	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16476	-0-	-1380	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	16022	-0-	-1108	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	16574	-0-	-848	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15859	-0-	-611	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	16311	-0-	-491	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	16162	-0-	-423	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15809	-0-	-241	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	16309	-0-	-276	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	15686	-0-	-184	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	16043	-0-	-294	-0-	16043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9160	-0-	-1566	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8286	-0-	-842	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7796	-0-	-2186	-0-	54	1	7742	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	7724	-0-	-1936	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7031	-0-	-2951	-0-	99	1	6932	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7500	-0-	-1380	-0-	58	1	7442	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	7532	-0-	-1644	-0-	101	1	7431	2	N	-0-					-0-
08	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	19	1	8666	2	N	-0-					-0-
09	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7963	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7750	X	6046	-0-	-1704	-0-	73	1	5973	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	6418	-0-	-1982	-0-	69	1	6349	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	6953	-0-	-1727	-0-	51	1	6902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5357	-0-	-2765	-0-	277	1	5080	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	3622	-0-	-3714	-0-	290	1	3332	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	5844	-0-	-2278	-0-	263	1	5581	2	N	-0-					-0-
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	202	1	7255	2	N	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	206	1	6637	2	N	-0-					-0-
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	214	1	6323	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	5962	-0-	-1757	-0-	189	1	5773	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	4838	-0-	-2881	-0-	304	1	4534	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5613	-0-	-1857	-0-	109	1	5504	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6520	-0-	-331	-0-	96	1	6424	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5999	-0-	-541	-0-	113	1	5886	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5033	-0-	-919	-0-	135	1	4898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-2651	-0-	138	1	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8299	-0-	-1063	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7678	-0-	-778	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8468	-0-	-894	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7747	-0-	-533	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7452	-0-	-1104	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7686	-0-	-534	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7969	-0-	-525	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8247	-0-	-216	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
09	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
10	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
11	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
*12	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9491	-0-	-863	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
02	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
03	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
04	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9119	-0-	-677	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9345	-0-	-135	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9171	-0-	-780	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9306	-0-	-645	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8090	-0-	-1540	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8145	-0-	-1527	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6253	-0-	-3107	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7792	-0-	-1508	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
02	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
07	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
08	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
09	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
11	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
*12	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5185	-0-	-178	-0-	234	1	4951	2	N	-0-					-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	271	1	4684	2	N	-0-					-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	215	1	5276	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	2911	-0-	-2189	-0-	259	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	1083	-0-	-4404	-0-	212	1	871	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3634	-0-	-1676	-0-	267	1	3367	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4712	-0-	-775	-0-	276	1	4436	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4190	-0-	-1297	-0-	181	1	4009	2	N	-0-					-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	248	1	4683	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3884	-0-	-828	-0-	240	1	3644	2	N	-0-					-0-
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	185	1	5906	2	N	-0-					-0-
*12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	17	1	10749	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

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	5952	X	5524	-0-	-428	-0-	5524	2			N	-0-			-0-
02	5236	X	4792	-0-	-444	-0-	4792	2			N	-0-			-0-
03	5797	X	5051	-0-	-746	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
04	5610	X	5149	-0-	-461	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	4663	-0-	-855	-0-	4663	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	4801	-0-	-539	-0-	4801	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	4665	-0-	-667	-0-	4665	2			N	-0-			-0-
08	5332	X	4399	-0-	-933	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
09	5160	X	3654	-0-	-1506	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	3779	-0-	-871	-0-	3779	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

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	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-			-0-
02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-			-0-
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-			-0-
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-			-0-
05	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-			-0-
06	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
07	8463	X	8356	-0-	-107	-0-	8356	2			N	-0-			-0-
08	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-			-0-
09	8190	X	7969	-0-	-221	-0-	7969	2			N	-0-			-0-
10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-			-0-
11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-			-0-
*12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

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	6324	X	4752	-0-	-1572	-0-	4752	2			N	-0-			-0-
02	5404	X	4245	-0-	-1159	-0-	4245	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	4999	-0-	-333	-0-	4999	2			N	-0-			-0-
04	5130	X	4262	-0-	-868	-0-	4262	2			N	-0-			-0-
05	5301	X	4533	-0-	-768	-0-	4533	2			N	-0-			-0-
06	4830	X	4375	-0-	-455	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	4917	2			N	-0-			-0-
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-			-0-
*12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2641	-0-	-1203	-0-	2629	3	12	9	Y	11	27	1			10
02	3052	X	2498	-0-	-554	-0-	2470	3	28	9	Y	25	19	1			16
03	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	2848	3	20	9	Y	18	26	1			8
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3548	3	25	9	Y	23	9	1			22
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3853	3	18	9	Y	16	20	1			18
06	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2569	3	15	9	Y	14	22	1			10
07	3689	X	1852	-0-	-1837	-0-	1846	3	6	9	Y	5	8	1			7
08	3875	X	2181	-0-	-1694	-0-	2173	3	8	9	Y	7	7	1			7
09	3750	X	2115	-0-	-1635	-0-	2106	3	9	9	Y	8	7	1			8
10	3875	X	2734	-0-	-1141	-0-	2716	3	18	9	Y	16	15	1			9
11	2580	X	2473	-0-	-107	-0-	2460	3	13	9	Y	12	8	1			13
12	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	2087	3	18	9	Y	16	22	1			7

TOTAL GAS PROD: 31,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2717	-0-	-1716	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2655	-0-	-1097	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5857	-0-	-2	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5368	-0-	-491	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5378	-0-	-412	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5551	-0-	-432	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4835	-0-	-955	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4036	-0-	-1823	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 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	8153	X	6084	-0-	-2069	-0-	128	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	5170	-0-	-2194	-0-	108	1	5062	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5771	-0-	-584	-0-	98	1	5673	2	N	-0-					-0-
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	49	1	6404	2	N	-0-					-0-
05	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	21	1	6732	2	N	-0-					-0-
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6108	-0-	-557	-0-	6107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6758	X	5353	-0-	-1405	-0-	5352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6870	X	5439	-0-	-1431	-0-	5438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7099	X	6226	-0-	-873	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5250	-0-	-1620	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5118	-0-	-989	-0-	66	1	5052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-4928	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-					-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	131	1	5918	2	N	-0-					-0-
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	96	1	5263	2	N	-0-					-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	102	1	4942	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4682	-0-	-805	-0-	102	1	4580	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4760	-0-	-550	-0-	99	1	4661	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4921	-0-	-566	-0-	107	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4616	-0-	-694	-0-	92	1	4524	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4743	-0-	-310	-0-	76	1	4667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3693	-0-	-275	-0-	3676	2	17	9	Y	15	54	1			15
02	3668	X	3513	-0-	-155	-0-	26	1	3441	2	Y	42					57
							46	9									
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	78	1	4522	2	Y	-0-					57
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	78	1	4259	2	Y	-0-					57
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	100	1	4466	2	Y	-0-					57
06	4440	X	4137	-0-	-303	-0-	97	1	4040	2	Y	-0-					57
07	4588	X	3997	-0-	-591	-0-	106	1	3891	2	Y	-0-					57
08	4588	X	4064	-0-	-524	-0-	112	1	3952	2	Y	-0-					57
09	4410	X	3856	-0-	-554	-0-	109	1	3747	2	Y	-0-					57
10	4557	X	3981	-0-	-576	-0-	109	1	3858	2	Y	13	57	1			13
							14	9									
11	4140	X	3898	-0-	-242	-0-	111	1	3787	2	Y	-0-					13
12	4061	X	3960	-0-	-101	-0-	115	1	3822	2	Y	21					34
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 48,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6644	-0-	-765	-0-	373	1	6271	2	N	-0-					110
02	6692	X	6319	-0-	-373	-0-	335	1	5984	2	N	-0-					110
03	7006	X	6494	-0-	-512	-0-	361	1	6133	2	N	-0-					110
04	6780	X	5258	-0-	-1522	-0-	362	1	4896	2	N	-0-					110
05	7006	X	6205	-0-	-801	-0-	444	1	5761	2	N	-0-					110
06	6780	X	5860	-0-	-920	-0-	352	1	5508	2	N	-0-					110
07	7006	X	4222	-0-	-2784	-0-	331	1	3891	2	N	-0-					110
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	428	1	6557	2	N	-0-					110
09	6000	X	5759	-0-	-241	-0-	398	1	5357	2	N	4	4	8			110
							4	9									
10	6200	X	4970	-0-	-1230	-0-	327	1	4519	2	N	113	187	1			36
							124	9									
11	6750	X	5456	-0-	-1294	-0-	467	1	4989	2	N	-0-					36
12	6975	X	5329	-0-	-1646	-0-	422	1	4907	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 69,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

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	2666	X	2436	-0-		-230	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-		-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	5660	X	5660	-0-		-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
04	7049	X	7049	-0-		-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
05	7497	X	7497	-0-		-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
06	5777	X	5777	-0-		-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	6248	X	6248	-0-		-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
08	6134	X	6134	-0-		-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
09	6776	X	6776	-0-		-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
10	6942	X	6942	-0-		-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
11	4585	X	4585	-0-		-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
*12	7872	X	7872	-0-		-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

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	4836	X	3849	-0-		-987	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
02	4413	X	4413	-0-		-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-		-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4348	-0-		-2	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4332	-0-		-566	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4284	-0-		-456	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4464	-0-		-434	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3858	-0-		-792	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3642	-0-		-708	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3994	-0-		-470	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4182	-0-		-138	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4191	-0-		-273	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

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	4867	X	4376	-0-		-491	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4294	-0-		-102	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	4795	X	4795	-0-		-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4485	-0-		-45	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4625	-0-		-118	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4361	-0-		-289	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4125	-0-		-680	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4606	-0-		-199	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4355	-0-		-145	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4591	-0-		-28	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4344	-0-		-126	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4498	-0-		-121	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2473	-0-	-2239	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3603	-0-	-401	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2116	-0-	-1883	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1857	-0-	-2013	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3257	-0-	-742	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	97	1	3463	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2368	-0-	-887	-0-	74	1	2294	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	1697	-0-	-1933	-0-	95	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	71	-0-	-3680	-0-	71	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6102	-0-	-36	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4125	-0-	-2261	-0-	73	1	4052	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4654	-0-	-1526	-0-	34	1	4620	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5592	-0-	-794	-0-	26	1	5566	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5280	-0-	-810	-0-	64	1	5216	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5581	-0-	-712	-0-	32	1	5549	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5406	-0-	-174	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5316	-0-	-84	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5319	-0-	-81	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5453	-0-	-127	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4130	-0-	-2473	-0-	4075	2	55	9	Y	50					77
02	5964	X	4753	-0-	-1211	-0-	4753	2			Y	-0-					77
03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-					77
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			Y	-0-					77
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			Y	-0-					77
06	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			Y	-0-					77
07	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			Y	-0-					77
08	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			Y	-0-					77
09	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	45	1	8736	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
10	8928	X	7069	-0-	-1859	-0-	25	1	7038	2	Y	5	5	8			77
							6	9									
11	8640	X	5764	-0-	-2876	-0-	129	1	5627	2	Y	7	7	8			77
							8	9									
12	9951	X	8214	-0-	-1737	-0-	149	1	8065	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 92,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	324	-0-	324	324	324	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	317	-0-	317	641	317	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	294	-0-	294	935	294	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	321	-0-	321	1256	321	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8833	-0-	-250	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
02	7980 X	7822	-0-	-158	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
03	8804 X	8560	-0-	-244	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
04	8550 X	8290	-0-	-260	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
05	8835 X	8261	-0-	-574	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
06	8550 X	7977	-0-	-573	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	8479	-0-	-170	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
08	8556 X	8410	-0-	-146	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
09	8280 X	3546	-0-	-4734	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	8494 X	6765	-0-	-1729	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
11	8220 X	5356	-0-	-2864	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
12	8494 X	7748	-0-	-746	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8688	-0-	-160	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	4998	-0-	-4798	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8850	-0-	-1110	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9085	-0-	-1207	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8162	-0-	-1798	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8625	-0-	-985	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8297	-0-	-848	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7645	-0-	-1205	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8475	-0-	-608	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8422	-0-	-196	-0-	8422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
03	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
04	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11405	-0-	-375	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10572	-0-	-828	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10670	-0-	-1110	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10921	-0-	-859	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10336	-0-	-884	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10990	-0-	-418	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10385	-0-	-175	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10065	-0-	-847	-0-	10065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2884	-0-	-28	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3028	-0-	-196	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2851	-0-	-269	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2363	-0-	-607	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2381	-0-	-657	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2514	-0-	-493	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-5905	-0-	109	1			N	-0-					-0-
02	5432	X	47	-0-	-5385	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	1218	-0-	-4331	-0-	184	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	193	1	4488	2	N	-0-					-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	193	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	193	1	4425	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	3668	-0-	-1168	-0-	126	1	3542	2	N	-0-					-0-
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	172	1	4694	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3866	-0-	-814	-0-	170	1	3696	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	170	1	3817	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3777	-0-	-933	-0-	189	1	3588	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	177	1	4405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6478	-0-	-621	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
02	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6697	-0-	-805	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6457	-0-	-863	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6830	-0-	-734	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6437	-0-	-1127	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6425	-0-	-295	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6160	-0-	-440	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6678	-0-	-142	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9370	-0-	-767	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8707	-0-	-57	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
03	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8338	-0-	-722	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7985	-0-	-1656	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8490	-0-	-840	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8503	-0-	-1138	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8682	-0-	-711	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8171	-0-	-319	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8448	-0-	-325	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7867	-0-	-623	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7956	-0-	-724	-0-	7956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9590	-0-	-671	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8545	-0-	-723	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9769	-0-	-306	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8865	-0-	-885	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8993	-0-	-1082	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8975	-0-	-475	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8932	-0-	-833	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8869	-0-	-896	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8482	-0-	-488	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
10	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8342	-0-	-628	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
*12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	251	1	3957	2	Y	-0-					35
02	3556	X	3376	-0-	-180	-0-	180	1	3196	2	Y	-0-					35
03	3937	X	3906	-0-	-31	-0-	165	1	3707	2	Y	31	47	1			19
							34	9									
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	200	1	3832	2	Y	12					31
							13	9									
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	196	1	3772	2	Y	-0-					31
06	4080	X	3932	-0-	-148	-0-	182	1	3750	2	Y	-0-					31
07	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	191	1	3882	2	Y	20					51
							22	9									
08	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	215	1	3695	2	Y	-0-					51
09	4050	X	3752	-0-	-298	-0-	212	1	3540	2	Y	-0-					51
10	4092	X	3523	-0-	-569	-0-	233	1	3283	2	Y	6	46	1			11
							7	9									
11	3960	X	3468	-0-	-492	-0-	230	1	3238	2	Y	-0-					11
12	4092	X	3884	-0-	-208	-0-	240	1	3644	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 46,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 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	6169	X	4840	-0-	-1329	-0-	181	1	4659	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4543	-0-	-833	-0-	103	1	4440	2	N	-0-					-0-
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	98	1	7162	2	N	-0-					-0-
04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	90	1	6926	2	N	-0-					-0-
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	74	1	6837	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6147	-0-	-123	-0-	70	1	6077	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5735	-0-	-744	-0-	79	1	5656	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6120	-0-	-359	-0-	111	1	6009	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6047	-0-	-223	-0-	93	1	5954	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	92	1	6068	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5846	-0-	-304	-0-	109	1	5737	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	118	1	5724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5406	-0-	-1104	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4738	-0-	-778	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4941	-0-	-1135	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4589	-0-	-1291	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4697	-0-	-728	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4588	-0-	-632	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4359	-0-	-880	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4872	-0-	-57	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4484	-0-	-106	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4437	-0-	-306	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	534	-0-	-4176	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

01	5270	X	4065	-0-	-1205	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4289	-0-	-2101	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5391	-0-	-1274	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5854	-0-	-596	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6101	-0-	-130	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5896	-0-	-254	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6231	-0-	-124	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3978	-0-	-548	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3569	-0-	-1621	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4564	-0-	-799	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4901	-0-	-289	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5229	-0-	-134	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	58	1	5103	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	52	1	4960	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	3974	-0-	-1096	-0-	51	1	3923	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	60	1	5220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
02	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
03	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
05	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
06	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
07	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
09	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
11	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
*12	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6088	-0-	-236	-0-	117	1	5971	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5257	-0-	-455	-0-	117	1	5140	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5581	-0-	-619	-0-	133	1	5448	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4498	-0-	-1382	-0-	123	1	4375	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5182	-0-	-894	-0-	114	1	5068	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4977	-0-	-903	-0-	99	1	4877	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5828	X	5269	-0-	-559	-0-	104	1	5164	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5580	X	4948	-0-	-632	-0-	103	1	4844	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	108	1	5030	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4861	-0-	-409	-0-	140	1	4721	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4864	-0-	-236	-0-	123	1	4741	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5070	-0-	-231	-0-	118	1	4952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	141	1	6906	2	N	-0-					-0-
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	153	1	5280	2	N	-0-					-0-
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	154	1	5803	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	172	1	6308	2	N	-0-					-0-
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	158	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	178	1	5316	2	N	-0-					-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	162	1	5468	2	N	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	129	1	4251	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	1940	-0-	-2230	-0-	186	1	1754	2	N	-0-					-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	224	1	4555	2	N	-0-					-0-
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	226	1	4811	2	N	-0-					-0-
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	189	1	4513	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1965	-0-	-50	-0-	395	1	1568	2	Y	2	38	1			2
							2	9									
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	378	1	1942	2	Y	5					7
							6	9									
03	3162	X	1930	-0-	-1232	-0-	403	1	1527	2	Y	-0-					7
04	3060	X	1149	-0-	-1911	-0-	446	1	703	2	Y	-0-					7
05	3162	X	1373	-0-	-1789	-0-	374	1	999	2	Y	-0-					7
06	2490	X	338	-0-	-2152	-0-	338	1			Y	-0-					7
07	2573	X	323	-0-	-2250	-0-	323	1			Y	-0-					7
08	1922	X	348	-0-	-1574	-0-	348	1			Y	-0-					7
09	1320	X	315	-0-	-1005	-0-	315	1			Y	-0-					7
10	1364	X	330	-0-	-1034	-0-	330	1			Y	-0-	6	1			1
11	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			Y	-0-					1
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	1	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 11,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	129	1	4378	2	N	-0-					47
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	85	1	4101	2	N	-0-					47
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	92	1	4489	2	N	-0-					47
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	94	1	3959	2	N	-0-					47
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	53	1	4369	2	N	-0-					47
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					47
07	3906	X	3184	-0-	-722	-0-	29	1	3155	2	N	-0-					47
08	3906	X	3631	-0-	-275	-0-	50	1	3581	2	N	-0-					47
09	3780	X	3058	-0-	-722	-0-	52	1	3006	2	N	-0-					47
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	18	1	4017	2	N	-0-					47
11	3780	X	2912	-0-	-868	-0-	15	1	2897	2	N	-0-					47
12	3627	X	2964	-0-	-663	-0-	43	1	2921	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 45,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 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	8990	X	7933	-0-	-1057	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6827	-0-	-1293	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6677	-0-	-2313	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
04	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
05	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
06	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8761	-0-	-229	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8296	-0-	-404	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8167	-0-	-823	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7464	-0-	-1236	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7749	-0-	-1241	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7729	-0-	-1943	-0-	36	1	7693	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	7735	-0-	-1001	-0-	5	1	7730	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	7452	-0-	-2220	-0-	31	1	7421	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7334	-0-	-1126	-0-	49	1	7285	2	N	-0-					-0-
05	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	10	1	9371	2	N	-0-					-0-
06	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
07	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8911	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9393	X	8513	-0-	-880	-0-	5	1	8508	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	6594	-0-	-2496	-0-	121	1	6472	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	9393	X	7986	-0-	-1407	-0-	102	1	7884	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7438	-0-	-1172	-0-	116	1	7322	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	7401	-0-	-1496	-0-	119	1	7282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 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	5363	X	3575	-0-	-1788	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4449	-0-	-395	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	2976	-0-	-2232	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4199	-0-	-691	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3704	-0-	-1225	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1988	-0-	-2782	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1920	-0-	-3009	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2574	-0-	-1766	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	2879	-0-	-1321	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	661	-0-	-3028	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1911	-0-	-579	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1834	-0-	-1142	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9345	-0-	-1226	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9221	-0-	-187	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	1728	-0-	-8595	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	39215	X	39215	-0-	-0-	-0-	39215	2			N	-0-					-0-
05	35660	X	35660	-0-	-0-	-0-	35660	2			N	-0-					-0-
06	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	30310	2			N	-0-					-0-
07	28499	X	28499	-0-	-0-	-0-	28499	2			N	-0-					-0-
08	26376	X	26376	-0-	-0-	-0-	26376	2			N	-0-					-0-
09	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	24125	2			N	-0-					-0-
10	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	23661	2			N	-0-					-0-
11	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
*12	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	21217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5012	-0-	-692	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5145	-0-	-7	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5547	-0-	-64	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5458	-0-	-246	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5231	-0-	-289	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5091	-0-	-458	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4707	-0-	-633	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4815	-0-	-641	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4850	-0-	-430	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	491	1	2857	2	N	14					151
							15	9									
02	3220	X	2916	-0-	-304	-0-	434	1	2461	2	N	19					170
							21	9									
03	3565	X	2977	-0-	-588	-0-	439	1	2528	2	N	9	140	1			39
							10	9									
04	3450	X	3050	-0-	-400	-0-	452	1	2591	2	N	6					45
							7	9									
05	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	505	1	2788	2	N	16					61
							18	9									
06	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	477	1	2614	2	N	9					70
							10	9									
07	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	474	1	2636	2	N	16					86
							18	9									
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	515	1	2850	2	N	2					88
							2	9									
09	3210	X	3157	-0-	-53	-0-	499	1	2657	2	N	1					89
							1	9									
10	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	461	1	2486	2	N	-0-					89
11	3270	X	2809	-0-	-461	-0-	441	1	2355	2	N	12					101
							13	9									
12	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	509	1	2726	2	N	16					117
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 37,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9867	-0-	-22	-0-	69	1	9798	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8346	-0-	-362	-0-	57	1	8289	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9193	-0-	-448	-0-	108	1	9085	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1	1	9629	2	N	-0-					-0-
05	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9078	-0-	-462	-0-	15	1	9062	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9951	X	9108	-0-	-843	-0-	37	1	9071	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9344	-0-	-607	-0-	26	1	9318	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	8960	-0-	-670	-0-	29	1	8930	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	9889	X	9153	-0-	-736	-0-	30	1	9123	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8956	-0-	-134	-0-	23	1	8933	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	9074	-0-	-257	-0-	26	1	9048	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1453	-0-	-996	-0-	184	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1365	-0-	-847	-0-	153	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1960	-0-	-489	-0-	167	1	1793	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1945	-0-	-365	-0-	160	1	1785	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1770	-0-	-245	-0-	179	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1386	-0-	-504	-0-	171	1	1215	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1310	-0-	-705	-0-	180	1	1130	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1620	-0-	-395	-0-	174	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	148	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	149	1	1953	2	N	-0-					-0-
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	144	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	159	1	1599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2966	-0-	-2025	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2364	-0-	-380	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3070	-0-	-1070	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3333	-0-	-945	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11776	-0-	-686	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10564	-0-	-552	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11598	-0-	-523	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11045	-0-	-565	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11204	-0-	-731	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10546	-0-	-854	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11427	-0-	-260	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11029	-0-	-565	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10701	-0-	-339	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10930	-0-	-509	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9063	-0-	-2007	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	11101	-0-	-338	-0-	11101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

01	11594	X	8746	-0-	-2848	-0-	344	1	8402	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	7723	-0-	-2749	-0-	323	1	7400	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	8740	-0-	-1087	-0-	306	1	8434	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	7902	-0-	-1518	-0-	273	1	7629	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	7163	-0-	-2571	-0-	291	1	6872	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7089	-0-	-1371	-0-	261	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8069	-0-	-673	-0-	269	1	7800	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8354	-0-	-388	-0-	278	1	8076	2	N	-0-					-0-
09	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	265	1	8187	2	N	-0-					-0-
10	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	166	1	8619	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	5113	-0-	-2957	-0-	284	1	4829	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	5200	-0-	-3542	-0-	306	1	4894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7662	-0-	-677	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6864	-0-	-668	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7149	-0-	-942	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6823	-0-	-917	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7115	-0-	-790	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6677	-0-	-733	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6454	-0-	-1141	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5574	-0-	-1587	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6447	-0-	-453	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6918	-0-	-212	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6165	-0-	-525	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6162	-0-	-503	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4764	-0-	-2304	-0-	243	1	4521	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5989	-0-	-395	-0-	260	1	5729	2	N	-0-					-0-
03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	234	1	6814	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5537	-0-	-1063	-0-	195	1	5342	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	2772	-0-	-4048	-0-	217	1	2555	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	3381	-0-	-3429	-0-	245	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	5844	-0-	-1193	-0-	243	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6187	-0-	-850	-0-	214	1	5973	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5377	-0-	-173	-0-	212	1	5165	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4662	-0-	-1197	-0-	206	1	4456	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4789	-0-	-1211	-0-	228	1	4561	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4501	-0-	-1699	-0-	228	1	4273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7099	-0-	-2139	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	8033	-0-	-311	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8575	-0-	-663	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8257	-0-	-563	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8366	-0-	-531	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7752	-0-	-858	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8124	-0-	-773	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8083	-0-	-504	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7764	-0-	-486	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7884	-0-	-486	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7601	-0-	-259	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7828	-0-	-294	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4953	-0-	-224	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4557	-0-	-119	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4943	-0-	-7	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4999	-0-	-488	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5240	-0-	-247	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5128	-0-	-182	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 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	8339	X	7739	-0-	-600	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7364	-0-	-252	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7541	-0-	-891	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7982	-0-	-178	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7962	-0-	-191	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7455	-0-	-435	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7896	-0-	-350	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7354	-0-	-892	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6452	-0-	-1528	-0-	6451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7967	X	6969	-0-	-998	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7009	-0-	-641	-0-	1	1	7008	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7133	-0-	-772	-0-	1	1	7132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 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	14756	X	14187	-0-	-569	-0-	14187	3			N	-0-					-0-
02	13328	X	12689	-0-	-639	-0-	12689	3			N	-0-					-0-
03	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	3			N	-0-					-0-
04	13740	X	11677	-0-	-2063	-0-	11677	3			N	-0-					-0-
05	14198	X	13417	-0-	-781	-0-	13417	3			N	-0-					-0-
06	13740	X	12402	-0-	-1338	-0-	12402	3			N	-0-					-0-
07	14043	X	12960	-0-	-1083	-0-	12960	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	12533	-0-	-1169	-0-	12533	3			N	-0-					-0-
09	12990	X	11879	-0-	-1111	-0-	11879	3			N	-0-					-0-
10	13423	X	12595	-0-	-828	-0-	12595	3			N	-0-					-0-
11	12540	X	12108	-0-	-432	-0-	12108	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	11279	-0-	-1679	-0-	11279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4608	-0-	-445	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3922	-0-	-642	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4687	-0-	-366	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
04	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4808	-0-	-82	-0-	153	1	4655	2	N	-0-					-0-
10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	91	1	5349	2	N	-0-					-0-
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
*12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	51	1	5193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

01	9393	X	8249	-0-	-1144	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8205	-0-	-279	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
03	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8628	-0-	-192	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
05	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8498	-0-	-322	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7869	-0-	-1245	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8217	-0-	-928	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7617	-0-	-1233	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7922	-0-	-1223	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7891	-0-	-599	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7813	-0-	-402	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 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	10602	X	10546	-0-	-56	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9242	-0-	-194	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9663	-0-	-939	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8346	-0-	-1914	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8878	-0-	-1724	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9152	-0-	-1048	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9288	-0-	-942	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9037	-0-	-635	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8639	-0-	-511	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	9030	-0-	-425	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
11	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
*12	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6640	-0-	-56	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6556	-0-	-140	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6184	-0-	-296	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6639	-0-	-57	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5924	-0-	-556	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
*12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5264	-0-	-967	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4693	-0-	-935	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5461	-0-	-770	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5236	-0-	-14	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4833	-0-	-447	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5042	-0-	-414	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4240	-0-	-1247	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	262	1	8123	2	N	-0-					-0-
02	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	118	1	9353	2	N	-0-					-0-
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	138	1	8709	2	N	-0-					-0-
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	163	1	8640	2	N	-0-					-0-
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	194	1	6901	2	N	-0-					-0-
06	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	161	1	8214	2	N	-0-					-0-
07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	97	1	9880	2	N	-0-					-0-
08	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	75	1	9610	2	N	-0-					-0-
09	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	58	1	9586	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	69	1	9473	2	N	-0-					-0-
11	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	105	1	6925	2	N	-0-					-0-
*12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	145	1	7980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 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	1798	X	121	-0-	-1677	-0-	121	1			N	-0-					-0-
02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	239	1	1863	2	N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	441	1	3148	2	N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	323	1	3610	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	1850	-0-	-1622	-0-	421	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2119	-0-	-1361	-0-	427	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3190	-0-	-871	-0-	480	1	2710	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	2478	-0-	-1583	-0-	434	1	2044	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	2908	-0-	-1022	-0-	334	1	2574	2	N	-0-					-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	295	1	3207	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	264	1	2137	2	N	-0-					-0-
*12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	238	1	3271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6656	-0-	-3264	-0-	238	1	6418	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	5223	-0-	-3737	-0-	238	1	4985	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	4824	-0-	-5096	-0-	325	1	4499	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	925	-0-	-8675	-0-	338	1	587	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	3817	-0-	-6103	-0-	347	1	3470	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	4778	-0-	-1672	-0-	399	1	4379	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3755	-0-	-2042	-0-	386	1	3369	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	1229	-0-	-3607	-0-	434	1	795	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	1011	-0-	-3759	-0-	413	1	598	2	N	-0-					-0-
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	419	1	6344	2	N	-0-					-0-
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	376	1	6422	2	N	-0-					-0-
*12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	367	1	5181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	218	1	11195	2	N	-0-			-0-
02	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	130	1	11167	2	N	-0-			-0-
03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	177	1	10104	2	N	-0-			-0-
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	177	1	7146	2	N	-0-			-0-
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	197	1	7774	2	N	-0-			-0-
06	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	153	1	11855	2	N	-0-			-0-
07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	166	1	10266	2	N	-0-			-0-
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	167	1	8566	2	N	-0-			-0-
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	270	1	8965	2	N	-0-			-0-
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	296	1	9319	2	N	-0-			-0-
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	298	1	8373	2	N	-0-			-0-
*12	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	163	1	10379	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

01	5301	X	3263	-0-	-2038	-0-	3263	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	3495	-0-	-873	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4215	-0-	-621	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	3720	-0-	-630	-0-	3720	2			N	-0-			-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-			-0-
06	4080	X	3776	-0-	-304	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-			-0-
08	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	4155	2			N	-0-			-0-
09	4110	X	3912	-0-	-198	-0-	3912	2			N	-0-			-0-
10	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
12	4247	X	4193	-0-	-54	-0-	4193	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-			-0-
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-			-0-
03	5115	X	4458	-0-	-657	-0-	4458	2			N	-0-			-0-
04	4950	X	4558	-0-	-392	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	4842	-0-	-397	-0-	4842	2			N	-0-			-0-
06	5070	X	3977	-0-	-1093	-0-	3977	2			N	-0-			-0-
07	5239	X	3844	-0-	-1395	-0-	3844	2			N	-0-			-0-
08	4836	X	3950	-0-	-886	-0-	3950	2			N	-0-			-0-
09	4680	X	477	-0-	-4203	-0-	239	1	238	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	3188	-0-	-1648	-0-	259	1	2929	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	2980	-0-	-1010	-0-	236	1	2744	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	1057	-0-	-2880	-0-	252	1	805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7514	-0-	-670	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	3118	-0-	-5432	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
06	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8425	-0-	-410	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	6109	-0-	-2726	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	4846	-0-	-3704	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	4608	-0-	-4227	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	5037	-0-	-3513	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	3754	-0-	-4678	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 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	13051	X	9959	-0-	-3092	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	8917	-0-	-2871	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9516	-0-	-1489	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	3353	-0-	-7297	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9566	-0-	-64	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9317	-0-	-541	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9195	-0-	-1376	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8558	-0-	-1672	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8613	-0-	-1958	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8523	-0-	-1047	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8381	-0-	-950	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4271	-0-	1171	5028	444	1	3827	2	N	-0-					-0-
02	8951	X	3923	-0-	-5028	-0-	359	1	3564	2	N	-0-					-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	386	1	3547	2	N	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	437	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	378	1	2365	2	N	-0-					-0-
06	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	354	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	382	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	421	1	2230	2	N	-0-					-0-
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	411	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	482	1	2202	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	419	1	2281	2	N	-0-					-0-
*12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	397	1	2490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8393	-0-	-659	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7721	-0-	-455	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8289	-0-	-763	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8180	-0-	-160	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7982	-0-	-636	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7493	-0-	-787	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7542	-0-	-1014	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7749	-0-	-714	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7098	-0-	-1092	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7620	-0-	-347	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7499	-0-	-1	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
*12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6072	-0-	-256	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	7002	-0-	-4	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6711	-0-	-69	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
08	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6578	-0-	-202	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6740	-0-	-266	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6431	-0-	-349	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
*12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4079	-0-	-230	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3719	-0-	-511	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3831	-0-	-540	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3737	-0-	-493	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3984	-0-	-170	-0-	3984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	204	1	1858	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4165	-0-	1365	1365	203	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	1428	N	63	-0-	-1365	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	2010	N	4	-0-	-2006	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	296	1	4614	2	N	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	396	1	3458	2	N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	397	1	4510	2	N	-0-					-0-
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	408	1	4266	2	N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	326	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	398	1	4701	2	N	-0-					-0-
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	408	1	4398	2	N	-0-					-0-
*12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	398	1	4214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

01	13702	X	11930	-0-	-1772	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	8501	-0-	-3875	-0-	10	1	8491	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	10312	-0-	-2584	-0-	137	1	10175	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	10310	-0-	-2170	-0-	71	1	10239	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	10070	-0-	-2826	-0-	79	1	9991	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	8796	-0-	-2754	-0-	51	1	8745	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9997	-0-	-667	-0-	16	1	9981	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	9713	-0-	-951	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9496	-0-	-824	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	10032	-0-	-43	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
11	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9934	-0-	-48	-0-	9934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3473	-0-	-607	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6968	-0-	-906	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6009	-0-	-1103	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6694	-0-	-1056	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5894	-0-	-1396	-0-	66	1	5828	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	5697	-0-	-1774	-0-	68	1	5629	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6103	-0-	-647	-0-	29	1	6074	2	N	-0-					-0-
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	2	1	6919	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6669	-0-	-27	-0-	1	1	6668	2	N	-0-					-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6035	-0-	-878	-0-	1	1	6034	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6078	-0-	-612	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6214	-0-	-699	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	37	1	3770	2	N	-0-					-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	43	1	3425	2	N	-0-					-0-
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	69	1	2438	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2602	-0-	-1088	-0-	107	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2475	-0-	-1369	-0-	89	1	2386	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2353	-0-	-1367	-0-	80	1	2273	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2317	-0-	-1527	-0-	86	1	2231	2	N	-0-					-0-
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	61	1	3209	2	N	-0-					-0-
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	13	1	2926	2	N	-0-					-0-
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
*12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6460	-0-	-1879	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6134	-0-	-1398	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6888	-0-	-1451	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6018	-0-	-771	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
06	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6233	-0-	-1238	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7161	-0-	-310	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6768	-0-	-462	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6869	-0-	-385	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6561	-0-	-459	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6921	-0-	-240	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

01	12307	X	11315	-0-	-992	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10100	-0-	-652	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11501	-0-	-155	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10394	-0-	-886	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10884	-0-	-710	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10737	-0-	-393	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	11008	-0-	-493	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10444	-0-	-1057	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8966	-0-	-1774	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10768	-0-	-330	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10581	-0-	-159	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10706	-0-	-299	-0-	10706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

01	6572	X	5170	-0-	-1402	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4557	-0-	-1379	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5644	-0-	-928	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4955	-0-	-470	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
07	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
08	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
10	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
*12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 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	7719	X	7572	-0-	-147	-0-	7572	2		N	-0-			-0-
02	6972	X	6880	-0-	-92	-0-	6880	2		N	-0-			-0-
03	7936	X	7528	-0-	-408	-0-	7528	2		N	-0-			-0-
04	7680	X	7295	-0-	-385	-0-	7295	2		N	-0-			-0-
05	7936	X	1714	-0-	-6222	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
06	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2		N	-0-			-0-
07	7626	X	7211	-0-	-415	-0-	7211	2		N	-0-			-0-
08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2		N	-0-			-0-
09	8790	X	7666	-0-	-1124	-0-	7666	2		N	-0-			-0-
10	9083	X	7840	-0-	-1243	-0-	7840	2		N	-0-			-0-
11	8790	X	7466	-0-	-1324	-0-	7466	2		N	-0-			-0-
12	8463	X	7615	-0-	-848	-0-	7615	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2		N	-0-			-0-
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2		N	-0-			-0-
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2		N	-0-			-0-
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2		N	-0-			-0-
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2		N	-0-			-0-
07	4929	X	4793	-0-	-136	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
08	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2		N	-0-			-0-
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2		N	-0-			-0-
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2		N	-0-			-0-
11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2		N	-0-			-0-
*12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4682	2	42	9	Y	38	90	1			28
02	4424	X	4201	-0-	-223	-0-	4138	2	63	9	Y	57					85
03	4991	X	4350	-0-	-641	-0-	4318	2	32	9	Y	29	93	1			21
04	4830	X	4609	-0-	-221	-0-	4609	2			Y	-0-					21
05	4991	X	2304	-0-	-2687	-0-	2304	2			Y	-0-					21
06	4560	X	2501	-0-	-2059	-0-	2501	2			Y	-0-					21
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					21
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4966	2	19	9	Y	17	38	1			-0-
09	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	103	1	6512	2	Y	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	79	1	6685	2	Y	31	28	1			3
							34	9									
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	73	1	6357	2	Y	30					33
							33	9									
12	6851	X	6040	-0-	-811	-0-	66	1	5938	2	Y	33					66
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 58,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8694	-0-	-265	-0-	8694	3			N	-0-					44
02	8092	X	7448	-0-	-644	-0-	7448	3			N	-0-					44
03	8959	X	8932	-0-	-27	-0-	8932	3			N	-0-					44
04	8670	X	8566	-0-	-104	-0-	8566	3			N	-0-					44
05	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	3			N	-0-					44
06	8640	X	7870	-0-	-770	-0-	7870	3			N	-0-					44
07	8928	X	7155	-0-	-1773	-0-	7155	3			N	-0-					44
08	8928	X	8212	-0-	-716	-0-	8212	3			N	-0-					44
09	8580	X	7968	-0-	-612	-0-	7968	3			N	-0-					44
10	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					44
11	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	-0-					44
*12	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 103,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4667	-0-	-355	-0-	4565	3	102	9	N	93	186	1			52
02	4536	X	4318	-0-	-218	-0-	4318	3			N	-0-					52
03	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	4843	3			N	-0-					52
04	4800	X	4643	-0-	-157	-0-	4643	3			N	-0-					52
05	4774	X	4763	-0-	-11	-0-	4763	3			N	-0-					52
06	4680	X	4502	-0-	-178	-0-	4502	3			N	-0-					52
07	4836	X	4635	-0-	-201	-0-	4635	3			N	-0-					52
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					52
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					52
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					52
11	4830	X	4782	-0-	-48	-0-	4664	3	118	9	N	107					159
12	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	4809	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 56,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 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	3100	N	2909	-0-	-191	628	523	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	4429	X	3801	-0-	-628	-0-	524	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	537	1	3220	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	512	1	4148	2	N	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	456	1	2950	2	N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	511	1	2748	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	483	1	2555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	446	1	2823	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	440	1	2520	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	454	1	1760	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2093	-0-	-547	-0-	460	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	497	1	1844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5185	-0-	-209	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4349	-0-	-719	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4650	-0-	-961	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4328	-0-	-1102	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3811	-0-	-1552	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4855	-0-	-155	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4156	-0-	-649	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4128	-0-	-522	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4179	-0-	-681	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4500	-0-	-522	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4568	-0-	-292	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
*12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5209	-0-	-61	-0-	5209	2			N	-0-			-0-
02	4760	X	4629	-0-	-131	-0-	4629	2			N	-0-			-0-
03	5270	X	5041	-0-	-229	-0-	5041	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	4497	-0-	-603	-0-	4497	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	3967	-0-	-1241	-0-	3967	2			N	-0-			-0-
06	5040	X	4120	-0-	-920	-0-	4120	2			N	-0-			-0-
07	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	4757	2			N	-0-			-0-
08	5053	X	4599	-0-	-454	-0-	4599	2			N	-0-			-0-
09	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	4043	2			N	-0-			-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-			-0-
11	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	4524	2			N	-0-			-0-
12	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	4522	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6661	-0-	-407	-0-	195	1	6466	2	N	-0-			-0-
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	157	1	6173	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	5414	-0-	-1437	-0-	150	1	5264	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	2260	-0-	-4370	-0-	176	1	2084	2	N	-0-			-0-
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	216	1	7159	2	N	-0-			-0-
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	114	1	6778	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	6982	-0-	-24	-0-	85	1	6897	2	N	-0-			-0-
08	7378	X	7341	-0-	-37	-0-	73	1	7268	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	6999	-0-	-141	-0-	67	1	6932	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	7276	-0-	-102	-0-	67	1	7209	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	7008	-0-	-102	-0-	67	1	6941	2	N	-0-			-0-
*12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	59	1	7441	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 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	6572	X	5952	-0-	-620	-0-	5952	2			N	-0-			-0-
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5366	-0-	-772	-0-	5366	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	5493	-0-	-447	-0-	5493	2			N	-0-			-0-
05	6262	X	4812	-0-	-1450	-0-	4812	2			N	-0-			-0-
06	6060	X	5437	-0-	-623	-0-	5437	2			N	-0-			-0-
07	6262	X	5950	-0-	-312	-0-	5950	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	4828	-0-	-662	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
10	5952	X	5422	-0-	-530	-0-	5422	2			N	-0-			-0-
11	5760	X	5034	-0-	-726	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	5847	-0-	-105	-0-	5847	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 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	5022	X	4300	-0-	-722	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4485	-0-	-51	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4343	-0-	-817	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4406	-0-	-957	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4671	-0-	-723	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4743	-0-	-477	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5055	-0-	-339	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-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-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14212	-0-	-3024	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	12821	-0-	-2747	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	14910	-0-	-1768	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	11741	-0-	-4249	-0-	30	1	11711	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	12120	-0-	-4403	-0-	25	1	12095	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	12118	-0-	-2312	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12765	-0-	-2146	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	11852	-0-	-3059	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	12112	-0-	-8	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12305	-0-	-467	-0-	9	1	12296	2	N	-0-					-0-
11	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	15	1	12852	2	N	-0-					-0-
*12	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

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	13020	X	8530	-0-	-4490	-0-	8530	2			N	-0-			-0-
02	11648	X	8089	-0-	-3559	-0-	8089	2			N	-0-			-0-
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-			-0-
04	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-			-0-
05	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-			-0-
06	11220	X	9888	-0-	-1332	-0-	9888	2			N	-0-			-0-
07	12400	X	11482	-0-	-918	-0-	11482	2			N	-0-			-0-
08	12400	X	10682	-0-	-1718	-0-	10682	2			N	-0-			-0-
09	12000	X	10853	-0-	-1147	-0-	10853	2			N	-0-			-0-
10	11997	X	11413	-0-	-584	-0-	11413	2			N	-0-			-0-
11	11100	X	9695	-0-	-1405	-0-	9695	2			N	-0-			-0-
*12	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

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	13578	X	12622	-0-	-956	-0-	12622	2			N	-0-			-0-
02	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-			-0-
03	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	16699	2			N	-0-			-0-
04	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-			-0-
05	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17142	2			N	-0-			-0-
06	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	2			N	-0-			-0-
07	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2			N	-0-			-0-
08	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-			-0-
09	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-			-0-
10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	2			N	-0-			-0-
11	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-			-0-
*12	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

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	8370	X	7271	-0-	-1099	-0-	7271	3			N	-0-			-0-
02	7504	X	7186	-0-	-318	-0-	7186	3			N	-0-			-0-
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-			-0-
04	7050	X	6005	-0-	-1045	-0-	6005	3			N	-0-			-0-
05	7967	X	4075	-0-	-3892	-0-	4075	3			N	-0-			-0-
06	7710	X	6902	-0-	-808	-0-	6902	3			N	-0-			-0-
07	7967	X	6348	-0-	-1619	-0-	6348	3			N	-0-			-0-
08	6572	X	4939	-0-	-1633	-0-	4939	3			N	-0-			-0-
09	6900	X	6804	-0-	-96	-0-	6804	3			N	-0-			-0-
10	7130	X	5174	-0-	-1956	-0-	5174	3			N	-0-			-0-
11	6900	X	5148	-0-	-1752	-0-	5148	3			N	-0-			-0-
12	7037	X	4686	-0-	-2351	-0-	4686	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7859	-0-	-294	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7926	-0-	-134	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7394	-0-	-376	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7083	-0-	-1101	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6507	-0-	-1413	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6942	-0-	-1242	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7199	-0-	-737	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6744	-0-	-636	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	7032	-0-	-36	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6635	-0-	-325	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
*12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	3			N	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8940	-0-	-81	-0-	8940	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	8074	-0-	-806	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8827	-0-	-349	-0-	8827	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	8791	-0-	-89	-0-	8791	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8888	-0-	-257	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8249	-0-	-679	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8309	-0-	-481	-0-	8309	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7860	-0-	-1223	-0-	7860	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	7777	-0-	-1013	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	7424	-0-	-1473	-0-	7424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 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	10943	X	10581	-0-	-362	-0-	10581	3			N	-0-					-0-
02	9884	X	9229	-0-	-655	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
03	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	3			N	-0-					-0-
04	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	3			N	-0-					-0-
05	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12517	3			N	-0-					-0-
06	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	3			N	-0-					-0-
07	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
08	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	10523	-0-	-67	-0-	10523	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	10585	-0-	-358	-0-	10585	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	10286	-0-	-304	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	9910	-0-	-1033	-0-	9910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 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	10974	X	9553	-0-	-1421	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	6085	-0-	-3827	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7418	-0-	-2564	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	2396	-0-	-7264	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8091	-0-	-1149	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
08	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9053	-0-	-307	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8745	-0-	-1113	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
11	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8964	-0-	-894	-0-	8964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5752	-0-	-3517	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5779	-0-	-1837	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7871	-0-	-561	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7480	-0-	-650	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7379	-0-	-1022	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6701	-0-	-919	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6821	-0-	-1053	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7021	-0-	-449	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7069	-0-	-309	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6746	-0-	-334	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6479	-0-	-837	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10570	-0-	-404	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9088	-0-	-824	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9946	-0-	-1028	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9271	-0-	-1199	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9437	-0-	-1165	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9220	-0-	-1010	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9541	-0-	-534	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9062	-0-	-889	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8767	-0-	-503	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8793	-0-	-755	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8180	-0-	-1060	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8169	-0-	-1379	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-			-0-
02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-			-0-
03	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-			-0-
04	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-			-0-
05	8215	X	7533	-0-	-682	-0-	7533	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	6595	-0-	-1355	-0-	6595	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	7830	-0-	-385	-0-	7830	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	7868	-0-	-347	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
09	7950	X	7426	-0-	-524	-0-	52	1	7374	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	7369	-0-	-474	-0-	40	1	7329	2	N	-0-			-0-
11	7620	X	6642	-0-	-978	-0-	32	1	6610	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	5862	-0-	-2012	-0-	36	1	5826	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7381	-0-	-834	-0-	7381	2			N	-0-			-0-
02	7420	X	6451	-0-	-969	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	7297	-0-	-546	-0-	7297	2			N	-0-			-0-
04	7380	X	6999	-0-	-381	-0-	6999	2			N	-0-			-0-
05	7564	X	7326	-0-	-238	-0-	7326	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	7040	-0-	-100	-0-	7040	2			N	-0-			-0-
07	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-			-0-
08	7316	X	7164	-0-	-152	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
09	7080	X	6911	-0-	-169	-0-	6911	2			N	-0-			-0-
10	7316	X	7068	-0-	-248	-0-	7068	2			N	-0-			-0-
11	7080	X	6755	-0-	-325	-0-	6755	2			N	-0-			-0-
12	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	6822	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7187	-0-	-873	-0-	7187	2			N	-0-			-0-
02	7252	X	6583	-0-	-669	-0-	6583	2			N	-0-			-0-
03	7998	X	7183	-0-	-815	-0-	7183	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	6914	-0-	-826	-0-	6914	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	7142	-0-	-546	-0-	7142	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	6902	-0-	-148	-0-	6902	2			N	-0-			-0-
07	7285	X	7117	-0-	-168	-0-	7117	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	7005	-0-	-187	-0-	7005	2			N	-0-			-0-
09	6900	X	6601	-0-	-299	-0-	6601	2			N	-0-			-0-
10	7130	X	6738	-0-	-392	-0-	6738	2			N	-0-			-0-
11	6900	X	6894	-0-	-6	-0-	6894	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	7125	-0-	-5	-0-	7125	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2485	-0-	-4583	-0-	248	1	2237	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	2575	-0-	-3809	-0-	153	1	2422	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	3345	-0-	-1553	-0-	278	1	3067	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	2689	-0-	-2051	-0-	281	1	2408	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	1342	-0-	-1510	-0-	275	1	1067	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	2400	-0-	-840	-0-	235	1	2165	2	N	-0-			-0-
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	172	1	4398	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	133	1	4207	2	N	-0-			-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	143	1	4132	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	3123	-0-	-1434	-0-	179	1	2944	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	2906	-0-	-1504	-0-	150	1	2756	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	3284	-0-	-1273	-0-	144	1	3140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 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	4929	X	2044	-0-	-2885	-0-	296	1	1748	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	2570	-0-	-1882	-0-	202	1	2368	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	2785	-0-	-2144	-0-	264	1	2521	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	2629	-0-	-1811	-0-	294	1	2335	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	1204	-0-	-2547	-0-	322	1	882	2	N	-0-			-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	330	1	2468	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	350	1	2169	2	N	-0-			-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	355	1	2516	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2056	-0-	-734	-0-	362	1	1694	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2780	-0-	-103	-0-	333	1	2447	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	336	1	2377	2	N	-0-			-0-
*12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	271	1	2910	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3811	-0-	-591	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3747	-0-	-229	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3801	-0-	-446	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3827	-0-	-313	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	218	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	2809	-0-	-1139	-0-	185	1	2624	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	2327	-0-	-2044	-0-	222	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3150	-0-	-1080	-0-	211	1	2939	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2917	-0-	-586	-0-	213	1	2704	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2877	-0-	-123	-0-	177	1	2700	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	180	1	2656	2	N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	205	1	3253	2	N	-0-					-0-
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	168	1	4286	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	226	1	2568	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2652	-0-	-708	-0-	208	1	2444	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3158	-0-	-1337	-0-	240	1	2918	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6064	-0-	-198	-0-	287	1	5777	2	N	-0-			-0-
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	257	1	5432	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	2566	-0-	-4006	-0-	122	1	2444	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	6053	-0-	-307	-0-	281	1	5772	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	3641	-0-	-2931	-0-	203	1	3438	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5211	-0-	-879	-0-	224	1	4987	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	302	1	5455	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5040	-0-	-1222	-0-	331	1	4709	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	2562	-0-	-3498	-0-	387	1	2175	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	1950	-0-	-3816	-0-	243	1	1707	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	4357	-0-	-1223	-0-	340	1	4017	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	5378	-0-	-388	-0-	345	1	5033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1245	-0-	1245	1245	1245	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		5291	-0-	5291	6536	218	1	5073	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		5730	-0-	5730	12266	184	1	5546	2	N	-0-			-0-
11	18523	X	6257	-0-	-12266	-0-	53	1	6204	2	N	-0-			-0-
*12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	74	1	5194	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-			-0-
02	6132	X	5599	-0-	-533	-0-	5599	2			N	-0-			-0-
03	7781	X	6726	-0-	-1055	-0-	6726	2			N	-0-			-0-
04	7530	X	5999	-0-	-1531	-0-	5999	2			N	-0-			-0-
05	7781	X	5293	-0-	-2488	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
06	7260	X	5115	-0-	-2145	-0-	5115	2			N	-0-			-0-
07	6727	X	4705	-0-	-2022	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
08	6727	X	6222	-0-	-505	-0-	6222	2			N	-0-			-0-
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-			-0-
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-			-0-
11	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-			-0-
*12	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

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	3875	X	3298	-0-		-577	-0-	233	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3425	-0-		-75	-0-	190	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3801	-0-		-260	-0-	181	1	3620	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	1980	-0-		-1950	-0-	215	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3283	-0-		-778	-0-	222	1	3061	2	N	-0-					-0-
06	5068	X	5068	-0-		-0-	-0-	127	1	4941	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-		-0-	-0-	125	1	4060	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6324	-0-		-0-	-0-	122	1	6202	2	N	-0-					-0-
09	6618	X	6618	-0-		-0-	-0-	86	1	6532	2	N	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-		-0-	-0-	105	1	4698	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3254	-0-		-676	-0-	204	1	3050	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2040	-0-		-2021	-0-	249	1	1791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

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	4340	X	3755	-0-		-585	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3404	-0-		-348	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3538	-0-		-616	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3275	-0-		-475	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3445	-0-		-430	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3262	-0-		-398	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3027	-0-		-755	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3188	-0-		-346	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3145	-0-		-185	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-		-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
11	3914	X	3914	-0-		-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
*12	3683	X	3683	-0-		-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

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	633	N	633	-0-		-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1	1	1			2
02	927	N	927	-0-		-0-	-0-	926	2	1	9	Y	1	2	1			1
03	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	1192	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	955	N	955	-0-		-0-	-0-	955	2			Y	-0-					1
05	961	N	498	-0-		-463	-0-	497	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	930	N	-0-	-0-		-930	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	961	N	-0-	-0-		-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-		-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					1
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

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	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-		5274	2	4	9	Y	4	3	1			8
02	4725	X	4725	-0-		-0-	-0-		4718	2	7	9	Y	6	8	1			6
03	5107	X	5107	-0-		-0-	-0-		5093	2	14	9	Y	13	16	1			3
04	5149	X	5149	-0-		-0-	-0-		5148	2	1	9	Y	1					4
05	5604	X	5604	-0-		-0-	-0-		5598	2	6	9	Y	5	4	1			5
06	5492	X	5492	-0-		-0-	-0-		5486	2	6	9	Y	5	3	1			7
07	4909	X	4909	-0-		-0-	-0-		4909	2			Y	-0-					7
08	4822	X	4822	-0-		-0-	-0-		4819	2	3	9	Y	3	4	1			6
09	5439	X	5439	-0-		-0-	-0-		5435	2	4	9	Y	4	4	1			6
10	4977	X	4977	-0-		-0-	-0-		4977	2			Y	-0-					6
11	4532	X	4532	-0-		-0-	-0-		4530	2	2	9	Y	2	4	1			4
*12	5197	X	5197	-0-		-0-	-0-		5186	2	11	9	Y	10	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 61,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

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	10106	X	9332	-0-		-774	-0-		9332	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8565	-0-		-563	-0-		8565	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9260	-0-		-443	-0-		9260	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8524	-0-		-596	-0-		8524	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8493	-0-		-993	-0-		8493	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7793	-0-		-1387	-0-		7793	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8546	-0-		-940	-0-		8546	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7996	-0-		-1273	-0-		7996	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8193	-0-		-327	-0-		8193	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7657	-0-		-899	-0-		7657	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	5583	-0-		-2697	-0-		5583	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	1417	-0-		-7139	-0-		1417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

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	5146	X	4756	-0-		-390	-0-		691	1	4020	2	Y	41					114
									45	9									
02	4620	X	4463	-0-		-157	-0-		664	1	3766	2	Y	30	99	1			45
									33	9									
03	4833	X	4833	-0-		-0-	-0-		710	1	4087	2	Y	33					78
									36	9									
04	4590	X	4572	-0-		-18	-0-		675	1	3869	2	Y	25					103
									28	9									
05	4929	X	4573	-0-		-356	-0-		701	1	3871	2	Y	1	88	1			16
									1	9									
06	4770	X	4500	-0-		-270	-0-		689	1	3777	2	Y	31					47
									34	9									
07	4929	X	4630	-0-		-299	-0-		704	1	3911	2	Y	14					61
									15	9									
08	4836	X	4650	-0-		-186	-0-		709	1	3921	2	Y	18					79
									20	9									
09	4560	X	4480	-0-		-80	-0-		707	1	3770	2	Y	3					82
									3	9									
10	4650	X	4558	-0-		-92	-0-		713	1	3845	2	Y	-0-					82
11	4513	X	4513	-0-		-0-	-0-		698	1	3727	2	Y	80	99	1			63
									88	9									
12	4650	X	4588	-0-		-62	-0-		715	1	3830	2	Y	39					102
									43	9									

TOTAL GAS PROD: 55,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	362	1	1626	2	N	-0-					226
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	327	1	1459	2	N	-0-					226
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	362	1	1602	2	N	-0-					226
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	351	1	1533	2	N	3					229
							3	9									
05	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	362	1	1431	2	N	8					237
							9	9									
06	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	351	1	1321	2	N	-0-					237
07	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	362	1	1538	2	N	6					243
							7	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	362	1	1507	2	N	7					250
							8	9									
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	351	1	1452	2	N	-0-					250
*10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	362	1	1539	2	N	1					251
							1	9									
*11	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	351	1	1288	2	N	-0-					251
12	1860	N	1155	-0-	-705	-0-	1155	2			N	-0-					251

TOTAL GAS PROD: 21,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1481	-0-	-1154	-0-	28	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	52	1	2749	2	N	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	60	1	3124	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	52	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	55	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	3045	-0-	-45	-0-	66	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	64	1	3108	2	N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	72	1	3321	2	N	-0-					-0-
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	69	1	3068	2	N	-0-					-0-
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	82	1	3406	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3046	-0-	-224	-0-	75	1	2971	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2996	-0-	-383	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8229	-0-	-31	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8748	-0-	-552	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7928	-0-	-1072	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8909	-0-	-391	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8652	-0-	-288	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8264	-0-	-850	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
08	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8447	-0-	-193	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8291	-0-	-637	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8054	-0-	-646	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	4962	-0-	-4028	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8272	-0-	-2516	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	7430	-0-	-2314	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7978	-0-	-1663	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	3375	-0-	-5955	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8224	-0-	-239	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7864	-0-	-146	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7690	-0-	-525	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7372	-0-	-843	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6946	-0-	-1004	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7459	-0-	-756	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7400	-0-	-460	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7400	-0-	-288	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	366	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	1100	-0-	-1084	-0-	191	1	909	2	N	-0-					-0-
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	339	1	4456	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4534	-0-	-746	-0-	366	1	4168	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	312	-0-	-5144	-0-	65	1	247	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3	-0-	-5277	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	28	-0-	-4777	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	43	-0-	-4762	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6596	-0-	-264	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7296	-0-	-299	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6789	-0-	-561	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7183	-0-	-412	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6630	-0-	-720	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7250	-0-	-66	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6897	-0-	-388	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6587	-0-	-373	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6355	-0-	-899	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6654	-0-	-366	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6784	-0-	-470	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 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	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	156	1	7037	2	N	-0-			-0-
02	6132	X	5384	-0-	-748	-0-	177	1	5207	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6336	-0-	-453	-0-	167	1	6169	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	5635	-0-	-935	-0-	164	1	5471	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	5251	-0-	-1538	-0-	188	1	5063	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	5243	-0-	-1327	-0-	190	1	5053	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5306	-0-	-1018	-0-	198	1	5108	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5169	-0-	-1155	-0-	196	1	4973	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4982	-0-	-658	-0-	165	1	4817	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	5227	-0-	-198	-0-	170	1	5057	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4915	-0-	-335	-0-	158	1	4757	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	4744	-0-	-557	-0-	75	1	4669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
02	2772	X	1664	-0-	-1108	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-			-0-
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-			-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-			-0-
06	4050	X	3795	-0-	-255	-0-	3795	2			N	-0-			-0-
07	4185	X	3638	-0-	-547	-0-	3638	2			N	-0-			-0-
08	4185	X	3694	-0-	-491	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	3614	-0-	-436	-0-	3614	2			N	-0-			-0-
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-			-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
12	3720	X	3219	-0-	-501	-0-	3219	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	664	1	10938	2	N	-0-					-0-
02	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	576	1	9431	2	N	-0-					-0-
03	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	655	1	10903	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6656	-0-	-574	-0-	587	1	6068	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	699	1	7331	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6718	-0-	-512	-0-	712	1	6006	2	N	-0-					-0-
07	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	700	1	7156	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7089	-0-	-382	-0-	668	1	6421	2	N	-0-					-0-
09	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	641	1	7473	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	7471	X	6761	-0-	-710	-0-	635	1	6126	2	N	-0-					-0-
11	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	655	1	6749	2	N	-0-					-0-
*12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	623	1	7932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1453	-0-	-1607	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2344	-0-	-818	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2521	-0-	-539	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	2840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2331	-0-	-189	-0-	129	1	2202	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2502	-0-	-350	-0-	138	1	2364	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	100	1	2610	2	N	-0-					-0-
*12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	48	1	3055	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7717	-0-	-498	-0-	114	1	7603	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	7084	-0-	-336	-0-	116	1	6968	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7603	-0-	-612	-0-	84	1	7519	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7541	-0-	-139	-0-	75	1	7466	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7313	-0-	-623	-0-	78	1	7235	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6912	-0-	-678	-0-	101	1	6811	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7017	-0-	-826	-0-	111	1	6906	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5515	-0-	-2266	-0-	176	1	5339	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	4709	-0-	-2821	-0-	189	1	4520	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5519	-0-	-1797	-0-	135	1	5384	2	N	-0-					-0-
11	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	99	1	6821	2	N	-0-					-0-
*12	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	98	1	6946	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

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	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4014	-0-	-1026	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4246	-0-	-1334	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4292	-0-	-1018	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	2709	-0-	-2211	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3834	-0-	-696	-0-	195	1	3639	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4731	-0-	-415	-0-	197	1	4534	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4783	-0-	-197	-0-	187	1	4596	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	3953	-0-	-1193	-0-	165	1	3788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

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	6851	X	6814	-0-	-37	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6633	-0-	-143	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6085	-0-	-1417	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6429	-0-	-831	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6398	-0-	-949	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6547	-0-	-563	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6489	-0-	-858	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6251	-0-	-383	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5920	-0-	-620	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6050	-0-	-708	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5952	-0-	-588	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6099	-0-	-380	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

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	7316	X	6856	-0-	-460	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6043	-0-	-453	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6638	-0-	-399	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6472	-0-	-338	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
07	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7383	-0-	-305	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6798	-0-	-732	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6664	-0-	-1117	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5027	-0-	-119	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3951	-0-	-445	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4467	-0-	-393	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4244	-0-	-778	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4454	-0-	-406	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4475	-0-	-299	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4349	-0-	-121	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4268	-0-	-320	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4208	-0-	-892	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4164	-0-	-1106	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
06	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
07	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
*12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7192	-0-	-589	-0-	362	1	6830	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6283	-0-	-745	-0-	327	1	5956	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6583	-0-	-1074	-0-	362	1	6221	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	5849	-0-	-1501	-0-	351	1	5498	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6335	-0-	-857	-0-	362	1	5973	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	5535	-0-	-1425	-0-	351	1	5184	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6120	-0-	-824	-0-	362	1	5758	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5478	-0-	-1094	-0-	362	1	5116	2	N	-0-					-0-
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	351	1	5842	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	362	1	5775	2	N	-0-					-0-
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	351	1	5931	2	N	-0-					-0-
*12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	362	1	6112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 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	4588	X	3769	-0-	-819	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3557	-0-	-531	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3950	-0-	-40	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3810	-0-	-282	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3514	-0-	-446	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3702	-0-	-111	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

01	8091	X	6502	-0-	-1589	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6971	-0-	-779	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6362	-0-	-1138	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	5393	-0-	-2605	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6263	-0-	-1477	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6046	-0-	-1952	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6412	-0-	-563	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6139	-0-	-221	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6448	-0-	-31	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6061	-0-	-209	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5801	-0-	-616	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 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	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	362	1	3786	2	N	-0-					-0-
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	327	1	3086	2	N	-0-					-0-
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	362	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	351	1	3373	2	N	-0-					-0-
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	362	1	3317	2	N	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	351	1	3273	2	N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	362	1	2822	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2473	-0-	-689	-0-	362	1	2111	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2115	-0-	-945	-0-	351	1	1763	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	362	1	3276	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2995	-0-	-65	-0-	351	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	362	1	2383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	337	1	3483	2	N	3					189
							3	9									
02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	311	1	4107	2	N	14					203
							15	9									
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	346	1	4696	2	N	11					214
							12	9									
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	338	1	4944	2	N	16	2	8			228
							18	9									
05	4898	X	3918	-0-	-980	-0-	30	1	3876	2	N	11					239
							12	9									
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	40	1	5252	2	N	11					250
							12	9									
07	5394	X	4424	-0-	-970	-0-	34	1	4387	2	N	3					253
							3	9									
08	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	37	1	4883	2	N	12					265
							13	9									
09	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	38	1	4916	2	N	10					275
							11	9									
10	5394	X	4706	-0-	-688	-0-	36	1	4667	2	N	3					278
							3	9									
11	5220	X	4599	-0-	-621	-0-	35	1	4557	2	N	6					284
							7	9									
12	5146	X	4962	-0-	-184	-0-	37	1	4908	2	N	15					299
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 56,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

01	5704	X	5359	-0-	-345	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4767	-0-	-161	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5057	-0-	-399	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4905	-0-	-375	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4967	-0-	-458	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4787	-0-	-403	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4829	-0-	-255	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4681	-0-	-239	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
*12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5581	-0-	-650	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4104	-0-	-1631	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4519	-0-	-1061	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5641	-0-	-1024	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5775	-0-	-890	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5735	-0-	-715	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
*12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

01	5828	X	4497	-0-	-1331	-0-	255	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4687	-0-	-577	-0-	184	1	4503	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4449	-0-	-1038	-0-	229	1	4220	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5016	-0-	-294	-0-	209	1	4807	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5107	-0-	-70	-0-	236	1	4871	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4353	-0-	-657	-0-	209	1	4144	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4826	-0-	-351	-0-	255	1	4571	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4800	-0-	-377	-0-	265	1	4535	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4482	-0-	-528	-0-	260	1	4222	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	272	1	4438	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	2491	-0-	-2189	-0-	235	1	2256	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4132	-0-	-704	-0-	251	1	3881	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 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	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	213	1	4885	2	N	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	175	1	4674	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4319	-0-	-1013	-0-	177	1	4142	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	2900	-0-	-2260	-0-	212	1	2688	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4184	-0-	-1179	-0-	239	1	3945	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	2709	-0-	-2481	-0-	223	1	2486	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	2727	-0-	-2636	-0-	263	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2709	-0-	-1600	-0-	248	1	2461	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3197	-0-	-853	-0-	245	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	219	1	4034	2	N	-0-					-0-
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	206	1	3746	2	N	-0-					-0-
*12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	172	1	3205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	319	1	2108	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4471	-0-	1671	1671	221	1	4250	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3919	-0-	819	2490	233	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3319	-0-	319	2809	265	1	3054	2	N	-0-					-0-
05	6111	X	3302	-0-	-2809	-0-	235	1	3067	2	N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	142	1	4259	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1850	-0-	-10	-0-	248	1	1602	2	N	-0-					-0-
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	272	1	2275	2	N	-0-					-0-
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	296	1	2381	2	N	-0-					-0-
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	487	1	2769	2	N	-0-					-0-
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	424	1	1949	2	N	-0-					-0-
*12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	366	1	2020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	378	1	6994	3	Y	2	61	1			12
							2	9									
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	486	1	5276	3	Y	-0-					12
*03	4216	X	1327	-0-	-2889	-0-	227	1	1094	3	Y	5					17
							6	9									
*04	4080	X	2998	-0-	-1082	-0-	285	1	2713	3	Y	-0-					17
*05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	198	1	7378	3	Y	49					66
							54	9									
*06	7140	X	1475	-0-	-5665	-0-	245	1	1227	3	Y	3	62	1			7
							3	9									
*07	8339	X	5450	-0-	-2889	-0-	241	1	5209	3	Y	-0-					7
*08	7316	X	2976	-0-	-4340	-0-	240	1	2736	3	Y	-0-					7
*09	7080	X	3110	-0-	-3970	-0-	267	1	2842	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
*10	7316	X	1517	-0-	-5799	-0-	303	1	1185	3	Y	26					33
							29	9									
*11	3450	X	1981	-0-	-1469	-0-	246	1	1735	3	Y	-0-					33
12	3565	X	1076	-0-	-2489	-0-	244	1	824	3	Y	7					40
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 42,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	6	1	4869	2	Y	26					71
							29	9									
02	4536	X	4097	-0-	-439	-0-	43	1	4054	2	Y	-0-					71
03	5053	X	4477	-0-	-576	-0-	50	1	4426	2	Y	1	56	1			16
							1	9									
04	4890	X	3751	-0-	-1139	-0-	47	1	3704	2	Y	-0-					16
05	5053	X	4628	-0-	-425	-0-	4628	2			Y	-0-					16
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			Y	-0-					16
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					16
08	4929	X	3889	-0-	-1040	-0-	3889	2			Y	-0-					16
09	4860	X	3224	-0-	-1636	-0-	3224	2			Y	-0-					16
10	5022	X	4509	-0-	-513	-0-	4509	2			Y	-0-					16
11	4860	X	4230	-0-	-630	-0-	4193	2	37	9	Y	34					50
12	4681	X	4308	-0-	-373	-0-	4307	2	1	9	Y	1					51

TOTAL GAS PROD: 51,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8928	-0-	8928	8928	8928	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5651	-0-	5651	14579	5651	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2289	-0-	2289	16868	2289	2			N	-0-					-0-
05	20647	X	3779	-0-	-16868	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	1010	-0-	-2650	-0-	410	1	600	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2043	-0-	-1739	-0-	383	1	1660	2	N	-0-					-0-
11	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	336	1	3324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3495	-0-	-1041	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
07	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	18	1	5795	2	N	-0-					-0-
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1	1	6049	2	N	-0-					-0-
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
*12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2700	-0-	-3469	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	3193	-0-	-2379	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5195	-0-	-819	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4695	-0-	-945	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4331	-0-	-1249	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5438	-0-	-592	-0-	38	1	5400	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5527	-0-	-704	-0-	44	1	5483	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5202	-0-	-828	-0-	55	1	5147	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5367	-0-	-244	-0-	56	1	5311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4764	-0-	-2583	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5073	-0-	-1563	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5720	-0-	-108	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5183	-0-	-428	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4212	-0-	-1338	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4819	-0-	-1009	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4905	-0-	-923	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5115	-0-	-525	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5058	-0-	-119	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4426	-0-	-314	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4974	-0-	-327	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8621	-0-	-1299	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7662	-0-	-878	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8383	-0-	-607	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8018	-0-	-592	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8108	-0-	-789	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7990	-0-	-350	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8420	-0-	-74	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8306	-0-	-64	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7934	-0-	-76	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8139	-0-	-293	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7660	-0-	-500	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7954	-0-	-478	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6674	-0-	-952	-0-	116	1	6558	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6485	-0-	-403	-0-	104	1	6381	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7294	-0-	-332	-0-	89	1	7205	2	N	-0-					-0-
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	78	1	6803	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	7063	-0-	-129	-0-	54	1	7009	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6960	-0-	-90	-0-	49	1	6911	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6526	-0-	-759	-0-	81	1	6445	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	4802	-0-	-2483	-0-	153	1	4649	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	4392	-0-	-2568	-0-	147	1	4245	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5466	-0-	-1726	-0-	104	1	5362	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5068	-0-	-1892	-0-	217	1	4851	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5513	-0-	-1028	-0-	220	1	5293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

01	6448	X	6248	-0-	-200	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5481	-0-	-343	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5892	-0-	-494	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6081	-0-	-99	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6127	-0-	-259	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5960	-0-	-100	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	3086	-0-	-3207	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	24455	X	24455	-0-	-0-	-0-	24455	2			N	-0-					-0-
10	42940	X	42940	-0-	-0-	-0-	42940	2			N	-0-					-0-
11	33717	X	33717	-0-	-0-	-0-	33717	2			N	-0-					-0-
*12	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	30364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3769	-0-	-75	-0-	3721	2	48	9	N	44	189	1			56
02	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	3324	2	45	9	N	41					97
03	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	3650	2	47	9	N	43					140
04	3750	X	3613	-0-	-137	-0-	3556	2	57	9	N	52					192
05	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3726	2	26	9	N	24	179	1			37
06	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	3569	2	44	9	N	40					77
07	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	3396	2	33	9	N	30					107
08	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	3678	2	61	9	N	55					162
09	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	3499	2	2	9	N	2					164
10	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	3586	2	52	9	N	47	190	1			21
11	3630	X	3461	-0-	-169	-0-	3416	2	45	9	N	41					62
12	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	3509	2	55	9	N	50					112

TOTAL GAS PROD: 43,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2960	-0-	-636	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2728	-0-	-492	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2587	-0-	-978	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2431	-0-	-1019	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2578	-0-	-429	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2570	-0-	-340	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2133	-0-	-447	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2326	-0-	-650	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2327	-0-	-553	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2399	-0-	-577	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 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	14973	X	11210	-0-	-3763	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	10188	-0-	-3336	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	10905	-0-	-4068	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10464	-0-	-2406	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10892	-0-	-671	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10430	-0-	-490	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	11003	-0-	-281	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10910	-0-	-2	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10418	-0-	-112	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10637	-0-	-368	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10069	-0-	-581	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9719	-0-	-1286	-0-	9719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 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	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	216	1	9738	2	N	-0-					-0-
02	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
03	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	1	1	16144	2	N	-0-					-0-
04	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
05	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
06	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
07	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
08	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
09	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
10	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
*12	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10020	-0-	-644	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8710	-0-	-474	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9551	-0-	-524	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8951	-0-	-739	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8149	-0-	-1864	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
06	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
07	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8744	-0-	-804	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8060	-0-	-1690	-0-	8059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
11	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9749	-0-	-202	-0-	9749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 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	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	42	1	12691	2	N	-0-					-0-
02	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
03	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	12909	-0-	-141	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13295	-0-	-469	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12333	-0-	-987	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12254	-0-	-1510	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12099	-0-	-1603	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11235	-0-	-1665	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12581	-0-	-718	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	12140	-0-	-190	-0-	15	1	12125	2	N	-0-					-0-
*12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	1	1	12818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 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	8122	X	2225	-0-	-5897	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	4523	-0-	-2813	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6782	-0-	-1340	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7134	-0-	-1236	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7658	-0-	-712	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7202	-0-	-898	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6906	-0-	-937	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6554	-0-	-856	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7209	-0-	-448	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	149	1	5450	2	N	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	211	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	306	1	4408	2	N	-0-					-0-
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	162	1	5805	2	N	-0-					-0-
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	160	1	6137	2	N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	237	1	6159	2	N	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	277	1	5268	2	N	-0-					-0-
08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	318	1	5128	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	272	1	5728	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	57	1	8530	2	N	-0-					-0-
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	122	1	5040	2	N	-0-					-0-
*12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	168	1	5666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	155	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	156	1	3369	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	148	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	817	-0-	-2633	-0-	208	1	609	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2568	-0-	-997	-0-	210	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	206	1	3097	2	N	-0-					-0-
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	254	1	3406	2	N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	248	1	3237	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	154	1	2794	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2954	-0-	-611	-0-	152	1	2802	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2709	-0-	-741	-0-	5	1	2704	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

01	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6836	-0-	-544	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6011	-0-	-1615	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	4877	-0-	-2503	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	4282	-0-	-3344	-0-	4281	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7626	X	5193	-0-	-2433	-0-	5192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6840	X	4458	-0-	-2382	-0-	233	1	4223	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6014	X	4471	-0-	-1543	-0-	206	1	4265	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3306	-0-	-1734	-0-	242	1	3064	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4508	-0-	-700	-0-	237	1	4271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	445	-0-	-1167	-0-	121	1	324	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	998	-0-	-458	-0-	190	1	808	2	N	-0-					-0-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	217	1	2929	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	175	-0-	-1505	-0-	175	1			N	-0-					-0-
05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	95	1	6684	2	N	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	218	1	3479	2	N	-0-					-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	291	1	4564	2	N	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	228	1	4748	2	N	-0-					-0-
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	216	1	5649	2	N	-0-					-0-
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	331	1	6499	2	N	-0-					-0-
11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	318	1	6097	2	N	-0-					-0-
*12	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	172	1	7027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9465	-0-	-176	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7425	-0-	-1003	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9380	-0-	-261	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9201	-0-	-129	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9128	-0-	-513	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	9091	-0-	-59	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9246	-0-	-271	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9387	-0-	-130	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8856	-0-	-354	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9228	-0-	-165	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8720	-0-	-370	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8785	-0-	-608	-0-	8785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3419	-0-	-425	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3673	-0-	-171	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3324	-0-	-489	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3139	-0-	-519	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3147	-0-	-333	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
*12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4297	-0-	-43	-0-	272	1	4025	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3966	-0-	-66	-0-	245	1	3721	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4112	-0-	-352	-0-	272	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3835	-0-	-485	-0-	263	1	3572	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	272	1	3771	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3787	-0-	-473	-0-	263	1	3524	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	272	1	3452	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3817	-0-	-306	-0-	272	1	3545	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3736	-0-	-164	-0-	263	1	3472	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	272	1	3642	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3720	-0-	-60	-0-	263	1	3457	2	N	-0-					-0-
*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	272	1	3605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5326	-0-	-316	-0-	5326	2			N	-0-					32
02	5068	X	4728	-0-	-340	-0-	4728	2			N	-0-					32
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					32
04	5160	X	4871	-0-	-289	-0-	4871	2			N	-0-					32
05	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			N	-0-					32
06	5160	X	4809	-0-	-351	-0-	4809	2			N	-0-					32
07	5239	X	4953	-0-	-286	-0-	4953	2			N	-0-					32
08	5208	X	4550	-0-	-658	-0-	4550	2			N	-0-					32
09	4860	X	4560	-0-	-300	-0-	4560	2			N	-0-					32
10	5022	X	4903	-0-	-119	-0-	4903	2			N	-0-					32
11	4800	X	3919	-0-	-881	-0-	3919	2			N	-0-					32
12	4960	X	3619	-0-	-1341	-0-	3619	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 56,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2196	-0-	-3601	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3313	-0-	-1397	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2622	-0-	-2245	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	1781	-0-	-3086	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	68	-0-	-4222	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	3627	X	3083	-0-	-544	-0-	31	1	3052	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	734	-0-	-2566	-0-	81	1	653	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	132	-0-	-2503	-0-	132	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

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	9176	X	8830	-0-		-346	-0-	8830	2			N	-0-					33
02	8288	X	7982	-0-		-306	-0-	7982	2			N	-0-					33
03	9083	X	8614	-0-		-469	-0-	8614	2			N	-0-					33
04	8550	X	7835	-0-		-715	-0-	7835	2			N	-0-					33
05	8835	X	8170	-0-		-665	-0-	8170	2			N	-0-					33
06	8550	X	7906	-0-		-644	-0-	7906	2			N	-0-					33
07	8835	X	8318	-0-		-517	-0-	8318	2			N	-0-					33
08	8618	X	7332	-0-		-1286	-0-	7332	2			N	-0-					33
09	7920	X	7833	-0-		-87	-0-	7833	2			N	-0-					33
10	8308	X	7678	-0-		-630	-0-	7678	2			N	-0-					33
11	8115	X	8115	-0-		-0-	-0-	8115	2			N	-0-					33
12	8308	X	7972	-0-		-336	-0-	7972	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 96,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

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	9734	X	8687	-0-		-1047	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8075	-0-		-437	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8548	-0-		-876	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
04	8753	X	8753	-0-		-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9393	-0-		-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
06	9344	X	9344	-0-		-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
07	9410	X	9410	-0-		-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8710	-0-		-683	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	9227	-0-		-103	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8630	-0-		-1011	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8677	-0-		-653	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9259	-0-		-289	-0-	9259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

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	7874	X	7874	-0-		-0-	-0-	111	1	7763	2	N	-0-					-0-
02	9020	X	9020	-0-		-0-	-0-	18	1	9002	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10819	-0-		-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
04	11285	X	11285	-0-		-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
05	11070	X	11070	-0-		-0-	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
06	10524	X	10524	-0-		-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9742	-0-		-1914	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9962	-0-		-1694	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9749	-0-		-1531	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9716	-0-		-1351	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10211	-0-		-319	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	10003	-0-		-72	-0-	10003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3461	-0-	-4382	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5970	-0-	-1226	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6789	-0-	-1488	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6238	-0-	-1772	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	3178	-0-	-5099	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5272	-0-	-1298	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	4715	-0-	-2074	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	182	1	6727	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8560	-0-	-399	-0-	98	1	8462	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	4897	-0-	-3773	-0-	109	1	4788	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	4513	-0-	-4446	-0-	153	1	4360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6983	2	6	9	Y	5	5	1			11
02	5376	X	5156	-0-	-220	-0-	5147	2	9	9	Y	8	11	1			8
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6648	2	19	9	Y	17	21	1			4
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6915	2	1	9	Y	1					5
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6160	2	8	9	Y	7	5	1			7
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6008	2	9	9	Y	8	5	1			10
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-					10
08	5952	X	5675	-0-	-277	-0-	5673	2	2	9	Y	2	5	1			7
09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5872	2	6	9	Y	5	5	1			7
10	5952	X	5454	-0-	-498	-0-	5454	2			Y	-0-					7
11	5760	X	5537	-0-	-223	-0-	5534	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	5952	X	5011	-0-	-941	-0-	5002	2	9	9	Y	8	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 71,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	97	1	4346	2	Y	27					69
							30	9									
02	4060	X	2642	-0-	-1418	-0-	70	1	2572	2	Y	-0-					69
03	4774	X	3267	-0-	-1507	-0-	55	1	3212	2	Y	-0-	54	1			15
04	4620	X	2960	-0-	-1660	-0-	61	1	2899	2	Y	-0-					15
05	4774	X	3381	-0-	-1393	-0-	3381	2			Y	-0-					15
06	3990	X	3650	-0-	-340	-0-	3650	2			Y	-0-					15
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					15
08	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	2			Y	-0-					15
09	3690	X	2684	-0-	-1006	-0-	2684	2			Y	-0-					15
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-					15
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3979	2	36	9	Y	33					48
*12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4092	2	1	9	Y	1					49

TOTAL GAS PROD: 42,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	147	1	7699	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	5982	-0-	-234	-0-	110	1	5872	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	7044	-0-	-613	-0-	133	1	6911	2	N	-0-			-0-
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	141	1	7298	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	6860	-0-	-797	-0-	126	1	6734	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6422	-0-	-988	-0-	140	1	6282	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	6354	-0-	-1303	-0-	128	1	6226	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	6341	-0-	-1316	-0-	134	1	6207	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	5250	-0-	-2160	-0-	116	1	5134	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	4184	-0-	-2667	-0-	98	1	4086	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	2592	-0-	-3828	-0-	64	1	2528	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	200	1	6246	2	N	-0-			-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	146	1	5169	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4942	-0-	-545	-0-	182	1	4760	2	N	-0-			-0-
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	176	1	5335	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	5090	-0-	-397	-0-	172	1	4918	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4606	-0-	-704	-0-	158	1	4448	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	4730	-0-	-757	-0-	163	1	4567	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	4369	-0-	-1118	-0-	158	1	4211	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4482	-0-	-828	-0-	178	1	4304	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4468	-0-	-616	-0-	192	1	4276	2	N	-0-			-0-
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	193	1	4796	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4546	-0-	-197	-0-	95	1	4451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 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	9765	X	8654	-0-	-1111	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
03	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8950	-0-	-443	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8701	-0-	-389	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8310	-0-	-1083	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8561	-0-	-770	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8094	-0-	-756	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8285	-0-	-705	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8162	-0-	-538	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7847	-0-	-709	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
05	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
06	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	323	1	2143	2	N	-0-					-0-
09	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	223	1	8353	2	N	-0-					-0-
10	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	192	1	6689	2	N	-0-					-0-
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	173	1	7617	2	N	-0-					-0-
*12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	14	1	11578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1662	-0-	-570	-0-	1661	2	1	9	Y	1	2	1			3
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2735	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	3000	N	3541	-0-	541	541	3541	2			Y	-0-					1
05	3100	N	3189	-0-	89	630	3186	2	3	9	Y	3	1	1			3
06	3000	N	2725	-0-	-275	355	2722	2	3	9	Y	3	2	1			4
07	3079	X	2724	-0-	-355	-0-	2724	2			Y	-0-					4
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2506	2	1	9	Y	1	2	1			3
09	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	2252	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	2387	X	2152	-0-	-235	-0-	2152	2			Y	-0-					3
11	2310	X	1350	-0-	-960	-0-	1349	2	1	9	Y	1	2	1			2
*12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3502	2	7	9	Y	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 30,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4770	-0-	-841	-0-	4766	2	4	9	Y	4	4	1			8
02	5208	X	3725	-0-	-1483	-0-	3718	2	7	9	Y	6	8	1			6
03	5766	X	3893	-0-	-1873	-0-	3884	2	9	9	Y	8	12	1			2
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5858	2	1	9	Y	1					3
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5614	2	7	9	Y	6	3	1			6
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5025	2	7	9	Y	6	4	1			8
07	6045	X	5338	-0-	-707	-0-	5338	2			Y	-0-					8
08	6045	X	5207	-0-	-838	-0-	5205	2	2	9	Y	2	4	1			6
09	5850	X	4663	-0-	-1187	-0-	4659	2	4	9	Y	4	4	1			6
10	5611	X	5605	-0-	-6	-0-	5605	2			Y	-0-					6
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5525	2	2	9	Y	2	4	1			4
12	5332	X	5126	-0-	-206	-0-	5117	2	9	9	Y	8	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 60,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6639	2	144	9	N	131					192
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5962	2	28	9	N	25					217
03	6634	X	5761	-0-	-873	-0-	5725	2	36	9	N	33	193	1			57
04	6570	X	5493	-0-	-1077	-0-	5493	2			N	-0-					57
05	6789	X	5755	-0-	-1034	-0-	5755	2			N	-0-					57
06	6570	X	5551	-0-	-1019	-0-	5551	2			N	-0-					57
07	6634	X	5664	-0-	-970	-0-	5664	2			N	-0-					57
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					57
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5766	2	182	9	N	165	186	1			36
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					36
11	5880	X	5858	-0-	-22	-0-	5858	2			N	-0-					36
12	6138	X	5476	-0-	-662	-0-	5476	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 70,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8499	-0-	-1483	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6585	-0-	-2235	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8503	-0-	-611	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8393	-0-	-427	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8898	-0-	-216	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7803	-0-	-417	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	5297	-0-	-3383	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7934	-0-	-963	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6971	-0-	-1639	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8662	-0-	-235	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7162	-0-	-638	-0-	2	1	7160	2	N	-0-					-0-
*12	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3820	-0-	-272	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3481	-0-	-187	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3929	-0-	-39	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3479	-0-	-601	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3785	-0-	-235	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9536	-0-	-508	-0-	9529	2	7	9	Y	6	7	1			16
02	9072	X	8826	-0-	-246	-0-	8813	2	13	9	Y	12	16	1			12
03	9796	X	9645	-0-	-151	-0-	9616	2	29	9	Y	26	32	1			6
04	9240	X	8969	-0-	-271	-0-	8968	2	1	9	Y	1					7
05	9765	X	9145	-0-	-620	-0-	9136	2	9	9	Y	8	7	1			8
06	9450	X	9053	-0-	-397	-0-	9041	2	12	9	Y	11	6	1			13
07	9765	X	8916	-0-	-849	-0-	8916	2			Y	-0-					13
08	9641	X	8498	-0-	-1143	-0-	8494	2	4	9	Y	4	7	1			10
09	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9070	2	7	9	Y	6	6	1			10
10	9362	X	8474	-0-	-888	-0-	8474	2			Y	-0-					10
11	9060	X	8501	-0-	-559	-0-	8495	2	6	9	Y	5	7	1			8
12	9393	X	7275	-0-	-2118	-0-	7263	2	12	9	Y	11	13	1			6

TOTAL GAS PROD: 105,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

01	7471	X	6738	-0-	-733	-0-	4	1	6734	2	N	-0-					-0-
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	4	1	6578	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	2	1	7314	2	N	-0-					-0-
04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7042	-0-	-243	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6474	-0-	-606	-0-	14	1	6460	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6184	-0-	-1132	-0-	10	1	6174	2	N	-0-					-0-
08	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6518	-0-	-292	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5375	-0-	-1765	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	2977	-0-	-4401	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	354	1	6402	2	N	-0-					-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	377	1	4257	2	N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	367	1	5639	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	426	1	5574	2	N	-0-					-0-
05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	400	1	6068	2	N	-0-					-0-
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	268	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	328	1	3299	2	N	-0-					-0-
08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	386	1	5591	2	N	-0-					-0-
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	346	1	6319	2	N	-0-					-0-
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	333	1	5812	2	N	-0-					-0-
11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	366	1	6248	2	N	-0-					-0-
*12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	384	1	5107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2428	-0-	-1478	-0-	249	1	2179	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2452	-0-	-1076	-0-	132	1	2320	2	N	-0-			-0-
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	125	1	4609	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	1014	-0-	-1326	-0-	98	1	916	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	1337	-0-	-1391	-0-	183	1	1154	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	2446	-0-	-2144	-0-	185	1	2261	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	3542	-0-	-1201	-0-	165	1	3377	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	108	1	4270	2	N	-0-			-0-
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	112	1	4271	2	N	-0-			-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	136	1	3555	2	N	-0-			-0-
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	59	1	5356	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	3285	-0-	-1241	-0-	65	1	3220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	4507	-0-	1507	1507	4507	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	2412	-0-	-688	819	2412	2			N	-0-			-0-
08	819	N	-0-	-0-	-819	-0-					N	-0-			-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8152	-0-	-590	-0-	8152	2			N	-0-			-0-
02	7812	X	7523	-0-	-289	-0-	7523	2			N	-0-			-0-
03	8649	X	8171	-0-	-478	-0-	8171	2			N	-0-			-0-
04	8310	X	7864	-0-	-446	-0-	7864	2			N	-0-			-0-
05	8494	X	8000	-0-	-494	-0-	8000	2			N	-0-			-0-
06	8070	X	7573	-0-	-497	-0-	7573	2			N	-0-			-0-
07	8339	X	7966	-0-	-373	-0-	7966	2			N	-0-			-0-
08	8184	X	7747	-0-	-437	-0-	7747	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	7199	-0-	-661	-0-	7199	2			N	-0-			-0-
10	7998	X	6548	-0-	-1450	-0-	6548	2			N	-0-			-0-
11	7710	X	6813	-0-	-897	-0-	6813	2			N	-0-			-0-
12	7967	X	7558	-0-	-409	-0-	7558	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 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	9486	X	8478	-0-	-1008	-0-	8478	2			N	-0-			-0-
02	8568	X	7868	-0-	-700	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
03	9331	X	7512	-0-	-1819	-0-	7512	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	7744	-0-	-1166	-0-	7744	2			N	-0-			-0-
05	9145	X	8419	-0-	-726	-0-	8419	2			N	-0-			-0-
06	8430	X	8353	-0-	-77	-0-	8353	2			N	-0-			-0-
07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-			-0-
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-			-0-
09	8340	X	8005	-0-	-335	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	7417	-0-	-1449	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	7770	-0-	-810	-0-	7770	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	7744	-0-	-1122	-0-	7744	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-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	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-			-0-
07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	565	1	1769	2	N	-0-			-0-
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	562	1	3981	2	N	-0-			-0-
09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	376	1	1598	2	N	-0-			-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	597	1	3975	2	N	-0-			-0-
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	422	1	4163	2	N	-0-			-0-
*12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	433	1	4543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7614	-0-	-880	-0-	7614	2			N	-0-			-0-
02	7672	X	5873	-0-	-1799	-0-	5873	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	6878	-0-	-1275	-0-	6878	2			N	-0-			-0-
04	7890	X	7295	-0-	-595	-0-	7295	2			N	-0-			-0-
05	7626	X	7585	-0-	-41	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
06	7380	X	7096	-0-	-284	-0-	7096	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	6505	-0-	-1028	-0-	6505	2			N	-0-			-0-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-			-0-
09	7350	X	6934	-0-	-416	-0-	110	1	6824	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	5757	-0-	-1838	-0-	126	1	5631	2	N	-0-			-0-
11	7440	X	6883	-0-	-557	-0-	106	1	6777	2	N	-0-			-0-
*12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	4	1	8784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	22669	-0-	-1945	-0-	22669	2			N	-0-					-0-
02	21868	X	20619	-0-	-1249	-0-	20619	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	22470	-0-	-1338	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	21716	-0-	-874	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	21270	-0-	-1794	-0-	21270	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	20964	-0-	-1116	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	21317	-0-	-1499	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	21273	-0-	-1202	-0-	21273	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	20249	-0-	-1471	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	21423	-0-	-246	-0-	21423	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	19579	-0-	-1391	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	20158	-0-	-1170	-0-	20158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5377	-0-	-575	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4764	-0-	-612	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5277	-0-	-675	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4535	-0-	-1135	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5137	-0-	-567	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4762	-0-	-428	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5185	-0-	-85	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4921	-0-	-239	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4961	-0-	-371	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1974	-0-	-2180	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1401	-0-	-2351	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1517	-0-	-1366	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2559	-0-	-1006	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	1205	-0-	-2245	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	601	-0-	-2871	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	3472	X	1487	-0-	-1985	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6009	-0-	-1152	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5572	-0-	-896	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6136	-0-	-963	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5925	-0-	-945	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6058	-0-	-1041	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5648	-0-	-322	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5945	-0-	-224	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5790	-0-	-348	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5561	-0-	-379	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5854	-0-	-191	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
*12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4175	-0-	-382	-0-	387	1	3788	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3993	-0-	-291	-0-	346	1	3647	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3489	-0-	-1254	-0-	345	1	3144	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2831	-0-	-1759	-0-	333	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	347	1	3435	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3040	-0-	-1250	-0-	343	1	2697	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	365	1	3662	2	N	-0-					-0-
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	366	1	3644	2	N	-0-					-0-
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	322	1	3405	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	2144	-0-	-1886	-0-	224	1	1920	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	765	-0-	-3135	-0-	245	1	520	2	N	-0-					-0-
*12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	311	1	3989	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4684	-0-	-493	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	2992	-0-	-1684	-0-	2972	3	20	9	N	18	18	8			-0-
03	5518	X	4056	-0-	-1462	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	290	1	5796	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5344	-0-	-174	-0-	289	1	5055	3	N	-0-					-0-
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	323	1	5826	3	N	-0-					-0-
*12	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	304	1	5827	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 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	9331	X	9227	-0-	-104	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8328	-0-	-100	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8571	-0-	-760	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8758	-0-	-182	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8146	-0-	-1092	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7931	-0-	-1009	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7858	-0-	-1349	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7748	-0-	-1304	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6941	-0-	-1819	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7096	-0-	-1088	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6816	-0-	-1104	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7140	-0-	-703	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	194	1	862	2	N	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	164	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4388	-0-	1288	1288	289	1	4099	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5040	-0-	2040	3328	63	1	4977	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5166	-0-	2066	5394	5166	2			N	-0-					-0-
06	10169	X	4775	-0-	-5394	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	5	1	4362	2	N	-0-					-0-
*12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 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	1860	N	390	-0-	-1470	-0-	390	1			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	1			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	1	1	9	N	1	1	8			-0-
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	382	1	1	9	N	1	1	8			-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	1	2	9	N	2	2	8			-0-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	1			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	460	1	391	2	N	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	538	1	362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8023	-0-	-564	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7254	-0-	-502	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8339	-0-	-248	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
04	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7805	-0-	-224	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7094	-0-	-976	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7234	-0-	-1105	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7522	-0-	-817	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7432	-0-	-398	-0-	222	1	7210	2	N	-0-					-0-
10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	217	1	7858	2	N	-0-					-0-
11	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	177	1	8086	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	5296	-0-	-2392	-0-	211	1	5085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	2227	-0-	-5120	-0-	289	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	4517	-0-	-2119	-0-	278	1	4239	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	5163	-0-	-2184	-0-	282	1	4881	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	4401	-0-	-2319	-0-	304	1	4097	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	3289	-0-	-3655	-0-	334	1	2955	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	2679	-0-	-2331	-0-	247	1	2432	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	2956	-0-	-2221	-0-	190	1	2766	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3810	-0-	-1367	-0-	196	1	3614	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3589	-0-	-821	-0-	196	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2555	-0-	-731	-0-	206	1	2349	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2503	-0-	-1187	-0-	225	1	2278	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3470	-0-	-343	-0-	249	1	3221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
05	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
07	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
09	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
11	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	2916	-0-	-4059	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 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	5611	X	4675	-0-	-936	-0-	4649	2	26	9	Y	24	52	1			17
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5503	2	61	9	Y	55	37	1			35
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6236	2	45	9	Y	41	58	1			18
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6157	2	59	9	Y	54	20	1			52
05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7387	2	48	9	Y	44	58	1			38
06	6090	X	3946	-0-	-2144	-0-	3927	2	19	9	Y	17	39	1			16
07	6417	X	5341	-0-	-1076	-0-	5326	2	15	9	Y	14	15	1			15
08	7440	X	5373	-0-	-2067	-0-	5355	2	18	9	Y	16	15	1			16
09	7200	X	3994	-0-	-3206	-0-	3980	2	14	9	Y	13	14	1			15
10	7440	X	4902	-0-	-2538	-0-	4872	2	30	9	Y	27	27	1			15
11	5190	X	4890	-0-	-300	-0-	4865	2	25	9	Y	23	14	1			24
12	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	5081	2	37	9	Y	34	44	1			14

TOTAL GAS PROD: 63,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7079	-0-	-764	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6259	-0-	-209	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
04	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5010	-0-	-2740	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6371	-0-	-1379	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	4132	-0-	-3368	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5681	-0-	-1914	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5354	-0-	-1996	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
*12	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 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	9145	X	8905	-0-	-240	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7899	-0-	-361	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8725	-0-	-699	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8500	-0-	-620	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8461	-0-	-963	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8130	-0-	-480	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8250	-0-	-523	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8435	-0-	-338	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8104	-0-	-386	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8269	-0-	-194	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8355	-0-	-77	-0-	8355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2035	-0-	-1840	-0-	444	1	1591	3	N	-0-					60
02	3500	X	1267	-0-	-2233	-0-	363	1	904	3	N	-0-					60
*03	2170	X	2127	-0-	-43	-0-	291	1	1748	3	N	80					140
							88	9									
*04	1980	X	1522	-0-	-458	-0-	260	1	1262	3	N	-0-					140
*05	2046	X	267	-0-	-1779	-0-	267	1			N	-0-					140
*06	3420	X	704	-0-	-2716	-0-	376	1	328	3	N	-0-					140
*07	3875	X	2576	-0-	-1299	-0-	397	1	2179	3	N	-0-					140
*08	1798	X	1058	-0-	-740	-0-	392	1	666	3	N	-0-					140
*09	2550	X	1630	-0-	-920	-0-	264	1	1365	3	N	1	1	8			140
							1	9									
*10	3875	X	2579	-0-	-1296	-0-	396	1	2183	3	N	-0-					140
*11	3750	X	1926	-0-	-1824	-0-	335	1	1591	3	N	-0-					140
12	3875	X	2164	-0-	-1711	-0-	405	1	1698	3	N	55	180	1			15
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 19,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3915	-0-	-229	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4393	-0-	-47	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3980	-0-	-608	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3694	-0-	-746	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4363	-0-	-77	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5558	-0-	-84	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3740	-0-	-1468	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4765	-0-	-1001	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4051	-0-	-1529	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4029	-0-	-1341	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4488	-0-	-372	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4345	-0-	-832	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4210	-0-	-800	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4417	-0-	-760	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	294	-0-	-3550	-0-	294	1			Y	-0-					17
02	3472	X	327	-0-	-3145	-0-	327	1			Y	-0-					17
*03	2728	X	547	-0-	-2181	-0-	341	1	206	9	Y	187					204
*04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	338	1	3743	3	Y	3	176	1			31
							3	9									
*05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	420	1	2257	3	Y	-0-					31
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	295	1	1270	3	Y	-0-					31
*07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	398	1	2395	3	Y	55					86
							61	9									
*08	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	284	1	2393	3	Y	-0-					86
*09	2760	X	2193	-0-	-567	-0-	277	1	1916	3	Y	-0-					86
*10	2728	X	1685	-0-	-1043	-0-	337	1	1348	3	Y	-0-					86
*11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	520	1	1876	3	Y	-0-					86
*12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	579	1	1077	3	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 22,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

01	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	194	1	12163	2	N	-0-					-0-
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	132	1	10538	2	N	-0-					-0-
03	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	158	1	10117	2	N	-0-					-0-
04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	155	1	8582	2	N	-0-					-0-
05	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	146	1	9604	2	N	-0-					-0-
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	190	1	7457	2	N	-0-					-0-
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	182	1	7094	2	N	-0-					-0-
08	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	177	1	9343	2	N	-0-					-0-
09	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	176	1	9238	2	N	-0-					-0-
10	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	185	1	10339	2	N	-0-					-0-
11	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	147	1	11386	2	N	-0-					-0-
*12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	145	1	11105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6562	-0-	-196	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6435	-0-	-105	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6472	-0-	-286	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6346	-0-	-194	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6230	-0-	-528	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5528	-0-	-1137	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6084	-0-	-366	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6110	-0-	-462	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6126	-0-	-234	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5954	-0-	-339	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

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	6293	X	4915	-0-		-1378	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4589	-0-		-1039	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5115	-0-		-1209	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5938	-0-		-182	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6169	-0-		-155	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
06	5158	X	5158	-0-		-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
07	6904	X	6904	-0-		-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
08	6213	X	6213	-0-		-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5901	-0-		-69	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5465	-0-		-1448	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5650	-0-		-1040	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6018	-0-		-895	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

01	2976	X	1861	-0-		-1115	-0-	1860	2	1	9	Y	1	1	1			3
02	2380	X	1673	-0-		-707	-0-	1670	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	2170	X	1778	-0-		-392	-0-	1771	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	2100	X	1554	-0-		-546	-0-	1554	2			Y	-0-					2
05	1860	N	1216	-0-		-644	-0-	1214	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	3000	N	3676	-0-		676	676	3675	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	3100	N	3912	-0-		812	1488	3912	2			Y	-0-					2
08	3100	N	4234	-0-		1134	2622	4231	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	6291	X	3669	-0-		-2622	-0-	3666	2	3	9	Y	3	2	1			4
10	2976	X	2235	-0-		-741	-0-	2235	2			Y	-0-					4
11	2880	X	2037	-0-		-843	-0-	2037	2			Y	-0-	2	1			2
12	2976	X	1820	-0-		-1156	-0-	1817	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3976	-0-	-271	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3540	-0-	-72	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3875	-0-	-25	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3677	-0-	-253	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	4020	-0-	-41	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3542	-0-	-568	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3539	-0-	-708	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4866	-0-	-1644	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5802	-0-	-162	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5944	-0-	-446	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6192	-0-	-108	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6184	-0-	-326	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5892	-0-	-858	-0-	5	1	5887	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6085	-0-	-890	-0-	6	1	6079	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5973	-0-	-207	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5858	-0-	-311	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4159	-0-	-336	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2647	-0-	-1329	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2635	-0-	-1674	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4240	-0-	-69	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4142	-0-	-694	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3617	-0-	-1063	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3894	-0-	-353	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2967	-0-	-1143	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
*12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 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	7626	X	4655	-0-	-2971	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
02	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6879	-0-	-344	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6768	-0-	-222	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7205	-0-	-18	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6814	-0-	-192	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6670	-0-	-110	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6657	-0-	-535	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6378	-0-	-582	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
*12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

01	4805	X	4358	-0-	-447	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3891	-0-	-57	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4220	-0-	-151	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4021	-0-	-209	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3958	-0-	-413	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3554	-0-	-676	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3991	-0-	-318	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3928	-0-	-92	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

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	3184	X	3184	-0-		-0-	-0-	3183	2	1	9	Y	1	2	1			4
02	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	3127	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	3379	X	3193	-0-		-186	-0-	3183	2	10	9	Y	9	11	1			2
04	3270	X	1759	-0-		-1511	-0-	1759	2			Y	-0-					2
05	3472	X	1270	-0-		-2202	-0-	1268	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	3360	X	1736	-0-		-1624	-0-	1734	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	3472	X	2100	-0-		-1372	-0-	2100	2			Y	-0-					2
08	3193	X	2078	-0-		-1115	-0-	2077	2	1	9	Y	1	1	1			2
09	1998	X	1998	-0-		-0-	-0-	1997	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	2108	X	1507	-0-		-601	-0-	1507	2			Y	-0-					2
11	2040	X	1059	-0-		-981	-0-	1058	2	1	9	Y	1	1	1			2
12	2108	X	882	-0-		-1226	-0-	881	2	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

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	282	N	282	-0-		-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-		-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3190	-0-		90	90	3190	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6770	-0-		3770	3860	6770	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8026	-0-		4926	8786	8026	2			N	-0-					-0-
06	15009	X	6223	-0-		-8786	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
07	6008	X	6008	-0-		-0-	-0-	6007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4979	X	4979	-0-		-0-	-0-	4978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5239	X	5239	-0-		-0-	-0-	224	1	5013	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
10	4554	X	4554	-0-		-0-	-0-	272	1	4282	2	N	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-		-0-	-0-	229	1	4244	2	N	-0-					-0-
*12	5164	X	5164	-0-		-0-	-0-	223	1	4941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

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	11780	X	10776	-0-		-1004	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9903	-0-		-625	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10731	-0-		-584	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10154	-0-		-556	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10474	-0-		-593	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9930	-0-		-690	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10364	-0-		-610	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10409	-0-		-317	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9174	-0-		-966	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10445	-0-		-33	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9810	-0-		-270	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9772	-0-		-644	-0-	9772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	296	1	4382	2	N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	260	1	3085	2	N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	269	1	3427	2	N	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	243	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	227	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	62	1	3024	2	N	-0-					-0-
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	80	1	3718	2	N	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	71	1	3165	2	N	-0-					-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	66	1	2756	2	N	-0-					-0-
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	43	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

01	11842	X	5221	-0-	-6621	-0-	5221	2			Y	-0-					56
02	10696	X	4726	-0-	-5970	-0-	4726	2			Y	-0-					56
03	5642	X	807	-0-	-4835	-0-	807	2			Y	-0-					56
04	5460	X	3893	-0-	-1567	-0-	3893	2			Y	-0-					56
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			Y	-0-					56
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			Y	-0-					56
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					56
08	5332	X	4850	-0-	-482	-0-	4850	2			Y	-0-					56
09	5160	X	3997	-0-	-1163	-0-	266	1	3731	2	Y	-0-					56
10	5332	X	3215	-0-	-2117	-0-	288	1	2924	2	Y	3	3	8			56
							3	9									
11	5160	X	4681	-0-	-479	-0-	236	1	4441	2	Y	4	4	8			56
							4	9									
12	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	250	1	4688	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 53,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

01	806	N	62	-0-	-744	-0-	62	2			Y	-0-					1
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1					1
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1407	2	4	9	Y	4	1	1			4
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	Y	1	3	1			2
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
08	1426	N	32	-0-	-1394	-0-	32	2			Y	-0-	1	1			1
09	1740	N	682	-0-	-1058	-0-	681	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					1
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

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	7626	X	7099	-0-	-527	-0-		321	1	6778	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6739	-0-	-149	-0-		298	1	6441	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7328	-0-	-298	-0-		316	1	7012	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7124	-0-	-106	-0-		312	1	6812	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7194	-0-	-277	-0-		317	1	6877	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6692	-0-	-538	-0-		291	1	6401	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6462	-0-	-1009	-0-		282	1	6180	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6787	-0-	-560	-0-		276	1	6511	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6297	-0-	-813	-0-		276	1	6021	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	7062	-0-	-130	-0-		319	1	6743	2	N	-0-					-0-
11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-		329	1	7120	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6734	-0-	-55	-0-		327	1	6407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

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	3007	X	2782	-0-	-225	-0-		2770	2	12	9	Y	11	25	1			8
02	2688	X	2514	-0-	-174	-0-		2495	2	19	9	Y	17	14	1			11
03	2976	X	2765	-0-	-211	-0-		2744	2	21	9	Y	19	21	1			9
04	2880	X	2744	-0-	-136	-0-		2725	2	19	9	Y	17	9	1			17
05	2976	X	2917	-0-	-59	-0-		2904	2	13	9	Y	12	16	1			13
06	2700	X	2570	-0-	-130	-0-		2558	2	12	9	Y	11	16	1			8
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-		3528	2	11	9	Y	10	9	1			9
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-		3592	2	13	9	Y	12	10	1			11
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-		2895	2	11	9	Y	10	10	1			11
10	3534	X	3142	-0-	-392	-0-		3123	2	19	9	Y	17	18	1			10
11	3480	X	3334	-0-	-146	-0-		3317	2	17	9	Y	15	9	1			16
12	3596	X	3286	-0-	-310	-0-		3261	2	25	9	Y	23	30	1			9

TOTAL GAS PROD: 36,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6917	-0-	-306	-0-		316	1	6601	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5881	-0-	-643	-0-		278	1	5603	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5690	-0-	-1533	-0-		255	1	5435	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	4947	-0-	-1743	-0-		253	1	4694	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	4476	-0-	-2437	-0-		316	1	4160	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	3448	-0-	-3242	-0-		327	1	3121	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5429	-0-	-1081	-0-		241	1	5188	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	1156	-0-	-4548	-0-		267	1	889	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	2538	-0-	-2412	-0-		273	1	2264	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
10	5425	X	1984	-0-	-3441	-0-		303	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3984	-0-	-1266	-0-		300	1	3684	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	3014	-0-	-2411	-0-		315	1	2699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	1			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	528	1	199	2	N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	1			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	369	1	1354	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3235	-0-	235	235	3235	2			N	-0-					-0-
10	2977	N	2742	-0-	-235	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	620	X	401	-0-	-219	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14284	-0-	-348	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12749	-0-	-467	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	14140	-0-	-492	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13437	-0-	-453	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13690	-0-	-663	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13315	-0-	-515	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13303	-0-	-833	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12352	-0-	-1784	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	12104	-0-	-1336	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	13326	-0-	-438	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12355	-0-	-965	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12763	-0-	-536	-0-	12763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 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	11315	X	8932	-0-	-2383	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5150	-0-	-2382	-0-	77	1	5073	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8962	-0-	-307	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8516	-0-	-454	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	6847	-0-	-2422	-0-	2	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	4860	-0-	-3810	-0-	29	1	4831	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	5684	-0-	-3275	-0-	29	1	5655	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7158	-0-	-1801	-0-	2	1	7156	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7229	-0-	-1291	-0-	45	1	7184	2	N	-0-					-0-
10	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	17	1	6836	2	N	-0-					-0-
11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	2	1	7373	2	N	-0-					-0-
*12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5284	-0-	-1660	-0-	175	1	5109	2	Y	-0-					73
02	6272	X	4864	-0-	-1408	-0-	110	1	4754	2	Y	-0-					73
03	6944	X	4950	-0-	-1994	-0-	72	1	4868	2	Y	9	72	1			10
							10	9									
04	5040	X	4887	-0-	-153	-0-	61	1	4819	2	Y	6					16
							7	9									
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	65	1	4862	2	Y	-0-					16
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	66	1	4881	2	Y	-0-					16
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	68	1	4849	2	Y	-0-					16
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	79	1	4576	2	Y	-0-					16
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	80	1	5399	2	Y	-0-					16
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	86	1	4694	2	Y	-0-					16
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	86	1	3852	2	Y	-0-					16
12	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	105	1	3916	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 57,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4022	-0-	922	2444	4022	2			N	-0-					-0-
02	6222	X	3778	-0-	-2444	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2778	-0-	-42	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7182	-0-	-661	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6478	-0-	-606	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7014	-0-	-612	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6873	-0-	-387	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6947	-0-	-245	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6825	-0-	-135	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
08	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6763	-0-	-107	-0-	6762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7378	X	7008	-0-	-370	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6984	-0-	-156	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7113	-0-	-265	-0-	7113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	200	1	2852	2	N	-0-			-0-
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	214	1	2375	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	1737	-0-	-1797	-0-	272	1	1465	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2269	-0-	-1151	-0-	303	1	1966	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2840	-0-	-694	-0-	287	1	2553	2	N	-0-			-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	233	1	2809	2	N	-0-			-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	221	1	2862	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	226	1	2321	2	N	-0-			-0-
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	197	1	2857	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	200	1	2766	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2537	-0-	-493	-0-	193	1	2344	2	N	-0-			-0-
*12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	164	1	3839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 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	7998	X	7735	-0-	-263	-0-	7735	2			N	-0-			-0-
02	7196	X	6552	-0-	-644	-0-	6552	2			N	-0-			-0-
03	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	7530	2			N	-0-			-0-
04	7710	X	6227	-0-	-1483	-0-	6227	2			N	-0-			-0-
05	7750	X	6846	-0-	-904	-0-	6846	2			N	-0-			-0-
06	7500	X	6266	-0-	-1234	-0-	6266	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	6542	-0-	-991	-0-	6542	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	5792	-0-	-1741	-0-	5792	2			N	-0-			-0-
09	6630	X	5494	-0-	-1136	-0-	5494	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	6045	-0-	-806	-0-	6045	2			N	-0-			-0-
11	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	6070	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	6452	-0-	-89	-0-	6452	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-			-0-
02	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-			-0-
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-			-0-
05	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-			-0-
06	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-			-0-
07	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-			-0-
08	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-			-0-
09	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	374	1	11531	2	N	-0-			-0-
10	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	385	1	11471	2	N	-0-			-0-
11	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	381	1	10784	2	N	-0-			-0-
*12	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	394	1	11451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5109	-0-	-223	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5491	-0-	-58	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5542	-0-	-162	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5195	-0-	-325	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5140	-0-	-595	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5276	-0-	-459	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4360	-0-	-1190	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4434	-0-	-1115	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4851	-0-	-339	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3979	-0-	-1291	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	152	1	10354	2	Y	-0-					57
02	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	158	1	9528	2	Y	4					61
							4	9									
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	133	1	9726	2	Y	-0-	50	1			11
04	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	95	1	9773	2	Y	-0-					11
05	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	100	1	9858	2	Y	-0-					11
06	11310	X	9408	-0-	-1902	-0-	103	1	9305	2	Y	-0-					11
07	11687	X	9568	-0-	-2119	-0-	113	1	9455	2	Y	-0-					11
08	10664	X	8638	-0-	-2026	-0-	136	1	8502	2	Y	-0-					11
09	10320	X	8349	-0-	-1971	-0-	126	1	8223	2	Y	-0-					11
10	10416	X	8125	-0-	-2291	-0-	141	1	7984	2	Y	-0-					11
11	9900	X	3425	-0-	-6475	-0-	133	1	3292	2	Y	-0-					11
12	9827	X	3947	-0-	-5880	-0-	116	1	3831	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 101,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9845	-0-	-1129	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8947	-0-	-965	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8767	-0-	-2207	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8462	-0-	-1798	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9453	-0-	-901	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9246	-0-	-354	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9070	-0-	-850	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	6200	-0-	-3255	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7923	-0-	-1317	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	7663	-0-	-1885	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	6870	-0-	-2370	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7166	-0-	-1917	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4470	-0-	-397	-0-	4467	2	3	9	Y	3					10
02	4368	X	4071	-0-	-297	-0-	4061	2	10	9	Y	9					19
03	4774	X	4528	-0-	-246	-0-	4524	2	4	9	Y	4					23
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4579	2	7	9	Y	6					29
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5178	2	4	9	Y	4					33
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5301	2	7	9	Y	6					39
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5549	2	6	9	Y	5					44
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5591	2	7	9	Y	6					50
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5211	2	4	9	Y	4					54
10	4929	X	4523	-0-	-406	-0-	4517	2	6	9	Y	5					59
11	4770	X	4463	-0-	-307	-0-	4463	2			Y	-0-					59
12	5580	X	4856	-0-	-724	-0-	4856	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 58,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1129	-0-	-3986	-0-	363	1	764	3	Y	2	61	1			12
							2	9									
02	4620	X	2516	-0-	-2104	-0-	382	1	2134	3	Y	-0-					12
*03	3565	X	275	-0-	-3290	-0-	269	1	6	9	Y	5					17
*04	3450	X	306	-0-	-3144	-0-	306	1			Y	-0-					17
*05	3565	X	1706	-0-	-1859	-0-	389	1	1263	3	Y	49					66
							54	9									
*06	2700	X	232	-0-	-2468	-0-	229	1	3	9	Y	3	62	1			7
*07	2790	X	376	-0-	-2414	-0-	363	1	13	3	Y	-0-					7
*08	1612	X	506	-0-	-1106	-0-	316	1	190	3	Y	-0-					7
*09	1560	X	869	-0-	-691	-0-	271	1	597	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
*10	3379	X	371	-0-	-3008	-0-	269	1	73	3	Y	26					33
							29	9									
*11	3270	X	216	-0-	-3054	-0-	216	1			Y	-0-					33
12	3379	X	947	-0-	-2432	-0-	241	1	698	3	Y	7					40
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7268	-0-	-296	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7386	-0-	-54	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
04	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7577	-0-	-204	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7267	-0-	-263	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7344	-0-	-437	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7053	-0-	-635	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6290	-0-	-1150	-0-	286	1	6004	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7181	-0-	-383	-0-	295	1	6886	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	5133	-0-	-2127	-0-	251	1	4882	2	N	-0-					-0-
*12	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	282	1	7255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4526	-0-	-0-	-0-	300	1	4226	2	N	-0-					18
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	282	1	4655	2	N	-0-					18
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	269	1	4809	2	N	35					53
							39	9									
04	4380	X	2918	-0-	-1462	-0-	324	1	2594	2	N	-0-					53
05	4526	X	395	-0-	-4131	-0-	395	1			N	-0-					53
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	293	1	4916	2	N	-0-					53
07	4526	X	2530	-0-	-1996	-0-	267	1	2263	2	N	-0-					53
08	4526	X	3870	-0-	-656	-0-	294	1	3575	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	4380	X	3903	-0-	-477	-0-	321	1	3579	2	N	3	3	8			53
							3	9									
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	354	1	4559	2	N	-0-					53
11	4380	X	4020	-0-	-360	-0-	341	1	3679	2	N	-0-					53
*12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	347	1	3758	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 46,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	546	-0-	-2988	-0-	71	1	475	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	70	-0-	-3122	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	29	-0-	-3505	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	3	-0-	-1795	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	195	1	3579	2	N	-0-					-0-
09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	212	1	6643	2	N	-0-					-0-
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	148	1	6915	2	N	-0-					-0-
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	143	1	5715	2	N	-0-					-0-
*12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	100	1	7632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 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	3410	X	1612	-0-	-1798	-0-	1612	2			N	-0-					116
02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					116
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					116
04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					116
05	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					116
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					116
07	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					116
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					116
09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					116
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					116
11	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					116
*12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 96,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1443	-0-	-267	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 5,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

01	5580	X	5066	-0-	-514	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4524	-0-	-516	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4365	-0-	-1215	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4713	-0-	-687	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4750	-0-	-830	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5525	-0-	-55	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

01	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	4867	-0-	2067	2067	230	1	4637	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	9634	-0-	6534	8601	370	1	9264	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	10313	-0-	7313	15914	187	1	10126	2	N	-0-					-0-
05	25730	X	9816	-0-	-15914	-0-	141	1	9675	2	N	-0-					-0-
06	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	97	1	7452	2	N	-0-					-0-
07	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	176	1	7732	2	N	-0-					-0-
08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	130	1	7524	2	N	-0-					-0-
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	122	1	6535	2	N	-0-					-0-
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	134	1	6414	2	N	-0-					-0-
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	168	1	6051	2	N	-0-					-0-
*12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	159	1	5293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

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	8246	X	7866	-0-		-380	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7081	-0-		-367	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7621	-0-		-625	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6146	-0-		-1534	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7449	-0-		-425	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7313	-0-		-307	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7508	-0-		-335	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
08	9093	X	9093	-0-		-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
09	8312	X	8312	-0-		-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
10	7875	X	7875	-0-		-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7653	-0-		-897	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8625	-0-		-210	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	4129	-0-		-10503	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	11132	-0-		-2084	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13775	-0-		-857	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
04	13436	X	13436	-0-		-0-	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
05	12926	X	12926	-0-		-0-	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	13087	-0-		-233	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13740	-0-		-148	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12622	-0-		-1266	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
09	13977	X	13977	-0-		-0-	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
10	15263	X	15263	-0-		-0-	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
11	14164	X	14164	-0-		-0-	-0-	14164	2			N	-0-					-0-
*12	14447	X	14447	-0-		-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

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	6634	X	4890	-0-		-1744	-0-	99	1	4791	2	N	-0-					-0-
02	5728	X	5728	-0-		-0-	-0-	41	1	5687	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4180	-0-		-191	-0-	96	1	4084	2	N	-0-					-0-
04	6739	X	6739	-0-		-0-	-0-	71	1	6668	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6276	-0-		-79	-0-	29	1	6247	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4560	-0-		-1590	-0-	96	1	4464	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5815	-0-		-1160	-0-	133	1	5682	2	N	-0-					-0-
08	7459	X	7459	-0-		-0-	-0-	82	1	7377	2	N	-0-					-0-
09	7707	X	7707	-0-		-0-	-0-	49	1	7658	2	N	-0-					-0-
10	6775	X	6775	-0-		-0-	-0-	53	1	6722	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	5743	-0-		-1487	-0-	54	1	5689	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6212	-0-		-1600	-0-	36	1	6176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 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	8060	X	6095	-0-	-1965	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6556	-0-	-500	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7125	-0-	-495	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7469	-0-	-405	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6948	-0-	-926	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6819	-0-	-651	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6827	-0-	-706	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6658	-0-	-572	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6889	-0-	-582	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5028	-0-	-600	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4806	-0-	-1425	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4587	-0-	-1443	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	3760	-0-	-2006	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4466	-0-	-1114	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4667	-0-	-913	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4526	-0-	-64	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4514	-0-	-167	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4250	-0-	-580	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3999	-0-	-992	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7442	-0-	-2819	-0-	28	1	7414	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7003	-0-	-1565	-0-	33	1	6970	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	6912	-0-	-2574	-0-	62	1	6850	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	6770	-0-	-2410	-0-	78	1	6692	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6691	-0-	-1338	-0-	75	1	6616	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6121	-0-	-1379	-0-	81	1	6040	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6100	-0-	-1650	-0-	87	1	6013	2	N	-0-					-0-
08	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	71	1	6950	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6669	-0-	-111	-0-	79	1	6590	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6628	-0-	-68	-0-	71	1	6557	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6107	-0-	-673	-0-	68	1	6039	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6343	-0-	-663	-0-	44	1	6299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	476	1	2769	2	N	16					210
							18	9									
02	3220	X	3051	-0-	-169	-0-	454	1	2578	2	N	17					227
							19	9									
03	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	507	1	2918	2	N	6					233
							7	9									
04	3210	X	3172	-0-	-38	-0-	471	1	2698	2	N	3					236
							3	9									
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	526	1	2906	2	N	4					240
							4	9									
06	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	498	1	2732	2	N	8					248
							9	9									
07	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	508	1	2822	2	N	17					265
							19	9									
08	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	495	1	2741	2	N	18					283
							20	9									
09	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	488	1	2602	2	N	4					287
							4	9									
10	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	521	1	2810	2	N	-0-					287
11	3240	X	3211	-0-	-29	-0-	506	1	2705	2	N	-0-					287
12	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	515	1	2760	2	N	14					301
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 39,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4902	-0-	-368	-0-	717	1	4166	2	N	17					134
							19	9									
02	4760	X	4416	-0-	-344	-0-	659	1	3739	2	N	16					150
							18	9									
03	5270	X	5083	-0-	-187	-0-	748	1	4306	2	N	26					176
							29	9									
04	4890	X	4673	-0-	-217	-0-	692	1	3969	2	N	11					187
							12	9									
05	5053	X	4879	-0-	-174	-0-	748	1	4128	2	N	3					190
							3	9									
06	4920	X	4453	-0-	-467	-0-	686	1	3757	2	N	9					199
							10	9									
07	5084	X	4656	-0-	-428	-0-	709	1	3939	2	N	7					206
							8	9									
08	5084	X	4732	-0-	-352	-0-	723	1	4002	2	N	6					212
							7	9									
09	4710	X	4112	-0-	-598	-0-	650	1	3462	2	N	-0-					212
10	4867	X	4596	-0-	-271	-0-	718	1	3871	2	N	6					218
							7	9									
11	4590	X	4433	-0-	-157	-0-	699	1	3734	2	N	-0-					218
12	4743	X	4391	-0-	-352	-0-	686	1	3672	2	N	30					248
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 55,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3527	-0-	-38	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3112	-0-	-108	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3342	-0-	-108	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
*12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5425	-0-	-496	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5710	-0-	-56	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5906	-0-	-170	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5200	-0-	-680	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5729	-0-	-347	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5453	-0-	-427	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5410	-0-	-666	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5610	-0-	-776	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5041	-0-	-615	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5087	-0-	-1175	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4422	-0-	-1308	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5089	-0-	-832	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	3388	-0-	-2042	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5018	-0-	-562	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4050	-0-	-1034	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
*12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5177	-0-	-1116	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4794	-0-	-890	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6038	-0-	-1712	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	4397	-0-	-3103	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	4843	-0-	-2907	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3269	-0-	-2581	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	3871	-0-	-2174	-0-	117	1	3754	2	N	-0-					-0-
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	41	1	6946	2	N	-0-					-0-
09	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
11	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6795	-0-	-676	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	255	1	4476	2	N	-0-					-0-
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	178	1	4014	2	N	-0-					-0-
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	186	1	4582	2	N	-0-					-0-
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	170	1	5202	2	N	-0-					-0-
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	160	1	5311	2	N	-0-					-0-
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	122	1	4591	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3795	-0-	-948	-0-	199	1	3596	2	N	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	147	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	118	1	4773	2	N	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	133	1	5049	2	N	-0-					-0-
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	117	1	5086	2	N	-0-					-0-
*12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	120	1	5382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2823	-0-	-507	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3441	X	3395	-0-	-46	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	96	1	2734	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	100	1	2834	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	81	1	3051	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2697	-0-	-744	-0-	139	1	2558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

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	12307	X	10228	-0-		-2079	-0-	10228	2			N	-0-			-0-
02	11116	X	9379	-0-		-1737	-0-	9379	2			N	-0-			-0-
03	10757	X	9788	-0-		-969	-0-	9788	2			N	-0-			-0-
04	10410	X	4895	-0-		-5515	-0-	4895	2			N	-0-			-0-
05	10602	X	9054	-0-		-1548	-0-	9054	2			N	-0-			-0-
06	10050	X	9884	-0-		-166	-0-	9884	2			N	-0-			-0-
07	10385	X	9663	-0-		-722	-0-	9663	2			N	-0-			-0-
08	9796	X	9359	-0-		-437	-0-	9359	2			N	-0-			-0-
09	9870	X	9021	-0-		-849	-0-	9021	2			N	-0-			-0-
10	10199	X	9389	-0-		-810	-0-	9389	2			N	-0-			-0-
11	9870	X	9172	-0-		-698	-0-	9172	2			N	-0-			-0-
12	9672	X	9254	-0-		-418	-0-	9254	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

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	13361	X	13110	-0-		-251	-0-	13110	2			N	-0-			-0-
02	12097	X	12097	-0-		-0-	-0-	12097	2			N	-0-			-0-
03	13392	X	13223	-0-		-169	-0-	13223	2			N	-0-			-0-
04	12960	X	12484	-0-		-476	-0-	12484	2			N	-0-			-0-
05	13392	X	13246	-0-		-146	-0-	13246	2			N	-0-			-0-
06	13361	X	13361	-0-		-0-	-0-	13361	2			N	-0-			-0-
07	14052	X	14052	-0-		-0-	-0-	14052	2			N	-0-			-0-
08	13792	X	13792	-0-		-0-	-0-	13792	2			N	-0-			-0-
09	13110	X	13043	-0-		-67	-0-	13043	2			N	-0-			-0-
10	13547	X	13319	-0-		-228	-0-	13319	2			N	-0-			-0-
11	13110	X	12640	-0-		-470	-0-	12640	2			N	-0-			-0-
12	13547	X	12859	-0-		-688	-0-	12859	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

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	6076	X	5057	-0-		-1019	-0-	5057	2			N	-0-			-0-
02	5404	X	5226	-0-		-178	-0-	5226	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	5238	-0-		-714	-0-	5238	2			N	-0-			-0-
04	5679	X	5679	-0-		-0-	-0-	5679	2			N	-0-			-0-
05	5847	X	5847	-0-		-0-	-0-	5847	2			N	-0-			-0-
06	5725	X	5725	-0-		-0-	-0-	5725	2			N	-0-			-0-
07	5998	X	5998	-0-		-0-	-0-	5998	2			N	-0-			-0-
08	5969	X	5969	-0-		-0-	-0-	5969	2			N	-0-			-0-
09	5730	X	5708	-0-		-22	-0-	5708	2			N	-0-			-0-
10	5983	X	4843	-0-		-1140	-0-	4843	2			N	-0-			-0-
11	5790	X	4701	-0-		-1089	-0-	4701	2			N	-0-			-0-
12	5983	X	5069	-0-		-914	-0-	5069	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5105	-0-	-289	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4051	-0-	-821	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4778	-0-	-616	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4125	-0-	-1035	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4120	-0-	-1057	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3948	-0-	-1002	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3960	-0-	-814	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4145	-0-	-629	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
*12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9625	-0-	-1783	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8910	-0-	-946	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9789	-0-	-627	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9158	-0-	-442	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9313	-0-	-607	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8812	-0-	-728	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8975	-0-	-883	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8839	-0-	-957	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8583	-0-	-567	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8701	-0-	-599	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7134	-0-	-1686	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7635	-0-	-1355	-0-	7635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
02	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	43	1	5746	2	N	-0-					-0-
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	48	1	5979	2	N	-0-					-0-
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	58	1	5389	2	N	-0-					-0-
*12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	104	1	2818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9827	X	8334	-0-		-1493	-0-	136	1	8198	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	8369	-0-		-507	-0-	97	1	8272	2	N	-0-			-0-
03	9950	X	9950	-0-		-0-	-0-	128	1	9822	2	N	-0-			-0-
04	9575	X	9575	-0-		-0-	-0-	119	1	9456	2	N	-0-			-0-
05	9563	X	9563	-0-		-0-	-0-	126	1	9437	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	8759	-0-		-871	-0-	114	1	8645	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	2214	-0-		-7737	-0-	75	1	2139	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	6992	-0-		-2959	-0-	282	1	6710	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	6247	-0-		-3323	-0-	192	1	6055	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	7861	-0-		-1687	-0-	167	1	7694	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	6933	-0-		-1827	-0-	145	1	6788	2	N	-0-			-0-
*12	8118	X	8118	-0-		-0-	-0-	140	1	7978	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1798	X	-0-	-0-		-1798	-0-					N	-0-			-0-
02	224	X	-0-	-0-		-224	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-			-0-
04	20	X	20	-0-		-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
05	91	X	91	-0-		-0-	-0-	91	1			N	-0-			-0-
06	291	X	291	-0-		-0-	-0-	291	1			N	-0-			-0-
07	300	X	300	-0-		-0-	-0-	300	1			N	-0-			-0-
08	3819	X	3819	-0-		-0-	-0-	368	1	3451	2	N	-0-			-0-
09	5416	X	5416	-0-		-0-	-0-	483	1	4933	2	N	-0-			-0-
10	3935	X	3935	-0-		-0-	-0-	459	1	3476	2	N	-0-			-0-
11	4098	X	4098	-0-		-0-	-0-	405	1	3693	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	2448	-0-		-2047	-0-	470	1	1978	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4154	X	3801	-0-		-353	-0-	191	1	3610	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3388	-0-		-0-	-0-	183	1	3205	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	2696	-0-		-2233	-0-	227	1	2469	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4620	-0-		-150	-0-	96	1	4524	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4547	-0-		-382	-0-	95	1	4452	2	N	-0-			-0-
06	3716	X	3716	-0-		-0-	-0-	85	1	3631	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	3306	-0-		-1468	-0-	96	1	3210	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	3676	-0-		-1098	-0-	96	1	3580	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3210	-0-		-1410	-0-	101	1	3109	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	3131	-0-		-1426	-0-	99	1	3032	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	2223	-0-		-1497	-0-	101	1	2122	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	1685	-0-		-2004	-0-	77	1	1608	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 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	6200	X	4987	-0-	-1213	-0-	4987	2		N	-0-			-0-
02	5600	X	4883	-0-	-717	-0-	4883	2		N	-0-			-0-
03	5828	X	5612	-0-	-216	-0-	5612	2		N	-0-			-0-
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2		N	-0-			-0-
06	5430	X	4710	-0-	-720	-0-	4710	2		N	-0-			-0-
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2		N	-0-			-0-
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
09	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	5119	2		N	-0-			-0-
10	6107	X	5018	-0-	-1089	-0-	5018	2		N	-0-			-0-
11	6270	X	5457	-0-	-813	-0-	5457	2		N	-0-			-0-
12	6479	X	5507	-0-	-972	-0-	5507	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10376	-0-	-722	-0-	10376	2		N	-0-			-0-
02	10024	X	9499	-0-	-525	-0-	9499	2		N	-0-			-0-
03	11036	X	10387	-0-	-649	-0-	10387	2		N	-0-			-0-
04	10500	X	9766	-0-	-734	-0-	9766	2		N	-0-			-0-
05	10664	X	9757	-0-	-907	-0-	9757	2		N	-0-			-0-
06	10170	X	9828	-0-	-342	-0-	9828	2		N	-0-			-0-
07	10509	X	9651	-0-	-858	-0-	9651	2		N	-0-			-0-
08	10385	X	9993	-0-	-392	-0-	9993	2		N	-0-			-0-
09	9840	X	9461	-0-	-379	-0-	9461	2		N	-0-			-0-
10	10168	X	9733	-0-	-435	-0-	9733	2		N	-0-			-0-
11	9840	X	9113	-0-	-727	-0-	9113	2		N	-0-			-0-
12	9982	X	9335	-0-	-647	-0-	9335	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5654	-0-	-422	-0-	5654	2		N	-0-			-0-
02	5488	X	5192	-0-	-296	-0-	5192	2		N	-0-			-0-
03	6014	X	5422	-0-	-592	-0-	5422	2		N	-0-			-0-
04	5820	X	4125	-0-	-1695	-0-	4125	2		N	-0-			-0-
05	5735	X	5282	-0-	-453	-0-	5282	2		N	-0-			-0-
06	5550	X	2837	-0-	-2713	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
07	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	5285	2		N	-0-			-0-
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2		N	-0-			-0-
09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2		N	-0-			-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
11	6150	X	5356	-0-	-794	-0-	5356	2		N	-0-			-0-
12	6355	X	5504	-0-	-851	-0-	5504	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 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	6479	X	4227	-0-	-2252	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6342	-0-	-137	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5840	-0-	-701	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5691	-0-	-639	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5920	-0-	-621	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5701	-0-	-654	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5193	-0-	-507	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5169	-0-	-752	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5138	-0-	-592	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5599	-0-	-322	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10296	-0-	-616	-0-	10289	2	7	9	Y	6	8	1			18
02	9828	X	8967	-0-	-861	-0-	8953	2	14	9	Y	13	18	1			13
03	10633	X	9848	-0-	-785	-0-	9817	2	31	9	Y	28	34	1			7
04	10080	X	9326	-0-	-754	-0-	9325	2	1	9	Y	1					8
05	10416	X	9962	-0-	-454	-0-	9951	2	11	9	Y	10	8	1			10
06	9960	X	9740	-0-	-220	-0-	9727	2	13	9	Y	12	8	1			14
07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			Y	-0-					14
08	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11232	2	7	9	Y	6	8	1			12
09	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11353	2	9	9	Y	8	8	1			12
10	10075	X	9720	-0-	-355	-0-	9720	2			Y	-0-					12
11	10800	X	9225	-0-	-1575	-0-	9218	2	7	9	Y	6	9	1			9
12	11160	X	9592	-0-	-1568	-0-	9573	2	19	9	Y	17	17	1			9

TOTAL GAS PROD: 119,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

01	8680	X	8050	-0-	-630	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7055	-0-	-785	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7698	-0-	-982	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7502	-0-	-658	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7537	-0-	-895	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6522	-0-	-1278	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7732	-0-	-80	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7580	-0-	-170	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7289	-0-	-211	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7072	-0-	-647	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6361	-0-	-1109	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6624	-0-	-1095	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7094	-0-	-1245	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6793	-0-	-739	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7280	-0-	-439	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7400	-0-	-133	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6619	-0-	-671	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7199	-0-	-334	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7288	-0-	-121	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7287	-0-	-122	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6850	-0-	-200	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6449	-0-	-1084	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5344	-0-	-205	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4679	-0-	-333	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4816	-0-	-524	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5020	-0-	-498	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4814	-0-	-346	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5103	-0-	-74	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
*12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
03	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
05	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
*12	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 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	10447	X	10207	-0-	-240	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9053	-0-	-355	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9714	-0-	-423	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8884	-0-	-986	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9775	-0-	-424	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8939	-0-	-931	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8621	-0-	-1392	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7826	-0-	-1939	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8296	-0-	-1154	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7364	-0-	-1576	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
*12	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	369	1	4068	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3890	-0-	-394	-0-	339	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4111	-0-	-632	-0-	358	1	3753	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3705	-0-	-885	-0-	344	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	352	1	3744	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3872	-0-	-418	-0-	301	1	3571	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	289	1	3623	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3292	-0-	-831	-0-	265	1	3027	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3853	-0-	-107	-0-	369	1	3484	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2715	-0-	-1377	-0-	293	1	2422	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3646	-0-	-224	-0-	364	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3052	-0-	-916	-0-	395	1	2657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9277	-0-	-302	-0-	9277	2			Y	-0-					61
02	8652	X	7801	-0-	-851	-0-	7801	2			Y	-0-					61
03	9517	X	8522	-0-	-995	-0-	8522	2			Y	-0-					61
04	9210	X	8592	-0-	-618	-0-	8592	2			Y	-0-					61
05	9362	X	8707	-0-	-655	-0-	8707	2			Y	-0-					61
06	8970	X	8259	-0-	-711	-0-	8259	2			Y	-0-					61
07	8866	X	8105	-0-	-761	-0-	8104	2	1	9	Y	1					62
08	8866	X	7986	-0-	-880	-0-	7986	2			Y	-0-					62
09	8580	X	8020	-0-	-560	-0-	8017	2	3	9	Y	3	52	1			13
10	8711	X	7764	-0-	-947	-0-	7764	2			Y	-0-					13
11	8250	X	7708	-0-	-542	-0-	7708	2			Y	-0-					13
12	8277	X	7677	-0-	-600	-0-	7677	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 98,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

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	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	196	1	5649	2	N	-0-					-0-
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	97	1	5233	2	N	-0-					-0-
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	182	1	4952	2	N	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	223	1	4235	2	N	-0-					-0-
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	249	1	3833	2	N	-0-					-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	253	1	4590	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	245	1	4714	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	234	1	5639	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	218	1	5363	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	239	1	5011	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	205	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3473	-0-	-464	-0-	188	1	3285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

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	6913	X	5584	-0-	-1329	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4577	-0-	-1667	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5129	-0-	-1784	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4684	-0-	-1556	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4835	-0-	-1365	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5073	-0-	-687	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5041	-0-	-1159	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4980	-0-	-1220	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

01	4929	X	199	-0-	-4730	-0-	199	1			N	-0-					38
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					38
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					38
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	182	1	5098	2	N	-0-					38
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	164	1	5612	2	N	59					97
							65	9									
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	209	1	4000	2	N	-0-					97
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	183	1	5191	2	N	30					127
							33	9									
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	138	1	4810	2	N	-0-					127
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	149	1	4743	2	N	65	147	1	1	8	44
							72	9									
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	153	1	4775	2	N	29					73
							32	9									
11	4770	X	4485	-0-	-285	-0-	136	1	4349	2	N	-0-					73
12	4929	X	4383	-0-	-546	-0-	145	1	4238	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 44,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6855	-0-		-523		-0-	6855	2			N	-0-				-0-
02	6664	X	6144	-0-		-520		-0-	6144	2			N	-0-				-0-
03	7719	X	7273	-0-		-446		-0-	7273	2			N	-0-				-0-
04	7660	X	7660	-0-		-0-		-0-	7660	2			N	-0-				-0-
05	7719	X	6258	-0-		-1461		-0-	6258	2			N	-0-				-0-
06	7050	X	6163	-0-		-887		-0-	6163	2			N	-0-				-0-
07	7905	X	6737	-0-		-1168		-0-	6737	2			N	-0-				-0-
08	7905	X	6935	-0-		-970		-0-	6935	2			N	-0-				-0-
09	7650	X	6388	-0-		-1262		-0-	6388	2			N	-0-				-0-
10	6727	X	6178	-0-		-549		-0-	6178	2			N	-0-				-0-
11	6720	X	6181	-0-		-539		-0-	6181	2			N	-0-				-0-
12	6944	X	4983	-0-		-1961		-0-	4983	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 77,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5812	-0-		-264		-0-	211	1	5601	2	N	-0-				-0-
02	5488	X	3415	-0-		-2073		-0-	225	1	3190	2	N	-0-				-0-
03	6200	X	4719	-0-		-1481		-0-	241	1	4478	2	N	-0-				-0-
04	6000	X	4779	-0-		-1221		-0-	287	1	4492	2	N	-0-				-0-
05	6200	X	4562	-0-		-1638		-0-	293	1	4269	2	N	-0-				-0-
06	5610	X	3642	-0-		-1968		-0-	260	1	3382	2	N	-0-				-0-
07	4929	X	3774	-0-		-1155		-0-	275	1	3499	2	N	-0-				-0-
08	4929	X	3361	-0-		-1568		-0-	278	1	3083	2	N	-0-				-0-
09	4770	X	2991	-0-		-1779		-0-	291	1	2700	2	N	-0-				-0-
10	4557	X	3362	-0-		-1195		-0-	315	1	3047	2	N	-0-				-0-
11	4656	X	4656	-0-		-0-		-0-	278	1	4378	2	N	-0-				-0-
*12	4559	X	4559	-0-		-0-		-0-	169	1	4390	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 49,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8279	-0-		-897		-0-	8279	2			N	-0-				-0-
02	8288	X	7366	-0-		-922		-0-	7366	2			N	-0-				-0-
03	9176	X	7818	-0-		-1358		-0-	7818	2			N	-0-				-0-
04	8310	X	7554	-0-		-756		-0-	7554	2			N	-0-				-0-
05	8556	X	7459	-0-		-1097		-0-	7459	2			N	-0-				-0-
06	8010	X	6607	-0-		-1403		-0-	6607	2			N	-0-				-0-
07	8153	X	7248	-0-		-905		-0-	7248	2			N	-0-				-0-
08	7812	X	7200	-0-		-612		-0-	7200	2			N	-0-				-0-
09	7564	X	7564	-0-		-0-		-0-	7564	2			N	-0-				-0-
10	7471	X	7161	-0-		-310		-0-	7161	2			N	-0-				-0-
11	7350	X	7350	-0-		-0-		-0-	7350	2			N	-0-				-0-
12	7812	X	6876	-0-		-936		-0-	6876	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 88,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	57	1	2885	2	N	-0-					-0-
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	51	1	2593	2	N	-0-					-0-
11	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	18	1	1387	2	N	-0-					-0-
*12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1	1	1897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 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	3596	X	2854	-0-	-742	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
02	3248	X	2431	-0-	-817	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
03	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	2737	-0-	-323	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
05	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
06	2760	X	2532	-0-	-228	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
08	2821	X	2077	-0-	-744	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
09	2730	X	2012	-0-	-718	-0-	39	1	1973	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	47	1	1592	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	1772	-0-	-1108	-0-	43	1	1729	2	N	-0-			-0-
*12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	68	1	3037	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

01	10261	X	9843	-0-	-418	-0-	9843	2			N	-0-			-0-
02	9072	X	8964	-0-	-108	-0-	8964	2			N	-0-			-0-
03	10044	X	9750	-0-	-294	-0-	9750	2			N	-0-			-0-
04	9720	X	9267	-0-	-453	-0-	9267	2			N	-0-			-0-
05	10044	X	9392	-0-	-652	-0-	9392	2			N	-0-			-0-
06	9600	X	8875	-0-	-725	-0-	8875	2			N	-0-			-0-
07	9920	X	9455	-0-	-465	-0-	9455	2			N	-0-			-0-
08	9765	X	9294	-0-	-471	-0-	9294	2			N	-0-			-0-
09	9270	X	8575	-0-	-695	-0-	8575	2			N	-0-			-0-
10	9455	X	8556	-0-	-899	-0-	8556	2			N	-0-			-0-
11	9150	X	8302	-0-	-848	-0-	8302	2			N	-0-			-0-
12	9455	X	8567	-0-	-888	-0-	8567	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

01	6572	X	5609	-0-	-963	-0-	5609	2			N	-0-			-0-
02	5908	X	5216	-0-	-692	-0-	5216	2			N	-0-			-0-
03	6541	X	5367	-0-	-1174	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	5447	-0-	-883	-0-	5447	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	6222	-0-	-164	-0-	6222	2			N	-0-			-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-			-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-			-0-
08	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-			-0-
09	6720	X	6321	-0-	-399	-0-	6321	2			N	-0-			-0-
10	7006	X	6463	-0-	-543	-0-	6463	2			N	-0-			-0-
11	6780	X	6723	-0-	-57	-0-	6723	2			N	-0-			-0-
12	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	6605	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6883	-0-	-743	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6410	-0-	-338	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6959	-0-	-140	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6932	-0-	-328	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7129	-0-	-373	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6808	-0-	-694	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	4801	-0-	-2459	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	4807	-0-	-2123	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5269	-0-	-1861	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7501	-0-	-683	-0-	7501 2		N	-0-			-0-
02	7448 X	7308	-0-	-140	-0-	7308 2		N	-0-			-0-
03	8246 X	7885	-0-	-361	-0-	7885 2		N	-0-			-0-
04	7980 X	7572	-0-	-408	-0-	7572 2		N	-0-			-0-
05	8091 X	7481	-0-	-610	-0-	7481 2		N	-0-			-0-
06	7830 X	7271	-0-	-559	-0-	7271 2		N	-0-			-0-
07	8091 X	7297	-0-	-794	-0-	7297 2		N	-0-			-0-
08	7874 X	7353	-0-	-521	-0-	7353 2		N	-0-			-0-
09	7560 X	7039	-0-	-521	-0-	7039 2		N	-0-			-0-
10	7502 X	7363	-0-	-139	-0-	7363 2		N	-0-			-0-
11	7260 X	7017	-0-	-243	-0-	7017 2		N	-0-			-0-
12	7347 X	7080	-0-	-267	-0-	7080 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	7270	-0-		-46		-0-	7270	2			N	-0-				-0-
02	6524	X	6349	-0-		-175		-0-	6349	2			N	-0-				-0-
03	7302	X	7302	-0-		-0-		-0-	7302	2			N	-0-				-0-
04	7125	X	7125	-0-		-0-		-0-	7125	2			N	-0-				-0-
05	7396	X	7396	-0-		-0-		-0-	7396	2			N	-0-				-0-
06	7080	X	7033	-0-		-47		-0-	7033	2			N	-0-				-0-
07	7492	X	7492	-0-		-0-		-0-	7492	2			N	-0-				-0-
08	7409	X	7384	-0-		-25		-0-	7384	2			N	-0-				-0-
09	7170	X	7118	-0-		-52		-0-	7118	2			N	-0-				-0-
10	7541	X	7541	-0-		-0-		-0-	7541	2			N	-0-				-0-
11	7260	X	7068	-0-		-192		-0-	7068	2			N	-0-				-0-
12	7502	X	7210	-0-		-292		-0-	7210	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 86,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	7173	-0-		-825		-0-	7173	2			N	-0-				-0-
02	7224	X	6462	-0-		-762		-0-	6462	2			N	-0-				-0-
03	7998	X	5472	-0-		-2526		-0-	5472	2			N	-0-				-0-
04	6930	X	6145	-0-		-785		-0-	6145	2			N	-0-				-0-
05	7161	X	5961	-0-		-1200		-0-	5961	2			N	-0-				-0-
06	6930	X	5093	-0-		-1837		-0-	5093	2			N	-0-				-0-
07	7352	X	7352	-0-		-0-		-0-	7352	2			N	-0-				-0-
08	8405	X	8405	-0-		-0-		-0-	8405	2			N	-0-				-0-
09	6150	X	5731	-0-		-419		-0-	23	1	5708	2	N	-0-				-0-
10	7352	X	7352	-0-		-0-		-0-	7352	2			N	-0-				-0-
11	7740	X	6700	-0-		-1040		-0-	6700	2			N	-0-				-0-
12	7998	X	5365	-0-		-2633		-0-	5365	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 77,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8571	X	8571	-0-		-0-		-0-	328	1	8243	2	N	-0-				-0-
02	7785	X	7785	-0-		-0-		-0-	291	1	7494	2	N	-0-				-0-
03	8711	X	8434	-0-		-277		-0-	301	1	8133	2	N	-0-				-0-
04	8430	X	7296	-0-		-1134		-0-	278	1	7018	2	N	-0-				-0-
05	8711	X	6788	-0-		-1923		-0-	272	1	6516	2	N	-0-				-0-
06	8340	X	8233	-0-		-107		-0-	292	1	7941	2	N	-0-				-0-
07	8618	X	8344	-0-		-274		-0-	290	1	8054	2	N	-0-				-0-
08	8432	X	8380	-0-		-52		-0-	296	1	8084	2	N	-0-				-0-
09	8220	X	7398	-0-		-822		-0-	306	1	7092	2	N	-0-				-0-
10	8494	X	8299	-0-		-195		-0-	308	1	7991	2	N	-0-				-0-
11	8220	X	7156	-0-		-1064		-0-	254	1	6902	2	N	-0-				-0-
12	8370	X	6618	-0-		-1752		-0-	245	1	6373	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 93,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 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	8401	X	7740	-0-	-661	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7318	-0-	-270	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7903	-0-	-498	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6706	-0-	-1447	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7435	-0-	-395	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7454	-0-	-761	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6706	-0-	-1509	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6148	-0-	-1802	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5962	-0-	-1726	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7127	-0-	-313	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5293	-0-	-2147	-0-	130	1	5163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6322	-0-	-374	-0-	72	1	6250	2	N	-0-					-0-
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4624	-0-	-1526	-0-	47	1	4577	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5877	-0-	-1160	-0-	74	1	5803	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5313	-0-	-1497	-0-	58	1	5255	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	5580	-0-	-1457	-0-	57	1	5523	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5889	-0-	-931	-0-	17	1	5872	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5643	-0-	-57	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5649	-0-	-241	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5094	-0-	-606	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5106	-0-	-784	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10117	-0-	-950	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9112	-0-	-884	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9353	-0-	-1714	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9208	-0-	-1172	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8688	-0-	-1697	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8646	-0-	-1134	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9325	-0-	-750	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7496	-0-	-2021	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8647	-0-	-563	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
11	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
*12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 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	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
02	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
04	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
06	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
09	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
10	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
11	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
*12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11362	-0-	-1007	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10327	-0-	-1069	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	10766	-0-	-1851	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	4835	-0-	-7375	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	9858	-0-	-2449	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9750	-0-	-1320	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10714	-0-	-725	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
08	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
10	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
11	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10523	-0-	-575	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6066	-0-	-506	-0-	110	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5868	-0-	-68	-0-	94	1	5774	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6075	-0-	-32	-0-	108	1	5967	2	N	-0-					-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	102	1	5907	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5262	-0-	-1248	-0-	161	1	5101	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	2527	-0-	-3773	-0-	20	1	2507	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	2359	-0-	-4151	-0-	9	1	2350	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	2296	-0-	-3904	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	2305	-0-	-3695	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3446	-0-	-1824	-0-	223	1	3223	2	N	-0-					-0-
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	105	1	7960	2	N	-0-					-0-
*12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	157	1	8239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	961	N	450	-0-	-511	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	780	N	277	-0-	-503	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	992	N	466	-0-	-526	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	312	-0-	-711	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-601	-0-	19	1			N	-0-					72
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	22	1	3	9	N	3	3	8			72
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					72
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					72
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					72
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	368	1	1863	2	N	-0-					72
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	377	1	1928	2	N	-0-					72
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	318	1	1820	2	N	-0-					72
10	2232	N	1616	-0-	-616	-0-	365	1	1251	2	N	-0-					72
11	2220	N	1153	-0-	-1067	-0-	319	1	834	2	N	-0-					72
*12	3100	N	3214	-0-	114	114	376	1	2838	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19136	-0-	-1262	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	15652	-0-	-2324	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	18984	-0-	-1414	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	17802	-0-	-1938	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18779	-0-	-1619	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17031	-0-	-1479	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	17009	-0-	-1963	-0-	17009	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	17493	-0-	-1479	-0-	17493	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	16170	-0-	-2010	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	16536	-0-	-2250	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	16567	-0-	-473	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
*12	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6123	-0-	-976	-0-	6123	2		N	-0-			-0-
02	6468	X	5272	-0-	-1196	-0-	5272	2		N	-0-			-0-
03	7161	X	6766	-0-	-395	-0-	6766	2		N	-0-			-0-
04	6930	X	6505	-0-	-425	-0-	6505	2		N	-0-			-0-
05	6913	X	6557	-0-	-356	-0-	6557	2		N	-0-			-0-
06	6540	X	5482	-0-	-1058	-0-	5482	2		N	-0-			-0-
07	6758	X	6436	-0-	-322	-0-	6436	2		N	-0-			-0-
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2		N	-0-			-0-
09	6510	X	6419	-0-	-91	-0-	6419	2		N	-0-			-0-
10	6572	X	6133	-0-	-439	-0-	6133	2		N	-0-			-0-
11	6600	X	5984	-0-	-616	-0-	5984	2		N	-0-			-0-
12	6820	X	5731	-0-	-1089	-0-	5731	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5795	-0-	-64	-0-	5795	2		N	-0-			-0-
02	5292	X	5010	-0-	-282	-0-	5010	2		N	-0-			-0-
03	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2		N	-0-			-0-
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2		N	-0-			-0-
05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
06	5610	X	5281	-0-	-329	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
07	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2		N	-0-			-0-
08	6014	X	5956	-0-	-58	-0-	5956	2		N	-0-			-0-
09	5820	X	4385	-0-	-1435	-0-	4385	2		N	-0-			-0-
10	6231	X	4571	-0-	-1660	-0-	4571	2		N	-0-			-0-
11	6030	X	4747	-0-	-1283	-0-	4747	2		N	-0-			-0-
12	6231	X	5163	-0-	-1068	-0-	5163	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7784	-0-	-989	-0-	7784	2		N	-0-			-0-
02	7672	X	6433	-0-	-1239	-0-	6433	2		N	-0-			-0-
03	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2		N	-0-			-0-
04	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2		N	-0-			-0-
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2		N	-0-			-0-
06	8490	X	8104	-0-	-386	-0-	8104	2		N	-0-			-0-
07	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2		N	-0-			-0-
08	8773	X	8219	-0-	-554	-0-	8219	2		N	-0-			-0-
09	8490	X	8308	-0-	-182	-0-	8308	2		N	-0-			-0-
10	8773	X	8133	-0-	-640	-0-	8133	2		N	-0-			-0-
11	8490	X	7135	-0-	-1355	-0-	7135	2		N	-0-			-0-
12	8773	X	8061	-0-	-712	-0-	8061	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 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	8959	X	7410	-0-	-1549	-0-	7410	2			N	-0-					20
02	8092	X	6177	-0-	-1915	-0-	6176	2	1	9	N	1	1	8			20
03	9641	X	7828	-0-	-1813	-0-	7828	2			N	-0-					20
04	9330	X	8654	-0-	-676	-0-	8654	2			N	-0-					20
05	9641	X	8672	-0-	-969	-0-	8672	2			N	-0-					20
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					20
07	8928	X	7655	-0-	-1273	-0-	7655	2			N	-0-					20
08	8928	X	7567	-0-	-1361	-0-	7567	2			N	-0-					20
09	8640	X	3747	-0-	-4893	-0-	3747	2			N	-0-					20
10	8680	X	6422	-0-	-2258	-0-	6422	2			N	-0-					20
11	8160	X	5357	-0-	-2803	-0-	5357	2			N	-0-					20
12	7657	X	3794	-0-	-3863	-0-	19	1	3775	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 81,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 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	5053	X	138	-0-	-4915	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	149	-0-	-4415	-0-	149	1			N	-0-					-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	514	1	3320	2	N	-0-					-0-
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	542	1	3913	2	N	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	549	1	4328	2	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	462	1	4420	2	N	-0-					-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	519	1	4122	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4685	-0-	-182	-0-	469	1	4216	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3892	-0-	-998	-0-	361	1	3531	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	3975	-0-	-1078	-0-	329	1	3646	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3862	-0-	-1028	-0-	233	1	3629	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	2277	-0-	-2404	-0-	181	1	2096	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6443	-0-	-1524	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5705	-0-	-1491	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6672	-0-	-737	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6388	-0-	-782	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5993	-0-	-455	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5294	-0-	-1156	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5947	-0-	-718	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5685	-0-	-980	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5218	-0-	-1172	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4867	-0-	-1116	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5202	-0-	-558	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5325	-0-	-627	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

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	7936	X	7649	-0-		-287	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6757	-0-		-411	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7607	X	7607	-0-		-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7099	-0-		-311	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7265	-0-		-392	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7108	-0-		-302	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7216	-0-		-379	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6924	-0-		-671	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6321	-0-		-789	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6711	-0-		-636	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6441	-0-		-669	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6813	-0-		-410	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

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	11129	X	9718	-0-		-1411	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8659	-0-		-1281	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9770	-0-		-584	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8982	-0-		-1038	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9124	-0-		-1230	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8645	-0-		-805	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9658	-0-		-107	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9554	-0-		-211	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8898	-0-		-72	-0-	8897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9672	X	9085	-0-		-587	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8946	-0-		-414	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9118	-0-		-554	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

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	2511	X	2228	-0-		-283	-0-	2217	3	11	9	Y	10	22	1			8
02	2240	X	2226	-0-		-14	-0-	2201	3	25	9	Y	23	16	1			15
03	2551	X	2551	-0-		-0-	-0-	2533	3	18	9	Y	16	24	1			7
04	2483	X	2483	-0-		-0-	-0-	2466	3	17	9	Y	15	7	1			15
05	2480	X	2428	-0-		-52	-0-	2420	3	8	9	Y	7	13	1			9
06	2612	X	2612	-0-		-0-	-0-	2597	3	15	9	Y	14	14	1			9
07	2890	X	2890	-0-		-0-	-0-	2882	3	8	9	Y	7	8	1			8
08	2873	X	2873	-0-		-0-	-0-	2864	3	9	9	Y	8	8	1			8
09	2704	X	2704	-0-		-0-	-0-	2692	3	12	9	Y	11	9	1			10
10	4252	X	4252	-0-		-0-	-0-	4224	3	28	9	Y	25	21	1			14
11	3860	X	3860	-0-		-0-	-0-	3839	3	21	9	Y	19	13	1			20
*12	3900	X	3900	-0-		-0-	-0-	3868	3	32	9	Y	29	37	1			12

TOTAL GAS PROD: 35,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3300	-0-	-48	-0-	170	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2392	-0-	-632	-0-	191	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	209	1	3024	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3221	-0-	-19	-0-	223	1	2998	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	878	-0-	-2408	-0-	186	1	692	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3049	-0-	-131	-0-	226	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	225	1	2838	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	239	1	2791	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2658	-0-	-552	-0-	214	1	2444	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	227	-0-	-2935	-0-	227	1			N	-0-					-0-
11	3060	X	1631	-0-	-1429	-0-	219	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	265	1	2377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5701	-0-	-933	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5278	-0-	-658	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5905	-0-	-698	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5220	-0-	-1170	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6029	-0-	-574	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5565	-0-	-135	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5901	-0-	-113	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	3947	-0-	-1873	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5629	-0-	-385	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5431	-0-	-299	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5433	-0-	-488	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 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	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	2727	2	12	9	Y	11	31	1			8
02	2688	X	2631	-0-	-57	-0-	2590	2	41	9	Y	37	21	1			24
03	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	2893	2	30	9	Y	27	40	1			11
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3773	2	28	9	Y	25	12	1			24
05	3286	X	2754	-0-	-532	-0-	2737	2	17	9	Y	15	22	1			17
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2803	2	18	9	Y	16	22	1			11
07	3937	X	2968	-0-	-969	-0-	2958	2	10	9	Y	9	10	1			10
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4458	2	17	9	Y	15	12	1			13
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3982	2	18	9	Y	16	13	1			16
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3093	2	21	9	Y	19	25	1			10
11	4320	X	2628	-0-	-1692	-0-	2611	2	17	9	Y	15	7	1			18
12	4464	X	3540	-0-	-924	-0-	3519	2	21	9	Y	19	29	1			8

TOTAL GAS PROD: 38,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	423	1	1165	2	N	-0-					-0-
04	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	1			N	-0-					-0-
*05	192	N	36	-0-	-156	-0-	36	1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2019 - P/A 05/17/19

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

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	7099	X	6738	-0-	-361	-0-	223	1	6515	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	3292	-0-	-3120	-0-	213	1	3079	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	3775	-0-	-2177	-0-	258	1	3517	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	4201	-0-	-2309	-0-	239	1	3962	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	4717	-0-	-2010	-0-	203	1	4514	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	2955	-0-	-3555	-0-	270	1	2685	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	2540	-0-	-1800	-0-	279	1	2261	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	3925	-0-	-787	-0-	242	1	3683	2	N	-0-			-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	220	1	4446	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3459	-0-	-1253	-0-	217	1	3242	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3122	-0-	-688	-0-	183	1	2939	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	1323	-0-	-3513	-0-	213	1	1110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

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	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	3525	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	3482	-0-	-214	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
03	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	3912	2			N	-0-			-0-
04	3690	X	3593	-0-	-97	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
05	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
06	3780	X	3711	-0-	-69	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-			-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
09	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
10	4092	X	3409	-0-	-683	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	3481	-0-	-479	-0-	3481	2			N	-0-			-0-
12	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	3706	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

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	8804	X	6733	-0-	-2071	-0-	6733	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	6116	-0-	-1836	-0-	6116	2			N	-0-			-0-
03	7812	X	7332	-0-	-480	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-			-0-
05	6913	X	3048	-0-	-3865	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
06	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-			-0-
07	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-			-0-
08	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-			-0-
09	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-			-0-
10	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-			-0-
11	8520	X	7428	-0-	-1092	-0-	7428	2			N	-0-			-0-
12	8804	X	5689	-0-	-3115	-0-	5689	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4277	-0-	-218	-0-	4274	2	3	9	Y	3					10
02	4060	X	3991	-0-	-69	-0-	3981	2	10	9	Y	9					19
03	4495	X	4444	-0-	-51	-0-	4441	2	3	9	Y	3					22
04	4260	X	3703	-0-	-557	-0-	3697	2	6	9	Y	5					27
05	4402	X	3904	-0-	-498	-0-	3901	2	3	9	Y	3					30
06	4290	X	3802	-0-	-488	-0-	3796	2	6	9	Y	5					35
07	4433	X	3959	-0-	-474	-0-	3956	2	3	9	Y	3					38
08	4433	X	3682	-0-	-751	-0-	3678	2	4	9	Y	4					42
09	3810	X	3784	-0-	-26	-0-	3781	2	3	9	Y	3					45
10	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	3948	2	6	9	Y	5					50
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					50
12	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	3930	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 47,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8679	-0-	-1799	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8235	-0-	-1229	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8413	-0-	-2065	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9492	-0-	-288	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8920	-0-	-1186	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8244	-0-	-576	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8772	-0-	-1024	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8460	-0-	-1336	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	4577	-0-	-4903	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7755	-0-	-1173	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7658	-0-	-832	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	6554	-0-	-2219	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8846	-0-	-392	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8670	-0-	-270	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8628	-0-	-610	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7516	-0-	-1424	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7711	-0-	-1527	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7276	-0-	-1683	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	5330	-0-	-3340	-0-	338	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7335	-0-	-1283	-0-	323	1	7012	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7345	-0-	-185	-0-	272	1	7073	2	N	-0-					-0-
*12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	308	1	8681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4439	-0-	-56	-0-	4414	2	25	9	Y	23	42	1			16
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4085	2	51	9	Y	46	33	1			29
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4775	2	37	9	Y	34	47	1			16
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4573	2	34	9	Y	31	15	1			32
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5132	2	24	9	Y	22	30	1			24
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4667	2	24	9	Y	22	31	1			15
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6947	2	20	9	Y	18	16	1			17
08	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8119	2	26	9	Y	24	19	1			22
09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8192	2	30	9	Y	27	22	1			27
10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7999	2	50	9	Y	45	45	1			27
11	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7892	2	43	9	Y	39	25	1			41
12	8494	X	8292	-0-	-202	-0-	8229	2	63	9	Y	57	74	1			24

TOTAL GAS PROD: 75,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4300	-0-	-877	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3576	-0-	-1494	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3375	-0-	-1864	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4740	-0-	-499	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4619	-0-	-151	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3646	-0-	-663	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3669	-0-	-921	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3557	-0-	-1217	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7388	-0-	-1633	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	2335	-0-	-5813	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
05	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-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: 9,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
*12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8662	-0-	-390	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	8011	-0-	-165	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8744	-0-	-153	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8363	-0-	-187	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7773	-0-	-1093	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7782	-0-	-798	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8256	-0-	-610	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7372	-0-	-1370	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7038	-0-	-1332	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8127	-0-	-119	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 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	12400	X	11593	-0-	-807	-0-	11543	2	50	9	N	45					112
02	11200	X	10350	-0-	-850	-0-	10329	2	21	9	N	19	69	1			62
03	12152	X	11071	-0-	-1081	-0-	11071	2			N	-0-					62
04	11760	X	11157	-0-	-603	-0-	11157	2			N	-0-					62
05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					62
06	11220	X	10871	-0-	-349	-0-	10766	2	105	9	N	95	139	1			18
07	11532	X	11364	-0-	-168	-0-	11364	2			N	-0-					18
08	11656	X	11045	-0-	-611	-0-	11045	2			N	-0-					18
09	11280	X	10604	-0-	-676	-0-	10581	2	23	9	N	21	1	8			38
*10	11656	X	11087	-0-	-569	-0-	11042	2	45	9	N	41					79
*11	11010	X	10480	-0-	-530	-0-	10480	2			N	-0-					79
12	11377	X	10629	-0-	-748	-0-	10629	2			N	-0-	50	1			29

TOTAL GAS PROD: 131,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		14677	-0-	14677	25712	14677	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11141	-0-	11141	36853	11141	2			N	-0-					-0-
03	47962	X	11109	-0-	-36853	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9838	-0-	-2672	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	9564	-0-	-3363	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	8789	-0-	-3721	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	8514	-0-	-3824	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	7890	-0-	-3208	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	5462	-0-	-4378	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	2799	-0-	-6780	-0-	109	1	2690	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	4941	-0-	-3849	-0-	105	1	4836	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	6036	-0-	-2489	-0-	56	1	5980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

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	5235	X	5235	-0-		-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
02	5596	X	5596	-0-		-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4473	-0-		-611	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	5558	X	5558	-0-		-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	6485	X	6485	-0-		-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3532	-0-		-1388	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3539	-0-		-1545	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3848	-0-		-1236	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
09	5046	X	5046	-0-		-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	5670	X	5670	-0-		-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
11	6024	X	6024	-0-		-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
*12	6253	X	6253	-0-		-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

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	6820	X	6644	-0-		-176	-0-	253	1	6391	2	N	-0-					-0-
02	6228	X	6228	-0-		-0-	-0-	227	1	6001	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6723	-0-		-97	-0-	213	1	6510	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	4738	-0-		-1682	-0-	324	1	4414	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5349	-0-		-1533	-0-	193	1	5156	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	4629	-0-		-2031	-0-	327	1	4302	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	4666	-0-		-2216	-0-	282	1	4384	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	3027	-0-		-3700	-0-	199	1	2828	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4575	-0-		-615	-0-	341	1	4234	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	3412	-0-		-1951	-0-	269	1	3143	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	3880	-0-		-740	-0-	206	1	3674	2	N	-0-					-0-
*12	5927	X	5927	-0-		-0-	-0-	194	1	5733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

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	12958	X	10326	-0-		-2632	-0-	3	1	10323	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	6156	-0-		-5548	-0-	1	1	6155	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	9262	-0-		-2611	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	5048	-0-		-4942	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	5388	-0-		-4935	-0-	145	1	5243	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9293	-0-		-697	-0-	26	1	9267	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	5748	-0-		-3521	-0-	38	1	5710	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	910	-0-		-8359	-0-	92	1	818	2	N	-0-					-0-
09	9828	X	9828	-0-		-0-	-0-	38	1	9790	2	N	-0-					-0-
10	10652	X	10652	-0-		-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
11	9886	X	9886	-0-		-0-	-0-	30	1	9856	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9408	-0-		-760	-0-	37	1	9371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2956	-0-	-6344	-0-	2945	2	11	9	N	10					193
02	8400	X	239	-0-	-8161	-0-	216	2	23	9	N	21	1	8			213
03	9083	X	7642	-0-	-1441	-0-	7613	2	29	9	N	26					239
04	8790	X	8559	-0-	-231	-0-	8544	2	15	9	N	14					253
05	9083	X	8869	-0-	-214	-0-	8865	2	4	9	N	4	182	1			75
06	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					75
07	8835	X	8189	-0-	-646	-0-	8189	2			N	-0-					75
08	8866	X	7086	-0-	-1780	-0-	7086	2			N	-0-					75
09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					75
10	8866	X	8240	-0-	-626	-0-	8240	2			N	-0-					75
11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8784	2	195	9	N	177					252
*12	9021	X	8800	-0-	-221	-0-	8735	2	65	9	N	59					311

TOTAL GAS PROD: 86,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	244	1	5302	2	N	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	221	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5082	-0-	-963	-0-	245	1	4837	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4344	-0-	-1506	-0-	216	1	4128	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	205	-0-	-5840	-0-	205	1			N	-0-					-0-
06	5370	X	87	-0-	-5283	-0-	87	1			N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	5084	X	1136	-0-	-3948	-0-	101	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	142	1	7798	2	N	-0-					-0-
10	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	66	1	8219	2	N	-0-					-0-
11	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	65	1	7049	2	N	-0-					-0-
*12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	59	1	7183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4425	-0-	-597	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3198	-0-	-1338	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4086	-0-	-936	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3321	-0-	-1539	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	2929	-0-	-2093	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3474	-0-	-816	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3565	-0-	-527	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3184	-0-	-908	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2451	-0-	-1029	-0-	237	1	2214	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	283	1	3183	2	N	-0-					-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	255	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2823	-0-	-742	-0-	277	1	2546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 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	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	272	1	6890	2	N	-0-			-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	232	1	4858	2	N	-0-			-0-
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	217	1	6643	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6793	-0-	-107	-0-	177	1	6616	2	N	-0-			-0-
05	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	183	1	8026	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	6164	-0-	-736	-0-	194	1	5970	2	N	-0-			-0-
07	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	236	1	7148	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6811	-0-	-319	-0-	225	1	6586	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	4814	-0-	-2086	-0-	244	1	4570	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	7099	-0-	-31	-0-	265	1	6834	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	5308	-0-	-1592	-0-	220	1	5088	2	N	-0-			-0-
*12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	258	1	7021	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-			-0-
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-			-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-			-0-
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-			-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	4289	-0-	-511	-0-	4289	2			N	-0-			-0-
10	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	4517	2			N	-0-			-0-
11	4800	X	4177	-0-	-623	-0-	4177	2			N	-0-			-0-
12	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

01	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
02	3584	X	3403	-0-	-181	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-			-0-
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-			-0-
06	4410	X	3811	-0-	-599	-0-	3811	2			N	-0-			-0-
07	4991	X	3927	-0-	-1064	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
08	4991	X	3944	-0-	-1047	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
09	4830	X	3851	-0-	-979	-0-	3851	2			N	-0-			-0-
10	4991	X	3509	-0-	-1482	-0-	3509	2			N	-0-			-0-
11	3810	X	2982	-0-	-828	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
12	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	3561	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5219	-0-	-919	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3911	-0-	-1073	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4219	-0-	-1516	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4656	-0-	-894	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4458	-0-	-1277	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4289	-0-	-781	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4516	-0-	-554	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
*12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4969	-0-	-642	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3970	-0-	-790	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4151	-0-	-1119	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4552	-0-	-278	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4005	-0-	-986	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
08	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5929	-0-	-221	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5614	-0-	-741	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 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	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
02	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	22093	-0-	-1684	-0-	22093	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	21047	-0-	-1963	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	21268	-0-	-2509	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20281	-0-	-1979	-0-	20281	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	20580	-0-	-2298	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
08	22103	X	20168	-0-	-1935	-0-	20168	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	18930	-0-	-2130	-0-	18930	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	19359	-0-	-1907	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	18352	-0-	-1928	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18831	-0-	-1753	-0-	18831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

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	10974	X	10455	-0-	-519	-0-	10455	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	9148	-0-	-400	-0-	9148	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	8743	-0-	-2200	-0-	8743	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	9363	-0-	-1227	-0-	9363	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	9446	-0-	-1497	-0-	9446	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	9209	-0-	-901	-0-	9209	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9191	-0-	-946	-0-	9191	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9413	-0-	-259	-0-	9413	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9175	-0-	-185	-0-	9175	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9440	-0-	-77	-0-	9440	2	N	-0-					-0-
11	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2	N	-0-					-0-
*12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

01	7905	X	6913	-0-	-992	-0-	6913	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6395	-0-	-213	-0-	6395	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	6855	-0-	-585	-0-	6855	2	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6657	-0-	-543	-0-	6657	2	Y	-0-					-0-
05	7440	X	6885	-0-	-555	-0-	6885	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	6725	-0-	-115	-0-	6725	2	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6738	-0-	-330	-0-	6738	2	Y	-0-					-0-
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2	Y	-0-					-0-
09	6720	X	6654	-0-	-66	-0-	6654	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6725	-0-	-219	-0-	6725	2	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6316	-0-	-434	-0-	6316	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	6622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	417	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	784	-0-	-476	-0-	382	1	402	2	N	-0-					-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	400	1	2268	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	393	1	697	2	N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	468	1	993	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	1084	-0-	-1436	-0-	465	1	618	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	440	1	1400	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1457	N	437	-0-	-1020	-0-	435	1	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	417	1	832	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1829	N	768	-0-	-1061	-0-	371	1	397	2	N	-0-					-0-
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	1			N	-0-					-0-
12	1302	N	292	-0-	-1010	-0-	292	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

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	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3643	-0-		-77	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3551	-0-		-49	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3609	-0-		-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3492	-0-		-48	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3629	-0-		-29	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3494	-0-		-164	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3286	-0-		-254	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3248	-0-		-379	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2890	-0-		-620	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2908	-0-		-719	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

01	9207	X	7738	-0-		-1469	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7075	-0-		-1241	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7872	-0-		-1335	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
04	7822	X	7822	-0-		-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
05	7980	X	7980	-0-		-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
06	7690	X	7690	-0-		-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7995	-0-		-96	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7756	-0-		-335	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7407	-0-		-423	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7679	-0-		-319	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7256	-0-		-484	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7607	-0-		-391	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

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	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	2	1	8859	2	N	-0-					-0-
02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
04	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7833	-0-	-134	-0-	29	1	7804	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	4967	-0-	-2743	-0-	260	1	4707	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6014	-0-	-1953	-0-	132	1	5882	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	4714	-0-	-3253	-0-	118	1	4596	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	5914	-0-	-1796	-0-	128	1	5786	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	4104	-0-	-3739	-0-	128	1	3976	2	N	-0-					-0-
11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5927	-0-	-180	-0-	73	1	5854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

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	8990	X	7523	-0-	-1467	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5040	-0-	-3080	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8205	-0-	-785	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7506	-0-	-264	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6519	-0-	-1045	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6119	-0-	-1831	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6564	-0-	-1651	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	5733	-0-	-2482	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	5848	-0-	-1652	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
10	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	41	1	8197	2	N	-0-					-0-
11	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	43	1	7728	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	19	1	6216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

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	6882	X	5844	-0-	-1038	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4421	-0-	-1795	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5941	-0-	-941	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6438	-0-	-413	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5612	-0-	-1239	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5839	-0-	-791	-0-	140	1	5699	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6080	-0-	-585	-0-	126	1	5954	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5802	-0-	-618	-0-	76	1	5726	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6152	-0-	-296	-0-	43	1	6109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8191	-0-	-1388	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7179	-0-	-969	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7508	-0-	-1141	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6372	-0-	-1878	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7124	-0-	-1122	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7156	-0-	-764	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7584	-0-	-352	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6606	-0-	-896	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6911	-0-	-259	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5825	-0-	-1770	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6813	-0-	-537	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6634	-0-	-961	-0-	6634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

01	14B2 EXT		7549	-0-	7549	10430	7549	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6133	-0-	6133	16563	6133	2			N	-0-					-0-
03	22856	X	6293	-0-	-16563	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5976	-0-	-354	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5870	-0-	-671	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5249	-0-	-1081	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5471	-0-	-1070	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5086	-0-	-1207	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4358	-0-	-1612	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4463	-0-	-1396	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4758	-0-	-522	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4160	-0-	-1296	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1774	-0-	-3372	-0-	1763	2	11	9	Y	10	47	1			7
02	4564	X	4560	-0-	-4	-0-	4506	2	54	9	Y	49	25	1			31
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5402	2	41	9	Y	37	51	1			17
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5356	2	41	9	Y	37	17	1			37
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5586	2	24	9	Y	22	34	1			25
06	5280	X	5002	-0-	-278	-0-	4973	2	29	9	Y	26	34	1			17
07	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	5306	2	15	9	Y	14	16	1			15
08	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	5274	2	18	9	Y	16	15	1			16
09	5430	X	5090	-0-	-340	-0-	5071	2	19	9	Y	17	15	1			18
10	5611	X	5062	-0-	-549	-0-	5031	2	31	9	Y	28	30	1			16
11	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	4863	2	25	9	Y	23	15	1			24
12	5332	X	5041	-0-	-291	-0-	5005	2	36	9	Y	33	43	1			14

TOTAL GAS PROD: 58,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4181	-0-	-314	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3810	-0-	-685	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3444	-0-	-906	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3688	-0-	-807	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3434	-0-	-916	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4100	-0-	-395	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3597	-0-	-495	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3615	-0-	-345	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7701	-0-	-297	-0-	7701	2			Y	-0-					74
02	7224	X	6833	-0-	-391	-0-	6833	2			Y	-0-					74
03	7781	X	7412	-0-	-369	-0-	7342	2	70	9	Y	64					138
04	7530	X	6852	-0-	-678	-0-	6845	2	7	9	Y	6	116	1			28
05	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			Y	-0-					28
06	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	7071	2			Y	-0-					28
07	7564	X	7297	-0-	-267	-0-	7273	2	24	9	Y	22					50
08	8091	X	7580	-0-	-511	-0-	7580	2			Y	-0-					50
09	7830	X	7290	-0-	-540	-0-	7290	2			Y	-0-					50
10	8091	X	7294	-0-	-797	-0-	7293	2	1	9	Y	1	1	8			50
11	7350	X	6988	-0-	-362	-0-	6987	2	1	9	Y	1	1	8			50
12	7595	X	7246	-0-	-349	-0-	7246	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 87,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5047	-0-	-564	-0-	5047	2			N	-0-			-0-
02	5012	X	4482	-0-	-530	-0-	4482	2			N	-0-			-0-
03	5549	X	4863	-0-	-686	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4662	-0-	-708	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
05	5487	X	4981	-0-	-506	-0-	4981	2			N	-0-			-0-
06	4890	X	4578	-0-	-312	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-			-0-
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-			-0-
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
10	5177	X	4836	-0-	-341	-0-	4836	2			N	-0-			-0-
11	5070	X	4857	-0-	-213	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
12	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	4967	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11211	-0-	-755	-0-	208	1	11003	2	N	-0-			-0-
02	10808	X	10241	-0-	-567	-0-	181	1	10060	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	8851	-0-	-2712	-0-	264	1	8587	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	9173	-0-	-1687	-0-	237	1	8936	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	10305	-0-	-1041	-0-	191	1	10114	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	8083	-0-	-2897	-0-	235	1	7848	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	6435	-0-	-4911	-0-	152	1	6283	2	N	-0-			-0-
08	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	207	1	11283	2	N	-0-			-0-
09	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	210	1	10347	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	8668	-0-	-1624	-0-	395	1	8273	2	N	-0-			-0-
11	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	358	1	11316	2	N	-0-			-0-
*12	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	276	1	12576	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 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	10571	X	8883	-0-	-1688	-0-	8883	2			N	-0-			-0-
02	9548	X	7678	-0-	-1870	-0-	7678	2			N	-0-			-0-
03	10571	X	8690	-0-	-1881	-0-	8690	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	8694	-0-	-636	-0-	8694	2			N	-0-			-0-
05	9424	X	8494	-0-	-930	-0-	8494	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	7523	-0-	-1087	-0-	7523	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	8346	-0-	-644	-0-	8346	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	8941	-0-	-49	-0-	8941	2			N	-0-			-0-
09	8700	X	7006	-0-	-1694	-0-	46	1	6960	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	6099	-0-	-2395	-0-	48	1	6051	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	6641	-0-	-1999	-0-	48	1	6593	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	6914	-0-	-2014	-0-	49	1	6865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11244	-0-	-102	-0-	509	1	10735	2	N	-0-			-0-
02	10248	X	9757	-0-	-491	-0-	431	1	9326	2	N	-0-			-0-
03	11346	X	11281	-0-	-65	-0-	487	1	10794	2	N	-0-			-0-
04	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	484	1	10567	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	9906	-0-	-1347	-0-	437	1	9469	2	N	-0-			-0-
06	10920	X	10846	-0-	-74	-0-	472	1	10374	2	N	-0-			-0-
07	11408	X	10399	-0-	-1009	-0-	453	1	9946	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	10393	-0-	-1015	-0-	422	1	9971	2	N	-0-			-0-
09	11040	X	10028	-0-	-1012	-0-	440	1	9588	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	9981	-0-	-1241	-0-	451	1	9530	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	9886	-0-	-974	-0-	436	1	9450	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	9041	-0-	-1344	-0-	439	1	8602	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 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	12121	X	10749	-0-	-1372	-0-	10749	2			N	-0-			-0-
02	10192	X	9896	-0-	-296	-0-	9896	2			N	-0-			-0-
03	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-			-0-
04	10590	X	10022	-0-	-568	-0-	10022	2			N	-0-			-0-
05	10943	X	10100	-0-	-843	-0-	10100	2			N	-0-			-0-
06	10650	X	9798	-0-	-852	-0-	9798	2			N	-0-			-0-
07	11005	X	9818	-0-	-1187	-0-	9818	2			N	-0-			-0-
08	11005	X	10414	-0-	-591	-0-	10414	2			N	-0-			-0-
09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-			-0-
10	10137	X	10004	-0-	-133	-0-	10004	2			N	-0-			-0-
11	10080	X	9277	-0-	-803	-0-	9277	2			N	-0-			-0-
12	10478	X	9837	-0-	-641	-0-	9837	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-			-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-			-0-
03	341	X	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
08	12	X	-0-	-0-	-12	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12310	-0-	-1981	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11077	-0-	-1831	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12424	-0-	-1867	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12495	-0-	-735	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
05	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
06	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
07	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	13166	-0-	-288	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
09	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
10	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
11	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13761	-0-	-344	-0-	13761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4611	-0-	-504	-0-	130	1	4481	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	109	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4123	-0-	-868	-0-	113	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4081	-0-	-719	-0-	129	1	3952	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3654	-0-	-1213	-0-	117	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3948	-0-	-552	-0-	88	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4248	-0-	-402	-0-	135	1	4113	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	129	1	3987	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3605	-0-	-475	-0-	140	1	3465	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	141	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3853	-0-	-257	-0-	122	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3644	-0-	-603	-0-	125	1	3519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8887	-0-	-878	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7971	-0-	-737	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9000	-0-	-486	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8396	-0-	-634	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7957	-0-	-1374	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8150	-0-	-550	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8439	-0-	-551	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8263	-0-	-727	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8005	-0-	-395	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8318	-0-	-114	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7895	-0-	-265	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

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	10044	X	9789	-0-		-255	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8563	-0-		-509	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
03	10183	X	10183	-0-		-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
04	9777	X	9777	-0-		-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
05	10161	X	10161	-0-		-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
06	10073	X	10073	-0-		-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9511	-0-		-533	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9605	-0-		-439	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
09	9788	X	9788	-0-		-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
10	10338	X	10338	-0-		-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
11	9865	X	9865	-0-		-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
*12	10330	X	10330	-0-		-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

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	7979	X	7979	-0-		-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-		-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
03	8368	X	8368	-0-		-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
04	7774	X	7774	-0-		-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	7761	X	7761	-0-		-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
06	7676	X	7676	-0-		-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	8017	X	8017	-0-		-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
08	7770	X	7770	-0-		-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
09	7026	X	7026	-0-		-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
10	7303	X	7303	-0-		-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
11	6819	X	6819	-0-		-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
*12	7039	X	7039	-0-		-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

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	5938	X	5938	-0-		-0-	-0-	87	1	5851	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	5104	-0-		-132	-0-	34	1	5070	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5757	-0-		-722	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	2058	-0-		-4212	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	3076	-0-		-3403	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5614	-0-		-146	-0-	30	1	5584	2	N	-0-					-0-
07	5955	X	5955	-0-		-0-	-0-	21	1	5934	2	N	-0-					-0-
08	6803	X	6803	-0-		-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
09	6461	X	6461	-0-		-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
10	6477	X	6477	-0-		-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5934	-0-		-636	-0-	6	1	5928	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5842	-0-		-947	-0-	2	1	5840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6367	-0-	-546	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5819	-0-	-341	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6333	-0-	-270	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5595	-0-	-735	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5585	-0-	-863	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5478	-0-	-762	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6287	-0-	-161	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6009	-0-	-315	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
11	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5774	-0-	-519	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4934	-0-	-491	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4913	-0-	-357	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5661	-0-	-384	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4768	-0-	-1082	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4830	-0-	-1029	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4703	-0-	-907	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5269	-0-	-528	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10928	-0-	-759	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9254	-0-	-1302	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10647	-0-	-823	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10396	-0-	-194	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10571	-0-	-372	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10024	-0-	-566	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10020	-0-	-737	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10386	-0-	-371	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
09	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10238	-0-	-333	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
11	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10618	-0-	-139	-0-	10618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2019 - P/A 04/22/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

01	14880	X	13804	-0-	-1076	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12593	-0-	-847	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
03	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13898	-0-	-172	-0-	13898	2			N	-0-					-0-
05	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
06	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	14413	-0-	-405	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14216	-0-	-602	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13768	-0-	-632	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	14126	-0-	-754	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12261	-0-	-2139	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	12188	-0-	-2227	-0-	12188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	262	1	6849	2	N	-0-			-0-
02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	260	1	6747	2	N	-0-			-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	390	1	3518	2	N	-0-			-0-
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	398	1	4866	2	N	-0-			-0-
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	394	1	4110	2	N	-0-			-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	366	1	4469	2	N	-0-			-0-
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	361	1	6161	2	N	-0-			-0-
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	403	1	6057	2	N	-0-			-0-
09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	402	1	5024	2	N	-0-			-0-
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	474	1	5232	2	N	-0-			-0-
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	468	1	4340	2	N	-0-			-0-
*12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	443	1	4724	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

01	4309	X	4279	-0-	-30	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-			-0-
03	4309	X	3696	-0-	-613	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-			-0-
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-			-0-
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-			-0-
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-			-0-
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-			-0-
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-			-0-
*12	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7937	-0-	-371	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7194	-0-	-310	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7822	-0-	-486	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7054	-0-	-866	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7638	-0-	-329	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7319	-0-	-391	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7346	-0-	-621	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7413	-0-	-399	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6952	-0-	-428	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6800	-0-	-520	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7087	-0-	-322	-0-	7087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6069	-0-	-501	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6616	-0-	-173	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6459	-0-	-330	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5850	-0-	-720	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6045	-0-	-744	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5724	-0-	-666	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5808	-0-	-795	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 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	11284	X	10827	-0-	-457	-0-	328	1	10499	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	6847	-0-	-1889	-0-	280	1	6567	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	9527	-0-	-2718	-0-	697	1	8830	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	9813	-0-	-2037	-0-	420	1	9393	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	10789	-0-	-1456	-0-	435	1	10354	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	9346	-0-	-1124	-0-	467	1	8879	2	N	-0-					-0-
07	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	497	1	10240	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	9069	-0-	-1719	-0-	418	1	8651	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	8456	-0-	-1984	-0-	437	1	8019	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	8046	-0-	-2742	-0-	396	1	7650	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	6000	-0-	-4380	-0-	404	1	5596	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	7069	-0-	-3657	-0-	425	1	6644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	1		N	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1		N	-0-			-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1		N	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1		N	-0-			-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	1		N	-0-			-0-
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	1		N	-0-			-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1		N	-0-			-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	1		N	-0-			-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1		N	-0-			-0-
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	1		N	-0-			-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	1		N	-0-			-0-
12	496	N	177	-0-	-319	-0-	177	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10141	-0-	-1236	-0-	10141	2		N	-0-			-0-
02	10276	X	9643	-0-	-633	-0-	9643	2		N	-0-			-0-
03	11222	X	10781	-0-	-441	-0-	10781	2		N	-0-			-0-
04	10860	X	10120	-0-	-740	-0-	10120	2		N	-0-			-0-
05	11222	X	10149	-0-	-1073	-0-	10149	2		N	-0-			-0-
06	10440	X	9288	-0-	-1152	-0-	9288	2		N	-0-			-0-
07	10788	X	10551	-0-	-237	-0-	10551	2		N	-0-			-0-
08	10788	X	10357	-0-	-431	-0-	10357	2		N	-0-			-0-
09	10110	X	9821	-0-	-289	-0-	9821	2		N	-0-			-0-
10	10540	X	10106	-0-	-434	-0-	10106	2		N	-0-			-0-
11	10200	X	9666	-0-	-534	-0-	9666	2		N	-0-			-0-
12	10540	X	9564	-0-	-976	-0-	9564	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

01	10075	X	8782	-0-	-1293	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7658	-0-	-1442	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8841	-0-	-1234	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8064	-0-	-966	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7912	-0-	-1233	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7683	-0-	-867	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7932	-0-	-903	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7514	-0-	-1321	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7181	-0-	-889	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7423	-0-	-513	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7151	-0-	-529	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7347	-0-	-589	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8996	-0-	-211	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8434	-0-	-536	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8476	-0-	-793	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8158	-0-	-812	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8366	-0-	-748	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8829	-0-	-161	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8049	-0-	-381	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
10	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7811	-0-	-739	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8045	-0-	-790	-0-	8045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2716	-0-	-2306	-0-	157	1	2559	2	N	-0-					111
02	4312	X	3625	-0-	-687	-0-	145	1	3480	2	N	-0-					111
03	4588	X	3105	-0-	-1483	-0-	154	1	2951	2	N	-0-					111
04	4440	X	3101	-0-	-1339	-0-	169	1	2932	2	N	-0-					111
05	4588	X	3536	-0-	-1052	-0-	204	1	3332	2	N	-0-					111
06	3870	X	3213	-0-	-657	-0-	195	1	3018	2	N	-0-					111
07	3999	X	2442	-0-	-1557	-0-	208	1	2234	2	N	-0-					111
08	3534	X	2660	-0-	-874	-0-	183	1	2477	2	N	-0-					111
09	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	170	1	3011	2	N	-0-					111
10	3534	X	2151	-0-	-1383	-0-	166	1	1984	2	N	1	1	8			111
							1	9									
11	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	151	1	3027	2	N	2	2	8			111
							2	9									
12	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	153	1	2702	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 35,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17680	-0-	-2935	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	16974	-0-	-1646	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	19172	-0-	-110	-0-	19172	2			N	-0-					-0-
04	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
05	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	18168	-0-	-372	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	18565	-0-	-593	-0-	18565	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	18921	-0-	-237	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	18247	-0-	-143	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18747	-0-	-163	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	17384	-0-	-916	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	18027	-0-	-883	-0-	18027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11863	-0-	-413	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9321	-0-	-1767	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11975	-0-	-301	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11543	-0-	-157	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10503	-0-	-1587	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9713	-0-	-1867	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10493	-0-	-1473	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10135	-0-	-1831	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	9880	-0-	-1670	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9888	-0-	-621	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9879	-0-	-599	-0-	9879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6032	-0-	-757	-0-	49	1	5983	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5654	-0-	-478	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5662	-0-	-1127	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3028	-0-	-2822	-0-	51	1	2977	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4431	-0-	-1831	-0-	18	1	4413	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	3552	-0-	-2508	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4654	-0-	-1608	-0-	14	1	4640	2	N	-0-					-0-
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	30	1	6054	2	N	-0-					-0-
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	43	1	5053	2	N	-0-					-0-
10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	59	1	5317	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5816	-0-	-64	-0-	30	1	5786	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5676	-0-	-400	-0-	35	1	5641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 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	12462	X	11521	-0-	-941	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	11234	-0-	-22	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12407	-0-	-55	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	4800	-0-	-7260	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
05	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11708	-0-	-322	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11729	-0-	-702	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12104	-0-	-358	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10472	-0-	-1588	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10210	-0-	-2252	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9820	-0-	-1880	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	9561	-0-	-2529	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10022	-0-	-394	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9153	-0-	-199	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10157	-0-	-197	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9665	-0-	-235	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9708	-0-	-522	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8950	-0-	-890	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9721	-0-	-447	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9686	-0-	-482	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9076	-0-	-584	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9477	-0-	-257	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8937	-0-	-483	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9398	-0-	-336	-0-	9398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10900	-0-	-353	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	8081	-0-	-2955	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10364	-0-	-672	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10063	-0-	-497	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10077	-0-	-1455	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10357	-0-	-1175	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9782	-0-	-1378	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9989	-0-	-396	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9529	-0-	-521	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9917	-0-	-437	-0-	9917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	238	1	3995	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	1529	-0-	-2055	-0-	258	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3545	-0-	-764	-0-	276	1	3269	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3538	-0-	-632	-0-	228	1	3310	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4009	-0-	-300	-0-	254	1	3755	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4006	-0-	-104	-0-	252	1	3754	2	N	-0-					-0-
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	271	1	3887	2	N	-0-					-0-
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	269	1	4276	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3066	-0-	-954	-0-	247	1	2819	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	2801	-0-	-1353	-0-	259	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	284	-0-	-4126	-0-	284	1			N	-0-					-0-
12	4557	X	3008	-0-	-1549	-0-	312	1	2696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6282	-0-	-135	-0-	132	1	6150	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5705	-0-	-91	-0-	111	1	5594	2	N	-0-			-0-
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	130	1	6308	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5553	-0-	-537	-0-	143	1	5410	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	5372	-0-	-952	-0-	175	1	5197	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	6102	-0-	-138	-0-	138	1	5964	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5931	-0-	-517	-0-	115	1	5816	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5639	-0-	-809	-0-	141	1	5498	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	3770	-0-	-2320	-0-	157	1	3613	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	6075	-0-	-218	-0-	111	1	5964	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	4879	-0-	-1211	-0-	121	1	4758	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5008	-0-	-913	-0-	83	1	4925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 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	19656	X	7146	-0-	-12510	-0-	7146	2			N	-0-			-0-
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-			-0-
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-			-0-
04	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-			-0-
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-			-0-
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-			-0-
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-			-0-
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-			-0-
09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	34	1	5803	2	N	-0-			-0-
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	32	1	6082	2	N	-0-			-0-
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	13	1	5218	2	N	-0-			-0-
*12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13920	-0-	-1859	-0-	13920	2			N	-0-			-0-
02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-			-0-
03	14291	X	13212	-0-	-1079	-0-	13212	2			N	-0-			-0-
04	13800	X	12096	-0-	-1704	-0-	12096	2			N	-0-			-0-
05	14384	X	12951	-0-	-1433	-0-	12951	2			N	-0-			-0-
06	13920	X	11925	-0-	-1995	-0-	11925	2			N	-0-			-0-
07	14384	X	11101	-0-	-3283	-0-	11101	2			N	-0-			-0-
08	13206	X	12292	-0-	-914	-0-	12292	2			N	-0-			-0-
09	12540	X	11600	-0-	-940	-0-	11600	2			N	-0-			-0-
10	12958	X	11740	-0-	-1218	-0-	11740	2			N	-0-			-0-
11	11940	X	11075	-0-	-865	-0-	11075	2			N	-0-			-0-
12	12307	X	11427	-0-	-880	-0-	11427	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	189	1	5930	2	N	-0-			-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	154	1	5330	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	4749	-0-	-1234	-0-	206	1	4543	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	4301	-0-	-1609	-0-	206	1	4095	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5852	-0-	-255	-0-	194	1	5658	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5699	-0-	-211	-0-	158	1	5541	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5200	-0-	-876	-0-	201	1	4999	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5761	-0-	-98	-0-	185	1	5576	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	4873	-0-	-827	-0-	153	1	4720	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5221	-0-	-669	-0-	142	1	5079	2	N	-0-			-0-
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	129	1	5614	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	153	1	5411	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4989	-0-	-126	-0-	164	1	4825	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	4263	-0-	-49	-0-	146	1	4117	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4579	-0-	-319	-0-	159	1	4420	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4496	-0-	-334	-0-	155	1	4341	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4399	-0-	-592	-0-	162	1	4237	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4294	-0-	-536	-0-	141	1	4153	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4619	-0-	-93	-0-	138	1	4481	2	N	-0-			-0-
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	117	1	4866	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4151	-0-	-349	-0-	113	1	4038	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	3702	-0-	-917	-0-	114	1	3588	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	3937	-0-	-893	-0-	135	1	3802	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4410	-0-	-581	-0-	148	1	4262	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8315	-0-	-1946	-0-	212	1	8103	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	7297	-0-	-1299	-0-	175	1	7122	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	7587	-0-	-1279	-0-	215	1	7372	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	7903	-0-	-677	-0-	160	1	7743	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	8103	-0-	-763	-0-	162	1	7941	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	6504	-0-	-1536	-0-	187	1	6317	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7585	-0-	-568	-0-	183	1	7402	2	N	-0-			-0-
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	153	1	8178	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	6905	-0-	-985	-0-	143	1	6762	2	N	-0-			-0-
10	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	152	1	8262	2	N	-0-			-0-
11	8070	X	7849	-0-	-221	-0-	148	1	7701	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	8121	-0-	-218	-0-	168	1	7953	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12019	-0-	-691	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	10353	-0-	-1127	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11537	-0-	-1173	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11306	-0-	-844	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11875	-0-	-649	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10867	-0-	-773	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11289	-0-	-398	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10503	-0-	-1370	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10631	-0-	-859	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10859	-0-	-1014	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9459	-0-	-1461	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	11013	-0-	-271	-0-	11013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 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	13857	X	13249	-0-	-608	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	12029	-0-	-487	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	13500	-0-	-264	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
04	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	13202	-0-	-128	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12793	-0-	-257	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	13160	-0-	-325	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12721	-0-	-764	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11979	-0-	-921	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12300	-0-	-906	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	12087	-0-	-693	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12423	-0-	-752	-0-	12423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5835	-0-	-334	-0-	103	1	5732	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4278	-0-	-1434	-0-	122	1	4156	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	548	-0-	-6241	-0-	223	1	325	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5151	-0-	-1419	-0-	143	1	5008	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6132	-0-	-657	-0-	171	1	5961	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5205	-0-	-435	-0-	173	1	5032	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4965	-0-	-367	-0-	237	1	4728	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4637	-0-	-1501	-0-	193	1	4444	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5669	-0-	-271	-0-	184	1	5483	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6138	X	5120	-0-	-1018	-0-	140	1	4980	2	N	-0-					-0-
11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	107	1	5511	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5183	-0-	-676	-0-	132	1	5051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 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	7006	X	5260	-0-	-1746	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5625	-0-	-703	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6125	-0-	-478	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5812	-0-	-419	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5407	-0-	-623	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5529	-0-	-702	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5764	-0-	-374	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5105	-0-	-535	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4360	-0-	-1437	-0-	4	1	4356	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5113	-0-	-653	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 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	11253	X	9604	-0-	-1649	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8543	-0-	-1621	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	7923	-0-	-3330	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	7483	-0-	-1907	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7614	-0-	-2089	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	5207	-0-	-4093	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	6875	-0-	-2580	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7580	-0-	-356	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5492	-0-	-1978	-0-	50	1	5442	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6285	-0-	-1341	-0-	37	1	6248	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	1155	-0-	-6195	-0-	63	1	1092	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5750	-0-	-74	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6141	-0-	-307	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5745	-0-	-645	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6476	-0-	-127	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4573	-0-	-1817	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4925	-0-	-1430	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5231	-0-	-1248	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5059	-0-	-1211	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5032	-0-	-1447	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4772	-0-	-298	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
*12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	641	1	3584	2	N	-0-			-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	576	1	3681	2	N	-0-			-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	588	1	3631	2	N	-0-			-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	605	1	3489	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	621	1	3428	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	3851	-0-	-439	-0-	589	1	3262	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	3472	-0-	-961	-0-	567	1	2905	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	558	1	3208	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3270	-0-	-810	-0-	539	1	2731	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	2373	-0-	-1688	-0-	540	1	1833	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3451	-0-	-389	-0-	617	1	2834	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3153	-0-	-598	-0-	578	1	2575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	3313	-0-	213	575	379	1	2934	2	N	-0-			-0-
02	2217	N	1642	-0-	-575	-0-	307	1	1335	2	N	-0-			-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	347	1	3317	2	N	-0-			-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	338	1	3235	2	N	-0-			-0-
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	307	1	1792	2	N	-0-			-0-
06	1830	X	438	-0-	-1392	-0-	277	1	161	2	N	-0-			-0-
07	1891	X	489	-0-	-1402	-0-	249	1	240	2	N	-0-			-0-
08	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	315	1	1218	2	N	-0-			-0-
09	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	283	1	1679	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	1474	-0-	-417	-0-	276	1	1198	2	N	-0-			-0-
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	284	1	2156	2	N	-0-			-0-
*12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	394	1	2494	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-			-0-
02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-			-0-
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-			-0-
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-			-0-
05	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-			-0-
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-			-0-
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-			-0-
08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-			-0-
09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	22	1	7484	2	N	-0-			-0-
10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	45	1	7432	2	N	-0-			-0-
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	102	1	5669	2	N	-0-			-0-
*12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	147	1	5072	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	43	1	8765	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	5427	-0-	-1797	-0-	194	1	5233	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6810	-0-	-1188	-0-	246	1	6564	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7250	-0-	-520	-0-	198	1	7052	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7103	-0-	-926	-0-	217	1	6886	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7154	-0-	-616	-0-	179	1	6975	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6631	-0-	-747	-0-	191	1	6440	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7050	-0-	-452	-0-	220	1	6830	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6556	-0-	-704	-0-	192	1	6363	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7378	X	6024	-0-	-1354	-0-	150	1	5874	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6088	-0-	-1052	-0-	146	1	5942	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	2593	-0-	-4444	-0-	64	1	2529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3241	-0-	-1079	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4257	-0-	-207	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4160	-0-	-220	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4125	-0-	-401	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3888	-0-	-282	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3778	-0-	-422	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3759	-0-	-581	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	1	1	12727	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9718	-0-	-614	-0-	16	1	9702	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	7127	-0-	-4343	-0-	58	1	7069	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	8389	-0-	-3401	-0-	47	1	8342	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	3309	-0-	-8874	-0-	154	1	3155	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	6670	-0-	-5120	-0-	131	1	6539	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	8593	-0-	-2164	-0-	72	1	8521	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	6163	-0-	-2517	-0-	62	1	6101	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	3917	-0-	-4483	-0-	102	1	3815	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	202	-0-	-8385	-0-	202	1			N	-0-					-0-
11	8310	X	226	-0-	-8084	-0-	226	1			N	-0-					-0-
12	8587	X	212	-0-	-8375	-0-	212	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7388	-0-	-83	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6496	-0-	-308	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6993	-0-	-540	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6649	-0-	-641	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6841	-0-	-537	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6788	-0-	-352	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6836	-0-	-356	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6401	-0-	-605	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6693	-0-	-87	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6628	-0-	-378	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
*12	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6187	-0-	-819	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5734	-0-	-6	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	6031	-0-	-14	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5675	-0-	-325	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6179	-0-	-176	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6005	-0-	-164	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5902	-0-	-308	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5784	-0-	-788	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6266	-0-	-94	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6234	-0-	-338	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	946	-0-	-3058	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2990	-0-	-1030	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2920	-0-	-1234	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2554	-0-	-1352	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1600	-0-	-2306	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2649	-0-	-1221	-0-	637	1	2012	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	2266	-0-	-1733	-0-	630	1	1636	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	1478	-0-	-2392	-0-	554	1	924	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1968	-0-	-760	-0-	612	1	1356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	18799	-0-	-2033	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
02	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
03	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	24532	2			N	-0-					-0-
04	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
05	24074	X	24074	-0-	-0-	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
06	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	23104	2			N	-0-					-0-
07	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	23388	2			N	-0-					-0-
08	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
09	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	22482	-0-	-241	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
11	22144	X	22144	-0-	-0-	-0-	22144	2			N	-0-					-0-
*12	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	24153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 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	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
02	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11302	-0-	-518	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
05	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
06	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
07	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11800	-0-	-414	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10695	-0-	-1125	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11174	-0-	-1040	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10805	-0-	-1015	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11151	-0-	-1063	-0-	11151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3731	-0-	-2345	-0-	3731	3			N	-0-					62
02	5208	X	4024	-0-	-1184	-0-	4024	3			N	-0-					62
03	4712	X	2156	-0-	-2556	-0-	2156	3			N	-0-					62
04	4560	X	3196	-0-	-1364	-0-	3196	3			N	-0-					62
05	4464	X	3713	-0-	-751	-0-	3713	3			N	-0-					62
06	4320	X	2947	-0-	-1373	-0-	2947	3			N	-0-					62
07	4464	X	2710	-0-	-1754	-0-	2710	3			N	-0-					62
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					62
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4269	3	3	9	N	3	3	8			62
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	306	1	4272	3	N	-0-					62
11	4560	X	1813	-0-	-2747	-0-	131	1	1564	3	N	107	48	1			121
							118	9									
12	4712	X	4689	-0-	-23	-0-	350	1	4339	3	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 42,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5437	-0-	-23	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5355	-0-	-645	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5288	-0-	-912	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5068	-0-	-932	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5108	-0-	-906	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4819	-0-	-1133	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4883	-0-	-487	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5020	-0-	-281	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4907	-0-	-163	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 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	9362	X	9083	-0-	-279	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7597	-0-	-523	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8513	-0-	-477	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8773	-0-	-17	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8783	-0-	-300	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8050	-0-	-740	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7989	-0-	-1063	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7685	-0-	-1367	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7442	-0-	-1318	-0-	79	1	7363	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7679	-0-	-1094	-0-	53	1	7626	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7439	-0-	-601	-0-	52	1	7387	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7441	-0-	-557	-0-	55	1	7386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4332	-0-	-1682	-0-	56	1	4276	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	3701	-0-	-1731	-0-	83	1	3618	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3743	-0-	-969	-0-	118	1	3625	2	N	-0-			-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	22	1	4938	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3833	-0-	-507	-0-	88	1	3745	2	N	-0-			-0-
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	39	1	4878	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	4710	2			N	-0-			-0-
08	5115	X	4683	-0-	-432	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
09	4950	X	3771	-0-	-1179	-0-	19	1	3752	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	3738	-0-	-1346	-0-	41	1	3697	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4697	-0-	-223	-0-	4697	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	3754	-0-	-958	-0-	65	1	3689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	223	1	7601	2	N	-0-			-0-
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	168	1	6363	2	N	-0-			-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	136	1	5990	2	N	-0-			-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	187	1	5886	2	N	-0-			-0-
05	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	222	1	6555	2	N	-0-			-0-
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	155	1	6254	2	N	-0-			-0-
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	153	1	6589	2	N	-0-			-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	171	1	5505	2	N	-0-			-0-
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	154	1	5464	2	N	-0-			-0-
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	119	1	5278	2	N	-0-			-0-
11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	136	1	5605	2	N	-0-			-0-
*12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	145	1	5568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	357	1	3739	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	405	1	7211	2	N	-0-			-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	380	1	6958	2	N	-0-			-0-
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	319	1	5625	2	N	-0-			-0-
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	407	1	6193	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	406	1	5024	2	N	-0-			-0-
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	389	1	6328	2	N	-0-			-0-
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	361	1	5194	2	N	-0-			-0-
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	321	1	5728	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	2868	-0-	-1286	-0-	274	1	2594	2	N	-0-			-0-
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	319	1	5644	2	N	-0-			-0-
*12	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	309	1	6299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3052	-0-	-1009	-0-	458	1	2594	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2304	-0-	-1364	-0-	557	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	521	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2021	-0-	-919	-0-	537	1	1484	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	159	-0-	-2879	-0-	159	1			N	-0-					-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	213	1	3562	2	N	-0-					-0-
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	216	1	3002	2	N	-0-					-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	245	1	2809	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2829	-0-	-951	-0-	258	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2792	-0-	-1114	-0-	218	1	2574	2	N	-0-					-0-
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	142	1	4386	2	N	-0-					-0-
*12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	79	1	4190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8418	-0-	-2153	-0-	142	1	8276	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	5388	-0-	-3852	-0-	656	1	4732	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	5433	-0-	-4611	-0-	162	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7906	-0-	-1124	-0-	67	1	7839	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	537	-0-	-8329	-0-	537	1			N	-0-					-0-
06	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9	1	9373	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9	1	9666	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	4	1	9216	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9390	X	8986	-0-	-404	-0-	8983	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	9703	X	9238	-0-	-465	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9450	-0-	-222	-0-	9450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3210	-0-	-2790	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	4707	-0-	-2133	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4507	-0-	-2561	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4946	-0-	-2122	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
11	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
*12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 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	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	90	1	5121	2	N	-0-			-0-
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	75	1	5253	2	N	-0-			-0-
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	81	1	5287	2	N	-0-			-0-
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	77	1	4740	2	N	-0-			-0-
05	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-			-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	78	1	5092	2	N	-0-			-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	72	1	5076	2	N	-0-			-0-
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	70	1	5049	2	N	-0-			-0-
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	80	1	4943	2	N	-0-			-0-
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	74	1	5177	2	N	-0-			-0-
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	68	1	4773	2	N	-0-			-0-
*12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	67	1	4640	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4594	-0-	-428	-0-	86	1	4508	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	3985	-0-	-551	-0-	73	1	3912	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4097	-0-	-925	-0-	77	1	4020	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4266	-0-	-594	-0-	81	1	4185	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	3943	-0-	-955	-0-	73	1	3870	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	3576	-0-	-864	-0-	78	1	3498	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	3426	-0-	-976	-0-	69	1	3357	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3524	-0-	-878	-0-	75	1	3449	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3309	-0-	-951	-0-	73	1	3236	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	2836	-0-	-1101	-0-	67	1	2769	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	2725	-0-	-845	-0-	67	1	2658	2	N	-0-			-0-
*12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1768	-0-	-433	-0-	33	1	1735	2	N	-0-			-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	26	1	1392	2	N	-0-			-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	40	1	2064	2	N	-0-			-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	47	1	2446	2	N	-0-			-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	43	1	2277	2	N	-0-			-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	52	1	2351	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	48	1	2359	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	45	1	2069	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	1817	-0-	-583	-0-	40	1	1777	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	1710	-0-	-708	-0-	40	1	1670	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1362	-0-	-678	-0-	33	1	1329	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1634	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6970	-0-	-1648	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5857	-0-	-1731	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8310	-0-	-91	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7633	-0-	-396	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7245	-0-	-795	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7413	-0-	-1391	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7995	-0-	-809	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7535	-0-	-985	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7487	-0-	-139	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6830	-0-	-910	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6845	-0-	-1153	-0-	6845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 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	7502	X	5883	-0-	-1619	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4654	-0-	-1758	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5232	-0-	-1650	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5078	-0-	-1582	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5196	-0-	-1314	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4246	-0-	-1454	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4715	-0-	-524	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4229	-0-	-1010	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4069	-0-	-1001	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
*12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4255	-0-	-767	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3011	-0-	-1525	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3177	-0-	-1690	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3400	-0-	-710	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3312	-0-	-935	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3769	-0-	-341	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	19	1	3429	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2998	-0-	-908	-0-	31	1	2967	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	27	1	3201	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	30	1	3578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4974	-0-	-1102	-0-	175	1	4799	2	N	-0-			-0-
02	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	97	1	8801	2	N	-0-			-0-
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	130	1	9886	2	N	-0-			-0-
04	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	118	1	8740	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	7439	-0-	-2419	-0-	167	1	7272	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	6155	-0-	-3385	-0-	173	1	5982	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	7647	-0-	-2211	-0-	132	1	7515	2	N	-0-			-0-
08	9858	X	7315	-0-	-2543	-0-	116	1	7199	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	7855	-0-	-995	-0-	161	1	7694	2	N	-0-			-0-
10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	100	1	7684	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	4707	-0-	-2703	-0-	124	1	4583	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	5822	-0-	-2300	-0-	143	1	5679	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12943	-0-	-1255	-0-	12943	2			N	-0-			-0-
02	12824	X	10720	-0-	-2104	-0-	10720	2			N	-0-			-0-
03	14074	X	12059	-0-	-2015	-0-	12059	2			N	-0-			-0-
04	12540	X	12364	-0-	-176	-0-	12364	2			N	-0-			-0-
05	12958	X	11929	-0-	-1029	-0-	11929	2			N	-0-			-0-
06	12540	X	11898	-0-	-642	-0-	11898	2			N	-0-			-0-
07	12772	X	12271	-0-	-501	-0-	12271	2			N	-0-			-0-
08	12772	X	12217	-0-	-555	-0-	12217	2			N	-0-			-0-
09	12360	X	11201	-0-	-1159	-0-	11201	2			N	-0-			-0-
10	12307	X	11913	-0-	-394	-0-	11913	2			N	-0-			-0-
11	11910	X	10343	-0-	-1567	-0-	10343	2			N	-0-			-0-
12	12276	X	10098	-0-	-2178	-0-	10098	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13309	-0-	-2470	-0-	13309	2			N	-0-			-0-
02	13692	X	11365	-0-	-2327	-0-	11365	2			N	-0-			-0-
03	14539	X	12496	-0-	-2043	-0-	12496	2			N	-0-			-0-
04	13530	X	12165	-0-	-1365	-0-	12165	2			N	-0-			-0-
05	13981	X	13101	-0-	-880	-0-	13101	2			N	-0-			-0-
06	12870	X	11864	-0-	-1006	-0-	11864	2			N	-0-			-0-
07	12586	X	11725	-0-	-861	-0-	11725	2			N	-0-			-0-
08	13113	X	11635	-0-	-1478	-0-	11635	2			N	-0-			-0-
09	12690	X	11357	-0-	-1333	-0-	11357	2			N	-0-			-0-
10	13113	X	11855	-0-	-1258	-0-	11855	2			N	-0-			-0-
11	11850	X	11797	-0-	-53	-0-	11797	2			N	-0-			-0-
*12	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10952	-0-	-704	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9544	-0-	-676	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10101	-0-	-1493	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9793	-0-	-1427	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9904	-0-	-1690	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8512	-0-	-2078	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9042	-0-	-1529	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8733	-0-	-1373	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	7690	-0-	-2090	-0-	56	1	7634	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9699	-0-	-190	-0-	82	1	9617	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8143	-0-	-617	-0-	24	1	8119	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8290	-0-	-762	-0-	73	1	8217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	186	1	1579	2	N	-0-					92
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	163	1	1760	2	N	-0-					92
03	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	169	1	1154	2	N	-0-					92
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	176	1	2134	2	N	-0-					92
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	183	1	2310	2	N	-0-					92
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	179	1	2360	2	N	-0-					92
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	184	1	2485	2	N	30					122
							33	9									
08	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	167	1	2127	2	N	-0-					122
09	2550	N	2095	-0-	-455	-0-	103	1	1992	2	N	-0-					122
10	3100	N	3111	-0-	11	11	93	1	3018	2	N	-0-					122
11	2544	N	2533	-0-	-11	-0-	116	1	2392	2	N	23					145
							25	9									
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	145	1	2107	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 27,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4674	-0-	-2456	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4492	-0-	-1584	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4222	-0-	-2505	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4268	-0-	-532	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3923	-0-	-1130	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4767	-0-	-286	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4052	-0-	-838	-0-	61	1	3991	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3973	-0-	-739	-0-	28	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4238	-0-	-382	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4607	-0-	-167	-0-	2	1	4605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 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	9331	X	7268	-0-	-2063	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
02	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	82	1	7874	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	65	1	8801	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7404	-0-	-1086	-0-	77	1	7327	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8221	-0-	-583	-0-	93	1	8128	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6860	-0-	-1720	-0-	83	1	6777	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7485	-0-	-1381	-0-	93	1	7392	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	7514	-0-	-1352	-0-	99	1	7415	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7068	-0-	-882	-0-	112	1	6956	2	N	-0-					-0-
10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	129	1	8953	2	N	-0-					-0-
11	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	125	1	8498	2	N	-0-					-0-
*12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	105	1	8527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

01	9548	X	8350	-0-	-1198	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7636	-0-	-176	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7389	-0-	-681	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8426	-0-	-37	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7591	-0-	-599	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7701	-0-	-762	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8142	-0-	-290	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7184	-0-	-976	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6784	-0-	-1648	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5840	-0-	-2050	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6557	-0-	-1596	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

01	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9358	-0-	-66	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9119	-0-	-305	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8528	-0-	-592	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8761	-0-	-663	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7850	-0-	-1270	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8460	-0-	-902	-0-	8460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 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	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	71	1	4631	2	N	-0-					-0-
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	76	1	4731	2	N	-0-					-0-
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	65	1	4695	2	N	-0-					-0-
*12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	58	1	4986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7806	-0-	-1711	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	6861	-0-	-1735	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	7766	-0-	-1751	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8027	-0-	-613	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8100	-0-	-828	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8032	-0-	-276	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7767	-0-	-541	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7497	-0-	-543	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7573	-0-	-518	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7300	-0-	-470	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7458	-0-	-571	-0-	7458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5146	-0-	-589	-0-	5146	2			Y	-0-					55
02	5180	X	4445	-0-	-735	-0-	4445	2			Y	-0-					55
03	5425	X	4206	-0-	-1219	-0-	4172	2	34	9	Y	31					86
04	5160	X	2752	-0-	-2408	-0-	2749	2	3	9	Y	3	71	1			18
05	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	4723	2			Y	-0-					18
06	4980	X	1052	-0-	-3928	-0-	1052	2			Y	-0-					18
07	4929	X	1305	-0-	-3624	-0-	1304	2	1	9	Y	1					19
08	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	4392	2			Y	-0-					19
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-					19
10	4712	X	4679	-0-	-33	-0-	4679	2			Y	-0-					19
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					19
12	5487	X	4840	-0-	-647	-0-	4840	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 47,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

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	11253	X	10627	-0-		-626	-0-	481	1	10146	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9403	-0-		-761	-0-	415	1	8988	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	10359	-0-		-894	-0-	447	1	9912	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10286	-0-		-424	-0-	450	1	9836	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10307	-0-		-326	-0-	455	1	9852	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9815	-0-		-475	-0-	427	1	9388	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9506	-0-		-1127	-0-	414	1	9092	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	10000	-0-		-633	-0-	406	1	9594	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9290	-0-		-1000	-0-	407	1	8883	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	9645	-0-		-647	-0-	436	1	9209	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	9403	-0-		-407	-0-	415	1	8988	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	8665	-0-		-1348	-0-	421	1	8244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

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	7440	X	5304	-0-		-2136	-0-	328	1	4976	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6517	-0-		-203	-0-	229	1	6288	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7329	-0-		-111	-0-	193	1	7136	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	4420	-0-		-2510	-0-	270	1	4150	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6050	-0-		-1173	-0-	265	1	5785	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5531	-0-		-1549	-0-	176	1	5355	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6027	-0-		-1289	-0-	175	1	5852	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6989	-0-		-327	-0-	132	1	6857	2	N	-0-					-0-
09	6464	X	6464	-0-		-0-	-0-	129	1	6335	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5565	-0-		-480	-0-	209	1	5356	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5948	-0-		-802	-0-	217	1	5731	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6011	-0-		-964	-0-	222	1	5789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

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	2511	X	1847	-0-		-664	-0-	1812	2	35	9	Y	32					56
02	2412	X	2412	-0-		-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					56
03	3488	X	3488	-0-		-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					56
04	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					56
05	3218	X	3218	-0-		-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					56
06	3752	X	3752	-0-		-0-	-0-	3752	2			Y	-0-					56
07	4110	X	4110	-0-		-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					56
08	4159	X	4159	-0-		-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					56
09	4768	X	4768	-0-		-0-	-0-	435	1	4333	2	Y	-0-					56
10	5050	X	5050	-0-		-0-	-0-	394	1	4656	2	Y	-0-					56
11	4020	X	2102	-0-		-1918	-0-	350	1	1752	2	Y	-0-					56
12	4929	X	3227	-0-		-1702	-0-	394	1	2833	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 41,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 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	18445	X	16114	-0-	-2331	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
02	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
03	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
04	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	19002	2			N	-0-					-0-
05	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	18638	-0-	-292	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	17484	-0-	-2139	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18137	-0-	-2044	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	18922	-0-	-608	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
10	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	20542	2			N	-0-					-0-
11	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
*12	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	20755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 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	9300	X	8437	-0-	-863	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7556	-0-	-480	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	3836	-0-	-4844	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
05	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6683	-0-	-1477	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8020	-0-	-691	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8808	-0-	-430	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6712	-0-	-2228	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	1789	-0-	-7449	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6764	-0-	-1756	-0-	9	1	6755	2	N	-0-					-0-
*12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4175	-0-	-1735	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5551	-0-	-359	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4221	-0-	-1886	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5028	-0-	-882	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4725	-0-	-1382	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

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	3968	X	3595	-0-		-373	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3228	-0-		-356	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3530	-0-		-283	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3395	-0-		-295	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3333	-0-		-325	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3012	-0-		-468	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3326	-0-		-239	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	3811	X	3811	-0-		-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3186	-0-		-204	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2785	-0-		-563	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3662	-0-		-28	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
*12	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

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	17670	X	15375	-0-		-2295	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	13837	-0-		-2011	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	15606	-0-		-1940	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	14615	-0-		-2065	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	15016	-0-		-949	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14288	-0-		-1372	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14510	-0-		-1672	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	14249	-0-		-1933	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13270	-0-		-1340	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	13250	-0-		-1754	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13839	-0-		-441	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	14016	-0-		-492	-0-	14016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

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	11377	X	5183	-0-		-6194	-0-	238	1	4945	2	N	-0-					-0-
02	7139	X	7139	-0-		-0-	-0-	65	1	7074	2	N	-0-					-0-
03	10027	X	10027	-0-		-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	9685	X	9685	-0-		-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
05	9953	X	9953	-0-		-0-	-0-	2	1	9951	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9379	-0-		-311	-0-	2	1	9377	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9516	-0-		-497	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8418	-0-		-1595	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7775	-0-		-1915	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9014	-0-		-937	-0-	1	1	9013	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	9232	-0-		-158	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
*12	9547	X	9547	-0-		-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4650	-0-	-372	-0-	4650	2			N	-0-					106
02	4536	X	4065	-0-	-471	-0-	4065	2			N	-0-					106
03	5022	X	4231	-0-	-791	-0-	4185	2	46	9	N	42					148
04	4860	X	4075	-0-	-785	-0-	4075	2			N	-0-					148
05	4650	X	3831	-0-	-819	-0-	3831	2			N	-0-					148
06	4500	X	3485	-0-	-1015	-0-	3485	2			N	-0-					148
07	4495	X	3426	-0-	-1069	-0-	3426	2			N	-0-					148
08	4216	X	3709	-0-	-507	-0-	3709	2			N	-0-					148
09	4080	X	1860	-0-	-2220	-0-	1860	2			N	-0-					148
10	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	2			N	-0-					148
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					148
*12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4248	2	21	9	N	19					167

TOTAL GAS PROD: 45,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 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	5859	X	4256	-0-	-1603	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4851	-0-	-245	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4856	-0-	-507	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4500	-0-	-690	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5076	-0-	-287	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4622	-0-	-524	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4756	-0-	-224	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4799	-0-	-285	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4408	-0-	-512	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3910	-0-	-1174	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6076	-0-	-279	-0-	256	1	5820	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4690	-0-	-1050	-0-	244	1	4446	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5812	-0-	-543	-0-	262	1	5550	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4812	-0-	-1248	-0-	260	1	4552	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4287	-0-	-1975	-0-	300	1	3987	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4426	-0-	-1634	-0-	366	1	4060	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	3967	-0-	-2047	-0-	272	1	3695	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4447	-0-	-1567	-0-	312	1	4135	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4052	-0-	-748	-0-	312	1	3740	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3753	-0-	-835	-0-	353	1	3400	2	N	-0-					-0-
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	360	1	4286	2	N	-0-					-0-
*12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	268	1	5106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5550	-0-	2450	2450	5550	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4305	-0-	1305	3755	4305	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7976	-0-	4876	8631	7976	2			N	-0-					-0-
06	16282	X	7651	-0-	-8631	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
*12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

01	8122	X	4882	-0-	-3240	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	4631	-0-	-2089	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5471	-0-	-979	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	4981	-0-	-1684	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	4572	-0-	-1878	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6191	-0-	-381	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6880	-0-	-591	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6267	-0-	-369	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7134	-0-	-213	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6951	-0-	-159	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6807	-0-	-93	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6575	-0-	-617	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7215	-0-	-8	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6741	-0-	-249	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6771	-0-	-452	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6592	-0-	-398	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6676	-0-	-547	-0-	6676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6385	-0-	-497	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	2385	-0-	-3831	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	800	-0-	-6547	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5860	-0-	-1250	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
05	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
06	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
07	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10142	-0-	-367	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9483	-0-	-687	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10102	-0-	-407	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9487	-0-	-683	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9676	-0-	-802	-0-	9676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1315	-0-	-1971	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3968	-0-	-1072	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4456	-0-	-752	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	3862	-0-	-1346	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1007	-0-	-3493	-0-	12	1	995	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3643	-0-	-821	-0-	88	1	3555	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	32	1	4098	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	16	1	4022	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8512	-0-	-757	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7721	-0-	-651	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8242	-0-	-1027	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8159	-0-	-361	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7889	-0-	-822	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6995	-0-	-1285	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8129	-0-	-427	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7619	-0-	-541	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	8019	-0-	-171	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7707	-0-	-756	-0-	7707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 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	7812	X	7348	-0-	-464	-0-	202	1	7146	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5034	-0-	-2050	-0-	162	1	4872	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6939	-0-	-904	-0-	314	1	6625	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6577	-0-	-1013	-0-	286	1	6291	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6829	-0-	-518	-0-	203	1	6626	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6892	-0-	-218	-0-	200	1	6692	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6596	-0-	-348	-0-	241	1	6355	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6787	-0-	-157	-0-	235	1	6552	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	5992	-0-	-908	-0-	236	1	5756	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	5985	-0-	-1145	-0-	272	1	5713	2	N	-0-					-0-
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	255	1	7475	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6530	-0-	-259	-0-	227	1	6303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10245	-0-	-388	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9230	-0-	-374	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9870	-0-	-763	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9327	-0-	-963	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9783	-0-	-788	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9057	-0-	-843	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9239	-0-	-991	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9328	-0-	-530	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	9096	-0-	-384	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9154	-0-	-642	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8963	-0-	-97	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
*12	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 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	11222	X	9848	-0-	-1374	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8444	-0-	-1104	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9272	-0-	-1206	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8803	-0-	-977	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8852	-0-	-1254	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7163	-0-	-2377	-0-	3	1	7160	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	7219	-0-	-2143	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7724	-0-	-1545	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7062	-0-	-1728	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	6875	-0-	-1991	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6013	-0-	-1457	-0-	4	1	6009	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	6231	-0-	-1488	-0-	11	1	6220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 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	9610	X	9106	-0-	-504	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7462	-0-	-1218	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	3464	-0-	-6177	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7853	-0-	-1477	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8451	-0-	-1190	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	3847	-0-	-4973	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	5227	-0-	-3050	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	4608	-0-	-3855	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	5847	-0-	-2343	-0-	104	1	5743	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8213	-0-	-250	-0-	120	1	8093	2	N	-0-					-0-
11	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	91	1	7809	2	N	-0-					-0-
*12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	90	1	7355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	138	-0-	-110	-0-	137	2	1	9	Y	1					10
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	201	1	1063	2	Y	-0-					10
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	147	1	4689	2	Y	1					11
							1	9									
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-	9	1			2
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	41	1	2947	2	Y	-0-					2
06	4680	X	3455	-0-	-1225	-0-	139	1	3316	2	Y	-0-					2
07	4836	X	3577	-0-	-1259	-0-	199	1	3378	2	Y	-0-					2
08	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	176	1	4110	2	Y	-0-					2
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	171	1	3916	2	Y	-0-					2
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	185	1	3647	2	Y	-0-					2
11	4140	X	3256	-0-	-884	-0-	185	1	3071	2	Y	-0-					2
12	4278	X	3357	-0-	-921	-0-	242	1	3115	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 38,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12679	-0-	-0-	-0-	72	1	12607	2	N	-0-					-0-
02	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	66	1	11325	2	N	-0-					-0-
03	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	73	1	12825	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11105	-0-	-925	-0-	71	1	11034	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	12134	-0-	-297	-0-	68	1	12066	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11103	-0-	-927	-0-	48	1	11055	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11027	-0-	-1404	-0-	52	1	10975	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	9771	-0-	-2660	-0-	58	1	9713	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	7930	-0-	-3800	-0-	65	1	7865	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	2082	-0-	-10039	-0-	72	1	2010	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	2979	-0-	-8121	-0-	47	1	2932	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	5369	-0-	-5667	-0-	133	1	5236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5729	-0-	-533	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5312	-0-	-344	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5851	-0-	-163	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5524	-0-	-26	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5857	-0-	-33	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5499	-0-	-201	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5460	-0-	-399	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5205	-0-	-465	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5324	-0-	-535	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5328	-0-	-162	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5191	-0-	-327	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 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	5890	X	3160	-0-	-2730	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5169	-0-	-721	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3406	-0-	-2294	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	2743	-0-	-3147	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	3897	-0-	-1803	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5451	-0-	-439	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4561	-0-	-616	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3098	-0-	-802	-0-	34	1	3064	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	1986	-0-	-3470	-0-	68	1	1918	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	1873	-0-	-3407	-0-	63	1	1810	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4698	-0-	-758	-0-	66	1	4632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5548	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4161	-0-	-729	-0-	4157	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5053	X	3007	-0-	-2046	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2816	-0-	-2074	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	358	1	5586	2	N	-0-					-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	328	1	4932	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3472	-0-	-1418	-0-	281	1	3191	2	N	-0-					-0-
*12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	384	1	5541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6637	-0-	-493	-0-	6596	2	41	9	Y	37	125	1			11
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6463	2	1	9	Y	1	1	8			11
03	6696	X	6031	-0-	-665	-0-	6031	2			Y	-0-					11
04	6420	X	5856	-0-	-564	-0-	5731	2	125	9	Y	114					125
05	7161	X	6318	-0-	-843	-0-	6318	2			Y	-0-					125
06	6930	X	5874	-0-	-1056	-0-	5860	2	14	9	Y	13					138
07	7161	X	6414	-0-	-747	-0-	6404	2	10	9	Y	9	128	1			19
08	6324	X	5980	-0-	-344	-0-	5980	2			Y	-0-					19
09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-					19
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			Y	-0-					19
11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6176	2	222	9	Y	202	128	1			93
12	6479	X	6387	-0-	-92	-0-	6342	2	45	9	Y	41					134

TOTAL GAS PROD: 75,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018 - P/A 06/07/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					189
02	5656	X	5480	-0-	-176	-0-	5480	2			N	-0-					189
03	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	5844	2	21	9	N	19					208
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6132	2	2	9	N	2	184	1			26
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					26
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					26
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					26
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					26
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	293	1	6702	2	N	-0-					26
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	273	1	6555	2	N	2	2	8			26
							2	9									
11	6060	X	5802	-0-	-258	-0-	267	1	5532	2	N	3	3	8			26
							3	9									
*12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	254	1	6549	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 77,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1155	-0-	-922	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1467	-0-	-543	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1303	-0-	-774	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1070	-0-	-880	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1133	-0-	-758	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1181	-0-	-338	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	781	-0-	-689	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	660	-0-	-480	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2842	-0-	-382	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2584	-0-	-104	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2394	-0-	-458	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2352	-0-	-348	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	144	-0-	-2676	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5604	-0-	-3417	-0-	360	1	5244	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7243	-0-	-905	-0-	163	1	7080	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8330	-0-	-691	-0-	156	1	8174	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	6702	-0-	-1338	-0-	130	1	6572	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7197	-0-	-832	-0-	115	1	7082	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	6638	-0-	-1432	-0-	156	1	6482	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7393	-0-	-946	-0-	142	1	7251	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7672	-0-	-667	-0-	140	1	7532	2	N	-0-					-0-
09	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	140	1	6987	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7378	X	7190	-0-	-188	-0-	127	1	7063	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6863	-0-	-547	-0-	134	1	6729	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	5306	-0-	-2351	-0-	70	1	5236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10944	-0-	-185	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9790	-0-	-262	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10678	-0-	-327	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10043	-0-	-607	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10295	-0-	-648	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9894	-0-	-696	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8910	-0-	-1940	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9820	-0-	-844	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9097	-0-	-953	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8409	-0-	-1883	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7872	-0-	-2028	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8768	-0-	-1059	-0-	8768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4325	-0-	-666	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
02	4312	X	4208	-0-	-104	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	4132	2			N	-0-			-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-			-0-
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-			-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-			-0-
08	4774	X	4344	-0-	-430	-0-	4344	2			N	-0-			-0-
09	4620	X	4125	-0-	-495	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
10	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	4282	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	4047	-0-	-663	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	4095	-0-	-772	-0-	4095	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

01	12772	X	11696	-0-	-1076	-0-	178	1	11518	2	N	-0-			-0-
02	11116	X	10697	-0-	-419	-0-	85	1	10612	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	11471	-0-	-805	-0-	136	1	11335	2	N	-0-			-0-
04	11880	X	10583	-0-	-1297	-0-	82	1	10501	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	11173	-0-	-1103	-0-	49	1	11124	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10976	-0-	-484	-0-	46	1	10930	2	N	-0-			-0-
07	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	78	1	12255	2	N	-0-			-0-
08	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	141	1	12327	2	N	-0-			-0-
09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	138	1	11406	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	12006	-0-	-332	-0-	121	1	11885	2	N	-0-			-0-
11	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	43	1	12553	2	N	-0-			-0-
*12	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

01	6417	X	3699	-0-	-2718	-0-	69	1	3630	2	N	-0-					-0-
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	116	1	6197	2	N	-0-					-0-
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	130	1	6751	2	N	-0-					-0-
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	119	1	6197	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6041	-0-	-376	-0-	111	1	5930	2	N	-0-					-0-
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	137	1	6161	2	N	-0-					-0-
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	129	1	6295	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6101	-0-	-316	-0-	129	1	5972	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4628	-0-	-1582	-0-	102	1	4526	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5621	-0-	-796	-0-	132	1	5489	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5719	-0-	-491	-0-	140	1	5579	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5563	-0-	-854	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

01	8959	X	7729	-0-	-1230	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7369	-0-	-415	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7943	-0-	-517	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8104	-0-	-638	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7902	-0-	-408	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8082	-0-	-288	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7735	-0-	-305	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8027	-0-	-281	-0-	8027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-2782	-0-	318	2			N	-0-			-0-
02	2800	X	308	-0-	-2492	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	330	X	117	-0-	-213	-0-	117	1			N	-0-			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-			-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-			-0-
02	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-			-0-
03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-			-0-
04	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-			-0-
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-			-0-
06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-			-0-
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-			-0-
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-			-0-
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	115	1	7781	2	N	-0-			-0-
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	115	1	7627	2	N	-0-			-0-
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	102	1	6581	2	N	-0-			-0-
*12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	106	1	6706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	467	1	4360	2	N	-0-			-0-
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	284	1	6395	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	2014	-0-	-3132	-0-	270	1	1744	2	N	-0-			-0-
04	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	262	1	6910	2	N	-0-			-0-
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	280	1	5630	2	N	-0-			-0-
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	351	1	6145	2	N	-0-			-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	252	1	5184	2	N	-0-			-0-
08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	293	1	6913	2	N	-0-			-0-
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	233	1	6604	2	N	-0-			-0-
10	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	242	1	5988	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4154	-0-	-826	-0-	248	1	3906	2	N	-0-			-0-
*12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	264	1	5444	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 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	6045	X	5771	-0-	-274	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4358	-0-	-1102	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4705	-0-	-1340	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4668	-0-	-1182	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5029	-0-	-1016	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4574	-0-	-1006	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4210	-0-	-626	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4611	-0-	-411	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4763	-0-	-97	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
*12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	400	1	11723	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	10588	-0-	-164	-0-	429	1	10159	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	11454	-0-	-1380	-0-	418	1	11036	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	9050	-0-	-3370	-0-	350	1	8700	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	10770	-0-	-2064	-0-	381	1	10389	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	6261	-0-	-5469	-0-	264	1	5997	2	N	-0-					-0-
07	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	444	1	11361	2	N	-0-					-0-
08	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	363	1	13945	2	N	-0-					-0-
09	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	342	1	13644	2	N	-0-					-0-
10	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	315	1	12569	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	12868	-0-	-992	-0-	354	1	12514	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	12239	-0-	-2207	-0-	381	1	11858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6381	-0-	-67	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5691	-0-	-489	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6142	-0-	-244	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	3836	-0-	-3664	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6867	-0-	-883	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
08	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
09	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
10	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9065	-0-	-895	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9133	-0-	-1159	-0-	9133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 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	5704	X	5174	-0-	-530	-0-	4	1	5170	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4251	-0-	-481	-0-	17	1	4234	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4220	-0-	-1019	-0-	4220	2			N	-0-			-0-
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-			-0-
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-			-0-
07	6076	X	4852	-0-	-1224	-0-	4852	2			N	-0-			-0-
08	6107	X	4401	-0-	-1706	-0-	74	1	4327	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	4549	-0-	-1361	-0-	105	1	4444	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	4826	-0-	-1281	-0-	66	1	4760	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	4494	-0-	-1296	-0-	4494	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	3899	-0-	-968	-0-	49	1	3850	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 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	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	359	1	1028	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	8199	-0-	8199	8199	373	1	7826	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7340	-0-	-1309	-0-	118	1	7222	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	6726	-0-	-778	-0-	75	1	6651	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	7196	-0-	-1112	-0-	87	1	7109	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	6826	-0-	-974	-0-	84	1	6742	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	6976	-0-	-743	-0-	76	1	6900	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6235	-0-	-1235	-0-	118	1	6117	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	6701	-0-	-1018	-0-	83	1	6618	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	6214	-0-	-1257	-0-	108	1	6106	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6434	-0-	-406	-0-	79	1	6355	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6333	-0-	-642	-0-	81	1	6252	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	6452	-0-	-28	-0-	90	1	6362	2	N	-0-			-0-
*12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	93	1	6854	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 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	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
02	2352	X	2267	-0-	-85	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
03	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
04	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
05	2511	X	2466	-0-	-45	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
06	2520	X	2094	-0-	-426	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	1834	-0-	-770	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-			-0-
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-			-0-
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	58	1	3781	2	N	-0-			-0-
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	61	1	3309	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	95	1	3091	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-			-0-
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-			-0-
05	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	3519	2			N	-0-			-0-
06	4050	X	3279	-0-	-771	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
07	4185	X	3180	-0-	-1005	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
08	4185	X	3420	-0-	-765	-0-	3420	2			N	-0-			-0-
09	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
10	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	3009	-0-	-291	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	3029	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1102	-0-	-758	-0-	341	1	761	2	N	-0-			-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	309	1	1432	2	N	-0-			-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	316	1	1286	2	N	-0-			-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	305	1	1656	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	317	1	1524	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	788	-0-	-772	-0-	297	1	491	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	364	1	1633	2	N	-0-			-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	308	1	2124	2	N	-0-			-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	344	1	995	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4229	-0-	1129	1129	416	1	3813	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2175	-0-	-825	304	323	1	1852	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4493	-0-	1393	1697	349	1	4144	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 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	4495	X	2173	-0-	-2322	-0-	270	1	1903	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3486	-0-	-238	-0-	235	1	3251	2	N	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	244	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	226	1	2443	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2516	-0-	-1359	-0-	234	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2417	-0-	-1333	-0-	198	1	2219	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	1936	-0-	-1939	-0-	158	1	1778	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1021	-0-	-1738	-0-	112	1	909	2	N	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	229	1	3658	2	N	-0-					-0-
10	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	243	1	5759	2	N	-0-					-0-
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	50	1	6806	2	N	-0-					-0-
*12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	54	1	6477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 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	13454	X	8001	-0-	-5453	-0-	176	1	7825	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	8650	-0-	-3502	-0-	133	1	8517	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9281	-0-	-205	-0-	136	1	9145	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8475	-0-	-705	-0-	176	1	8299	2	N	-0-					-0-
05	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	1	1	11741	2	N	-0-					-0-
06	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	4511	-0-	-5068	-0-	123	1	4388	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	730	-0-	-11019	-0-	339	1	391	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	6975	-0-	-4395	-0-	298	1	6677	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	7524	-0-	-4225	-0-	484	1	7040	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	9366	-0-	-1764	-0-	401	1	8965	2	N	-0-					-0-
*12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	357	1	9341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3384	2	19	9	Y	17	30	1			12
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3391	2	42	9	Y	38	26	1			24
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3951	2	28	9	Y	25	37	1			12
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3435	2	25	9	Y	23	12	1			23
05	3813	X	2880	-0-	-933	-0-	2871	2	9	9	Y	8	20	1			11
06	3840	X	2772	-0-	-1068	-0-	2757	2	15	9	Y	14	16	1			9
07	3968	X	3300	-0-	-668	-0-	3290	2	10	9	Y	9	9	1			9
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4047	2	17	9	Y	15	10	1			14
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4679	2	21	9	Y	19	15	1			18
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4036	2	28	9	Y	25	29	1			14
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4187	2	23	9	Y	21	13	1			22
12	4867	X	3633	-0-	-1234	-0-	3605	2	28	9	Y	25	37	1			10

TOTAL GAS PROD: 43,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12496	-0-	-1020	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11331	-0-	-597	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12642	-0-	-564	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12038	-0-	-742	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12220	-0-	-614	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11525	-0-	-715	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12270	-0-	-378	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11984	-0-	-664	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10783	-0-	-1247	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11430	-0-	-846	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11555	-0-	-325	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11867	-0-	-409	-0-	11867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7949	-0-	-1878	-0-	89	1	7860	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	6755	-0-	-2121	-0-	85	1	6670	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8078	-0-	-912	-0-	70	1	8008	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7329	-0-	-861	-0-	79	1	7250	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7284	-0-	-1179	-0-	87	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	6304	-0-	-1526	-0-	99	1	6205	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	5909	-0-	-2182	-0-	106	1	5803	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6032	-0-	-2059	-0-	92	1	5940	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6374	-0-	-946	-0-	100	1	6272	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	7285	X	5796	-0-	-1489	-0-	157	1	5639	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5135	-0-	-1165	-0-	120	1	5015	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5818	-0-	-754	-0-	100	1	5718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	8370	2			N	-0-			-0-
02	8400	X	7452	-0-	-948	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	8127	-0-	-677	-0-	8127	2			N	-0-			-0-
04	8160	X	7586	-0-	-574	-0-	15	1	7571	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	8161	-0-	-209	-0-	98	1	8063	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	7621	-0-	-479	-0-	94	1	7527	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	7781	-0-	-465	-0-	109	1	7672	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	7639	-0-	-514	-0-	143	1	7496	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	6862	-0-	-1028	-0-	154	1	6708	2	N	-0-			-0-
10	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	54	1	8630	2	N	-0-			-0-
11	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-			-0-
*12	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

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	14384	X	11767	-0-	-2617	-0-	11767	2	N	-0-			-0-
02	12348	X	11324	-0-	-1024	-0-	11324	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	11636	-0-	-1105	-0-	11636	2	N	-0-			-0-
04	12210	X	11514	-0-	-696	-0-	11514	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	11561	-0-	-963	-0-	11561	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	11439	-0-	-681	-0-	11439	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	11572	-0-	-952	-0-	11572	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	11411	-0-	-493	-0-	11411	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10608	-0-	-912	-0-	10608	2	N	-0-			-0-
10	11811	X	10393	-0-	-1418	-0-	10393	2	N	-0-			-0-
11	11430	X	10626	-0-	-804	-0-	10626	2	N	-0-			-0-
12	11563	X	11155	-0-	-408	-0-	11155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

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	15934	X	15307	-0-	-627	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	14298	-0-	-94	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	15277	-0-	-564	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	15050	-0-	-40	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	15358	-0-	-483	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14629	-0-	-701	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	15078	-0-	-763	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14186	-0-	-1376	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13998	-0-	-1062	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14330	-0-	-1015	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
11	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
*12	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

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	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	148	1	8413	2	N	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	124	1	8139	2	N	-0-					-0-
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	144	1	10518	2	N	-0-					-0-
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	140	1	9464	2	N	-0-					-0-
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	147	1	9536	2	N	-0-					-0-
06	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	131	1	9752	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9855	-0-	-3	-0-	117	1	9738	2	N	-0-					-0-
08	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	77	1	10138	2	N	-0-					-0-
09	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	56	1	9526	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9467	-0-	-391	-0-	57	1	9410	2	N	-0-					-0-
11	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	97	1	9590	2	N	-0-					-0-
*12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	105	1	9793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

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	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2651	-0-	-604	-0-	2648	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3210	X	2308	-0-	-902	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1557	-0-	-1760	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1982	-0-	-1228	-0-	1981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2914	X	2259	-0-	-655	-0-	2256	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2666	X	1562	-0-	-1104	-0-	1560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2310	X	997	-0-	-1313	-0-	28	1	965	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2263	X	1827	-0-	-436	-0-	54	1	1773	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	2112	-0-	-78	-0-	64	1	2048	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1515	-0-	-748	-0-	48	1	1467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9720	-0-	-2525	-0-	334	1	9386	2	N	-0-			-0-
02	11060	X	10650	-0-	-410	-0-	402	1	10248	2	N	-0-			-0-
03	12245	X	11834	-0-	-411	-0-	384	1	11450	2	N	-0-			-0-
04	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	326	1	12586	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	9711	-0-	-2069	-0-	358	1	9353	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10227	-0-	-1233	-0-	306	1	9921	2	N	-0-			-0-
07	12245	X	966	-0-	-11279	-0-	279	1	687	2	N	-0-			-0-
08	12245	X	314	-0-	-11931	-0-	314	1			N	-0-			-0-
09	11850	X	7381	-0-	-4469	-0-	252	1	7129	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	4455	-0-	-6116	-0-	314	1	4141	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	7056	-0-	-3174	-0-	295	1	6761	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	5768	-0-	-1858	-0-	329	1	5439	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9001	-0-	-547	-0-	9001	2			N	-0-			-0-
02	8568	X	8164	-0-	-404	-0-	8164	2			N	-0-			-0-
03	9703	X	9322	-0-	-381	-0-	9322	2			N	-0-			-0-
04	9390	X	8622	-0-	-768	-0-	8622	2			N	-0-			-0-
05	9703	X	8793	-0-	-910	-0-	8793	2			N	-0-			-0-
06	9030	X	8313	-0-	-717	-0-	8313	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	8517	-0-	-814	-0-	8517	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	8730	-0-	-601	-0-	8730	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	8339	-0-	-271	-0-	8339	2			N	-0-			-0-
10	8804	X	8417	-0-	-387	-0-	8417	2			N	-0-			-0-
11	8460	X	8229	-0-	-231	-0-	8229	2			N	-0-			-0-
12	8742	X	8355	-0-	-387	-0-	8355	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	604	1	2780	2	N	-0-			-0-
02	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	410	1	1019	2	N	-0-			-0-
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	537	1	1905	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3067	-0-	-203	-0-	552	1	2515	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	2521	-0-	-858	-0-	487	1	2034	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2204	-0-	-1066	-0-	461	1	1743	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	184	1	2723	2	N	-0-			-0-
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	369	1	12956	2	N	-0-			-0-
09	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	366	1	7809	2	N	-0-			-0-
10	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	355	1	10919	2	N	-0-			-0-
11	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	358	1	9717	2	N	-0-			-0-
*12	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	386	1	7439	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	111	1	5178	2	N	-0-			-0-
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	119	1	4163	2	N	-0-			-0-
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	139	1	5452	2	N	-0-			-0-
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	134	1	4957	2	N	-0-			-0-
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	135	1	5043	2	N	-0-			-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	133	1	4710	2	N	-0-			-0-
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	139	1	4917	2	N	-0-			-0-
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	136	1	4279	2	N	-0-			-0-
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	135	1	4781	2	N	-0-			-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	139	1	5079	2	N	-0-			-0-
11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	134	1	6590	2	N	-0-			-0-
*12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	136	1	5044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9191	-0-	-698	-0-	9191	2			N	-0-			-0-
02	8848	X	8145	-0-	-703	-0-	8145	2			N	-0-			-0-
03	9486	X	8980	-0-	-506	-0-	8980	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	8371	-0-	-809	-0-	8371	2			N	-0-			-0-
05	9362	X	9010	-0-	-352	-0-	9010	2			N	-0-			-0-
06	8880	X	8607	-0-	-273	-0-	8607	2			N	-0-			-0-
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-			-0-
08	9021	X	8577	-0-	-444	-0-	8577	2			N	-0-			-0-
09	8730	X	7951	-0-	-779	-0-	7951	2			N	-0-			-0-
10	9021	X	8170	-0-	-851	-0-	8170	2			N	-0-			-0-
11	8730	X	7842	-0-	-888	-0-	7842	2			N	-0-			-0-
12	9021	X	7755	-0-	-1266	-0-	7755	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 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	8556	X	8249	-0-	-307	-0-	8249	2			N	-0-			-0-
02	7728	X	7019	-0-	-709	-0-	7019	2			N	-0-			-0-
03	8556	X	7660	-0-	-896	-0-	7660	2			N	-0-			-0-
04	7980	X	7696	-0-	-284	-0-	7696	2			N	-0-			-0-
05	8246	X	7450	-0-	-796	-0-	7450	2			N	-0-			-0-
06	7980	X	6212	-0-	-1768	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-			-0-
08	7967	X	7289	-0-	-678	-0-	7289	2			N	-0-			-0-
09	7710	X	6765	-0-	-945	-0-	6765	2			N	-0-			-0-
10	8091	X	6612	-0-	-1479	-0-	6612	2			N	-0-			-0-
11	7830	X	6095	-0-	-1735	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
12	8091	X	6624	-0-	-1467	-0-	6624	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

01	5270	X	5045	-0-	-225	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4288	-0-	-80	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4179	-0-	-711	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3611	-0-	-1442	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3995	-0-	-895	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4306	-0-	-437	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3967	-0-	-497	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3817	-0-	-353	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3545	-0-	-764	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

01	6479	X	5815	-0-	-664	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4771	-0-	-1137	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4156	-0-	-2385	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5645	-0-	-685	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4301	-0-	-1527	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5300	-0-	-340	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4898	-0-	-930	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4777	-0-	-1051	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3879	-0-	-1761	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4995	-0-	-492	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5038	-0-	-272	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
*12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5976	-0-	-968	-0-	9	1	5967	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5473	-0-	-799	-0-	26	1	5447	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	6048	-0-	-183	-0-	7	1	6041	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5746	-0-	-254	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6069	-0-	-131	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5338	-0-	-512	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5839	-0-	-237	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5490	-0-	-390	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6085	-0-	-22	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5856	-0-	-54	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5861	-0-	-246	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	2974	-0-	-2947	-0-	214	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	6169	X	98	-0-	-6071	-0-	98	1			N	-0-					-0-
04	5970	X	887	-0-	-5083	-0-	326	1	561	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2970	-0-	-843	-0-	366	1	2604	2	N	-0-					-0-
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	218	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	287	1	4575	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2239	-0-	-737	-0-	289	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	3876	-0-	-2364	-0-	256	1	3620	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	3732	-0-	-2716	-0-	298	1	3434	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	4610	-0-	-1630	-0-	282	1	4328	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6856	-0-	-987	-0-	21	1	6835	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6883	-0-	-117	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7459	-0-	-167	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7090	-0-	-290	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6886	-0-	-740	-0-	27	1	6859	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6917	-0-	-463	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7241	-0-	-385	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7062	-0-	-409	-0-	1	1	7061	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6777	-0-	-303	-0-	2	1	6775	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6948	-0-	-306	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6683	-0-	-337	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6807	-0-	-447	-0-	2	1	6805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11454	-0-	-1070	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10906	-0-	-266	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11577	-0-	-544	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11256	-0-	-264	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10584	-0-	-1506	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10809	-0-	-891	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10654	-0-	-1436	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10465	-0-	-1160	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10074	-0-	-1176	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10752	-0-	-408	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10472	-0-	-328	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10518	-0-	-146	-0-	10518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6905	-0-	-411	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6296	-0-	-312	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7061	-0-	-131	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6656	-0-	-274	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6575	-0-	-524	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6283	-0-	-557	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6473	-0-	-595	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6577	-0-	-491	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6257	-0-	-403	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6077	-0-	-283	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6349	-0-	-223	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7261	-0-	-1884	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7256	-0-	-1228	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8607	-0-	-2367	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	7090	-0-	-3530	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	6999	-0-	-3975	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
08	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
09	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
11	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
*12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

01	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8743	-0-	-30	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7549	-0-	-941	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7833	-0-	-940	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7338	-0-	-1122	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7324	-0-	-1418	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7567	-0-	-1175	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7014	-0-	-576	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
11	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
*12	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
03	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
04	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	50	1	7822	2	N	-0-					-0-
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	62	1	8112	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6780	-0-	-630	-0-	93	1	6687	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5110	-0-	-2547	-0-	65	1	5045	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	4924	-0-	-2733	-0-	121	1	4803	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6360	-0-	-1050	-0-	144	1	6216	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	84	1	7852	2	N	-0-					-0-
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	109	1	6681	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6546	-0-	-26	-0-	132	1	6414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-			-0-
02	6888	X	5989	-0-	-899	-0-	5989	2			N	-0-			-0-
03	7533	X	6064	-0-	-1469	-0-	6064	2			N	-0-			-0-
04	7560	X	6203	-0-	-1357	-0-	60	1	6143	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6943	-0-	-869	-0-	57	1	6886	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6938	-0-	-622	-0-	6938	2			N	-0-			-0-
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-			-0-
08	6944	X	6121	-0-	-823	-0-	28	1	6093	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6862	-0-	-68	-0-	6862	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	6769	-0-	-392	-0-	6769	2			N	-0-			-0-
11	6930	X	5365	-0-	-1565	-0-	8	1	5357	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	5382	-0-	-1717	-0-	5382	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 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	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-			-0-
02	5908	X	5837	-0-	-71	-0-	5837	2			N	-0-			-0-
03	6541	X	6121	-0-	-420	-0-	6121	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	5262	-0-	-1068	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
05	6541	X	3914	-0-	-2627	-0-	3914	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	2816	-0-	-3514	-0-	2816	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	2645	-0-	-3803	-0-	2645	2			N	-0-			-0-
08	6107	X	2707	-0-	-3400	-0-	2707	2			N	-0-			-0-
09	5250	X	2967	-0-	-2283	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	2772	-0-	-1134	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	2828	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9150	-0-	-925	-0-	9150	2			N	-0-			-0-
02	9100	X	8047	-0-	-1053	-0-	8047	2			N	-0-			-0-
03	10075	X	8910	-0-	-1165	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
04	9300	X	8713	-0-	-587	-0-	8713	2			N	-0-			-0-
05	9610	X	8784	-0-	-826	-0-	8784	2			N	-0-			-0-
06	8850	X	8316	-0-	-534	-0-	8316	2			N	-0-			-0-
07	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	8669	-0-	-321	-0-	8669	2			N	-0-			-0-
09	8700	X	8217	-0-	-483	-0-	8217	2			N	-0-			-0-
10	9114	X	8491	-0-	-623	-0-	8491	2			N	-0-			-0-
11	8820	X	7984	-0-	-836	-0-	7984	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	8022	-0-	-1092	-0-	8022	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 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	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	281	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	274	1	4329	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4403	-0-	-588	-0-	277	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3624	-0-	-1686	-0-	251	1	3373	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4018	-0-	-1469	-0-	268	1	3750	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	2727	-0-	-2583	-0-	320	1	2407	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3044	-0-	-2040	-0-	341	1	2703	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3620	-0-	-782	-0-	296	1	3324	2	N	-0-					-0-
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	251	1	3776	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	256	1	4470	2	N	-0-					-0-
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	217	1	5015	2	N	-0-					-0-
*12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	281	1	4375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 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	7595	X	6848	-0-	-747	-0-	285	1	6563	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6050	-0-	-810	-0-	269	1	5781	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	2968	-0-	-4627	-0-	333	1	2635	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	333	-0-	-6297	-0-	333	1			N	-0-					-0-
05	6851	X	4552	-0-	-2299	-0-	323	1	4229	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5254	-0-	-1376	-0-	237	1	5017	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	4682	-0-	-2014	-0-	252	1	4430	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1490	-0-	-3067	-0-	291	1	1199	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	298	-0-	-4952	-0-	298	1			N	-0-					-0-
10	5425	X	1300	-0-	-4125	-0-	377	1	923	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3190	-0-	-2060	-0-	412	1	2778	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3057	-0-	-1624	-0-	437	1	2620	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	348	1	3750	2	N	-0-					19
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	345	1	4066	2	N	-0-					19
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	365	1	5081	2	N	-0-					19
04	3960	X	3701	-0-	-259	-0-	310	1	3357	2	N	31					50
							34	9									
05	4526	X	4117	-0-	-409	-0-	420	1	3697	2	N	-0-					50
06	4380	X	3231	-0-	-1149	-0-	357	1	2874	2	N	-0-					50
07	4526	X	3632	-0-	-894	-0-	373	1	3259	2	N	-0-					50
08	4526	X	3592	-0-	-934	-0-	381	1	3211	2	N	-0-					50
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	393	1	3975	2	N	10	39	1	4	8	17
							11	9									
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	415	1	4086	2	N	-0-					17
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	356	1	3271	2	N	-0-					17
12	4526	X	2949	-0-	-1577	-0-	303	1	2646	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 47,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7494	-0-	-39	-0-	85	1	7409	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	4849	-0-	-1955	-0-	17	1	4832	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	5635	-0-	-1898	-0-	145	1	5490	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	4580	-0-	-2680	-0-	156	1	4424	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	6993	-0-	-509	-0-	35	1	6958	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	7070	-0-	-190	-0-	7070	2			N	-0-			-0-
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	82	1	6383	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6649	-0-	-357	-0-	37	1	6612	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6385	-0-	-695	-0-	33	1	6352	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6885	-0-	-431	-0-	26	1	6859	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6702	-0-	-378	-0-	5	1	6697	2	N	-0-			-0-
*12	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	20	1	6724	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

01	8339	X	7903	-0-	-436	-0-	7903	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	6570	-0-	-962	-0-	6570	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	7084	-0-	-1162	-0-	7084	2			N	-0-			-0-
04	7830	X	5315	-0-	-2515	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	6841	-0-	-1219	-0-	6841	2			N	-0-			-0-
06	7650	X	6417	-0-	-1233	-0-	6417	2			N	-0-			-0-
07	7285	X	6193	-0-	-1092	-0-	6193	2			N	-0-			-0-
08	7099	X	3615	-0-	-3484	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
09	6630	X	4742	-0-	-1888	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	5278	-0-	-1573	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	4995	-0-	-1425	-0-	4995	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	4921	-0-	-1279	-0-	4921	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

01	16864	X	16017	-0-	-847	-0-	16017	2			N	-0-			-0-
02	15232	X	13878	-0-	-1354	-0-	13878	2			N	-0-			-0-
03	16213	X	16141	-0-	-72	-0-	16141	2			N	-0-			-0-
04	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-			-0-
05	16027	X	15608	-0-	-419	-0-	15608	2			N	-0-			-0-
06	15630	X	14599	-0-	-1031	-0-	14599	2			N	-0-			-0-
07	16151	X	14894	-0-	-1257	-0-	14894	2			N	-0-			-0-
08	16151	X	15561	-0-	-590	-0-	15561	2			N	-0-			-0-
09	15540	X	14312	-0-	-1228	-0-	14312	2			N	-0-			-0-
10	15593	X	14492	-0-	-1101	-0-	14492	2			N	-0-			-0-
11	15060	X	14088	-0-	-972	-0-	14088	2			N	-0-			-0-
12	15562	X	14489	-0-	-1073	-0-	14489	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7976	-0-	-2874	-0-	292	1	7684	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	7554	-0-	-2246	-0-	181	1	7373	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	8492	-0-	-2358	-0-	180	1	8312	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	6910	-0-	-2090	-0-	165	1	6745	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	6892	-0-	-2005	-0-	245	1	6647	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	6681	-0-	-1539	-0-	216	1	6465	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	8292	-0-	-202	-0-	189	1	8103	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	8057	-0-	-437	-0-	163	1	7894	2	N	-0-			-0-
09	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	159	1	8770	2	N	-0-			-0-
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	146	1	8289	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	6641	-0-	-1369	-0-	193	1	6448	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	8014	-0-	-1224	-0-	198	1	7816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	4338	-0-	-338	-0-	4338	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	4082	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	3794	-0-	-1216	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
05	4805	X	3798	-0-	-1007	-0-	3798	2			N	-0-			-0-
06	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	3785	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	3973	-0-	-832	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-			-0-
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
10	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
11	4110	X	3446	-0-	-664	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
12	4247	X	3627	-0-	-620	-0-	3627	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 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	9176	X	8696	-0-	-480	-0-	8696	2			N	-0-			-0-
02	8400	X	6689	-0-	-1711	-0-	6689	2			N	-0-			-0-
03	9300	X	7110	-0-	-2190	-0-	7110	2			N	-0-			-0-
04	9000	X	7388	-0-	-1612	-0-	7388	2			N	-0-			-0-
05	9145	X	7658	-0-	-1487	-0-	7658	2			N	-0-			-0-
06	8430	X	6717	-0-	-1713	-0-	6717	2			N	-0-			-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-			-0-
08	7657	X	6960	-0-	-697	-0-	6960	2			N	-0-			-0-
09	7410	X	7308	-0-	-102	-0-	7308	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	7684	-0-	-97	-0-	7684	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	7259	-0-	-271	-0-	7259	2			N	-0-			-0-
12	7781	X	7018	-0-	-763	-0-	7018	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11001	-0-	-314	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9974	-0-	-246	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10154	-0-	-975	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	4261	-0-	-6389	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10468	-0-	-568	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10263	-0-	-417	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10066	-0-	-970	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9724	-0-	-754	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9483	-0-	-777	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9208	-0-	-1394	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9429	-0-	-831	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9329	-0-	-746	-0-	9329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5111	-0-	-1647	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5059	-0-	-877	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4848	-0-	-1104	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4609	-0-	-671	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4527	-0-	-1084	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4192	-0-	-1238	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4597	-0-	-425	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4255	-0-	-695	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8079	-0-	-446	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7204	-0-	-412	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7366	-0-	-1066	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6973	-0-	-1187	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6781	-0-	-1310	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6891	-0-	-939	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7510	-0-	-457	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7247	-0-	-131	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6591	-0-	-369	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7117	-0-	-385	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6588	-0-	-672	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7104	-0-	-398	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9038	-0-	-789	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7996	-0-	-656	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8880	-0-	-451	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8870	-0-	-160	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8918	-0-	-382	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8637	-0-	-123	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	9095	-0-	-81	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8992	-0-	-184	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8533	-0-	-347	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8712	-0-	-371	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8352	-0-	-438	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8688	-0-	-395	-0-	8688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 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	5084	X	3767	-0-	-1317	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3062	-0-	-1166	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4007	-0-	-519	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2943	-0-	-1437	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4160	-0-	-738	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4070	-0-	-670	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4053	-0-	-845	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 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	17732	X	15501	-0-	-2231	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	13767	-0-	-2249	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	15093	-0-	-2639	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14746	-0-	-1244	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	14785	-0-	-1738	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13419	-0-	-1581	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13959	-0-	-1293	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13891	-0-	-1361	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13108	-0-	-1652	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12359	-0-	-2428	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	13091	-0-	-409	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	13451	-0-	-499	-0-	13451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4612	-0-	-503	-0-	20	1	4592	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4348	-0-	-384	-0-	10	1	4338	2	N	-0-			-0-
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-			-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-			-0-
05	5425	X	5234	-0-	-191	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	5103	-0-	-357	-0-	5103	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	5128	-0-	-514	-0-	5128	2			N	-0-			-0-
08	5642	X	4694	-0-	-948	-0-	4694	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	4696	-0-	-614	-0-	4696	2			N	-0-			-0-
10	5270	X	4879	-0-	-391	-0-	4879	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	4384	-0-	-716	-0-	4384	2			N	-0-			-0-
12	5115	X	4646	-0-	-469	-0-	4646	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

01	8742	X	7499	-0-	-1243	-0-	7499	2			N	-0-			-0-
02	7896	X	6768	-0-	-1128	-0-	6768	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	7336	-0-	-1065	-0-	7336	2			N	-0-			-0-
04	8130	X	7122	-0-	-1008	-0-	7122	2			N	-0-			-0-
05	8246	X	7580	-0-	-666	-0-	7580	2			N	-0-			-0-
06	7260	X	6521	-0-	-739	-0-	6521	2			N	-0-			-0-
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-			-0-
08	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-			-0-
09	7350	X	7080	-0-	-270	-0-	7080	2			N	-0-			-0-
10	7843	X	5805	-0-	-2038	-0-	5805	2			N	-0-			-0-
11	7590	X	6449	-0-	-1141	-0-	6449	2			N	-0-			-0-
12	7843	X	6748	-0-	-1095	-0-	6748	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4663	-0-	-2653	-0-	294	1	4369	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5241	-0-	-415	-0-	241	1	5000	2	N	-0-					-0-
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	232	1	5966	2	N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	202	1	5630	2	N	-0-					-0-
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	147	1	7290	2	N	-0-					-0-
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	147	1	6704	2	N	-0-					-0-
07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	159	1	6841	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6665	-0-	-775	-0-	169	1	6496	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6475	-0-	-725	-0-	184	1	6291	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7028	-0-	-412	-0-	158	1	6870	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6387	-0-	-453	-0-	134	1	6253	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6508	-0-	-498	-0-	141	1	6367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8892	-0-	-253	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7860	-0-	-260	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8872	-0-	-118	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8437	-0-	-173	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8690	-0-	-207	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7973	-0-	-637	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8386	-0-	-480	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
10	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8062	-0-	-698	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8565	-0-	-549	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	323	-0-	-2374	-0-	323	1			N	-0-					-0-
02	2436	X	317	-0-	-2119	-0-	317	1			N	-0-					-0-
03	2697	X	318	-0-	-2379	-0-	318	1			N	-0-					-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-
05	341	X	278	-0-	-63	-0-	278	1			N	-0-					-0-
06	330	X	228	-0-	-102	-0-	228	1			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	1			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	1			N	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	171	1	1	9	N	1	1	8			-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	222	1	62	2	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11188	-0-	-251	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	11017	-0-	-53	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
05	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11430	-0-	-9	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10983	-0-	-456	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10715	-0-	-355	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10552	-0-	-887	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
11	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
*12	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 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	12059	X	11757	-0-	-302	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
02	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10673	-0-	-997	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11555	-0-	-504	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	11309	-0-	-361	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10831	-0-	-1228	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11171	-0-	-888	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10949	-0-	-361	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10951	-0-	-736	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10633	-0-	-677	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
*12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5614	-0-	-524	-0-	230	1	5384	2	N	-0-					101
02	5348	X	4659	-0-	-689	-0-	215	1	4444	2	N	-0-					101
03	5890	X	4943	-0-	-947	-0-	248	1	4695	2	N	-0-					101
04	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	172	1	5318	2	N	-0-					101
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	163	1	5650	2	N	-0-					101
06	5430	X	5394	-0-	-36	-0-	172	1	5222	2	N	-0-					101
07	5673	X	5232	-0-	-441	-0-	215	1	4940	2	N	70					171
							77	9									
08	5828	X	4945	-0-	-883	-0-	4945	2			N	-0-					171
09	5640	X	5083	-0-	-557	-0-	5083	2			N	-0-					171
10	5828	X	4947	-0-	-881	-0-	172	1	4775	2	N	-0-					171
11	5400	X	4943	-0-	-457	-0-	163	1	4780	2	N	-0-					171
*12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	182	1	5080	2	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 62,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13305	-0-	-1451	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11885	-0-	-1443	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	11901	-0-	-2855	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12017	-0-	-1243	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12161	-0-	-1479	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11714	-0-	-1156	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12065	-0-	-1079	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
08	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
09	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
10	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
11	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12467	-0-	-336	-0-	12467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4579	-0-	-551	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
*12	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7155	-0-	-316	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	3501	-0-	-3415	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6517	-0-	-1140	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7231	-0-	-179	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	4689	-0-	-2782	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6550	-0-	-921	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6412	-0-	-818	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6675	-0-	-703	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
*12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	313	-0-	-927	-0-	313	1			N	-0-			-0-
02	1120	X	277	-0-	-843	-0-	277	1			N	-0-			-0-
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	185	1	6654	2	N	-0-			-0-
04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	90	1	8112	2	N	-0-			-0-
05	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	125	1	7887	2	N	-0-			-0-
06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	77	1	8699	2	N	-0-			-0-
07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	66	1	9164	2	N	-0-			-0-
08	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	59	1	9233	2	N	-0-			-0-
09	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	69	1	8788	2	N	-0-			-0-
10	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	73	1	8837	2	N	-0-			-0-
11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	65	1	6969	2	N	-0-			-0-
*12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	64	1	8180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

01	16089	X	13788	-0-	-2301	-0-	13788	2			N	-0-			-0-
02	13328	X	10013	-0-	-3315	-0-	10013	2			N	-0-			-0-
03	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-			-0-
04	14370	X	5221	-0-	-9149	-0-	179	1	5042	2	N	-0-			-0-
05	14849	X	10142	-0-	-4707	-0-	37	1	10105	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	9709	-0-	-3641	-0-	109	1	9600	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	9464	-0-	-1634	-0-	101	1	9363	2	N	-0-			-0-
08	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	51	1	11144	2	N	-0-			-0-
09	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-			-0-
10	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-			-0-
11	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2			N	-0-			-0-
12	12338	X	11526	-0-	-812	-0-	11526	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

01	3534	X	1186	-0-	-2348	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	2987	-0-	-205	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-			-0-
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	4739	-0-	-661	-0-	4739	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	4726	2			N	-0-			-0-
08	5580	X	4687	-0-	-893	-0-	4687	2			N	-0-			-0-
09	5400	X	4413	-0-	-987	-0-	139	1	4274	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4632	-0-	-762	-0-	111	1	4521	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	75	1	4429	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	58	1	4182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3415	-0-	-2568	-0-	267	1	3148	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	3070	-0-	-2334	-0-	205	1	2865	2	N	-0-			-0-
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	136	1	6561	2	N	-0-			-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	148	1	5840	2	N	-0-			-0-
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	173	1	5918	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5410	-0-	-1070	-0-	146	1	5264	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	4002	-0-	-2694	-0-	211	1	3791	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	4774	-0-	-1922	-0-	224	1	4550	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	3397	-0-	-2603	-0-	222	1	3175	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	4221	-0-	-1855	-0-	195	1	4026	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	4468	-0-	-932	-0-	151	1	4317	2	N	-0-			-0-
*12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	159	1	6074	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8650	-0-	-3750	-0-	17	1	8633	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10237	-0-	-963	-0-	10237	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	11229	-0-	-1171	-0-	11229	2			N	-0-			-0-
04	11970	X	10801	-0-	-1169	-0-	2	1	10799	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	11119	-0-	-289	-0-	11119	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	10131	-0-	-849	-0-	3	1	10128	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	10465	-0-	-881	-0-	10465	2			N	-0-			-0-
08	11222	X	10107	-0-	-1115	-0-	10107	2			N	-0-			-0-
09	10800	X	9578	-0-	-1222	-0-	9578	2			N	-0-			-0-
10	11129	X	10015	-0-	-1114	-0-	10015	2			N	-0-			-0-
11	10140	X	10007	-0-	-133	-0-	10007	2			N	-0-			-0-
12	10478	X	10027	-0-	-451	-0-	10027	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-			-0-
02	3892	X	3362	-0-	-530	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
03	4867	X	3102	-0-	-1765	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	3355	-0-	-1355	-0-	3355	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	3480	-0-	-1387	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
06	4170	X	2891	-0-	-1279	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3485	2			N	-0-			-0-
08	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
09	3360	X	3148	-0-	-212	-0-	46	1	3102	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	2865	-0-	-607	-0-	20	1	2845	2	N	-0-			-0-
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	16	1	3468	2	N	-0-			-0-
*12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	17	1	3901	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4956	-0-	-1678	-0-	198	1	4758	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	3674	-0-	-946	-0-	225	1	3449	2	N	-0-			-0-
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	152	1	5151	2	N	-0-			-0-
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	142	1	5125	2	N	-0-			-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	129	1	5225	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4998	-0-	-132	-0-	95	1	4903	2	N	-0-			-0-
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-			-0-
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-			-0-
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
10	6634	X	5811	-0-	-823	-0-	5811	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	5686	-0-	-734	-0-	5686	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	5876	-0-	-758	-0-	5876	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 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	8153	X	6958	-0-	-1195	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
02	7364	X	6249	-0-	-1115	-0-	6249	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	6809	-0-	-1344	-0-	6809	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	6227	-0-	-1573	-0-	6227	2			N	-0-			-0-
05	7068	X	6628	-0-	-440	-0-	6628	2			N	-0-			-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-			-0-
07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
08	6820	X	6507	-0-	-313	-0-	6507	2			N	-0-			-0-
09	6840	X	6071	-0-	-769	-0-	6071	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	6069	-0-	-999	-0-	6069	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	5505	-0-	-1335	-0-	5505	2			N	-0-			-0-
12	6944	X	6041	-0-	-903	-0-	6041	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9326	-0-	-2268	-0-	9326	2			N	-0-			-0-
02	10472	X	9706	-0-	-766	-0-	9706	2			N	-0-			-0-
03	11594	X	11122	-0-	-472	-0-	11122	2			N	-0-			-0-
04	11220	X	10734	-0-	-486	-0-	10734	2			N	-0-			-0-
05	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-			-0-
06	10770	X	10200	-0-	-570	-0-	10200	2			N	-0-			-0-
07	11129	X	10169	-0-	-960	-0-	10169	2			N	-0-			-0-
08	11129	X	9676	-0-	-1453	-0-	9676	2			N	-0-			-0-
09	10740	X	8653	-0-	-2087	-0-	8653	2			N	-0-			-0-
10	10881	X	9113	-0-	-1768	-0-	9113	2			N	-0-			-0-
11	10200	X	8310	-0-	-1890	-0-	8310	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	9476	-0-	-692	-0-	9476	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

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	12338	X	12105	-0-		-233	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
02	11271	X	11271	-0-		-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12285	-0-		-177	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
04	12086	X	12086	-0-		-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11614	-0-		-879	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10132	-0-		-1958	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	9682	-0-		-2811	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	9954	-0-		-2539	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	9959	-0-		-2131	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10101	-0-		-1524	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9487	-0-		-653	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9728	-0-		-564	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

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	8959	X	8346	-0-		-613	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7486	-0-		-606	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8084	-0-		-751	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7012	-0-		-1538	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8286	-0-		-487	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7486	-0-		-584	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7582	-0-		-695	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7682	-0-		-595	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7441	-0-		-569	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7513	-0-		-764	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7350	-0-		-150	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7293	-0-		-395	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

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	16833	X	15748	-0-		-1085	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14484	-0-		-720	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	15665	-0-		-362	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	15128	-0-		-382	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	15052	-0-		-975	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	14187	-0-		-1323	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14652	-0-		-1375	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	13975	-0-		-1680	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13730	-0-		-1390	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	14242	-0-		-824	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13646	-0-		-544	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13712	-0-		-951	-0-	13712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	952	-0-	-2086	-0-	952	2			N	-0-			-0-
02	2744	X	1499	-0-	-1245	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
03	2542	X	1879	-0-	-663	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
04	2460	X	1201	-0-	-1259	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
05	2542	X	235	-0-	-2307	-0-	235	2			N	-0-			-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-			-0-
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	70	1	2935	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	118	1	2252	2	N	-0-			-0-
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	151	1	3164	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3555	-0-	455	455	135	1	3420	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	9078	-0-	-191	-0-	9078	2			N	-0-			-0-
02	8372	X	7972	-0-	-400	-0-	7972	2			N	-0-			-0-
03	10199	X	8447	-0-	-1752	-0-	8447	2			N	-0-			-0-
04	9870	X	8192	-0-	-1678	-0-	8192	2			N	-0-			-0-
05	10199	X	7696	-0-	-2503	-0-	7696	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	6847	-0-	-1943	-0-	4	1	6843	2	N	-0-			-0-
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9	1	9178	2	N	-0-			-0-
08	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8	1	8855	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	6940	-0-	-1250	-0-	33	1	6907	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	7284	-0-	-1892	-0-	7284	2			N	-0-			-0-
11	8880	X	8418	-0-	-462	-0-	5	1	8413	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8857	-0-	-319	-0-	8	1	8849	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9713	-0-	-2284	-0-	9713	2			N	-0-			-0-
02	10836	X	8503	-0-	-2333	-0-	8503	2			N	-0-			-0-
03	11811	X	9071	-0-	-2740	-0-	9071	2			N	-0-			-0-
04	9480	X	3828	-0-	-5652	-0-	3828	2			N	-0-			-0-
05	9703	X	1067	-0-	-8636	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
06	9390	X	4050	-0-	-5340	-0-	4050	2			N	-0-			-0-
07	9424	X	8343	-0-	-1081	-0-	8343	2			N	-0-			-0-
08	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-			-0-
09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-			-0-
10	8339	X	7259	-0-	-1080	-0-	15	1	7244	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	6699	-0-	-2511	-0-	90	1	6609	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	8695	-0-	-822	-0-	81	1	8614	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3635	-0-	-3433	-0-	91	1	3544	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	4863	-0-	-1521	-0-	92	1	4771	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	6161	-0-	-907	-0-	79	1	6082	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	12	1	5058	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	4506	-0-	-888	-0-	24	1	4482	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	4089	-0-	-1881	-0-	10	1	4079	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	4797	-0-	-1372	-0-	7	1	4790	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	4465	-0-	-1704	-0-	4465	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	3858	-0-	-1212	-0-	3858	2			N	-0-			-0-
10	4805	X	2894	-0-	-1911	-0-	8	1	2886	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	3133	-0-	-1517	-0-	87	1	3046	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4427	-0-	-378	-0-	51	1	4376	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3017	-0-	-176	-0-	83	1	2934	2	N	-0-			-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	32	1	3256	2	N	-0-			-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-			-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	39	1	3587	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	96	1	3480	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	2772	-0-	-948	-0-	92	1	2680	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3108	-0-	-736	-0-	105	1	3003	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3232	-0-	-612	-0-	123	1	3109	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	2981	-0-	-649	-0-	109	1	2872	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	2767	-0-	-798	-0-	72	1	2695	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2729	-0-	-391	-0-	28	1	2701	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	58	1	3058	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 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	7440	X	6619	-0-	-821	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
02	6804	X	5380	-0-	-1424	-0-	5380	2			N	-0-			-0-
03	7533	X	7252	-0-	-281	-0-	7252	2			N	-0-			-0-
04	7290	X	6090	-0-	-1200	-0-	6090	2			N	-0-			-0-
05	7347	X	6612	-0-	-735	-0-	6612	2			N	-0-			-0-
06	7020	X	6335	-0-	-685	-0-	6335	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	6693	-0-	-561	-0-	6693	2			N	-0-			-0-
08	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-			-0-
09	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-			-0-
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-			-0-
11	7350	X	6876	-0-	-474	-0-	6876	2			N	-0-			-0-
12	7595	X	7305	-0-	-290	-0-	7305	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10589	-0-	-974	-0-	10589	2		N	-0-			-0-
02	10444	X	9863	-0-	-581	-0-	9863	2		N	-0-			-0-
03	11470	X	10589	-0-	-881	-0-	10589	2		N	-0-			-0-
04	10770	X	10142	-0-	-628	-0-	10142	2		N	-0-			-0-
05	10912	X	10267	-0-	-645	-0-	10267	2		N	-0-			-0-
06	10560	X	9485	-0-	-1075	-0-	9485	2		N	-0-			-0-
07	10912	X	9601	-0-	-1311	-0-	9601	2		N	-0-			-0-
08	10602	X	9783	-0-	-819	-0-	9783	2		N	-0-			-0-
09	10140	X	9269	-0-	-871	-0-	9269	2		N	-0-			-0-
10	10261	X	9629	-0-	-632	-0-	9629	2		N	-0-			-0-
11	9480	X	9237	-0-	-243	-0-	9237	2		N	-0-			-0-
12	9796	X	9567	-0-	-229	-0-	9567	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7484	-0-	-886	-0-	7484	2		N	-0-			-0-
02	7560	X	6899	-0-	-661	-0-	6899	2		N	-0-			-0-
03	7781	X	7539	-0-	-242	-0-	7539	2		N	-0-			-0-
04	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	7179	2		N	-0-			-0-
05	7688	X	6859	-0-	-829	-0-	6859	2		N	-0-			-0-
06	7380	X	7037	-0-	-343	-0-	7037	2		N	-0-			-0-
07	7626	X	6924	-0-	-702	-0-	6924	2		N	-0-			-0-
08	7533	X	7058	-0-	-475	-0-	7058	2		N	-0-			-0-
09	7170	X	6527	-0-	-643	-0-	6527	2		N	-0-			-0-
10	7285	X	7061	-0-	-224	-0-	7061	2		N	-0-			-0-
11	7050	X	6805	-0-	-245	-0-	6805	2		N	-0-			-0-
12	7068	X	7027	-0-	-41	-0-	7027	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 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	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14562	2		N	-0-			-0-
02	13412	X	13021	-0-	-391	-0-	13021	2		N	-0-			-0-
03	14849	X	13788	-0-	-1061	-0-	13788	2		N	-0-			-0-
04	14370	X	13682	-0-	-688	-0-	13682	2		N	-0-			-0-
05	14849	X	14033	-0-	-816	-0-	14033	2		N	-0-			-0-
06	14100	X	13451	-0-	-649	-0-	13451	2		N	-0-			-0-
07	14415	X	13621	-0-	-794	-0-	13621	2		N	-0-			-0-
08	14136	X	13945	-0-	-191	-0-	13945	2		N	-0-			-0-
09	13680	X	13402	-0-	-278	-0-	13402	2		N	-0-			-0-
10	14043	X	13692	-0-	-351	-0-	13692	2		N	-0-			-0-
11	13500	X	13336	-0-	-164	-0-	13336	2		N	-0-			-0-
12	13950	X	13749	-0-	-201	-0-	13749	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7718	-0-	-3194	-0-	214	1	7504	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	7661	-0-	-2195	-0-	176	1	7485	2	N	-0-			-0-
03	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	195	1	8741	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7485	-0-	-405	-0-	234	1	7251	2	N	-0-			-0-
05	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	184	1	9478	2	N	-0-			-0-
06	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	197	1	9267	2	N	-0-			-0-
07	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	221	1	9282	2	N	-0-			-0-
08	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	235	1	9563	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	8759	-0-	-691	-0-	255	1	8504	2	N	-0-			-0-
10	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	224	1	10121	2	N	-0-			-0-
11	9480	X	9265	-0-	-215	-0-	194	1	9071	2	N	-0-			-0-
*12	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	202	1	9603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7873	-0-	-745	-0-	7873	2			N	-0-			-0-
02	7784	X	6977	-0-	-807	-0-	6977	2			N	-0-			-0-
03	8711	X	7412	-0-	-1299	-0-	7412	2			N	-0-			-0-
04	8430	X	7503	-0-	-927	-0-	7503	2			N	-0-			-0-
05	8711	X	7635	-0-	-1076	-0-	7635	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	6746	-0-	-874	-0-	6746	2			N	-0-			-0-
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-			-0-
08	7750	X	7653	-0-	-97	-0-	7653	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	7104	-0-	-396	-0-	7104	2			N	-0-			-0-
10	7843	X	6856	-0-	-987	-0-	6856	2			N	-0-			-0-
11	7590	X	7239	-0-	-351	-0-	7239	2			N	-0-			-0-
12	7843	X	7264	-0-	-579	-0-	7264	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 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	4154	X	3108	-0-	-1046	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
02	3752	X	2938	-0-	-814	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	2963	-0-	-1284	-0-	2963	2			N	-0-			-0-
04	4980	X	3864	-0-	-1116	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	3535	-0-	-712	-0-	3535	2			N	-0-			-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-			-0-
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
08	3999	X	3803	-0-	-196	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
09	3870	X	3062	-0-	-808	-0-	77	1	2985	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	2216	-0-	-1845	-0-	83	1	2133	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	1978	-0-	-1952	-0-	74	1	1904	2	N	-0-			-0-
*12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	65	1	4487	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	347	1	9178	2	N	-0-			-0-
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	325	1	7295	2	N	-0-			-0-
03	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	298	1	8674	2	N	-0-			-0-
04	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	300	1	8133	2	N	-0-			-0-
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	269	1	5558	2	N	-0-			-0-
06	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	311	1	7808	2	N	-0-			-0-
07	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	345	1	7397	2	N	-0-			-0-
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	305	1	7720	2	N	-0-			-0-
09	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	290	1	7221	2	N	-0-			-0-
10	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	302	1	7086	2	N	-0-			-0-
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	291	1	8365	2	N	-0-			-0-
*12	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	303	1	8662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6938	-0-	-2176	-0-	6938	2			N	-0-			-0-
02	8232	X	6921	-0-	-1311	-0-	184	1	6737	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	7879	-0-	-1235	-0-	7879	2			N	-0-			-0-
04	8400	X	7434	-0-	-966	-0-	7434	2			N	-0-			-0-
05	8680	X	7770	-0-	-910	-0-	7770	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	7248	-0-	-372	-0-	95	1	7153	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7039	-0-	-835	-0-	134	1	6905	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	7054	-0-	-820	-0-	162	1	6892	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6530	-0-	-1000	-0-	7	1	6523	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	7100	-0-	-681	-0-	33	1	7067	2	N	-0-			-0-
11	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	6815	-0-	-253	-0-	16	1	6799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3747	-0-	3747	6315	1029	1	2718	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		3771	-0-	3771	10086	920	1	2851	2	N	-0-			-0-
03	14561	X	4475	-0-	-10086	-0-	1040	1	3435	2	N	-0-			-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	993	1	2675	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4065	-0-	-120	-0-	1030	1	3035	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3770	-0-	-550	-0-	972	1	2798	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4058	-0-	-406	-0-	983	1	3075	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3268	-0-	-1196	-0-	971	1	2297	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3140	-0-	-790	-0-	1014	1	2126	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3489	-0-	-572	-0-	907	1	2582	2	N	-0-			-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	881	1	3603	2	N	-0-			-0-
*12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	847	1	4091	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7607	-0-	-1042	-0-	7607	2		N	-0-			-0-
02	7812	X	7249	-0-	-563	-0-	7249	2		N	-0-			-0-
03	8308	X	7829	-0-	-479	-0-	7829	2		N	-0-			-0-
04	7770	X	7507	-0-	-263	-0-	7507	2		N	-0-			-0-
05	8029	X	7684	-0-	-345	-0-	7684	2		N	-0-			-0-
06	7770	X	7357	-0-	-413	-0-	7357	2		N	-0-			-0-
07	8029	X	7743	-0-	-286	-0-	7743	2		N	-0-			-0-
08	7843	X	7403	-0-	-440	-0-	7403	2		N	-0-			-0-
09	7500	X	7248	-0-	-252	-0-	7248	2		N	-0-			-0-
10	7750	X	7315	-0-	-435	-0-	7315	2		N	-0-			-0-
11	7500	X	7015	-0-	-485	-0-	7015	2		N	-0-			-0-
12	7750	X	6685	-0-	-1065	-0-	6685	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10842	-0-	-566	-0-	10842	2		N	-0-			-0-
02	10136	X	9795	-0-	-341	-0-	9795	2		N	-0-			-0-
03	10974	X	10774	-0-	-200	-0-	10774	2		N	-0-			-0-
04	10590	X	10117	-0-	-473	-0-	10117	2		N	-0-			-0-
05	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2		N	-0-			-0-
06	10500	X	9904	-0-	-596	-0-	9904	2		N	-0-			-0-
07	10850	X	10581	-0-	-269	-0-	10581	2		N	-0-			-0-
08	10943	X	10190	-0-	-753	-0-	10190	2		N	-0-			-0-
09	10590	X	9743	-0-	-847	-0-	9743	2		N	-0-			-0-
10	10943	X	9671	-0-	-1272	-0-	9671	2		N	-0-			-0-
11	10230	X	8769	-0-	-1461	-0-	8769	2		N	-0-			-0-
12	10571	X	9218	-0-	-1353	-0-	9218	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 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	19716	X	18640	-0-	-1076	-0-	18640	2		N	-0-			-0-
02	17500	X	16197	-0-	-1303	-0-	16197	2		N	-0-			-0-
03	19065	X	17404	-0-	-1661	-0-	17404	2		N	-0-			-0-
04	18450	X	16776	-0-	-1674	-0-	16776	2		N	-0-			-0-
05	19065	X	17177	-0-	-1888	-0-	17177	2		N	-0-			-0-
06	18030	X	16591	-0-	-1439	-0-	16591	2		N	-0-			-0-
07	17918	X	16819	-0-	-1099	-0-	16819	2		N	-0-			-0-
08	17391	X	17039	-0-	-352	-0-	17039	2		N	-0-			-0-
09	16770	X	16175	-0-	-595	-0-	16175	2		N	-0-			-0-
10	17174	X	16427	-0-	-747	-0-	16427	2		N	-0-			-0-
11	16590	X	15767	-0-	-823	-0-	15767	2		N	-0-			-0-
12	17050	X	16078	-0-	-972	-0-	16078	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8614	-0-	-1337	-0-	171	1	8443	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	7414	-0-	-1574	-0-	112	1	7302	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	7634	-0-	-2317	-0-	147	1	7487	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	8156	-0-	-1114	-0-	140	1	8016	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	7712	-0-	-906	-0-	155	1	7557	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	8109	-0-	-231	-0-	136	1	7973	2	N	-0-			-0-
07	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	106	1	8561	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	7138	-0-	-1294	-0-	106	1	7032	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	7592	-0-	-568	-0-	106	1	7486	2	N	-0-			-0-
10	8680	X	7871	-0-	-809	-0-	133	1	7738	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	6070	-0-	-2330	-0-	100	1	5970	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	5819	-0-	-2861	-0-	134	1	5685	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17770	-0-	-1047	-0-	17770	2			N	-0-			-0-
02	16912	X	15089	-0-	-1823	-0-	15089	2			N	-0-			-0-
03	18414	X	16354	-0-	-2060	-0-	16354	2			N	-0-			-0-
04	17820	X	16689	-0-	-1131	-0-	16689	2			N	-0-			-0-
05	17918	X	17112	-0-	-806	-0-	17112	2			N	-0-			-0-
06	17190	X	16425	-0-	-765	-0-	16425	2			N	-0-			-0-
07	17236	X	16835	-0-	-401	-0-	16835	2			N	-0-			-0-
08	17236	X	16758	-0-	-478	-0-	16758	2			N	-0-			-0-
09	16680	X	15839	-0-	-841	-0-	15839	2			N	-0-			-0-
10	17112	X	16036	-0-	-1076	-0-	16036	2			N	-0-			-0-
11	16440	X	15166	-0-	-1274	-0-	15166	2			N	-0-			-0-
12	16833	X	16014	-0-	-819	-0-	16014	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 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	11005	X	3131	-0-	-7874	-0-	361	1	2770	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	2222	-0-	-5282	-0-	297	1	1925	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	342	1	2704	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2601	-0-	-429	-0-	331	1	2270	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2820	-0-	-311	-0-	443	1	2377	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	268	1	6632	2	N	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	256	1	4842	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	179	-0-	-2859	-0-	179	1			N	-0-					-0-
09	6900	X	111	-0-	-6789	-0-	111	1			N	-0-					-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	6900	X	36	-0-	-6864	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	149	1	3963	2	N	-0-					-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3411	-0-	-429	-0-	276	1	3135	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3256	-0-	-712	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	181	1	3302	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2780	-0-	-730	-0-	60	1	2720	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2310	-0-	-1317	-0-	55	1	2255	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2780	-0-	-670	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5443	-0-	-788	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4939	-0-	-1053	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5457	-0-	-1177	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5675	-0-	-745	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5665	-0-	-132	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5766	-0-	-93	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5655	-0-	-465	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5689	-0-	-635	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4724	-0-	-484	-0-	307	1	4417	2	Y	-0-			103
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	280	1	4801	2	Y	-0-			103
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	311	1	4668	2	Y	-0-			103
04	4560	X	4427	-0-	-133	-0-	307	1	4120	2	Y	-0-			103
05	5611	X	3835	-0-	-1776	-0-	315	1	3520	2	Y	-0-			103
06	5430	X	2634	-0-	-2796	-0-	319	1	2315	2	Y	-0-			103
07	5611	X	2894	-0-	-2717	-0-	281	1	2613	2	Y	-0-			103
08	4991	X	3012	-0-	-1979	-0-	285	1	2727	2	Y	-0-			103
09	4440	X	4119	-0-	-321	-0-	270	1	3849	2	Y	-0-			103
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	241	1	3806	2	Y	-0-			103
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	261	1	2728	2	Y	-0-			103
12	4247	X	1770	-0-	-2477	-0-	268	1	1502	2	Y	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 44,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 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	7688	X	7652	-0-	-36	-0-	7652	2			N	-0-			-0-
02	7364	X	7280	-0-	-84	-0-	7280	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	7596	-0-	-557	-0-	7596	2			N	-0-			-0-
04	7890	X	6962	-0-	-928	-0-	6962	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	7533	-0-	-527	-0-	7533	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	7115	-0-	-685	-0-	7115	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	7421	-0-	-639	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
08	7595	X	6162	-0-	-1433	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	6639	-0-	-651	-0-	6639	2			N	-0-			-0-
10	7533	X	6327	-0-	-1206	-0-	6327	2			N	-0-			-0-
11	7170	X	7150	-0-	-20	-0-	7150	2			N	-0-			-0-
*12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6696	-0-	-186	-0-	6696	2			N	-0-			-0-
02	6216	X	6145	-0-	-71	-0-	6145	2			N	-0-			-0-
03	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	6876	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	6497	-0-	-163	-0-	6497	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6105	-0-	-777	-0-	6105	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	6401	-0-	-259	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-			-0-
08	6882	X	6837	-0-	-45	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
09	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	6295	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	6090	-0-	-792	-0-	6090	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	5831	-0-	-829	-0-	5831	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	4872	-0-	-2010	-0-	4872	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 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	7006	X	6878	-0-	-128	-0-	6878	2			Y	-0-					69
02	6216	X	6012	-0-	-204	-0-	6011	2	1	9	Y	1					70
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			Y	-0-	58	1			12
04	6870	X	6588	-0-	-282	-0-	6588	2			Y	-0-					12
05	7099	X	6577	-0-	-522	-0-	6577	2			Y	-0-					12
06	7200	X	6482	-0-	-718	-0-	6482	2			Y	-0-					12
07	7440	X	6644	-0-	-796	-0-	6643	2	1	9	Y	1					13
08	7440	X	6635	-0-	-805	-0-	6635	2			Y	-0-					13
09	6600	X	6337	-0-	-263	-0-	6337	2			Y	-0-					13
10	6696	X	6363	-0-	-333	-0-	6363	2			Y	-0-					13
11	6480	X	6157	-0-	-323	-0-	6157	2			Y	-0-					13
12	6634	X	6390	-0-	-244	-0-	6390	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 78,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10609	-0-	-1264	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
02	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11218	-0-	-593	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11030	-0-	-400	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10864	-0-	-1381	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10393	-0-	-1457	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10811	-0-	-1434	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10749	-0-	-659	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10298	-0-	-742	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10540	-0-	-310	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10058	-0-	-412	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10132	-0-	-687	-0-	10132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3686	-0-	-840	-0-	277	1	3409	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2919	-0-	-1169	-0-	248	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	487	-0-	-4039	-0-	185	1	302	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	194	-0-	-4156	-0-	194	1			N	-0-					-0-
05	4278	X	180	-0-	-4098	-0-	180	1			N	-0-					-0-
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	283	1	3790	2	N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	280	1	3040	2	N	-0-					-0-
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	269	1	4119	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3752	-0-	-328	-0-	248	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	290	1	3715	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	2285	-0-	-1975	-0-	272	1	2013	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3316	-0-	-1086	-0-	282	1	3034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

MO	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	8556	X	7663	-0-	-893	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6834	-0-	-894	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7073	-0-	-1173	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7100	-0-	-700	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6936	-0-	-938	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6886	-0-	-524	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
07	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7072	-0-	-275	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	7072	-0-	-38	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6822	-0-	-528	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6926	-0-	-669	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

MO	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	6851	X	4675	-0-	-2176	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	2434	-0-	-2802	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	3910	-0-	-1887	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5741	-0-	-1048	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5723	-0-	-1066	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5315	-0-	-1255	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5260	-0-	-475	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4976	-0-	-574	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4730	-0-	-1005	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

MO	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	6975	X	6243	-0-	-732	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6138	-0-	-162	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6234	-0-	-555	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6323	-0-	-247	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5271	-0-	-1518	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6105	-0-	-465	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6558	-0-	-231	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5657	-0-	-673	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5906	-0-	-666	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6352	-0-	-38	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5995	-0-	-608	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
02	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
03	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
04	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
05	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	18596	2			N	-0-					-0-
06	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	18401	2			N	-0-					-0-
07	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	19627	2			N	-0-					-0-
08	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
09	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	19305	2			N	-0-					-0-
10	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
11	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	19027	2			N	-0-					-0-
*12	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	19020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6217	-0-	-1287	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7210	-0-	-1098	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6907	-0-	-1133	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6909	-0-	-1399	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6718	-0-	-1022	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6933	-0-	-290	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5905	-0-	-1318	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5352	-0-	-1548	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6327	-0-	-617	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6489	-0-	-231	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5346	-0-	-1598	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8842	-0-	-55	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7749	-0-	-287	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8327	-0-	-570	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7538	-0-	-1012	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7638	-0-	-1197	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7178	-0-	-1372	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7136	-0-	-1451	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7113	-0-	-1226	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6969	-0-	-561	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6372	-0-	-1254	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6387	-0-	-783	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6322	-0-	-870	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8744	-0-	-897	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7993	-0-	-463	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8689	-0-	-425	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8458	-0-	-182	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7902	-0-	-964	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8329	-0-	-221	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8813	-0-	-22	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
08	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8389	-0-	-71	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8699	-0-	-105	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8218	-0-	-782	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8160	-0-	-1140	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	22249	-0-	-1962	-0-	1079	1	21170	2	N	-0-					-0-
02	21112	X	19598	-0-	-1514	-0-	922	1	18676	2	N	-0-					-0-
03	23188	X	17789	-0-	-5399	-0-	275	1	17514	2	N	-0-					-0-
04	22320	X	20431	-0-	-1889	-0-	794	1	19637	2	N	-0-					-0-
05	22723	X	19089	-0-	-3634	-0-	730	1	18359	2	N	-0-					-0-
06	21540	X	19144	-0-	-2396	-0-	703	1	18441	2	N	-0-					-0-
07	21700	X	20606	-0-	-1094	-0-	763	1	19843	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	20265	-0-	-846	-0-	802	1	19463	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	19200	-0-	-1230	-0-	751	1	18449	2	N	-0-					-0-
10	20615	X	18481	-0-	-2134	-0-	720	1	17761	2	N	-0-					-0-
11	19950	X	18222	-0-	-1728	-0-	714	1	17508	2	N	-0-					-0-
12	20615	X	16757	-0-	-3858	-0-	669	1	16088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18498	-0-	-846	-0-	897	1	17601	2	N	-0-					-0-
02	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	756	1	15322	2	N	-0-					-0-
03	17918	X	15845	-0-	-2073	-0-	245	1	15600	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	16816	-0-	-1094	-0-	653	1	16163	2	N	-0-					-0-
05	18507	X	16792	-0-	-1715	-0-	642	1	16150	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	16678	-0-	-1232	-0-	612	1	16066	2	N	-0-					-0-
07	17794	X	15954	-0-	-1840	-0-	591	1	15363	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	15627	-0-	-1764	-0-	618	1	15009	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	15695	-0-	-1135	-0-	614	1	15081	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	15697	-0-	-1539	-0-	611	1	15086	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	15474	-0-	-1206	-0-	606	1	14868	2	N	-0-					-0-
*12	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	667	1	16038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6349	-0-	-874	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4010	-0-	-2430	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5096	-0-	-1662	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
04	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4754	-0-	-1632	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4533	-0-	-1617	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	3717	-0-	-3351	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5256	-0-	-1812	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	4135	-0-	-2705	-0-	3	1	4132	2	N	-0-					-0-
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4792	-0-	-308	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4714	-0-	-556	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 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	14942	X	12108	-0-	-2834	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11817	-0-	-1287	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13138	-0-	-905	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
04	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
05	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
06	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12977	-0-	-973	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	12835	-0-	-1115	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12742	-0-	-758	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12555	-0-	-1333	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10553	-0-	-2767	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12022	-0-	-1153	-0-	12022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	155	1	4366	2	Y	27					89
							30	9									
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	164	1	3909	2	Y	-0-					89
03	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	147	1	3938	2	Y	1	70	1			20
							1	9									
04	4410	X	3551	-0-	-859	-0-	137	1	3414	2	Y	-0-					20
05	4557	X	3626	-0-	-931	-0-	3626	2			Y	-0-					20
06	4410	X	2858	-0-	-1552	-0-	2858	2			Y	-0-					20
07	4495	X	3833	-0-	-662	-0-	3833	2			Y	-0-					20
08	4092	X	3463	-0-	-629	-0-	3463	2			Y	-0-					20
09	3540	X	2533	-0-	-1007	-0-	2533	2			Y	-0-					20
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					20
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3782	2	34	9	Y	31					51
*12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3846	2	1	9	Y	1					52

TOTAL GAS PROD: 43,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7357	-0-	-1137	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7247	-0-	-425	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7684	-0-	-810	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6653	-0-	-1376	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	4798	-0-	-2972	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6424	-0-	-1605	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6798	-0-	-952	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6497	-0-	-1003	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4323	-0-	-2247	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5907	-0-	-882	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	195	1	12434	2	N	-0-					-0-
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	322	1	5746	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8206	-0-	-784	-0-	347	1	7859	2	N	-0-					-0-
04	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	242	1	10642	2	N	-0-					-0-
05	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	253	1	10840	2	N	-0-					-0-
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	331	1	10059	2	N	-0-					-0-
07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	356	1	8881	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8034	-0-	-956	-0-	319	1	7715	2	N	-0-					-0-
09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	224	1	9279	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8492	-0-	-498	-0-	180	1	8312	2	N	-0-					-0-
11	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	211	1	10682	2	N	-0-					-0-
*12	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	218	1	12440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	569	1	171	2	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					-0-
10	3100	N	3795	-0-	695	695	478	1	3317	2	N	-0-					-0-
11	2785	N	2090	-0-	-695	-0-	643	1	1447	2	N	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8531	-0-	-552	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7051	-0-	-1153	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8569	-0-	-514	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7689	-0-	-561	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7899	-0-	-626	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8090	-0-	-190	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8201	-0-	-355	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	6866	-0-	-1690	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7822	-0-	-278	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8129	-0-	-241	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7604	-0-	-496	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7633	-0-	-582	-0-	7633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18909	-0-	-2667	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	17394	-0-	-1786	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	19828	-0-	-1407	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18867	-0-	-573	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	18195	-0-	-1056	-0-	18195	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	18243	-0-	-957	-0-	18243	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	19555	-0-	-285	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	16889	-0-	-2951	-0-	16889	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	17384	-0-	-1486	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	17553	-0-	-2008	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	16827	-0-	-2103	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	15031	-0-	-4530	-0-	15031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	19462	-0-	-1711	-0-	944	1	18518	2	N	-0-					-0-
02	18956	X	17400	-0-	-1556	-0-	818	1	16582	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	16902	-0-	-4085	-0-	261	1	16641	2	N	-0-					-0-
04	18840	X	17693	-0-	-1147	-0-	688	1	17005	2	N	-0-					-0-
05	19468	X	16439	-0-	-3029	-0-	628	1	15811	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	17575	-0-	-1265	-0-	645	1	16930	2	N	-0-					-0-
07	19251	X	17144	-0-	-2107	-0-	635	1	16509	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	13883	-0-	-4407	-0-	549	1	13334	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	13892	-0-	-3808	-0-	544	1	13348	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	16230	-0-	-1936	-0-	632	1	15598	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	15522	-0-	-2058	-0-	608	1	14914	2	N	-0-					-0-
12	17143	X	16308	-0-	-835	-0-	651	1	15657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

01	6758	X	4454	-0-	-2304	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5881	-0-	-223	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6997	-0-	-53	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6881	-0-	-404	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7077	-0-	-208	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6503	-0-	-547	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6787	-0-	-436	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6478	-0-	-512	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6812	-0-	-256	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

01	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2580	-0-	-136	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2974	-0-	-206	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 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	27249	X	20707	-0-	-6542	-0-	62	1	20645	2	N	-0-			-0-
02	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	174	1	17004	2	N	-0-			-0-
03	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	107	1	20836	2	N	-0-			-0-
04	19020	X	18635	-0-	-385	-0-	45	1	18590	2	N	-0-			-0-
05	19654	X	9272	-0-	-10382	-0-	281	1	8991	2	N	-0-			-0-
06	16260	X	1019	-0-	-15241	-0-	512	1	507	2	N	-0-			-0-
07	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	189	1	17252	2	N	-0-			-0-
08	16771	X	14569	-0-	-2202	-0-	162	1	14407	2	N	-0-			-0-
09	18630	X	18160	-0-	-470	-0-	18160	2			N	-0-			-0-
10	17453	X	13124	-0-	-4329	-0-	151	1	12973	2	N	-0-			-0-
11	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	165	1	16804	2	N	-0-			-0-
*12	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	78	1	20103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-			-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	1			N	-0-			-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	1			N	-0-			-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	1			N	-0-			-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-			-0-
06	660	N	310	-0-	-350	-0-	310	1			N	-0-			-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	1			N	-0-			-0-
08	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	1			N	-0-			-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-			-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	1			N	-0-			-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-			-0-
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

01	13857	X	12509	-0-	-1348	-0-	12509	2			N	-0-			-0-
02	11844	X	11467	-0-	-377	-0-	11467	2			N	-0-			-0-
03	13113	X	12853	-0-	-260	-0-	12853	2			N	-0-			-0-
04	12360	X	9842	-0-	-2518	-0-	9842	2			N	-0-			-0-
05	12772	X	11052	-0-	-1720	-0-	11052	2			N	-0-			-0-
06	12450	X	10616	-0-	-1834	-0-	10616	2			N	-0-			-0-
07	12865	X	11317	-0-	-1548	-0-	11317	2			N	-0-			-0-
08	12865	X	11185	-0-	-1680	-0-	11185	2			N	-0-			-0-
09	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-			-0-
10	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-			-0-
11	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-			-0-
12	11997	X	11835	-0-	-162	-0-	11835	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4936	-0-	-489	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4308	-0-	-480	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4143	-0-	-1158	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4345	-0-	-785	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5236	-0-	-65	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5236	-0-	-3	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5017	-0-	-233	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4805	-0-	-445	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 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	15686	X	14214	-0-	-1472	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12088	-0-	-2080	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13878	-0-	-1808	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	13128	-0-	-642	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12942	-0-	-1287	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12298	-0-	-1472	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12889	-0-	-999	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	11809	-0-	-2079	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12012	-0-	-1128	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12300	-0-	-627	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	9758	-0-	-2722	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11228	-0-	-1668	-0-	11228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10380	-0-	-1152	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9125	-0-	-787	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10505	-0-	-469	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9841	-0-	-779	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
05	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10422	-0-	-87	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9891	-0-	-680	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9902	-0-	-508	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10313	-0-	-444	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9608	-0-	-802	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9894	-0-	-522	-0-	9894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	537	1	5185	2	N	-0-			-0-
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	501	1	3724	2	N	-0-			-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	562	1	3679	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	3575	-0-	-1465	-0-	549	1	3026	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	3223	-0-	-1985	-0-	504	1	2719	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	3202	-0-	-1838	-0-	513	1	2689	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	548	1	3887	2	N	-0-			-0-
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	595	1	4384	2	N	-0-			-0-
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	536	1	4018	2	N	-0-			-0-
10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	489	1	4389	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4470	-0-	-360	-0-	471	1	3999	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4837	-0-	-154	-0-	494	1	4343	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 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	2201	X	1872	-0-	-329	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
03	2325	X	2017	-0-	-308	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
04	2250	X	1706	-0-	-544	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
05	2387	X	2382	-0-	-5	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-			-0-
08	2387	X	2003	-0-	-384	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
09	2700	X	1695	-0-	-1005	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
10	3007	X	1821	-0-	-1186	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
11	2910	X	1697	-0-	-1213	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	15511	-0-	-1229	-0-	15511	2			N	-0-			-0-
02	15344	X	14007	-0-	-1337	-0-	14007	2			N	-0-			-0-
03	16988	X	16872	-0-	-116	-0-	16872	2			N	-0-			-0-
04	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-			-0-
05	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2			N	-0-			-0-
06	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	19087	2			N	-0-			-0-
07	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-			-0-
08	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	2			N	-0-			-0-
09	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	17610	2			N	-0-			-0-
10	17608	X	16450	-0-	-1158	-0-	16450	2			N	-0-			-0-
11	17040	X	15365	-0-	-1675	-0-	15365	2			N	-0-			-0-
12	17608	X	16587	-0-	-1021	-0-	16587	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11671	-0-	-791	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
02	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	12469	-0-	-86	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11499	-0-	-651	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10671	-0-	-1884	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10370	-0-	-2092	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	9361	-0-	-2699	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	9926	-0-	-2536	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	9488	-0-	-2002	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9531	-0-	-1133	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4797	-0-	-1124	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4781	-0-	-567	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5040	-0-	-881	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4968	-0-	-282	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4892	-0-	-409	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5034	-0-	-96	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5276	-0-	-25	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5115	-0-	-31	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4721	-0-	-319	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4650	-0-	-620	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4589	-0-	-511	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
*12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 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	6200	X	219	-0-	-5981	-0-	48	1	171	2	N	-0-					-0-
02	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	28	1	5604	2	N	-0-					-0-
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	65	1	5852	2	N	-0-					-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	44	1	5333	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4310	-0-	-1921	-0-	79	1	4231	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4839	-0-	-1191	-0-	50	1	4789	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	6025	-0-	-206	-0-	16	1	6009	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	3956	-0-	-1965	-0-	55	1	3901	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4358	-0-	-1012	-0-	93	1	4265	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	1313	-0-	-4701	-0-	91	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5501	-0-	-319	-0-	62	1	5439	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5824	-0-	-190	-0-	40	1	5784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8072	-0-		-1104	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6691	-0-		-1177	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7020	-0-		-1691	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
04	7943	X	7943	-0-		-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7996	-0-		-157	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7663	-0-		-137	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7909	-0-		-306	-0-	7908	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8215	X	5475	-0-		-2740	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6766	-0-		-1184	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5073	-0-		-2925	-0-	10	1	5063	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	2535	-0-		-5115	-0-	118	1	2417	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	672	-0-		-7233	-0-	194	1	478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5551	-0-		-2292	-0-	166	1	5385	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	3601	-0-		-3483	-0-	157	1	3444	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	3664	-0-		-3776	-0-	184	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	2524	-0-		-3746	-0-	252	1	2272	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	1660	-0-		-4819	-0-	236	1	1424	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	1588	-0-		-3782	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1657	-0-		-2342	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-		-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	250	-0-		-2270	-0-	249	1	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1674	X	132	-0-		-1542	-0-	132	1			N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-		-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-		-1643	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6210	-0-		-2687	-0-	310	1	5900	2	N	-0-					-0-
02	8594	X	8594	-0-		-0-	-0-	374	1	8220	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8038	-0-		-921	-0-	369	1	7669	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8206	-0-		-464	-0-	393	1	7813	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8673	-0-		-844	-0-	388	1	8285	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	7664	-0-		-1546	-0-	337	1	7327	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8133	-0-		-1384	-0-	312	1	7821	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8658	-0-		-22	-0-	301	1	8357	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7689	-0-		-711	-0-	300	1	7389	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7076	-0-		-1604	-0-	395	1	6681	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7083	-0-		-1287	-0-	483	1	6600	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	6912	-0-		-1737	-0-	511	1	6401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4455	-0-	-970	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4157	-0-	-155	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3947	-0-	-373	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4298	-0-	-290	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3978	-0-	-462	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4108	-0-	-480	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8240	-0-	-347	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7392	-0-	-112	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7790	-0-	-828	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7041	-0-	-1299	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8444	-0-	-174	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7409	-0-	-571	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7177	-0-	-1007	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	5874	-0-	-2558	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	2816	-0-	-5344	-0-	27	1	2789	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	6911	-0-	-1521	-0-	16	1	6895	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	7261	-0-	-149	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
*12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5157	-0-	-1198	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5659	-0-	-81	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6044	-0-	-218	-0-	6	1	6038	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5422	-0-	-638	-0-	52	1	5369	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	70	1	5656	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	6510	X	6452	-0-	-58	-0-	16	1	6434	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6301	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6045	X	6012	-0-	-33	-0-	8	1	6004	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5006	-0-	-1234	-0-	82	1	4924	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5247	-0-	-1263	-0-	52	1	5195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3253	-0-	-1304	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3969	-0-	-147	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3901	-0-	-346	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3489	-0-	-351	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3587	-0-	-815	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3479	-0-	-781	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3774	-0-	-132	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4566	-0-	-487	-0-	4519	2	47	9	Y	43					67
02	4564	X	3699	-0-	-865	-0-	3699	2			Y	-0-					67
03	5053	X	4078	-0-	-975	-0-	4078	2			Y	-0-					67
04	4680	X	3967	-0-	-713	-0-	3967	2			Y	-0-					67
05	4557	X	4433	-0-	-124	-0-	4433	2			Y	-0-					67
06	4410	X	3994	-0-	-416	-0-	3994	2			Y	-0-					67
07	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	3967	2			Y	-0-					67
08	4433	X	4259	-0-	-174	-0-	4259	2			Y	-0-					67
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	98	1	4304	2	Y	-0-					67
10	4433	X	3915	-0-	-518	-0-	102	1	3813	2	Y	-0-					67
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	93	1	4195	2	Y	-0-					67
12	4557	X	3488	-0-	-1069	-0-	110	1	3378	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 49,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6199	-0-	-745	-0-	6199	2			Y	-0-					69
02	6272	X	4349	-0-	-1923	-0-	4349	2			Y	-0-					69
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			Y	-0-					69
04	6420	X	6186	-0-	-234	-0-	6186	2			Y	-0-					69
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			Y	-0-					69
06	8010	X	5591	-0-	-2419	-0-	5591	2			Y	-0-					69
07	8277	X	5816	-0-	-2461	-0-	5816	2			Y	-0-					69
08	8277	X	5840	-0-	-2437	-0-	5840	2			Y	-0-					69
09	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	97	1	6584	2	Y	-0-					69
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	101	1	6330	2	Y	-0-					69
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	205	1	5709	2	Y	-0-					69
12	6913	X	5396	-0-	-1517	-0-	143	1	5253	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 73,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6541	-0-	-1333	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7625	-0-	-993	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7126	-0-	-1214	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7486	-0-	-1132	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7379	-0-	-331	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7020	-0-	-947	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
08	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6766	-0-	-860	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	5349	-0-	-2601	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	5384	-0-	-2831	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6889	-0-	-2907	-0-	70	1	6819	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	8020	-0-	-828	-0-	2	1	8018	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	5258	-0-	-4538	-0-	216	1	5042	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	6958	-0-	-2222	-0-	162	1	6796	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	5364	-0-	-3781	-0-	151	1	5213	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7301	-0-	-1279	-0-	236	1	7065	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	5707	-0-	-3159	-0-	323	1	5384	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5470	-0-	-1722	-0-	252	1	5218	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6342	-0-	-948	-0-	245	1	6097	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6658	-0-	-875	-0-	271	1	6387	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6892	-0-	-398	-0-	341	1	6551	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	225	1	5619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 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	11284	X	10931	-0-	-353	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9806	-0-	-610	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10765	-0-	-767	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9949	-0-	-1211	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9369	-0-	-1636	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9575	-0-	-1015	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9815	-0-	-1035	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9896	-0-	-861	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9378	-0-	-582	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9846	-0-	-43	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9161	-0-	-409	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9420	-0-	-469	-0-	9420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	12618	-0-	-2231	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	11488	-0-	-1812	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
03	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
04	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11809	-0-	-901	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11009	-0-	-3361	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	12382	-0-	-2467	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	10800	-0-	-4049	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	9923	-0-	-3397	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11861	-0-	-508	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
11	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
*12	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	1	1	3880	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3300	-0-	-284	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3761	-0-	-207	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3595	-0-	-155	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2879	-0-	-872	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3386	-0-	-244	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3918	-0-	-763	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3696	-0-	-532	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3366	-0-	-444	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3544	-0-	-548	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2923	-0-	-1217	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2395	-0-	-1883	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3072	-0-	-1206	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2582	-0-	-838	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	45	1	3577	2	N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	45	1	3147	2	N	-0-					-0-
*12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	52	1	3125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
02	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
03	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13308	-0-	-1332	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14440	-0-	-688	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13431	-0-	-1209	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	12724	-0-	-2404	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	12513	-0-	-2460	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12567	-0-	-1413	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	12671	-0-	-1775	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12436	-0-	-1004	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12808	-0-	-181	-0-	12808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2718	-0-	-847	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2707	-0-	-513	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2598	-0-	-372	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2299	-0-	-611	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3042	-0-	-1081	-0-	54	1	2988	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	2863	-0-	-1127	-0-	55	1	2808	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2947	-0-	-1176	-0-	51	1	2896	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
05	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	492	1	3067	2	N	-0-					-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	498	1	3141	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	532	-0-	-4211	-0-	532	1			N	-0-					-0-
09	4590	X	2744	-0-	-1846	-0-	485	1	2259	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3723	-0-	-1020	-0-	516	1	3207	2	N	-0-					-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	479	1	4175	2	N	-0-					-0-
*12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	647	1	3239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7134	-0-	-213	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6612	-0-	-24	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7109	-0-	-271	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7525	-0-	-194	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7641	-0-	-357	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7314	-0-	-426	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
10	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
11	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
*12	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6217	-0-	-975	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6022	-0-	-474	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5756	-0-	-1436	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6139	-0-	-526	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5935	-0-	-515	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5598	-0-	-1129	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5564	-0-	-1163	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5391	-0-	-1119	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5650	-0-	-488	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5464	-0-	-476	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8690	-0-	-765	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7972	-0-	-428	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8951	-0-	-380	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8886	-0-	-144	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
06	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8902	-0-	-274	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8505	-0-	-1601	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9014	-0-	-766	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
10	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
11	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
*12	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
02	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
03	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
04	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
05	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8025	-0-	-1155	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9098	-0-	-388	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8914	-0-	-572	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8667	-0-	-513	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8789	-0-	-697	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8823	-0-	-260	-0-	8823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6618	-0-	-574	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6122	-0-	-962	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6723	-0-	-1120	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6010	-0-	-1580	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	4981	-0-	-1808	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6183	-0-	-387	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6267	-0-	-522	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6266	-0-	-461	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6178	-0-	-2	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6356	-0-	-30	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6155	-0-	-25	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6229	-0-	-157	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6201	-0-	-247	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5462	-0-	-738	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5458	-0-	-542	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6102	-0-	-129	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5631	-0-	-600	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5166	-0-	-864	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5640	-0-	-467	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5619	-0-	-291	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5612	-0-	-495	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12279	-0-	-1857	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11029	-0-	-675	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
03	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11862	-0-	-724	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12156	-0-	-654	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12585	-0-	-652	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12825	-0-	-412	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
09	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	12417	-0-	-3	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12849	-0-	-326	-0-	12849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9363	-0-	-526	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8470	-0-	-378	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8902	-0-	-801	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8634	-0-	-756	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8526	-0-	-1177	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8199	-0-	-891	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8234	-0-	-1159	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8327	-0-	-601	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8547	-0-	-93	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8132	-0-	-703	-0-	8132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
02	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
03	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
04	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
05	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
06	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
07	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11912	-0-	-85	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	11300	-0-	-310	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
10	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
*12	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9050	-0-	-1552	-0-	9050	2		N	-0-			-0-
02	9576	X	8469	-0-	-1107	-0-	8469	2		N	-0-			-0-
03	10602	X	9374	-0-	-1228	-0-	9374	2		N	-0-			-0-
04	9900	X	8763	-0-	-1137	-0-	8763	2		N	-0-			-0-
05	9734	X	8977	-0-	-757	-0-	8977	2		N	-0-			-0-
06	9060	X	8386	-0-	-674	-0-	8386	2		N	-0-			-0-
07	9362	X	8887	-0-	-475	-0-	8887	2		N	-0-			-0-
08	9362	X	7133	-0-	-2229	-0-	7133	2		N	-0-			-0-
09	8760	X	8062	-0-	-698	-0-	8062	2		N	-0-			-0-
10	8990	X	8435	-0-	-555	-0-	8435	2		N	-0-			-0-
11	8610	X	7967	-0-	-643	-0-	7967	2		N	-0-			-0-
12	8897	X	7506	-0-	-1391	-0-	7506	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7472	-0-	-1177	-0-	7472	2		N	-0-			-0-
02	7280	X	6945	-0-	-335	-0-	6945	2		N	-0-			-0-
03	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	8322	2		N	-0-			-0-
04	8370	X	7910	-0-	-460	-0-	7910	2		N	-0-			-0-
05	8649	X	7117	-0-	-1532	-0-	7117	2		N	-0-			-0-
06	8040	X	7776	-0-	-264	-0-	7776	2		N	-0-			-0-
07	8308	X	6777	-0-	-1531	-0-	6777	2		N	-0-			-0-
08	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	7647	2		N	-0-			-0-
09	7920	X	7452	-0-	-468	-0-	7452	2		N	-0-			-0-
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2		N	-0-			-0-
11	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2		N	-0-			-0-
*12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2		N	-0-			-0-
03	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2		N	-0-			-0-
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2		N	-0-			-0-
05	7006	X	6746	-0-	-260	-0-	6746	2		N	-0-			-0-
06	6780	X	6386	-0-	-394	-0-	6386	2		N	-0-			-0-
07	7006	X	6428	-0-	-578	-0-	6428	2		N	-0-			-0-
08	7006	X	6230	-0-	-776	-0-	6230	2		N	-0-			-0-
09	6540	X	5852	-0-	-688	-0-	5852	2		N	-0-			-0-
10	6758	X	6022	-0-	-736	-0-	6022	2		N	-0-			-0-
11	6390	X	5849	-0-	-541	-0-	5849	2		N	-0-			-0-
12	6417	X	6055	-0-	-362	-0-	6055	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	176	1	5360	2	N	-0-			134
02	4788	X	4421	-0-	-367	-0-	190	1	4231	2	N	-0-			134
03	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	203	1	4636	2	N	-0-			134
04	5370	X	4884	-0-	-486	-0-	190	1	4639	2	N	50			184
							55	9							
05	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	191	1	4812	2	N	-0-			184
06	5370	X	4682	-0-	-688	-0-	206	1	4476	2	N	-0-			184
07	5053	X	4549	-0-	-504	-0-	230	1	4317	2	N	2			186
							2	9							
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	198	1	4965	2	N	-0-			186
09	4890	X	4510	-0-	-380	-0-	166	1	4325	2	N	17			203
							19	9							
10	4991	X	4663	-0-	-328	-0-	154	1	4509	2	N	-0-			203
11	5010	X	4471	-0-	-539	-0-	141	1	4330	2	N	-0-			203
12	5177	X	4536	-0-	-641	-0-	157	1	4379	2	N	-0-			203

TOTAL GAS PROD: 57,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5169	-0-	-256	-0-	5169	2			N	-0-			-0-
02	4900	X	4601	-0-	-299	-0-	4601	2			N	-0-			-0-
03	5425	X	4682	-0-	-743	-0-	4682	2			N	-0-			-0-
04	5070	X	3273	-0-	-1797	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	3730	-0-	-1478	-0-	3730	2			N	-0-			-0-
06	5010	X	3632	-0-	-1378	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
07	5084	X	3148	-0-	-1936	-0-	3148	2			N	-0-			-0-
08	4681	X	4159	-0-	-522	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
09	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-			-0-
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-			-0-
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-			-0-
*12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7756	-0-	-1947	-0-	7756	2			N	-0-			-0-
02	8540	X	7599	-0-	-941	-0-	7599	2			N	-0-			-0-
03	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-			-0-
04	8430	X	7662	-0-	-768	-0-	7662	2			N	-0-			-0-
05	8401	X	8197	-0-	-204	-0-	8197	2			N	-0-			-0-
06	8490	X	8105	-0-	-385	-0-	8105	2			N	-0-			-0-
07	8773	X	8198	-0-	-575	-0-	8198	2			N	-0-			-0-
08	8773	X	8161	-0-	-612	-0-	8161	2			N	-0-			-0-
09	8100	X	7715	-0-	-385	-0-	7715	2			N	-0-			-0-
10	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	7918	2			N	-0-			-0-
11	8100	X	7471	-0-	-629	-0-	7471	2			N	-0-			-0-
12	8184	X	7596	-0-	-588	-0-	7596	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 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	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	131	1	4172	2	N	-0-			-0-
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	65	1	5309	2	N	-0-			-0-
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	77	1	4510	2	N	-0-			-0-
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	84	1	4217	2	N	-0-			-0-
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	78	1	4844	2	N	-0-			-0-
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	86	1	5266	2	N	-0-			-0-
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	85	1	5131	2	N	-0-			-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	56	1	3703	2	N	-0-			-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	72	1	3847	2	N	-0-			-0-
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	77	1	4264	2	N	-0-			-0-
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	69	1	3662	2	N	-0-			-0-
*12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	93	1	3959	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9252	-0-	-854	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8462	-0-	-414	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9322	-0-	-164	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
05	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8922	-0-	-138	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9181	-0-	-367	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8846	-0-	-702	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8645	-0-	-595	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8686	-0-	-769	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8362	-0-	-548	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7899	-0-	-1277	-0-	7899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 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	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	170	1	6677	2	N	-0-					-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	148	1	5567	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	167	1	5790	2	N	-0-					-0-
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	180	1	6380	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5443	-0-	-819	-0-	206	1	5237	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4321	-0-	-1739	-0-	185	1	4136	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4996	-0-	-1266	-0-	212	1	4784	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	3724	-0-	-2538	-0-	197	1	3527	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4453	-0-	-1607	-0-	220	1	4233	2	N	-0-					-0-
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	226	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3958	-0-	-872	-0-	245	1	3713	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4255	-0-	-736	-0-	263	1	3992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	21367	-0-	-2007	-0-	21367	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	19473	-0-	-1639	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	20659	-0-	-2715	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	19518	-0-	-2292	-0-	19518	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	19992	-0-	-2390	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	16557	-0-	-5103	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	19297	-0-	-3085	-0-	19297	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	19263	-0-	-2158	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	17632	-0-	-1898	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	16436	-0-	-3559	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
11	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
*12	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	19468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6422	-0-	-1359	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	245	1	5934	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6874	-0-	-876	-0-	275	1	6599	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6485	-0-	-1015	-0-	296	1	6189	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7365	-0-	-385	-0-	332	1	7033	2	N	-0-					-0-
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	302	1	6482	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6503	-0-	-379	-0-	307	1	6196	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6827	-0-	-551	-0-	335	1	6492	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6755	-0-	-385	-0-	319	1	6436	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6546	-0-	-832	-0-	352	1	6194	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6588	-0-	-192	-0-	309	1	6279	2	N	-0-					-0-
*12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	341	1	7047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

01	5611	X	4848	-0-	-763	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	2996	-0-	-2072	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5661	-0-	-74	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5482	-0-	-563	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5856	-0-	-282	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5147	-0-	-793	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5315	-0-	-445	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5433	-0-	-426	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

01	8525	X	7995	-0-	-530	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	5999	-0-	-1757	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7219	-0-	-1368	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7653	-0-	-657	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7459	-0-	-539	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4481	-0-	-3259	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5668	-0-	-2237	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7834	-0-	-71	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7502	-0-	-148	-0-	38	1	7464	2	N	-0-					-0-
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	42	1	7622	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6430	-0-	-1160	-0-	38	1	6392	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	6503	-0-	-1340	-0-	43	1	6460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5436	-0-	-516	-0-	5436	2			N	-0-			-0-
02	5376	X	3884	-0-	-1492	-0-	3884	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	3707	-0-	-2245	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-			-0-
05	5425	X	4947	-0-	-478	-0-	4947	2			N	-0-			-0-
06	5250	X	5176	-0-	-74	-0-	5176	2			N	-0-			-0-
07	6107	X	5006	-0-	-1101	-0-	5006	2			N	-0-			-0-
08	6107	X	5317	-0-	-790	-0-	5317	2			N	-0-			-0-
09	5910	X	5119	-0-	-791	-0-	37	1	5082	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	5216	-0-	-147	-0-	39	1	5177	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	4895	-0-	-295	-0-	34	1	4861	2	N	-0-			-0-
*12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	36	1	5473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9716	-0-	-638	-0-	189	1	9527	2	N	-0-			-0-
02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	162	1	9206	2	N	-0-			-0-
03	10354	X	10104	-0-	-250	-0-	166	1	9938	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	9292	-0-	-728	-0-	149	1	9143	2	N	-0-			-0-
05	10354	X	9008	-0-	-1346	-0-	166	1	8842	2	N	-0-			-0-
06	10020	X	8445	-0-	-1575	-0-	154	1	8291	2	N	-0-			-0-
07	10354	X	8478	-0-	-1876	-0-	162	1	8316	2	N	-0-			-0-
08	10106	X	8442	-0-	-1664	-0-	167	1	8275	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8055	-0-	-1245	-0-	160	1	7895	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	8366	-0-	-655	-0-	43	1	8323	2	N	-0-			-0-
11	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-			-0-
12	8463	X	7819	-0-	-644	-0-	51	1	7768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9654	-0-	-886	-0-	293	1	9361	2	N	-0-			-0-
02	10416	X	9125	-0-	-1291	-0-	272	1	8853	2	N	-0-			-0-
03	11532	X	11421	-0-	-111	-0-	342	1	11079	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	10708	-0-	-452	-0-	329	1	10379	2	N	-0-			-0-
05	11439	X	10547	-0-	-892	-0-	326	1	10221	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	9370	-0-	-1670	-0-	295	1	9075	2	N	-0-			-0-
07	11408	X	9850	-0-	-1558	-0-	311	1	9539	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	9587	-0-	-1821	-0-	304	1	9283	2	N	-0-			-0-
09	10710	X	9290	-0-	-1420	-0-	307	1	8983	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9282	-0-	-1258	-0-	313	1	8969	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	8616	-0-	-924	-0-	296	1	8320	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	9043	-0-	-815	-0-	311	1	8732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	480	1	15334	2	N	-0-					-0-
02	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	395	1	12883	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	14877	-0-	-840	-0-	445	1	14432	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	14314	-0-	-896	-0-	440	1	13874	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	14196	-0-	-1521	-0-	439	1	13757	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	12887	-0-	-2323	-0-	406	1	12481	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	13006	-0-	-1874	-0-	411	1	12595	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	12777	-0-	-2103	-0-	406	1	12371	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	12286	-0-	-2024	-0-	406	1	11880	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	12834	-0-	-1364	-0-	432	1	12402	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	11699	-0-	-1201	-0-	402	1	11297	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12571	-0-	-449	-0-	432	1	12139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	20916	-0-	-2675	-0-	635	1	20281	2	N	-0-					-0-
02	21308	X	18970	-0-	-2338	-0-	564	1	18406	2	N	-0-					-0-
03	21576	X	21176	-0-	-400	-0-	633	1	20543	2	N	-0-					-0-
04	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	630	1	19872	2	N	-0-					-0-
05	21018	X	20197	-0-	-821	-0-	625	1	19572	2	N	-0-					-0-
06	20490	X	19440	-0-	-1050	-0-	613	1	18827	2	N	-0-					-0-
07	21173	X	20984	-0-	-189	-0-	662	1	20322	2	N	-0-					-0-
08	21173	X	19323	-0-	-1850	-0-	614	1	18709	2	N	-0-					-0-
09	20490	X	16085	-0-	-4405	-0-	532	1	15553	2	N	-0-					-0-
10	20987	X	18741	-0-	-2246	-0-	631	1	18110	2	N	-0-					-0-
11	20310	X	17146	-0-	-3164	-0-	590	1	16556	2	N	-0-					-0-
12	20987	X	18198	-0-	-2789	-0-	626	1	17572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7861	-0-	-509	-0-	7848	2	13	9	Y	12					42
02	7448	X	7079	-0-	-369	-0-	7068	2	11	9	Y	10					52
03	8122	X	7787	-0-	-335	-0-	7770	2	17	9	Y	15					67
04	7800	X	7481	-0-	-319	-0-	7479	2	2	9	Y	2					69
05	7998	X	7644	-0-	-354	-0-	7644	2			Y	-0-					69
06	7620	X	7368	-0-	-252	-0-	7365	2	3	9	Y	3					72
07	7843	X	7536	-0-	-307	-0-	7510	2	26	9	Y	24					96
08	7781	X	7535	-0-	-246	-0-	7534	2	1	9	Y	1					97
09	7470	X	7287	-0-	-183	-0-	7287	2			Y	-0-					97
10	7657	X	7402	-0-	-255	-0-	7402	2			Y	-0-					97
11	7380	X	6928	-0-	-452	-0-	6914	2	14	9	Y	13	81	1			29
12	7533	X	7283	-0-	-250	-0-	7270	2	13	9	Y	12					41

TOTAL GAS PROD: 89,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	41	1	13832	2	N	-0-					-0-
02	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
03	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12749	-0-	-691	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	13347	-0-	-541	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	10047	-0-	-3393	-0-	44	1	10003	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	5591	-0-	-8297	-0-	104	1	5487	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	6027	-0-	-7334	-0-	197	1	5830	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	11272	-0-	-1658	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12360	-0-	-1001	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
11	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
*12	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8906	-0-	-890	-0-	8906	2			Y	-0-					102
02	8652	X	8508	-0-	-144	-0-	8484	2	24	9	Y	22					124
03	9548	X	9200	-0-	-348	-0-	9200	2			Y	-0-					124
04	9240	X	8735	-0-	-505	-0-	8735	2			Y	-0-					124
05	9486	X	9094	-0-	-392	-0-	9070	2	24	9	Y	22	120	1			26
06	9120	X	8722	-0-	-398	-0-	8722	2			Y	-0-					26
*07	9424	X	8848	-0-	-576	-0-	8828	2	20	9	Y	18					44
*08	9207	X	8784	-0-	-423	-0-	8784	2			Y	-0-					44
*09	8790	X	8485	-0-	-305	-0-	8485	2			Y	-0-					44
*10	9083	X	8617	-0-	-466	-0-	8617	2			Y	-0-					44
*11	8730	X	8036	-0-	-694	-0-	8036	2			Y	-0-					44
12	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	8337	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 104,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 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	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
02	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
03	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
05	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
06	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
07	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
08	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
09	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
11	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
*12	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	14011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	169	1	6743	2	N	-0-			-0-
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	325	1	5977	2	N	-0-			-0-
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	73	1	9610	2	N	-0-			-0-
04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-			-0-
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	63	1	7464	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	3937	-0-	-5423	-0-	237	1	3700	2	N	-0-			-0-
07	10509	X	4548	-0-	-5961	-0-	162	1	4386	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	5681	-0-	-4828	-0-	172	1	5509	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	9240	-0-	-930	-0-	81	1	9159	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	6484	-0-	-1049	-0-	145	1	6339	2	N	-0-			-0-
11	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	23	1	9928	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	6106	-0-	-3442	-0-	221	1	5885	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	323	1	10687	2	N	-0-			-0-
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	286	1	6088	2	N	-0-			-0-
03	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	335	1	12021	2	N	-0-			-0-
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	316	1	9142	2	N	-0-			-0-
05	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	316	1	6571	2	N	-0-			-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	321	1	6915	2	N	-0-			-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	352	1	6134	2	N	-0-			-0-
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	353	1	7104	2	N	-0-			-0-
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	307	1	4676	2	N	-0-			-0-
10	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	343	1	10484	2	N	-0-			-0-
11	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	653	1	8217	2	N	-0-			-0-
*12	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	650	1	8962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10437	-0-	-351	-0-	10437	2			N	-0-			-0-
02	9744	X	9693	-0-	-51	-0-	9693	2			N	-0-			-0-
03	11067	X	10508	-0-	-559	-0-	10508	2			N	-0-			-0-
04	10710	X	9962	-0-	-748	-0-	9962	2			N	-0-			-0-
05	11067	X	10218	-0-	-849	-0-	10218	2			N	-0-			-0-
06	10380	X	9922	-0-	-458	-0-	9922	2			N	-0-			-0-
07	10726	X	10096	-0-	-630	-0-	10096	2			N	-0-			-0-
08	10509	X	9952	-0-	-557	-0-	9952	2			N	-0-			-0-
09	9960	X	9468	-0-	-492	-0-	9468	2			N	-0-			-0-
10	10261	X	9536	-0-	-725	-0-	9536	2			N	-0-			-0-
11	9930	X	9207	-0-	-723	-0-	9207	2			N	-0-			-0-
12	10106	X	9614	-0-	-492	-0-	9614	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4745	-0-	-1362	-0-	8	1	4737	2	N	-0-			-0-
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
03	5704	X	5414	-0-	-290	-0-	5414	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	5206	-0-	-284	-0-	5206	2			N	-0-			-0-
05	6355	X	4410	-0-	-1945	-0-	45	1	4365	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	4530	-0-	-1620	-0-	4530	2			N	-0-			-0-
07	6355	X	5249	-0-	-1106	-0-	5249	2			N	-0-			-0-
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-			-0-
09	5220	X	5147	-0-	-73	-0-	5147	2			N	-0-			-0-
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	5278	-0-	-32	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
*12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-			-0-
02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-			-0-
03	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-			-0-
04	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14418	2			N	-0-			-0-
05	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-			-0-
06	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	2			N	-0-			-0-
07	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-			-0-
08	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	14443	2			N	-0-			-0-
09	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-			-0-
10	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	2			N	-0-			-0-
11	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-			-0-
*12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5173	-0-	-2081	-0-	313	1	4860	2	N	-0-			-0-
02	7140	X	4978	-0-	-2162	-0-	289	1	4689	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	6801	-0-	-1104	-0-	225	1	6576	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	7042	-0-	-608	-0-	187	1	6855	2	N	-0-			-0-
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	199	1	6858	2	N	-0-			-0-
06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	187	1	7312	2	N	-0-			-0-
07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	203	1	7203	2	N	-0-			-0-
08	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	181	1	7339	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6835	-0-	-665	-0-	168	1	6667	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6533	-0-	-1217	-0-	197	1	6336	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6914	-0-	-586	-0-	387	1	6527	2	N	-0-			-0-
*12	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	409	1	7446	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8319	-0-	-1229	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7561	-0-	-1063	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8265	-0-	-1283	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7848	-0-	-1032	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8041	-0-	-763	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7765	-0-	-335	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8317	-0-	-53	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7741	-0-	-536	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7033	-0-	-827	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7054	-0-	-1254	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6876	-0-	-1164	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7694	-0-	-614	-0-	7694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5692	-0-	-818	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5761	-0-	-455	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5887	-0-	-995	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5466	-0-	-1194	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5543	-0-	-843	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5418	-0-	-762	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5380	-0-	-1006	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5663	-0-	-227	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5052	-0-	-408	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5129	-0-	-482	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4780	-0-	-710	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5138	-0-	-535	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1804	-0-	-2009	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1616	-0-	-932	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1705	-0-	-806	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4670	-0-	-972	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4193	-0-	-1449	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4215	-0-	-1245	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4558	-0-	-557	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4320	-0-	-450	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4302	-0-	-379	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

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	5115	X	4649	-0-	-466	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3952	-0-	-668	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3889	-0-	-971	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3942	-0-	-1080	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3913	-0-	-587	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4452	-0-	-48	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

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	12989	X	12176	-0-	-813	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11567	-0-	-1565	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11091	-0-	-3448	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	9972	-0-	-4098	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	11682	-0-	-2175	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11750	-0-	-640	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12742	-0-	-61	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10677	-0-	-1010	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10113	-0-	-1647	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	9322	-0-	-3419	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	8718	-0-	-3612	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	9493	-0-	-3248	-0-	9493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

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	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	308	1	8467	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4209	-0-	-523	-0-	314	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	374	1	5285	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	6366	-0-	-2004	-0-	322	1	6044	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8209	-0-	-440	-0-	312	1	7897	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	4083	-0-	-4287	-0-	368	1	3715	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	1851	-0-	-4721	-0-	438	1	1413	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7197	-0-	-1018	-0-	374	1	6823	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	4295	-0-	-3655	-0-	360	1	3935	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	6519	-0-	-1696	-0-	265	1	6254	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5599	-0-	-1361	-0-	336	1	5263	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	4959	-0-	-2233	-0-	413	1	4546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7163	-0-	-711	-0-	286	1	6877	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5463	-0-	-1649	-0-	244	1	5219	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	5390	-0-	-2484	-0-	271	1	5119	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7009	-0-	-611	-0-	265	1	6744	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	2942	-0-	-4932	-0-	304	1	2638	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	3267	-0-	-3663	-0-	373	1	2893	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7254	X	5036	-0-	-2218	-0-	459	1	4577	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	2875	-0-	-4379	-0-	598	1	2277	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	4284	-0-	-2736	-0-	574	1	3710	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4534	-0-	-488	-0-	701	1	3833	2	N	-0-					-0-
11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	473	1	5646	2	N	-0-					-0-
*12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	595	1	4624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8267	-0-	-847	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7595	-0-	-637	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8349	-0-	-765	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7817	-0-	-883	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8135	-0-	-266	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6123	-0-	-2007	-0-	53	1	6070	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7875	-0-	-526	-0-	9	1	7866	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7926	-0-	-413	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7528	-0-	-332	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7869	-0-	-253	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6924	-0-	-756	-0-	8	1	6916	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6858	-0-	-1078	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
02	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
03	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
05	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	20	1	13082	2	N	-0-					-0-
06	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9159	-0-	-1350	-0-	108	1	9051	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9629	-0-	-880	-0-	324	1	9305	2	N	-0-					-0-
09	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	355	1	11567	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	370	1	10818	2	N	-0-					-0-
11	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	287	1	10122	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	10180	-0-	-329	-0-	337	1	9843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 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	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	62	1	11555	2	N	-0-					-0-
02	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	66	1	9998	2	N	-0-					-0-
03	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	137	1	9273	2	N	-0-					-0-
04	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	217	1	8721	2	N	-0-					-0-
05	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	128	1	10920	2	N	-0-					-0-
06	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	12	1	10805	2	N	-0-					-0-
07	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	14	1	11298	2	N	-0-					-0-
08	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	73	1	9674	2	N	-0-					-0-
09	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	123	1	8682	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	123	1	8868	2	N	-0-					-0-
11	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	103	1	8759	2	N	-0-					-0-
*12	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	79	1	9319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5004	-0-	-1847	-0-	4	1	5000	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	4150	-0-	-2038	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
03	6851	X	4488	-0-	-2363	-0-	54	1	4434	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	4950	-0-	-480	-0-	4950	2			N	-0-			-0-
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-			-0-
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-			-0-
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-			-0-
08	5115	X	4982	-0-	-133	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
09	5040	X	4685	-0-	-355	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
10	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	4899	2			N	-0-			-0-
11	5040	X	4308	-0-	-732	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
12	5146	X	4361	-0-	-785	-0-	4361	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12185	-0-	-773	-0-	12185	2			N	-0-			-0-
02	11704	X	10839	-0-	-865	-0-	10839	2			N	-0-			-0-
03	12586	X	11899	-0-	-687	-0-	11899	2			N	-0-			-0-
04	12030	X	11417	-0-	-613	-0-	11417	2			N	-0-			-0-
05	12307	X	11791	-0-	-516	-0-	11791	2			N	-0-			-0-
06	11790	X	11283	-0-	-507	-0-	11283	2			N	-0-			-0-
07	11997	X	11476	-0-	-521	-0-	11476	2			N	-0-			-0-
08	11904	X	11141	-0-	-763	-0-	11141	2			N	-0-			-0-
09	11430	X	10481	-0-	-949	-0-	10481	2			N	-0-			-0-
10	11780	X	10761	-0-	-1019	-0-	10761	2			N	-0-			-0-
11	11280	X	10369	-0-	-911	-0-	10369	2			N	-0-			-0-
12	11470	X	10576	-0-	-894	-0-	10576	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3805	-0-	-3821	-0-	52	1	3753	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	3585	-0-	-3303	-0-	39	1	3546	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	4573	-0-	-2402	-0-	73	1	4500	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	3941	-0-	-2809	-0-	91	1	3850	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	4960	-0-	-2015	-0-	84	1	4876	2	N	-0-			-0-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	69	1	5132	2	N	-0-			-0-
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	72	1	5789	2	N	-0-			-0-
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	50	1	5324	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4575	-0-	-615	-0-	30	1	4545	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	1	1	5401	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	5160	-0-	-510	-0-	5160	2			N	-0-			-0-
12	5859	X	5132	-0-	-727	-0-	5132	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 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	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-			-0-
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-			-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-			-0-
05	6107	X	5625	-0-	-482	-0-	5625	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	4987	-0-	-1133	-0-	4987	2			N	-0-			-0-
07	6324	X	5066	-0-	-1258	-0-	5066	2			N	-0-			-0-
08	6324	X	5061	-0-	-1263	-0-	5061	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	3911	-0-	-1939	-0-	35	1	3876	2	N	-0-			-0-
10	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	1	1	6608	2	N	-0-			-0-
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-			-0-
*12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

01	14229	X	12860	-0-	-1369	-0-	12860	2			N	-0-			-0-
02	12852	X	12012	-0-	-840	-0-	12012	2			N	-0-			-0-
03	13888	X	12938	-0-	-950	-0-	12938	2			N	-0-			-0-
04	13200	X	12269	-0-	-931	-0-	12269	2			N	-0-			-0-
05	13299	X	12531	-0-	-768	-0-	12531	2			N	-0-			-0-
06	12870	X	11858	-0-	-1012	-0-	11858	2			N	-0-			-0-
07	13299	X	11695	-0-	-1604	-0-	11695	2			N	-0-			-0-
08	12927	X	11725	-0-	-1202	-0-	11725	2			N	-0-			-0-
09	12270	X	11474	-0-	-796	-0-	11474	2			N	-0-			-0-
10	12524	X	12059	-0-	-465	-0-	12059	2			N	-0-			-0-
11	11850	X	10777	-0-	-1073	-0-	10777	2			N	-0-			-0-
12	11842	X	11222	-0-	-620	-0-	11222	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

01	8680	X	7871	-0-	-809	-0-	7871	2			N	-0-			-0-
02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	4	1	7901	2	N	-0-			-0-
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-			-0-
04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
05	8742	X	6499	-0-	-2243	-0-	31	1	6468	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	7559	-0-	-901	-0-	19	1	7540	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	8051	-0-	-691	-0-	8051	2			N	-0-			-0-
08	8587	X	7921	-0-	-666	-0-	7921	2			N	-0-			-0-
09	7920	X	7561	-0-	-359	-0-	7561	2			N	-0-			-0-
10	8060	X	7294	-0-	-766	-0-	3	1	7291	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	7029	-0-	-771	-0-	7029	2			N	-0-			-0-
12	8060	X	7216	-0-	-844	-0-	7216	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9281	-0-	-670	-0-	9281	2			N	-0-			-0-
02	8848	X	8353	-0-	-495	-0-	8353	2			N	-0-			-0-
03	9765	X	9145	-0-	-620	-0-	9145	2			N	-0-			-0-
04	9450	X	8382	-0-	-1068	-0-	8382	2			N	-0-			-0-
05	9765	X	8417	-0-	-1348	-0-	8417	2			N	-0-			-0-
06	8970	X	6722	-0-	-2248	-0-	6722	2			N	-0-			-0-
07	9238	X	8037	-0-	-1201	-0-	8037	2			N	-0-			-0-
08	9145	X	8646	-0-	-499	-0-	8646	2			N	-0-			-0-
09	8370	X	7809	-0-	-561	-0-	7809	2			N	-0-			-0-
10	8432	X	8008	-0-	-424	-0-	8008	2			N	-0-			-0-
11	8370	X	8004	-0-	-366	-0-	8004	2			N	-0-			-0-
12	8649	X	8108	-0-	-541	-0-	8108	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	12004	-0-	-458	-0-	12004	2			N	-0-			-0-
02	11424	X	11297	-0-	-127	-0-	11297	2			N	-0-			-0-
03	12648	X	12303	-0-	-345	-0-	12303	2			N	-0-			-0-
04	12240	X	11547	-0-	-693	-0-	1	1	11546	2	N	-0-			-0-
05	12493	X	11769	-0-	-724	-0-	11769	2			N	-0-			-0-
06	12090	X	10171	-0-	-1919	-0-	10171	2			N	-0-			-0-
07	12493	X	11798	-0-	-695	-0-	11798	2			N	-0-			-0-
08	12307	X	11895	-0-	-412	-0-	11895	2			N	-0-			-0-
09	11550	X	11378	-0-	-172	-0-	11378	2			N	-0-			-0-
10	11811	X	11183	-0-	-628	-0-	11183	2			N	-0-			-0-
11	11520	X	10497	-0-	-1023	-0-	8	1	10489	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	11114	-0-	-790	-0-	11114	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 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	8959	X	7373	-0-	-1586	-0-	7373	2			N	-0-			-0-
02	7000	X	6041	-0-	-959	-0-	6041	2			N	-0-			-0-
03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	6834	-0-	-306	-0-	6834	2			N	-0-			-0-
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-			-0-
06	7380	X	6798	-0-	-582	-0-	6798	2			N	-0-			-0-
07	7626	X	6771	-0-	-855	-0-	6771	2			N	-0-			-0-
08	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	7207	2			N	-0-			-0-
09	7470	X	6894	-0-	-576	-0-	6894	2			N	-0-			-0-
10	7719	X	6591	-0-	-1128	-0-	6591	2			N	-0-			-0-
11	6960	X	5104	-0-	-1856	-0-	5104	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	5736	-0-	-1456	-0-	5736	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 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	14601	X	13064	-0-	-1537	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	11809	-0-	-1379	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12658	-0-	-1695	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11046	-0-	-2514	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12565	-0-	-920	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11758	-0-	-902	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11817	-0-	-1265	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12159	-0-	-489	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11759	-0-	-391	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12471	-0-	-84	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
11	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
*12	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 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	8649	X	7685	-0-	-964	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6534	-0-	-1278	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7124	-0-	-1525	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7462	-0-	-758	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	6209	-0-	-2285	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	4987	-0-	-2453	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7024	-0-	-695	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7004	-0-	-715	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6786	-0-	-684	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5643	-0-	-1167	-0-	31	1	5612	2	N	-0-					-0-
*12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		784	-0-	784	784	784	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1378	-0-	1378	2162	1378	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
06	2162	X	-0-	-0-	-2162	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11115	-0-	-1130	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10218	-0-	-842	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10722	-0-	-1182	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10197	-0-	-993	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8585	-0-	-2947	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9721	-0-	-1229	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10293	-0-	-1022	-0-	10292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10726	X	10365	-0-	-361	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	10013	-0-	-187	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
10	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
11	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10075	-0-	-279	-0-	10075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3490	-0-	-1842	-0-	380	1	3110	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3321	-0-	-1495	-0-	338	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	1280	-0-	-4052	-0-	399	1	881	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4112	-0-	-748	-0-	363	1	3749	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	714	-0-	-2975	-0-	305	1	409	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3196	-0-	-374	-0-	358	1	2838	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3635	-0-	-612	-0-	364	1	3271	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	2598	-0-	-1649	-0-	263	1	2335	2	N	-0-					-0-
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	249	1	3926	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2175	-0-	-1452	-0-	253	1	1922	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	1994	-0-	-1516	-0-	323	1	1671	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3596	-0-	-713	-0-	313	1	3283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4712	-0-	-465	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3911	-0-	-1297	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	2176	-0-	-3590	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	436	-0-	-5144	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4773	-0-	-1107	-0-	33	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	4447	-0-	-1629	-0-	13	1	4434	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	4538	-0-	-1342	-0-	13	1	4525	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4974	-0-	-730	-0-	2	1	4972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8404	-0-	-3314	-0-	288	1	8116	2	N	-0-			-0-
02	10304	X	8767	-0-	-1537	-0-	230	1	8537	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	8201	-0-	-3207	-0-	217	1	7984	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	7687	-0-	-2663	-0-	219	1	7468	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8926	-0-	-777	-0-	214	1	8712	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8323	-0-	-1067	-0-	207	1	8116	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	6579	-0-	-3124	-0-	243	1	6336	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	6609	-0-	-2319	-0-	251	1	6358	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	7356	-0-	-1284	-0-	180	1	7176	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	5604	-0-	-3324	-0-	281	1	5323	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	6386	-0-	-1924	-0-	266	1	6120	2	N	-0-			-0-
*12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	262	1	8598	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9304	-0-	-833	-0-	9304	2			N	-0-			-0-
02	9156	X	8800	-0-	-356	-0-	8800	2			N	-0-			-0-
03	10137	X	9110	-0-	-1027	-0-	9110	2			N	-0-			-0-
04	9660	X	8748	-0-	-912	-0-	8748	2			N	-0-			-0-
05	9734	X	8294	-0-	-1440	-0-	8294	2			N	-0-			-0-
06	9420	X	8440	-0-	-980	-0-	8440	2			N	-0-			-0-
07	9734	X	8706	-0-	-1028	-0-	8706	2			N	-0-			-0-
08	9114	X	8106	-0-	-1008	-0-	8106	2			N	-0-			-0-
09	8760	X	6972	-0-	-1788	-0-	6972	2			N	-0-			-0-
10	8711	X	8273	-0-	-438	-0-	8273	2			N	-0-			-0-
11	8430	X	7240	-0-	-1190	-0-	120	1	7120	2	N	-0-			-0-
*12	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9134	-0-	-135	-0-	155	1	8979	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	6266	-0-	-2106	-0-	188	1	6078	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	7960	-0-	-1309	-0-	243	1	7717	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8246	-0-	-724	-0-	183	1	8063	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	8680	-0-	-589	-0-	103	1	8577	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	8640	-0-	-210	-0-	99	1	8541	2	N	-0-			-0-
07	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	102	1	8722	2	N	-0-			-0-
08	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	102	1	8802	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	8176	-0-	-464	-0-	116	1	8060	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8261	-0-	-667	-0-	98	1	8163	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	7887	-0-	-753	-0-	97	1	7790	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	7820	-0-	-1077	-0-	217	1	7603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3896	-0-	-1250	-0-	160	1	3736	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3657	-0-	-543	-0-	132	1	3525	2	N	-0-			-0-
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	152	1	4063	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	131	1	3415	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	258	1	3072	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	206	1	3475	2	N	-0-			-0-
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	165	1	4177	2	N	-0-			-0-
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	132	1	4750	2	N	-0-			-0-
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	143	1	4395	2	N	-0-			-0-
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	126	1	4332	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4407	-0-	-303	-0-	118	1	4289	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4689	-0-	-178	-0-	131	1	4558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 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	13950	X	13051	-0-	-899	-0-	14	1	13037	2	N	-0-			-0-
02	12544	X	11713	-0-	-831	-0-	17	1	11696	2	N	-0-			-0-
03	13857	X	13505	-0-	-352	-0-	1	1	13504	2	N	-0-			-0-
04	13290	X	12726	-0-	-564	-0-	12726	2			N	-0-			-0-
05	13609	X	13100	-0-	-509	-0-	13100	2			N	-0-			-0-
06	13080	X	11984	-0-	-1096	-0-	11984	2			N	-0-			-0-
07	13516	X	12274	-0-	-1242	-0-	4	1	12270	2	N	-0-			-0-
08	13516	X	12031	-0-	-1485	-0-	12031	2			N	-0-			-0-
09	12720	X	11264	-0-	-1456	-0-	11264	2			N	-0-			-0-
10	13113	X	11661	-0-	-1452	-0-	11661	2			N	-0-			-0-
11	11970	X	11302	-0-	-668	-0-	6	1	11296	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	11829	-0-	-447	-0-	11829	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8082	-0-	-1032	-0-	8082	2			N	-0-			-0-
02	8232	X	7326	-0-	-906	-0-	7326	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	8592	-0-	-491	-0-	8592	2			N	-0-			-0-
04	8790	X	7389	-0-	-1401	-0-	7389	2			N	-0-			-0-
05	9083	X	7505	-0-	-1578	-0-	7505	2			N	-0-			-0-
06	8310	X	7779	-0-	-531	-0-	7779	2			N	-0-			-0-
07	8587	X	7295	-0-	-1292	-0-	7295	2			N	-0-			-0-
08	8587	X	6705	-0-	-1882	-0-	6705	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	6953	-0-	-817	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
10	8029	X	6923	-0-	-1106	-0-	6923	2			N	-0-			-0-
11	7770	X	6167	-0-	-1603	-0-	6167	2			N	-0-			-0-
12	7285	X	5728	-0-	-1557	-0-	5728	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8745	-0-	-2601	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7689	-0-	-1551	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8028	-0-	-2202	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8191	-0-	-869	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8404	-0-	-462	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6959	-0-	-1501	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8320	-0-	-205	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
08	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7515	-0-	-675	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7066	-0-	-1335	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	6117	-0-	-2133	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7625	-0-	-900	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8534	-0-	-828	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8005	-0-	-647	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8865	-0-	-714	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8294	-0-	-976	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8542	-0-	-758	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8132	-0-	-448	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8629	-0-	-237	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8628	-0-	-238	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8023	-0-	-257	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8174	-0-	-444	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8146	-0-	-194	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8092	-0-	-526	-0-	8092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9737	-0-	-1268	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
02	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8701	-0-	-1109	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9512	-0-	-1307	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9235	-0-	-1415	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	8649	-0-	-2356	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	8580	-0-	-2425	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8810	-0-	-430	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8082	-0-	-1466	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
11	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
*12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4825	-0-	-4227	-0-	59	1	4766	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	3967	-0-	-3341	-0-	23	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	2182	-0-	-5599	-0-	141	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	4076	-0-	-3454	-0-	157	1	3919	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4377	-0-	-459	-0-	193	1	4184	2	N	-0-					-0-
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	24	1	6694	2	N	-0-					-0-
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	3	1	8148	2	N	-0-					-0-
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7776	-0-	-377	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7357	-0-	-533	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7712	-0-	-441	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6365	-0-	-175	-0-	6362	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6758	X	5966	-0-	-792	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6133	-0-	-407	-0-	4	1	6129	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6035	-0-	-723	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15510	-0-	-1912	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13376	-0-	-764	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
03	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	14539	-0-	-461	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14075	-0-	-1425	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	14453	-0-	-547	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	15081	-0-	-357	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14966	-0-	-472	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	14134	-0-	-416	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	14714	-0-	-352	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	13905	-0-	-675	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14121	-0-	-945	-0-	14121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5260	-0-	-785	-0-	5260	3			N	-0-					90
02	5236	X	4908	-0-	-328	-0-	4908	3			N	-0-					90
03	5704	X	5352	-0-	-352	-0-	5247	3	105	9	N	95					185
04	5400	X	5007	-0-	-393	-0-	4961	3	46	9	N	42	189	1			38
05	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5178	3			N	-0-					38
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-					38
07	5425	X	4762	-0-	-663	-0-	4762	3			N	-0-					38
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-					38
09	5340	X	5254	-0-	-86	-0-	5253	3	1	9	N	1	1	8			38
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					38
11	5340	X	5144	-0-	-196	-0-	5120	3	24	9	N	22					60
12	5425	X	4733	-0-	-692	-0-	4733	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 61,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					32
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					32
03	1891	N	1403	-0-	-488	-0-	1403	3			N	-0-					32
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1398	3			N	-0-					32
05	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	1488	3			N	-0-					32
06	1350	N	560	-0-	-790	-0-	560	3			N	-0-					32
07	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1217	3			N	-0-					32
08	1488	N	1074	-0-	-414	-0-	1074	3			N	-0-					32
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					32
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					32
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					32
12	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 11,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3975	-0-	-24	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3853	-0-	-17	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3704	-0-	-326	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2943	-0-	-957	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2919	-0-	-1049	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3376	-0-	-313	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2596	-0-	-3015	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	2347	-0-	-2721	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2552	-0-	-2346	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2595	-0-	-1725	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6048	-0-	-555	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5751	-0-	-639	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5626	-0-	-977	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	362	-0-	-2025	-0-	362	1			N	-0-					-0-
02	2044	X	714	-0-	-1330	-0-	327	1	387	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	386	-0-	-699	-0-	362	1	24	2	N	-0-					-0-
*04	1050	X	187	-0-	-863	-0-	187	1			N	-0-					-0-
*05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*07	806	X	13	-0-	-793	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*10	372	X	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*11	360	X	19	-0-	-341	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9746	-0-	-1848	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10004	-0-	-468	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9122	-0-	-1883	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9969	-0-	-261	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10491	-0-	-576	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9579	-0-	-1131	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9891	-0-	-1176	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9553	-0-	-925	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9184	-0-	-956	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	5486	-0-	-4992	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8550	-0-	-1020	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8709	-0-	-1180	-0-	8709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5288	-0-	-1284	-0-	254	1	5034	2	N	-0-			-0-
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	200	1	6294	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	5787	-0-	-1064	-0-	203	1	5584	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6222	-0-	-408	-0-	164	1	6058	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	5977	-0-	-1215	-0-	176	1	5801	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	4770	-0-	-2190	-0-	175	1	4595	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	5789	-0-	-1403	-0-	172	1	5617	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	3322	-0-	-3095	-0-	180	1	3142	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5266	-0-	-944	-0-	144	1	5122	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	3968	-0-	-2015	-0-	153	1	3815	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	4940	-0-	-670	-0-	150	1	4790	2	N	-0-			-0-
*12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	152	1	5678	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 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	16616	X	13897	-0-	-2719	-0-	29	1	13868	2	N	-0-			-0-
02	14980	X	13478	-0-	-1502	-0-	13478	2			N	-0-			-0-
03	16585	X	12714	-0-	-3871	-0-	21	1	12693	2	N	-0-			-0-
04	15720	X	14786	-0-	-934	-0-	14786	2			N	-0-			-0-
05	15438	X	14250	-0-	-1188	-0-	14250	2			N	-0-			-0-
06	14430	X	8144	-0-	-6286	-0-	148	1	7996	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	10008	-0-	-5275	-0-	109	1	9899	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	7497	-0-	-7786	-0-	110	1	7387	2	N	-0-			-0-
09	14790	X	10523	-0-	-4267	-0-	102	1	10421	2	N	-0-			-0-
10	14260	X	12193	-0-	-2067	-0-	97	1	12096	2	N	-0-			-0-
11	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	77	1	10774	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	10261	-0-	-620	-0-	84	1	10177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4559	-0-	-587	-0-	93	1	4466	2	N	-0-			56
02	4648	X	3767	-0-	-881	-0-	79	1	3688	2	N	-0-			56
03	5084	X	3198	-0-	-1886	-0-	127	1	3071	2	N	-0-			56
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	104	1	4888	2	N	-0-			56
05	5053	X	4881	-0-	-172	-0-	94	1	4787	2	N	-0-			56
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	95	1	5560	2	N	-0-			56
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	87	1	5471	2	N	-0-			56
08	5146	X	4748	-0-	-398	-0-	82	1	4666	2	N	-0-			56
09	5430	X	3996	-0-	-1434	-0-	85	1	3911	2	N	-0-			56
10	5611	X	4433	-0-	-1178	-0-	91	1	4342	2	N	-0-			56
11	5430	X	4242	-0-	-1188	-0-	94	1	4148	2	N	-0-			56
12	5549	X	4189	-0-	-1360	-0-	79	1	4110	2	N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 54,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1003	-0-	-1570	-0-	340	1	663	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1689	-0-	-635	-0-	280	1	1409	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1071	-0-	-1502	-0-	290	1	781	2	N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	255	1	2984	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	744	-0-	-1395	-0-	279	1	465	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	875	-0-	-925	-0-	289	1	586	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	429	-0-	-2919	-0-	320	1	109	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	367	-0-	-2981	-0-	367	1			N	-0-					-0-
09	3240	X	422	-0-	-2818	-0-	315	1	107	2	N	-0-					-0-
10	899	X	335	-0-	-564	-0-	334	1	1	9	N	1	1	8			-0-
11	870	X	542	-0-	-328	-0-	309	1	231	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	314	1	1483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	345	-0-	-802	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	398	-0-	-638	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
05	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10727	-0-	7727	7727	10727	2			N	-0-					-0-
07	18075	X	10348	-0-	-7727	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
08	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
09	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
10	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
*12	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11076	-0-	-704	-0-	10	1	11066	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10451	-0-	-189	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
03	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
04	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10398	-0-	-1165	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9478	-0-	-1832	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8474	-0-	-3213	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10512	-0-	-1175	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10337	-0-	-433	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	10380	-0-	-5	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9151	-0-	-1019	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	8554	-0-	-2141	-0-	8554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

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	10912	X	10415	-0-		-497	-0-	12	1	10403	2	N	-0-			-0-
02	10332	X	6689	-0-		-3643	-0-	71	1	6618	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	7494	-0-		-5712	-0-	118	1	7376	2	N	-0-			-0-
04	12780	X	4945	-0-		-7835	-0-	252	1	4693	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	5888	-0-		-7318	-0-	243	1	5645	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	7408	-0-		-2672	-0-	153	1	7255	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	7367	-0-		-135	-0-	140	1	7227	2	N	-0-			-0-
08	7614	X	7614	-0-		-0-	-0-	141	1	7473	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	7268	-0-		-142	-0-	118	1	7150	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	6289	-0-		-1368	-0-	158	1	6131	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	6857	-0-		-553	-0-	145	1	6712	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	7413	-0-		-213	-0-	127	1	7286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6975	-0-		-0-	-0-	150	1	6825	2	N	-0-			-0-
02	6611	X	6611	-0-		-0-	-0-	161	1	6450	2	N	-0-			-0-
03	10658	X	10658	-0-		-0-	-0-	197	1	10461	2	N	-0-			-0-
04	11136	X	11136	-0-		-0-	-0-	112	1	11024	2	N	-0-			-0-
05	11204	X	11204	-0-		-0-	-0-	43	1	11161	2	N	-0-			-0-
06	8393	X	8393	-0-		-0-	-0-	106	1	8287	2	N	-0-			-0-
07	7506	X	7506	-0-		-0-	-0-	172	1	7334	2	N	-0-			-0-
08	9228	X	9228	-0-		-0-	-0-	96	1	9132	2	N	-0-			-0-
09	9751	X	9751	-0-		-0-	-0-	51	1	9700	2	N	-0-			-0-
10	8962	X	8962	-0-		-0-	-0-	102	1	8860	2	N	-0-			-0-
11	8577	X	8577	-0-		-0-	-0-	68	1	8509	2	N	-0-			-0-
*12	8984	X	8984	-0-		-0-	-0-	63	1	8921	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

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	8959	X	8816	-0-		-143	-0-	8816	2			N	-0-			-0-
02	8092	X	8061	-0-		-31	-0-	8061	2			N	-0-			-0-
03	8897	X	8708	-0-		-189	-0-	8708	2			N	-0-			-0-
04	8520	X	6918	-0-		-1602	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
05	8928	X	6372	-0-		-2556	-0-	6372	2			N	-0-			-0-
06	8640	X	3828	-0-		-4812	-0-	3828	2			N	-0-			-0-
07	8928	X	7819	-0-		-1109	-0-	7819	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	6286	-0-		-2425	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
09	7053	X	7053	-0-		-0-	-0-	7053	2			N	-0-			-0-
10	7812	X	5809	-0-		-2003	-0-	5809	2			N	-0-			-0-
11	7832	X	7832	-0-		-0-	-0-	7832	2			N	-0-			-0-
12	7812	X	6639	-0-		-1173	-0-	6639	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5411	-0-	-1037	-0-	5411	2			N	-0-			-0-
02	5824	X	5033	-0-	-791	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
03	6448	X	4944	-0-	-1504	-0-	4944	2			N	-0-			-0-
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-			-0-
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-			-0-
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	5113	-0-	-1459	-0-	5113	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	5603	-0-	-757	-0-	5603	2			N	-0-			-0-
10	6758	X	5400	-0-	-1358	-0-	5400	2			N	-0-			-0-
11	6540	X	5635	-0-	-905	-0-	5635	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	5258	-0-	-1500	-0-	5258	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-			-0-
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-			-0-
03	5580	X	3076	-0-	-2504	-0-	3076	2			Y	-0-			-0-
04	5730	X	2445	-0-	-3285	-0-	2445	2			Y	-0-			-0-
05	5921	X	5870	-0-	-51	-0-	5870	2			Y	-0-			-0-
06	5730	X	5413	-0-	-317	-0-	5413	2			Y	-0-			-0-
07	5859	X	5210	-0-	-649	-0-	5210	2			Y	-0-			-0-
08	5859	X	5008	-0-	-851	-0-	5008	2			Y	-0-			-0-
09	5670	X	2882	-0-	-2788	-0-	2882	2			Y	-0-			-0-
10	5859	X	114	-0-	-5745	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
*11	5400	X	2693	-0-	-2707	-0-	81	1	2612	2	Y	-0-			-0-
*12	5208	X	3859	-0-	-1349	-0-	105	1	3754	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12971	-0-	-173	-0-	12971	2			N	-0-			-0-
02	11872	X	11535	-0-	-337	-0-	11535	2			N	-0-			-0-
03	12896	X	12464	-0-	-432	-0-	12464	2			N	-0-			-0-
04	12540	X	11986	-0-	-554	-0-	11986	2			N	-0-			-0-
05	12958	X	12179	-0-	-779	-0-	12179	2			N	-0-			-0-
06	12540	X	11549	-0-	-991	-0-	11549	2			N	-0-			-0-
07	12772	X	11999	-0-	-773	-0-	11999	2			N	-0-			-0-
08	12462	X	11956	-0-	-506	-0-	11956	2			N	-0-			-0-
09	12000	X	11485	-0-	-515	-0-	11485	2			N	-0-			-0-
10	12183	X	11625	-0-	-558	-0-	11625	2			N	-0-			-0-
11	11610	X	10932	-0-	-678	-0-	10932	2			N	-0-			-0-
12	11997	X	10987	-0-	-1010	-0-	10987	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4583	-0-	-1648	-0-	231	1	4337	2	Y	14					35
							15	9									
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	141	1	5798	2	Y	-0-					35
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	172	1	5830	2	Y	7	31	1			11
							8	9									
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	191	1	5910	2	Y	-0-					11
05	6572	X	6429	-0-	-143	-0-	189	1	6240	2	Y	-0-					11
06	6360	X	6169	-0-	-191	-0-	203	1	5966	2	Y	-0-					11
07	6572	X	6068	-0-	-504	-0-	220	1	5848	2	Y	-0-					11
08	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	199	1	6005	2	Y	-0-					11
09	6210	X	5545	-0-	-665	-0-	233	1	5309	2	Y	3					14
							3	9									
10	6417	X	5732	-0-	-685	-0-	245	1	5462	2	Y	23					37
							25	9									
11	6180	X	5173	-0-	-1007	-0-	229	1	4942	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
12	6200	X	4984	-0-	-1216	-0-	221	1	4746	2	Y	15					23
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 68,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

01	9300	X	8501	-0-	-799	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7475	-0-	-925	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8394	-0-	-906	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8526	-0-	-185	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8762	-0-	-197	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8243	-0-	-547	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8612	-0-	-471	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7119	-0-	-1671	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8472	-0-	-301	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	17819	-0-	-967	-0-	17819	2		N	-0-			-0-
02	17472	X	15164	-0-	-2308	-0-	15164	2		N	-0-			-0-
03	19809	X	19741	-0-	-68	-0-	19741	2		N	-0-			-0-
04	19170	X	18942	-0-	-228	-0-	18942	2		N	-0-			-0-
05	19809	X	16088	-0-	-3721	-0-	16088	2		N	-0-			-0-
06	19110	X	15107	-0-	-4003	-0-	15107	2		N	-0-			-0-
07	19747	X	15083	-0-	-4664	-0-	15083	2		N	-0-			-0-
08	19747	X	18285	-0-	-1462	-0-	18285	2		N	-0-			-0-
09	18930	X	18463	-0-	-467	-0-	18463	2		N	-0-			-0-
10	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	2		N	-0-			-0-
11	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	18725	2		N	-0-			-0-
12	19065	X	18653	-0-	-412	-0-	18653	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5883	-0-	-2053	-0-	5883	2		Y	-0-			-0-
02	7168	X	4985	-0-	-2183	-0-	4985	2		Y	-0-			-0-
03	7936	X	5702	-0-	-2234	-0-	5702	2		Y	-0-			-0-
04	7680	X	5781	-0-	-1899	-0-	5781	2		Y	-0-			-0-
05	7223	X	5993	-0-	-1230	-0-	5993	2		Y	-0-			-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2		Y	-0-			-0-
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2		Y	-0-			-0-
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2		Y	-0-			-0-
09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2		Y	-0-			-0-
10	6231	X	6128	-0-	-103	-0-	6128	2		Y	-0-			-0-
11	6150	X	5731	-0-	-419	-0-	5731	2		Y	-0-			-0-
12	6355	X	5810	-0-	-545	-0-	5810	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4438	-0-	-1111	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3455	-0-	-745	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3166	-0-	-1546	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4064	-0-	-496	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4320	-0-	-392	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4333	-0-	-472	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4608	-0-	-732	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4780	-0-	-831	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 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	12834	X	11751	-0-	-1083	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9133	-0-	-2431	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10813	-0-	-1370	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11060	-0-	-640	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11117	-0-	-818	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10196	-0-	-1174	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11224	-0-	-215	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11041	-0-	-398	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10676	-0-	-394	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10503	-0-	-719	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9861	-0-	-999	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10629	-0-	-593	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

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	9486	X	8987	-0-		-499	-0-	8987	2			N	-0-			-0-
02	8568	X	8271	-0-		-297	-0-	8271	2			N	-0-			-0-
03	9486	X	9098	-0-		-388	-0-	9098	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	7994	-0-		-1186	-0-	7994	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	9064	-0-		-205	-0-	9	1	9055	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	4646	-0-		-4204	-0-	44	1	4602	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	1805	-0-		-7340	-0-	92	1	1713	2	N	-0-			-0-
08	11811	X	11811	-0-		-0-	-0-	96	1	11715	2	N	-0-			-0-
09	10402	X	10402	-0-		-0-	-0-	73	1	10329	2	N	-0-			-0-
10	9682	X	9682	-0-		-0-	-0-	81	1	9601	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	9026	-0-		-154	-0-	80	1	8946	2	N	-0-			-0-
*12	9725	X	9725	-0-		-0-	-0-	80	1	9645	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

01	19333	X	19333	-0-		-0-	-0-	19333	2			N	-0-			-0-
02	17388	X	17101	-0-		-287	-0-	17101	2			N	-0-			-0-
03	19096	X	18958	-0-		-138	-0-	18958	2			N	-0-			-0-
04	18720	X	17775	-0-		-945	-0-	17775	2			N	-0-			-0-
05	19344	X	17860	-0-		-1484	-0-	17860	2			N	-0-			-0-
06	18720	X	17624	-0-		-1096	-0-	17624	2			N	-0-			-0-
07	18972	X	17971	-0-		-1001	-0-	17971	2			N	-0-			-0-
08	18972	X	18484	-0-		-488	-0-	18484	2			N	-0-			-0-
09	17790	X	15318	-0-		-2472	-0-	15318	2			N	-0-			-0-
10	18197	X	17238	-0-		-959	-0-	17238	2			N	-0-			-0-
11	17880	X	16468	-0-		-1412	-0-	16468	2			N	-0-			-0-
12	18476	X	16860	-0-		-1616	-0-	16860	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7234	-0-	-981	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6021	-0-	-1147	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6843	-0-	-1000	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7100	-0-	-490	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
06	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7440	-0-	-1209	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7431	-0-	-939	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8634	-0-	-15	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8002	-0-	-492	-0-	8002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5632	-0-	-2087	-0-	9	1	5623	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	4853	-0-	-2119	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6137	-0-	-621	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5497	-0-	-1043	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3	-0-	-5794	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	5940	X	7	-0-	-5933	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8327	-0-	-787	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6632	-0-	-1600	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7923	-0-	-147	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
07	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8574	-0-	-912	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
09	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
10	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8179	-0-	-701	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7506	-0-	-1980	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

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	12710	X	12255	-0-		-455	-0-	12255	2			N	-0-			-0-
02	11480	X	11111	-0-		-369	-0-	11111	2			N	-0-			-0-
03	12710	X	12567	-0-		-143	-0-	12567	2			N	-0-			-0-
04	12150	X	11489	-0-		-661	-0-	11489	2			N	-0-			-0-
05	12555	X	11709	-0-		-846	-0-	11709	2			N	-0-			-0-
06	12150	X	10847	-0-		-1303	-0-	10847	2			N	-0-			-0-
07	12555	X	9982	-0-		-2573	-0-	9982	2			N	-0-			-0-
08	12555	X	10975	-0-		-1580	-0-	10975	2			N	-0-			-0-
09	11490	X	10522	-0-		-968	-0-	10522	2			N	-0-			-0-
10	11718	X	10954	-0-		-764	-0-	10954	2			N	-0-			-0-
11	10860	X	10773	-0-		-87	-0-	10773	2			N	-0-			-0-
*12	11013	X	11013	-0-		-0-	-0-	11013	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

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	6603	X	4364	-0-		-2239	-0-	183	1	4181	2	N	-0-			-0-
02	6587	X	6587	-0-		-0-	-0-	67	1	6520	2	N	-0-			-0-
03	8736	X	8736	-0-		-0-	-0-	36	1	8700	2	N	-0-			-0-
04	9214	X	9214	-0-		-0-	-0-	25	1	9189	2	N	-0-			-0-
05	8819	X	8819	-0-		-0-	-0-	28	1	8791	2	N	-0-			-0-
06	8689	X	8689	-0-		-0-	-0-	26	1	8663	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	6007	-0-		-3510	-0-	68	1	5939	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	6014	-0-		-3503	-0-	75	1	5939	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	5235	-0-		-3975	-0-	73	1	5162	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	6186	-0-		-2804	-0-	58	1	6128	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	7105	-0-		-1595	-0-	76	1	7029	2	N	-0-			-0-
*12	6071	X	6071	-0-		-0-	-0-	90	1	5981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

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	12059	X	11563	-0-		-496	-0-	11563	2			N	-0-			-0-
02	10892	X	9739	-0-		-1153	-0-	9739	2			N	-0-			-0-
03	12152	X	10345	-0-		-1807	-0-	10345	2			N	-0-			-0-
04	11760	X	9796	-0-		-1964	-0-	9796	2			N	-0-			-0-
05	12152	X	9675	-0-		-2477	-0-	9675	2			N	-0-			-0-
06	11190	X	9068	-0-		-2122	-0-	9068	2			N	-0-			-0-
07	10788	X	9312	-0-		-1476	-0-	9312	2			N	-0-			-0-
08	10354	X	9779	-0-		-575	-0-	9779	2			N	-0-			-0-
09	9810	X	9577	-0-		-233	-0-	9577	2			N	-0-			-0-
10	9672	X	9319	-0-		-353	-0-	1	1	9318	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	8941	-0-		-509	-0-	7	1	8934	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	9367	-0-		-522	-0-	9367	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	13561	-0-	-947	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
02	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13526	-0-	-300	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12716	-0-	-664	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	13149	-0-	-1111	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12582	-0-	-1218	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12609	-0-	-1651	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	13003	-0-	-513	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12534	-0-	-186	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12666	-0-	-478	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12189	-0-	-381	-0-	2	1	12187	2	N	-0-					-0-
12	12989	X	11871	-0-	-1118	-0-	11871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	5559	-0-	-3989	-0-	120	1	5439	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7516	-0-	-100	-0-	38	1	7478	2	N	-0-					-0-
03	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
04	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8299	-0-	-9	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	6810	-0-	-1980	-0-	48	1	6762	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	6016	-0-	-3067	-0-	67	1	5949	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	6558	-0-	-2525	-0-	43	1	6515	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7239	-0-	-1191	-0-	34	1	7205	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7476	-0-	-832	-0-	12	1	7464	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	4891	-0-	-1919	-0-	33	1	4858	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7130	-0-	-341	-0-	57	1	7073	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10243	-0-	-731	-0-	10243	2			Y	-0-					9
02	9912	X	9534	-0-	-378	-0-	9534	2			Y	-0-					9
03	10881	X	10442	-0-	-439	-0-	10442	2			Y	-0-					9
04	10320	X	9910	-0-	-410	-0-	9910	2			Y	-0-					9
05	10571	X	9763	-0-	-808	-0-	9763	2			Y	-0-					9
06	10230	X	8919	-0-	-1311	-0-	8919	2			Y	-0-					9
07	10571	X	9001	-0-	-1570	-0-	9001	2			Y	-0-					9
08	10447	X	8866	-0-	-1581	-0-	8866	2			Y	-0-					9
09	9900	X	8933	-0-	-967	-0-	8933	2			Y	-0-	7	1			2
10	9765	X	9254	-0-	-511	-0-	9254	2			Y	-0-					2
11	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2			Y	-0-					2
12	9238	X	8557	-0-	-681	-0-	8557	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 112,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			Y	-0-					84
02	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			Y	-0-					84
03	8370	X	8161	-0-	-209	-0-	8161	2			Y	-0-					84
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			Y	-0-					84
05	8618	X	7981	-0-	-637	-0-	7981	2			Y	-0-					84
06	8340	X	7460	-0-	-880	-0-	7460	2			Y	-0-					84
07	8959	X	7225	-0-	-1734	-0-	7223	2	2	9	Y	2					86
08	8959	X	7295	-0-	-1664	-0-	7295	2			Y	-0-					86
09	8670	X	6522	-0-	-2148	-0-	6516	2	6	9	Y	5	73	1			18
10	7967	X	6730	-0-	-1237	-0-	6730	2			Y	-0-					18
11	7470	X	5260	-0-	-2210	-0-	5260	2			Y	-0-					18
12	7285	X	6613	-0-	-672	-0-	6613	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 88,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10082	-0-	-675	-0-	10082	2			Y	-0-					31
02	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			Y	-0-					31
03	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			Y	-0-					31
04	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			Y	-0-					31
05	13082	X	12123	-0-	-959	-0-	12123	2			Y	-0-					31
06	12660	X	12314	-0-	-346	-0-	12314	2			Y	-0-					31
07	13082	X	12421	-0-	-661	-0-	12421	2			Y	-0-					31
08	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			Y	-0-					31
09	12300	X	11478	-0-	-822	-0-	11478	2			Y	-0-	24	1			7
10	12710	X	11947	-0-	-763	-0-	11947	2			Y	-0-					7
11	12300	X	11320	-0-	-980	-0-	11320	2			Y	-0-					7
12	12369	X	11454	-0-	-915	-0-	11454	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 139,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6928	-0-	-5069	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8942	-0-	-1894	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	9634	-0-	-2766	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9527	-0-	-2473	-0-	1	1	9526	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	10914	-0-	-1486	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9782	-0-	-107	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9761	-0-	-1151	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9315	-0-	-1245	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10082	-0-	-830	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9725	-0-	-775	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9699	-0-	-97	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

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	13330	X	11354	-0-		-1976	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10196	-0-		-1088	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	10053	-0-		-2440	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10552	-0-		-1178	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10684	-0-		-786	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	8709	-0-		-2271	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9578	-0-		-1706	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	8455	-0-		-2457	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8606	-0-		-1954	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	7346	-0-		-3349	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7242	-0-		-2028	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8960	-0-		-619	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

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	16275	X	14141	-0-		-2134	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12753	-0-		-1191	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	14158	-0-		-9	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
04	14326	X	14326	-0-		-0-	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12389	-0-		-1747	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12549	-0-		-1161	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	13281	-0-		-1537	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	13135	-0-		-1683	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12617	-0-		-1723	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12837	-0-		-431	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11874	-0-		-966	-0-	4	1	11870	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	12443	-0-		-825	-0-	12443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

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	10013	X	9856	-0-		-157	-0-	9856	2			N	-0-					61
02	9044	X	8661	-0-		-383	-0-	8661	2			N	-0-					61
03	10013	X	9455	-0-		-558	-0-	9455	2			N	-0-					61
04	9540	X	9174	-0-		-366	-0-	9174	2			N	-0-					61
05	9858	X	9000	-0-		-858	-0-	9000	2			N	-0-					61
06	9540	X	8652	-0-		-888	-0-	8652	2			N	-0-					61
07	9579	X	8964	-0-		-615	-0-	8964	2			N	-0-					61
08	9486	X	8735	-0-		-751	-0-	8735	2			N	-0-					61
09	9180	X	8171	-0-		-1009	-0-	8171	2			N	-0-					61
10	9243	X	9243	-0-		-0-	-0-	9243	2			N	-0-					61
11	8670	X	8127	-0-		-543	-0-	8127	2			N	-0-					61
*12	9106	X	9106	-0-		-0-	-0-	9106	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 107,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11248	-0-	-1184	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11571	-0-	-2193	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11085	-0-	-2235	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	10967	-0-	-2797	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	9861	-0-	-3459	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10677	-0-	-1785	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10181	-0-	-1382	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	9739	-0-	-1361	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10844	-0-	-130	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
11	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
*12	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

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-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

01	10354	X	9125	-0-	-1229	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8890	-0-	-462	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9881	-0-	-473	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9194	-0-	-406	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9738	-0-	-120	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9483	-0-	-87	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8970	-0-	-919	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	7254	-0-	-2635	-0-	71	1	7183	2	N	-0-					-0-
09	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	4	1	10265	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9570	-0-	-226	-0-	27	1	9543	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	9395	-0-	-85	-0-	10	1	9385	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9279	-0-	-1323	-0-	43	1	9236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

	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	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10106	-0-	-674	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
03	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11129	-0-	-631	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10348	-0-	-1804	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9204	-0-	-2556	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9424	-0-	-2604	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10109	-0-	-1919	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9590	-0-	-1540	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	10174	-0-	-180	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9480	-0-	-300	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
*12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

	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	13175	X	10834	-0-	-2341	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
02	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
03	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
04	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12464	-0-	-1083	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11824	-0-	-1286	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11229	-0-	-2442	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	9512	-0-	-4159	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10001	-0-	-3229	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11733	-0-	-729	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10955	-0-	-865	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
*12	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

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	15221	X	12355	-0-		-2866	-0-	12355	2			N	-0-			-0-
02	12264	X	11423	-0-		-841	-0-	11423	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	13226	-0-		-352	-0-	13226	2			N	-0-			-0-
04	12300	X	12260	-0-		-40	-0-	12260	2			N	-0-			-0-
05	12648	X	12336	-0-		-312	-0-	12336	2			N	-0-			-0-
06	12810	X	11509	-0-		-1301	-0-	11509	2			N	-0-			-0-
07	13237	X	11653	-0-		-1584	-0-	11653	2			N	-0-			-0-
08	13237	X	6790	-0-		-6447	-0-	6790	2			N	-0-			-0-
09	12270	X	11439	-0-		-831	-0-	11439	2			N	-0-			-0-
10	12338	X	11326	-0-		-1012	-0-	60	1	11266	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	10695	-0-		-825	-0-	14	1	10681	2	N	-0-			-0-
12	11811	X	10254	-0-		-1557	-0-	51	1	10203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

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	8866	X	8693	-0-		-173	-0-	8693	2			N	-0-			-0-
02	7784	X	7647	-0-		-137	-0-	7647	2			N	-0-			-0-
03	8618	X	7965	-0-		-653	-0-	7965	2			N	-0-			-0-
04	8400	X	7847	-0-		-553	-0-	7847	2			N	-0-			-0-
05	8680	X	7751	-0-		-929	-0-	7751	2			N	-0-			-0-
06	8400	X	7474	-0-		-926	-0-	7474	2			N	-0-			-0-
07	8463	X	8098	-0-		-365	-0-	8098	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	8025	-0-		-97	-0-	8025	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	7793	-0-		-67	-0-	7793	2			N	-0-			-0-
10	8091	X	7931	-0-		-160	-0-	7931	2			N	-0-			-0-
11	7830	X	7775	-0-		-55	-0-	7775	2			N	-0-			-0-
12	8091	X	7343	-0-		-748	-0-	7343	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

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	8497	X	8497	-0-		-0-	-0-	109	1	8388	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	6850	-0-		-682	-0-	123	1	6727	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	3660	-0-		-4865	-0-	148	1	3512	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	5430	-0-		-2820	-0-	218	1	5212	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	8099	-0-		-426	-0-	183	1	7916	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	7082	-0-		-1138	-0-	182	1	6900	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	7174	-0-		-421	-0-	184	1	6990	2	N	-0-			-0-
08	8134	X	8134	-0-		-0-	-0-	175	1	7959	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	7389	-0-		-441	-0-	67	1	7322	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	6780	-0-		-1311	-0-	127	1	6653	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	6737	-0-		-1123	-0-	132	1	6605	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	5515	-0-		-2607	-0-	83	1	5432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10792	-0-	-1112	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9749	-0-	-1143	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10841	-0-	-1218	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10414	-0-	-1256	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10643	-0-	-486	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10361	-0-	-139	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10679	-0-	-171	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10585	-0-	-265	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	10214	-0-	-196	-0-	10213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10695	X	10563	-0-	-132	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9845	-0-	-505	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10464	-0-	-200	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9849	-0-	-1528	-0-	141	1	9708	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	6929	-0-	-3347	-0-	67	1	6862	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	7512	-0-	-3865	-0-	50	1	7462	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	5746	-0-	-4454	-0-	118	1	5628	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9195	-0-	-1345	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9385	-0-	-155	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
07	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8950	-0-	-440	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9341	-0-	-362	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9003	-0-	-387	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9057	-0-	-646	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6786	-0-	-3537	-0-	121	1	6665	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	3951	-0-	-5177	-0-	162	1	3789	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	6082	-0-	-4024	-0-	272	1	5810	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	5614	-0-	-3206	-0-	162	1	5452	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7662	-0-	-1452	-0-	120	1	7542	2	N	-0-					-0-
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	106	1	6716	2	N	-0-					-0-
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	62	1	8796	2	N	-0-					-0-
08	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	56	1	9400	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6761	-0-	-649	-0-	77	1	6684	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	5836	-0-	-3030	-0-	117	1	5719	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	6363	-0-	-2787	-0-	101	1	6262	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	7523	-0-	-1932	-0-	102	1	7421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5382	-0-	-12	-0-	5382	2			Y	-0-					19
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					19
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					19
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					19
05	5642	X	5079	-0-	-563	-0-	5079	2			Y	-0-					19
06	5460	X	4655	-0-	-805	-0-	4655	2			Y	-0-					19
07	5642	X	4424	-0-	-1218	-0-	4424	2			Y	-0-					19
08	5487	X	3165	-0-	-2322	-0-	3165	2			Y	-0-					19
09	5310	X	4405	-0-	-905	-0-	4405	2			Y	-0-	15	1			4
10	5084	X	4657	-0-	-427	-0-	4657	2			Y	-0-					4
11	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4630	2			Y	-0-					4
*12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 57,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10230	-0-	-682	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9233	-0-	-707	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10397	-0-	-608	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
04	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10716	-0-	-134	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9695	-0-	-355	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9988	-0-	-1296	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9980	-0-	-1304	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9603	-0-	-1317	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9633	-0-	-1093	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
11	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9860	-0-	-122	-0-	9860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	305	1	6025	2	Y	-0-					35
02	5628	X	5346	-0-	-282	-0-	222	1	5124	2	Y	-0-					35
03	6572	X	5330	-0-	-1242	-0-	212	1	5084	2	Y	31	47	1			19
							34	9									
04	6360	X	5727	-0-	-633	-0-	243	1	5471	2	Y	12					31
							13	9									
05	6572	X	5839	-0-	-733	-0-	255	1	5584	2	Y	-0-					31
06	6090	X	5778	-0-	-312	-0-	251	1	5527	2	Y	-0-					31
07	5921	X	5804	-0-	-117	-0-	275	1	5507	2	Y	20					51
							22	9									
08	5921	X	5862	-0-	-59	-0-	303	1	5559	2	Y	-0-					51
09	5790	X	5483	-0-	-307	-0-	304	1	5179	2	Y	-0-					51
10	5983	X	4883	-0-	-1100	-0-	329	1	4547	2	Y	6	46	1			11
							7	9									
11	5790	X	4378	-0-	-1412	-0-	280	1	4098	2	Y	-0-					11
12	5859	X	4995	-0-	-864	-0-	359	1	4636	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 65,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	12689	-0-	-1478	-0-	4	1	12685	2	Y	-0-					35
02	12376	X	11465	-0-	-911	-0-	1	1	11464	2	Y	-0-					35
03	12803	X	12575	-0-	-228	-0-	1	1	12540	2	Y	31	47	1			19
							34	9									
04	12390	X	11872	-0-	-518	-0-	11859	2	13	9	Y	12					31
05	12679	X	12005	-0-	-674	-0-	12005	2			Y	-0-					31
06	12270	X	11585	-0-	-685	-0-	11585	2			Y	-0-					31
07	12679	X	11732	-0-	-947	-0-	11710	2	22	9	Y	20					51
08	12586	X	11580	-0-	-1006	-0-	11580	2			Y	-0-					51
09	11880	X	11013	-0-	-867	-0-	11013	2			Y	-0-					51
10	11997	X	11243	-0-	-754	-0-	11236	2	7	9	Y	6	46	1			11
11	11580	X	11012	-0-	-568	-0-	11012	2			Y	-0-					11
12	11718	X	11183	-0-	-535	-0-	11183	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 139,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	842	-0-	-250	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5994	-0-	2994	2994	5994	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5182	-0-	2082	5076	5182	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4858	-0-	1858	6934	4858	2			N	-0-					-0-
07	13538	X	6604	-0-	-6934	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
*12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
02	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11585	-0-	-846	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11108	-0-	-922	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11033	-0-	-1398	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10389	-0-	-1371	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10345	-0-	-1652	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10773	-0-	-821	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	9985	-0-	-1115	-0-	9982	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	11036	X	10625	-0-	-411	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
11	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10152	-0-	-636	-0-	10152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 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	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			Y	-0-					12
02	10836	X	10042	-0-	-794	-0-	10042	2			Y	-0-					12
03	12493	X	10770	-0-	-1723	-0-	10770	2			Y	-0-					12
04	12090	X	11532	-0-	-558	-0-	11532	2			Y	-0-					12
05	12493	X	11832	-0-	-661	-0-	11832	2			Y	-0-					12
06	11640	X	11399	-0-	-241	-0-	11399	2			Y	-0-					12
07	11904	X	11473	-0-	-431	-0-	11473	2			Y	-0-					12
08	11904	X	11431	-0-	-473	-0-	11431	2			Y	-0-					12
09	11520	X	10935	-0-	-585	-0-	10935	2			Y	-0-	9	1			3
10	11842	X	11329	-0-	-513	-0-	11329	2			Y	-0-					3
11	11400	X	10754	-0-	-646	-0-	10754	2			Y	-0-					3
12	11470	X	11257	-0-	-213	-0-	11257	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 134,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4309	-0-	-682	-0-	272	1	4037	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3386	-0-	-1402	-0-	241	1	3145	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3313	-0-	-1988	-0-	225	1	3088	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	1031	-0-	-4099	-0-	248	1	783	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3481	-0-	-828	-0-	235	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2216	-0-	-1954	-0-	247	1	1969	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2473	-0-	-1278	-0-	248	1	2225	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	210	1	2781	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	210	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	256	1	3957	2	N	-0-					-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	211	1	4865	2	N	-0-					-0-
*12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	186	1	4624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6875	-0-	-968	-0-	189	1	6686	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5368	-0-	-1716	-0-	139	1	5229	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6411	-0-	-781	-0-	114	1	6297	2	N	-0-					-0-
04	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	111	1	7101	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6110	-0-	-772	-0-	218	1	5892	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6420	-0-	-240	-0-	198	1	6222	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6411	-0-	-1029	-0-	210	1	6201	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6107	-0-	-1333	-0-	230	1	5877	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	5700	-0-	-1500	-0-	191	1	5509	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	4836	-0-	-1798	-0-	216	1	4620	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6286	-0-	-134	-0-	187	1	6099	2	N	-0-					-0-
*12	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	162	1	6510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 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	9362	X	5499	-0-	-3863	-0-	180	1	5319	2	N	-0-					-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	136	1	6554	2	N	-0-					-0-
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	159	1	6004	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4782	-0-	-948	-0-	143	1	4639	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5674	-0-	-1735	-0-	127	1	5547	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	92	1	7827	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	82	1	8966	2	N	-0-					-0-
08	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	145	1	7995	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	148	1	8315	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8045	-0-	-1007	-0-	153	1	7892	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8487	-0-	-273	-0-	135	1	8352	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8618	-0-	-434	-0-	129	1	8489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 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	6231	X	5591	-0-	-640	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5509	-0-	-521	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5385	-0-	-846	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5221	-0-	-809	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5354	-0-	-877	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4595	-0-	-925	-0-	35	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4262	-0-	-1132	-0-	71	1	4191	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4033	-0-	-1187	-0-	45	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4357	-0-	-1006	-0-	61	1	4296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2019 - PLUGGED 01/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 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	6851	X	1063	-0-	-5788	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1730	-0-	-1360	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	126	1	5567	2	N	-0-					-0-
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	133	1	7102	2	N	-0-					-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	105	1	4017	2	N	-0-					-0-
*12	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	194	1	7386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	18953	-0-	-360	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
02	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	19076	-0-	-237	-0-	19076	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17657	-0-	-1033	-0-	17657	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	18981	-0-	-580	-0-	18981	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	18033	-0-	-897	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	18106	-0-	-1455	-0-	18106	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	18508	-0-	-557	-0-	18508	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	17681	-0-	-679	-0-	17681	2			N	-0-					-0-
10	18972	X	18051	-0-	-921	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	17281	-0-	-749	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	17815	-0-	-692	-0-	17815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7023	-0-	-293	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6056	-0-	-552	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6554	-0-	-700	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6196	-0-	-704	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6074	-0-	-963	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5794	-0-	-1016	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5344	-0-	-1352	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5799	-0-	-742	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5588	-0-	-622	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
*12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9378	-0-	-674	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10434	-0-	-292	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9654	-0-	-1116	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9292	-0-	-1837	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9459	-0-	-1311	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9738	-0-	-709	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9534	-0-	-913	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9160	-0-	-500	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9218	-0-	-547	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8571	-0-	-879	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9462	-0-	-272	-0-	9462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4065	-0-	-926	-0-	111	1	3954	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3545	-0-	-963	-0-	108	1	3437	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3613	-0-	-1378	-0-	92	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	3441	-0-	-1389	-0-	96	1	3345	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3333	-0-	-1224	-0-	137	1	3196	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	101	1	3718	2	N	-0-					-0-
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	97	1	4180	2	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	93	1	4137	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3599	-0-	-211	-0-	100	1	3499	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4168	-0-	-110	-0-	99	1	4069	2	N	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	142	1	4097	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	177	1	3803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6138	-0-	-1395	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6171	-0-	-633	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6090	-0-	-1443	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6652	-0-	-68	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5967	-0-	-853	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5113	-0-	-1487	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5045	-0-	-1837	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	4604	-0-	-2278	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4483	-0-	-2177	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4612	-0-	-1340	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3970	-0-	-1130	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3841	-0-	-1212	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6658	-0-	-472	-0-	6658	2			N	-0-					129
02	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					129
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					129
04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					129
05	8277	X	7657	-0-	-620	-0-	7657	2			N	-0-					129
06	8010	X	7242	-0-	-768	-0-	7242	2			N	-0-					129
07	8277	X	6447	-0-	-1830	-0-	6438	2	9	9	N	8					137
08	7998	X	5756	-0-	-2242	-0-	5756	2			N	-0-					137
09	7740	X	6876	-0-	-864	-0-	6876	2			N	-0-					137
10	7657	X	6977	-0-	-680	-0-	95	1	6882	2	N	-0-					137
11	7230	X	6731	-0-	-499	-0-	90	1	6641	2	N	-0-					137
12	7099	X	6689	-0-	-410	-0-	103	1	6586	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 83,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10098	-0-	-1746	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11786	-0-	-862	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11499	-0-	-1191	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11153	-0-	-1960	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10143	-0-	-2547	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10649	-0-	-1224	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11613	-0-	-260	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10904	-0-	-586	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
10	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10309	-0-	-941	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10466	-0-	-1159	-0-	10466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4051	-0-	-179	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3734	-0-	-637	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3772	-0-	-458	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3469	-0-	-840	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
*12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8296	-0-	-1500	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7581	-0-	-791	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8172	-0-	-849	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7739	-0-	-361	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7252	-0-	-1149	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7576	-0-	-554	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8179	-0-	-222	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
08	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8181	-0-	-3	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7273	-0-	-797	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7556	-0-	-783	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	12036	-0-	-564	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12784	-0-	-1166	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12204	-0-	-1416	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	10064	-0-	-4010	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	7926	-0-	-5694	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	10948	-0-	-2382	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	8658	-0-	-4114	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	7132	-0-	-5078	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10248	-0-	-695	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
*12	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

01	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15033	2			N	-0-					-0-
02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
04	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
05	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
06	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
10	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
11	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
*12	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

01	8463	X	6750	-0-	-1713	-0-	246	1	6504	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6853	-0-	-791	-0-	232	1	6621	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7427	-0-	-788	-0-	263	1	7164	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6321	-0-	-1629	-0-	253	1	6068	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6273	-0-	-1322	-0-	263	1	6010	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	2772	-0-	-4578	-0-	289	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	5711	-0-	-1884	-0-	308	1	5403	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6985	-0-	-455	-0-	294	1	6691	2	N	-0-					-0-
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	294	1	6282	2	N	-0-					-0-
10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	307	1	6072	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6431	-0-	-319	-0-	305	1	6126	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6926	-0-	-49	-0-	321	1	6605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10948	-0-	-2010	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10385	-0-	-1319	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11308	-0-	-1650	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10536	-0-	-984	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10715	-0-	-1189	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10012	-0-	-1118	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10455	-0-	-1046	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10305	-0-	-1010	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9566	-0-	-964	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10176	-0-	-550	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9659	-0-	-451	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9897	-0-	-550	-0-	9897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12104	-0-	-885	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11061	-0-	-503	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12088	-0-	-715	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11014	-0-	-1316	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10778	-0-	-1715	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10986	-0-	-864	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11312	-0-	-933	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10946	-0-	-1144	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10106	-0-	-904	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9720	-0-	-1626	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9782	-0-	-1198	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10574	-0-	-741	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					57
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					57
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					57
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					60
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					61
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					61
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 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	7874	X	7390	-0-	-484	-0-	7390	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6727	-0-	-329	-0-	6727	2			Y	-0-					-0-
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			Y	-0-					-0-
04	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			Y	-0-					-0-
05	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			Y	-0-					-0-
06	7830	X	6988	-0-	-842	-0-	6988	2			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7050	-0-	-1041	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
08	8091	X	6844	-0-	-1247	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	6637	-0-	-683	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-
10	7502	X	6927	-0-	-575	-0-	6927	2			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6772	-0-	-218	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	6986	-0-	-51	-0-	6986	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 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	7905	X	7086	-0-	-819	-0-	7086	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6783	-0-	-273	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7157	-0-	-655	-0-	7157	2			Y	-0-					-0-
04	7470	X	7015	-0-	-455	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	7007	-0-	-712	-0-	7007	2			Y	-0-					-0-
06	7260	X	6792	-0-	-468	-0-	6792	2			Y	-0-					-0-
07	7502	X	6870	-0-	-632	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
08	7254	X	6499	-0-	-755	-0-	6499	2			Y	-0-					-0-
09	7020	X	6189	-0-	-831	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
10	7006	X	5378	-0-	-1628	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	5073	-0-	-1707	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
12	6882	X	5937	-0-	-945	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10362	-0-	-891	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8893	-0-	-1271	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10054	-0-	-1199	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9057	-0-	-963	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8050	-0-	-2304	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8187	-0-	-1833	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8859	-0-	-1185	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8490	-0-	-1554	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8660	-0-	-400	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
10	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
11	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8801	-0-	-158	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6011	-0-	-840	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4894	-0-	-986	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5857	-0-	-467	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5328	-0-	-792	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5771	-0-	-491	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5460	-0-	-360	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5225	-0-	-634	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5227	-0-	-539	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5137	-0-	-323	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5187	-0-	-269	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5124	-0-	-84	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5480	-0-	-379	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5257	-0-	-413	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4987	-0-	-872	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5357	-0-	-133	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5493	-0-	-242	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5312	-0-	-238	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5192	-0-	-543	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 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	6634	X	5987	-0-	-647	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5662	-0-	-218	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
03	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5509	-0-	-461	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5360	-0-	-902	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5584	-0-	-536	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5753	-0-	-571	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5487	-0-	-837	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5248	-0-	-332	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5014	-0-	-752	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4735	-0-	-845	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4645	-0-	-1121	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

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	11284	X	9621	-0-	-1663	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8533	-0-	-1183	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9034	-0-	-1320	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
04	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9201	-0-	-688	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9345	-0-	-637	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8608	-0-	-1052	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8526	-0-	-1456	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8405	-0-	-1015	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9009	-0-	-322	-0-	9009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

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	8556	X	7907	-0-	-649	-0-	153	1	7754	2	Y	-0-					97
02	7476	X	7092	-0-	-384	-0-	139	1	6953	2	Y	-0-					97
03	8277	X	7823	-0-	-454	-0-	151	1	7672	2	Y	-0-					97
04	8010	X	7586	-0-	-424	-0-	143	1	7443	2	Y	-0-					97
05	8184	X	7691	-0-	-493	-0-	149	1	7542	2	Y	-0-					97
06	7650	X	7407	-0-	-243	-0-	138	1	7269	2	Y	-0-					97
07	7843	X	7769	-0-	-74	-0-	124	1	7645	2	Y	-0-					97
08	7843	X	7675	-0-	-168	-0-	74	1	7601	2	Y	-0-					97
09	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	75	1	7671	2	Y	-0-					97
10	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	69	1	7771	2	Y	-0-					97
11	7530	X	7484	-0-	-46	-0-	76	1	7408	2	Y	-0-					97
12	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	74	1	7578	2	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 91,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

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	9269	X	9062	-0-	-207	-0-	151	1	8896	2	Y	14					35
							15	9									
02	8372	X	8311	-0-	-61	-0-	193	1	8118	2	Y	-0-					35
03	9269	X	8402	-0-	-867	-0-	173	1	8221	2	Y	7	31	1			11
							8	9									
04	8820	X	8212	-0-	-608	-0-	139	1	8073	2	Y	-0-					11
05	9207	X	8047	-0-	-1160	-0-	135	1	7912	2	Y	-0-					11
06	8910	X	7597	-0-	-1313	-0-	110	1	7487	2	Y	-0-					11
07	9207	X	7795	-0-	-1412	-0-	114	1	7681	2	Y	-0-					11
08	8494	X	8299	-0-	-195	-0-	68	1	8231	2	Y	-0-					11
09	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8305	2	3	9	Y	3					14
10	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	104	1	8101	2	Y	23					37
							25	9									
11	8040	X	7513	-0-	-527	-0-	179	1	7332	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
12	8587	X	8370	-0-	-217	-0-	162	1	8191	2	Y	15					23
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 98,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4742	-0-	-249	-0-	75	1	4667	2	N	-0-					-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	71	1	4610	2	N	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	78	1	4968	2	N	-0-					-0-
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	75	1	4839	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5109	-0-	-68	-0-	78	1	5031	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4295	-0-	-715	-0-	75	1	4220	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5073	-0-	-104	-0-	75	1	4998	2	N	-0-					-0-
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	88	1	5081	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4806	-0-	-144	-0-	109	1	4697	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	119	1	4408	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	3539	-0-	-1471	-0-	118	1	3421	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4156	-0-	-1021	-0-	123	1	4033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9793	-0-	-561	-0-	9793	2			Y	-0-					9
02	9352	X	8840	-0-	-512	-0-	8840	2			Y	-0-					9
03	10230	X	9875	-0-	-355	-0-	9875	2			Y	-0-					9
04	9480	X	9455	-0-	-25	-0-	9454	2	1	9	Y	1					10
05	9796	X	8980	-0-	-816	-0-	8980	2			Y	-0-					10
06	9570	X	9252	-0-	-318	-0-	9252	2			Y	-0-					10
07	9889	X	9694	-0-	-195	-0-	9692	2	2	9	Y	2					12
08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			Y	-0-					12
09	9450	X	8380	-0-	-1070	-0-	8372	2	8	9	Y	7					19
10	9703	X	6788	-0-	-2915	-0-	6788	2			Y	-0-					19
11	10170	X	8295	-0-	-1875	-0-	8295	2			Y	-0-					19
12	10509	X	8180	-0-	-2329	-0-	8180	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 108,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7608	-0-	-1010	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6782	-0-	-806	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7361	-0-	-947	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7325	-0-	-715	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7188	-0-	-407	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7319	-0-	-31	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7060	-0-	-504	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5259	-0-	-2305	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5949	-0-	-1371	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6105	-0-	-1459	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5446	-0-	-1874	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	7008	-0-	-60	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-259	-0-	251	1	327	2	N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	208	1	809	2	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	210	1	589	2	N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	228	1	320	2	N	-0-					-0-
05	837	N	550	-0-	-287	-0-	266	1	284	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	277	1	727	2	N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	275	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	280	1	603	2	N	-0-					-0-
09	810	N	581	-0-	-229	-0-	254	1	327	2	N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 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	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4340	-0-	-775	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4361	-0-	-319	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3618	-0-	-1218	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2533	-0-	-2147	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	192	-0-	-4582	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	2071	-0-	-3869	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	3935	-0-	-2203	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	222	1	4493	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	224	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	254	1	4294	2	N	-0-					-0-
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	244	1	4098	2	N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	253	1	4336	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2201	-0-	-1549	-0-	237	1	1964	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2122	-0-	-1753	-0-	247	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2720	-0-	-1155	-0-	253	1	2467	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2632	-0-	-1118	-0-	233	1	2399	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2390	-0-	-1485	-0-	237	1	2153	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2602	-0-	-38	-0-	187	1	2415	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2236	-0-	-492	-0-	193	1	2043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 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	9920	X	8693	-0-	-1227	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8361	-0-	-515	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8733	-0-	-691	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8177	-0-	-943	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8439	-0-	-985	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7878	-0-	-1092	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8728	-0-	-541	-0-	2	1	8726	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8332	-0-	-410	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6937	-0-	-1253	-0-	64	1	6873	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7485	-0-	-1257	-0-	20	1	7465	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	6856	-0-	-1604	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7168	-0-	-1574	-0-	1	1	7167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 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	6820	X	6087	-0-	-733	-0-	6087	2			Y	-0-					2
02	6048	X	5495	-0-	-553	-0-	5495	2			Y	-0-					2
03	6603	X	6009	-0-	-594	-0-	6009	2			Y	-0-					2
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			Y	-0-					2
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			Y	-0-					2
06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					2
07	6634	X	6241	-0-	-393	-0-	6239	2	2	9	Y	2					4
08	6634	X	6345	-0-	-289	-0-	6345	2			Y	-0-					4
09	6420	X	6017	-0-	-403	-0-	6009	2	8	9	Y	7					11
10	6417	X	5775	-0-	-642	-0-	5775	2			Y	-0-					11
11	6150	X	5394	-0-	-756	-0-	5394	2			Y	-0-					11
12	6355	X	5803	-0-	-552	-0-	5803	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 72,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8000	-0-	-494	-0-	7871	2	129	9	Y	117					268
02	7532	X	6803	-0-	-729	-0-	6723	2	80	9	Y	73	185	1			156
03	8339	X	7757	-0-	-582	-0-	7666	2	91	9	Y	83	169	1			70
04	7740	X	7327	-0-	-413	-0-	7284	2	43	9	Y	39					109
05	9827	X	7336	-0-	-2491	-0-	7302	2	34	9	Y	31					140
06	7740	X	6862	-0-	-878	-0-	6815	2	47	9	Y	43					183
07	7750	X	6736	-0-	-1014	-0-	6713	2	23	9	Y	21					204
08	7750	X	6741	-0-	-1009	-0-	6727	2	14	9	Y	13					217
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7352	2	22	9	Y	20					237
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7343	2	31	9	Y	28					265
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8029	2	81	9	Y	74	182	1			157
12	7626	X	6626	-0-	-1000	-0-	6521	2	105	9	Y	95	188	1			64

TOTAL GAS PROD: 87,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4372	2	43	9	Y	39					167
02	4480	X	3976	-0-	-504	-0-	3942	2	34	9	Y	31					198
03	4867	X	3690	-0-	-1177	-0-	3662	2	28	9	Y	25	154	1			69
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4980	2	22	9	Y	20					89
05	5642	X	3301	-0-	-2341	-0-	3278	2	23	9	Y	21	38	1			72
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4233	2	35	9	Y	32					104
07	5177	X	4360	-0-	-817	-0-	4348	2	12	9	Y	11					115
08	5177	X	3850	-0-	-1327	-0-	3847	2	3	9	Y	3					118
09	5010	X	3945	-0-	-1065	-0-	344	1	3586	2	Y	14					132
							15	9									
*10	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	393	1	3779	2	Y	3					135
							3	9									
*11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	363	1	4512	2	Y	27					162
							30	9									
*12	4371	X	2490	-0-	-1881	-0-	294	1	2159	2	Y	34					196
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 48,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8417	-0-	-1193	-0-	8393	2	24	9	Y	22					113
02	8232	X	7275	-0-	-957	-0-	7253	2	22	9	Y	20					133
03	8680	X	8253	-0-	-427	-0-	8231	2	22	9	Y	20					153
04	8160	X	7799	-0-	-361	-0-	7791	2	8	9	Y	7	126	1			34
05	8432	X	7647	-0-	-785	-0-	7644	2	3	9	Y	3					37
06	8160	X	6866	-0-	-1294	-0-	6857	2	9	9	Y	8					45
07	8246	X	8079	-0-	-167	-0-	8079	2			Y	-0-					45
08	8246	X	7754	-0-	-492	-0-	7754	2			Y	-0-					45
09	7800	X	7519	-0-	-281	-0-	7519	2			Y	-0-					45
10	8091	X	7538	-0-	-553	-0-	7535	2	3	9	Y	3					48
11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			Y	-0-					48
12	8091	X	7708	-0-	-383	-0-	7708	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 93,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2647	-0-	-383	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2632	-0-	-716	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2522	-0-	-718	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2597	-0-	-751	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2197	-0-	-531	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1442	-0-	-1198	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	109	1	2094	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2280	-0-	-240	-0-	165	1	2115	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1957	-0-	-647	-0-	156	1	1801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3720	-0-	-1364	-0-	177	1	3543	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	311	-0-	-4309	-0-	211	1	100	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2400	-0-	-2684	-0-	213	1	2187	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2464	-0-	-1136	-0-	258	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	235	-0-	-3485	-0-	235	1			N	-0-					-0-
06	3600	X	2910	-0-	-690	-0-	201	1	2709	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1496	-0-	-1046	-0-	199	1	1297	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1746	-0-	-796	-0-	382	1	1363	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2910	X	1588	-0-	-1322	-0-	333	1	1255	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	703	-0-	-2304	-0-	371	1	332	2	N	-0-					-0-
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	395	1	2902	2	N	-0-					-0-
*12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	278	1	2577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 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	12090	X	11493	-0-	-597	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9057	-0-	-1863	-0-	17	1	9040	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	6362	-0-	-5852	-0-	106	1	6256	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11031	-0-	-789	-0-	6	1	11025	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	8991	-0-	-3223	-0-	68	1	8923	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	6715	-0-	-4415	-0-	110	1	6605	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	5693	-0-	-5715	-0-	126	1	5567	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	9226	-0-	-2182	-0-	124	1	9102	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	10479	-0-	-561	-0-	37	1	10442	2	N	-0-					-0-
10	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	41	1	10660	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	8507	-0-	-433	-0-	84	1	8423	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	8349	-0-	-2470	-0-	181	1	8168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6994	-0-	-849	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	528	-0-	-6556	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6715	-0-	-1128	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
05	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
08	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
09	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
10	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5515	-0-	-2075	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
*12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 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	12152	X	11179	-0-	-973	-0-	104	1	11075	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	7490	-0-	-3486	-0-	149	1	7341	2	N	-0-			-0-
03	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	240	1	10480	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	9125	-0-	-1705	-0-	235	1	8890	2	N	-0-			-0-
05	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	134	1	11781	2	N	-0-			-0-
06	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	110	1	11538	2	N	-0-			-0-
07	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	123	1	11773	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	11699	-0-	-205	-0-	111	1	11588	2	N	-0-			-0-
09	11640	X	11267	-0-	-373	-0-	86	1	11181	2	N	-0-			-0-
10	12028	X	211	-0-	-11817	-0-	128	1	83	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	4930	-0-	-6710	-0-	126	1	4804	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	7924	-0-	-3980	-0-	208	1	7716	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

01	7626	X	6631	-0-	-995	-0-	6631	2			Y	-0-			-0-
02	6888	X	6764	-0-	-124	-0-	6764	2			Y	-0-			-0-
03	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	7129	2			Y	-0-			-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	6803	2			Y	-0-			-0-
05	7502	X	7469	-0-	-33	-0-	7469	2			Y	-0-			-0-
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			Y	-0-			-0-
07	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			Y	-0-			-0-
08	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			Y	-0-			-0-
09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			Y	-0-			-0-
10	7626	X	7622	-0-	-4	-0-	7622	2			Y	-0-			-0-
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-			-0-
*12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

01	3100	N	4003	-0-	903	903	4003	2			Y	-0-			-0-
02	2352	N	794	-0-	-1558	-0-	794	2			Y	-0-			-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-			-0-
04	2820	X	2010	-0-	-810	-0-	2010	2			Y	-0-			-0-
05	2914	X	1218	-0-	-1696	-0-	1218	2			Y	-0-			-0-
06	3870	X	1153	-0-	-2717	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-
07	2077	X	312	-0-	-1765	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
08	2077	X	1304	-0-	-773	-0-	1304	2			Y	-0-			-0-
09	2010	X	322	-0-	-1688	-0-	322	1			Y	-0-			-0-
10	1209	X	572	-0-	-637	-0-	344	1	228	2	Y	-0-			-0-
11	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	313	1	1283	2	Y	-0-			-0-
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	316	1	1547	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7525	-0-	-194	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6244	-0-	-1036	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6610	-0-	-1450	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5922	-0-	-1878	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6503	-0-	-1185	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6164	-0-	-1126	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6025	-0-	-888	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6028	-0-	-575	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5871	-0-	-429	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5998	-0-	-512	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5932	-0-	-218	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6300	-0-	-737	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5312	-0-	-1016	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6568	-0-	-221	-0-	6568	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6393	-0-	-334	-0-	6393	2			Y	-0-					-0-
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			Y	-0-					-0-
08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			Y	-0-					-0-
09	6900	X	6641	-0-	-259	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6807	-0-	-213	-0-	6807	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	7019	-0-	-235	-0-	7019	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 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	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	356	1	7778	2	N	-0-					-0-
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	322	1	7312	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5460	-0-	-523	-0-	340	1	5120	2	N	-0-					-0-
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	336	1	8066	2	N	-0-					-0-
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	344	1	7614	2	N	-0-					-0-
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	321	1	7094	2	N	-0-					-0-
07	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	328	1	6041	2	N	-0-					-0-
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	365	1	5640	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5573	-0-	-217	-0-	328	1	5245	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5537	-0-	-446	-0-	406	1	5131	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5302	-0-	-488	-0-	415	1	4887	2	N	-0-					-0-
*12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	432	1	5755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7418	-0-	-394	-0-	7418	2			Y	-0-					-0-
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	7779	-0-	-467	-0-	7779	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7283	-0-	-697	-0-	7283	2			Y	-0-					-0-
05	8246	X	6797	-0-	-1449	-0-	6797	2			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6684	-0-	-996	-0-	6684	2			Y	-0-					-0-
07	7936	X	6707	-0-	-1229	-0-	6707	2			Y	-0-					-0-
08	7781	X	5974	-0-	-1807	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
09	7290	X	5770	-0-	-1520	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-
10	6913	X	5803	-0-	-1110	-0-	5803	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	5653	-0-	-1037	-0-	5653	2			Y	-0-					-0-
12	6696	X	5847	-0-	-849	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9208	-0-	-1363	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8186	-0-	-970	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8798	-0-	-1029	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8563	-0-	-707	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8754	-0-	-701	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8207	-0-	-703	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8797	-0-	-255	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8463	-0-	-372	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8480	-0-	-70	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8464	-0-	-56	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8705	-0-	-99	-0-	8705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9872	-0-	-4016	-0-	9872	2			Y	-0-					7
02	10248	X	8662	-0-	-1586	-0-	8662	2			Y	-0-					7
03	11160	X	9895	-0-	-1265	-0-	9895	2			Y	-0-					7
04	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11184	2	1	9	Y	1					8
05	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			Y	-0-					8
06	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	2			Y	-0-					8
07	11563	X	11516	-0-	-47	-0-	11514	2	2	9	Y	2					10
08	11563	X	10049	-0-	-1514	-0-	10049	2			Y	-0-					10
09	11190	X	10200	-0-	-990	-0-	10192	2	8	9	Y	7					17
10	11501	X	5269	-0-	-6232	-0-	5269	2			Y	-0-					17
11	11130	X	6890	-0-	-4240	-0-	6890	2			Y	-0-					17
12	11501	X	6989	-0-	-4512	-0-	6989	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 112,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	190	1	5384	2	N	-0-			-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	160	1	4259	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	172	1	3719	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	3345	-0-	-2055	-0-	143	1	3202	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4793	-0-	-787	-0-	42	1	4751	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4737	-0-	-663	-0-	50	1	4687	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4587	-0-	-311	-0-	57	1	4530	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	3996	-0-	-809	-0-	101	1	3895	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	3885	-0-	-855	-0-	112	1	3773	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	95	1	4036	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4036	-0-	-704	-0-	135	1	3901	2	N	-0-			-0-
*12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	91	1	4897	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 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	4805	X	2933	-0-	-1872	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
02	4340	X	2764	-0-	-1576	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
03	4805	X	2933	-0-	-1872	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
04	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-			-0-
05	4185	X	3274	-0-	-911	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
07	3844	X	3373	-0-	-471	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
08	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
09	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2			N	-0-			-0-
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
*12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6666	-0-	-929	-0-	171	1	6495	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	5829	-0-	-1031	-0-	158	1	5671	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	6081	-0-	-1514	-0-	174	1	5907	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	5561	-0-	-1729	-0-	162	1	5399	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	5486	-0-	-2047	-0-	181	1	5305	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	5267	-0-	-1183	-0-	169	1	5098	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5137	-0-	-1311	-0-	172	1	4965	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	5166	-0-	-910	-0-	164	1	5002	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5137	-0-	-413	-0-	175	1	4962	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	154	1	4973	2	N	-0-			-0-
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	96	1	5730	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	160	1	4970	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5443	-0-	-509	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4615	-0-	-733	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5297	-0-	-97	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5668	-0-	-98	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5027	-0-	-733	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5278	-0-	-674	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4732	-0-	-1028	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4852	-0-	-976	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3553	-0-	-257	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3651	-0-	-286	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3641	-0-	-296	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3503	-0-	-277	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
*12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6763	-0-	-522	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5329	-0-	-1055	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5989	-0-	-986	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5447	-0-	-1303	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5697	-0-	-1278	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5490	-0-	-1050	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5613	-0-	-370	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5515	-0-	-468	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5461	-0-	-59	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
*12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	5661	-0-	-2678	-0-	163	1	5498	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	4858	-0-	-2002	-0-	201	1	4657	2	N	-0-					-0-
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	269	1	6511	2	N	-0-					-0-
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	252	1	6674	2	N	-0-					-0-
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	287	1	7301	2	N	-0-					-0-
06	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	263	1	6823	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6892	-0-	-269	-0-	265	1	6627	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6747	-0-	-848	-0-	256	1	6491	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6546	-0-	-804	-0-	274	1	6272	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7206	-0-	-389	-0-	294	1	6912	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6488	-0-	-592	-0-	284	1	6204	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6627	-0-	-255	-0-	408	1	6219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12057	-0-	-2389	-0-	19	1	12038	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	11166	-0-	-1686	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	10104	-0-	-3412	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	4310	-0-	-8260	-0-	94	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	7604	-0-	-4765	-0-	234	1	7370	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	7853	-0-	-4117	-0-	207	1	7646	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	7874	-0-	-4495	-0-	222	1	7652	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	8380	-0-	-1726	-0-	198	1	8182	2	N	-0-					-0-
09	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	190	1	8269	2	N	-0-					-0-
10	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	202	1	8614	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	5776	-0-	-2324	-0-	164	1	5612	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	3568	-0-	-5174	-0-	229	1	3339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7256	-0-	-1951	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	6994	-0-	-1350	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7761	-0-	-1477	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8060	-0-	-880	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7875	-0-	-495	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7416	-0-	-84	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7589	-0-	-750	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7466	-0-	-873	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	5823	-0-	-2247	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6766	-0-	-1108	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6580	-0-	-830	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6744	-0-	-851	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	240	1	634	2	N	-0-			-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	265	1	2086	2	N	-0-			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	196	1	1107	2	N	-0-			-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	219	1	1892	2	N	-0-			-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	162	1	2210	2	N	-0-			-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	147	1	1852	2	N	-0-			-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	170	1	1273	2	N	-0-			-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	171	1	1054	2	N	-0-			-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	137	1	1384	2	N	-0-			-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	116	1	1447	2	N	-0-			-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	134	1	710	2	N	-0-			-0-
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	166	1	1637	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7263	-0-	-704	-0-	7263	2			N	-0-			-0-
02	7196	X	6297	-0-	-899	-0-	6297	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	7357	-0-	-486	-0-	7357	2			N	-0-			-0-
04	7170	X	6887	-0-	-283	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
05	7409	X	6782	-0-	-627	-0-	6782	2			N	-0-			-0-
06	7110	X	6333	-0-	-777	-0-	6333	2			N	-0-			-0-
07	7347	X	6679	-0-	-668	-0-	6679	2			N	-0-			-0-
08	7347	X	5967	-0-	-1380	-0-	5967	2			N	-0-			-0-
09	6900	X	6267	-0-	-633	-0-	6267	2			N	-0-			-0-
10	6789	X	6068	-0-	-721	-0-	6068	2			N	-0-			-0-
11	6450	X	4678	-0-	-1772	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
12	6665	X	6237	-0-	-428	-0-	6237	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7150	-0-	-507	-0-	7150	2			N	-0-			-0-
02	6832	X	6491	-0-	-341	-0-	6491	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	7106	-0-	-458	-0-	7106	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	6140	-0-	-790	-0-	6140	2			N	-0-			-0-
05	7192	X	6246	-0-	-946	-0-	6246	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	6198	-0-	-762	-0-	6198	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	6704	-0-	-488	-0-	6704	2			N	-0-			-0-
08	7099	X	6523	-0-	-576	-0-	6523	2			N	-0-			-0-
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	6284	-0-	-196	-0-	6284	2			N	-0-			-0-
12	6696	X	6233	-0-	-463	-0-	6233	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15181	-0-	-970	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	14065	-0-	-299	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15027	-0-	-969	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	11636	-0-	-3844	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	12298	-0-	-3698	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	11462	-0-	-3598	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	11174	-0-	-4388	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	11526	-0-	-3509	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10756	-0-	-1154	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11937	-0-	-370	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
11	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
*12	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	17069	-0-	-880	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
02	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	16893	-0-	-839	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	16649	-0-	-121	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16878	-0-	-1040	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15644	-0-	-1696	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16135	-0-	-1783	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	15894	-0-	-1311	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	14607	-0-	-2043	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	16710	-0-	-154	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	15617	-0-	-13	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15961	-0-	-159	-0-	15961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	21494	-0-	-2376	-0-	21494	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	18434	-0-	-2370	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	20015	-0-	-2987	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	19789	-0-	-1961	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	20207	-0-	-2237	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	19441	-0-	-1349	-0-	19441	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	19449	-0-	-1011	-0-	19449	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	19766	-0-	-694	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	18720	-0-	-1080	-0-	18720	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	18942	-0-	-1270	-0-	18942	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	18326	-0-	-1114	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	18896	-0-	-882	-0-	18896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5466	-0-	-269	-0-	144	1	5322	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5119	-0-	-789	-0-	125	1	4994	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	5712	-0-	-829	-0-	147	1	5565	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5699	-0-	-631	-0-	132	1	5567	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5656	-0-	-451	-0-	127	1	5529	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	4919	-0-	-601	-0-	121	1	4798	2	N	-0-			-0-
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	128	1	6361	2	N	-0-			-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	119	1	6551	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	4438	-0-	-1262	-0-	131	1	4307	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	4466	-0-	-2013	-0-	144	1	4322	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	4989	-0-	-1461	-0-	137	1	4852	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	5089	-0-	-1576	-0-	123	1	4966	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3707	-0-	-478	-0-	3707	2			Y	-0-			-0-
02	3780	X	3524	-0-	-256	-0-	3524	2			Y	-0-			-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-			-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-			-0-
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-			-0-
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-			-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-			-0-
08	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	4449	2			Y	-0-			-0-
09	4590	X	4242	-0-	-348	-0-	4242	2			Y	-0-			-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-			-0-
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-			-0-
*12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10142	-0-	-1049	-0-	10142	2			N	-0-			-0-
02	10108	X	8928	-0-	-1180	-0-	8928	2			N	-0-			-0-
03	10788	X	9946	-0-	-842	-0-	9946	2			N	-0-			-0-
04	10290	X	9222	-0-	-1068	-0-	9222	2			N	-0-			-0-
05	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	9561	2			N	-0-			-0-
06	9810	X	8336	-0-	-1474	-0-	8336	2			N	-0-			-0-
07	9951	X	9648	-0-	-303	-0-	9648	2			N	-0-			-0-
08	9951	X	9661	-0-	-290	-0-	9661	2			N	-0-			-0-
09	9240	X	8978	-0-	-262	-0-	8978	2			N	-0-			-0-
10	9641	X	9464	-0-	-177	-0-	9464	2			N	-0-			-0-
11	9360	X	8936	-0-	-424	-0-	8936	2			N	-0-			-0-
12	9672	X	8997	-0-	-675	-0-	8997	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 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	8153	X	7173	-0-	-980	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-
02	7364	X	7022	-0-	-342	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	7493	-0-	-474	-0-	7493	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	7166	-0-	-214	-0-	7166	2			Y	-0-					-0-
05	7781	X	7356	-0-	-425	-0-	7356	2			Y	-0-					-0-
06	7530	X	7118	-0-	-412	-0-	7118	2			Y	-0-					-0-
07	7781	X	7205	-0-	-576	-0-	7205	2			Y	-0-					-0-
08	7502	X	6949	-0-	-553	-0-	6949	2			Y	-0-					-0-
09	7170	X	6327	-0-	-843	-0-	6327	2			Y	-0-					-0-
10	7347	X	6415	-0-	-932	-0-	6415	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6095	-0-	-1015	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6478	-0-	-714	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10083	-0-	-860	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9128	-0-	-644	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	10007	-0-	-471	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9622	-0-	-248	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9363	-0-	-805	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9454	-0-	-326	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9731	-0-	-375	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9491	-0-	-522	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9147	-0-	-483	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8929	-0-	-836	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9136	-0-	-314	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9409	-0-	-325	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25104	-0-	-2145	-0-	25104	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	21968	-0-	-1776	-0-	21968	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	25712	-0-	-514	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	24430	-0-	-200	-0-	24430	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	24689	-0-	-762	-0-	24689	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	23841	-0-	-1029	-0-	23841	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	24210	-0-	-1489	-0-	24210	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	23830	-0-	-1869	-0-	23830	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	22786	-0-	-1634	-0-	22786	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	23311	-0-	-1365	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	22186	-0-	-1664	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	22473	-0-	-1738	-0-	22473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 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	11408	X	9421	-0-	-1987	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9370	-0-	-850	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
03	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
04	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
06	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10146	-0-	-518	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9869	-0-	-795	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9450	-0-	-870	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9612	-0-	-835	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9412	-0-	-668	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9511	-0-	-626	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7927	-0-	-412	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6851	-0-	-541	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7474	-0-	-710	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7679	-0-	-181	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7750	-0-	-372	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7373	-0-	-307	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7452	-0-	-484	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7231	-0-	-705	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6944	-0-	-736	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7272	-0-	-478	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6901	-0-	-479	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7084	-0-	-356	-0-	7084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	390	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	354	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	868	X	400	-0-	-468	-0-	400	1			N	-0-					-0-
04	840	X	357	-0-	-483	-0-	357	1			N	-0-					-0-
05	868	X	380	-0-	-488	-0-	380	1			N	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	328	1	2180	2	N	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	334	1	2862	2	N	-0-					-0-
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	358	1	5740	2	N	-0-					-0-
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	319	1	2505	2	N	-0-					-0-
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	327	1	2457	2	N	-0-					-0-
11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	339	1	1090	2	N	-0-					-0-
*12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	313	1	4594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5048	-0-	-284	-0-	110	1	4938	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4161	-0-	-655	-0-	94	1	4067	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4651	-0-	-557	-0-	101	1	4550	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4476	-0-	-564	-0-	92	1	4384	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4769	-0-	-439	-0-	104	1	4665	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4491	-0-	-399	-0-	96	1	4395	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	99	1	4429	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4362	-0-	-412	-0-	95	1	4267	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4171	-0-	-449	-0-	100	1	4071	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	228	-0-	-4546	-0-	228	1			N	-0-			-0-
11	4500	X	4097	-0-	-403	-0-	167	1	3930	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	171	1	4024	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	10649	-0-	-2464	-0-	10649	2			N	-0-			-0-
02	11676	X	11499	-0-	-177	-0-	11499	2			N	-0-			-0-
03	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-			-0-
04	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-			-0-
05	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	2			N	-0-			-0-
06	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16090	2			N	-0-			-0-
07	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	17133	2			N	-0-			-0-
08	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-			-0-
09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	2			N	-0-			-0-
10	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	15043	2			N	-0-			-0-
11	14400	X	13065	-0-	-1335	-0-	3	1	13062	2	N	-0-			-0-
12	14880	X	14406	-0-	-474	-0-	14406	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 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	10044	X	6145	-0-	-3899	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7769	-0-	-1303	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	6823	-0-	-3221	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	6617	-0-	-3103	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7022	-0-	-1565	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6592	-0-	-1718	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7407	-0-	-1180	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
10	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
*12	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 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	6045	X	4144	-0-	-1901	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3085	-0-	-2375	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	1526	-0-	-4519	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3592	-0-	-548	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4231	-0-	-2219	-0-	91	1	4140	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5624	-0-	-1041	-0-	96	1	5528	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6373	-0-	-77	-0-	69	1	6304	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6382	-0-	-97	-0-	29	1	6353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	11587	-0-	-1154	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8736	-0-	-1680	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	9747	-0-	-2405	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9539	-0-	-2221	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	9648	-0-	-2504	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8564	-0-	-2656	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8764	-0-	-1094	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8098	-0-	-1760	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8094	-0-	-1446	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9340	-0-	-301	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
11	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
*12	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	20066	-0-	-1200	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	18592	-0-	-140	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	19618	-0-	-904	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	18436	-0-	-974	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18757	-0-	-1827	-0-	18757	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	18053	-0-	-1867	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	18158	-0-	-2426	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	15261	-0-	-4362	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	1903	-0-	-16547	-0-	264	1	1639	2	N	-0-					-0-
10	18755	X	7416	-0-	-11339	-0-	349	1	7067	2	N	-0-					-0-
11	18060	X	16242	-0-	-1818	-0-	5	1	16237	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	12139	-0-	-6027	-0-	161	1	11978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 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	7998	X	6183	-0-	-1815	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5524	-0-	-1700	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6299	-0-	-1699	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
04	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6342	-0-	-13	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6592	-0-	-458	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7056	-0-	-353	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6472	-0-	-728	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6446	-0-	-994	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6227	-0-	-66	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5585	-0-	-127	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5773	-0-	-377	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5738	-0-	-834	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5693	-0-	-1034	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5474	-0-	-1036	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5643	-0-	-1084	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5430	-0-	-330	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26350	X	23771	-0-	-2579	-0-	23771	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	20377	-0-	-3003	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	22669	-0-	-2875	-0-	22669	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	21681	-0-	-2739	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	22630	-0-	-2170	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	22099	-0-	-911	-0-	22099	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	22574	-0-	-87	-0-	22574	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	21961	-0-	-700	-0-	21961	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	21607	-0-	-503	-0-	21607	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	22189	-0-	-658	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	21675	-0-	-435	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	22103	-0-	-465	-0-	22103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 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	9951	X	6603	-0-	-3348	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8516	-0-	-472	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
03	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9366	-0-	-58	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7961	-0-	-1159	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	6679	-0-	-2900	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8692	-0-	-887	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	7961	-0-	-1309	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8646	-0-	-716	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7760	-0-	-640	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8330	-0-	-350	-0-	8330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4860	-0-	-441	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4828	-0-	-268	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4737	-0-	-905	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3943	-0-	-1517	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	31	1	5817	2	N	-0-					-0-
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	32	1	6430	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	4975	-0-	-905	-0-	91	1	4884	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	4912	-0-	-1164	-0-	82	1	4830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2030	-0-	-884	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
02	2968	X	2101	-0-	-867	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
03	3286	X	2231	-0-	-1055	-0-	2231	2			N	-0-			-0-
04	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-			-0-
07	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
09	3240	X	2600	-0-	-640	-0-	142	1	2458	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	121	1	2922	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2724	-0-	-516	-0-	86	1	2638	2	N	-0-			-0-
*12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	71	1	2994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	472	-0-	-55	-0-	472	1			N	-0-			-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-			-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	1			N	-0-			-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	1			N	-0-			-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	1			N	-0-			-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-			-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	740	1	211	2	N	-0-			-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	679	1	866	2	N	-0-			-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	647	1	187	2	N	-0-			-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	576	1	250	2	N	-0-			-0-
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	1			N	-0-			-0-
*12	3100	N	3646	-0-	546	546	501	1	3145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6308	-0-	-3581	-0-	6308	2			N	-0-			-0-
02	8288	X	5778	-0-	-2510	-0-	5778	2			N	-0-			-0-
03	9176	X	6423	-0-	-2753	-0-	6423	2			N	-0-			-0-
04	8130	X	7355	-0-	-775	-0-	7355	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	7525	-0-	-535	-0-	7525	2			N	-0-			-0-
06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	6285	-0-	-1310	-0-	6285	2			N	-0-			-0-
08	7595	X	4589	-0-	-3006	-0-	4589	2			N	-0-			-0-
09	7350	X	6180	-0-	-1170	-0-	239	1	5941	2	N	-0-			-0-
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	183	1	7356	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	6482	-0-	-538	-0-	158	1	6324	2	N	-0-			-0-
*12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	156	1	7185	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 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	11408	X	10210	-0-	-1198	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9339	-0-	-965	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10424	-0-	-798	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10035	-0-	-285	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10156	-0-	-508	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9935	-0-	-145	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10126	-0-	-290	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9913	-0-	-503	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9592	-0-	-458	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9817	-0-	-444	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9195	-0-	-735	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	6788	-0-	-3349	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10202	-0-	-1268	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9084	-0-	-800	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8610	-0-	-2271	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7946	-0-	-1924	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8133	-0-	-2066	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8496	-0-	-1374	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7407	-0-	-2637	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6473	-0-	-2145	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6085	-0-	-2405	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6166	-0-	-2607	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	5904	-0-	-2586	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7274	-0-	-135	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10570	-0-	-1303	-0-	299	1	10271	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	10363	-0-	-361	-0-	196	1	10167	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9142	-0-	-623	-0-	208	1	8934	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9196	-0-	-1034	-0-	225	1	8971	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	7814	-0-	-3656	-0-	253	1	7561	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	4714	-0-	-6386	-0-	306	1	4408	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	9389	-0-	-2081	-0-	246	1	9143	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	7104	-0-	-2413	-0-	278	1	6826	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	6860	-0-	-2350	-0-	236	1	6623	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	9393	X	6195	-0-	-3198	-0-	261	1	5934	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	226	1	9554	2	N	-0-					-0-
*12	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	225	1	9754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	310	1	3759	2	N	-0-			-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	264	1	3461	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	2946	-0-	-774	-0-	311	1	2635	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2462	-0-	-1138	-0-	326	1	2136	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	331	1	3277	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	1516	-0-	-2084	-0-	311	1	1205	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	1625	-0-	-2095	-0-	349	1	1276	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	1682	-0-	-1914	-0-	295	1	1387	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	1983	-0-	-1497	-0-	331	1	1652	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3166	-0-	-430	-0-	340	1	2826	2	N	-0-			-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	278	1	2756	2	N	-0-			-0-
12	2046	X	1666	-0-	-380	-0-	223	1	1443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4650	-0-	-465	-0-	4650	2			N	-0-			-0-
02	4564	X	3984	-0-	-580	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
03	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
04	4770	X	4438	-0-	-332	-0-	4438	2			N	-0-			-0-
05	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	4560	2			N	-0-			-0-
06	4500	X	4129	-0-	-371	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	4422	-0-	-166	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
09	4440	X	4025	-0-	-415	-0-	4025	2			N	-0-			-0-
10	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-			-0-
11	4410	X	4147	-0-	-263	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-			-0-
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-			-0-
03	6355	X	6183	-0-	-172	-0-	6183	2			N	-0-			-0-
04	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-			-0-
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-			-0-
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-			-0-
08	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-			-0-
09	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-			-0-
10	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-			-0-
11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-			-0-
*12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 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	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8368	-0-	-116	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8674	-0-	-781	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8294	-0-	-856	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8474	-0-	-981	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8231	-0-	-739	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8370	-0-	-899	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8212	-0-	-468	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7623	-0-	-657	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7838	-0-	-656	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6947	-0-	-1273	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
*12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 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	19592	X	18576	-0-	-1016	-0-	18576	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	17295	-0-	-37	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
03	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
04	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	18785	-0-	-373	-0-	18785	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	17962	-0-	-728	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	17935	-0-	-1378	-0-	17935	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	14321	-0-	-4992	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	17848	-0-	-572	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	15904	-0-	-2882	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
11	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
*12	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	19767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3744	-0-	-366	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3542	-0-	-705	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3280	-0-	-620	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3453	-0-	-577	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3313	-0-	-437	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6760	-0-	-401	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6103	-0-	-197	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	4418	-0-	-2557	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4829	-0-	-1711	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5138	-0-	-1620	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4490	-0-	-2050	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3968	-0-	-2790	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4091	-0-	-1055	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3937	-0-	-1043	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4024	-0-	-1122	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3672	-0-	-828	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8468	-0-	-584	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7561	-0-	-419	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7325	-0-	-1634	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8106	-0-	-564	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8561	-0-	-398	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
06	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
07	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8306	-0-	-64	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8586	-0-	-156	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8107	-0-	-353	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8579	-0-	-163	-0-	8579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10359	-0-	-212	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
02	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9653	-0-	-918	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9748	-0-	-272	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10067	-0-	-783	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9751	-0-	-749	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9262	-0-	-1588	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8798	-0-	-1277	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8874	-0-	-876	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9327	-0-	-748	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8985	-0-	-765	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
*12	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6316	-0-	-969	-0-	6316	2			N	-0-			-0-
02	6580	X	4858	-0-	-1722	-0-	4858	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	6170	-0-	-1115	-0-	6170	2			N	-0-			-0-
04	6870	X	5686	-0-	-1184	-0-	5686	2			N	-0-			-0-
05	6479	X	5946	-0-	-533	-0-	5946	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	5649	-0-	-471	-0-	5649	2			N	-0-			-0-
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-			-0-
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-			-0-
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	6209	-0-	-53	-0-	6209	2			N	-0-			-0-
11	6150	X	6011	-0-	-139	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
12	6355	X	6161	-0-	-194	-0-	6161	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	654	1	9303	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	6189	-0-	-671	-0-	623	1	5566	2	N	-0-			-0-
03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	606	1	8525	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	2199	-0-	-5151	-0-	623	1	1576	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	1473	-0-	-6122	-0-	668	1	805	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	2267	-0-	-5083	-0-	754	1	1513	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	1867	-0-	-5728	-0-	788	1	1079	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	1428	-0-	-6167	-0-	676	1	752	2	N	-0-			-0-
09	2280	X	1271	-0-	-1009	-0-	681	1	590	2	N	-0-			-0-
10	2356	X	1034	-0-	-1322	-0-	682	1	352	2	N	-0-			-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	748	1	3343	2	N	-0-			-0-
*12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	788	1	1625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6418	-0-	-1146	-0-	6418	2			N	-0-			-0-
02	6832	X	5472	-0-	-1360	-0-	5472	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	6880	-0-	-684	-0-	6880	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	6365	-0-	-625	-0-	6365	2			N	-0-			-0-
05	7099	X	6462	-0-	-637	-0-	6462	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	6203	-0-	-457	-0-	6203	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	6297	-0-	-585	-0-	6297	2			N	-0-			-0-
08	6882	X	6177	-0-	-705	-0-	6177	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	5770	-0-	-590	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
10	6448	X	6014	-0-	-434	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
11	6210	X	5779	-0-	-431	-0-	5779	2			N	-0-			-0-
12	6293	X	5817	-0-	-476	-0-	5817	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9593	-0-	-823	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8858	-0-	-550	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9492	-0-	-676	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8473	-0-	-1187	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9276	-0-	-706	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8391	-0-	-1089	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9316	-0-	-480	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9288	-0-	-198	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8635	-0-	-335	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8888	-0-	-443	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8824	-0-	-206	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8987	-0-	-344	-0-	8987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	220	1	8018	2	Y	14					35
							15	9									
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	235	1	6784	2	Y	-0-					35
03	8339	X	7652	-0-	-687	-0-	350	1	7294	2	Y	7	31	1			11
							8	9									
04	8070	X	7437	-0-	-633	-0-	340	1	7097	2	Y	-0-					11
05	8339	X	7760	-0-	-579	-0-	372	1	7388	2	Y	-0-					11
06	7980	X	7604	-0-	-376	-0-	358	1	7246	2	Y	-0-					11
07	7781	X	7721	-0-	-60	-0-	305	1	7416	2	Y	-0-					11
08	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	272	1	7701	2	Y	-0-					11
09	7590	X	6949	-0-	-641	-0-	288	1	6658	2	Y	3					14
							3	9									
10	7843	X	7178	-0-	-665	-0-	251	1	6902	2	Y	23					37
							25	9									
11	7710	X	6692	-0-	-1018	-0-	200	1	6490	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
12	7967	X	6770	-0-	-1197	-0-	199	1	6554	2	Y	15					23
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 89,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 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	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			Y	-0-					1
02	5236	X	5124	-0-	-112	-0-	5124	2			Y	-0-					1
03	6696	X	4898	-0-	-1798	-0-	4898	2			Y	-0-					1
04	6480	X	5329	-0-	-1151	-0-	5329	2			Y	-0-					1
05	6696	X	5837	-0-	-859	-0-	5837	2			Y	-0-					1
06	6750	X	6482	-0-	-268	-0-	6482	2			Y	-0-					1
07	5673	X	5532	-0-	-141	-0-	5532	2			Y	-0-					1
08	5828	X	5368	-0-	-460	-0-	5368	2			Y	-0-					1
09	6480	X	5852	-0-	-628	-0-	5852	2			Y	-0-					1
10	6696	X	5488	-0-	-1208	-0-	5488	2			Y	-0-					1
11	6480	X	4965	-0-	-1515	-0-	4965	2			Y	-0-					1
12	6045	X	5169	-0-	-876	-0-	5169	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 67,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	16104	-0-	-946	-0-	16104	2			Y	-0-					93
02	15372	X	14595	-0-	-777	-0-	14595	2			Y	-0-					93
03	17019	X	15772	-0-	-1247	-0-	15772	2			Y	-0-					93
04	16140	X	14690	-0-	-1450	-0-	14690	2			Y	-0-					93
05	16306	X	15485	-0-	-821	-0-	15485	2			Y	-0-					93
06	15630	X	14736	-0-	-894	-0-	14736	2			Y	-0-					93
07	16151	X	15269	-0-	-882	-0-	15269	2			Y	-0-					93
08	15779	X	15235	-0-	-544	-0-	15235	2			Y	-0-					93
09	15000	X	14525	-0-	-475	-0-	14525	2			Y	-0-					93
10	15500	X	14919	-0-	-581	-0-	14919	2			Y	-0-					93
11	14790	X	14366	-0-	-424	-0-	14366	2			Y	-0-					93
12	15283	X	15160	-0-	-123	-0-	15132	2	28	9	Y	25					118

TOTAL GAS PROD: 180,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5526	-0-	-705	-0-	5526	2			Y	-0-					62
02	5376	X	5158	-0-	-218	-0-	5158	2			Y	-0-					62
03	5952	X	5647	-0-	-305	-0-	5647	2			Y	-0-	55	1			7
04	5490	X	5226	-0-	-264	-0-	5226	2			Y	-0-					7
05	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	5496	2			Y	-0-					7
06	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	5366	2			Y	-0-					7
07	5704	X	5220	-0-	-484	-0-	5170	2	50	9	Y	45					52
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					52
09	5370	X	3784	-0-	-1586	-0-	29	1	3755	2	Y	-0-					52
10	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	129	1	8833	2	Y	-0-					52
11	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	150	1	6438	2	Y	-0-					52
*12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	214	1	5250	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 62,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6420	-0-	-586	-0-	6420	2			Y	-0-					84
02	6132	X	5942	-0-	-190	-0-	5942	2			Y	-0-					84
03	6789	X	6403	-0-	-386	-0-	6403	2			Y	-0-	75	1			9
04	6210	X	6043	-0-	-167	-0-	6043	2			Y	-0-					9
05	6572	X	6284	-0-	-288	-0-	6284	2			Y	-0-					9
06	6360	X	6205	-0-	-155	-0-	6205	2			Y	-0-					9
07	6572	X	6139	-0-	-433	-0-	6089	2	50	9	Y	45					54
08	6417	X	6103	-0-	-314	-0-	6103	2			Y	-0-					54
09	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			Y	-0-					54
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			Y	-0-					54
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			Y	-0-					54
12	8060	X	6684	-0-	-1376	-0-	6684	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 77,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4155	-0-	-433	-0-	4137	2	18	9	Y	16					38
02	3948	X	3818	-0-	-130	-0-	3818	2			Y	-0-					38
03	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	4206	2	10	9	Y	9					47
04	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3810	2	4	9	Y	4	44	1			7
05	4216	X	4106	-0-	-110	-0-	4106	2			Y	-0-					7
06	4080	X	3890	-0-	-190	-0-	3890	2			Y	-0-					7
07	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	4039	2	12	9	Y	11					18
08	4216	X	3788	-0-	-428	-0-	3788	2			Y	-0-					18
09	3960	X	3801	-0-	-159	-0-	3801	2			Y	-0-					18
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					18
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					18
*12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4092	2	13	9	Y	12					30

TOTAL GAS PROD: 48,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7417	-0-	-1325	-0-	7384	2	33	9	Y	30	67	1			16
02	7448	X	6862	-0-	-586	-0-	6862	2			Y	-0-					16
03	8122	X	7671	-0-	-451	-0-	7671	2			Y	-0-					16
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			Y	-0-					16
05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			Y	-0-					16
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			Y	-0-					16
07	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-					16
08	8246	X	8123	-0-	-123	-0-	8123	2			Y	-0-					16
09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			Y	-0-					16
10	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			Y	-0-					16
11	7950	X	7772	-0-	-178	-0-	7772	2			Y	-0-					16
12	8401	X	7944	-0-	-457	-0-	7944	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 94,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8312	-0-	-895	-0-	8312	2			Y	-0-					67
02	8148	X	7735	-0-	-413	-0-	7735	2			Y	-0-					67
03	9021	X	8550	-0-	-471	-0-	8529	2	21	9	Y	19	59	1			27
04	8700	X	7780	-0-	-920	-0-	7780	2			Y	-0-					27
05	8990	X	7996	-0-	-994	-0-	7996	2			Y	-0-					27
06	8280	X	7970	-0-	-310	-0-	7918	2	52	9	Y	47	58	1			16
07	8556	X	8450	-0-	-106	-0-	8450	2			Y	-0-					16
08	8556	X	8502	-0-	-54	-0-	8502	2			Y	-0-					16
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			Y	-0-					16
10	8463	X	7934	-0-	-529	-0-	7934	2			Y	-0-					16
11	8220	X	7595	-0-	-625	-0-	7571	2	24	9	Y	22					38
12	8494	X	8350	-0-	-144	-0-	8322	2	28	9	Y	25					63

TOTAL GAS PROD: 97,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9847	-0-	-2181	-0-	9847	2			Y	-0-					67
02	9996	X	8794	-0-	-1202	-0-	8794	2			Y	-0-					67
03	11067	X	9488	-0-	-1579	-0-	9467	2	21	9	Y	19	59	1			27
04	9870	X	9036	-0-	-834	-0-	9036	2			Y	-0-					27
05	9858	X	9215	-0-	-643	-0-	9215	2			Y	-0-					27
06	9540	X	9268	-0-	-272	-0-	9216	2	52	9	Y	47	58	1			16
07	9734	X	8710	-0-	-1024	-0-	8710	2			Y	-0-					16
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			Y	-0-					16
09	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			Y	-0-					16
10	9579	X	8859	-0-	-720	-0-	8859	2			Y	-0-					16
11	9720	X	8050	-0-	-1670	-0-	8026	2	24	9	Y	22					38
12	10044	X	8998	-0-	-1046	-0-	8970	2	28	9	Y	25					63

TOTAL GAS PROD: 110,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4348	-0-	-2441	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	3441	-0-	-2075	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3578	-0-	-1351	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3127	-0-	-1073	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	8	-0-	-4332	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	832	-0-	-2981	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20850	-0-	-1718	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18418	-0-	-1462	-0-	18418	2			N	-0-					-0-
03	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	20974	-0-	-176	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	20558	-0-	-1297	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	18977	-0-	-2653	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	18836	-0-	-3515	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
08	22351	X	19471	-0-	-2880	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	19217	-0-	-1753	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19581	-0-	-972	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	18966	-0-	-24	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	19167	-0-	-704	-0-	19167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8060	-0-	-1519	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6360	-0-	-2208	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	7563	-0-	-1923	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	4627	-0-	-3983	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	4447	-0-	-3613	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
08	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	6373	-0-	-1787	-0-	50	1	6323	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7982	-0-	-450	-0-	50	1	7932	2	N	-0-					-0-
11	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	44	1	10218	2	N	-0-					-0-
*12	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	25	1	11392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	476	1	1889	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	414	1	3646	2	N	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	445	1	3544	2	N	-0-					-0-
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	459	1	4828	2	N	-0-					-0-
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	498	1	5554	2	N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	499	1	4423	2	N	-0-					-0-
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	519	1	3729	2	N	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	406	1	2904	2	N	-0-					-0-
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	457	1	2777	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	482	1	2742	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	433	1	2237	2	N	-0-					-0-
*12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	459	1	3784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8152	-0-	-466	-0-	8146	2	6	9	Y	5					39
02	7644	X	7489	-0-	-155	-0-	7489	2			Y	-0-					39
03	8308	X	8186	-0-	-122	-0-	8178	2	8	9	Y	7	37	1			9
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			Y	-0-					9
05	8277	X	8255	-0-	-22	-0-	8247	2	8	9	Y	7					16
06	8010	X	7919	-0-	-91	-0-	7917	2	2	9	Y	2					18
07	8277	X	8106	-0-	-171	-0-	8104	2	2	9	Y	2					20
08	8246	X	8068	-0-	-178	-0-	8068	2			Y	-0-					20
09	7980	X	7770	-0-	-210	-0-	7766	2	4	9	Y	4					24
10	8246	X	7922	-0-	-324	-0-	7922	2			Y	-0-					24
11	7920	X	7459	-0-	-461	-0-	7459	2			Y	-0-					24
12	8091	X	7751	-0-	-340	-0-	7750	2	1	9	Y	1					25

TOTAL GAS PROD: 95,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 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	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8551	-0-	-1165	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10063	-0-	-2151	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10390	-0-	-1430	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	9097	-0-	-3117	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9291	-0-	-1419	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9734	-0-	-992	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9564	-0-	-1162	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9636	-0-	-744	-0-	57	1	9579	2	N	-0-					-0-
10	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	53	1	10669	2	N	-0-					-0-
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	52	1	10169	2	N	-0-					-0-
*12	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	47	1	10233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 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	11284	X	10481	-0-	-803	-0-	10463	2	18	9	Y	16					53
02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9569	2	13	9	Y	12					65
03	10571	X	10155	-0-	-416	-0-	10132	2	23	9	Y	21					86
04	10230	X	9546	-0-	-684	-0-	9545	2	1	9	Y	1					87
05	10602	X	9440	-0-	-1162	-0-	9440	2			Y	-0-					87
06	10260	X	9208	-0-	-1052	-0-	9202	2	6	9	Y	5					92
07	10602	X	9062	-0-	-1540	-0-	9032	2	30	9	Y	27					119
08	10168	X	3628	-0-	-6540	-0-	11	1	3617	2	Y	-0-					119
09	9540	X	9349	-0-	-191	-0-	91	1	9258	2	Y	-0-					119
10	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	99	1	10617	2	Y	-0-					119
11	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	83	1	9661	2	Y	19	100	1			38
							21	9									
*12	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	93	1	9578	2	Y	17					55
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 110,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5110	-0-	-129	-0-	5104	2	6	9	Y	5					39
02	4508	X	4293	-0-	-215	-0-	4293	2			Y	-0-					39
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5138	2	8	9	Y	7	37	1			9
04	4950	X	4828	-0-	-122	-0-	4828	2			Y	-0-					9
05	5115	X	4702	-0-	-413	-0-	4694	2	8	9	Y	7					16
06	4980	X	4478	-0-	-502	-0-	4476	2	2	9	Y	2					18
07	5146	X	4609	-0-	-537	-0-	4607	2	2	9	Y	2					20
08	5146	X	4679	-0-	-467	-0-	4679	2			Y	-0-					20
09	4830	X	4741	-0-	-89	-0-	4737	2	4	9	Y	4					24
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					24
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					24
12	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	4422	2	1	9	Y	1					25

TOTAL GAS PROD: 56,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 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	10137	X	9295	-0-	-842	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8491	-0-	-553	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9296	-0-	-407	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8917	-0-	-443	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9197	-0-	-196	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8639	-0-	-451	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8835	-0-	-558	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8755	-0-	-545	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8198	-0-	-712	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8523	-0-	-684	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8435	-0-	-205	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8531	-0-	-304	-0-	8531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7390	-0-	-3367	-0-	97	1	7293	2	Y	-0-					31
*02	9408	X	5687	-0-	-3721	-0-	117	1	5570	2	Y	-0-					31
*03	8556	X	6583	-0-	-1973	-0-	166	1	6417	2	Y	-0-					31
*04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	131	1	8335	2	Y	-0-					31
*05	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	51	1	9032	2	Y	-0-					31
*06	7200	X	4172	-0-	-3028	-0-	47	1	4125	2	Y	-0-					31
*07	8835	X	6267	-0-	-2568	-0-	180	1	6087	2	Y	-0-					31
*08	9083	X	8075	-0-	-1008	-0-	76	1	7999	2	Y	-0-					31
*09	8790	X	6065	-0-	-2725	-0-	105	1	5960	2	Y	-0-					31
*10	9083	X	4036	-0-	-5047	-0-	152	1	3884	2	Y	-0-					31
*11	7800	X	6002	-0-	-1798	-0-	137	1	5865	2	Y	-0-					31
12	8060	X	7685	-0-	-375	-0-	131	1	7551	2	Y	3					34
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 79,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	243	-0-	-6639	-0-	243	1			N	-0-					-0-
02	6216	X	456	-0-	-5760	-0-	230	1	226	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6113	-0-	-769	-0-	185	1	5928	2	N	-0-					-0-
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	150	1	6839	2	N	-0-					-0-
05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	173	1	7496	2	N	-0-					-0-
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	139	1	6926	2	N	-0-					-0-
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	130	1	7172	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5380	-0-	-1812	-0-	151	1	5229	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6905	-0-	-55	-0-	172	1	6733	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5624	-0-	-1568	-0-	189	1	5435	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5478	-0-	-1482	-0-	189	1	5289	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	2057	-0-	-5135	-0-	249	1	1808	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	4	-0-		-5638	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	4760	X	325	-0-		-4435	-0-	184	1	141	2	N	-0-					-0-
03	8516	X	8516	-0-		-0-	-0-	361	1	8155	2	N	-0-					-0-
04	11062	X	11062	-0-		-0-	-0-	347	1	10715	2	N	-0-					-0-
05	11740	X	11740	-0-		-0-	-0-	255	1	11485	2	N	-0-					-0-
06	8420	X	8420	-0-		-0-	-0-	283	1	8137	2	N	-0-					-0-
07	9710	X	9710	-0-		-0-	-0-	363	1	9347	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7010	-0-		-1639	-0-	328	1	6682	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8351	-0-		-19	-0-	258	1	8093	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	6451	-0-		-2198	-0-	273	1	6178	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	5281	-0-		-3089	-0-	320	1	4961	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	5841	-0-		-2808	-0-	300	1	5541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	5466	-0-		-548	-0-	5460	2	6	9	Y	5					39
02	5432	X	4548	-0-		-884	-0-	4548	2			Y	-0-					39
03	5942	X	5942	-0-		-0-	-0-	5934	2	8	9	Y	7	37	1			9
04	5602	X	5602	-0-		-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					9
05	5790	X	5790	-0-		-0-	-0-	5782	2	8	9	Y	7					16
06	5760	X	5578	-0-		-182	-0-	5576	2	2	9	Y	2					18
07	5952	X	5648	-0-		-304	-0-	5646	2	2	9	Y	2					20
08	5952	X	5620	-0-		-332	-0-	5620	2			Y	-0-					20
09	5610	X	5413	-0-		-197	-0-	5409	2	4	9	Y	4					24
10	5797	X	5681	-0-		-116	-0-	5681	2			Y	-0-					24
11	5580	X	5298	-0-		-282	-0-	5298	2			Y	-0-					24
12	5642	X	5391	-0-		-251	-0-	5390	2	1	9	Y	1					25

TOTAL GAS PROD: 65,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	7511	-0-		-425	-0-	7496	2	15	9	Y	14					35
02	7028	X	6398	-0-		-630	-0-	6398	2			Y	-0-					35
03	7626	X	7247	-0-		-379	-0-	7239	2	8	9	Y	7	31	1			11
04	7260	X	6893	-0-		-367	-0-	6893	2			Y	-0-					11
05	7502	X	6782	-0-		-720	-0-	6782	2			Y	-0-					11
06	7260	X	6683	-0-		-577	-0-	6683	2			Y	-0-					11
07	7254	X	7024	-0-		-230	-0-	7024	2			Y	-0-					11
08	7416	X	7416	-0-		-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					11
09	7040	X	7040	-0-		-0-	-0-	7037	2	3	9	Y	3					14
10	7104	X	7104	-0-		-0-	-0-	7079	2	25	9	Y	23					37
11	7170	X	6754	-0-		-416	-0-	6752	2	2	9	Y	2	31	1			8
12	7409	X	6997	-0-		-412	-0-	6980	2	17	9	Y	15					23

TOTAL GAS PROD: 83,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5450	-0-	-254	-0-	5444	2	6	9	Y	5					39
02	5012	X	4728	-0-	-284	-0-	4728	2			Y	-0-					39
03	5332	X	5261	-0-	-71	-0-	5253	2	8	9	Y	7	37	1			9
04	5280	X	5168	-0-	-112	-0-	5168	2			Y	-0-					9
05	5456	X	4974	-0-	-482	-0-	4966	2	8	9	Y	7					16
06	5280	X	4869	-0-	-411	-0-	4867	2	2	9	Y	2					18
07	5332	X	4959	-0-	-373	-0-	4957	2	2	9	Y	2					20
08	5332	X	4137	-0-	-1195	-0-	4137	2			Y	-0-					20
09	5160	X	4313	-0-	-847	-0-	4309	2	4	9	Y	4					24
10	5022	X	4403	-0-	-619	-0-	4403	2			Y	-0-					24
11	4860	X	4494	-0-	-366	-0-	4494	2			Y	-0-					24
12	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	4612	2	1	9	Y	1					25

TOTAL GAS PROD: 57,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17903	-0-	-1348	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	16379	-0-	-673	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	18228	-0-	-465	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17674	-0-	-386	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17381	-0-	-1281	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	16925	-0-	-715	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	16965	-0-	-1294	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16746	-0-	-1513	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	15980	-0-	-1690	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	16454	-0-	-1030	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15898	-0-	-1022	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	16290	-0-	-667	-0-	16290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12506	-0-	-483	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11152	-0-	-580	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12294	-0-	-199	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	9996	-0-	-2094	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10988	-0-	-1505	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10748	-0-	-1342	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11210	-0-	-1128	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11443	-0-	-864	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
09	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10955	-0-	-267	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10133	-0-	-937	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10246	-0-	-1193	-0-	10246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6334	-0-	-1106	-0-	359	1	5975	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5345	-0-	-1375	-0-	260	1	5085	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	3783	-0-	-3657	-0-	378	1	3405	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6031	-0-	-719	-0-	329	1	5702	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	4876	-0-	-2099	-0-	323	1	4553	2	N	-0-					-0-
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	263	1	7013	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	6130	-0-	-101	-0-	238	1	5892	2	N	-0-					-0-
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	250	1	6571	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	3491	-0-	-3799	-0-	278	1	3213	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	5641	-0-	-1892	-0-	315	1	5326	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	1836	-0-	-5454	-0-	276	1	1560	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5588	-0-	-1232	-0-	255	1	5333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10504	-0-	-687	-0-	10504	2			N	-0-					20
02	10108	X	9400	-0-	-708	-0-	9400	2			N	-0-					20
03	11067	X	10230	-0-	-837	-0-	10230	2			N	-0-					20
04	10590	X	9417	-0-	-1173	-0-	9417	2			N	-0-					20
05	10943	X	9860	-0-	-1083	-0-	9860	2			N	-0-					20
06	10170	X	9827	-0-	-343	-0-	9827	2			N	-0-					20
07	10416	X	9849	-0-	-567	-0-	9849	2			N	-0-					20
08	10230	X	9775	-0-	-455	-0-	9775	2			N	-0-					20
09	9840	X	9445	-0-	-395	-0-	9445	2			N	-0-					20
10	10168	X	9741	-0-	-427	-0-	9741	2			N	-0-					20
11	9840	X	9157	-0-	-683	-0-	9157	2			N	-0-					20
12	9858	X	9609	-0-	-249	-0-	9609	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 116,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 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	7502	X	4038	-0-	-3464	-0-	173	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	4481	-0-	-2071	-0-	113	1	4368	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5993	-0-	-486	-0-	94	1	5899	2	N	-0-					-0-
04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	30	1	7821	2	N	-0-					-0-
05	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	51	1	7581	2	N	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	71	1	7289	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	6948	-0-	-1174	-0-	66	1	6882	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	6790	-0-	-1332	-0-	61	1	6729	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6608	-0-	-1252	-0-	71	1	6537	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6576	-0-	-1050	-0-	75	1	6501	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6458	-0-	-892	-0-	59	1	6399	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5348	-0-	-1596	-0-	78	1	5270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 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	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	221	1	8505	2	N	-0-					-0-
02	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	73	1	9860	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	6740	-0-	-1723	-0-	86	1	6654	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	5347	-0-	-3083	-0-	164	1	5183	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	4648	-0-	-5148	-0-	262	1	4386	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	4221	-0-	-5259	-0-	246	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	3552	-0-	-6244	-0-	250	1	3302	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5179	-0-	-1548	-0-	184	1	4995	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4918	-0-	-422	-0-	177	1	4741	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	183	1	3894	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	3058	-0-	-1952	-0-	200	1	2858	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	2912	-0-	-2265	-0-	219	1	2693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 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	1953	X	5	-0-	-1948	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	1764	X	213	-0-	-1551	-0-	213	1			N	-0-					-0-
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	236	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	301	1	1335	2	N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	282	1	2699	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1564	-0-	-506	-0-	288	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	261	1	2732	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1483	-0-	-1493	-0-	229	1	1254	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	891	-0-	-1989	-0-	253	1	638	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	282	-0-	-2725	-0-	282	1			N	-0-					-0-
11	2910	X	282	-0-	-2628	-0-	256	1	26	2	N	-0-					-0-
12	930	N	255	-0-	-675	-0-	255	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7285	-0-	-775	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6333	-0-	-863	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	3901	-0-	-3415	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6506	-0-	-574	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	3903	-0-	-3382	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6994	-0-	-56	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6580	-0-	-426	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
08	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6241	-0-	-749	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6499	-0-	-724	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6862	-0-	-128	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
*12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	9022	-0-	-22	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9464	-0-	-1169	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8922	-0-	-1368	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8804	-0-	-1829	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	6631	-0-	-3029	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8404	-0-	-1578	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8669	-0-	-786	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8490	-0-	-420	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
10	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
11	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
*12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9532	-0-	-8	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9124	-0-	-827	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8220	-0-	-1530	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8718	-0-	-1357	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8532	-0-	-1543	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8401	-0-	-1139	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8962	-0-	-152	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
*12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9869	-0-	-237	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	5657	-0-	-2855	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7247	-0-	-2084	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8213	-0-	-1327	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8466	-0-	-1392	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7010	-0-	-2530	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6772	-0-	-1722	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8158	-0-	-336	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
11	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
*12	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15832	-0-	-784	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	14113	-0-	-587	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15423	-0-	-573	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14786	-0-	-544	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	15167	-0-	-674	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14516	-0-	-814	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14686	-0-	-938	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14160	-0-	-1278	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	13541	-0-	-1249	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14078	-0-	-1081	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	13103	-0-	-1417	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13508	-0-	-1186	-0-	13508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2016	-0-	-743	-0-	261	1	1749	2	Y	5					39
							6	9									
02	2492	X	2057	-0-	-435	-0-	217	1	1840	2	Y	-0-					39
03	2759	X	2069	-0-	-690	-0-	203	1	1858	2	Y	7	37	1			9
							8	9									
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	205	1	2009	2	Y	-0-					9
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	232	1	2638	2	Y	7					16
							8	9									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	220	1	2974	2	Y	2					18
							2	9									
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	239	1	2507	2	Y	2					20
							2	9									
08	2883	X	1170	-0-	-1713	-0-	304	1	866	2	Y	-0-					20
09	3060	X	2569	-0-	-491	-0-	249	1	2316	2	Y	4					24
							4	9									
10	3162	X	530	-0-	-2632	-0-	283	1	247	2	Y	-0-					24
11	3060	X	1903	-0-	-1157	-0-	277	1	1626	2	Y	-0-					24
12	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	231	1	2354	2	Y	1					25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6405	-0-	-1562	-0-	244	1	6161	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5936	-0-	-1260	-0-	222	1	5714	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	3055	-0-	-4912	-0-	270	1	2785	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4446	-0-	-1764	-0-	269	1	4177	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	4520	-0-	-2052	-0-	288	1	4232	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5115	-0-	-1245	-0-	230	1	4885	2	N	-0-					-0-
07	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	166	1	8746	2	N	-0-					-0-
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	134	1	8713	2	N	-0-					-0-
09	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	89	1	9245	2	N	-0-					-0-
10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	87	1	9569	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7947	-0-	-663	-0-	86	1	7861	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9306	-0-	-335	-0-	79	1	9227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 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	6324	X	4681	-0-	-1643	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
02	5712	X	2437	-0-	-3275	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5617	-0-	-707	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5189	-0-	-931	-0-	5189	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5554	-0-	-770	-0-	5554	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5190	-0-	-421	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	271	1	6133	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	3706	-0-	-1843	-0-	226	1	3477	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	5550	X	3592	-0-	-1958	-0-	309	1	3281	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	6603	X	4677	-0-	-1926	-0-	298	1	4379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 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	11594	X	1076	-0-	-10518	-0-	90	1	986	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	5891	-0-	-3069	-0-	138	1	5753	2	N	-0-					-0-
03	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	150	1	10585	2	N	-0-					-0-
04	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	71	1	10913	2	N	-0-					-0-
05	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	71	1	11073	2	N	-0-					-0-
06	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	72	1	11323	2	N	-0-					-0-
07	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	68	1	11866	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	11249	-0-	-97	-0-	62	1	11187	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	9321	-0-	-2079	-0-	79	1	9242	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	10027	-0-	-1908	-0-	90	1	9937	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	9481	-0-	-2069	-0-	59	1	9422	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	9872	-0-	-2063	-0-	64	1	9808	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 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	8711	X	8421	-0-	-290	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7831	-0-	-429	-0-	7824	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8848	-0-	-2	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8428	-0-	-252	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8073	-0-	-1197	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8553	-0-	-1026	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8523	-0-	-1056	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
09	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
10	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8096	-0-	-1266	-0-	14	1	8082	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	402	-0-	-125	-0-	402	1			Y	-0-					31
*02	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	1			Y	-0-					31
*03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	1			Y	-0-					31
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			Y	-0-					31
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-					31
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			Y	-0-					31
*07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	1			Y	-0-					31
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			Y	-0-					31
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			Y	-0-					31
*10	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	1			Y	-0-					31
*11	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	1			Y	-0-					31
12	558	N	392	-0-	-166	-0-	389	1	3	9	Y	3					34

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9520	-0-	-865	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	6997	-0-	-2187	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	7542	-0-	-2316	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6861	-0-	-2679	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7912	-0-	-1946	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	6442	-0-	-2768	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7644	-0-	-666	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7242	-0-	-1717	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13712	-0-	-1602	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12256	-0-	-1352	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13191	-0-	-1224	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12699	-0-	-1251	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13178	-0-	-1237	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12462	-0-	-798	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	13019	-0-	-559	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12900	-0-	-306	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12191	-0-	-559	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12872	-0-	-303	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11194	-0-	-1406	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	11926	-0-	-1094	-0-	11926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 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	10323	X	9534	-0-	-789	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8184	-0-	-1140	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	6854	-0-	-3159	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	4753	-0-	-4817	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7439	-0-	-2109	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7134	-0-	-2106	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	6624	-0-	-2428	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6804	-0-	-636	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7485	-0-	-575	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 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	12555	X	10948	-0-	-1607	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9898	-0-	-1442	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10249	-0-	-2058	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9872	-0-	-1438	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10146	-0-	-1076	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9755	-0-	-865	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10315	-0-	-659	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9385	-0-	-876	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8489	-0-	-1381	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9797	-0-	-526	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9116	-0-	-874	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9826	-0-	-497	-0-	9826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 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	7967	X	7816	-0-	-151	-0-	222	1	7594	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6506	-0-	-354	-0-	196	1	6310	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8047	-0-	-354	-0-	196	1	7851	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7629	-0-	-501	-0-	175	1	7454	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7964	-0-	-437	-0-	191	1	7773	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7557	-0-	-243	-0-	184	1	7373	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	6782	-0-	-1278	-0-	168	1	6614	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	6367	-0-	-1693	-0-	189	1	6178	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6357	-0-	-1353	-0-	206	1	6151	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	6084	-0-	-1883	-0-	191	1	5893	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	4439	-0-	-3121	-0-	116	1	4323	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	4249	-0-	-2540	-0-	164	1	4085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6616	-0-	-483	-0-	196	1	6420	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5804	-0-	-384	-0-	192	1	5612	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6550	-0-	-580	-0-	210	1	6340	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6070	-0-	-830	-0-	180	1	5890	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6502	-0-	-628	-0-	191	1	6311	2	N	-0-					-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	185	1	6390	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6404	-0-	-137	-0-	169	1	6235	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5952	-0-	-589	-0-	186	1	5766	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5562	-0-	-1008	-0-	176	1	5386	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5930	-0-	-859	-0-	211	1	5719	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6023	-0-	-547	-0-	165	1	5858	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	147	1	6101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6610	-0-	-2628	-0-	6610	2			N	-0-					7
02	8344	X	7317	-0-	-1027	-0-	7311	2	6	9	N	5	5	8			7
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					7
04	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					7
05	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					7
06	8520	X	7983	-0-	-537	-0-	7983	2			N	-0-					7
07	8804	X	7887	-0-	-917	-0-	7887	2			N	-0-					7
08	8804	X	7544	-0-	-1260	-0-	7544	2			N	-0-					7
09	8220	X	6996	-0-	-1224	-0-	6996	2			N	-0-					7
10	8370	X	7070	-0-	-1300	-0-	7070	2			N	-0-					7
11	7980	X	7342	-0-	-638	-0-	7342	2			N	-0-					7
12	7874	X	6778	-0-	-1096	-0-	6778	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 90,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9801	-0-	-553	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9059	-0-	-265	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9941	-0-	-475	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9221	-0-	-859	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9151	-0-	-1265	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7443	-0-	-2277	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	4286	-0-	-5758	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9432	-0-	-519	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
09	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
10	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9769	-0-	-120	-0-	9769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11846	-0-	-926	-0-	11846	2			N	-0-			-0-
02	11452	X	10867	-0-	-585	-0-	10867	2			N	-0-			-0-
03	13144	X	11839	-0-	-1305	-0-	11839	2			N	-0-			-0-
04	12720	X	11327	-0-	-1393	-0-	11327	2			N	-0-			-0-
05	13144	X	12291	-0-	-853	-0-	12291	2			N	-0-			-0-
06	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-			-0-
07	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-			-0-
08	12276	X	11693	-0-	-583	-0-	11693	2			N	-0-			-0-
09	11880	X	11284	-0-	-596	-0-	11284	2			N	-0-			-0-
10	12276	X	11561	-0-	-715	-0-	11561	2			N	-0-			-0-
11	11790	X	11236	-0-	-554	-0-	11236	2			N	-0-			-0-
12	12090	X	11321	-0-	-769	-0-	11321	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5202	-0-	-347	-0-	465	1	4737	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	3560	-0-	-1452	-0-	432	1	3128	2	N	-0-			-0-
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	472	1	6595	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5474	-0-	-376	-0-	393	1	5081	2	N	-0-			-0-
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	430	1	8246	2	N	-0-			-0-
06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	411	1	6935	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	5028	-0-	-2040	-0-	388	1	4640	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	3748	-0-	-4281	-0-	421	1	3327	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	5836	-0-	-1934	-0-	456	1	5380	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	4322	-0-	-3707	-0-	426	1	3896	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	4299	-0-	-3051	-0-	439	1	3860	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	4966	-0-	-1079	-0-	482	1	4484	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-			-0-
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-			-0-
03	7626	X	5530	-0-	-2096	-0-	5530	2			N	-0-			-0-
04	7380	X	6026	-0-	-1354	-0-	6026	2			N	-0-			-0-
05	7626	X	6086	-0-	-1540	-0-	6086	2			N	-0-			-0-
06	7260	X	5992	-0-	-1268	-0-	5992	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	5408	-0-	-2094	-0-	5408	2			N	-0-			-0-
08	6231	X	5181	-0-	-1050	-0-	5181	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	5131	-0-	-899	-0-	198	1	4933	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5011	-0-	-1189	-0-	240	1	4771	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	4183	-0-	-1817	-0-	269	1	3914	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4511	-0-	-883	-0-	297	1	4214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10243	-0-	-979	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8829	-0-	-1307	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9844	-0-	-1378	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9243	-0-	-1347	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9485	-0-	-1272	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8804	-0-	-1096	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8917	-0-	-941	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8836	-0-	-1022	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8449	-0-	-791	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8707	-0-	-779	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8563	-0-	-227	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
*12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6697	-0-	-464	-0-	6632	2	65	9	N	59					146
02	6356	X	6022	-0-	-334	-0-	6005	2	17	9	N	15					161
03	7750	X	6974	-0-	-776	-0-	6974	2			N	-0-					161
04	7500	X	6435	-0-	-1065	-0-	6435	2			N	-0-					161
05	7750	X	5818	-0-	-1932	-0-	5818	2			N	-0-					161
06	6750	X	6710	-0-	-40	-0-	6710	2			N	-0-					161
07	6975	X	6669	-0-	-306	-0-	6647	2	22	9	N	20					181
08	6975	X	6189	-0-	-786	-0-	6189	2			N	-0-					181
09	6720	X	5921	-0-	-799	-0-	5921	2			N	-0-					181
10	6944	X	6569	-0-	-375	-0-	6569	2			N	-0-	157	1			24
11	6720	X	6075	-0-	-645	-0-	6075	2			N	-0-					24
12	6665	X	5521	-0-	-1144	-0-	5448	2	73	9	N	66					90

TOTAL GAS PROD: 75,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8910	-0-	-421	-0-	8864	2	46	9	Y	42					101
02	8232	X	8037	-0-	-195	-0-	8027	2	10	9	Y	9					110
03	9083	X	8859	-0-	-224	-0-	8859	2			Y	-0-					110
04	8790	X	8578	-0-	-212	-0-	8578	2			Y	-0-					110
05	9083	X	8510	-0-	-573	-0-	8510	2			Y	-0-					110
06	8610	X	8430	-0-	-180	-0-	8423	2	7	9	Y	6	103	1			13
07	8897	X	8790	-0-	-107	-0-	8745	2	45	9	Y	41					54
08	8866	X	8693	-0-	-173	-0-	8693	2			Y	-0-					54
09	8580	X	8298	-0-	-282	-0-	8298	2			Y	-0-					54
10	8804	X	8291	-0-	-513	-0-	8291	2			Y	-0-					54
11	8520	X	7983	-0-	-537	-0-	7983	2			Y	-0-					54
12	8773	X	8230	-0-	-543	-0-	8230	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 101,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4538	-0-	-1011	-0-	296	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3455	-0-	-1249	-0-	246	1	3209	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4464	-0-	-589	-0-	234	1	4230	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	201	1	4491	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4666	-0-	-139	-0-	200	1	4466	2	N	-0-					-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	192	1	5320	2	N	-0-					-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	202	1	5528	2	N	-0-					-0-
08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	218	1	5515	2	N	-0-					-0-
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	211	1	5206	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4995	-0-	-554	-0-	371	1	4624	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4418	-0-	-952	-0-	318	1	4100	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4406	-0-	-1143	-0-	354	1	4052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4397	-0-	-1276	-0-	392	1	4005	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	513	-0-	-4611	-0-	353	1	160	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4238	-0-	-1590	-0-	419	1	3819	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4035	-0-	-1605	-0-	427	1	3608	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4739	-0-	-1089	-0-	405	1	4334	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3681	-0-	-579	-0-	404	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3389	-0-	-858	-0-	413	1	2976	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3719	-0-	-1024	-0-	453	1	3266	2	N	-0-					-0-
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	403	1	4419	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	824	1	3556	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3476	-0-	-214	-0-	799	1	2677	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4056	-0-	-935	-0-	793	1	3263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 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	14570	X	13050	-0-	-1520	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11905	-0-	-1255	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13031	-0-	-1539	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12431	-0-	-349	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11872	-0-	-1303	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11777	-0-	-973	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12754	-0-	-421	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
08	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
09	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11955	-0-	-786	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	11438	-0-	-2002	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	11899	-0-	-1989	-0-	11899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14754	-0-	-2451	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14382	-0-	-682	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	13949	-0-	-2729	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
04	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	15744	-0-	-190	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	15248	-0-	-172	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	15188	-0-	-746	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14737	-0-	-1104	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14309	-0-	-1021	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14735	-0-	-1013	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13759	-0-	-1481	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	13953	-0-	-1237	-0-	13953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	13507	-0-	-3202	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13658	-0-	-1154	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15122	-0-	-1277	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	14914	-0-	-296	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	11541	-0-	-3680	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	12966	-0-	-1674	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14645	-0-	-762	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13665	-0-	-1742	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14015	-0-	-895	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13854	-0-	-778	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13577	-0-	-583	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
*12	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 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	2325	X	1649	-0-	-676	-0-	524	1	1125	2	N	-0-			-0-
02	2100	X	460	-0-	-1640	-0-	460	1			N	-0-			-0-
03	2325	X	533	-0-	-1792	-0-	533	1			N	-0-			-0-
04	2250	X	545	-0-	-1705	-0-	545	1			N	-0-			-0-
05	1643	X	531	-0-	-1112	-0-	531	1			N	-0-			-0-
06	1590	X	455	-0-	-1135	-0-	455	1			N	-0-			-0-
07	558	X	125	-0-	-433	-0-	125	1			N	-0-			-0-
08	558	X	56	-0-	-502	-0-	56	1			N	-0-			-0-
09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-			-0-
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			N	-0-			-0-
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1039	1	1567	2	N	-0-			-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	889	1	455	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10874	-0-	-875	-0-	84	1	10790	2	N	-0-			-0-
02	10612	X	8978	-0-	-1634	-0-	70	1	8908	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	9968	-0-	-1781	-0-	76	1	9892	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	9405	-0-	-1455	-0-	76	1	9329	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	9912	-0-	-1310	-0-	79	1	9833	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9984	-0-	-546	-0-	72	1	9912	2	N	-0-			-0-
07	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	73	1	10251	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	9955	-0-	-27	-0-	71	1	9884	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	9576	-0-	-414	-0-	76	1	9500	2	N	-0-			-0-
10	10323	X	9907	-0-	-416	-0-	80	1	9827	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	7845	-0-	-2145	-0-	111	1	7734	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	8085	-0-	-2238	-0-	125	1	7960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	288	1	7740	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	6063	-0-	-1917	-0-	252	1	5811	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	8352	-0-	-483	-0-	287	1	8065	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	7849	-0-	-701	-0-	276	1	7573	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	4727	-0-	-4015	-0-	332	1	4395	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7536	-0-	-534	-0-	248	1	7288	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	8069	-0-	-270	-0-	158	1	7911	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	8042	-0-	-297	-0-	245	1	7797	2	N	-0-			-0-
09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	211	1	8433	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	7712	-0-	-348	-0-	423	1	7289	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	5703	-0-	-2097	-0-	418	1	5285	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	5597	-0-	-3331	-0-	544	1	5053	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 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	14539	X	14433	-0-	-106	-0-	14433	2			N	-0-			-0-
02	13216	X	12887	-0-	-329	-0-	12887	2			N	-0-			-0-
03	14756	X	13948	-0-	-808	-0-	13948	2			N	-0-			-0-
04	14280	X	13498	-0-	-782	-0-	13498	2			N	-0-			-0-
05	14756	X	11971	-0-	-2785	-0-	11971	2			N	-0-			-0-
06	13980	X	11331	-0-	-2649	-0-	11331	2			N	-0-			-0-
07	14260	X	11810	-0-	-2450	-0-	11810	2			N	-0-			-0-
08	13950	X	8032	-0-	-5918	-0-	8032	2			N	-0-			-0-
09	13500	X	8821	-0-	-4679	-0-	8821	2			N	-0-			-0-
10	11966	X	11709	-0-	-257	-0-	1	1	11708	2	N	-0-			-0-
11	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	8	1	11958	2	N	-0-			-0-
*12	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	6	1	12056	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7522	-0-	-1034	-0-	340	1	7182	2	N	-0-			-0-
02	7728	X	7117	-0-	-611	-0-	263	1	6854	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	8181	-0-	-65	-0-	305	1	7876	2	N	-0-			-0-
04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	257	1	8072	2	N	-0-			-0-
05	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	214	1	8025	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	216	1	8154	2	N	-0-			-0-
07	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	144	1	9103	2	N	-0-			-0-
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	113	1	9467	2	N	-0-			-0-
09	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	106	1	9463	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	8670	-0-	-568	-0-	204	1	8466	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	7884	-0-	-1386	-0-	230	1	7654	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	7877	-0-	-2012	-0-	403	1	7474	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	13578	-0-	-1922	-0-	13578	2			N	-0-			-0-
02	14000	X	13161	-0-	-839	-0-	13161	2			N	-0-			-0-
03	15345	X	14435	-0-	-910	-0-	14435	2			N	-0-			-0-
04	14580	X	13316	-0-	-1264	-0-	13316	2			N	-0-			-0-
05	14570	X	13392	-0-	-1178	-0-	13392	2			N	-0-			-0-
06	14100	X	12607	-0-	-1493	-0-	12607	2			N	-0-			-0-
07	14570	X	12385	-0-	-2185	-0-	12385	2			N	-0-			-0-
08	14446	X	12166	-0-	-2280	-0-	12166	2			N	-0-			-0-
09	13320	X	11672	-0-	-1648	-0-	11672	2			N	-0-			-0-
10	13392	X	12262	-0-	-1130	-0-	12262	2			N	-0-			-0-
11	12600	X	11660	-0-	-940	-0-	11660	2			N	-0-			-0-
*12	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 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	18848	X	17940	-0-	-908	-0-	17940	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	16491	-0-	-29	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
03	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
04	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	18016	-0-	-243	-0-	18016	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	17323	-0-	-557	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	17201	-0-	-1833	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	16646	-0-	-2388	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	16030	-0-	-2390	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	16428	-0-	-1583	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	15395	-0-	-1915	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
*12	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 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	14880	X	14210	-0-	-670	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12958	-0-	-482	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14132	-0-	-655	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12886	-0-	-1304	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13202	-0-	-1461	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13009	-0-	-881	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	13599	-0-	-754	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
08	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	13014	-0-	-6	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12429	-0-	-1180	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	10685	-0-	-3295	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13575	-0-	-871	-0-	13575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 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	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
02	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	15403	-0-	-347	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	12442	-0-	-4453	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	14682	-0-	-1668	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15608	-0-	-1287	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	15357	-0-	-1507	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14559	-0-	-831	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14445	-0-	-1148	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14008	-0-	-1082	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
*12	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11269	-0-	-7424	-0-	284	1	10985	2	N	-0-			-0-
02	16884	X	11349	-0-	-5535	-0-	282	1	11067	2	N	-0-			-0-
03	18228	X	16704	-0-	-1524	-0-	309	1	16395	2	N	-0-			-0-
04	15180	X	14796	-0-	-384	-0-	299	1	14497	2	N	-0-			-0-
05	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	336	1	12940	2	N	-0-			-0-
06	16170	X	12859	-0-	-3311	-0-	329	1	12530	2	N	-0-			-0-
07	16709	X	12486	-0-	-4223	-0-	345	1	12141	2	N	-0-			-0-
08	16709	X	14229	-0-	-2480	-0-	266	1	13963	2	N	-0-			-0-
09	14790	X	12829	-0-	-1961	-0-	295	1	12534	2	N	-0-			-0-
10	13299	X	11493	-0-	-1806	-0-	493	1	11000	2	N	-0-			-0-
11	13770	X	12968	-0-	-802	-0-	371	1	12597	2	N	-0-			-0-
12	14229	X	9170	-0-	-5059	-0-	615	1	8555	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8199	-0-	-822	-0-	8199	2			N	-0-			-0-
02	8148	X	8133	-0-	-15	-0-	8133	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	7733	-0-	-1288	-0-	7733	2			N	-0-			-0-
04	8700	X	4438	-0-	-4262	-0-	4438	2			N	-0-			-0-
05	8990	X	7332	-0-	-1658	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
06	8700	X	4518	-0-	-4182	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	6353	-0-	-2637	-0-	331	1	6022	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	5746	-0-	-1973	-0-	381	1	5365	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	7077	-0-	-33	-0-	421	1	6656	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	6873	-0-	-474	-0-	471	1	6402	2	N	-0-			-0-
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	462	1	7001	2	N	-0-			-0-
*12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	480	1	7411	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	439	-0-	-181	-0-	439	1			N	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	348	1	216	2	N	-0-			-0-
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	349	1	213	2	N	-0-			-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	1			N	-0-			-0-
05	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	1			N	-0-			-0-
06	540	N	210	-0-	-330	-0-	210	1			N	-0-			-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	229	1	55	2	N	-0-			-0-
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	1			N	-0-			-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-			-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	404	1	909	2	N	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	358	1	15	2	N	-0-			-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	14816	-0-	-1211	-0-	14816	2			N	-0-			-0-
02	14420	X	13378	-0-	-1042	-0-	13378	2			N	-0-			-0-
03	15593	X	14324	-0-	-1269	-0-	14324	2			N	-0-			-0-
04	15090	X	13421	-0-	-1669	-0-	13421	2			N	-0-			-0-
05	15221	X	13909	-0-	-1312	-0-	13909	2			N	-0-			-0-
06	14340	X	13709	-0-	-631	-0-	13709	2			N	-0-			-0-
07	14818	X	14357	-0-	-461	-0-	14357	2			N	-0-			-0-
08	14322	X	14271	-0-	-51	-0-	14271	2			N	-0-			-0-
09	13710	X	13545	-0-	-165	-0-	13545	2			N	-0-			-0-
10	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14464	2			N	-0-			-0-
11	13890	X	13749	-0-	-141	-0-	13749	2			N	-0-			-0-
*12	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14369	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 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	6200	X	4979	-0-	-1221	-0-	444	1	4535	2	N	-0-			-0-
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	346	1	5833	2	N	-0-			-0-
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	303	1	5869	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	4746	-0-	-1164	-0-	380	1	4366	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	4507	-0-	-1941	-0-	457	1	4050	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	4549	-0-	-1691	-0-	417	1	4132	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	4836	-0-	-1612	-0-	383	1	4453	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	4822	-0-	-1347	-0-	366	1	4456	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4271	-0-	-469	-0-	333	1	3938	2	N	-0-			-0-
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	309	1	6548	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	2441	-0-	-2239	-0-	329	1	2112	2	N	-0-			-0-
*12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	356	1	6190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11159	-0-	-993	-0-	11159	2			N	-0-			-0-
02	10696	X	10201	-0-	-495	-0-	10201	2			N	-0-			-0-
03	11718	X	11388	-0-	-330	-0-	11388	2			N	-0-			-0-
04	11340	X	10695	-0-	-645	-0-	10695	2			N	-0-			-0-
05	11718	X	10886	-0-	-832	-0-	10886	2			N	-0-			-0-
06	11010	X	10268	-0-	-742	-0-	10268	2			N	-0-			-0-
07	11377	X	10538	-0-	-839	-0-	10538	2			N	-0-			-0-
08	11377	X	10247	-0-	-1130	-0-	10247	2			N	-0-			-0-
09	10710	X	9632	-0-	-1078	-0-	9632	2			N	-0-			-0-
10	10881	X	9706	-0-	-1175	-0-	9706	2			N	-0-			-0-
11	10260	X	9165	-0-	-1095	-0-	9165	2			N	-0-			-0-
12	10540	X	9719	-0-	-821	-0-	9719	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 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	15438	X	14311	-0-	-1127	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13220	-0-	-724	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14195	-0-	-1088	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13473	-0-	-1317	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	14170	-0-	-865	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13710	-0-	-450	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	14136	-0-	-496	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	14033	-0-	-165	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12878	-0-	-832	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13355	-0-	-812	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12755	-0-	-955	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13456	-0-	-680	-0-	13456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 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	6169	X	5324	-0-	-845	-0-	396	1	4928	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4024	-0-	-932	-0-	292	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4838	-0-	-649	-0-	367	1	4471	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4181	-0-	-1129	-0-	358	1	3823	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4265	-0-	-1067	-0-	395	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	2595	-0-	-2565	-0-	321	1	2274	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	397	-0-	-4439	-0-	397	1			N	-0-					-0-
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	408	1	4860	2	N	-0-					-0-
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	329	1	4676	2	N	-0-					-0-
10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	260	1	7508	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	2667	-0-	-2433	-0-	262	1	2405	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	3947	-0-	-1323	-0-	238	1	3709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7580	-0-	-1999	-0-	210	1	7370	2	Y	-0-					45
*02	8652	X	5193	-0-	-3459	-0-	187	1	5006	2	Y	-0-					45
*03	9579	X	7535	-0-	-2044	-0-	248	1	7287	2	Y	-0-					45
*04	8250	X	7321	-0-	-929	-0-	209	1	7112	2	Y	-0-					45
*05	8525	X	7594	-0-	-931	-0-	150	1	7444	2	Y	-0-					45
*06	7470	X	3268	-0-	-4202	-0-	246	1	3022	2	Y	-0-					45
*07	7719	X	6025	-0-	-1694	-0-	251	1	5774	2	Y	-0-					45
*08	7595	X	6957	-0-	-638	-0-	169	1	6788	2	Y	-0-					45
*09	7350	X	5745	-0-	-1605	-0-	174	1	5571	2	Y	-0-					45
*10	7595	X	3261	-0-	-4334	-0-	234	1	3027	2	Y	-0-					45
*11	6720	X	5742	-0-	-978	-0-	236	1	5506	2	Y	-0-					45
12	6944	X	6042	-0-	-902	-0-	249	1	5790	2	Y	3					48
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 72,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 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	15810	X	15057	-0-	-753	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13805	-0-	-475	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	15089	-0-	-473	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14694	-0-	-126	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	14016	-0-	-1298	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14925	-0-	-358	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14677	-0-	-513	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13855	-0-	-1145	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	13923	-0-	-1577	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	12875	-0-	-2125	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14102	-0-	-809	-0-	14102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 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	8432	X	7814	-0-	-618	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7303	-0-	-313	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7662	-0-	-770	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7562	-0-	-328	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7979	-0-	-174	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7296	-0-	-534	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7483	-0-	-608	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6949	-0-	-1018	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6439	-0-	-1271	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6540	-0-	-1427	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6665	-0-	-625	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6672	-0-	-799	-0-	6672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17696	-0-	-36	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
02	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
03	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	16999	-0-	-131	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	17058	-0-	-1046	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	15706	-0-	-1814	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	17510	-0-	-594	-0-	17510	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	17440	-0-	-168	-0-	17440	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16615	-0-	-395	-0-	16615	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	17332	-0-	-183	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	16601	-0-	-349	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	17180	-0-	-335	-0-	17180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

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	16554	X	15327	-0-	-1227	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	13602	-0-	-1350	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15696	-0-	-827	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15120	-0-	-870	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	15271	-0-	-43	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14456	-0-	-724	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	14810	-0-	-876	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	14246	-0-	-1440	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13523	-0-	-1597	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	13826	-0-	-1457	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13315	-0-	-1145	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	13824	-0-	-994	-0-	13824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

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	9238	X	8906	-0-	-332	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	4396	-0-	-3836	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	6460	-0-	-3336	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	4675	-0-	-4805	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	6214	-0-	-3582	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7224	-0-	-1386	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5439	-0-	-1009	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6582	-0-	-648	-0-	114	1	6468	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	5803	-0-	-2009	-0-	142	1	5661	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6710	-0-	-850	-0-	179	1	6531	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	5081	-0-	-2731	-0-	172	1	4909	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

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	5921	X	5335	-0-	-586	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	2083	-0-	-4525	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4143	-0-	-3266	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	7143	-0-	-27	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
05	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	5593	-0-	-1785	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6206	-0-	-1978	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6228	-0-	-1692	-0-	285	1	5943	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6348	-0-	-1836	-0-	265	1	6083	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5930	-0-	-70	-0-	272	1	5658	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	268	1	6056	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
02	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
03	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
04	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
05	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
06	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
07	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
08	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
09	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
10	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
11	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
*12	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

01	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			Y	-0-					81
02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10380	2	3	9	Y	3					84
03	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11277	2			Y	-0-	69	1			15
04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			Y	-0-					15
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			Y	-0-					15
06	11190	X	10438	-0-	-752	-0-	10438	2			Y	-0-					15
07	11501	X	10536	-0-	-965	-0-	10536	2			Y	-0-					15
08	11284	X	10475	-0-	-809	-0-	10475	2			Y	-0-					15
09	10680	X	10054	-0-	-626	-0-	10054	2			Y	-0-					15
10	10788	X	10298	-0-	-490	-0-	10298	2			Y	-0-					15
11	10440	X	6205	-0-	-4235	-0-	6205	2			Y	-0-					15
12	10540	X	6395	-0-	-4145	-0-	6395	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 119,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11982	-0-	-1689	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10696	-0-	-1064	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11304	-0-	-1716	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10930	-0-	-1460	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11452	-0-	-545	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10817	-0-	-793	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11672	-0-	-170	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11360	-0-	-79	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10710	-0-	-360	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11032	-0-	-655	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9352	-0-	-1958	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	9959	-0-	-1728	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	13070	-0-	-3174	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	14102	-0-	-570	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14446	-0-	-1271	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13229	-0-	-1921	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	12593	-0-	-3031	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13737	-0-	-1383	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12756	-0-	-2868	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13831	-0-	-615	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12727	-0-	-1013	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12822	-0-	-1376	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12169	-0-	-1571	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	13570	-0-	-256	-0-	13570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 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	44392	X	39160	-0-	-5232	-0-	39160	2			N	-0-					-0-
02	39452	X	35150	-0-	-4302	-0-	35150	2			N	-0-					-0-
03	42904	X	38683	-0-	-4221	-0-	38683	2			N	-0-					-0-
04	40260	X	36754	-0-	-3506	-0-	36754	2			N	-0-					-0-
05	40827	X	37913	-0-	-2914	-0-	37913	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	36527	-0-	-1363	-0-	36527	2			N	-0-					-0-
07	38905	X	37294	-0-	-1611	-0-	37294	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	36693	-0-	-1995	-0-	36693	2			N	-0-					-0-
09	36750	X	34953	-0-	-1797	-0-	34953	2			N	-0-					-0-
10	37913	X	35598	-0-	-2315	-0-	35598	2			N	-0-					-0-
11	36540	X	33977	-0-	-2563	-0-	33977	2			N	-0-					-0-
12	37293	X	34916	-0-	-2377	-0-	34916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9988	-0-	-1544	-0-	9988	2		N	-0-			-0-
02	10416	X	10093	-0-	-323	-0-	10093	2		N	-0-			-0-
03	11067	X	10701	-0-	-366	-0-	10701	2		N	-0-			-0-
04	10290	X	9956	-0-	-334	-0-	9956	2		N	-0-			-0-
05	11160	X	10493	-0-	-667	-0-	10493	2		N	-0-			-0-
06	10800	X	9440	-0-	-1360	-0-	9440	2		N	-0-			-0-
07	11160	X	10145	-0-	-1015	-0-	10145	2		N	-0-			-0-
08	10695	X	10299	-0-	-396	-0-	10299	2		N	-0-			-0-
09	10140	X	9473	-0-	-667	-0-	9473	2		N	-0-			-0-
10	10478	X	9552	-0-	-926	-0-	9552	2		N	-0-			-0-
11	9960	X	9067	-0-	-893	-0-	9067	2		N	-0-			-0-
12	10292	X	9249	-0-	-1043	-0-	9249	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9022	-0-	-3471	-0-	9022	2		N	-0-			-0-
02	11284	X	8441	-0-	-2843	-0-	8441	2		N	-0-			-0-
03	12214	X	10138	-0-	-2076	-0-	10138	2		N	-0-			-0-
04	11190	X	9915	-0-	-1275	-0-	9915	2		N	-0-			-0-
05	11346	X	9826	-0-	-1520	-0-	9826	2		N	-0-			-0-
06	9810	X	8268	-0-	-1542	-0-	8268	2		N	-0-			-0-
07	10261	X	9945	-0-	-316	-0-	9945	2		N	-0-			-0-
08	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2		N	-0-			-0-
09	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2		N	-0-			-0-
10	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2		N	-0-			-0-
11	10230	X	9944	-0-	-286	-0-	9944	2		N	-0-			-0-
12	10571	X	9856	-0-	-715	-0-	9856	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14595	-0-	-1928	-0-	14595	2		N	-0-			-0-
02	14784	X	13359	-0-	-1425	-0-	13359	2		N	-0-			-0-
03	16368	X	13805	-0-	-2563	-0-	13805	2		N	-0-			-0-
04	15060	X	13565	-0-	-1495	-0-	13565	2		N	-0-			-0-
05	14818	X	13764	-0-	-1054	-0-	13764	2		N	-0-			-0-
06	14310	X	12207	-0-	-2103	-0-	12207	2		N	-0-			-0-
07	14787	X	12974	-0-	-1813	-0-	12974	2		N	-0-			-0-
08	14012	X	12845	-0-	-1167	-0-	12845	2		N	-0-			-0-
09	13560	X	12309	-0-	-1251	-0-	12309	2		N	-0-			-0-
10	13764	X	12315	-0-	-1449	-0-	12315	2		N	-0-			-0-
11	12570	X	12389	-0-	-181	-0-	12389	2		N	-0-			-0-
*12	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

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	13857	X	12102	-0-		-1755	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10896	-0-		-1620	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11787	-0-		-1574	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11904	-0-		-576	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
05	12553	X	12553	-0-		-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
06	12214	X	12214	-0-		-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	12233	-0-		-74	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	12269	-0-		-286	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11730	-0-		-480	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	12081	-0-		-536	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11568	-0-		-642	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11711	-0-		-565	-0-	11711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

01	15097	X	13816	-0-		-1281	-0-	13816	3			N	-0-					-0-
02	13244	X	12366	-0-		-878	-0-	12366	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	13565	-0-		-819	-0-	13565	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	12730	-0-		-1130	-0-	12730	3			N	-0-					-0-
05	14012	X	12308	-0-		-1704	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
06	13380	X	11342	-0-		-2038	-0-	11342	3			N	-0-					-0-
07	13702	X	12017	-0-		-1685	-0-	12017	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	12092	-0-		-1486	-0-	12092	3			N	-0-					-0-
09	12720	X	12254	-0-		-466	-0-	12254	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	11777	-0-		-530	-0-	11777	3			N	-0-					-0-
11	11759	X	11759	-0-		-0-	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
12	12648	X	12110	-0-		-538	-0-	12110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11244	-0-	-536	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	10114	-0-	-414	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10636	-0-	-834	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10595	-0-	-505	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	8181	-0-	-3258	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8266	-0-	-2624	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10023	-0-	-1168	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10417	-0-	-526	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9051	-0-	-1539	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9493	-0-	-520	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
11	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10363	-0-	-53	-0-	10363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15607	-0-	-3024	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14088	-0-	-1508	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	14977	-0-	-2290	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	15404	-0-	-46	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	15440	-0-	-525	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	14371	-0-	-719	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14605	-0-	-1298	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	14540	-0-	-1363	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	13843	-0-	-1547	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	12774	-0-	-2664	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	13327	-0-	-1043	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13755	-0-	-846	-0-	13755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	11384	-0-	-210	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10131	-0-	-341	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10990	-0-	-604	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10600	-0-	-620	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11235	-0-	-266	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10588	-0-	-422	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10999	-0-	-223	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10869	-0-	-353	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9678	-0-	-1182	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9541	-0-	-1681	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	8994	-0-	-1656	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9759	-0-	-1246	-0-	9759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8651	-0-	-525	-0-		8651	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8098	-0-	-190	-0-		8098	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8623	-0-	-491	-0-		8623	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8235	-0-	-375	-0-		8235	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8875	-0-	-84	-0-		8875	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8113	-0-	-557	-0-		8113	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7684	-0-	-1275	-0-		7684	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7555	-0-	-1311	-0-		7555	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7309	-0-	-1271	-0-		7309	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7192	-0-	-1674	-0-		7192	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7254	-0-	-846	-0-		7254	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7447	-0-	-241	-0-		7447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6000	-0-	-1626	-0-		6000	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5375	-0-	-673	-0-		5375	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5958	-0-	-738	-0-		5958	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6035	-0-	-145	-0-		6035	2			N	-0-					-0-
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-		6361	2			N	-0-					-0-
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-		6125	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5640	-0-	-591	-0-		5640	2			N	-0-					-0-
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-		6544	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5707	-0-	-443	-0-		5707	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6080	-0-	-275	-0-		6080	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5898	-0-	-432	-0-		5898	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6196	-0-	-345	-0-		6196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9774	-0-	-1572	-0-		9774	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8957	-0-	-1291	-0-		8957	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10043	-0-	-1303	-0-		10043	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9695	-0-	-715	-0-		9695	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9943	-0-	-504	-0-		9943	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9469	-0-	-251	-0-		9469	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9992	-0-	-52	-0-		9992	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9811	-0-	-233	-0-		9811	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8917	-0-	-773	-0-		8917	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9636	-0-	-346	-0-		9636	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9183	-0-	-477	-0-		9183	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9346	-0-	-636	-0-		9346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 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	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	316	1	9688	3	N	-0-					72
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	282	1	8969	3	N	-0-					72
03	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	329	1	9739	3	N	11	17	1			66
							12	9									
04	9690	X	9021	-0-	-669	-0-	334	1	8687	3	N	-0-					66
05	10230	X	8875	-0-	-1355	-0-	362	1	8513	3	N	-0-					66
06	9900	X	7620	-0-	-2280	-0-	353	1	7267	3	N	-0-					66
07	10230	X	7345	-0-	-2885	-0-	340	1	7005	3	N	-0-					66
08	10075	X	9834	-0-	-241	-0-	334	1	9500	3	N	-0-					66
09	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	306	1	9238	3	N	4	4	8			66
							4	9									
10	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	259	1	8979	3	N	-0-					66
11	9510	X	6539	-0-	-2971	-0-	266	1	6273	3	N	-0-					66
12	9858	X	8707	-0-	-1151	-0-	257	1	8450	3	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 106,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25115	-0-	-119	-0-	25115	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	22567	-0-	-309	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	24744	-0-	-583	-0-	24744	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	23642	-0-	-868	-0-	23642	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	24400	-0-	-927	-0-	24400	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	23267	-0-	-1033	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	23578	-0-	-1408	-0-	23578	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	21993	-0-	-2745	-0-	21993	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	20314	-0-	-3326	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	21802	-0-	-2595	-0-	21802	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	21398	-0-	-1882	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	21356	-0-	-2235	-0-	21356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17270	-0-	-1888	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	15760	-0-	-1544	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	17563	-0-	-1471	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16524	-0-	-1626	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	17541	-0-	-408	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
06	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17114	-0-	-463	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	16369	-0-	-1208	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	13982	-0-	-3058	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	15703	-0-	-1905	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15537	-0-	-1503	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	15853	-0-	-1259	-0-	15853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13628	-0-	-2306	-0-	13628	2		N	-0-			-0-
02	14140	X	13171	-0-	-969	-0-	13171	2		N	-0-			-0-
03	15314	X	14477	-0-	-837	-0-	14477	2		N	-0-			-0-
04	14430	X	13113	-0-	-1317	-0-	13113	2		N	-0-			-0-
05	14570	X	13744	-0-	-826	-0-	13744	2		N	-0-			-0-
06	14100	X	12729	-0-	-1371	-0-	12729	2		N	-0-			-0-
07	14570	X	12902	-0-	-1668	-0-	12902	2		N	-0-			-0-
08	14477	X	12228	-0-	-2249	-0-	12228	2		N	-0-			-0-
09	13290	X	10275	-0-	-3015	-0-	10275	2		N	-0-			-0-
10	13733	X	11560	-0-	-2173	-0-	11560	2		N	-0-			-0-
11	12720	X	11372	-0-	-1348	-0-	11372	2		N	-0-			-0-
12	12896	X	11758	-0-	-1138	-0-	11758	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8640	-0-	-4907	-0-	8640	2		N	-0-			-0-
02	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12049	2		N	-0-			-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2		N	-0-			-0-
04	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2		N	-0-			-0-
05	13330	X	7926	-0-	-5404	-0-	7926	2		N	-0-			-0-
06	12900	X	6813	-0-	-6087	-0-	6813	2		N	-0-			-0-
07	13330	X	5380	-0-	-7950	-0-	5380	2		N	-0-			-0-
08	11439	X	5466	-0-	-5973	-0-	5466	2		N	-0-			-0-
09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2		N	-0-			-0-
10	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	2		N	-0-			-0-
11	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	2		N	-0-			-0-
*12	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16843	-0-	-703	-0-	16843	2		N	-0-			-0-
02	15848	X	14185	-0-	-1663	-0-	14185	2		N	-0-			-0-
03	18166	X	15939	-0-	-2227	-0-	15939	2		N	-0-			-0-
04	17580	X	15695	-0-	-1885	-0-	15695	2		N	-0-			-0-
05	18166	X	16185	-0-	-1981	-0-	16185	2		N	-0-			-0-
06	16290	X	15496	-0-	-794	-0-	15496	2		N	-0-			-0-
07	16213	X	15466	-0-	-747	-0-	15466	2		N	-0-			-0-
08	16213	X	15536	-0-	-677	-0-	15536	2		N	-0-			-0-
09	15690	X	14755	-0-	-935	-0-	14755	2		N	-0-			-0-
10	16182	X	15282	-0-	-900	-0-	15282	2		N	-0-			-0-
11	15510	X	14961	-0-	-549	-0-	14961	2		N	-0-			-0-
12	15531	X	15069	-0-	-462	-0-	15069	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18921	-0-	-299	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	16158	-0-	-1202	-0-	16158	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	18072	-0-	-2016	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18008	-0-	-1432	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	18887	-0-	-1201	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	17989	-0-	-311	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	18141	-0-	-459	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	18149	-0-	-730	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	16523	-0-	-1747	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	16569	-0-	-2310	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	15935	-0-	-2065	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16527	-0-	-1608	-0-	16527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11200	-0-	-2626	-0-	11158	2	42	9	Y	38	94	1			33
02	12404	X	10431	-0-	-1973	-0-	10367	2	64	9	Y	58					91
03	11811	X	11302	-0-	-509	-0-	11271	2	31	9	Y	28	93	1			26
04	11430	X	10693	-0-	-737	-0-	10693	2			Y	-0-					26
05	11811	X	11259	-0-	-552	-0-	11259	2			Y	-0-					26
06	11190	X	10496	-0-	-694	-0-	10496	2			Y	-0-					26
07	11563	X	10019	-0-	-1544	-0-	10019	2			Y	-0-					26
08	11315	X	11228	-0-	-87	-0-	11097	2	131	9	Y	119	139	1			6
09	10890	X	10045	-0-	-845	-0-	10044	2	1	9	Y	1	1	8			6
10	11253	X	10864	-0-	-389	-0-	10831	2	33	9	Y	30	28	1			8
11	10890	X	10647	-0-	-243	-0-	10614	2	33	9	Y	30					38
12	11222	X	10058	-0-	-1164	-0-	10021	2	37	9	Y	34					72

TOTAL GAS PROD: 128,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10417	-0-	-4370	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	5163	-0-	-7857	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	2451	-0-	-10755	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
05	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	10888	-0-	-4333	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	12197	-0-	-3024	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	11061	-0-	-3669	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11549	-0-	-1564	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11146	-0-	-1484	-0-	3	1	11143	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11767	-0-	-416	-0-	10	1	11757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6408	-0-	-1156	-0-	388	1	6020	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	5494	-0-	-1338	-0-	316	1	5178	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	5185	-0-	-1356	-0-	279	1	4906	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	3899	-0-	-2431	-0-	327	1	3572	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	3169	-0-	-3372	-0-	292	1	2877	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	1821	-0-	-4389	-0-	315	1	1506	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	675	-0-	-5401	-0-	318	1	357	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	1238	-0-	-3939	-0-	337	1	901	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3528	-0-	-372	-0-	365	1	3163	2	N	-0-			-0-
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	381	1	6601	2	N	-0-			-0-
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	305	1	7501	2	N	-0-			-0-
*12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	302	1	5957	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

01	19127	X	18123	-0-	-1004	-0-	18123	2			N	-0-			-0-
02	17276	X	15803	-0-	-1473	-0-	15803	2			N	-0-			-0-
03	19127	X	18053	-0-	-1074	-0-	18053	2			N	-0-			-0-
04	17880	X	17459	-0-	-421	-0-	17459	2			N	-0-			-0-
05	18476	X	17895	-0-	-581	-0-	17895	2			N	-0-			-0-
06	17550	X	16658	-0-	-892	-0-	16658	2			N	-0-			-0-
07	18042	X	17459	-0-	-583	-0-	17459	2			N	-0-			-0-
08	18042	X	17475	-0-	-567	-0-	17475	2			N	-0-			-0-
09	17460	X	16364	-0-	-1096	-0-	16364	2			N	-0-			-0-
10	17887	X	15433	-0-	-2454	-0-	15433	2			N	-0-			-0-
11	16920	X	15177	-0-	-1743	-0-	15177	2			N	-0-			-0-
12	17484	X	15679	-0-	-1805	-0-	15679	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

01	12896	X	12050	-0-	-846	-0-	12050	2			N	-0-			-0-
02	11648	X	10267	-0-	-1381	-0-	10267	2			N	-0-			-0-
03	12741	X	10804	-0-	-1937	-0-	10804	2			N	-0-			-0-
04	12330	X	10973	-0-	-1357	-0-	10973	2			N	-0-			-0-
05	12741	X	11149	-0-	-1592	-0-	11149	2			N	-0-			-0-
06	11670	X	10665	-0-	-1005	-0-	10665	2			N	-0-			-0-
07	11377	X	10612	-0-	-765	-0-	10612	2			N	-0-			-0-
08	11346	X	10579	-0-	-767	-0-	10579	2			N	-0-			-0-
09	10980	X	10167	-0-	-813	-0-	10167	2			N	-0-			-0-
10	11160	X	10379	-0-	-781	-0-	10379	2			N	-0-			-0-
11	10680	X	10061	-0-	-619	-0-	10061	2			N	-0-			-0-
12	10602	X	10273	-0-	-329	-0-	10273	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7985	-0-	-974	-0-	612	1	7323	2	Y	45	54	1			18
							50	9									
02	8092	X	4264	-0-	-3828	-0-	528	1	3579	2	Y	143	143	8			18
							157	9									
03	11191	X	7204	-0-	-3987	-0-	537	1	6667	2	Y	-0-					18
04	10830	X	6024	-0-	-4806	-0-	595	1	5373	2	Y	51	48	1			21
							56	9									
05	11191	X	6400	-0-	-4791	-0-	626	1	5774	2	Y	-0-					21
06	7740	X	3794	-0-	-3946	-0-	624	1	3155	2	Y	14	28	1			7
							15	9									
07	7192	X	2147	-0-	-5045	-0-	554	1	1576	2	Y	15					22
							17	9									
08	7192	X	4312	-0-	-2880	-0-	528	1	3784	2	Y	-0-	6	1			16
09	6180	X	3946	-0-	-2234	-0-	538	1	3407	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
10	6386	X	4109	-0-	-2277	-0-	551	1	3558	2	Y	-0-					16
11	4170	X	642	-0-	-3528	-0-	638	1	4	9	Y	4	17	1			3
12	4309	X	647	-0-	-3662	-0-	646	1	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 51,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17719	-0-	-3144	-0-	125	1	17586	2	Y	7	81	1			3
							8	9									
02	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	1	1	19575	2	Y	8	8	8			3
							9	9									
03	21669	X	21005	-0-	-664	-0-	16	1	20989	2	Y	-0-					3
04	20970	X	20831	-0-	-139	-0-	20656	2	175	9	Y	159	99	1			63
05	21669	X	21095	-0-	-574	-0-	21095	2			Y	-0-					63
06	20970	X	19781	-0-	-1189	-0-	1	1	19696	2	Y	76	113	1			26
							84	9									
07	21669	X	20884	-0-	-785	-0-	20788	2	96	9	Y	87					113
08	21514	X	20338	-0-	-1176	-0-	20338	2			Y	-0-	30	1			83
09	20820	X	20056	-0-	-764	-0-	20056	2			Y	-0-					83
10	21080	X	20603	-0-	-477	-0-	20603	2			Y	-0-					83
11	20220	X	19649	-0-	-571	-0-	19497	2	152	9	Y	138	115	1			106
12	20894	X	19479	-0-	-1415	-0-	19443	2	36	9	Y	33					139

TOTAL GAS PROD: 241,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	26883	-0-	-4086	-0-	26883	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	24183	-0-	-2893	-0-	24183	2			N	-0-					-0-
03	28644	X	26414	-0-	-2230	-0-	26414	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	25169	-0-	-2041	-0-	25169	2			N	-0-					-0-
05	27652	X	25968	-0-	-1684	-0-	25968	2			N	-0-					-0-
06	26010	X	24459	-0-	-1551	-0-	24459	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	26199	-0-	-585	-0-	26199	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	26241	-0-	-171	-0-	26241	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	24097	-0-	-1073	-0-	24097	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	25539	-0-	-656	-0-	25539	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	24073	-0-	-1307	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
12	26226	X	24851	-0-	-1375	-0-	24851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	42973	-0-	-3496	-0-	42973	2			N	-0-					-0-
02	41972	X	37316	-0-	-4656	-0-	37316	2			N	-0-					-0-
03	46469	X	40276	-0-	-6193	-0-	40276	2			N	-0-					-0-
04	44160	X	38881	-0-	-5279	-0-	38881	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	39662	-0-	-4575	-0-	39662	2			N	-0-					-0-
06	41580	X	37506	-0-	-4074	-0-	37506	2			N	-0-					-0-
07	41323	X	37594	-0-	-3729	-0-	37594	2			N	-0-					-0-
08	40269	X	36796	-0-	-3473	-0-	36796	2			N	-0-					-0-
09	38880	X	34572	-0-	-4308	-0-	34572	2			N	-0-					-0-
10	39649	X	34371	-0-	-5278	-0-	34371	2			N	-0-					-0-
11	37500	X	33116	-0-	-4384	-0-	33116	2			N	-0-					-0-
12	37603	X	33226	-0-	-4377	-0-	33226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 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	31031	X	28095	-0-	-2936	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	25200	-0-	-2828	-0-	25200	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	27268	-0-	-3422	-0-	27268	2			N	-0-					-0-
04	28740	X	25796	-0-	-2944	-0-	25796	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	26240	-0-	-2869	-0-	26240	2			N	-0-					-0-
06	27180	X	24775	-0-	-2405	-0-	24775	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	25288	-0-	-2612	-0-	25288	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	24447	-0-	-2833	-0-	24447	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	23171	-0-	-2629	-0-	23171	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	23389	-0-	-2837	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	22839	-0-	-1941	-0-	22839	2			N	-0-					-0-
12	25296	X	22175	-0-	-3121	-0-	22175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9949	-0-	-777	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9317	-0-	-371	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9508	-0-	-629	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9793	-0-	-17	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9962	-0-	-361	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9511	-0-	-479	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9583	-0-	-740	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9796	-0-	-310	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9375	-0-	-405	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9784	-0-	-167	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9326	-0-	-184	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9446	-0-	-350	-0-	9446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

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	20274	X	17774	-0-		-2500	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15421	-0-		-1659	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	16115	-0-		-2795	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	14802	-0-		-3498	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	14625	-0-		-3696	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	13629	-0-		-3561	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14606	-0-		-2475	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	13479	-0-		-2641	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	12182	-0-		-2608	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	12749	-0-		-1883	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	10883	-0-		-3247	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	10297	-0-		-4304	-0-	236	1	10061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

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	11718	X	10368	-0-		-1350	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8782	-0-		-1690	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10299	-0-		-892	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9893	-0-		-727	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9859	-0-		-588	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9298	-0-		-722	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9592	-0-		-700	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9943	-0-		-349	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9478	-0-		-422	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9623	-0-		-235	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9061	-0-		-569	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9146	-0-		-805	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

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	6039	X	6039	-0-		-0-	-0-	714	1	5325	2	N	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-		-0-	-0-	659	1	2181	2	N	-0-					-0-
03	775	X	709	-0-		-66	-0-	709	1			N	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-		-0-	-0-	727	1	2927	2	N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	775	1	2562	2	N	-0-					-0-
06	750	X	709	-0-		-41	-0-	709	1			N	-0-					-0-
07	1027	X	1027	-0-		-0-	-0-	668	1	359	2	N	-0-					-0-
08	775	X	663	-0-		-112	-0-	663	1			N	-0-					-0-
09	879	X	879	-0-		-0-	-0-	709	1	170	2	N	-0-					-0-
10	775	X	656	-0-		-119	-0-	656	1			N	-0-					-0-
11	750	X	608	-0-		-142	-0-	608	1			N	-0-					-0-
12	775	X	605	-0-		-170	-0-	605	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 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	33356	X	29902	-0-	-3454	-0-	29902	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	26989	-0-	-3139	-0-	26989	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	29102	-0-	-3975	-0-	29102	2			N	-0-					-0-
04	30960	X	27744	-0-	-3216	-0-	27744	2			N	-0-					-0-
05	30907	X	28188	-0-	-2719	-0-	28188	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	26859	-0-	-2091	-0-	26859	2			N	-0-					-0-
07	29884	X	27288	-0-	-2596	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
08	29109	X	26872	-0-	-2237	-0-	26872	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	25399	-0-	-2351	-0-	25399	2			N	-0-					-0-
10	28179	X	25924	-0-	-2255	-0-	25924	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	24852	-0-	-1998	-0-	24852	2			N	-0-					-0-
12	27280	X	25464	-0-	-1816	-0-	25464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13048	-0-	-2638	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11639	-0-	-2249	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12687	-0-	-1790	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12372	-0-	-1308	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12539	-0-	-1256	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	12044	-0-	-586	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12231	-0-	-665	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11931	-0-	-841	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11595	-0-	-765	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
10	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
11	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
*12	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 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	9300	X	3558	-0-	-5742	-0-	544	1	3014	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	4515	-0-	-3885	-0-	496	1	4019	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	4680	-0-	-4062	-0-	547	1	4133	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5429	-0-	-541	-0-	433	1	4996	2	N	-0-					-0-
05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	428	1	7986	2	N	-0-					-0-
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	396	1	7147	2	N	-0-					-0-
07	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	397	1	7614	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7506	-0-	-895	-0-	319	1	7187	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	6560	-0-	-1570	-0-	352	1	6208	2	N	-0-					-0-
10	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	348	1	8803	2	N	-0-					-0-
11	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	377	1	8957	2	N	-0-					-0-
*12	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	384	1	8821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	18203	-0-	-1730	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	16232	-0-	-1240	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	15395	-0-	-3794	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	14111	-0-	-4459	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	15624	-0-	-3193	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	16042	-0-	-1568	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16178	-0-	-1802	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
08	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15959	-0-	-91	-0-	15959	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	16243	-0-	-342	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	15387	-0-	-723	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14058	-0-	-2589	-0-	14058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12749	-0-	-1015	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11255	-0-	-1177	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12449	-0-	-1315	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12087	-0-	-843	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12289	-0-	-917	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11619	-0-	-711	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11843	-0-	-650	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11259	-0-	-1234	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10893	-0-	-1197	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11944	-0-	-332	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10714	-0-	-896	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11358	-0-	-484	-0-	11358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9554	-0-	-1668	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8797	-0-	-835	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9041	-0-	-1251	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
04	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9835	-0-	-302	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8582	-0-	-838	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	8931	-0-	-2601	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	8706	-0-	-2826	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	8077	-0-	-3083	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8609	-0-	-1218	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6626	-0-	-2014	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8588	-0-	-340	-0-	8588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	12601	-0-	-2155	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11514	-0-	-1618	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12623	-0-	-1699	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11595	-0-	-1455	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12523	-0-	-280	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11506	-0-	-824	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12199	-0-	-542	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11693	-0-	-924	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9825	-0-	-2295	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10697	-0-	-1827	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11006	-0-	-814	-0-	4	1	11002	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	11582	-0-	-632	-0-	11582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8184	-0-	-186	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6683	-0-	-849	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8046	-0-	-913	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7545	-0-	-1125	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6735	-0-	-2224	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7259	-0-	-661	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7728	-0-	-332	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7754	-0-	-306	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7256	-0-	-304	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7154	-0-	-565	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7293	-0-	-207	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7511	-0-	-239	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3704	-0-	-78	-0-	3704	2			Y	-0-					51
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					51
03	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	3678	2			Y	-0-					51
04	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	3535	2			Y	-0-					51
05	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2			Y	-0-					51
06	3600	X	3537	-0-	-63	-0-	3470	2	67	9	Y	61	87	1			25
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					25
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					25
09	3540	X	3537	-0-	-3	-0-	3537	2			Y	-0-					25
10	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	3647	2			Y	-0-					25
11	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	3512	2			Y	-0-					25
12	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	3485	2	79	9	Y	72	80	1			17

TOTAL GAS PROD: 43,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3559	-0-	-812	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3700	-0-	-164	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	2916	-0-	-1641	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			Y	-0-					-0-
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			Y	-0-					-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	4033	-0-	-2322	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	3313	-0-	-2837	-0-	165	1	3148	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	3182	-0-	-3173	-0-	185	1	2997	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	380	-0-	-5560	-0-	194	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	3932	-0-	-2051	-0-	170	1	3762	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7189	-0-	-127	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6044	-0-	-704	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6357	-0-	-1114	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6202	-0-	-1028	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6232	-0-	-960	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6081	-0-	-879	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6123	-0-	-573	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5665	-0-	-752	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5217	-0-	-993	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5506	-0-	-787	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5710	-0-	-380	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6074	-0-	-64	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3599	-0-	-338	-0-	3599	2			Y	-0-					12
02	3556	X	3339	-0-	-217	-0-	3339	2			Y	-0-					12
03	4123	X	3662	-0-	-461	-0-	3662	2			Y	-0-					12
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			Y	-0-	10	1			2
05	4836	X	2460	-0-	-2376	-0-	2460	2			Y	-0-					2
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					2
07	5704	X	4348	-0-	-1356	-0-	4348	2			Y	-0-					2
08	5704	X	2998	-0-	-2706	-0-	2998	2			Y	-0-					2
09	5520	X	3445	-0-	-2075	-0-	141	1	3304	2	Y	-0-					2
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	17	1	5101	2	Y	-0-					2
11	4200	X	3053	-0-	-1147	-0-	89	1	2964	2	Y	-0-					2
12	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	276	1	3098	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 45,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5654	-0-	-515	-0-	5654	2			Y	-0-					39
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			Y	-0-					39
03	6014	X	5665	-0-	-349	-0-	5665	2			Y	-0-	30	1			9
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					9
05	8277	X	6832	-0-	-1445	-0-	6832	2			Y	-0-	4	1			5
06	6120	X	5024	-0-	-1096	-0-	5024	2			Y	-0-					5
07	6324	X	5105	-0-	-1219	-0-	5105	2			Y	-0-					5
08	6820	X	5472	-0-	-1348	-0-	5472	2			Y	-0-					5
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			Y	-0-					5
10	6820	X	5247	-0-	-1573	-0-	5247	2			Y	-0-					5
11	5310	X	4483	-0-	-827	-0-	4483	2			Y	-0-					5
*12	6851	X	5390	-0-	-1461	-0-	5390	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 66,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	9644	-0-	-6569	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	11499	-0-	-1969	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12257	-0-	-1383	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11464	-0-	-986	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12261	-0-	-480	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11541	-0-	-789	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11433	-0-	-1308	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11892	-0-	-384	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11430	-0-	-450	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11530	-0-	-746	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10809	-0-	-741	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10955	-0-	-949	-0-	10955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 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	5921	X	5247	-0-	-674	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4422	-0-	-926	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5547	-0-	-903	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5898	-0-	-767	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5745	-0-	-920	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5504	-0-	-946	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5546	-0-	-685	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5349	-0-	-351	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

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	22289	X	20535	-0-	-1754	-0-	20535	2	N	-0-			-0-
02	20020	X	18377	-0-	-1643	-0-	18377	2	N	-0-			-0-
03	21607	X	18882	-0-	-2725	-0-	18882	2	N	-0-			-0-
04	20700	X	18586	-0-	-2114	-0-	18586	2	N	-0-			-0-
05	21049	X	18457	-0-	-2592	-0-	18457	2	N	-0-			-0-
06	19860	X	18693	-0-	-1167	-0-	18693	2	N	-0-			-0-
07	20336	X	19358	-0-	-978	-0-	19358	2	N	-0-			-0-
08	19220	X	19038	-0-	-182	-0-	19038	2	N	-0-			-0-
09	18690	X	18130	-0-	-560	-0-	18130	2	N	-0-			-0-
10	19344	X	18455	-0-	-889	-0-	18455	2	N	-0-			-0-
11	18720	X	17573	-0-	-1147	-0-	17573	2	N	-0-			-0-
12	19344	X	17556	-0-	-1788	-0-	17556	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

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	8432	X	7839	-0-	-593	-0-	7778	2 61 9	N	55			120
02	7616	X	7254	-0-	-362	-0-	7237	2 17 9	N	15	117	1	18
03	8339	X	7960	-0-	-379	-0-	7931	2 29 9	N	26			44
04	8040	X	7617	-0-	-423	-0-	7617	2	N	-0-			44
05	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8018	2 66 9	N	60			104
06	7770	X	7587	-0-	-183	-0-	7573	2 14 9	N	13	46	1	71
07	8029	X	7911	-0-	-118	-0-	7911	2	N	-0-			71
08	8091	X	7682	-0-	-409	-0-	7641	2 41 9	N	37			108
09	7830	X	7369	-0-	-461	-0-	7369	2	N	-0-			108
10	8091	X	7698	-0-	-393	-0-	7698	2	N	-0-			108
11	7650	X	7239	-0-	-411	-0-	7239	2	N	-0-			108
12	7905	X	7455	-0-	-450	-0-	7400	2 55 9	N	50	140	1	18

TOTAL GAS PROD: 91,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

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	16864	X	15974	-0-	-890	-0-	15974	2	N	-0-			-0-
02	15232	X	13995	-0-	-1237	-0-	13995	2	N	-0-			-0-
03	16709	X	15396	-0-	-1313	-0-	15396	2	N	-0-			-0-
04	16020	X	14490	-0-	-1530	-0-	14490	2	N	-0-			-0-
05	16182	X	14718	-0-	-1464	-0-	14718	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	14078	-0-	-1372	-0-	14078	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	14382	-0-	-1118	-0-	14382	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	14589	-0-	-818	-0-	14589	2	N	-0-			-0-
09	14490	X	13776	-0-	-714	-0-	13776	2	N	-0-			-0-
10	14725	X	13989	-0-	-736	-0-	13989	2	N	-0-			-0-
11	14130	X	13155	-0-	-975	-0-	13155	2	N	-0-			-0-
12	14601	X	13207	-0-	-1394	-0-	13207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	15007	-0-	-710	-0-	15007	2			Y	-0-					101
02	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			Y	-0-					101
03	15190	X	14864	-0-	-326	-0-	14864	2			Y	-0-					101
04	14700	X	12988	-0-	-1712	-0-	12869	2	119	9	Y	108	187	1			22
05	15190	X	12867	-0-	-2323	-0-	12867	2			Y	-0-					22
06	14520	X	12463	-0-	-2057	-0-	12463	2			Y	-0-					22
07	14973	X	12382	-0-	-2591	-0-	12382	2			Y	-0-					22
08	14849	X	12690	-0-	-2159	-0-	12689	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	12990	X	12748	-0-	-242	-0-	12745	2	3	9	Y	3	3	8			22
10	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13610	2	142	9	Y	129	131	1			20
11	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			Y	-0-					20
*12	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14466	2	19	9	Y	17					37

TOTAL GAS PROD: 160,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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	3	3	8			-0-
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	407	1	9	9	Y	8	8	8			-0-
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	409	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	446	-0-	446	446	446	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7078	-0-	-1168	-0-	54	1	7015	2	N	8					131
							9	9									
02	7448	X	6554	-0-	-894	-0-	50	1	6482	2	N	20					151
							22	9									
03	7657	X	7368	-0-	-289	-0-	56	1	7291	2	N	19					170
							21	9									
04	7350	X	7008	-0-	-342	-0-	53	1	6943	2	N	11					181
							12	9									
05	7533	X	6874	-0-	-659	-0-	52	1	6810	2	N	11					192
							12	9									
06	7140	X	6919	-0-	-221	-0-	52	1	6845	2	N	20					212
							22	9									
07	7378	X	6851	-0-	-527	-0-	52	1	6793	2	N	5					217
							6	9									
08	7378	X	7301	-0-	-77	-0-	55	1	7246	2	N	-0-					217
09	7020	X	6942	-0-	-78	-0-	53	1	6888	2	N	1					218
							1	9									
10	7161	X	6857	-0-	-304	-0-	52	1	6796	2	N	8					226
							9	9									
11	7080	X	6956	-0-	-124	-0-	52	1	6805	2	N	90					316
							99	9									
12	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	53	1	6975	2	N	16					332
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 83,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28108	-0-	-7046	-0-	28108	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	23679	-0-	-6169	-0-	23679	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	27333	-0-	-4845	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
04	31140	X	22825	-0-	-8315	-0-	22825	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	23265	-0-	-8913	-0-	23265	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	22135	-0-	-5075	-0-	22135	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	21861	-0-	-5481	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
08	27342	X	20505	-0-	-6837	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	18736	-0-	-4094	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	19083	-0-	-4167	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	17861	-0-	-4279	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	17686	-0-	-4169	-0-	17686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 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	26418	X	26418	-0-	-0-	-0-	26418	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	22260	2			N	-0-					-0-
03	25837	X	25837	-0-	-0-	-0-	25837	2			N	-0-					-0-
04	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
05	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	22203	2			N	-0-					-0-
06	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	20967	2			N	-0-					-0-
07	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
08	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
09	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
10	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
11	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
*12	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17687	-0-	-10864	-0-	17687	2			N	-0-					-0-
02	22904	X	17746	-0-	-5158	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	20478	-0-	-3237	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	17864	-0-	-3766	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	18488	-0-	-2220	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	17835	-0-	-1995	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	17872	-0-	-2619	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	17225	-0-	-3266	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16135	-0-	-1745	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16094	-0-	-2382	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	15210	-0-	-2640	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	15157	-0-	-2730	-0-	15157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

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	37975	X	34377	-0-		-3598	-0-	34377	2			N	-0-					-0-
02	34300	X	33662	-0-		-638	-0-	33662	2			N	-0-					-0-
03	41107	X	41107	-0-		-0-	-0-	41107	2			N	-0-					-0-
04	40763	X	40763	-0-		-0-	-0-	40763	2			N	-0-					-0-
05	40970	X	40970	-0-		-0-	-0-	40970	2			N	-0-					-0-
06	39749	X	39749	-0-		-0-	-0-	39749	2			N	-0-					-0-
07	40905	X	40905	-0-		-0-	-0-	40905	2			N	-0-					-0-
08	40094	X	40094	-0-		-0-	-0-	40094	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	37844	-0-		-556	-0-	37844	2			N	-0-					-0-
10	39680	X	38702	-0-		-978	-0-	38702	2			N	-0-					-0-
11	38400	X	36812	-0-		-1588	-0-	36812	2			N	-0-					-0-
12	39680	X	37247	-0-		-2433	-0-	37247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

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	4650	X	4595	-0-		-55	-0-	4595	2			Y	-0-					57
02	4178	X	4178	-0-		-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					57
03	4616	X	4616	-0-		-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					57
04	4440	X	4431	-0-		-9	-0-	4431	2			Y	-0-					57
05	4619	X	4381	-0-		-238	-0-	4381	2			Y	-0-					57
06	4470	X	4416	-0-		-54	-0-	4332	2	84	9	Y	76	102	1			31
07	4619	X	4426	-0-		-193	-0-	4426	2			Y	-0-					31
08	4619	X	4452	-0-		-167	-0-	4452	2			Y	-0-					31
09	4440	X	4295	-0-		-145	-0-	4295	2			Y	-0-					31
10	4557	X	4466	-0-		-91	-0-	4466	2			Y	-0-					31
11	4410	X	4262	-0-		-148	-0-	4262	2			Y	-0-					31
*12	4604	X	4604	-0-		-0-	-0-	4499	2	105	9	Y	95	104	1			22

TOTAL GAS PROD: 53,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2993	-0-		-479	-0-	2993	2			N	-0-					109
02	3108	X	2913	-0-		-195	-0-	2839	2	74	9	N	67					176
03	3162	X	3159	-0-		-3	-0-	3159	2			N	-0-					176
04	3115	X	3115	-0-		-0-	-0-	3115	2			N	-0-					176
05	3488	X	3488	-0-		-0-	-0-	3488	2			N	-0-					176
06	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	3211	2			N	-0-					176
07	3403	X	3403	-0-		-0-	-0-	3403	2			N	-0-					176
08	3508	X	3508	-0-		-0-	-0-	3508	2			N	-0-					176
09	3390	X	3260	-0-		-130	-0-	3260	2			N	-0-					176
10	3503	X	3445	-0-		-58	-0-	3445	2			N	-0-					176
11	3390	X	1413	-0-		-1977	-0-	1413	2			N	-0-					176
12	3503	X	-0-	-0-		-3503	-0-					N	37	179	1			34

TOTAL GAS PROD: 33,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7344	-0-	-406	-0-	7344	3			N	-0-					83
02	7196	X	6984	-0-	-212	-0-	6984	3			N	-0-					83
03	7967	X	7747	-0-	-220	-0-	7589	3	158	9	N	144	186	1			41
04	7710	X	7326	-0-	-384	-0-	7326	3			N	-0-					41
05	7750	X	7584	-0-	-166	-0-	7584	3			N	-0-					41
06	7500	X	7276	-0-	-224	-0-	7276	3			N	-0-					41
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			N	-0-					41
08	7750	X	7215	-0-	-535	-0-	7215	3			N	-0-					41
09	7350	X	6752	-0-	-598	-0-	6752	3			N	-0-					41
10	8060	X	7034	-0-	-1026	-0-	7034	3			N	-0-					41
11	7800	X	6710	-0-	-1090	-0-	6592	3	118	9	N	107					148
12	8060	X	7034	-0-	-1026	-0-	7034	3			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 87,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25444	-0-	-2952	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	22492	-0-	-2428	-0-	22492	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	24226	-0-	-3364	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	23496	-0-	-2604	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	23328	-0-	-2743	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	20759	-0-	-3871	-0-	20759	2			N	-0-					-0-
07	24893	X	22219	-0-	-2674	-0-	22219	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	22219	-0-	-2054	-0-	22219	2			N	-0-					-0-
09	23490	X	21002	-0-	-2488	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	21085	-0-	-2258	-0-	21085	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	18768	-0-	-2742	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	20550	-0-	-1677	-0-	20550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17648	-0-	-1293	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	15964	-0-	-1144	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	17081	-0-	-1860	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15949	-0-	-1331	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	15836	-0-	-1989	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	14884	-0-	-2216	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15465	-0-	-2205	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	15078	-0-	-2003	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	14367	-0-	-1593	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14582	-0-	-1259	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14301	-0-	-669	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14601	-0-	-868	-0-	14601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32509	X	32509	-0-	-0-	-0-	32509	2			N	-0-					-0-
02	36968	X	36968	-0-	-0-	-0-	36964	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	42529	X	42529	-0-	-0-	-0-	42529	2			N	-0-					-0-
04	41591	X	41591	-0-	-0-	-0-	41591	2			N	-0-					-0-
05	42106	X	42106	-0-	-0-	-0-	42106	2			N	-0-					-0-
06	41827	X	41827	-0-	-0-	-0-	41827	2			N	-0-					-0-
07	42248	X	42248	-0-	-0-	-0-	42248	2			N	-0-					-0-
08	41801	X	41801	-0-	-0-	-0-	41801	2			N	-0-					-0-
09	39835	X	39835	-0-	-0-	-0-	39835	2			N	-0-					-0-
10	40432	X	40432	-0-	-0-	-0-	40432	2			N	-0-					-0-
11	38216	X	38216	-0-	-0-	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
*12	38323	X	38323	-0-	-0-	-0-	38323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 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	41912	X	36053	-0-	-5859	-0-	36053	2			N	-0-					-0-
02	36204	X	31680	-0-	-4524	-0-	31680	2			N	-0-					-0-
03	40083	X	19262	-0-	-20821	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
04	38010	X	21131	-0-	-16879	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
05	39321	X	39321	-0-	-0-	-0-	39321	2			N	-0-					-0-
06	38721	X	38721	-0-	-0-	-0-	38721	2			N	-0-					-0-
07	40916	X	40916	-0-	-0-	-0-	40916	2			N	-0-					-0-
08	40133	X	40133	-0-	-0-	-0-	40133	2			N	-0-					-0-
09	38730	X	36727	-0-	-2003	-0-	36727	2			N	-0-					-0-
10	40920	X	33968	-0-	-6952	-0-	33968	2			N	-0-					-0-
11	39600	X	32944	-0-	-6656	-0-	32944	2			N	-0-					-0-
12	40920	X	33639	-0-	-7281	-0-	33639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28272	X	24557	-0-	-3715	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	21617	-0-	-2603	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	22881	-0-	-3934	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	22346	-0-	-2914	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	23012	-0-	-2501	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	20292	-0-	-3468	-0-	20292	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	21420	-0-	-2512	-0-	21420	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	21150	-0-	-1945	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	21126	-0-	-1224	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	20052	-0-	-2950	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	20380	-0-	-350	-0-	20380	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	20830	-0-	-994	-0-	20830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 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	27001	X	23875	-0-	-3126	-0-	23875	2			N	-0-					-0-
02	23632	X	20546	-0-	-3086	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	21924	-0-	-4240	-0-	21924	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	21624	-0-	-3246	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	21200	-0-	-3724	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	17585	-0-	-5515	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	19374	-0-	-3380	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
08	22351	X	19202	-0-	-3149	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	18414	-0-	-3216	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18174	-0-	-3030	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	18087	-0-	-663	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	18344	-0-	-1031	-0-	18344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 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	39277	X	35040	-0-	-4237	-0-	35040	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	30922	-0-	-3182	-0-	30922	2			N	-0-					-0-
03	37758	X	31293	-0-	-6465	-0-	31293	2			N	-0-					-0-
04	36150	X	31996	-0-	-4154	-0-	31996	2			N	-0-					-0-
05	36022	X	31945	-0-	-4077	-0-	31945	2			N	-0-					-0-
06	33900	X	29511	-0-	-4389	-0-	29511	2			N	-0-					-0-
07	34224	X	29966	-0-	-4258	-0-	29966	2			N	-0-					-0-
08	33077	X	29874	-0-	-3203	-0-	29874	2			N	-0-					-0-
09	32010	X	27773	-0-	-4237	-0-	27773	2			N	-0-					-0-
10	31930	X	27331	-0-	-4599	-0-	27331	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	25513	-0-	-4007	-0-	25513	2			N	-0-					-0-
12	29977	X	28426	-0-	-1551	-0-	28426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 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	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
02	35359	X	35359	-0-	-0-	-0-	35359	2			N	-0-					-0-
03	40517	X	40517	-0-	-0-	-0-	40517	2			N	-0-					-0-
04	42098	X	42098	-0-	-0-	-0-	42098	2			N	-0-					-0-
05	43539	X	43539	-0-	-0-	-0-	43539	2			N	-0-					-0-
06	41965	X	41965	-0-	-0-	-0-	41965	2			N	-0-					-0-
07	42971	X	42971	-0-	-0-	-0-	42971	2			N	-0-					-0-
08	42373	X	42373	-0-	-0-	-0-	42373	2			N	-0-					-0-
09	40421	X	40421	-0-	-0-	-0-	40421	2			N	-0-					-0-
10	40655	X	40655	-0-	-0-	-0-	40655	2			N	-0-					-0-
11	38479	X	38479	-0-	-0-	-0-	38479	2			N	-0-					-0-
*12	38638	X	38638	-0-	-0-	-0-	38638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	16951	-0-	-719	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15098	-0-	-862	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16216	-0-	-1609	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15525	-0-	-1725	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	16018	-0-	-1807	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15120	-0-	-1830	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15150	-0-	-2210	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15159	-0-	-1643	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	13467	-0-	-2073	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	13477	-0-	-2550	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13986	-0-	-1134	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
*12	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13722	-0-	-2212	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	12379	-0-	-1677	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	13206	-0-	-2356	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12459	-0-	-2241	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12772	-0-	-1705	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12160	-0-	-1610	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12548	-0-	-1681	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12439	-0-	-1263	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11076	-0-	-1374	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11151	-0-	-1621	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11270	-0-	-880	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11311	-0-	-1244	-0-	11311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6195	-0-	-439	-0-	6195	2			Y	-0-					47
02	5796	X	5391	-0-	-405	-0-	5391	2			Y	-0-					47
03	6293	X	5680	-0-	-613	-0-	5623	2	57	9	Y	52					99
04	6090	X	5460	-0-	-630	-0-	5460	2			Y	-0-					99
05	6293	X	5523	-0-	-770	-0-	5523	2			Y	-0-					99
06	6000	X	4411	-0-	-1589	-0-	4381	2	30	9	Y	27	14	1			112
07	5983	X	5033	-0-	-950	-0-	5030	2	3	9	Y	3	88	1			27
08	5673	X	5434	-0-	-239	-0-	5434	2			Y	-0-					27
09	5460	X	5340	-0-	-120	-0-	5315	2	25	9	Y	23					50
10	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5250	2			Y	-0-					50
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5288	2	30	9	Y	27					77
12	5518	X	5392	-0-	-126	-0-	5392	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 64,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10967	-0-	-1681	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9282	-0-	-2142	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	10155	-0-	-2493	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9685	-0-	-2315	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10094	-0-	-2182	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10128	-0-	-492	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9952	-0-	-340	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9120	-0-	-1048	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8447	-0-	-1693	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10125	-0-	-353	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9553	-0-	-587	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9749	-0-	-202	-0-	9749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11202	-0-	-1353	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9771	-0-	-1569	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	10723	-0-	-1832	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10409	-0-	-721	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10109	-0-	-1082	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9571	-0-	-1259	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10103	-0-	-716	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9148	-0-	-1609	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	10300	-0-	-110	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
10	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
11	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10520	-0-	-113	-0-	10520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-4565	-0-	457	1			N	-0-					-0-
02	3528	X	2242	-0-	-1286	-0-	360	1	1882	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	11	-0-	-5042	-0-	11	1			N	-0-					-0-
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	448	1	4710	2	N	-0-					-0-
05	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	645	1	9648	2	N	-0-					-0-
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	668	1	6345	2	N	-0-					-0-
07	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	743	1	7089	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	6700	-0-	-1918	-0-	567	1	6133	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	6597	-0-	-1743	-0-	538	1	6059	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	6956	-0-	-1662	-0-	490	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6530	-0-	-1060	-0-	485	1	6045	2	N	-0-					-0-
*12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	500	1	8356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 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	8153	X	7212	-0-	-941	-0-	7212	2			N	-0-					58
02	7364	X	6350	-0-	-1014	-0-	6350	2			N	-0-					58
03	8153	X	6986	-0-	-1167	-0-	6986	2			N	-0-					58
04	7590	X	6323	-0-	-1267	-0-	6323	2			N	-0-					58
05	7750	X	6053	-0-	-1697	-0-	6053	2			N	-0-					58
06	6990	X	6858	-0-	-132	-0-	6858	2			N	-0-					58
07	7037	X	6779	-0-	-258	-0-	6769	2	10	9	N	9					67
08	6975	X	6767	-0-	-208	-0-	6767	2			N	-0-					67
09	6960	X	6613	-0-	-347	-0-	6577	2	36	9	N	33					100
10	8742	X	6925	-0-	-1817	-0-	149	1	6776	2	N	-0-					100
11	6870	X	6713	-0-	-157	-0-	149	1	6564	2	N	-0-					100
12	6820	X	6562	-0-	-258	-0-	158	1	6404	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 80,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15206	-0-	-1565	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13827	-0-	-1321	-0-	55	1	13772	2	N	-0-					-0-
03	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	1	1	17429	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	15398	-0-	-772	-0-	1	1	15397	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	14818	-0-	-1891	-0-	1	1	14817	2	N	-0-					-0-
06	16860	X	13090	-0-	-3770	-0-	3	1	13087	2	N	-0-					-0-
07	17422	X	13416	-0-	-4006	-0-	15	1	13401	2	N	-0-					-0-
08	17422	X	14126	-0-	-3296	-0-	112	1	14014	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	14383	-0-	-1007	-0-	132	1	14251	2	N	-0-					-0-
10	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	154	1	14675	2	N	-0-					-0-
11	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	150	1	14322	2	N	-0-					-0-
*12	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	107	1	16252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5283	-0-	-235	-0-	5283	2			Y	-0-					35
02	4928	X	4861	-0-	-67	-0-	4861	2			Y	-0-					35
03	5425	X	5220	-0-	-205	-0-	5186	2	34	9	Y	31	47	1			19
04	5250	X	4300	-0-	-950	-0-	4287	2	13	9	Y	12					31
05	5425	X	5286	-0-	-139	-0-	5286	2			Y	-0-					31
06	5220	X	4703	-0-	-517	-0-	4703	2			Y	-0-					31
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5417	2	22	9	Y	20					51
08	5301	X	5131	-0-	-170	-0-	5131	2			Y	-0-					51
09	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	4892	2			Y	-0-					51
10	5425	X	4951	-0-	-474	-0-	4944	2	7	9	Y	6	46	1			11
11	5250	X	4611	-0-	-639	-0-	4611	2			Y	-0-					11
12	5425	X	4614	-0-	-811	-0-	4614	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 59,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19497	-0-	-1304	-0-	19497	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	15755	-0-	-3033	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	17780	-0-	-3021	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	15707	-0-	-3973	-0-	15707	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	16929	-0-	-3407	-0-	16929	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	14724	-0-	-4776	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	11319	-0-	-7126	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	12437	-0-	-6008	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	13549	-0-	-2831	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	16229	-0-	-697	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
11	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
*12	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	18323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8520	-0-	-563	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7394	-0-	-698	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8055	-0-	-904	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7313	-0-	-1057	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6442	-0-	-2207	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6861	-0-	-1389	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6789	-0-	-1395	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7517	-0-	-543	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6836	-0-	-484	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
10	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6866	-0-	-394	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6737	-0-	-765	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10439	-0-	-1558	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9696	-0-	-832	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9779	-0-	-1598	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10490	-0-	-190	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10722	-0-	-252	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10175	-0-	-205	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10275	-0-	-575	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10236	-0-	-614	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9892	-0-	-608	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10024	-0-	-702	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	7935	-0-	-2235	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9212	-0-	-1049	-0-	9212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	13927	-0-	-2255	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	13068	-0-	-988	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13992	-0-	-1384	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13404	-0-	-1026	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14041	-0-	-560	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13803	-0-	-207	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	14102	-0-	-375	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13808	-0-	-235	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	13228	-0-	-572	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13364	-0-	-896	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12966	-0-	-834	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	12949	-0-	-1156	-0-	12949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 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	20677	X	18322	-0-	-2355	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	16460	-0-	-1908	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	17858	-0-	-2478	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	16974	-0-	-2106	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	16806	-0-	-2352	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	14797	-0-	-3503	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16069	-0-	-2841	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	15161	-0-	-3346	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	14992	-0-	-1988	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	14832	-0-	-1970	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	15175	-0-	-365	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	14839	-0-	-1219	-0-	14839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 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	11253	X	10706	-0-	-547	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8911	-0-	-1253	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9954	-0-	-1299	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9497	-0-	-853	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9209	-0-	-1486	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	8917	-0-	-1433	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	7885	-0-	-2066	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9239	-0-	-271	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9943	-0-	-349	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9657	-0-	-303	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8981	-0-	-1311	-0-	8981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 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	32457	X	13063	-0-	-19394	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
02	26992	X	22633	-0-	-4359	-0-	22633	2			N	-0-					-0-
03	29884	X	25890	-0-	-3994	-0-	25890	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	25194	-0-	-3726	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	17518	-0-	-7530	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	22372	-0-	-2678	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	24722	-0-	-1318	-0-	24722	2			N	-0-					-0-
08	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-	28635	2			N	-0-					-0-
09	25923	X	25923	-0-	-0-	-0-	25923	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	14660	-0-	-10047	-0-	51	1	14609	2	N	-0-					-0-
11	27720	X	21186	-0-	-6534	-0-	85	1	21101	2	N	-0-					-0-
12	28644	X	25651	-0-	-2993	-0-	25651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	19005	-0-	-1796	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	17342	-0-	-830	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18755	-0-	-806	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	17918	-0-	-682	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	17993	-0-	-1196	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	17006	-0-	-1564	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	17298	-0-	-1891	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	17195	-0-	-1560	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	16464	-0-	-1446	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16401	-0-	-1579	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	15787	-0-	-1223	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	16107	-0-	-1191	-0-	16107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19362	-0-	-974	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	17225	-0-	-1087	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	18675	-0-	-1599	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	17923	-0-	-1097	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	18187	-0-	-1343	-0-	18187	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	17121	-0-	-1629	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	17497	-0-	-1568	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	16884	-0-	-1778	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	16218	-0-	-1692	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	16717	-0-	-1480	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15946	-0-	-1184	-0-	15946	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16227	-0-	-1257	-0-	16227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6875	-0-	-689	-0-	252	1	6623	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6577	-0-	-199	-0-	236	1	6341	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	7151	-0-	-289	-0-	264	1	6887	2	N	-0-			-0-
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	214	1	7032	2	N	-0-			-0-
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	126	1	7405	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	6992	-0-	-58	-0-	123	1	6869	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	7390	-0-	-112	-0-	110	1	7280	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	6999	-0-	-534	-0-	71	1	6928	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	6719	-0-	-571	-0-	38	1	6681	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	6829	-0-	-704	-0-	14	1	6815	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	6203	-0-	-937	-0-	9	1	6194	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	6177	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17148	-0-	-2134	-0-	17148	2			N	-0-			-0-
02	17052	X	15710	-0-	-1342	-0-	15710	2			N	-0-			-0-
03	18476	X	17188	-0-	-1288	-0-	17188	2			N	-0-			-0-
04	17520	X	16560	-0-	-960	-0-	16560	2			N	-0-			-0-
05	17825	X	16860	-0-	-965	-0-	16860	2			N	-0-			-0-
06	16830	X	16303	-0-	-527	-0-	16303	2			N	-0-			-0-
07	17391	X	16634	-0-	-757	-0-	16634	2			N	-0-			-0-
08	17174	X	16375	-0-	-799	-0-	16375	2			N	-0-			-0-
09	16560	X	15748	-0-	-812	-0-	15748	2			N	-0-			-0-
10	16864	X	16228	-0-	-636	-0-	16228	2			N	-0-			-0-
11	16290	X	15567	-0-	-723	-0-	15567	2			N	-0-			-0-
12	16647	X	15974	-0-	-673	-0-	15974	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 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	15407	X	14733	-0-	-674	-0-	14733	2			N	-0-			-0-
02	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14418	2			N	-0-			-0-
03	15283	X	14724	-0-	-559	-0-	14724	2			N	-0-			-0-
04	14790	X	13763	-0-	-1027	-0-	13763	2			N	-0-			-0-
05	15965	X	13873	-0-	-2092	-0-	13873	2			N	-0-			-0-
06	15450	X	13632	-0-	-1818	-0-	13632	2			N	-0-			-0-
07	15965	X	13786	-0-	-2179	-0-	13786	2			N	-0-			-0-
08	14725	X	12929	-0-	-1796	-0-	12929	2			N	-0-			-0-
09	13770	X	12428	-0-	-1342	-0-	12428	2			N	-0-			-0-
10	14074	X	13631	-0-	-443	-0-	13631	2			N	-0-			-0-
11	13620	X	12743	-0-	-877	-0-	12743	2			N	-0-			-0-
*12	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56005	X	56005	-0-	-0-	-0-	56005	2			N	-0-					-0-
02	48094	X	48094	-0-	-0-	-0-	48094	2			N	-0-					-0-
03	52458	X	52458	-0-	-0-	-0-	52458	2			N	-0-					-0-
04	51894	X	51894	-0-	-0-	-0-	51894	2			N	-0-					-0-
05	51378	X	51378	-0-	-0-	-0-	51378	2			N	-0-					-0-
06	48892	X	48892	-0-	-0-	-0-	48892	2			N	-0-					-0-
07	50437	X	49242	-0-	-1195	-0-	49242	2			N	-0-					-0-
08	50437	X	47892	-0-	-2545	-0-	47892	2			N	-0-					-0-
09	48810	X	46124	-0-	-2686	-0-	46124	2			N	-0-					-0-
10	50437	X	46174	-0-	-4263	-0-	46174	2			N	-0-					-0-
11	48810	X	43648	-0-	-5162	-0-	43648	2			N	-0-					-0-
12	49228	X	44144	-0-	-5084	-0-	44144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 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	51127	X	51127	-0-	-0-	-0-	51127	2			N	-0-					-0-
02	45528	X	44606	-0-	-922	-0-	44606	2			N	-0-					-0-
03	50406	X	49435	-0-	-971	-0-	49435	2			N	-0-					-0-
04	48780	X	45744	-0-	-3036	-0-	45744	2			N	-0-					-0-
05	50406	X	45952	-0-	-4454	-0-	45952	2			N	-0-					-0-
06	48780	X	43730	-0-	-5050	-0-	43730	2			N	-0-					-0-
07	49445	X	43946	-0-	-5499	-0-	43946	2			N	-0-					-0-
08	49445	X	42046	-0-	-7399	-0-	42046	2			N	-0-					-0-
09	45750	X	40579	-0-	-5171	-0-	40579	2			N	-0-					-0-
10	45942	X	40973	-0-	-4969	-0-	40973	2			N	-0-					-0-
11	43740	X	38886	-0-	-4854	-0-	38886	2			N	-0-					-0-
12	43958	X	39354	-0-	-4604	-0-	39354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 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	20274	X	13722	-0-	-6552	-0-	13712	2	10	9	Y	9	11	1			24
02	18312	X	7800	-0-	-10512	-0-	7790	2	10	9	Y	9	19	1			14
03	18755	X	12009	-0-	-6746	-0-	11988	2	21	9	Y	19	29	1			4
04	17070	X	14082	-0-	-2988	-0-	14081	2	1	9	Y	1					5
05	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13907	2	17	9	Y	15	6	1			14
06	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16307	2	19	9	Y	17	10	1			21
07	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			Y	-0-					21
08	14539	X	11882	-0-	-2657	-0-	11875	2	7	9	Y	6	11	1			16
09	16320	X	13738	-0-	-2582	-0-	13728	2	10	9	Y	9	10	1			15
10	16864	X	14647	-0-	-2217	-0-	14647	2			Y	-0-					15
11	16320	X	12216	-0-	-4104	-0-	12208	2	8	9	Y	7	11	1			11
12	15593	X	5499	-0-	-10094	-0-	5491	2	8	9	Y	7	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 151,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40796	X	37797	-0-	-2999	-0-	37797	2			N	-0-					-0-
02	36848	X	33149	-0-	-3699	-0-	33149	2			N	-0-					-0-
03	40796	X	36768	-0-	-4028	-0-	36768	2			N	-0-					-0-
04	36900	X	34523	-0-	-2377	-0-	34523	2			N	-0-					-0-
05	38068	X	34232	-0-	-3836	-0-	34232	2			N	-0-					-0-
06	36570	X	28029	-0-	-8541	-0-	28029	2			N	-0-					-0-
07	36766	X	33596	-0-	-3170	-0-	33596	2			N	-0-					-0-
08	36766	X	33835	-0-	-2931	-0-	33835	2			N	-0-					-0-
09	34530	X	32948	-0-	-1582	-0-	32948	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	34165	-0-	-59	-0-	34165	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	32230	-0-	-500	-0-	32230	2			N	-0-					-0-
12	34038	X	32803	-0-	-1235	-0-	32803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11653	-0-	-1584	-0-	11653	2			N	-0-					81
02	11872	X	10599	-0-	-1273	-0-	10566	2	33	9	N	30					111
03	12896	X	11684	-0-	-1212	-0-	11684	2			N	-0-					111
04	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11371	2	10	9	N	9					120
05	11749	X	11557	-0-	-192	-0-	11557	2			N	-0-					120
06	11370	X	11145	-0-	-225	-0-	11145	2			N	-0-					120
07	11749	X	11280	-0-	-469	-0-	11237	2	43	9	N	39					159
08	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					159
09	11370	X	11276	-0-	-94	-0-	11276	2			N	-0-					159
10	11563	X	11150	-0-	-413	-0-	11150	2			N	-0-					159
11	11760	X	10573	-0-	-1187	-0-	10573	2			N	-0-					159
12	12152	X	10911	-0-	-1241	-0-	10866	2	45	9	N	41					200

TOTAL GAS PROD: 135,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13184	-0-	-1386	-0-	13175	2	9	9	Y	8	9	1			21
02	13160	X	10616	-0-	-2544	-0-	10601	2	15	9	Y	14	20	1			15
03	14570	X	10656	-0-	-3914	-0-	10625	2	31	9	Y	28	35	1			8
04	13920	X	11672	-0-	-2248	-0-	11672	2			Y	-0-					8
05	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14200	2	18	9	Y	16	9	1			15
06	12750	X	12388	-0-	-362	-0-	12374	2	14	9	Y	13	10	1			18
07	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			Y	-0-					18
08	14229	X	10992	-0-	-3237	-0-	10986	2	6	9	Y	5	9	1			14
09	13770	X	10711	-0-	-3059	-0-	10704	2	7	9	Y	6	8	1			12
10	14229	X	12804	-0-	-1425	-0-	12804	2			Y	-0-					12
11	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13314	2	7	9	Y	6	9	1			9
12	12524	X	11371	-0-	-1153	-0-	11348	2	23	9	Y	21	19	1			11

TOTAL GAS PROD: 144,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	23387	-0-	-80	-0-	23387	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	20980	-0-	-412	-0-	20980	2			N	-0-					-0-
03	24149	X	22790	-0-	-1359	-0-	22790	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	21576	-0-	-1794	-0-	21576	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	21334	-0-	-2815	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	20446	-0-	-2174	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	20936	-0-	-2283	-0-	20936	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	20734	-0-	-2051	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	19746	-0-	-1824	-0-	19746	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	20136	-0-	-1192	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	19171	-0-	-1289	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	20093	-0-	-832	-0-	20093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24954	-0-	-1396	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
02	23646	X	23646	-0-	-0-	-0-	23646	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	25000	-0-	-1722	-0-	25000	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	25155	-0-	-705	-0-	25155	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	25329	-0-	-1393	-0-	25329	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	24410	-0-	-940	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	25172	-0-	-1023	-0-	25172	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	24960	-0-	-1049	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	22815	-0-	-2355	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	23810	-0-	-1517	-0-	23810	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	23141	-0-	-1279	-0-	23141	2			N	-0-					-0-
12	25172	X	23588	-0-	-1584	-0-	23588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11223	-0-	-2045	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10730	-0-	-1254	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11437	-0-	-1087	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11141	-0-	-919	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11148	-0-	-849	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9791	-0-	-1699	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10856	-0-	-1017	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10353	-0-	-1148	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10039	-0-	-1091	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10359	-0-	-801	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9955	-0-	-545	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10094	-0-	-756	-0-	10094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	13111	-0-	-498	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11586	-0-	-510	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12443	-0-	-639	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11861	-0-	-829	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11591	-0-	-1522	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11015	-0-	-1675	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11493	-0-	-1341	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11280	-0-	-1151	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10914	-0-	-936	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11081	-0-	-513	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10357	-0-	-773	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10438	-0-	-1063	-0-	10438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9253	-0-	-667	-0-	9246	2	7	9	Y	6	8	1			17
02	8680	X	4059	-0-	-4621	-0-	4047	2	12	9	Y	11	16	1			12
03	9610	X	8256	-0-	-1354	-0-	8226	2	30	9	Y	27	32	1			7
04	9300	X	8897	-0-	-403	-0-	8897	2			Y	-0-					7
05	9610	X	9208	-0-	-402	-0-	9196	2	12	9	Y	11	8	1			10
06	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8973	2	12	9	Y	11	7	1			14
07	9207	X	8813	-0-	-394	-0-	8813	2			Y	-0-					14
08	9207	X	8374	-0-	-833	-0-	8370	2	4	9	Y	4	7	1			11
09	9000	X	8048	-0-	-952	-0-	8041	2	7	9	Y	6	7	1			10
10	9300	X	7780	-0-	-1520	-0-	7780	2			Y	-0-					10
11	9000	X	8223	-0-	-777	-0-	8217	2	6	9	Y	5	7	1			8
12	8804	X	8606	-0-	-198	-0-	8592	2	14	9	Y	13	14	1			7

TOTAL GAS PROD: 98,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	28465	-0-	-3093	-0-	28465	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	26774	-0-	-1254	-0-	26774	2			N	-0-					-0-
03	30659	X	30358	-0-	-301	-0-	30358	2			N	-0-					-0-
04	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	28936	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	29520	-0-	-147	-0-	29520	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	28218	-0-	-1152	-0-	28218	2			N	-0-					-0-
07	30349	X	28684	-0-	-1665	-0-	28684	2			N	-0-					-0-
08	30349	X	28220	-0-	-2129	-0-	28220	2			N	-0-					-0-
09	28950	X	26666	-0-	-2284	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
10	29512	X	27414	-0-	-2098	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	25919	-0-	-2311	-0-	25919	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	26092	-0-	-2583	-0-	26092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	28273	-0-	-3533	-0-	28273	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	27014	-0-	-1322	-0-	27014	2			N	-0-					-0-
03	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	32109	2			N	-0-					-0-
04	31186	X	31186	-0-	-0-	-0-	31186	2			N	-0-					-0-
05	31704	X	31704	-0-	-0-	-0-	31704	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	30156	-0-	-924	-0-	30156	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	30565	-0-	-1675	-0-	30565	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	29832	-0-	-2408	-0-	29832	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	28244	-0-	-2956	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
10	31713	X	28595	-0-	-3118	-0-	28595	2			N	-0-					-0-
11	30150	X	27390	-0-	-2760	-0-	27390	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	27333	-0-	-3233	-0-	27333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 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	20491	X	19110	-0-	-1381	-0-	19110	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17135	-0-	-1093	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18501	-0-	-1277	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	17804	-0-	-1276	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	18102	-0-	-1366	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	16924	-0-	-1556	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	17273	-0-	-1699	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	16323	-0-	-2184	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16104	-0-	-1686	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	15363	-0-	-2741	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15713	-0-	-1207	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	16090	-0-	-1177	-0-	16090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13183	-0-	-1201	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12102	-0-	-890	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
03	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
04	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
05	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	12315	-0-	-2805	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	12574	-0-	-5220	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	12582	-0-	-5212	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	11889	-0-	-5331	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	11356	-0-	-5012	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11633	-0-	-697	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11747	-0-	-839	-0-	11747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18986	-0-	-1164	-0-	18986	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	17727	-0-	-473	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
03	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
04	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
05	19742	X	19742	-0-	-0-	-0-	19742	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	18269	-0-	-1141	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	17326	-0-	-2731	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	16775	-0-	-3282	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	15368	-0-	-3952	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	15472	-0-	-4275	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	14352	-0-	-3918	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	14044	-0-	-3285	-0-	14044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	12726	-0-	-2154	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11068	-0-	-1476	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12727	-0-	-1037	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11772	-0-	-1218	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	11510	-0-	-1913	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	10877	-0-	-1453	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10865	-0-	-1876	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11053	-0-	-1688	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10560	-0-	-1200	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10679	-0-	-822	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10406	-0-	-484	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10804	-0-	-263	-0-	10804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10999	-0-	-905	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9899	-0-	-657	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10182	-0-	-1195	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10481	-0-	-529	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10663	-0-	-590	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9893	-0-	-757	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10406	-0-	-568	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9588	-0-	-1231	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9574	-0-	-896	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9600	-0-	-1064	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9477	-0-	-603	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9660	-0-	-756	-0-	9660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7379	-0-	-464	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6532	-0-	-552	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6530	-0-	-850	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6556	-0-	-822	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5550	-0-	-1590	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6918	-0-	-243	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5558	-0-	-982	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6712	-0-	-790	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6637	-0-	-623	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6730	-0-	-772	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19676	-0-	-2396	-0-	19676	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	16814	-0-	-1610	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	20489	-0-	-126	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	18890	-0-	-1060	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	19173	-0-	-1442	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	18025	-0-	-1805	-0-	18025	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	17650	-0-	-2841	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	16627	-0-	-3864	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	16515	-0-	-2385	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	16692	-0-	-2466	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	16098	-0-	-1932	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	16583	-0-	-1056	-0-	16583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12173	-0-	-2738	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10597	-0-	-1751	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12935	-0-	-85	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10675	-0-	-1925	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10918	-0-	-2102	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11225	-0-	-1285	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11451	-0-	-1476	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11479	-0-	-1448	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10167	-0-	-1053	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10920	-0-	-674	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	11034	-0-	-186	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11296	-0-	-174	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11454	-0-	-1411	-0-	11454	2			N	-0-			-0-
02	11452	X	10238	-0-	-1214	-0-	10238	2			N	-0-			-0-
03	12524	X	11344	-0-	-1180	-0-	11344	2			N	-0-			-0-
04	11730	X	11136	-0-	-594	-0-	11136	2			N	-0-			-0-
05	11687	X	11187	-0-	-500	-0-	11187	2			N	-0-			-0-
06	11070	X	10556	-0-	-514	-0-	10556	2			N	-0-			-0-
07	11501	X	11051	-0-	-450	-0-	11051	2			N	-0-			-0-
08	11501	X	10912	-0-	-589	-0-	10912	2			N	-0-			-0-
09	11130	X	10186	-0-	-944	-0-	10186	2			N	-0-			-0-
10	11191	X	8985	-0-	-2206	-0-	8985	2			N	-0-			-0-
11	10680	X	3674	-0-	-7006	-0-	3	1	3671	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	8041	-0-	-2995	-0-	40	1	8001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19589	-0-	-3661	-0-	19589	2			N	-0-			-0-
02	18928	X	17426	-0-	-1502	-0-	17426	2			N	-0-			-0-
03	20088	X	18672	-0-	-1416	-0-	18672	2			N	-0-			-0-
04	19440	X	17172	-0-	-2268	-0-	17172	2			N	-0-			-0-
05	20088	X	17517	-0-	-2571	-0-	17517	2			N	-0-			-0-
06	18960	X	15394	-0-	-3566	-0-	15394	2			N	-0-			-0-
07	19282	X	14719	-0-	-4563	-0-	14719	2			N	-0-			-0-
08	18662	X	15229	-0-	-3433	-0-	15229	2			N	-0-			-0-
09	17160	X	14262	-0-	-2898	-0-	14262	2			N	-0-			-0-
10	17515	X	14116	-0-	-3399	-0-	14116	2			N	-0-			-0-
11	15390	X	13881	-0-	-1509	-0-	13881	2			N	-0-			-0-
12	15221	X	13694	-0-	-1527	-0-	13694	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 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	24583	X	23125	-0-	-1458	-0-	23125	2			N	-0-			-0-
02	22204	X	17401	-0-	-4803	-0-	17401	2			N	-0-			-0-
03	24583	X	22143	-0-	-2440	-0-	22143	2			N	-0-			-0-
04	23130	X	20847	-0-	-2283	-0-	20847	2			N	-0-			-0-
05	23901	X	21119	-0-	-2782	-0-	21119	2			N	-0-			-0-
06	22380	X	19406	-0-	-2974	-0-	19406	2			N	-0-			-0-
07	22134	X	19271	-0-	-2863	-0-	19271	2			N	-0-			-0-
08	22134	X	16351	-0-	-5783	-0-	16351	2			N	-0-			-0-
09	20850	X	17030	-0-	-3820	-0-	17030	2			N	-0-			-0-
10	21111	X	16699	-0-	-4412	-0-	16699	2			N	-0-			-0-
11	19410	X	15417	-0-	-3993	-0-	15417	2			N	-0-			-0-
12	19282	X	14936	-0-	-4346	-0-	14936	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45477	X	41006	-0-		-4471	-0-	41006	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	36182	-0-		-4894	-0-	36182	2			N	-0-					-0-
03	45477	X	39806	-0-		-5671	-0-	39806	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	37699	-0-		-4901	-0-	37699	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	38319	-0-		-4182	-0-	38319	2			N	-0-					-0-
06	39690	X	36081	-0-		-3609	-0-	36081	2			N	-0-					-0-
07	40052	X	36257	-0-		-3795	-0-	36257	2			N	-0-					-0-
08	39804	X	35835	-0-		-3969	-0-	35835	2			N	-0-					-0-
09	37710	X	33729	-0-		-3981	-0-	33729	2			N	-0-					-0-
10	38316	X	32281	-0-		-6035	-0-	32281	2			N	-0-					-0-
11	36090	X	31288	-0-		-4802	-0-	31288	2			N	-0-					-0-
12	36270	X	32381	-0-		-3889	-0-	32381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 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	39835	X	38411	-0-		-1424	-0-	1166	1	37245	2	N	-0-					-0-
02	35728	X	32882	-0-		-2846	-0-	978	1	31904	2	N	-0-					-0-
03	39401	X	33534	-0-		-5867	-0-	1003	1	32531	2	N	-0-					-0-
04	38130	X	33417	-0-		-4713	-0-	1027	1	32390	2	N	-0-					-0-
05	39401	X	32944	-0-		-6457	-0-	1020	1	31924	2	N	-0-					-0-
06	37170	X	30815	-0-		-6355	-0-	972	1	29843	2	N	-0-					-0-
07	36394	X	32694	-0-		-3700	-0-	1032	1	31662	2	N	-0-					-0-
08	34534	X	32501	-0-		-2033	-0-	1032	1	31469	2	N	-0-					-0-
09	33420	X	31072	-0-		-2348	-0-	1027	1	30045	2	N	-0-					-0-
10	32953	X	31129	-0-		-1824	-0-	1049	1	30080	2	N	-0-					-0-
11	31650	X	28426	-0-		-3224	-0-	978	1	27448	2	N	-0-					-0-
12	32705	X	28549	-0-		-4156	-0-	982	1	27567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	38639	-0-		-4761	-0-	1173	1	37466	2	N	-0-					-0-
02	39200	X	32917	-0-		-6283	-0-	979	1	31938	2	N	-0-					-0-
03	40300	X	35743	-0-		-4557	-0-	1069	1	34674	2	N	-0-					-0-
04	39000	X	34188	-0-		-4812	-0-	1050	1	33138	2	N	-0-					-0-
05	39556	X	33592	-0-		-5964	-0-	1040	1	32552	2	N	-0-					-0-
06	37380	X	28843	-0-		-8537	-0-	909	1	27934	2	N	-0-					-0-
07	36456	X	31768	-0-		-4688	-0-	1003	1	30765	2	N	-0-					-0-
08	35743	X	31156	-0-		-4587	-0-	989	1	30167	2	N	-0-					-0-
09	34200	X	30184	-0-		-4016	-0-	998	1	29186	2	N	-0-					-0-
10	33604	X	30676	-0-		-2928	-0-	1033	1	29643	2	N	-0-					-0-
11	30750	X	28226	-0-		-2524	-0-	971	1	27255	2	N	-0-					-0-
12	31775	X	29407	-0-		-2368	-0-	1011	1	28396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 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	34844	X	27580	-0-	-7264	-0-	27580	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	22733	-0-	-5799	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	28377	-0-	-3212	-0-	28377	2			N	-0-					-0-
04	28860	X	28737	-0-	-123	-0-	28737	2			N	-0-					-0-
05	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	28877	2			N	-0-					-0-
06	27450	X	26752	-0-	-698	-0-	26752	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	27048	-0-	-2650	-0-	27048	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	26563	-0-	-3135	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	25442	-0-	-3298	-0-	25442	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	24696	-0-	-4196	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
11	26760	X	24207	-0-	-2553	-0-	24207	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	24475	-0-	-2588	-0-	24475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39060	X	35341	-0-	-3719	-0-	1073	1	34268	2	N	-0-					-0-
02	35280	X	30715	-0-	-4565	-0-	914	1	29801	2	N	-0-					-0-
03	36611	X	33857	-0-	-2754	-0-	1013	1	32844	2	N	-0-					-0-
04	35430	X	31770	-0-	-3660	-0-	976	1	30794	2	N	-0-					-0-
05	35526	X	32237	-0-	-3289	-0-	998	1	31239	2	N	-0-					-0-
06	34200	X	29700	-0-	-4500	-0-	936	1	28764	2	N	-0-					-0-
07	34007	X	30360	-0-	-3647	-0-	958	1	29402	2	N	-0-					-0-
08	33852	X	29554	-0-	-4298	-0-	939	1	28615	2	N	-0-					-0-
09	31770	X	28446	-0-	-3324	-0-	940	1	27506	2	N	-0-					-0-
10	32240	X	28432	-0-	-3808	-0-	958	1	27474	2	N	-0-					-0-
11	29700	X	26990	-0-	-2710	-0-	928	1	26062	2	N	-0-					-0-
12	30349	X	27507	-0-	-2842	-0-	946	1	26561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45012	X	43151	-0-	-1861	-0-	1310	1	41841	2	N	-0-					-0-
02	40656	X	37981	-0-	-2675	-0-	1130	1	36851	2	N	-0-					-0-
03	44919	X	40172	-0-	-4747	-0-	1201	1	38971	2	N	-0-					-0-
04	43470	X	38710	-0-	-4760	-0-	1189	1	37521	2	N	-0-					-0-
05	44392	X	37915	-0-	-6477	-0-	1174	1	36741	2	N	-0-					-0-
06	41760	X	34967	-0-	-6793	-0-	1102	1	33865	2	N	-0-					-0-
07	42036	X	36338	-0-	-5698	-0-	1147	1	35191	2	N	-0-					-0-
08	40176	X	35381	-0-	-4795	-0-	1124	1	34257	2	N	-0-					-0-
09	38700	X	34500	-0-	-4200	-0-	1141	1	33359	2	N	-0-					-0-
10	37913	X	34612	-0-	-3301	-0-	1166	1	33446	2	N	-0-					-0-
11	35160	X	31731	-0-	-3429	-0-	1091	1	30640	2	N	-0-					-0-
12	36332	X	32953	-0-	-3379	-0-	1133	1	31820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4697	2	2	9	N	2					138
*02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					138
*03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5142	2	2	9	N	2					140
*04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					140
*05	5270	X	4534	-0-	-736	-0-	4527	2	7	9	N	6					146
*06	5100	X	4885	-0-	-215	-0-	4885	2			N	-0-	132	1			14
*07	5270	X	4021	-0-	-1249	-0-	4021	2			N	-0-					14
*08	5146	X	3833	-0-	-1313	-0-	3833	2			N	-0-					14
*09	4890	X	4487	-0-	-403	-0-	4487	2			N	-0-					14
*10	5053	X	1023	-0-	-4030	-0-	1023	2			N	-0-					14
*11	4890	X	380	-0-	-4510	-0-	380	2			N	-0-					14
12	4650	X	404	-0-	-4246	-0-	404	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 42,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

01	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	460	1	2673	2	Y	28					93
							31	9									
02	3248	X	2812	-0-	-436	-0-	418	1	2373	2	Y	19	73	1			39
							21	9									
03	3596	X	3207	-0-	-389	-0-	471	1	2712	2	Y	22					61
							24	9									
04	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	419	1	2404	2	Y	17					78
							19	9									
05	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	443	1	2444	2	Y	28	90	1			16
							31	9									
06	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	455	1	2491	2	Y	21					37
							23	9									
07	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	466	1	2591	2	Y	9					46
							10	9									
08	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	474	1	2622	2	Y	12					58
							13	9									
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	475	1	2530	2	Y	2					60
							2	9									
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	495	1	2672	2	Y	-0-					60
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	465	1	2486	2	Y	54	66	1			48
							59	9									
12	3100	N	3083	-0-	-17	-0-	481	1	2573	2	Y	26					74
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 36,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TREK RESOURCES, INC. 867578
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					5
02	924	N	923	-0-	-1	-0-	923	3			N	-0-					5
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					5
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					5
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					5
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					5
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					5
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					5
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					5
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					5
11	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	3			N	-0-					5
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					29
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					29
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					29
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					29
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					29
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					29
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					29
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					29
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					29
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					29
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					29
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					65
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					65
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					65
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					65
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					65
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					65
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					65
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					65
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					65
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	3			N	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	R	570	-0-	-0-	-0-	548	2	22	9	N	20					92
02	504	#	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					92
03	589	#	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					92
04	570	#	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					92
05	589	#	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					92
06	540	#	503	-0-	-37	-0-	483	2	20	9	N	18					110
07	591	R	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	N	20					130
08	558	#	554	-0-	-4	-0-	546	2	8	9	N	7	123	1			14
09	547	R	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	N	4					18
10	589	#	546	-0-	-43	-0-	535	2	11	9	N	10					28
11	570	#	526	-0-	-44	-0-	515	2	11	9	N	10					38
12	589	#	523	-0-	-66	-0-	521	2	2	9	N	2					40

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	31651		43261	-0-	11610	11610	40633	3	2628	9	N	2389	2105	1			284
08	31651		40772	-0-	9121	20731	38221	3	2551	9	N	2319	2114	1			489
09	30630		37258	-0-	6628	27359	35003	3	2255	9	N	2050	2147	1			392
10	31651		37909	-0-	6258	33617	35646	3	2263	9	N	2057	1938	1			511
11	30630		34434	-0-	3804	37421	32414	3	2020	9	N	1836	1938	1			409
12	31651		NO RPT	-0-	-31651	5770					N	NO RPT					409

TOTAL GAS PROD: 193,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,651

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 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	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					205
02	252	#	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					205
03	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					205
04	270	#	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					205
05	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					205
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					205
07	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					205
08	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					205
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					205
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					205
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					205
12	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 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	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					60
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					60
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					60
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					60
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					60
07	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					60
08	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					60
09	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					60
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					60
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					14
02	280	#	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					14
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					14
04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					14
05	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					14
06	270	#	92	-0-	-178	-0-	92	3			N	-0-					14
07	310	#	56	-0-	-254	-0-	56	3			N	-0-					14
08	310	#	56	-0-	-254	-0-	56	3			N	-0-					14
09	300	#	38	-0-	-262	-0-	38	3			N	-0-					14
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					14
11	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					14
*12	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					34
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					34
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					34
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					34
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					34
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	Y	-0-					34
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					34
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					34
09	52	R	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					34
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					34
11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	Y	-0-					34
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2018 - P/A 10/24/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					14
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					14
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					14
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					14
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					14
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	14	1	38	3	Y	-0-					14
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					14
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					14
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					14
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					14
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					14
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	N	5					90
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					90
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					90
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2	59	1			33
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	60	3	19	9	N	17					50
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	N	5					55
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					55
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					55
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					55
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-37	-0-	267	3	6	9	N	5					90
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					90
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					90
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	N	2	59	1			33
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	282	3	19	9	N	17					50
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	207	3	6	9	N	5					55
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					55
08	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-					55
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					55
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					55
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-37	-0-	267	3	6	9	N	5					90
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					90
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					90
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	N	2	59	1			33
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	282	3	19	9	N	17					50
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	207	3	6	9	N	5					55
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					55
08	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-					55
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					55
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					55
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					14
02	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-					14
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					14
04	450	N	264	-0-	-186	-0-	264	2			N	-0-					14
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					14
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					14
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					14
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					14
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					14
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					14
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-					14
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					25
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					25
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					25
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					25
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					25
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					25
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					16
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					16
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					16
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					16
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					16
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					16
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					16
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					16
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					16
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					16
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 16,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					65
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					65
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					65
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					65
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					65
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					65
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					65
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					65
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					65
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					65
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					65
*12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 25,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
SLANT OPERATING, LLC 786697
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					153
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					153
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					153
04	1170	N	826	-0-	-344	-0-	826	2			N	-0-					153
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					153
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					153
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					153
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					153
09	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1114	2			N	-0-					153
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					153
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					153
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 18,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					182
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					182
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					182
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					182
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					182
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					182
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					182
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					182
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					182
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					182
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					182
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					300
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	4					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					40
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

01	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2077	3	15	9	N	14					214
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1908	3	15	9	N	14					228
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	3	12	9	N	11					239
04	2010	N	1778	-0-	-232	-0-	1765	3	13	9	N	12					251
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2213	3	1	9	N	1	136	1			116
06	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	2088	3	7	9	N	6					122
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2089	3	12	9	N	11					133
08	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2090	3	13	9	N	12					145
09	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	2008	3	12	9	N	11					156
10	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2091	3	9	9	N	8					164
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2018	3	12	9	N	11					175
12	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1964	3	15	9	N	14					189

TOTAL GAS PROD: 24,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS)//CONT.// 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					973
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					973
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					973
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					973
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					973
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					973
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					973
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					973
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					973
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					973
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					973
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					973

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R		325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	N	10					165
02	280	R		280	-0-	-0-	-0-	269	2	11	9	N	10					175
03	240	R		240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					175
04	300	#		251	-0-	-49	-0-	240	2	11	9	N	10					185
05	310	#		65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					185
06	300	#		13	-0-	-287	-0-	13	2			N	-0-					185
07	388	R		388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					185
08	340	R		340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7					192
09	269	R		269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					192
10	372	#		278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					192
11	360	#		246	-0-	-114	-0-	216	2	30	9	N	27	172	1			47
*12	381	R		381	-0-	-0-	-0-	315	2	66	9	N	60					107

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAH-PEPPER OPERATING, LLC //CONT.// 042808
PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	10					61
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	9					70
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	102	2	12	9	N	11					81
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7					88
05	502	R	502	-0-	-0-	-0-	492	2	10	9	N	9					97
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					97
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	163	2	10	9	N	9					106
08	186	#	128	-0-	-58	-0-	119	2	9	9	N	8					114
09	180	#	148	-0-	-32	-0-	139	2	9	9	N	8					122
10	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					122
11	180	#	146	-0-	-34	-0-	138	2	8	9	N	7					129
12	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					43
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					43
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					43
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					43
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					43
06	240	#	122	-0-	-118	-0-	122	3			N	-0-					43
07	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					43
08	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					43
09	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					43
10	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					43
11	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					43
12	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					44
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					44
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					44
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					44
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					44
06	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					44
07	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					44
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					44
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					44
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					44
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					44
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

01	155	#	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					61
02	140	#	79	-0-	-61	-0-	79	3			N	-0-					61
03	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					61
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					61
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					61
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					61
07	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					61
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					61
09	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					61
10	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					61
11	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					61
12	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

01	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					88
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					88
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					88
04	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					88
05	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					88
06	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					88
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					88
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					88
09	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					88
10	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					88
11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					88
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 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	13	X	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	9	N	1					234
02	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					235
03	4	X	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	N	1					236
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					237
05	4	X	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	N	1					238
06	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					239
07	2	X	2	-0-	-0-	2	1	1	1	9	N	1					240
08	2	X	2	-0-	-0-	2	1	1	1	9	N	1					241
09	14B2	EXT	2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					242
10	14B2	EXT	2	-0-	2	6	1	1	1	9	N	1					243
11	14B2	EXT	2	-0-	2	8	1	1	1	9	N	1					244
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	224	#	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					75
02	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					75
03	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					75
04	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					75
05	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					75
06	900	#	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					75
07	930	#	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					75
08	930	#	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					75
09	900	#	780	-0-	-120	-0-	780	2			N	-0-					75
10	930	#	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					75
*11	973	R	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1					76
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 10,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	459	2	12	9	N	11					67
02	697	R	697	-0-	-0-	-0-	683	2	14	9	N	13					80
03	748	R	748	-0-	-0-	-0-	733	2	15	9	N	14					94
04	708	R	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11					105
05	372	#	339	-0-	-33	-0-	333	2	6	9	N	5					110
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					110
07	372	#	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					110
08	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					110
09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					110
10	823	R	823	-0-	-0-	-0-	803	2	20	9	N	18					128
11	777	R	777	-0-	-0-	-0-	757	2	20	9	N	18					146
*12	783	R	783	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	N	17					163

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420	#	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	450	#	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					150
02	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					150
03	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					150
04	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					150
05	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					150
06	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					150
07	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					150
08	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					150
09	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					150
10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					150
11	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					150
*12	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					109
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					109
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					109
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
05	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					109
06	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					109
07	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					109
08	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					109
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	N	1					110
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					110
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

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-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. 867578
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					25
02	252	#	222	-0-	-30	-0-	222	3			N	-0-					25
03	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					25
04	270	#	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					25
05	279	#	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					25
06	270	#	250	-0-	-20	-0-	241	3	9	9	N	8					33
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					33
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					33
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					33
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	302	3	7	9	N	6					39
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					39
12	310	#	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

01	775	#	766	-0-	-9	-0-	759	3	7	9	N	6					65
02	700	#	567	-0-	-133	-0-	564	3	3	9	N	3					68
03	905	R	905	-0-	-0-	-0-	874	3	31	9	N	28	71	1			25
04	868	R	868	-0-	-0-	-0-	865	3	3	9	N	3					28
05	850	R	850	-0-	-0-	-0-	844	3	6	9	N	5					33
06	775	R	775	-0-	-0-	-0-	767	3	8	9	N	7					40
07	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					40
08	829	R	829	-0-	-0-	-0-	820	3	9	9	N	8					48
09	770	R	770	-0-	-0-	-0-	759	3	11	9	N	10					58
10	810	R	810	-0-	-0-	-0-	804	3	6	9	N	5					63
11	805	R	805	-0-	-0-	-0-	797	3	8	9	N	7					70
*12	811	R	811	-0-	-0-	-0-	808	3	3	9	N	3					73

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

01	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					66
02	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					66
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					66
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					66
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					66
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					66
07	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					66
08	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					66
09	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					66
10	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					66
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					66
12	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

01	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					103
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					103
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					103
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					103
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					103
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					103
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					103
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					103
09	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					103
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					103
11	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					103
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	1067					N	NO RPT					140
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82	-0-	-73	-0-	73	3	9	9	Y	8					119
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	128	3	3	9	Y	3					122
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1					123
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	203	3	18	9	Y	16					139
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	173	3	23	9	Y	21	149	1			11
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					11
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					11
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					11
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 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	155	N	42	-0-	-113	-0-	36	3	6	9	Y	5					32
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	124	3	1	9	Y	1					33
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					33
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					35
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					35
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			Y	-0-					35
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					35
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					35
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	2	10	9	N	9					139
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					139
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					139
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	295	2	11	9	N	10					149
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					149
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					149
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					149
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					149
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					149
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					149
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					149
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	-0-	-120	-0-	35	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					48
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					48
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					48
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					48
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					48
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					48
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					48
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					48
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					48
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					48
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 5302

01	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_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2330	-0-	-491	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1976	-0-	-754	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1882	-0-	-939	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1964	-0-	-436	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1227	-0-	-1098	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	867	-0-	-1113	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1850	-0-	-258	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					116
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1					117
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					117
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					117
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1					118
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					118
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					118
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	N	2					120
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2					122
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3					125
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		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-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 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	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2662	2	6	9	N	5					195
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2389	2	11	9	N	10					205
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2620	2	8	9	N	7					212
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2241	2	9	9	N	8					220
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2475	2	3	9	N	3					223
06	2250	N	2064	-0-	-186	-0-	2058	2	6	9	N	5					228
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2724	2	6	9	N	5					233
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					233
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					233
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					233
*11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					233
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 27,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10	44	-0-	44	B	44	44	2			Y	-0-					5
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 44																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	44					Y	-0-					5
04	DLQ G-10	26	-0-	26	B	70	26	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	70					Y	-0-					5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	70					Y	-0-					5
07	70	N	-0-	-0-	-70	B	-0-					Y	-0-					5
08	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			Y	-0-					5
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

01	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	52	1	177	3	N	-0-				-0-
02	196	N	194	-0-	-2	B	-0-	33	1	161	3	N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	33	1	191	3	N	-0-				-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	49	1	180	3	N	-0-				-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	76	1	183	3	N	-0-				-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	49	1	175	3	N	-0-				-0-
07	248	N	218	-0-	-30	B	-0-	56	1	162	3	N	-0-				-0-
08	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	46	1	169	3	N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	37	1	176	3	N	-0-				-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	62	1	173	3	N	-0-				-0-
11	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	51	1	155	3	N	-0-				-0-
12	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	29	1	167	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	612	-0-	-101	-0-	606	2	6	9	Y	5					22
02	588	N	428	-0-	-160	-0-	422	2	6	9	Y	5					27
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	Y	5					32
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	Y	5					37
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	Y	5					42
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					42
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-					42
08	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	2			Y	-0-					42
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					42
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					42
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					48
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					48
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					48
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					48
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					48
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					48
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					48
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					48
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					48
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					48
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					48
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	232	3			N	-0-					81
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					81
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					81
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					81
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					81
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					81
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					81
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					81
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					81
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					81
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	553	-0-	-129	-0-	16	1	534	3	N	3					82
							3	9									
02	616	N	518	-0-	-98	-0-	14	1	502	3	N	2					84
							2	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	N	2					86
							2	9									
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	8	1	404	3	N	1					87
							1	9									
05	589	N	317	-0-	-272	-0-	317	3			N	-0-					87
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	13	1	614	3	N	6					93
							7	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	N	5					98
							6	9									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	16	1	714	3	N	3					101
							3	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	15	1	681	3	N	5					106
							6	9									
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	N	5					111
							6	9									
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	N	1					112
							1	9									
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	16	1	585	3	N	2					114
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019 - P/A 09/27/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFIESTER (STRAWN) //CONT.// 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					21
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					22
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					22
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					22
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					22
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					23
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	2	1	9	N	1					24
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					24
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					25
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					25
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					26

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 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-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					194
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					194
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

01	1674	#	1334	-0-	-340	-0-	1248	2	86	9	Y	78					152
02	1456	#	1211	-0-	-245	-0-	1126	2	85	9	Y	77					229
03	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	1249	2	75	9	Y	68	171	1			126
04	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1228	2	95	9	Y	86					212
05	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	1247	2	46	9	Y	42	160	1			94
06	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	1219	2	74	9	Y	67					161
07	1364	#	1335	-0-	-29	-0-	1262	2	73	9	Y	66					227
08	1364	#	1327	-0-	-37	-0-	1244	2	83	9	Y	75	162	1			140
09	1320	#	1281	-0-	-39	-0-	1236	2	45	9	Y	41					181
10	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1232	2	67	9	Y	61					242
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	163	1			143
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					190

TOTAL GAS PROD: 13,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

01	DLQ G-10		2258	-0-	2258	2258	2239	2	19	9	Y	17					94
02	DLQ G-10		2033	-0-	2033	4291	2008	2	25	9	Y	23					117
03	1800	N	2268	-0-	468	4759	2268	2			Y	-0-					117
04	3000	N	2182	-0-	-818	3941	2182	2			Y	-0-					117
05	3100	N	2255	-0-	-845	3096	2255	2			Y	-0-					117
06	3000	N	2128	-0-	-872	2224	2128	2			Y	-0-					117
07	3100	N	1585	-0-	-1515	709	1585	2			Y	-0-					117
08	1704	N	995	-0-	-709	-0-	995	2			Y	-0-					117
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					117
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	108	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
PETEX 659782
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					174
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	18					192
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	200	2	19	9	N	17					209
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	252	2	19	9	N	17					226
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	297	2	14	9	N	13					239
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	297	2	20	9	N	18					257
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	308	2	35	9	N	32	158	1			131
08	334	R	334	-0-	-0-	-0-	317	2	17	9	N	15					146
09	320	R	320	-0-	-0-	-0-	306	2	14	9	N	13					159
10	326	R	326	-0-	-0-	-0-	308	2	18	9	N	16					175
*11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	295	2	14	9	N	13					188
*12	321	R	321	-0-	-0-	-0-	304	2	17	9	N	15					203

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					55
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	2			N	-0-					55
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					55
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					55
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					55
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					55
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					55
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					55
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					55
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					55
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	929	-0-	-1396	-0-	929	2			N	-0-					25
02	1764	N	687	-0-	-1077	-0-	687	2			N	-0-					25
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					25
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					25
05	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					25
06	840	N	584	-0-	-256	-0-	584	2			N	-0-					25
07	1426	N	986	-0-	-440	-0-	986	2			N	-0-					25
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					25
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					25
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					25
11	2250	N	802	-0-	-1448	-0-	802	2			N	-0-					25
12	1705	N	1108	-0-	-597	-0-	1108	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON (DAVIS, UPPER) //CONT.// 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			N	-0-					86
02	1176	N	1081	-0-	-95	-0-	1081	2			N	-0-					86
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					86
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					86
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-					86
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1029	2			N	-0-					86
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					86
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					86
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					86
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					86
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					86
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 13,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

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-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	528	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	75	1			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					15
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					15
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					15
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					15
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					15
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					15
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					15
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES (MARBLE FALLS) //CONT.// 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	533	3	26	9	N	24	178	1			29
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	510	3	13	9	N	12					41
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	555	3	15	9	N	14					55
04	540	N	358	-0-	-182	-0-	352	3	6	9	N	5					60
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	3	9	9	N	8					68
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	460	3	12	9	N	11					79
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	3	6	9	N	5					84
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	619	3	7	9	N	6					90
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3	9	N	3					93
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	3	3	9	N	3					96
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	3	4	9	N	4					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	2	1	499	3	N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	2	1	506	3	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	2	1	455	3	N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	2	1	429	3	N	-0-					-0-
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	2	1	437	3	N	-0-					-0-
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	1	1	382	3	N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	1	1	382	3	N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	1	1	428	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	4	1	979	3	Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	884	3	Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	4	1	967	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	3	1	913	3	Y	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	3	1	951	3	Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	4	1	933	3	Y	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	2	1	940	3	Y	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	910	3	Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	Y	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1554	-0-	-461	-0-	7	1	1505	3	Y	38	3	1			62
							42	9									
02	1820	N	1805	-0-	-15	-0-	8	1	1750	3	Y	43					105
							47	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	7	1	1761	3	Y	36					141
							40	9									
04	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	5	1	1348	3	Y	29					170
							32	9									
05	1749	N	169	-0-	-1580	-0-	1	1	161	3	Y	6					176
							7	9									
06	1530	N	998	-0-	-532	-0-	3	1	961	3	Y	31	156	1			51
							34	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	9	1	2227	3	Y	31					82
							34	9									
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	3	1	1100	3	Y	32					114
							35	9									
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	2	1	935	3	Y	19					133
							21	9									
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	281	1	2219	3	Y	31					164
							34	9									
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	334	1	1299	3	Y	37	151	1			50
							41	9									
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	346	1	1441	3	Y	59					109
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 18,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

01	279	N	245	-0-	-34	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	970	-0-	-22	-0-	4	1	966	3	N	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	4	1	870	3	N	-0-					-0-
03	992	N	856	-0-	-136	-0-	3	1	853	3	N	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	3	1	926	3	N	-0-					-0-
05	961	N	840	-0-	-121	-0-	3	1	837	3	N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	3	N	-0-					-0-
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	3	1	889	3	N	-0-					-0-
08	837	N	741	-0-	-96	-0-	2	1	739	3	N	-0-					-0-
09	930	N	825	-0-	-105	-0-	2	1	823	3	N	-0-					-0-
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	2	1	785	3	N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	3	N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	3	1	982	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	2	1	506	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	454	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	481	3	N	-0-					-0-
08	403	N	222	-0-	-181	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	1	1	326	3	N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	1	1	375	3	N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	1	1	332	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	1	1	339	3	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	1	1	320	3	N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	1	318	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	3	N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	741	-0-	-96	-0-	3	1	738	3	N	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	3	1	639	3	N	-0-					-0-
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	3	1	700	3	N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	2	1	675	3	N	-0-					-0-
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	2	1	660	3	N	-0-					-0-
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	2	1	607	3	N	-0-					-0-
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	2	1	591	3	N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	2	1	710	3	N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-					-0-
11	690	N	618	-0-	-72	-0-	2	1	616	3	N	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	2	1	642	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 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	5					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

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	62	#	51	-0-		-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	#	52	-0-		-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-		-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-		-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-		-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-		-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-		-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	#	45	-0-		-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	#	24	-0-		-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	62	#	53	-0-		-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	#	34	-0-		-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	#	32	-0-		-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

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	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

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	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					47
04	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					47
05	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					47
06	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					47
07	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					47
08	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 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 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 DLQ G-10			307	-0-	307 B	307	307	2			N	-0-					-0-
06			0	366 -0-	366 B	673	366	2			N	-0-					-0-
07	833	N	160	-0-	-673 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
04 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
05 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06 DLQ G-10			10	-0-	10 B	10	10	2			N	-0-					23
07 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	10					N	-0-					23
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 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 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			373														
03 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
04 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
05 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
06 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
07 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			373														
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	373					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-						35
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	95	2	2	9	N	2						37
03	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-						37
04	180 #	118	-0-	-62	-0-	116	2	2	9	N	2						39
05	186 #	49	-0-	-137	-0-	47	2	2	9	N	2						41
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-						41
07	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-						41
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-						41
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-						41
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						41
11	180 #	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-						41
12	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-						41

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

01	124 #	103	-0-	-21	-0-	101	3	2	9	Y	2						76
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2						78
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	118	3	3	9	Y	3						81
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	102	3	4	9	Y	4						85
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	101	3	4	9	Y	4						89
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	129	3	6	9	Y	5	56	1				38
07	124 #	113	-0-	-11	-0-	112	3	1	9	Y	1						39
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	123	3	4	9	Y	4						43
09	150 #	117	-0-	-33	-0-	113	3	4	9	Y	4						47
10	155 #	121	-0-	-34	-0-	118	3	3	9	Y	3						50
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	128	3	3	9	Y	3						53
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	114	3	4	9	Y	4						57

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1742	-0-	-242	-0-	1742	3			N	-0-					37
02	1792	#	1707	-0-	-85	-0-	1707	3			N	-0-					37
03	1984	#	1871	-0-	-113	-0-	1871	3			N	-0-					37
04	1920	#	1869	-0-	-51	-0-	1869	3			N	-0-					37
05	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					37
06	1830	#	1537	-0-	-293	-0-	1537	3			N	-0-					37
07	1922	#	1805	-0-	-117	-0-	1805	3			N	-0-					37
08	2015	#	1788	-0-	-227	-0-	1788	3			N	-0-					37
09	1950	#	1786	-0-	-164	-0-	1786	3			N	-0-					37
10	2015	#	1830	-0-	-185	-0-	1830	3			N	-0-					37
11	1745	R	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					37
12	1860	#	1788	-0-	-72	-0-	1788	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 21,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 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	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					70
02	224	#	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					70
03	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					70
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					70
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					70
06	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					70
07	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					70
08	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					70
09	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					70
10	248	#	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	N	1					71
11	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					71
12	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	404	-0-	-30	-0-	396	3	8	9	N	7					143
02	392	#	304	-0-	-88	-0-	304	3			N	-0-					143
03	434	#	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					143
04	390	#	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					143
05	403	#	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					143
06	390	#	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-	130	1			13
07	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					13
08	341	#	298	-0-	-43	-0-	296	3	2	9	N	2					15
09	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					15
10	310	#	280	-0-	-30	-0-	278	3	2	9	N	2	4	1			13
11	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					13
12	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					21
02	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					21
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					21
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					21
05	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					21
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					21
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					21
08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					21
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					21
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					21
11	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					21
*12	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					14
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					14
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					14
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					14
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					14
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					14
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					14
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					14
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					14
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					14
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					14
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	196	3	8	9	N	7					91
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					91
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					91
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					91
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					91
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					91
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					91
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					91
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					91
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					91
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					91
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 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	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					23
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	2			N	-0-					23
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					23
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					23
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					23
06	300	N	139	-0-	-161	-0-	139	2			N	-0-					23
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					23
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					23
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					23
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					23
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					23
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		154	-0-	154	311	154	2			Y	-0-					-0-
04	457	N	146	-0-	-311	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		444	-0-	444	444	444	2			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		285	-0-	285	729	285	2			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		298	-0-	298	1027	298	2			Y	-0-					24
04	1324	N	297	-0-	-1027	-0-	297	2			Y	-0-					24
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					24
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					24
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					24
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					24
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					24
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PETEX 659782
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

01	310	#	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	310	#	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	300	#	143	-0-	-157	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	310	#	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	300	#	97	-0-	-203	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	310	#	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	300	#	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
02	1708	#	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					-0-
03	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	3	11	9	N	10					10
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					10
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	540	3	6	9	N	5					15
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	765	3	6	9	N	5					20
06	960	N	652	-0-	-308	-0-	646	3	6	9	N	5					25
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					25
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					25
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	3	6	9	N	5					30
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	3	11	9	N	10					40
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					40
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					48
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					48
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					48
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					48
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					48
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					48
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					48
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					48
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					48
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					48
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					48
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					12
02	DLQ G-10		95	-0-	95	193	95	2			N	-0-					12
03	327	N	134	-0-	-193	-0-	131	2	3	9	N	3	2	8			13
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					13
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					14
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	95	2	2	9	N	2					16
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	2	2	9	N	2					18
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	86	2	6	9	N	5					23
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2					25
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	2					27
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	79	2	3	9	N	3					30
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					117
02	112	N	98	-0-	-14 B	-0-	98	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					117
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					117
05	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					117
06	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-					117
07	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					117
08	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					117
10	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					117
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					117
*12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	N	568	-0-	-2469 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	465	N	53	-0-	-412 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					16
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					16
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					16
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					16
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					16
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					16
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					16
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					16
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					16
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					16
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					16
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					8
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					8
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					8
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					8
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					8
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					8
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					8
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					8
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					8
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					8
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					8
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					11
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					11
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					11
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					11
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					11
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					11
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					11
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					11
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					11
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					11
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					11
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					112
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					112
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					112
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					112
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					112
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					112
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					112
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					112
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					112
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					112
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					112
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					42
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					43
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					44
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1					45
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	420	2	1	9	N	1					46
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	377	2	1	9	N	1					47
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	385	2	1	9	N	1					48
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					49
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					50
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1					51
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					51
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				73
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	1				74
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	1				75
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9		N	1				76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				78
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	1				79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				84

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					12
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					12
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					12
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					12
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					12
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					12
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					12
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					12
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					12
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					12
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					12
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	1					62
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	1					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					64
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					65
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RUSMAG (KEN SAND) //CONT.// 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	456	-0-	84	B	-51	456	2		N	-0-			-0-
02	356	N	407	-0-	51	B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360	N	342	-0-	-18	B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			24
02	95	N	95	-0-	-0-		-0-	95	2		N	-0-			24
03	93	N	65	-0-	-28		-0-	65	2		N	-0-			24
04	110	N	110	-0-	-0-		-0-	110	2		N	-0-			24
05	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	2		N	-0-			24
06	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	2		N	-0-			24
07	124	N	58	-0-	-66		-0-	58	2		N	-0-			24
08	98	N	98	-0-	-0-		-0-	98	2		N	-0-			24
09	92	N	92	-0-	-0-		-0-	92	2		N	-0-			24
10	62	N	27	-0-	-35		-0-	27	2		N	-0-			24
11	90	N	55	-0-	-35		-0-	55	2		N	-0-			24
12	93	N	73	-0-	-20		-0-	73	2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					153
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					153
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					153
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					153
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					153
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					153
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					153
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					153
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					153
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					153
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					153
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					8
05	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					8
06	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1579	2	21	9	N	19					147
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	2	11	9	N	10					157
03	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1484	2	30	9	N	27					184
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1494	2	17	9	N	15					199
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					199
06	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	1384	2			N	-0-					199
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1598	2	3	9	N	3	169	1			33
08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1374	2	4	9	N	4					37
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	N	6					43
10	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1487	2	12	9	N	11					54
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	9	N	13					67
12	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	1429	2	8	9	N	7					74

TOTAL GAS PROD: 17,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					171
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	262	2	75	9	N	68					239
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	259	2	73	9	N	66	173	1			132
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	222	2	65	9	N	59					191
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	208	2	43	9	N	39					230
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	177	2	73	9	N	66					296
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	217	2	29	9	N	26	171	1			151
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	233	2	51	9	N	46					197
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	246	2	41	9	N	37					234
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	275	2	37	9	N	34	174	1			94
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	N	14					108
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	299	2	70	9	N	64					172

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

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-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					90
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					90
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					90
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					90
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					90
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					17
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					17
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					17
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					17
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					17
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					69
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					69
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					69
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					69
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					41
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					41
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					41
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					41
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	30	-0-	-10	-0-	30	3			N	-0-					55
02	T. A.		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					55
03	T. A.		51	-0-	51	101	51	3			N	-0-					55
04	T. A.		50	-0-	50	151	50	3			N	-0-					55
05	T. A.		50	-0-	50	201	50	3			N	-0-					55
06	T. A.		50	-0-	50	251	50	3			N	-0-					55
07	T. A.		30	-0-	30	281	30	3			N	-0-					55
08	T. A.		31	-0-	31	312	31	3			N	-0-					55
09	T. A.		18	-0-	18	330	18	3			N	-0-					55
10	T. A.		20	-0-	20	350	20	3			N	-0-					55
11	T. A.		29	-0-	29	379	29	3			N	-0-					55
12	T. A.		20	-0-	20	399	20	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2019 - P/A 03/05/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	712	3	33	9	N	30					143
02	700	N	537	-0-	-163 B	-0-	515	3	22	9	N	20					163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	745	3	21	9	N	19	172	1			10
04	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	737	3	19	9	N	17					27
05	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	751	3	17	9	N	15					42
06	750	N	710	-0-	-40 B	-0-	692	3	18	9	N	16					58
07	775	N	593	-0-	-182 B	-0-	573	3	20	9	N	18	1	8			75
08	775	N	650	-0-	-125 B	-0-	621	3	29	9	N	26					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	145	1	551	3	N	23					124
							25	9									
10	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	771	3	19	9	N	17					141
11	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	710	3	28	9	N	25	153	1			13
12	744	N	734	-0-	-10 B	-0-	712	3	22	9	N	20					33

TOTAL GAS PROD: 8,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	341	N	194	-0-	-147 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	153	-0-	-126 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	185	-0-	-85 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	155	N	67	-0-	-88 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	240	N	131	-0-	-109 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 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	2976	N	2971	-0-	-5 B	-0-	2948	3	23	9	N	21					151
02	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2700	3	33	9	N	30					181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	1954	-0-	-1053 B	-0-	1939	3	15	9	N	14	169	1			26
04	2880	N	2237	-0-	-643 B	-0-	2234	3	3	9	N	3					29
05	3038	N	2870	-0-	-168 B	-0-	2868	3	2	9	N	2					31
06	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			N	-0-					31
07	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			N	-0-					31
08	2883	N	2783	-0-	-100 B	-0-	2779	3	4	9	N	4					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730	N	2685	-0-	-45 B	-0-	2666	3	19	9	N	17					52
10	2790	N	2724	-0-	-66 B	-0-	2718	3	6	9	N	5					57
11	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	2833	3	6	9	N	5					62
12	2790	N	2730	-0-	-60 B	-0-	2722	3	8	9	N	7					69

TOTAL GAS PROD: 32,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-114 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	132	-0-	-48 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	N	6170	-0-	-1580 B	16487	6119	3	51	9	N	46					174
02	7000	N	2794	-0-	-4206 B	12281	2775	3	19	9	N	17	168	1			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12281																	
03	7750	N	1404	-0-	-6346 B	5935	1401	3	3	9	N	3					26
04	7500	N	1761	-0-	-5739 B	196	1760	3	1	9	N	1					27
05	3987	N	3791	-0-	-196 B	-0-	3788	3	3	9	N	3					30
06	3464	N	3464	-0-	-0- B	-0-	3460	3	4	9	N	4					34
07	3397	N	3397	-0-	-0- B	-0-	3388	3	9	9	N	8					42
08	3782	N	3744	-0-	-38 B	-0-	3722	3	22	9	N	20					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3530	N	3530	-0-	-0- B	-0-	3504	3	26	9	N	24					86
10	3869	N	3869	-0-	-0- B	-0-	3841	3	28	9	N	25					111
11	3630	N	3627	-0-	-3 B	-0-	3585	3	42	9	N	38	133	1			16
12	3658	N	3634	-0-	-24 B	-0-	3612	3	22	9	N	20					36

TOTAL GAS PROD: 41,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	N	3777	-0-		-563	B	-0-	713	1	3034	2	N	27					146
									30	9									
02	3389	N	3389	-0-		-0-	B	-0-	644	1	2715	2	N	27					173
									30	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4069	N	4069	-0-		-0-	B	-0-	713	1	3337	2	N	17					190
									19	9									
04	3468	N	3468	-0-		-0-	B	-0-	690	1	2778	2	N	-0-					190
05	3751	N	750	-0-		-3001	B	-0-	713	1	37	9	N	34	167	1			57
06	3930	N	3584	-0-		-346	B	-0-	690	1	2894	2	N	-0-					57
07	4103	N	4103	-0-		-0-	B	-0-	713	1	3390	2	Y	-0-					57
08	4188	N	4188	-0-		-0-	B	-0-	713	1	3474	2	Y	1	1	8			57
									1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	4463	N	4463	-0-		-0-	B	-0-	690	1	3634	2	Y	126					183
									139	9									
10	4132	N	4132	-0-		-0-	B	-0-	713	1	3411	2	Y	7	162	1	1	8	27
									8	9									
11	4050	N	3314	-0-		-736	B	-0-	300	1	3014	2	Y	-0-					27
12	4619	N	1532	-0-		-3087	B	-0-	240	1	1292	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 40,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	67	1	1309	2	N	-0-					94
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	113	1	1051	2	N	-0-					94
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	126	1	1085	2	N	-0-					94
04	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	122	1	1015	2	N	-0-					94
05	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	126	1	1142	2	N	-0-					94
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	113	1	1076	2	N	7	2	8			99
							8	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	120	1	1117	2	N	-0-					99
08	1271	N	937	-0-	-334	-0-	125	1	812	2	N	-0-					99
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	121	1	1236	2	N	-0-					99
10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	125	1	950	2	N	-0-					99
11	900	N	708	-0-	-192	-0-	121	1	587	2	N	-0-					99
12	1395	N	906	-0-	-489	-0-	121	1	785	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 13,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	2	15	9	N	14					123
02	1036	N	930	-0-	-106	-0-	915	2	15	9	N	14					137
03	1147	N	950	-0-	-197	-0-	936	2	14	9	N	13					150
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8					158
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					158
06	930	N	786	-0-	-144	-0-	761	2	25	9	N	23					181
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	2	7	9	N	6					187
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	2	13	9	N	12					199
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	153	1			46
10	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					46
11	990	N	893	-0-	-97	-0-	886	2	7	9	N	6					52
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	884	2	12	9	N	11					63

TOTAL GAS PROD: 11,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					37
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					37
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	50	2	20	9	N	18	38	1			17
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					17
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					17
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1	1	8			17
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	N	2	2	8			17
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2	2	8			17
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	48	2	1	9	N	1	1	8			17
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	70	-0-	-23	-0-	68	2	2	9	N	2					128
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					128
03	93	#	61	-0-	-32	-0-	58	2	3	9	N	3					131
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					131
05	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					131
06	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					131
07	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					131
08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					131
09	90	#	57	-0-	-33	-0-	56	2	1	9	N	1					132
10	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					132
11	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					132
12	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

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-

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	109	2			Y	-0-					60
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	72	2			Y	-0-					60
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					60
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	480	N	388	-0-	-92 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

01	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2	Y	-0-				25
02	308 N	301	-0-	-7 B	-0-	301	2	Y	-0-				25
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	Y	-0-				25
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	Y	-0-				25
05	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2	Y	-0-				25
06	330 N	280	-0-	-50 B	-0-	280	2	Y	-0-				25
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2	Y	-0-				25
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	Y	-0-				25
09	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2	Y	-0-				25
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2	Y	-0-				25
11	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283	2	Y	-0-				25
*12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	Y	-0-				25

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

01	868 N	717	-0-	-151 B	-0-	717	3	N	-0-				51
02	812 N	786	-0-	-26 B	-0-	786	3	N	-0-				51
03	806 N	763	-0-	-43 B	-0-	763	3	N	-0-				51
04	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3	N	-0-				51
05	868 N	821	-0-	-47 B	-0-	821	3	N	-0-				51
06	750 N	719	-0-	-31 B	-0-	719	3	N	-0-				51
07	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3	N	-0-				51
08	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788	3	N	-0-				51
09	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3	N	-0-				51
10	775 N	717	-0-	-58 B	-0-	717	3	N	-0-				51
11	750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727	3	N	-0-				51
12	775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755	3	N	-0-				51

TOTAL GAS PROD: 9,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	748	2			N	-0-					87
02	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					87
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					87
04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					87
05	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					87
06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					87
07	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					87
08	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					87
09	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					87
10	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					87
11	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					87
*12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7169	-0-	-209 B	-0-	7103	2	66	9	N	60					173
02	7028	X	5931	-0-	-1097 B	-0-	5895	2	36	9	N	33	171	1			35
03	7781	X	5945	-0-	-1836 B	-0-	5905	2	40	9	N	36					71
04	7260	X	5626	-0-	-1634 B	-0-	5598	2	28	9	N	25					96
05	7254	X	6446	-0-	-808 B	-0-	6393	2	53	9	N	48					144
06	6930	X	4999	-0-	-1931 B	-0-	4989	2	10	9	N	9					153
07	6572	X	5767	-0-	-805 B	-0-	5746	2	21	9	N	19	121	1			51
08	6904	X	6904	-0-	-0- B	-0-	6878	2	26	9	N	24					75
09	6730	X	6730	-0-	-0- B	-0-	6701	2	29	9	N	26					101
10	7115	X	7115	-0-	-0- B	-0-	7073	2	42	9	N	38					139
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-					N	NO RPT					139
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913 B	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 62,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2777	-0-	-2214 B	-0-	2777	2			N	-0-					24
02	4508	X	628	-0-	-3880 B	-0-	624	2	4	9	N	4					28
03	4805	X	1873	-0-	-2932 B	-0-	1796	2	77	9	N	70					98
04	4530	X	2890	-0-	-1640 B	-0-	2846	2	44	9	N	40	30	1			108
05	3596	X	3566	-0-	-30 B	-0-	3518	2	48	9	N	44	129	1			23
06	3554	X	3554	-0-	-0- B	-0-	3504	2	50	9	N	45					68
07	4166	X	4166	-0-	-0- B	-0-	4157	2	9	9	N	8					76
08	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	3504	2			N	-0-					76
09	3450	X	3013	-0-	-437 B	-0-	3013	2			N	-0-					76
10	3565	X	3020	-0-	-545 B	-0-	3020	2			N	-0-					76
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020 B	-0-					N	NO RPT					76
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 28,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 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	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2604	2	188	9	N	171	164	1			142
02	2159	X	2159	-0-	-0- B	-0-	2007	2	152	9	N	138	162	1			118
03	2189	X	2189	-0-	-0- B	-0-	2044	2	145	9	N	132	115	1			135
04	1993	X	1993	-0-	-0- B	-0-	1855	2	138	9	N	125	158	1			102
05	1958	X	1958	-0-	-0- B	-0-	1836	2	122	9	N	111	126	1			87
06	1702	X	1702	-0-	-0- B	-0-	1595	2	107	9	N	97	111	1			73
07	1760	X	1760	-0-	-0- B	-0-	1639	2	121	9	N	110	161	1			22
08	1751	X	1751	-0-	-0- B	-0-	1639	2	112	9	N	102					124
09	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1511	2	105	9	N	95	151	1			68
10	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1449	2	83	9	N	75	42	1			101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 19,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

01	SHUT IN		5226	-0-	5226 B	29155	5191	3	35	9	N	32					219
02	SHUT IN		3271	-0-	3271 B	32426	3253	3	18	9	N	16					235
03	36211	X	3785	-0-	-32426 B	-0-	3785	3			N	-0-	156	1			79
04	3944	X	3944	-0-	-0- B	-0-	3944	3			N	-0-					79
05	4022	X	4022	-0-	-0- B	-0-	4020	3	2	9	N	2					81
06	2139	X	2139	-0-	-0- B	-0-	2138	3	1	9	N	1					82
07	2192	X	2192	-0-	-0- B	-0-	2190	3	2	9	N	2					84
08	1708	X	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					84
09	1924	X	1924	-0-	-0- B	-0-	1923	3	1	9	N	1					85
10	2263	X	2263	-0-	-0- B	-0-	2260	3	3	9	N	3					88
11	2107	X	2107	-0-	-0- B	-0-	2106	3	1	9	N	1					89
*12	1697	X	1697	-0-	-0- B	-0-	1694	3	3	9	N	3					92

TOTAL GAS PROD: 34,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 1948																	
04	14B2 EXT		114	-0-	114	2062	14	1	100	2	N	-0-					-0-
05	124		114	-0-	-10	2052	14	1	100	2	N	-0-					-0-
06	120		114	-0-	-6	2046	14	1	100	2	N	-0-					-0-
07	124		114	-0-	-10	2036	14	1	100	2	N	-0-					-0-
08	124		114	-0-	-10	2026	14	1	100	2	N	-0-					-0-
09	120		114	-0-	-6	2020	14	1	100	2	N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 114																	
10	124		114	-0-	-10	2124	14	1	100	2	N	-0-					-0-
11	120		114	-0-	-6	2118	14	1	100	2	N	-0-					-0-
*12	2232	N	114	-0-	-2118	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	427	-0-	-348	-0-	427	2			N	-0-					7
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					7
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					7
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					7
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					7
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					7
07	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					7
08	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			N	-0-					7
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					7
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	21	1	549	2	N	-0-					7
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					7
12	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

	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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	601	-0-	-209	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		2198	-0-	-5552	631	2198	3			Y	-0-					90
02	2793	R	2162	-0-	-631	-0-	2162	3			Y	-0-					90
03	2628	R	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					90
04	2401	R	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			Y	-0-					90
05	2792	R	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					90
06	2550	#	2375	-0-	-175	-0-	2375	3			Y	-0-					90
07	2635	#	2469	-0-	-166	-0-	2469	3			Y	-0-					90
08	2790	R	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					90
09	2700	#	2517	-0-	-183	-0-	2517	3			Y	-0-					90
10	2790	#	2448	-0-	-342	-0-	2448	3			Y	-0-					90
11	2700	#	2400	-0-	-300	-0-	2400	3			Y	-0-					90
12	2790	#	2170	-0-	-620	-0-	2170	3			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 29,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1768	-0-	-402	-0-	1768	2			N	-0-					88
02	1960	N	1148	-0-	-812	-0-	1148	2			N	-0-					88
03	2170		1091	-0-	-1079	-0-	1091	2			N	-0-					88
04	2100		748	-0-	-1352	-0-	748	2			N	-0-					88
05	2170		638	-0-	-1532	-0-	638	2			N	-0-					88
06	1710	#	1372	-0-	-338	-0-	1339	2	33	9	N	30					118
07	2592		2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					118
08	2795		2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					118
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					118
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					118
11	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					118
12	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 20,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	5647	-0-	-119	-0-	5646	3	1	9	N	1					172
02	5208	#	4699	-0-	-509	-0-	4698	3	1	9	N	1					173
03	5836	R	5836	-0-	-0-	-0-	5835	3	1	9	N	1					174
04	5490	#	5023	-0-	-467	-0-	5023	3			N	-0-					174
05	5795	R	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					174
06	5640	#	5633	-0-	-7	-0-	5633	3			N	-0-					174
07	5828	#	5820	-0-	-8	-0-	5820	3			N	-0-					174
08	5828	#	5760	-0-	-68	-0-	5760	3			N	-0-					174
09	5640	#	5426	-0-	-214	-0-	5426	3			N	-0-					174
10	5828	#	5546	-0-	-282	-0-	5546	3			N	-0-					174
11	5640	#	5286	-0-	-354	-0-	5286	3			N	-0-					174
12	5828	#	5463	-0-	-365	-0-	5463	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 65,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

XTO ENERGY INC. 945936
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1857	-0-	-220	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
02	1876	#	1844	-0-	-32	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
03	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
04	2010	#	1691	-0-	-319	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
05	2077	#	1846	-0-	-231	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	2190	3			Y	-0-					-0-
07	4337	R	2147	-0-	-2190	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
08	2108	#	2089	-0-	-19	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
09	2100	#	2002	-0-	-98	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
10	2170	#	2078	-0-	-92	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
11	2100	#	2040	-0-	-60	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
12	2108	#	1977	-0-	-131	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	280	-0-	-30	-0-	276	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	227	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	310	#	260	-0-	-50	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	266	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	DLQ G-10		248	-0-	248	248	246	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	484	R	236	-0-	-248	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	279	#	241	-0-	-38	-0-	238	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	434	R	434	-0-	-0-	-0-	427	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	271	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	434	#	293	-0-	-141	-0-	289	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 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	558	R	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	N	6					41
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					41
03	496	#	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					41
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					41
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					41
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					41
07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					41
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1532	-0-	-111	-0-	1530	2	2	9	N	2					82
02	1484	#	1444	-0-	-40	-0-	1441	2	3	9	N	3					85
03	1643	#	1571	-0-	-72	-0-	1565	2	6	9	N	5					90
04	1590	#	1256	-0-	-334	-0-	1250	2	6	9	N	5					95
05	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	N	3					98
06	1560	#	1548	-0-	-12	-0-	1546	2	2	9	N	2					100
07	1612	#	1579	-0-	-33	-0-	1576	2	3	9	N	3					103
08	1643	#	1479	-0-	-164	-0-	1476	2	3	9	N	3					106
09	1590	#	1491	-0-	-99	-0-	1487	2	4	9	N	4					110
10	1643	#	1374	-0-	-269	-0-	1370	2	4	9	N	4					114
11	1560	#	681	-0-	-879	-0-	681	2			N	-0-					114
*12	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	N	5					119

TOTAL GAS PROD: 17,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2434	-0-	-294	-0-	2257	3	177	9	N	161	181	1			100
02	2436	#	2239	-0-	-197	-0-	2013	3	226	9	N	205					305
03	2511	#	2456	-0-	-55	-0-	2303	3	153	9	N	139	343	1			101
04	2400	#	2232	-0-	-168	-0-	2097	3	135	9	N	123	171	1			53
05	2571	R	2571	-0-	-0-	-0-	2318	3	253	9	N	230	177	1			106
06	2400	#	2354	-0-	-46	-0-	2205	3	149	9	N	135	173	1			68
07	2519	R	2519	-0-	-0-	-0-	2370	3	149	9	N	135	170	1			33
08	2573	#	2350	-0-	-223	-0-	2097	3	253	9	N	230					263
09	2490	#	2315	-0-	-175	-0-	2187	3	128	9	N	116	172	1			207
10	2573	#	2432	-0-	-141	-0-	2293	3	139	9	N	126	170	1			163
11	2430	#	2311	-0-	-119	-0-	2181	3	130	9	N	118	174	1			107
*12	2559	R	2559	-0-	-0-	-0-	2245	3	314	9	N	285	188	1			204

TOTAL GAS PROD: 28,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	1137	-0-	-196	-0-	1118	3	19	9	Y	17	18	1			1
02	1204	#	1000	-0-	-204	-0-	987	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	1302	#	1132	-0-	-170	-0-	1115	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	1260	#	1021	-0-	-239	-0-	1009	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	1178	#	1034	-0-	-144	-0-	1026	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1087	3	15	9	Y	14	14	1			1
07	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1129	3	22	9	Y	20	19	1			2
08	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1139	3	18	9	Y	16	17	1			1
09	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1239	3	31	9	Y	28	27	1			2
10	1147	#	1111	-0-	-36	-0-	1094	3	17	9	Y	15	16	1			1
11	1110	#	1083	-0-	-27	-0-	1074	3	9	9	Y	8	8	1			1
*12	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1299	3	20	9	Y	18	17	0			2

TOTAL GAS PROD: 13,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	6202	-0-	-804	-0-	6089	3	113	9	N	103	168	1			248
02	6328	#	5563	-0-	-765	-0-	5430	3	133	9	N	121					369
03	6603	#	6149	-0-	-454	-0-	6036	3	113	9	N	103	174	1			298
04	6390	#	5363	-0-	-1027	-0-	5283	3	80	9	N	73	149	1			222
05	6448	#	6171	-0-	-277	-0-	6073	3	98	9	N	89	169	1			142
06	6000	#	5698	-0-	-302	-0-	5596	3	102	9	N	93					235
07	6169	#	5825	-0-	-344	-0-	5634	3	191	9	N	174	164	1			245
08	6169	#	4861	-0-	-1308	-0-	4681	3	180	9	N	164	171	1			238
09	5970	#	5403	-0-	-567	-0-	5271	3	132	9	N	120	163	1			195
10	6169	#	5488	-0-	-681	-0-	5359	3	129	9	N	117	161	1			151
11	5700	#	5204	-0-	-496	-0-	5082	3	122	9	N	111					262
12	5828	#	5294	-0-	-534	-0-	5172	3	122	9	N	111	165	1			208

TOTAL GAS PROD: 67,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7659	R	7659	-0-	-0-	-0-	7594	3	65	9	Y	59	62	1			3
02	6785	R	6785	-0-	-0-	-0-	6731	3	54	9	Y	49	48	1			4
03	7285	R	7285	-0-	-0-	-0-	7216	3	69	9	Y	63	61	1			6
04	6270	#	3389	-0-	-2881	-0-	3359	3	30	9	Y	27	30	1			3
05	6479	#	125	-0-	-6354	-0-	125	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	4890	R	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			Y	-0-					-0-
07	7502	#	3993	-0-	-3509	-0-	3993	3			Y	-0-					-0-
08	7285	#	4195	-0-	-3090	-0-	4194	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	4890	#	4533	-0-	-357	-0-	4488	3	45	4	Y	-0-					-0-
10	5053	#	4607	-0-	-446	-0-	4600	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*11	5337	R	5337	-0-	-0-	-0-	5309	3	28	9	Y	25	23	1			2
*12	5435	R	5435	-0-	-0-	-0-	5401	3	34	9	Y	31	30	0			3

TOTAL GAS PROD: 58,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			Y	-0-					1
02	1120	#	1091	-0-	-29	-0-	1091	3			Y	-0-					1
03	1240	#	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			Y	-0-					1
04	1110	#	1040	-0-	-70	-0-	1040	3			Y	-0-					1
05	1209	#	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			Y	-0-					1
06	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					1
07	1209	#	1036	-0-	-173	-0-	1036	3			Y	-0-					1
08	1178	#	1070	-0-	-108	-0-	1070	3			Y	-0-					1
09	4462	R	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			Y	-0-					1
10	1178	#	1002	-0-	-176	-0-	1002	3			Y	-0-					1
11	1080	#	990	-0-	-90	-0-	986	3	4	9	Y	4					5
12	1209	#	997	-0-	-212	-0-	994	3	3	9	Y	3					8

TOTAL GAS PROD: 16,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 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	2726	R	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					15
02	2290	R	2290	-0-	-0-	-0-	2263	3	25	4	N	2					17
							2	9									
03	2573	#	1510	-0-	-1063	-0-	1463	3	37	4	N	9					26
							10	9									
04	2520	#	2198	-0-	-322	-0-	2175	3	23	9	N	21					47
05	2604	#	2590	-0-	-14	-0-	2588	3	2	9	N	2					49
06	2520	#	2314	-0-	-206	-0-	2307	3	7	9	N	6					55
07	2542	#	2440	-0-	-102	-0-	2440	3			N	-0-					55
08	2604	#	2246	-0-	-358	-0-	2246	3			N	-0-					55
09	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					55
10	2604	#	2295	-0-	-309	-0-	2294	3	1	9	N	1					56
11	2370	#	1992	-0-	-378	-0-	1984	3	8	9	N	7					63
12	2449	#	2312	-0-	-137	-0-	2301	3	11	9	N	10					73

TOTAL GAS PROD: 24,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 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	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1125	3	32	9	Y	29	37	1			6
02	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1045	3	33	9	Y	30	27	1			9
03	992	#	581	-0-	-411	-0-	542	3	20	4	Y	17	24	1			2
							19	9									
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	992	#	515	-0-	-477	-0-	497	3	12	4	Y	5					5
							6	9									
06	1826	R	1826	-0-	-0-	-0-	1792	3	34	9	Y	31	23	1			13
07	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	1899	3	33	9	Y	30	32	1			11
08	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1865	3	4	4	Y	27	30	1			8
							30	9									
09	1658	R	1658	-0-	-0-	-0-	1632	3	26	9	Y	24	21	1			11
10	1240	#	528	-0-	-712	-0-	519	3	9	9	Y	8	18	1			1
11	1200	#	22	-0-	-1178	-0-	22	4			Y	-0-	1	1			-0-
12	1922	#	12	-0-	-1910	-0-	12	4			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 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	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1214	3	2	9	Y	2					33
02	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1054	3	2	9	Y	2					35
03	1085	#	998	-0-	-87	-0-	997	3	1	9	Y	1					36
04	1050	#	1015	-0-	-35	-0-	1008	3	7	9	Y	6					42
05	1822	R	1822	-0-	-0-	-0-	1814	3	8	9	Y	7					49
06	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1326	3	9	9	Y	8					57
07	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	1497	3	9	9	Y	8					65
08	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	1745	3	4	4	Y	7					72
							8	9									
09	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	1583	3	8	4	Y	5					77
							6	9									
10	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1696	3	2	9	Y	2					79
*11	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1469	3	4	9	Y	4					83
12	1767	#	1755	-0-	-12	-0-	1752	3	3	9	Y	3					86

TOTAL GAS PROD: 17,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 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	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-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 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	558	#	152	-0-	-406	-0-	152	2			N	-0-					32
02	364	#	92	-0-	-272	-0-	92	2			N	-0-					32
03	372	#	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					32
04	210	#	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					32
05	217	#	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					32
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
09	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					32
10	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					32
11	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					32
12	837	#	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					63
02	588	#	579	-0-	-9	-0-	579	2			N	-0-					63
03	651	#	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					63
04	600	#	153	-0-	-447	-0-	153	2			N	-0-					63
05	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					63
06	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					63
07	651	#	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					63
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					63
09	690	#	574	-0-	-116	-0-	574	2			N	-0-					63
10	713	#	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					63
11	690	#	583	-0-	-107	-0-	583	2			N	-0-					63
12	651	#	386	-0-	-265	-0-	386	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 6,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

01	775	#	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	700	#	576	-0-	-124	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	744	#	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	720	#	639	-0-	-81	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	651	#	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	682	#	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	660	#	539	-0-	-121	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	682	#	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	630	#	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	620	#	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1204	-0-	-253	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	2498	R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1457	#	814	-0-	-643	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
07	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
08	2898	R	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09	3267	R	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
10	3524	R	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
*11	3524	R	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
*12	3770	R	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3266	-0-	-206	-0-	3263	3	3	9	Y	3					19
02	3136		2997	-0-	-139	-0-	2997	3			Y	-0-					19
03	3512		3492	-0-	-20	-0-	3488	3	4	9	Y	4					23
04	3270	#	2928	-0-	-342	-0-	2927	3	1	9	Y	1					24
05	3490		3481	-0-	-9	-0-	3479	3	2	9	Y	2					26
06	3360	#	3273	-0-	-87	-0-	3273	3			Y	-0-					26
07	3503	#	3327	-0-	-176	-0-	3326	3	1	9	Y	1					27
08	3503	#	2154	-0-	-1349	-0-	2154	3			Y	-0-					27
09	3360	#	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					27
10	4057		3811	-0-	-246	-0-	3811	3			Y	-0-					27
*11	3450		3664	-0-	214	214	3664	3			Y	-0-					27
*12	4207		3779	-0-	-428	-0-	3777	3	2	9	Y	2					29

TOTAL GAS PROD: 36,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 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	3534	#	1965	-0-	-1569	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
02	3192	#	2433	-0-	-759	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
03	2925	R	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
04	3210	R	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
05	2857	R	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
06	2820	#	2810	-0-	-10	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
07	3317	#	2655	-0-	-662	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
08	3317	#	2480	-0-	-837	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
09	3210	#	2360	-0-	-850	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
10	2914	#	2440	-0-	-474	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
11	2820	#	2347	-0-	-473	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
12	2666	#	1986	-0-	-680	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					18
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	891	2			N	-0-					18
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					18
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					18
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					18
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					18
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					18
08	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					18
09	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			N	-0-					18
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					18
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					18
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 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	1581	#	887	-0-	-694	-0-	883	2	4	9	N	4					155
02	1428	#	931	-0-	-497	-0-	923	2	8	9	N	7					162
03	1581	#	1185	-0-	-396	-0-	1181	2	4	9	N	4					166
04	1470	#	1005	-0-	-465	-0-	1002	2	3	9	N	3					169
05	1519	#	1012	-0-	-507	-0-	1012	2			N	-0-					169
06	1140	#	959	-0-	-181	-0-	956	2	3	9	N	3					172
07	1178	#	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-	156	1			16
08	1178	#	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					16
09	1020	#	885	-0-	-135	-0-	885	2			N	-0-					16
10	1023	#	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					16
11	960	#	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					16
*12	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	510	3	186	9	N	169					350
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	450	3	100	9	N	91	168	1			273
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	507	3	46	9	N	42	163	1			152
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	481	3	99	9	N	90					242
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	503	3	76	9	N	69	170	1			141
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	437	3	34	9	N	31					172
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	490	3	67	9	N	61	167	1			66
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	493	3	88	9	N	80					146
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	456	3	94	9	N	85					231
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	479	3	57	9	N	52	170	1			113
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	453	3	77	9	N	70					183
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	478	3	224	9	N	204	169	1			218

TOTAL GAS PROD: 6,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2324	-0-	-466	-0-	2290	2	34	9	Y	31	33	1			94
02	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2492	2	31	9	Y	28	31	1			91
03	2511	N	2040	-0-	-471 B	-0-	2006	2	34	9	Y	31	34	1			88
04	2250	N	560	-0-	-1690 B	-0-	527	2	33	9	Y	30	42	1			76
05	2790	N	2252	-0-	-538 B	-0-	2218	2	34	9	Y	31					107
06	1980	N	1209	-0-	-771 B	-0-	1176	2	33	9	Y	30	52	1			85
07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1120	2	34	9	Y	31	60	1			56
08	2232	N	857	-0-	-1375 B	-0-	823	2	34	9	Y	31					87
09	1200	N	539	-0-	-661 B	-0-	506	2	33	9	Y	30	84	1			33
10	1147	N	551	-0-	-596 B	-0-	517	2	34	9	Y	31					64
11	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1884	2	34	9	Y	31	49	1			46
*12	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1843	2	34	9	Y	31					77

TOTAL GAS PROD: 17,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238		2586	-0-	-6652	-0-	2451	2	135	9	Y	123	131	1			116
02	0		2069	-0-	2069 B	2069	1923	2	146	9	Y	133	149	1			100
03	5934	X	3865	-0-	-2069 B	-0-	3720	2	145	9	Y	132	146	1			86
04	3840	X	3703	-0-	-137 B	-0-	3600	2	103	9	Y	94	134	1			46
05	3833	X	3833	-0-	-0- B	-0-	3720	2	113	9	Y	103					149
06	3750	X	3677	-0-	-73 B	-0-	3600	2	77	9	Y	70	120	1			99
07	3875	X	3787	-0-	-88 B	-0-	3720	2	67	9	Y	61	117	1			43
08	3875	X	3781	-0-	-94 B	-0-	3720	2	61	9	Y	55					98
09	3720	X	3637	-0-	-83 B	-0-	3600	2	37	9	Y	34	95	1			37
10	3844	X	3785	-0-	-59 B	-0-	3720	2	65	9	Y	59					96
11	3692	X	3692	-0-	-0- B	-0-	3600	2	92	9	Y	84	134	1			46
*12	3822	X	3822	-0-	-0- B	-0-	3720	2	102	9	Y	93					139

TOTAL GAS PROD: 42,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 283190 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4020 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	76	-0-	-761 B	-67057	76	2			N	-0-					259
02	560	#	-0-	-0-	-560 B	-67617					N	-0-					259
03	527	#	-0-	-0-	-527 B	-68144					N	-0-					259
04	420	#	-0-	-0-	-420 B	-68564					N	-0-					259
05	217	#	-0-	-0-	-217 B	-68781					N	-0-					259
06	60	#	-0-	-0-	-60 B	-68841					N	-0-					259
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	142					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	482	505	1			119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	422	336	1			205
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	377	337	1			245

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,423

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					15
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					15
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15
05	DELQ PR		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					15
06	68	R	17	-0-	-51	-0-	17	3			N	-0-					15
07	DELQ PR		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					15
08	99	R	75	-0-	-24	-0-	75	3			N	-0-					15
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					15
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					15
*11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					15
*12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					22
02	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					22
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22
05	DELQ PR		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					22
06	56	R	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					22
07	DELQ PR		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					22
08	43	R	31	-0-	-12	-0-	31	3			N	-0-					22
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					22
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					22
*11	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					22
*12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					42
02	336	N	140	-0-	-196	-0-	140	2			N	-0-					42
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					42
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					42
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					42
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					42
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					42
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					42
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					42
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					42
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					42
12	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 286118 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7664 - 7830

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 1617																	
02	1682		65	-0-	-1617	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	155		70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	150		61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	155		75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	36	3	69	9	N	63					217
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	28	3	51	9	N	46					263
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	17	3	34	9	N	31	155	1			139
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	3	61	9	N	55					194
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	3	31	9	N	28					222
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	38	3	45	9	N	41	153	1			110
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	28	3	54	9	N	49					159
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	3	70	9	N	64	158	1			65
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	3	73	9	N	66					131
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	22	3	92	9	N	84					215
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	39	3	89	9	N	81	156	1			140
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	3	96	9	N	87					227

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13	3	75	9	N	68					292
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	6	3	6	9	N	5	154	1			143
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	3	65	9	N	59					202
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	3	59	9	N	54					256
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	3	56	9	N	51					307
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	3	52	9	N	47	156	1			198
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	3	105	9	N	95					293
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	3	80	9	N	73	160	1			206
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	3	94	9	N	85	156	1			135
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	3	99	9	N	90					225
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	3	98	9	N	89					314
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	3	13	9	N	12					326

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					55
02	672	#	565	-0-	-107	-0-	565	2			N	-0-					55
03	837	#	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-					55
04	810	#	641	-0-	-169	-0-	641	2			N	-0-					55
05	837	#	500	-0-	-337	-0-	500	2			N	-0-					55
06	630	#	545	-0-	-85	-0-	545	2			N	-0-					55
07	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					55
08	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					55
09	630	#	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					55
10	806	#	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					55
11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					55
*12	946	R	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	610	-0-	-41	-0-	53	1	557	2	N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	40	1	530	2	N	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	40	1	582	2	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	2	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	40	1	425	2	N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	40	1	569	2	N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	N	-0-					-0-
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	40	1	506	2	N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

	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	837	#	555	-0-	-282	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
03	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
07	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
08	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
09	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*12	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	262	-0-	-141	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	302	-0-	-62	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	215	-0-	-115	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	390	#	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	434	#	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	420	#	355	-0-	-65	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	221	-0-	-31	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	243	-0-	-57	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-					106
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					106
03	2728	X	2652	-0-	-76	-0-	2652	2			N	-0-					106
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					106
05	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-					106
06	2730	X	2378	-0-	-352	-0-	2378	2			N	-0-					106
07	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	2646	2			N	-0-					106
08	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	2725	2			N	-0-	58	1			48
09	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2598	2			N	-0-					48
10	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	2210	2			N	-0-					48
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2772	2	92	9	N	84					132
*12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2770	2	2	9	N	2					134

TOTAL GAS PROD: 31,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					29
02	56	#	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					29
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					29
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					29
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					29
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					29
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					29
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					29
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					29
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					29
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET (CONGLOMERATE) //CONT.// 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 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	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-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	236	-0-	-260	-0-	234	2	2	9	N	2					5
02	448	#	170	-0-	-278	-0-	167	2	3	9	N	3					8
03	372	#	202	-0-	-170	-0-	200	2	2	9	N	2					10
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	2					12
05	279	#	154	-0-	-125	-0-	153	2	1	9	N	1					13
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	326	2	7	9	N	6					19
07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4					23
08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					25
09	330	#	141	-0-	-189	-0-	140	2	1	9	N	1					26
10	341	#	113	-0-	-228	-0-	112	2	1	9	N	1					27
11	330	#	300	-0-	-30	-0-	299	2	1	9	N	1					28
*12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	280	N	6	-0-	-274	-0-	6	3			N	-0-					86
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					86
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					86
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					86
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-					86
07	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-					86
08	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					86
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					86
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					86
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					86
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 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	1085	N	793	-0-	-292	-0-	793	2			N	-0-					138
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					138
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					138
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1849	2	67	9	N	61	162	1			37
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					37
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					37
07	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	1233	2			N	-0-					37
08	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	1535	2			N	-0-					37
09	0		1613	-0-	1613	1613	1613	2			N	-0-					37
10	0		2061	-0-	2061	3674	2061	2			N	-0-					37
11	0		1286	-0-	1286	4960	1286	2			N	-0-					37
12	0		2028	-0-	2028	6988	2028	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 19,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					161
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					161
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					161
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					161
05	682	N	180	-0-	-502	-0-	180	2			N	-0-					161
06	660	N	176	-0-	-484	-0-	176	2			N	-0-					161
07	3100	N	3362	-0-	262	262	3362	2			N	-0-					161
08	1912	N	1650	-0-	-262	-0-	1650	2			N	-0-					161
09	0		1650	-0-	1650	1650	1650	2			N	-0-					161
10	0		1705	-0-	1705	3355	1705	2			N	-0-					161
11	0		1705	-0-	1705	5060	1705	2			N	-0-					161
12	0		1705	-0-	1705	6765	1705	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 20,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
ELLIS WELL #: RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON, JERALD C. 094540
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2019 - P/A 01/07/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1051	-0-	-65	B -0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	847	-0-	-189	B -0-	847	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1042	-0-	-12	B -0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	B -0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	B -0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	966	-0-	-54	B -0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	B -0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1045	-0-	-40	B -0-	1045	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1006	N	1006	-0-	-0-	B -0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	978	-0-	-107	B -0-	978	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	955	-0-	-65	B -0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1005	-0-	-49	B -0-	1005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	450	N	332	-0-	-118 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	372	N	40	-0-	-332 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	434	N	314	-0-	-120 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	151	-0-	-45 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CANYON OIL & GAS LLC 129964
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TALLY (CONGL.) //CONT.// 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	#	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	240	#	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*10	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					47
02	112	#	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					47
03	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					47
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					47
05	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					47
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					47
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					47
08	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					47
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					47
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					47
11	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					47
*12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					37
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-					37
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					37
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					37
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					37
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					37
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					37
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					37
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					37
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					37
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					37
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	3	N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-			-0-
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	13	1	46	3	N	-0-			-0-
05	248	N	21	-0-	-227	-0-	6	1	15	3	N	-0-			-0-
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	13	1	14	3	N	-0-			-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	7	1	7	3	N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	9	1	9	3	N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	26	1	100	3	N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	N	-0-			-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-			-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	16	1	58	3	N	-0-			-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	10	1	25	3	N	-0-			-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	6	1	7	3	N	-0-			-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	6	1	6	3	N	-0-			-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-			-0-
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-			-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	19	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	22	1	20	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	24	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	27	1	26	3	N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	3	N	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	N	-0-			-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	7	1	8	3	N	-0-			-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	6	1	7	3	N	-0-			-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	1	3	3	N	-0-			-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	9	1	8	3	N	-0-			-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-			-0-
06	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
05	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	15	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	13	1	15	3	N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	20	1	19	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
09	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	33	1	116	3	N	-0-					-0-
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	21	1	53	3	N	-0-					-0-
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	68	1	78	3	N	-0-					-0-
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	25	1	24	3	N	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	28	1	26	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	14	N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	14	N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 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	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 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	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	12	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	3	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	15	N	6	-0-	-9	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	150	3	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	11	1	26	3	N	-0-					-0-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	12	1	11	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	21	1	51	3	N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	17	1	19	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	50	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	3	N	-0-					-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	11	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	38	1	37	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	3	N	-0-			-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	225	3	N	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-			-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	1	6	3	N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	3	N	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	13	1	13	3	N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	90	3	N	-0-			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	N	-0-			-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 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	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	152	2	10	9	N	9					19
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	N	12					31
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	150	2	14	9	N	13					44
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	141	2	25	9	N	23					67
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	127	2	21	9	N	19					86
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	139	2	25	9	N	23					109
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	162	2	20	9	N	18					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	145	1			1
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	159	2	15	9	N	14					15
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	157	2	17	9	N	15					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2					22
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	531	2	4	9	N	4					26
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6					32
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	N	3					35
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	N	4					39
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	N	5					44
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	470	2	4	9	N	4					48
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3	34	1			17
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					18
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2					50
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	266	2	1	9	N	1					51
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-	45	1			6
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			Y	-0-					6
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					6
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	224	2	1	9	Y	1					7
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2					9
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2					11
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3					14
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2					16
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	295	2	1	9	Y	1					17
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 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	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	1			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) //CONT.// 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		157	-0-	157	260	157	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		161	-0-	161	421	161	2			Y	-0-					15
03	611	R	190	-0-	-421	-0-	190	2			Y	-0-					15
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					15
05	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					15
06	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					15
07	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					15
08	186	#	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					15
09	180	#	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			N	-0-					49
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					49
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					49
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					49
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					49
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					49
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON (ATOKA CONGL.) //CONT.// 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	312	-0-	-60	-0-	108	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	126	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	57	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	83	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	79	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	105	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	98	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	120	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	173	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	121	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	127	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	134	1	246	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TRIPP HILL (ATOKA) //CONT.// 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					95
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					95
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					95
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					95
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					95
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					95
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					95
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					97
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					97
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					97
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					97
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					122
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	129	3	9	9	Y	8					130
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2					132
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					132
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					132
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					132
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					132
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					132
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					132
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					132
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					74
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	Y	2					76
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1					77
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					77
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					77
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					77
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					77
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					77
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					77
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					77
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	168	#	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	1			N	-0-					-0-
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)//CONT.// 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 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	922	R	922	-0-	-0-	-0-	916	3	6	9	N	5					140
02	869	R	869	-0-	-0-	-0-	863	3	6	9	N	5					145
03	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	999	3	6	9	N	5					150
04	956	R	956	-0-	-0-	-0-	950	3	6	9	N	5					155
05	948	R	948	-0-	-0-	-0-	941	3	7	9	N	6					161
06	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1005	3	4	9	N	4					165
07	925	R	925	-0-	-0-	-0-	921	3	4	9	N	4					169
08	968	R	968	-0-	-0-	-0-	962	3	6	9	N	5					174
09	902	R	902	-0-	-0-	-0-	901	3	1	9	N	1					175
10	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1090	3	2	9	N	2					177
11	971	R	971	-0-	-0-	-0-	967	3	4	9	N	4					181
*12	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	1000	3	7	9	N	6	167	1			20

TOTAL GAS PROD: 11,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-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-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					17
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					17
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					17
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	N	-0-					17
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	2	N	-0-					17
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	44	1	460	2	N	-0-					17
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	44	1	357	2	N	-0-					17
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	N	-0-					17
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	2	N	-0-					17
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	2	N	-0-					17
11	480	N	236	-0-	-244	-0-	44	1	192	2	N	-0-					17
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					113
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					113
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					113
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					113
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					113
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					113
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					113
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1313	-0-	-82 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1339	-0-	-56 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	206	2	6	9	N	5					171
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	154	2	2	9	N	2					173
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	174	2	11	9	N	10					183
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	195	2	3	9	N	3					186
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					186
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					186
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					186
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					75
02	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					75
03	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					75
04	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					75
05	1178	#	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					75
06	1140	#	912	-0-	-228	-0-	912	2			N	-0-					75
07	1178	#	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					75
08	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					75
09	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					75
10	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					75
11	1140	#	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-					75
12	1178	#	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 13,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	N	1					1
10	620	R	620	-0-	-0-	-0-	585	3	35	9	N	32					33
11	254	R	254	-0-	-0-	-0-	248	3	6	9	N	5					38
*12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 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	682	#	325	-0-	-357	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	930	#	571	-0-	-359	-0-	473	3	98	9	N	89					89
06	900	#	398	-0-	-502	-0-	394	3	4	9	N	4					93
07	930	#	459	-0-	-471	-0-	458	3	1	9	N	1					94
08	837	#	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					94
09	720	#	23	-0-	-697	-0-	23	3			N	-0-					94
10	558	#	89	-0-	-469	-0-	89	3			N	-0-					94
11	600	#	91	-0-	-509	-0-	91	3			N	-0-					94
12	620	#	132	-0-	-488	-0-	132	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 5,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 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	992	#	460	-0-	-532	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	756	#	442	-0-	-314	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	744	#	458	-0-	-286	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	540	#	401	-0-	-139	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	558	#	433	-0-	-125	-0-	276	3	157	9	N	143					143
06	480	#	232	-0-	-248	-0-	229	3	3	9	N	3					146
07	496	#	230	-0-	-266	-0-	221	3	9	9	N	8	91	1			63
08	465	#	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					63
09	420	#	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					63
10	434	#	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					63
11	330	#	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					63
*12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	#	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	155	#	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	155	#	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	150	#	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280	#	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	#	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	310	#	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	310	#	44	-0-	-266	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	300	#	69	-0-	-231	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	279	#	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					44
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					44
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					44
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					44
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					44
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					44
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					44
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					44
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					44
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					44
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					55
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					55
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					55
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					55
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					55
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					55
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					55
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					55
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					55
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					55
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					55
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					212
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					212
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					212
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					212
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					212
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					212
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					212
08	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					212
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					212
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					212
11	780	N	204	-0-	-576	-0-	204	2			N	-0-					212
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 10,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4389	2	47	9	N	43					185
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3134	2	14	9	N	13	171	1			27
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					27
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					27
05	3782	X	2110	-0-	-1672	-0-	2093	2	17	9	N	15					42
06	3660	X	718	-0-	-2942	-0-	718	2			N	-0-					42
07	3472	X	561	-0-	-2911	-0-	561	2			N	-0-					42
08	2108	X	481	-0-	-1627	-0-	481	2			N	-0-					42
09	2040	X	789	-0-	-1251	-0-	789	2			N	-0-					42
10	2108	X	1399	-0-	-709	-0-	1388	2	11	9	N	10					52
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					52
*12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 18,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					112
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			N	-0-					112
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					112
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					112
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					112
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					112
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					112
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					112
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					112
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					112
*11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					112
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2019 - P/A 01/24/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
COLLIER, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 282444 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5695 - 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	527	#	407	-0-	-120	-0-	385	2	22	9	N	20					134
02	420	#	419	-0-	-1	-0-	398	2	21	9	N	19					153
03	465	#	388	-0-	-77	-0-	386	2	2	9	N	2					155
04	450	#	395	-0-	-55	-0-	388	2	7	9	N	6					161
05	465	#	409	-0-	-56	-0-	402	2	7	9	N	6	147	1			20
06	450	#	343	-0-	-107	-0-	340	2	3	9	N	3					23
07	465	#	437	-0-	-28	-0-	426	2	11	9	N	10					33
08	403	#	241	-0-	-162	-0-	240	2	1	9	N	1					34
09	390	#	19	-0-	-371	-0-	19	2			N	-0-					34
10	434	#	32	-0-	-402	-0-	32	2			N	-0-					34
11	420	#	29	-0-	-391	-0-	29	2			N	-0-					34
12	434	#	35	-0-	-399	-0-	35	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

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-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 5		22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

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-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	383	-0-	-51	-0-	382	3	1	9	N	1					127
02	392	#	182	-0-	-210	-0-	181	3	1	9	N	1					128
03	434	#	184	-0-	-250	-0-	182	3	2	9	N	2					130
04	420	#	179	-0-	-241	-0-	178	3	1	9	N	1					131
05	403	#	109	-0-	-294	-0-	109	3			N	-0-					131
06	360	#	43	-0-	-317	-0-	43	3			N	-0-					131
07	217	#	34	-0-	-183	-0-	26	3	8	9	N	7					138
08	186	#	102	-0-	-84	-0-	100	3	2	9	N	2					140
09	324	R	324	-0-	-0-	-0-	320	3	4	9	N	4					144
*10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	319	3	11	9	N	10					154
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	299	3	4	9	N	4					158
*12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	N	1					159

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	168	#	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	#	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 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	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	#	193	-0-	-31	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	#	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	217	#	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	217	#	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1577	-0-	1577	1577	1478	3	99	9	N	90					90
07	14B2	EXT	2259	-0-	2259	3836	2251	3	8	9	N	7					97
08	14B2	EXT	1014	-0-	1014	4850	1011	3	3	9	N	3					100
09	1970		711	-0-	-1259	3591	711	3			N	-0-					100
10	4249	R	658	-0-	-3591	-0-	658	3			N	-0-					100
11	2190	#	651	-0-	-1539	-0-	651	3			N	-0-					100
12	2263	#	107	-0-	-2156	-0-	107	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	Y	-0-					69
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	Y	2					71
							2	9									
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	42	1	187	3	Y	2					73
							2	9									
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	3	Y	-0-					73
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	47	1	138	3	Y	3					76
							3	9									
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	45	1	151	3	Y	2					78
							2	9									
07	216	R	216	-0-	-0-	-0-	45	1	170	3	Y	1					79
							1	9									
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	44	1	192	3	Y	1					80
							1	9									
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	Y	3					83
							3	9									
10	203	R	203	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	Y	1					84
							1	9									
11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	46	1	186	3	Y	1					85
							1	9									
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	33	1	197	3	Y	1					86
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					58
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					58
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					58
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					58
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					58
09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					58
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					58
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					58
*12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					10
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

01	DLQ	G-10	368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	368					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	329	-0-	329	697	329	2			Y	-0-					-0-
04	1013	N	316	-0-	-697	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 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	DLQ G-10		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	527					Y	-0-					5
03	DLQ G-10		562	-0-	562	1089	562	2			Y	-0-					5
04	1542	N	453	-0-	-1089	-0-	453	2			Y	-0-					5
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					5
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					5
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					5
08	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					5
09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					5
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

01	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					20
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					20
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					20
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					20
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					20
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					20
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					20
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					20
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					20
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					20
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	2	1	514	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	2	1	564	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	1	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	537	N	518	-0-	-19	-0-	1	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	3	Y	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	644	N	618	-0-	-26	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	2	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	2	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	1	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	2	1	574	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	X	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	168	-0-	-432	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	295	-0-	-325	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	1	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	2	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	2	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-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	1200	N	617	-0-	-583	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1025	3	24	9	Y	22					22
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					22
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	3	3	9	Y	3					25
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	3	2	9	Y	2					27
*09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					27
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					27
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					27
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)//CONT.// 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-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	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1814	3	34	9	Y	31					31
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1599	3	11	9	Y	10					41
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1788	3	10	9	Y	9					50
08	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1724	3	19	9	Y	17					67
*09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					67
*10	1798	N	798	-0-	-1000	-0-	795	3	3	9	Y	3					70
*11	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1560	3	11	9	Y	10					80
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	Y	5					37
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					37
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	426	2	25	9	Y	23					60
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					60
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					60
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					60
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					60
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					60
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					60
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					60
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2		Y	-0-			59
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			59
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			59
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			59
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			59
06	420 N	275	-0-	-145	-0-	275	2		Y	-0-			59
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2		Y	-0-			59
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2		Y	-0-			59
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			59
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			59
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			59
*12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			58
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			58
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			58
04	330 N	166	-0-	-164	-0-	166	2		N	-0-			58
05	341 N	180	-0-	-161	-0-	180	2		N	-0-			58
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			58
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			58
08	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			58
09	330 N	118	-0-	-212	-0-	118	2		N	-0-			58
10	341 N	183	-0-	-158	-0-	183	2		N	-0-			58
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

	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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					121
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					121
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					121
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					121
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					121
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					121
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					121
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					121
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					121
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					121
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					121
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

	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	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					63
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					63
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					63
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					63
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					63
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					63
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					63
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					63
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					63
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					63
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					63
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
GRACE-KELSAY WELL #: RRCID -> 037130 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3665 - 3706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 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	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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 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	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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 04/29/1951 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 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	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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 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	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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					5
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					5
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					5
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					5
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					5
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-					5
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					5
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					5
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					160
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					160
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1705	3	8	9	N	7					167
10	3100	N	6621	-0-	3521	3521	6621	3			N	-0-					167
11	3000	N	6605	-0-	3605	7126	6580	3	25	9	N	23					190
*12	3100	N	5459	-0-	2359	9485	5426	3	33	9	N	30	169	1			51

TOTAL GAS PROD: 20,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					140
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					140
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					140
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	8	2	11	9	N	10					150
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	7	2	9	9	N	8					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					166
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10	169	1			7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					12
07	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					12
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					12
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					12
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					62
02	336	#	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					62
03	372	#	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					62
04	360	#	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					62
05	341	#	310	-0-	-31	-0-	309	2	1	9	N	1					63
06	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					63
07	341	#	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					63
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					64
09	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					64
10	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					64
11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					64
*12	353	R	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1					65

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	639	-0-	-167	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	728	#	535	-0-	-193	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	806	#	608	-0-	-198	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*12	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 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	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

BENNETT RESOURCES, INC. 065320

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					18
02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					18
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					18
04	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					18
05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					18
06	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					18
07	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					18
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					43
02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					43
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	N	5	5	8			43
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					43
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					43
06	180	#	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					43
07	186	#	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					43
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
11	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					43
*12	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	#	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	#	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	270	#	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D M OIL COMPANY 196675

HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	246	-0-	-95	-0-	221	2	25	9	N	23					267
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	323	2	14	9	N	13					280
03	310	#	222	-0-	-88	-0-	190	2	32	9	N	29					309
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	260	2	26	9	N	24					333
05	372	#	274	-0-	-98	-0-	246	2	28	9	N	25					358
06	360	#	243	-0-	-117	-0-	219	2	24	9	N	22					380
07	381	R	381	-0-	-0-	-0-	353	2	28	9	N	25					405
08	310	#	228	-0-	-82	-0-	198	2	30	9	N	27					432
09	300	#	212	-0-	-88	-0-	184	2	28	9	N	25					457
10	372	#	5	-0-	-367	-0-	4	2	1	9	N	1	364	1			94
11	360	#	76	-0-	-284	-0-	50	2	26	9	N	24					118
12	372	#	139	-0-	-233	-0-	111	2	28	9	N	25					143

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					31
02	224	#	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					31
03	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					31
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					31
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					31
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					53
02	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					53
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3					56
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	258	2	3	9	N	3					59
05	310	#	217	-0-	-93	-0-	207	2	10	9	N	9					68
06	300	#	135	-0-	-165	-0-	132	2	3	9	N	3					71
07	310	#	276	-0-	-34	-0-	275	2	1	9	N	1					72
08	279	#	263	-0-	-16	-0-	262	2	1	9	N	1					73
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					73
10	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					73
11	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					73
12	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					122
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					122
03	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					122
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					122
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					122
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					122
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					122
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					122
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					122
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					122
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					122
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	180	#	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		729	-0-	729	729	626	3	103	9	N	94					94
10	0		631	-0-	631	1360	629	3	2	9	N	2					96
11	0		602	-0-	602	1962	600	3	2	9	N	2					98
12	0		614	-0-	614	2576	611	3	3	9	N	3					101

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	508	-0-	-143	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	56					56
03	527	#	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					56
04	488	R	488	-0-	-0-	-0-	487	3	1	9	N	1					57
05	496	#	455	-0-	-41	-0-	454	3	1	9	N	1					58
06	480	#	406	-0-	-74	-0-	405	3	1	9	N	1					59
07	496	#	472	-0-	-24	-0-	471	3	1	9	N	1					60
08	496	#	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					60
09	480	#	442	-0-	-38	-0-	436	3	6	9	N	5					65
10	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					65
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					65
12	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

RYAN, JOSEPH G. 739833

SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					82
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					82
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					82
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					82
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					82
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					82
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					82
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					82
09	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					82
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					82
11	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					82
*12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	738	-0-	-37	-0-	734	3	4	9	Y	4	18	1			5
02	672	#	665	-0-	-7	-0-	661	3	4	9	Y	4					9
03	744	#	728	-0-	-16	-0-	724	3	4	9	Y	4					13
04	720	#	718	-0-	-2	-0-	715	3	3	9	Y	3					16
05	744	#	737	-0-	-7	-0-	734	3	3	9	Y	3	16	1			3
06	720	#	712	-0-	-8	-0-	709	3	3	9	Y	3					6
07	744	#	743	-0-	-1	-0-	739	3	4	9	Y	4					10
08	DLQ G-10		744	-0-	744	744	741	3	3	9	Y	3					13
09	DLQ G-10		711	-0-	711	1455	708	3	3	9	Y	3					16
10	986		677	-0-	-309	1146	674	3	3	9	Y	3	16	1			3
11	1740		634	-0-	-1106	40	631	3	3	9	Y	3					6
12	744	#	635	-0-	-109	-0-	631	3	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 8,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	#	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	11	#	-0-	-0-	-11	-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-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2338	-0-	2338	9022	2229	2	109	9	N	99	175	1			152
02	0	W	1888	-0-	1888	10910	1799	2	89	9	N	81	81	1			152
03	0	W	2134	-0-	2134	13044	2022	2	112	9	N	102	85	1			169
04	0	W	1979	-0-	1979	15023	1892	2	87	9	N	79	171	1			77
05	0	W	1973	-0-	1973	16996	1874	2	99	9	N	90	79	1			88
06	0	W	1873	-0-	1873	18869	1773	2	100	9	N	91	125	1			54
07	0	W	1953	-0-	1953	20822	1845	2	108	9	N	98					152
08	0	W	1886	-0-	1886	22708	1787	2	99	9	N	90	171	1			71
09	0	W	1840	-0-	1840	24548	1735	2	105	9	N	95	17	1			149
10	0	W	1936	-0-	1936	26484	1837	2	99	9	N	90	171	1			68
11	0	W	1435	-0-	1435	27919	1349	2	86	9	N	78					146
12	0	W	2002	-0-	2002	29921	1897	2	105	9	N	95	116	1			125

TOTAL GAS PROD: 23,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	228	-0-	-0-	-0-	188	3	40	9	N	36					101
02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	171	3	28	9	N	25					126
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	184	3	34	9	N	31					157
04	220	R	220	-0-	-0-	-0-	179	3	41	9	N	37	153	1			41
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	181	3	48	9	N	44					85
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	169	3	19	9	N	17					102
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	172	3	9	9	N	8					110
08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	189	3	55	9	N	50					160
09	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					160
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					160
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					160
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

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-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

01	806	#	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	700	#	662	-0-	-38	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	775	#	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	744	#	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	720	#	586	-0-	-134	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	744	#	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	713	#	476	-0-	-237	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	600	#	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	713	#	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-					-0-
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3		N	-0-					-0-
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3		N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMEN OIL LLC 016944
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

01	434	N	355	-0-	-79	-0-	351	2	4	9	N	4					124
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					124
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	321	2	17	9	N	15	3	8			136
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3					139
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	N	7					146
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	274	2	8	9	N	7	1	8			152
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	304	2	1	9	N	1	1	8			152
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					152
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					152
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					152
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					152
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	2	1	9	N	1	1	8			152

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					10
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					10
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					10
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					10
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					10
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					10
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					10
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					10
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	407	-0-	-120	-0-	387	2	20	9	N	18					168
02	476	N	372	-0-	-104	-0-	358	2	14	9	N	13					181
03	496	N	210	-0-	-286	-0-	192	2	18	9	N	16					197
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	321	2	17	9	N	15	166	1			46
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	355	2	13	9	N	12					58
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	366	2	13	9	N	12					70
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	358	2	13	9	N	12					82
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	328	2	12	9	N	11					93
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	378	2	122	9	N	111	102	1			102
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	N	10					112
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	332	2	29	9	N	26					138
12	527	N	364	-0-	-163	-0-	350	2	14	9	N	13					151

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. 065320
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	283	3	14	9	N	13					207
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	329	3	4	9	N	4					211
03	341	N	153	-0-	-188	-0-	150	3	3	9	N	3					214
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	235	3	2	9	N	2					216
05	372	N	129	-0-	-243	-0-	129	3			N	-0-					216
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	14	3	2	9	N	2					218
07	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-	168	1			50
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					50
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					50
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	821	2	22	9	N	20					70
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	843	2	15	9	N	14					84
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	829	2	15	9	N	14					98

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	576	-0-	-13	-0-	576	3			Y	-0-					11
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					11
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	3			Y	-0-					11
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			Y	-0-					11
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					11
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					11
07	558	N	228	-0-	-330	-0-	228	3			Y	-0-					11
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					11
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					11
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					11
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					11
12	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					9
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					9
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	3			Y	-0-					9
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			Y	-0-					9
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					9
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					9
07	558	N	228	-0-	-330	-0-	228	3			Y	-0-					9
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					9
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					9
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					9
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					9
12	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	869	-0-	-301	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

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.		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, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

01	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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	630	N	373	-0-	-257	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	495	3	134	9	N	122	122	1			-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			2
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3		Y	-0-			2
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			2
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3		Y	-0-			2
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			2
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			2
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			2
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			2
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-			2
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			2
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		Y	-0-			2
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					12
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			Y	-0-					12
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					12
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					12
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					12
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					12
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					12
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					12
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					12
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					12
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					12
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	381	3	152	9	N	138	173	1			20
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	348	3	72	9	N	65	62	1			23
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	416	3	41	9	N	37					60
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	176	3	443	9	N	403	420	1			43
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	395	3	51	9	N	46					89
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	365	3	35	9	N	32					121
07	620	N	415	-0-	-205	-0-	381	3	34	9	N	31	133	1			19
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	430	3	30	9	N	27					46
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	3	11	9	N	10					56
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	335	3	103	9	N	94	131	1			19
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	392	3	66	9	N	60					79
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	375	3	95	9	N	86	145	1			20

TOTAL GAS PROD: 5,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	708	2	196	9	N	178	178	1			-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					74
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					74
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					74
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					74
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					74
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					74
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					74
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					74
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					74
10	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					74
11	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					74
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 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	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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	3			Y	-0-					57
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					57
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					57
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					57
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					57
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					57
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					57
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					57
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					57
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					57
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					57
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GRAHAM CEMENTING COMPANY 322975
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2					43
02	784	N	499	-0-	-285	-0-	497	2	2	9	N	2					45
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	N	2					47
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2					49
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2					51
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	851	2	2	9	N	2					53
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	N	2					55
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	2	4	9	N	4					59
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	2					61
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	N	2					63
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2					65
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	945	2	2	9	N	2					67

TOTAL GAS PROD: 10,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					45
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					45
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					45
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					45
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					45
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					45
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					45
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					45
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					45
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					45
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					45
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	43	21	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		22	-0-	22	65	22	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	73	8	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	9	-0-	-73	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		99	-0-	99	99	70	3	29	9	Y	26					81
02	DLQ G-10		86	-0-	86	185	62	3	24	9	Y	22					103
03	DLQ G-10		96	-0-	96	281	68	3	28	9	Y	25					128
04	DLQ G-10		44	-0-	44	325	27	3	17	9	Y	15					143
05	379	N	54	-0-	-325	-0-	35	3	19	9	Y	17					160
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	3	6	9	Y	5					165
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	49	3	13	9	Y	12					177
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	80	3	22	9	Y	20	165	1			32
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	82	3	25	9	Y	23					55
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	83	3	18	9	Y	16					71
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	81	3	31	9	Y	28					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

	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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	687	2	19	9	N	17					200
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	615	2	31	9	N	28	179	1			49
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	664	2	24	9	N	22					71
04	690	N	384	-0-	-306	-0-	365	2	19	9	N	17					88
05	713	N	469	-0-	-244	-0-	447	2	22	9	N	20					108
06	660	N	458	-0-	-202	-0-	438	2	20	9	N	18					126
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	644	2	19	9	N	17					143
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	674	2	11	9	N	10					153
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	643	2	11	9	N	10					163
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	N	10					173
11	660	N	467	-0-	-193	-0-	456	2	11	9	N	10					183
12	682	N	534	-0-	-148	-0-	522	2	12	9	N	11					194

TOTAL GAS PROD: 7,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

	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	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					90
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					90
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					90
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					90
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					90
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					90
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	69	1			21
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					21
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					21
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					21
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					21
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					98
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					98
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2	2	8			98
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					98
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	1	8			98
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					98
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1820	2	17	9	N	15	77	1	1	8	35
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1422	2	15	9	N	14	1	8			48
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	12					60
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	2	14	9	N	13					73
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20	1	8			92
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	636	2	21	9	N	19					111

TOTAL GAS PROD: 10,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	946	-0-	-344	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	932	-0-	-370	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICK OIL & GAS, LLC 664362
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					89
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	1	8			89
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					89
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					89
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					89
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					89
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					89
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					89
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					89
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			89
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					89
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	185	2			Y	-0-					9
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			Y	-0-					9
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					9
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					9
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					9
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					9
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					9
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					9
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					9
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					9
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					9
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					76
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					76
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					76
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					76
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					76
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					76
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					76
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					76
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					76
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					76
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					76
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 20,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	2	1	9	N	1					91
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	45	2	1	9	N	1					92
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					92
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					92
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					92
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					92
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					92
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					92
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					92
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					92
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					92
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					5
02	392	N	280	-0-	-112	-0-	280	2			N	-0-					5
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					5
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					5
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					5
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					5
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					5
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					5
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					5
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					5
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					5
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					14
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					14
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					14
04	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					14
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					14
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					14
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					14
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					14
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					14
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					14
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	243	2	2	9	N	2					69
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	210	2	1	9	N	1					70
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					70
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					70
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					70
07	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	2			N	-0-					70
08	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					70
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					70
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					70
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					35
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	N	3					38
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	2	3	9	N	3					41
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	52	2	2	9	N	2					43
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	45	2	4	9	N	4					47
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	44	2	3	9	N	3					50
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	50	2	4	9	N	4					54
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	47	2	6	9	N	5					59
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	45	2	4	9	N	4					63
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	44	2	4	9	N	4					67
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	34	2	4	9	N	4					71
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2					73

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					175
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	130	2	1	9	N	1					176
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					177
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	N	3					180
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	107	2	2	9	N	2					182
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	103	2	4	9	N	4					186
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	2	3	9	N	3					189
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	N	2					191
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	N	2	164	1			29
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	102	2	4	9	N	4					33
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	81	2	6	9	N	5					38
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	2	11	9	N	10					48

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	56 32	1 9	139	2	N	29					182
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	56 1	1 9	167	2	N	1					183
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	201	2	N	1					184
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	191	2	N	1					185
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	56	1	138	2	N	-0-					185
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	56	1	151	2	N	-0-	155	1			30
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	56	1	238	2	N	-0-					30
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	56	1	221	2	N	-0-					30
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	216	2	N	3					33
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	56 6	1 9	195	2	N	5	1	8			37
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	56 11	1 9	147	2	N	10					47
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	56 8	1 9	157	2	N	7					54

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

01	868	N	800	-0-	-68	-0-	793	2	7	9	N	6	3	8			140
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	N	6	5	8			141
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	780	2	39	9	N	35	6	8			170
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4	3	8			171
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	792	2	8	9	N	7	156	1	2	8	20
06	780	N	144	-0-	-636	-0-	144	2			N	-0-					20
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	965	2	4	9	N	4	3	8			21
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4	2	8			23
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3	1	8			25
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	899	2	7	9	N	6	3	8			28
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	803	2	7	9	N	6	4	8			30
12	713	N	323	-0-	-390	-0-	322	2	1	9	N	1					31

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					58
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					58
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-					58
04	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-					58
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					58
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					58
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					58
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					58
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					58
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					58
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					58
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 10,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					127
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					128
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2					130
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					131
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2					133
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					133
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	N	2					135
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					135
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	217	2	191	9	N	174	167	1			142
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	232	2	197	9	N	179	166	1			155
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	246	2	204	9	N	185	184	1			156
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	248	2	190	9	N	173	169	1			160

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1140	-0-	-162	-0-	851	2	289	9	N	263	357	1	1	8	64
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	877	2	264	9	N	240	181	1			123
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	917	2	274	9	N	249	174	1	1	8	197
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	908	2	248	9	N	225	348	1			74
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	940	2	272	9	N	247	180	1			141
06	1140	N	949	-0-	-191	-0-	771	2	178	9	N	162	184	1	1	8	118
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1004	2	279	9	N	254	180	1			192
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	942	2	271	9	N	246	360	1			78
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	782	2	202	9	N	184	178	1	1	8	83
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	975	2	288	9	N	262	173	1	1	8	171
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	845	2	256	9	N	233	172	1			232
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	835	2	267	9	N	243	185	1			290

TOTAL GAS PROD: 13,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,808

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					92
02	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					92
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					92
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					92
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					92
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					92
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					92
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					92
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					92
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					92
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					92
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					199
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					200
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2					202
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	9	N	1					203
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	48	2	2	9	N	2					205
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					206
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2					208
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2					210
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					210
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					210
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1205	2	21	9	N	19					229
*12	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	1808	2	217	9	N	197	182	1	3	8	241

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-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: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	869	2	8	9	N	7					192
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	769	2	13	9	N	12					204
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	N	3	1	8			206
04	840	N	537	-0-	-303	-0-	535	2	2	9	N	2					208
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	N	5					213
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	711	2	4	9	N	4	1	8			216
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	949	2	9	9	N	8	170	1			54
08	899	N	844	-0-	-55	-0-	827	2	17	9	N	15	2	8			67
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	672	2	11	9	N	10					77
10	961	N	825	-0-	-136	-0-	812	2	13	9	N	12					89
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	729	2	14	9	N	13					102
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	N	11					113

TOTAL GAS PROD: 9,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	463	-0-	-591	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	952	#	322	-0-	-630	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	744	#	278	-0-	-466	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	720	#	223	-0-	-497	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	651	#	115	-0-	-536	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	279	#	13	-0-	-266	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		28	-0-	-7722	-0-	28	2			N	-0-					38
02	7000		1156	-0-	-5844	-0-	1156	2			N	-0-					38
03	7750		2488	-0-	-5262	-0-	2392	2	96	9	N	87					125
04	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					125
05	7750		1214	-0-	-6536	-0-	1169	2	45	9	N	41					166
06	2400	#	687	-0-	-1713	-0-	659	2	28	9	N	25					191
07	2480	#	2316	-0-	-164	-0-	2088	2	228	9	N	207	351	1			47
08	2480	#	1295	-0-	-1185	-0-	933	2	362	9	N	329	178	1			198
09	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	946	2	609	9	N	554	528	1			224
10	2325	#	1217	-0-	-1108	-0-	785	2	432	9	N	393	532	1			85
11	2250	#	983	-0-	-1267	-0-	669	2	314	9	N	285	111	1	1	8	258
12	2325	#	747	-0-	-1578	-0-	459	2	288	9	N	262	340	1			180

TOTAL GAS PROD: 13,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,183

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

MO	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

MO	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					9
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					9
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					9
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					9
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					9
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					9
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					9
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					9
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					9
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					9
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					9
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					5
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					5
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					5
04	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					5
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					5
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					5
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					5
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					5
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					5
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					5
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					5
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					29
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					29
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					29
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					29
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					29
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					29
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	171	1			12
02	14B2	EXT	196	-0-	196	196	13	2	183	9	N	166					178
03	14B2	EXT	164	-0-	164	360	21	2	143	9	N	130	173	1			135
04	14B2	EXT	168	-0-	168	528	28	2	140	9	N	127	163	1			99
05	642		114	-0-	-528	-0-	36	2	78	9	N	71					170
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	18	2	72	9	N	65	162	1			73
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	96	2	175	9	N	159	164	1			68
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	91	2	151	9	N	137					205
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	88	2	141	9	N	128	167	1			166
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	90	2	194	9	N	176	164	1			178
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	82	2	140	9	N	127	171	1			134
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	60	2	130	9	N	118	160	1			92

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

01	2509	R	2509	-0-	-0-	-0-	2429	3	80	9	N	73	171	1			5
02	1917	R	1917	-0-	-0-	-0-	1847	3	70	9	N	64					69
03	1865	R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					69
04	2019	R	2019	-0-	-0-	-0-	1913	3	106	9	N	96	163	1			2
05	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2374	3	44	9	N	40					42
06	2514	R	2514	-0-	-0-	-0-	2360	3	154	9	N	140	175	1			7
07	2435	R	2435	-0-	-0-	-0-	2402	3	33	9	N	30					37
08	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					37
09	1856	R	1856	-0-	-0-	-0-	1823	3	33	9	N	30					67
10	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	1967	3	44	9	N	40					107
*11	2555	R	2555	-0-	-0-	-0-	2493	3	62	9	N	56	161	1			2
*12	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	2127	3	44	9	N	40					42

TOTAL GAS PROD: 26,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	R	3255	-0-	-0-	-0-	3196	3	59	9	N	54					176
02	2772	#	2442	-0-	-330	-0-	2395	3	47	9	N	43					219
03	3069	#	2639	-0-	-430	-0-	2570	3	69	9	N	63	180	1			102
04	2970	#	2280	-0-	-690	-0-	2211	3	69	9	N	63					165
05	3069	#	2043	-0-	-1026	-0-	2015	3	28	9	N	25					190
06	2970	#	1988	-0-	-982	-0-	1958	3	30	9	N	27					217
07	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	2860	3	58	9	N	53					270
08	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	2859	3	59	9	N	54					324
09	2798	R	2798	-0-	-0-	-0-	2739	3	59	9	N	54	183	1			195
10	2914	#	2853	-0-	-61	-0-	2802	3	51	9	N	46	172	1			69
11	2820	#	2502	-0-	-318	-0-	2474	3	28	9	N	25					94
12	2914	#	2899	-0-	-15	-0-	2841	3	58	9	N	53					147

TOTAL GAS PROD: 31,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	15	#	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	15	#	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*11	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-